

参考データ集

国際石油開発帝石株式会社

2014年(平成26年)5月12日

連結子会社および持分法適用関連会社

連結子会社 66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 19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	66.07%	開発中	3月(仮決算)

セグメント情報

INPEX

2014年3月期(2013年4月1日～2014年3月31日)

(単位:百万円)

	日本	アジア・オセアニア	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	中東・アフリカ	米州	計	調整額 (注1)	連結財務諸表計上額(注2)
売上高	120,268	485,068	96,341	621,512	11,435	1,334,625	—	1,334,625
セグメント利益又は損失(△)	22,770	264,849	42,600	421,183	△7,645	743,758	△10,148	733,610

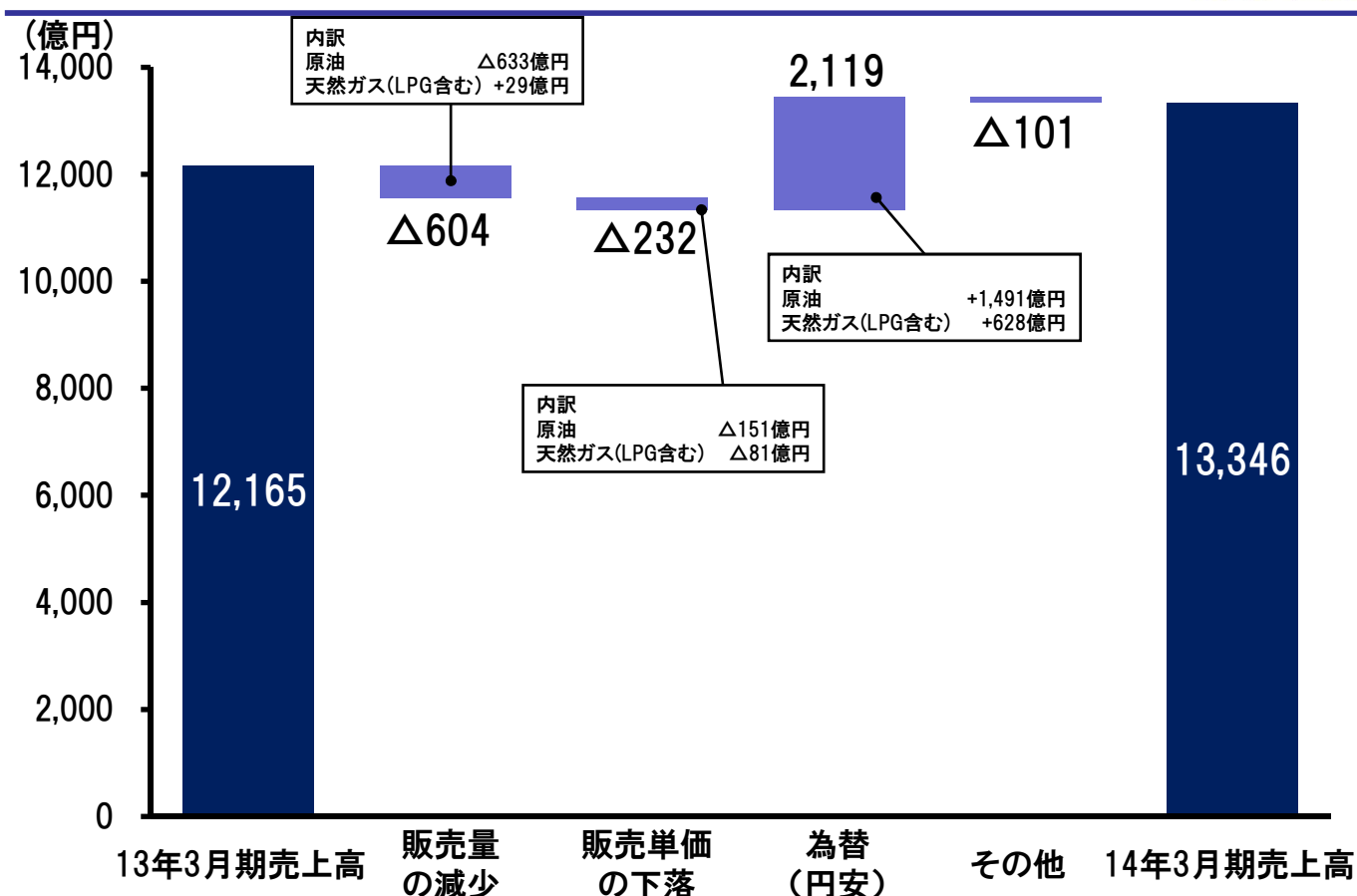
セグメント資産	286,414	1,038,264	535,046	288,600	265,347	2,413,673	1,624,465	4,038,139
---------	---------	-----------	---------	---------	---------	-----------	-----------	-----------

- (注)1 (1) セグメント利益の調整額△10,148百万円は、セグメント間取引消去222百万円及び各報告セグメントに配分していない全社費用△10,370百万円が含まれております。全社費用の主なものは、報告セグメントに帰属しないのれんの償却及び一般管理部門にかかる費用であります。
- (2) セグメント資産の調整額1,624,465百万円は、セグメント間取引消去△2,357百万円及び各報告セグメントに配分していない全社資産1,626,823百万円が含まれております。全社資産の主なものは、報告セグメントに帰属しないのれん、現金預金、有価証券、投資有価証券及び管理部門に係る資産であります。
- 2 セグメント利益は、連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

2

2014年3月期 売上高 増減要因分析

INPEX



3

LPG売上高

	13年3月期	14年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	272	242	△30	△11.1%
販売量 (千bbl)	3,807	2,944	△863	△22.7%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	85.12	82.37	△2.75	△3.2%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	116	103	△13	△11.2%
平均為替 (¥/\$)	82.20	99.84	17.63円円安	21.4%円安
地域別販売量 (千bbl)	13年3月期	14年3月期	増減	増減率
日本	148 (14.1千ト)	8 (0.7千ト)	△141 (-13.4千ト)	△94.9%
アジア・オセアニア	3,659	2,937	△722	△19.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	3,807	2,944	△863	△22.7%

4

利払い・償却・探鉱費前利益(EBIDAX)

(百万円)	13年3月期	14年3月期	増減	備考
純利益	182,961	183,690	729	P/L
少数株主利益	5,909	3,250	△2,659	P/L
減価償却相当額	112,761	124,749	11,988	
減価償却費	51,915	50,916	△999	C/F コンセッション契約及び販管費に係る減価償却費
のれん償却額	6,760	6,760	-	C/F
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	54,086	67,073	12,987	C/F PS契約に係る減価償却費相当額
探鉱費相当額	47,707	37,398	△10,309	
探鉱費	20,124	28,205	8,081	P/L コンセッション契約に係る探鉱費
生産物回収勘定引当金操入額	15,131	8,028	△7,103	P/L PS契約に係る探鉱費相当額
探鉱事業引当金操入額	12,452	1,165	△11,287	P/L PS契約に係る探鉱費相当額
重要な非現金項目	6,397	63,226	56,829	
法人税等調整額	△9,932	49,121	59,053	P/L
為替差損益	16,329	14,105	△2,224	C/F
税引後ネット支払利息	△4,835	△10,135	△5,300	P/L 税引後の支払利息一受取利息
EBIDAX	350,900	402,178	51,278	

5

生産物回収勘定の増減推移

INPEX

(百万円)	12年3月期	13年3月期	14年3月期
生産物回収勘定(期首)	534,330	568,318	590,565
増加:			
探鉱投資	25,320	22,043	42,085
開発投資	123,762	130,997	172,233
操業費	50,054	53,919	73,179
その他	4,501	5,101	9,386
減少:			
コスト回収(CAPEX)	53,543	54,086	67,073
コスト回収(Non-CAPEX)	98,869	107,937	129,671
その他	17,237	27,790	4,716
生産物回収勘定(期末)	568,318	590,565	685,990
生産物回収勘定引当金	100,671	112,870	123,483

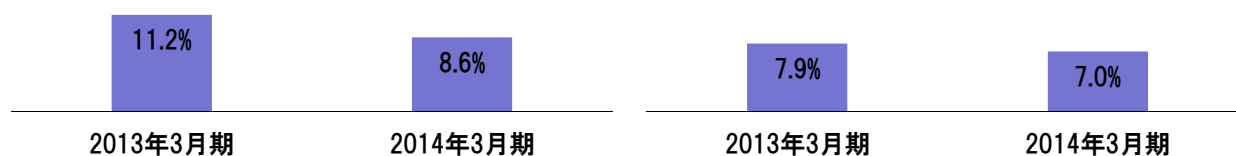
6

収益性指標

INPEX

ネットROACE*

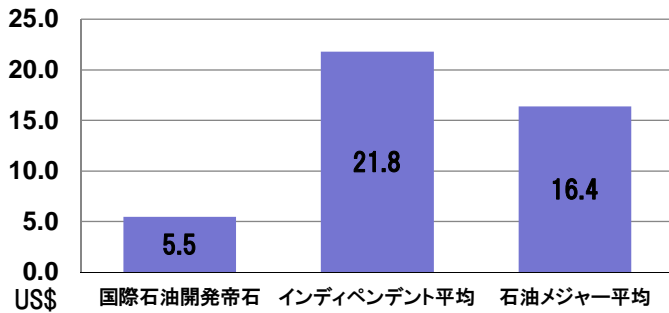
ROE**



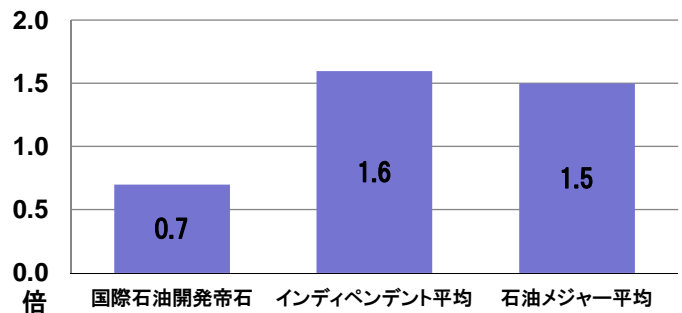
* ネットROACE = (当期純利益 + 少数株主損益 + (支払利息 - 受取利息) × (1 - 実効税率)) / (純資産及び純有利子負債)の期初と期末の平均値
 ** ROE = 当期純利益 / (純資産 - 少数株主持分)の期初と期末の平均値

7

EV／確認埋蔵量*



PBR**

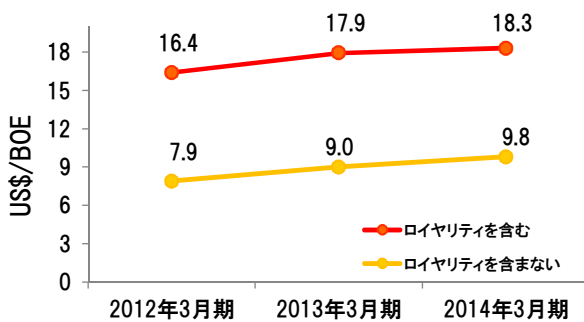


* EV(企業総価値)／確認埋蔵量 = (時価総額 + 総有利子負債 - 預金及び現金同等物 + 少数株主持分)／確認埋蔵量。時価総額は2014年3月末時点、財務数値及び確認埋蔵量は、当社は2014年3月末時点、インディペンデント、石油メジャーは2013年12月末時点数値を使用。財務数値、確認埋蔵量は各社開示資料より。

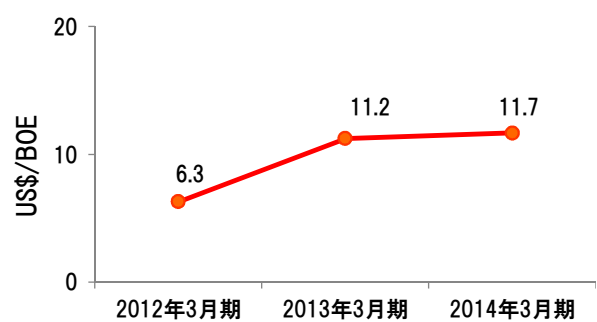
** PBR = 株価 / 一株当たり純資産。時価総額は2014年3月末時点、財務数値は当社は2014年3月末時点、インディペンデント、石油メジャーは2013年12月末時点数値を使用。財務数値は各社開示資料より。

埋蔵量・生産量指標

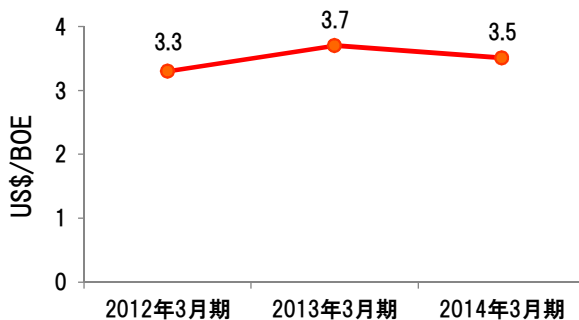
原油換算1バレル当たりの生産コスト



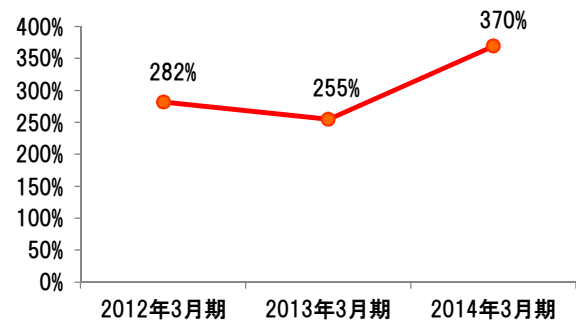
原油換算1バレル当たりの探鉱・開発コスト(3年平均)



原油換算1バレル当たりの販売費及び一般管理費

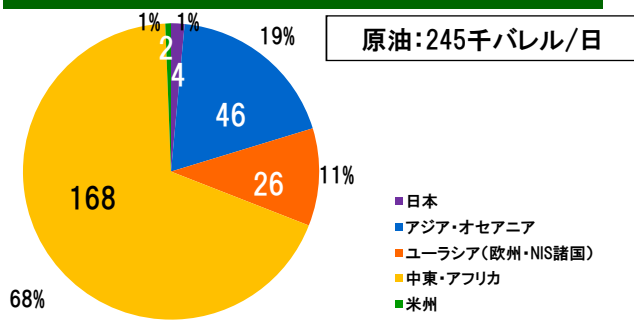


リザーブリプレースメントレシオ(3年平均)

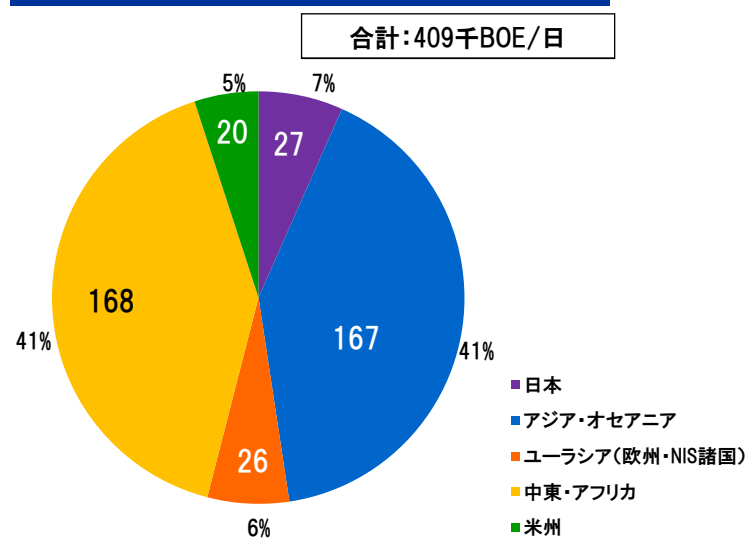


生産量*(2013年4月-2014年3月)

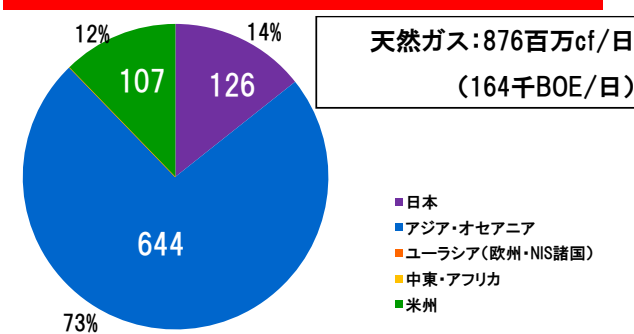
原油・コンデンセート・LPG



原油・天然ガス合計



天然ガス

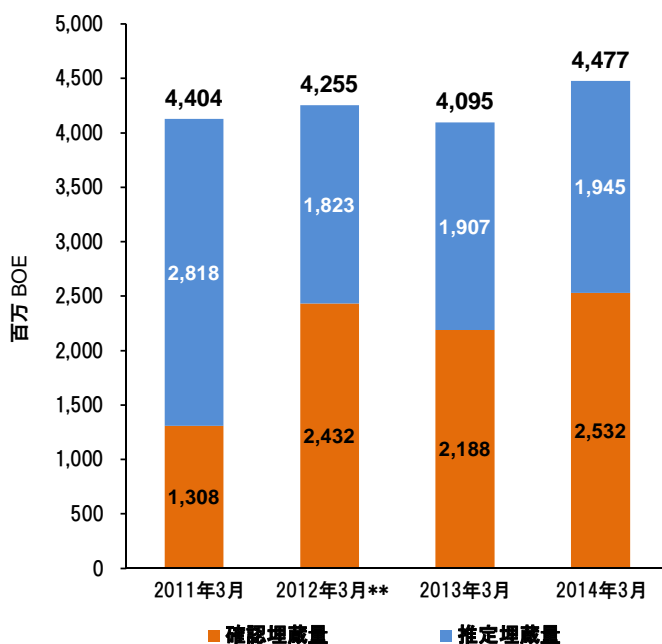


10

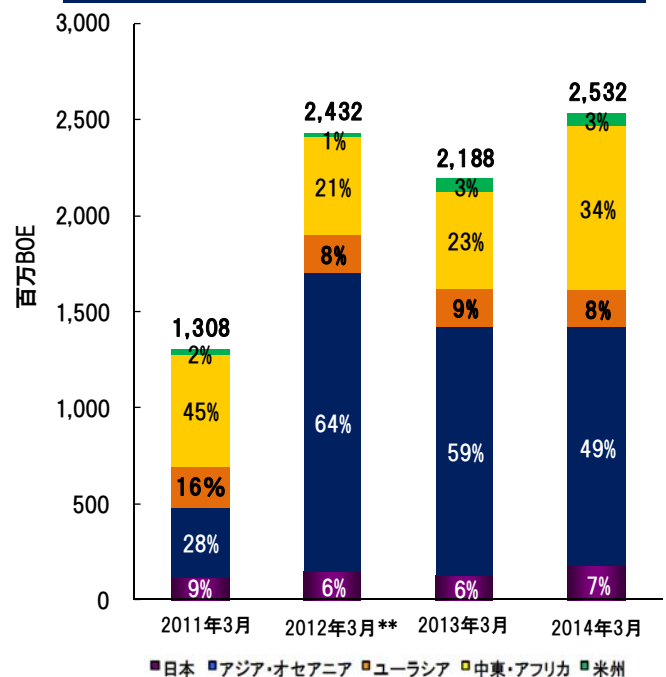
* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

推定+確認埋蔵量の推移及び地域別確認埋蔵量*

推定+確認埋蔵量の推移



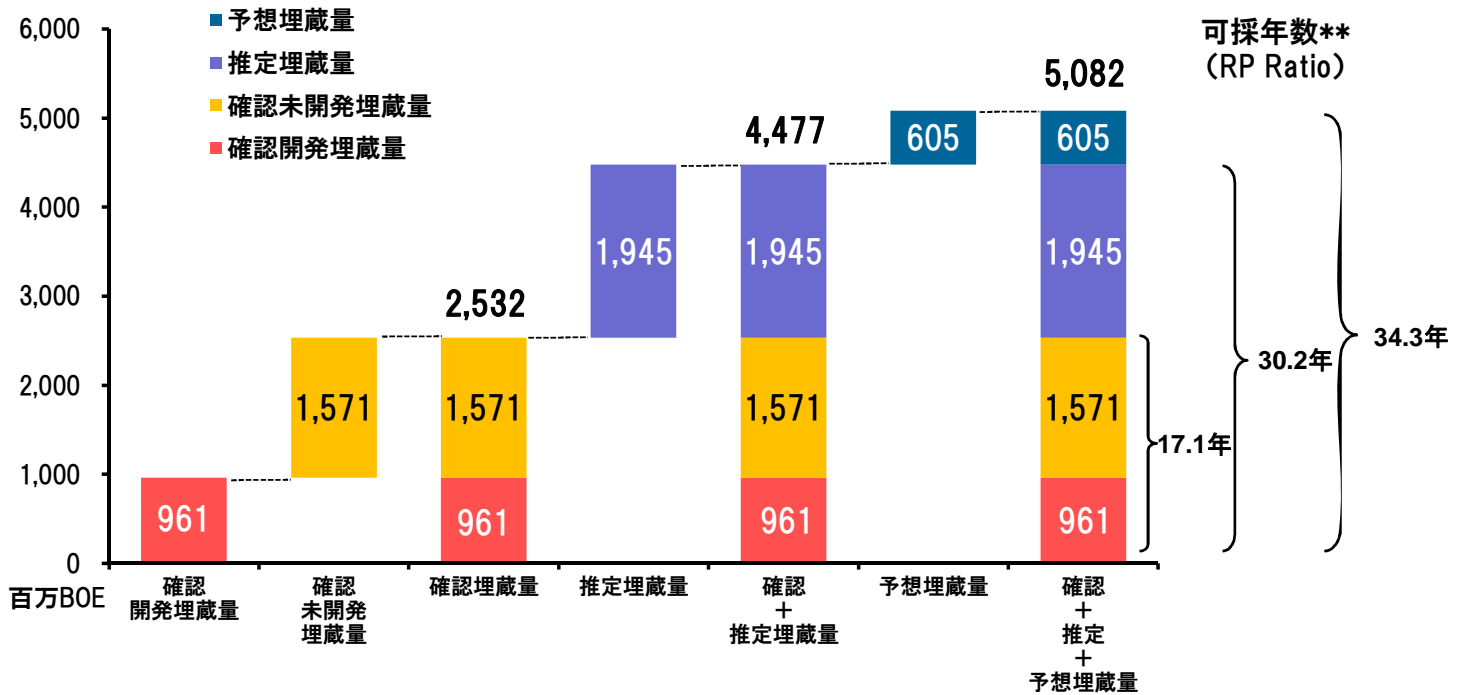
地域別確認埋蔵量



* 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定した値です。確認埋蔵量は、米国証券取引委員会(SEC)規則に従い評価・算定しています。推定埋蔵量は、SPE(米国石油技術者協会)/WPC(世界石油会議)/AAPG(米国石油地質技術者協会)/SPEE(石油評価技術協会)の2007年3月に承認されたSPE-PRMSに従い評価・算定しています。

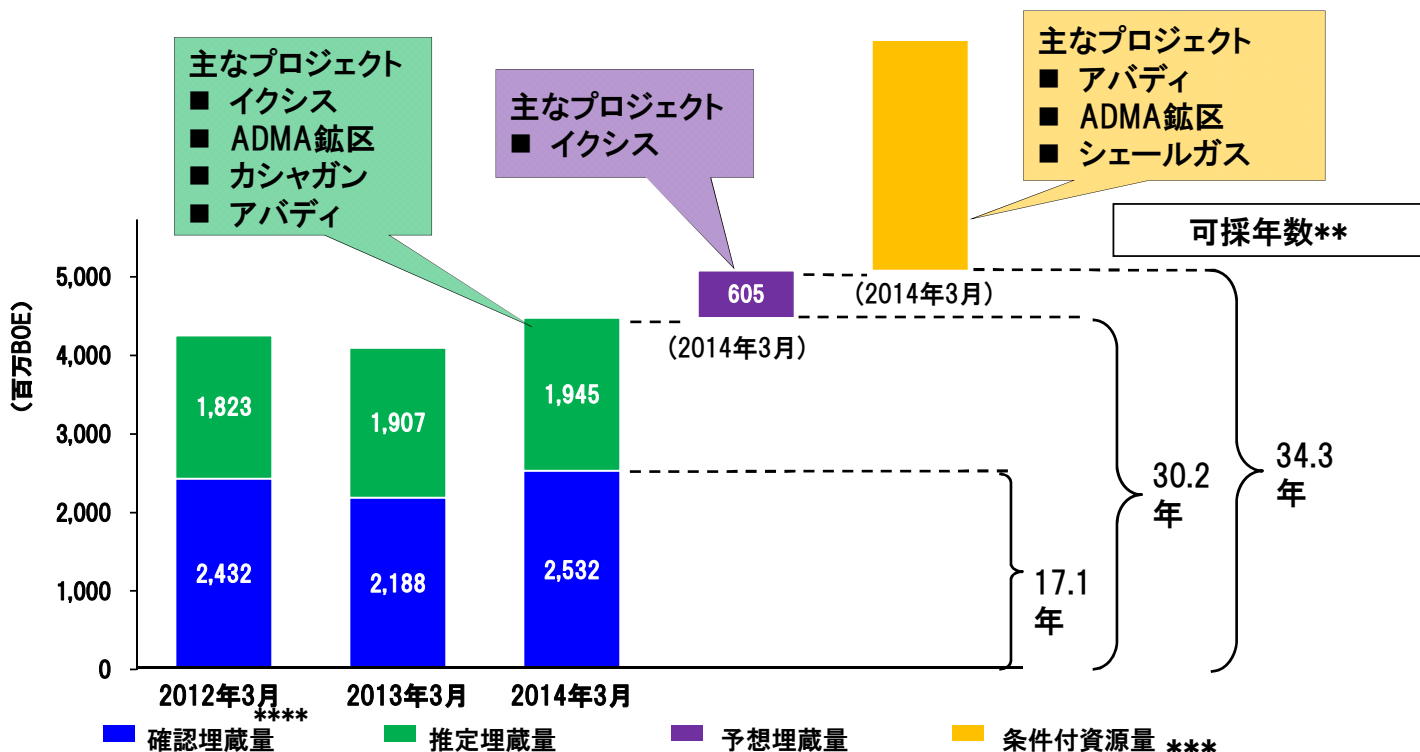
** 2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更しております。

確認・推定・予想埋蔵量*による アップサイドポテンシャル



* 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer&MacNaughton社にて、評価・算定した値です。確認埋蔵量は、米国証券取引委員会(SEC) 規則に従い評価・算定しています。推定・予想埋蔵量は、SPE(米国石油地質技術者協会)/WPC(世界石油会議)/AAPG(米国石油地質技術者協会)/SPEE(石油評価技術協会)の2007年3月に承認されたSPE-PRMSIに従い評価・算定しています。
 ** 可採年数=2014年3月末「確認埋蔵量」、「確認埋蔵量+推定埋蔵量」、「確認埋蔵量+推定埋蔵量+予想埋蔵量」/2014年3月期生産実績 (RP Ratio: Reserve Production Ratio)

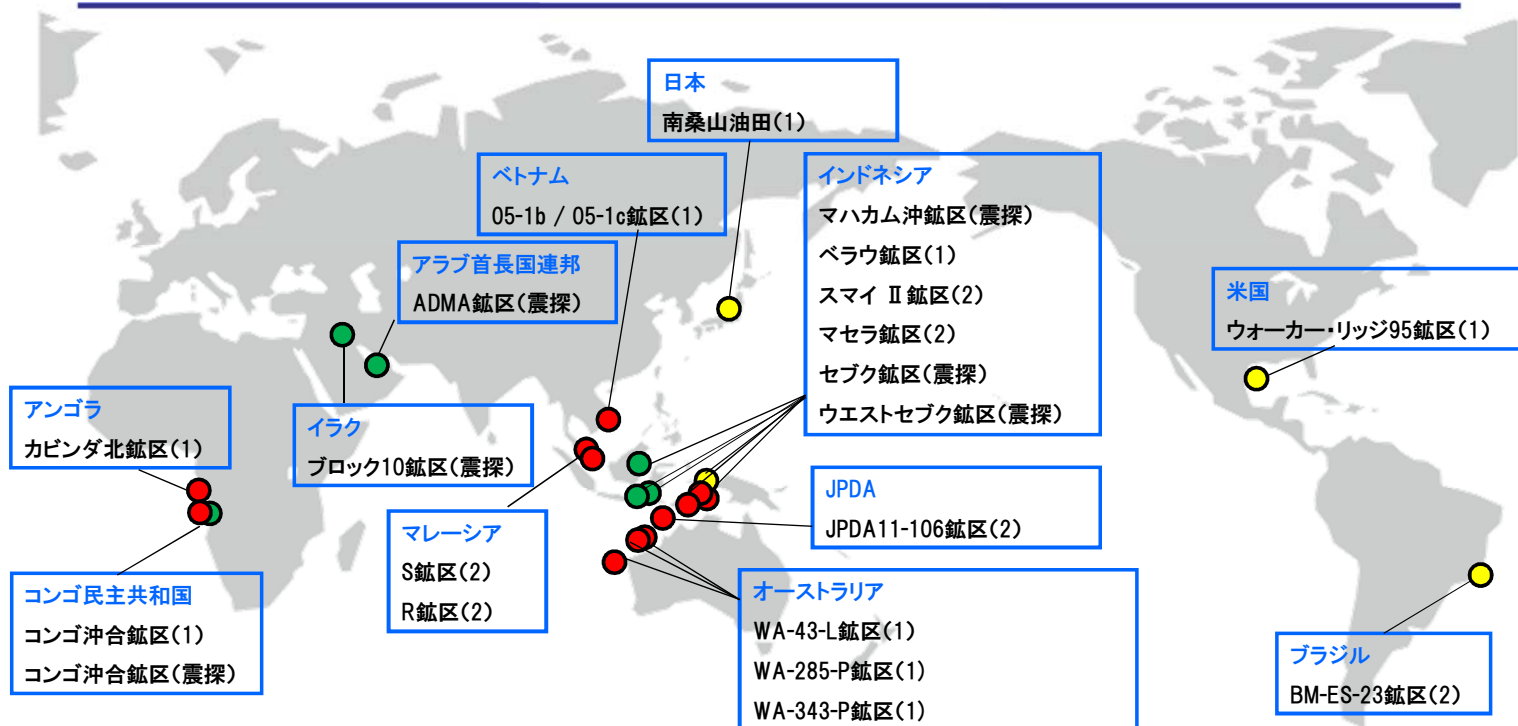
埋蔵量*の推移



* 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer&MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定した値です。確認埋蔵量は、米国証券取引委員会(SEC) 規則に従い評価・算定しています。推定・予想埋蔵量は、SPE(米国石油地質技術者協会)/WPC(世界石油会議)/AAPG(米国石油地質技術者協会)/SPEE(石油評価技術協会)の2007年3月に承認されたSPE-PRMSIに従い評価・算定しています。
 ** 可採年数=2014年3月末「確認埋蔵量」、「確認埋蔵量+推定埋蔵量」、「確認埋蔵量+推定埋蔵量+予想埋蔵量」/2014年3月期生産実績 (RP Ratio: Reserve Production Ratio)
 *** 条件付資源量は当社による推定値です。SPE-PRMSの基準によれば、潜在的に回収可能と見込まれる炭化水素量の推定値ですが、現段階では諸条件により経済的に回収可能であると判断することができない資源量を指します。
 **** 2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更しています。

プロジェクト参考データ

2015年3月期 探鉱計画*

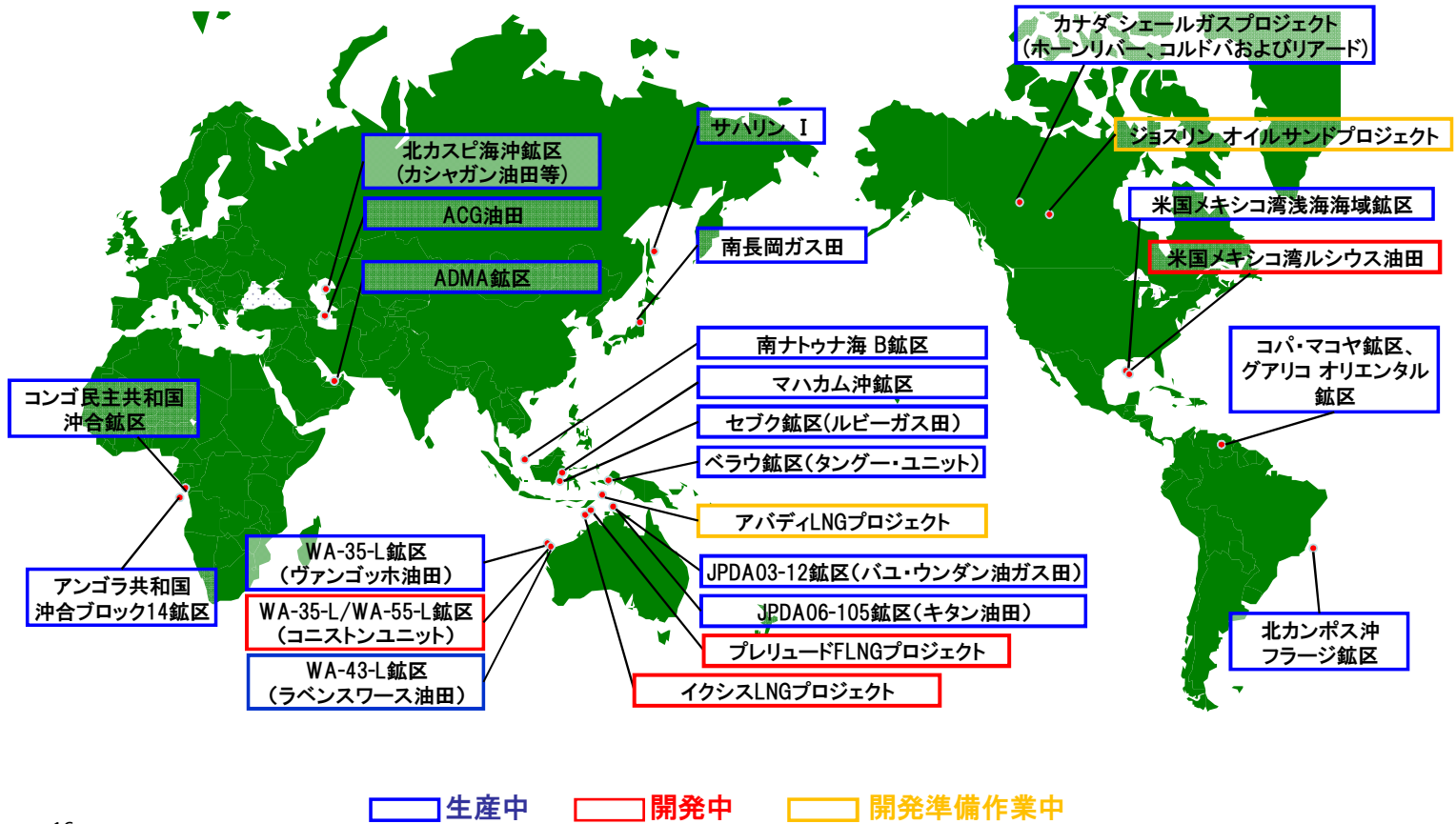


* ()内の数字は掘削坑井数

- 試掘井
- 探掘井
- 震探

	探鉱投資額 (億円)	試掘井 (坑)	探掘井 (坑)	2D震探 (km)	3D震探 (km ²)
2014年3月期(実績)	710	8	7	5,102	8,786
2015年3月期(予想)	1,050	16	5	5,550	3,795

主な生産・開発プロジェクト

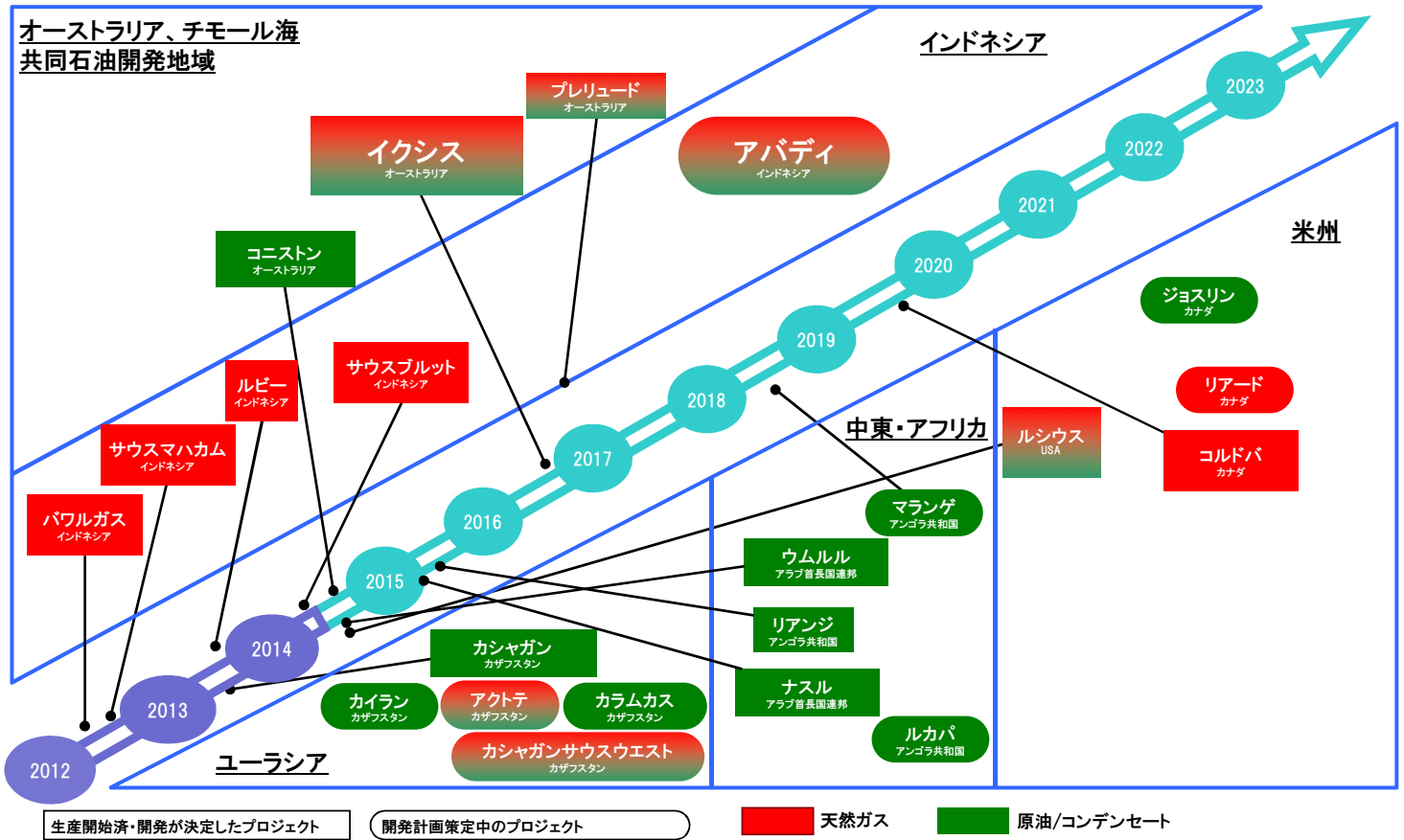


生産開始スケジュール(1/2)

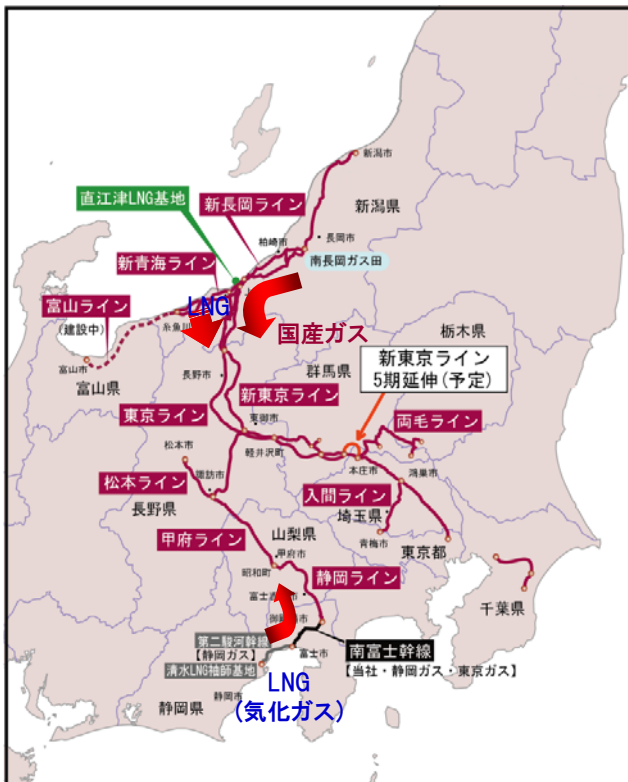
生産開始	プロジェクト・油ガス田	国	オペレーター	ピーク生産量・生産キャパシティ	当社シェア*1
2014年度(2014年4月～2015年3月)	ウムルル油田、ナスル油田	アラブ首長国連邦	ADMA-OPCO	-*2	12.0%
	コニストンユニット	オーストラリア	Apache	約2万bbl/日	47.499%
	メキシコ湾ルシウス油田(原油)	米国	Anadarko	約8万bbl/日	7.2%
	サウスブルットガス田(南ナトゥナ海B鉱区)	インドネシア	ConocoPhillips	約450MMscf/日 -*2	35%
2015年度(2015年4月～2016年3月)	リアンジ油田	アンゴラ	Chevron	約2万bbl/日	9.99%*3
2016年度以降(2016年4月以降)	シェールガスプロジェクト(コルドバ地域)	カナダ	Nexen	約1,250MMscf/日*4	40%
	イクシスLNGプロジェクト(LNG)	オーストラリア	当社	840万ト/年	66.07%*5
	プレリユードFLNGプロジェクト(LNG)	オーストラリア	Shell	約160万ト/年	17.5%
	アバディLNGプロジェクト(Stage1)(LNG)	インドネシア	当社	360万ト/年	65%
ジョスリンオイルサンドプロジェクト(露天掘り)	カナダ	TOTAL	約40万ト/年 約3.6万bbl/日 250万ト/年 8,400bbl/日	10%	
既発見・生産開始未定	カイラン/アクトテ/カラムカス/カシャガンサウスウェスト構造	カザフスタン	NCOC	未定	7.56%
	シェールガスプロジェクト(リアード地域)	カナダ	Nexen	未定	40%
	ルカバ油田、マランゲ油田	アンゴラ	Chevron	未定	9.99%*3

*1 当社シェアは、鉱区権益比率。ただし、持分法適用関連会社は、鉱区権益比率に当社出資比率を乗じたもの
 *2 プロジェクトパートナー各社との守秘義務上、公開不可
 *3 リアンジ油田はアンゴラ・コンゴ両共和国間のユニタイズ鉱区内に位置し、当社シェアは表記の1/2
 *4 Horn RiverエリアとCordovaエリアを合わせたピーク生産量
 *5 内、2.625%権益については、CPCIに譲渡手続き中

生産開始スケジュール(2/2)



国内天然ガス事業



- 生産量*

- ・天然ガス: 約3.4百万m³/日 (126百万cf/日)**
- ・原油・コンデンセート: 約4千バレル/日

- 天然ガス販売状況

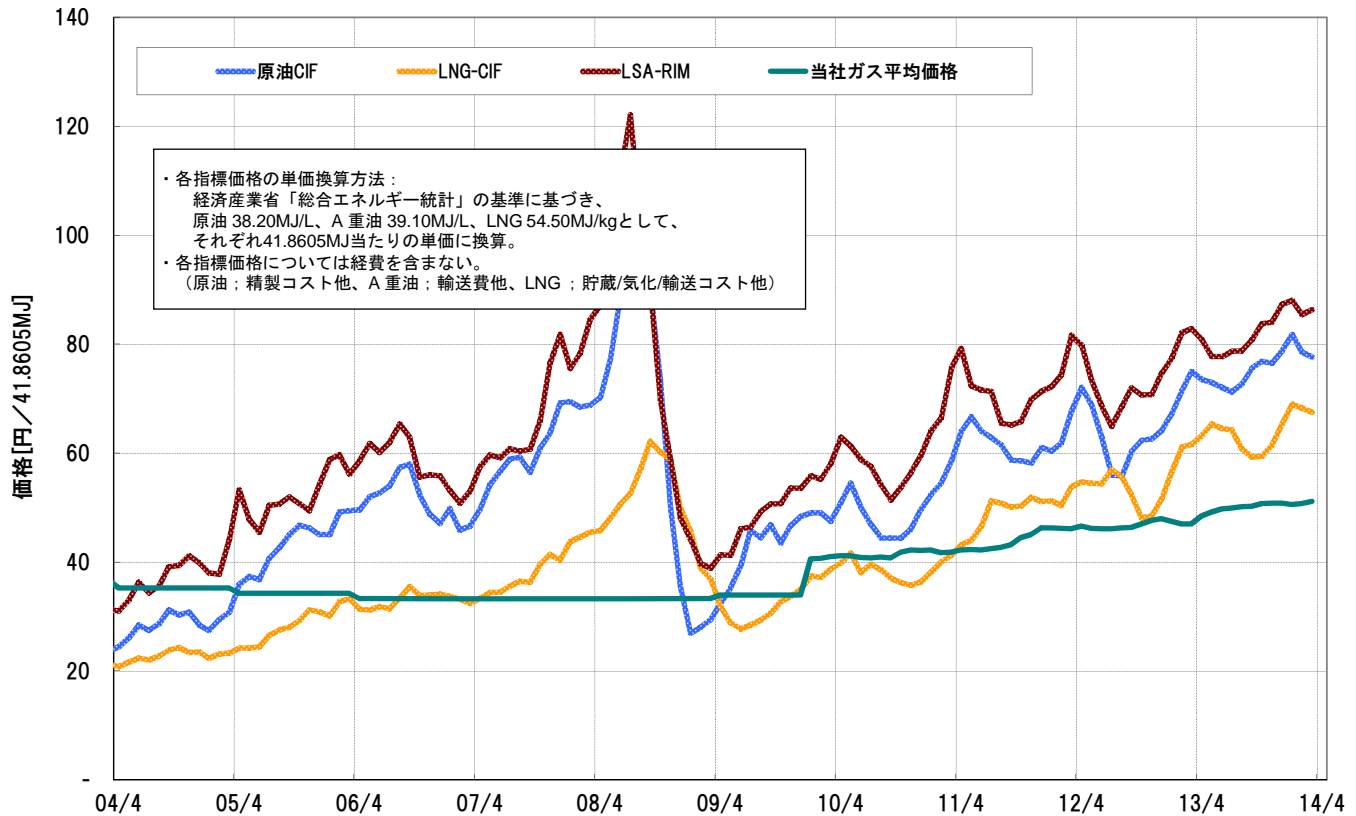
- ・2014年3月期販売量: 17.9億m³**
- ・2015年3月期販売量見通し: 18.1億m³**
- ・2020年代前半に25億m³、長期的に年間30億m³の供給見通し

- ガスサプライチェーンの構築

- ・2011年5月、富山ラインの建設を決定(2016年供用開始予定)
- ・2013年12月、直江津LNG基地の商業運転開始
- ・2014年2月、新東京ライン延伸(第5期)に向けた事前調査の開始

* 国内油田・ガス田の合計(2014年3月期平均日産量)
 ** 1m³当たり41,8605MJ換算

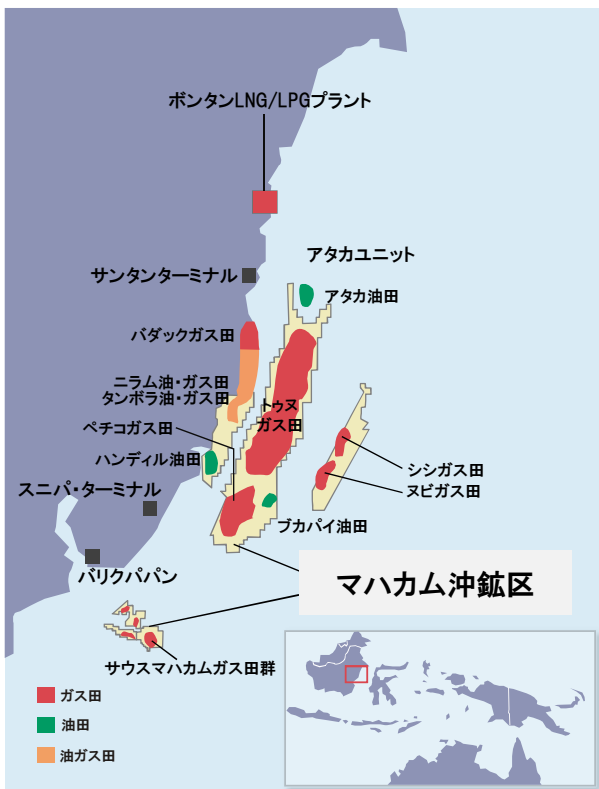
単位あたりの価格の比較



20

マハカム沖鉱区

国際石油開発帝石



- 当社権益比率: 50%
(オペレーター: TOTAL)
- 生産量*
 - ・原油・コンデンセート: 日量約7.1万バレル
 - ・LPG: 日量約6千バレル
 - ・天然ガス**: 日量約14.9億立方フィート
- PS契約: 2017年まで
- ボンタンLNG基地へのガス安定供給を目的として主力ガス田であるトゥヌ/ペチコ/シシ/ヌビ/サウスマハカムガス田を中心とした段階的開発作業を継続
- 2012年4月、西ジャワ洋上LNG受入基地へLNG供給開始。
- 2012年10月末、サウスマハカムガス田より生産開始。
- PS契約の更新に向けTOTALとともにインドネシア当局と交渉継続中

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

セブク鉱区(ルビーガス田) 南マカッサル石油

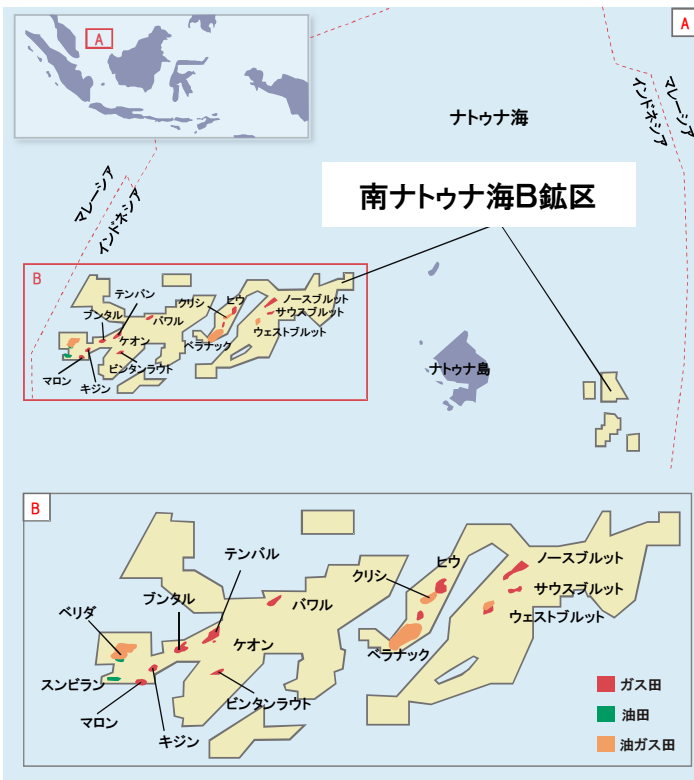


- 当社権益比率: 15%
(オペレーター: PEARLOIL (Mubadala))
- 生産量*
天然ガス**: 日量約7千万立方フィート
- PS契約: 2027年まで
- 2010年8月、オペレーターであるPearl Energyと締結した権益譲渡契約のインドネシア政府承認を取得(当社15%権益取得)
- 2011年6月、開発移行決定
- 海上生産施設よりマハカム沖鉱区既存陸上施設へ海底パイプラインにより繋ぎ込み
- 生産ガスの大部分をインドネシア国内肥料工場向けに供給
- 2013年10月、生産開始

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

南ナトゥナ海B鉱区 ナトゥナ石油



- 当社権益比率: 35.0%
(オペレーター: ConocoPhillips)
- 生産量*:
 - ・ 原油・コンデンセート: 日量約3.0万バレル
 - ・ LPG: 日量約1.3万バレル
 - ・ 天然ガス**: 日量約3.7億立方フィート
- PS契約: 2028年まで
- SembCorp社(シンガポール)と2001年より22年間、Petronas(マレーシア)と2002年より20年間の天然ガス販売契約締結
- 2012年7月、バウルガス田の生産開始
- 2014年4月、サウスブルットガス田の生産開始

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

ベラウ鉱区(タンゲーLNGプロジェクト) MI Berau B.V./MIベラウジャパン

INPEX



- MI Berau/MIベラウジャパン*:
三菱商事とのJV(当社44%、三菱商事56%)
*MIベラウジャパンはケージ-ベラウ石油開発に約16.5%出資
- 権益比率:
・MI Berau: タンゲー・ユニット 16.3%
・ケージ-ベラウ石油開発: タンゲー・ユニット 8.56%
(オペレーター:BP)
- 生産量*
・コンデンセート: 日量約6千バレル
・天然ガス**: 日量約10.6億立方フィート
- PS契約: 2035年まで
- LNG生産量: 年間760万トン
- 2009年7月、LNG販売開始

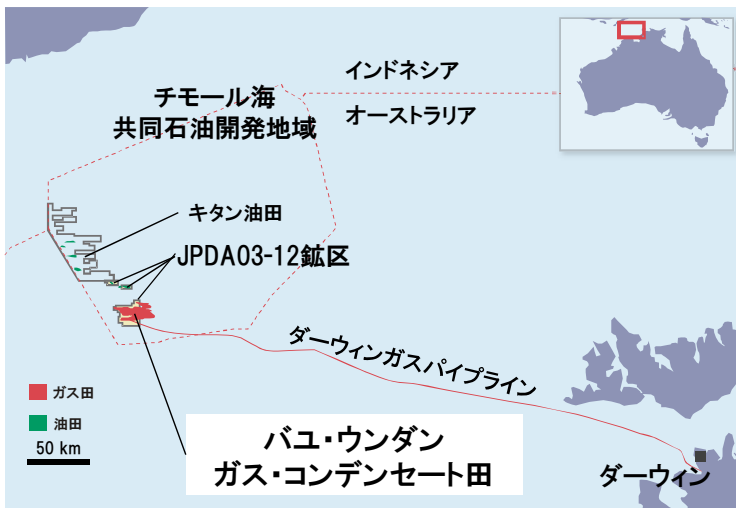
* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

24

バユ・ウندان ガス・コンデンセート田(JPDA03-12鉱区) サウル石油

INPEX



- 当社権益比率: 11.378120%
(オペレーター: ConocoPhillips)
- 生産量*
・コンデンセート: 日量約3.1万バレル
・LPG: 日量約1.9万バレル
・天然ガス**: 日量約5.4億立方フィート
- PS契約: 2022年まで
- 2004年2月、コンデンセート/LPG販売開始
- 2005年8月、東京電力/東京ガスとLNG販売契約締結(2006年から17年間、年間300万トン)
- 2006年2月、LNG販売開始

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

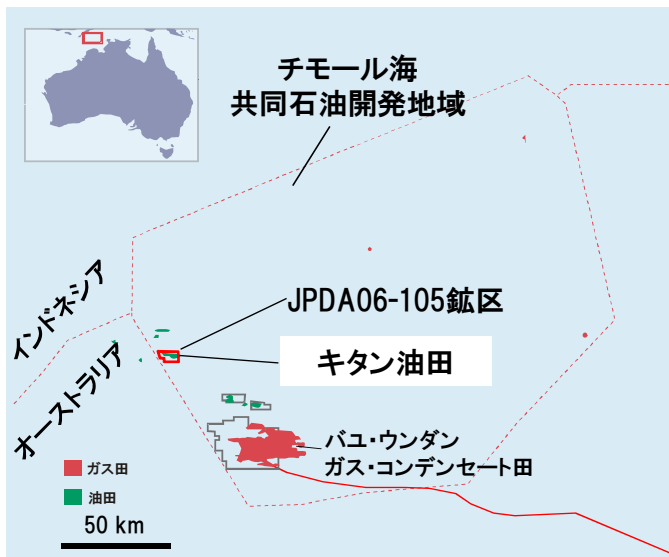
**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

25

キタン油田(JPDA06-105鉱区)

インペックスチモールシー

INPEX



- 当社権益比率: 35%
(オペレーター: Eni)
- 生産量*: 原油: 日量約8千バレル
- PS契約: 2035年4月まで(キタン油田)
- 2008年5月、キタン油田商業発見宣言
- 2010年4月、キタン油田の最終開発計画に対し共同管轄当局の承認取得
- 2011年10月、生産開始

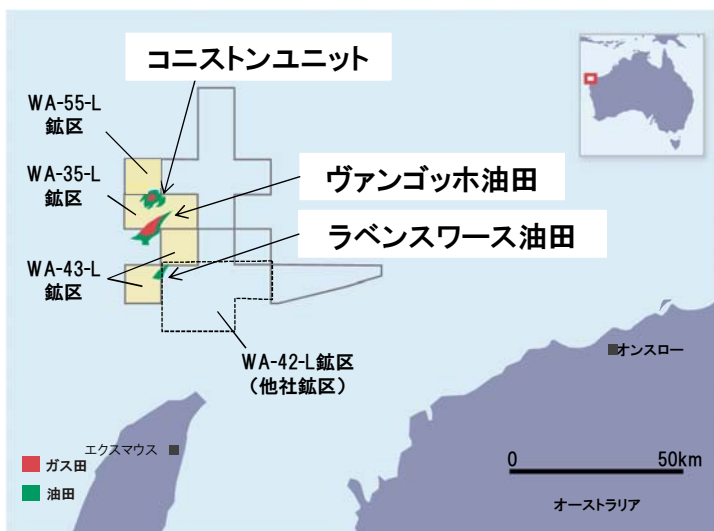
* 2014年3月平均日産量

26

ヴァンゴッホ油田、コニストンユニット及びラベンスワース油田

アルファ石油

INPEX



ヴァンゴッホ油田/コニストンユニット(WA-35-LおよびWA-55-L鉱区)

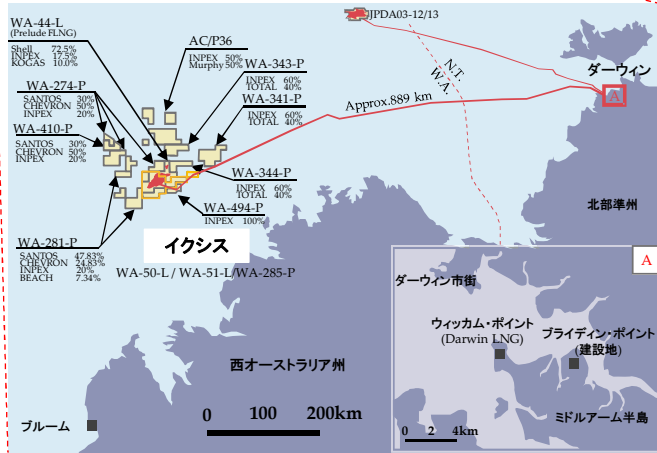
- 当社権益比率: 47.499%
(オペレーター: Apache)
- 利権契約(2008年10月生産ライセンス取得)
- ヴァンゴッホ油田: 2010年2月原油生産開始
- コニストンユニット: 2014年後半原油生産開始予定、当初1年間の平均日産量: 原油日量14,400バレルを予定

ラベンスワース油田(WA-43-L鉱区)

- 当社権益比率: 28.5%
(オペレーター: BHPBP)
- 生産量*: 原油: 日量約1.0万バレル
- 利権契約(2009年11月生産ライセンス取得)
- 隣接するWA-42-L鉱区の生産施設への繋ぎ込みによる開発
- 2010年8月生産開始

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

27



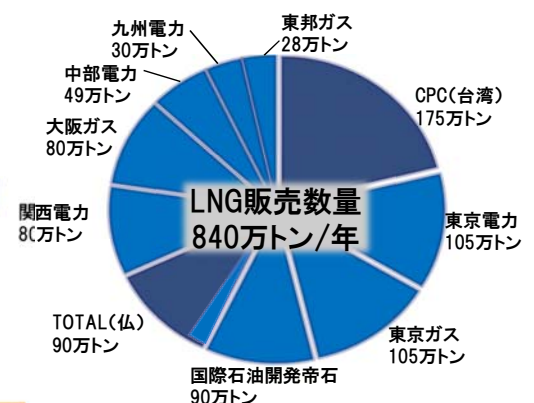
- 2012年1月13日、最終投資決定(FID)を発表
- 2016年末までに生産開始予定
- 生産量: LNG 年間840万トン(日本のLNG年間輸入量の約1割)、LPG 年間約160万トン、コンデンセート 日量約10万バレル(ピーク時)
- 埋蔵量: プロジェクトライフ40年。年間840万トンのLNGを約20年の長期にわたり生産可能(以降緩やかに減少)。豊富なLPG、コンデンセート有。確認埋蔵量約10.3億BOE(当社権益比率66.07%ベース*)
- 権益比率: 当社66.07%*、TOTAL30.0%、東京ガス1.575%、大阪ガス1.200%、中部電力0.735%、東邦ガス0.420%

*内、2.625%権益については、CPCに譲渡手続き中。

- マーケティング: LNG年間予定生産数量840万トンの全量の売買契約締結済
- 主要許認可: 環境、ガス輸送パイプラインのライセンス、生産ライセンス等全て取得済
- 開発投資額: 340億米ドル(プロジェクト100%)
- ファイナンス: 2012年12月、総額200億米ドルのプロジェクトファイナンスに係る融資関連契約に調印
- 開発作業: 主要EPC契約締結済

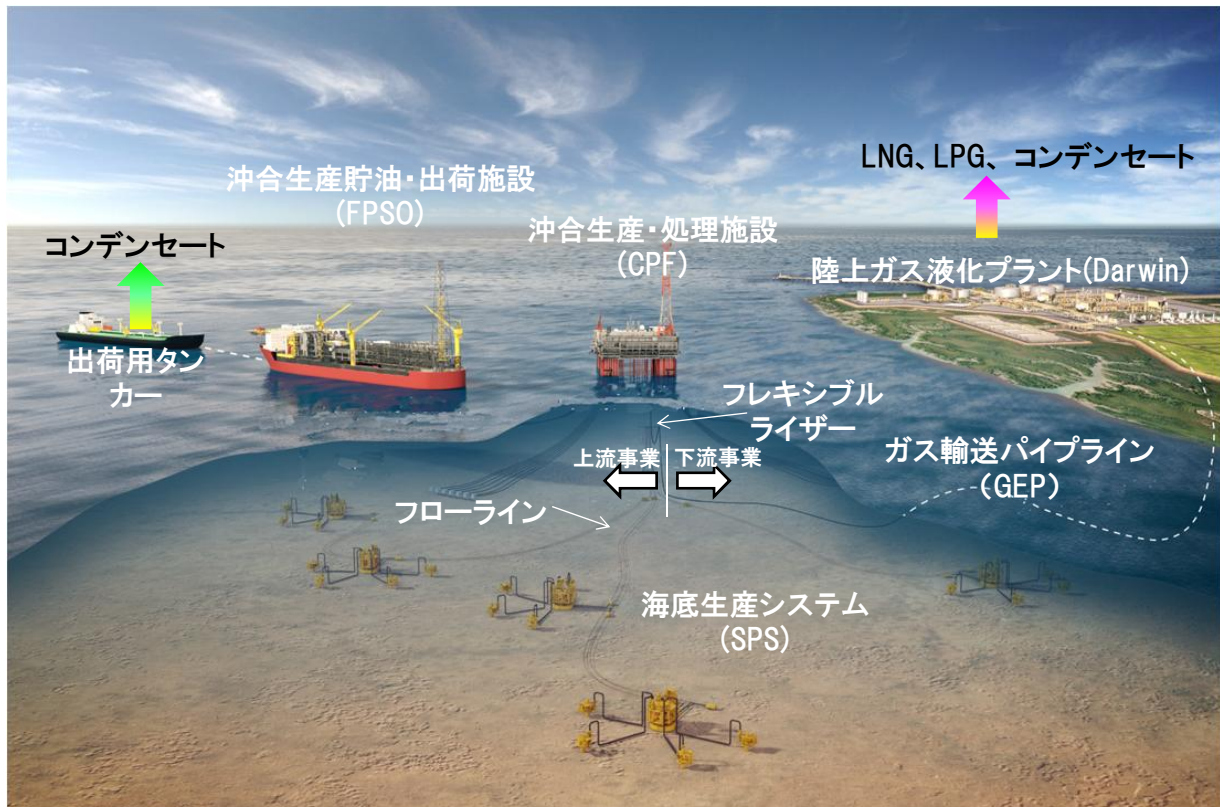
- 上流事業**
- 沖合生産・処理施設(CPF): Samsung Heavy Industries(韓)
 - 沖合生産貯油・出荷施設(FPSO): Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering(韓)
 - 海底生産システム(SPS): GE Oil & Gas(米)
 - フローライン、フレキシブルライザーなどの接続作業等: McDermott(米)
- 下流事業**
- 陸上LNGプラント: 日揮、千代田化工、KBR社(米)の企業連合
 - ガス輸送パイプライン(GEP): Saipem(伊)・三井物産・住友商事・メタルワン
 - ダーウィン湾内浚渫作業: Van Oord(蘭)
 - 計装・制御システム: 横河電機(上流施設も含む)

スケジュール

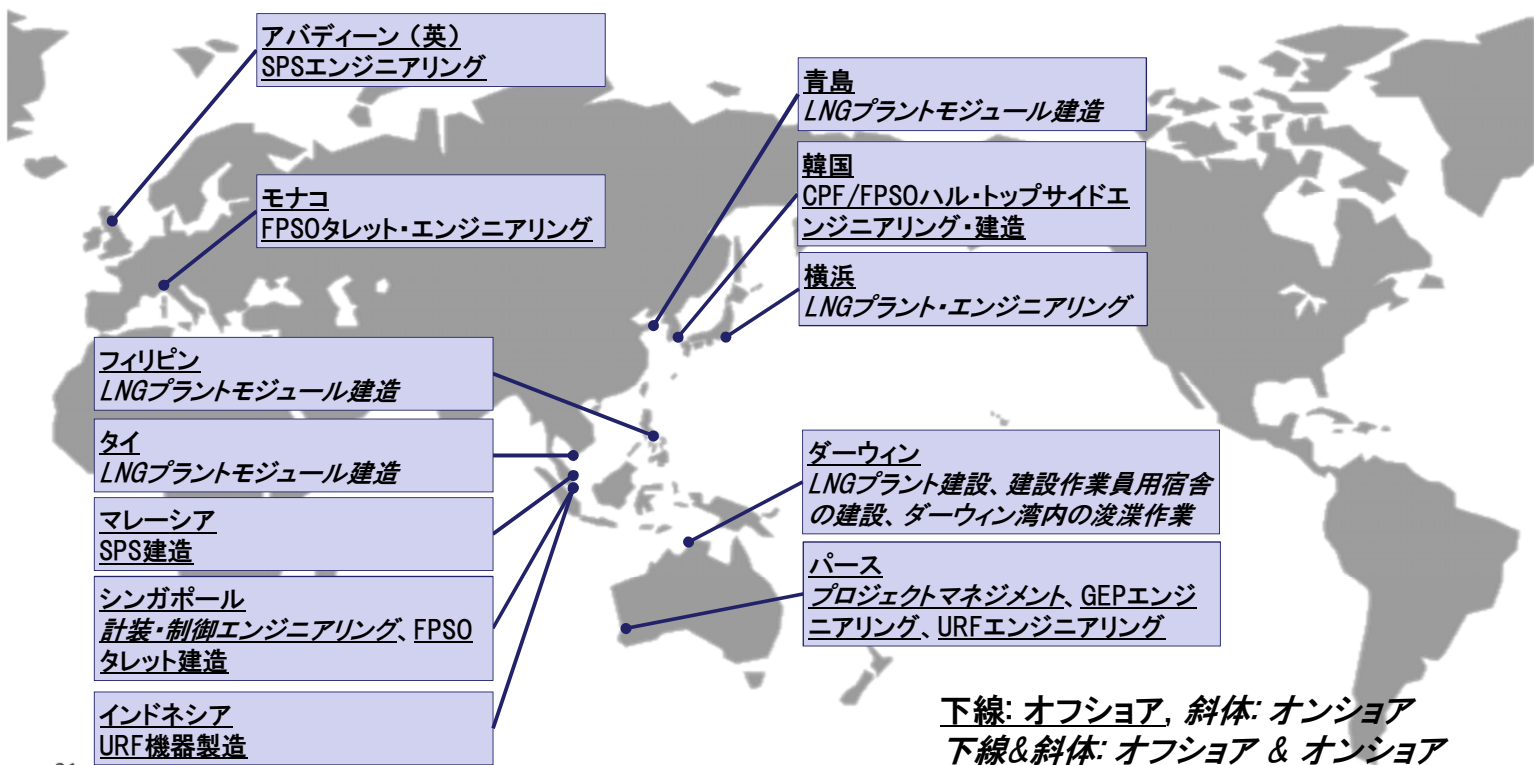


→プロジェクトから生産されるLNGの7割相当が日本に仕向け

イクシスLNGプロジェクトの開発コンセプト



現在、作業が進んでいる主なプロジェクト拠点




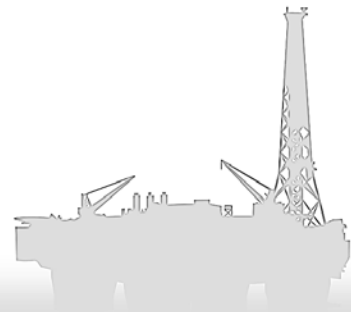


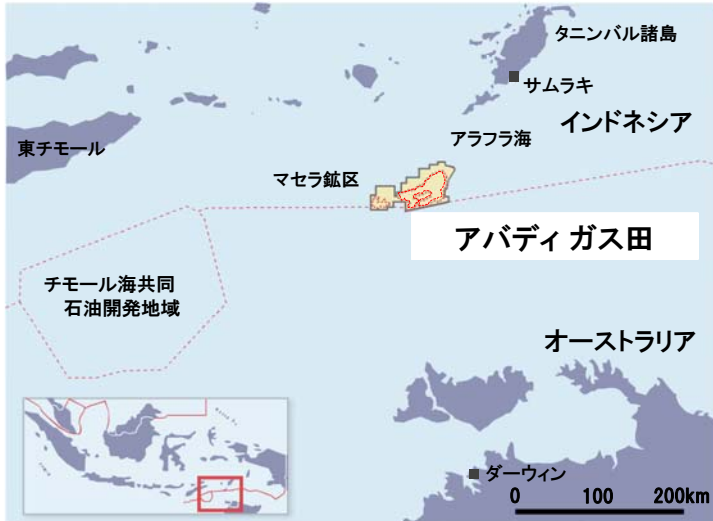
32

プロジェクトの特徴・強み

- ガスに加えてコンデンセート・LPGが豊富
- TOTALとの協力体制
- FEED期間延長による十分な準備期間
 - 十分なエンジニアリング
 - コスト見積の精度向上
- 信頼性の高いEPCコントラクター契約済
- 高いランプ・サム契約比率(契約額の約75%)
- LNG全生産量売買契約締結済
- プロジェクトファイナンス調印
- 陸上・沖合各施設の建設工事に関する損害保険手配完了

- 
- コスト超過リスクへの対応
(安定的な経済性の確保)
 - 遅延リスクへの対応
 - 着実なプロジェクト遂行への万全なる準備

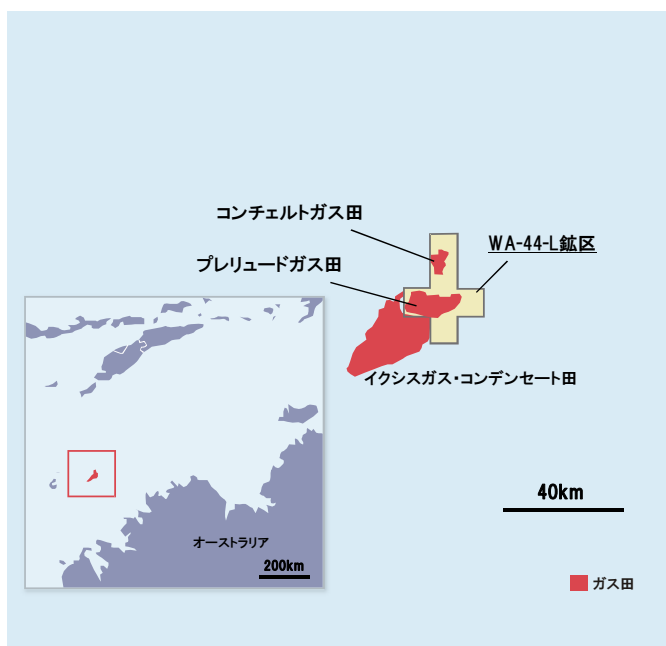




- 2012年11月、海底生産施設(SURF)の基本設計(FEED)作業開始、2014年1月作業終了。
- 2013年1月、FLNGのFEED作業開始、現在作業継続中。
- 環境社会影響評価(AMDAL)の手続き中
 - 2013年12月AMDALレポート及び環境許認可承認申請書を環境省へ提出済み。今後、同省からのAMDALレポート承認及び環境許認可を取得予定
- Shellとの戦略的パートナーリング
 - Shellによる技術・人的支援の有効活用
- 生産分与契約に基づき10%の参加権益をインドネシア政府の指定するインドネシア企業に譲渡する予定
- PS契約: 2028年まで
- ガス田埋蔵量/追加開発のための取り組み
 - 2013年6月から評価井3坑、試掘井1坑の連続掘削を開始。評価井3坑の掘削作業を終了し、現在試掘井を掘削中。

プレリウドFLNGプロジェクト

INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd



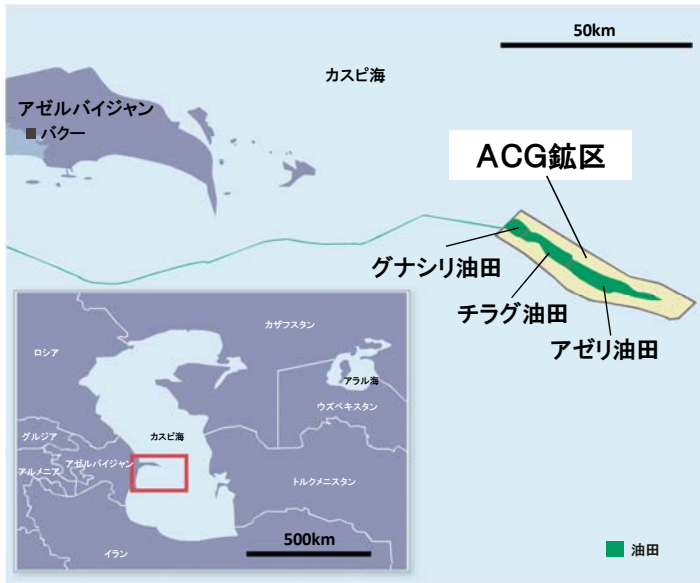
- 権益比率: 17.5%(オペレーター: Shell)
- 埋蔵量: 天然ガス約3兆cf (プレリウドガス田およびコンチェルトガス田)
- 生産量:
 - ・LNG 年間360万トン
 - ・LPG 年間約40万トン
 - ・コンデンセート 日量約3.6万バレル(ピーク時)
- 2011年5月に最終投資決定
- 2007年初めのプレリウドガス田発見からおよそ10年での生産開始を目標



FLNG船イメージ

ACG油田 インペックス南西カスピ海石油

INPEX



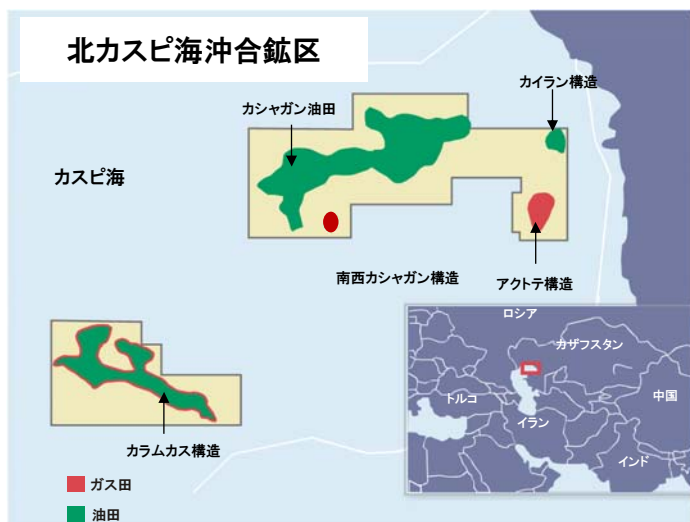
- 当社権益比率: 10.9644%(オペレーター:BP)
- 生産量*: 日量約64.9万バレル
- PS契約: 2024年まで
- チラグ油田1997年生産開始
- フェーズ1: アゼリ油田中央部2005年2月に生産開始
- フェーズ2: アゼリ油田西部2005年12月に生産開始、アゼリ油田東部2006年10月に生産開始
- フェーズ3: グナシリ油田深海部2008年4月に生産開始
- チラグ油田西部(チラグ・オイル・プロジェクト):2014年1月に生産開始

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

36

カシャガン油田ほか インペックス北カスピ海石油

INPEX



- 当社権益比率: 7.56%(オペレーター: NCOC(North Caspian Operating Company))
- PS契約: カシャガン油田 - 2021年末まで*
- カラムカス/アクトテ/カイラン/南西カシャガンの4構造の評価作業を実施中
(2013年9月に生産開始し、ガスリークにより同年10月より一時的に生産停止中)

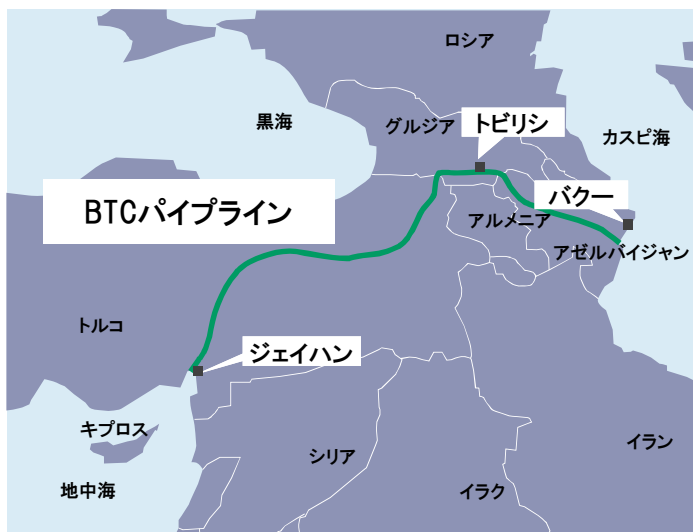
*現在のPSA条件にて10年×2回の延長(2041年まで)が可能

37

BTC(BakuTbilisiCeyhan)パイプラインプロジェクト

INPEX BTC Pipeline, Ltd.

INPEX

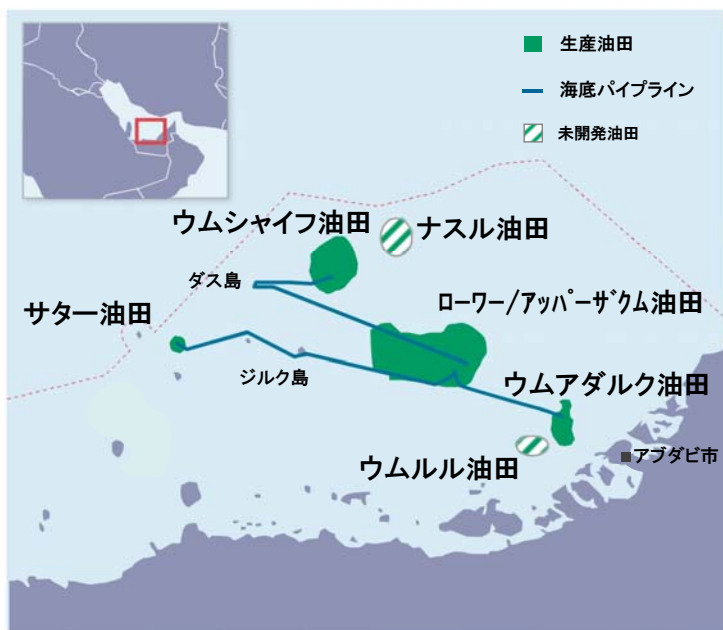


- 当社権益比率:2.5%(オペレーター:BP)
- 2002年10月、当社、参加権益2.5%取得
- 2006年6月、ジェイハンターミナルから原油出荷開始
- 2009年3月、輸送能力日量120万バレルまでの拡張作業を完了
- 2010年9月13日、累計10億バレル出荷を達成

38

ADMA鉦区 ジャパン石油開発(JODCO)

INPEX



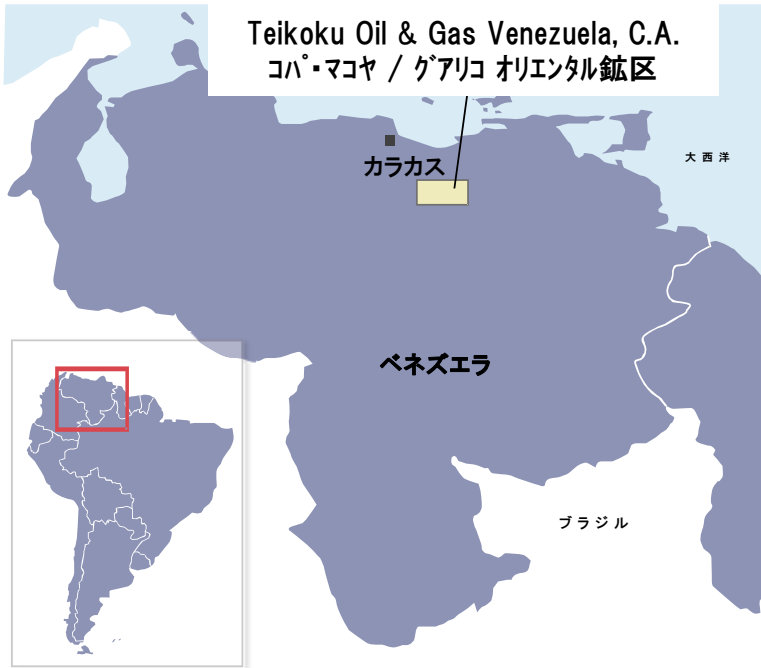
- ウムシャイフ/ローワーザクム油田
 - ・ 当社権益比率: 12.0%(オペレーター: ADMA-OPCO*)
- アッパーザクム/ウムアダルク/サター油田
 - ・ 当社権益比率:
アッパーザクム/ウムアダルク 12.0%
サター 40.0%(オペレーター: ZADCO*)
 - *アブダビ国営石油会社とJODCOなどで設立した操業会社。JODCOから両社へそれぞれ12%を出資。
- 利権契約: 2018年まで(但し、アッパーザクム油田は2041年まで)
- 生産量維持・拡大のため開発作業を継続中
 - ・ 未開発油田(ウムルル/ナスル)の早期生産を目的とした開発作業実施中
 - ・ 人工島を利用した再開発計画に基づく作業実施中(アッパーザクム)

39

ベネズエラ プロジェクト

Teikoku Oil & Gas Venezuela, C.A.ほか

INPEX



- コパ・マコヤ (ガス事業)/
グアリコ オリエンタル鉱区(原油事業)
- ジョイントベンチャー出資比率
 - ・ ガス事業:70%、原油事業:30%
 - ジョイントベンチャー契約
 - ・ 2006-2026年
 - 生産量*
 - ・ 原油: 日量約1千バレル
 - ・ 天然ガス**: 日量約5千万立方フィート

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

**井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

40

ブラジル プロジェクト

フラージ鉱区ほか

INPEX



フラージ鉱区(Frade Japão Petr6leo Limitada (FJPL))

- 権益比率: FJPL*18.3% (オペレーター: Chevron)

*持分法適用関連会社(当社はFJPLの37.5%の株式を保有)

- 生産量**:
- ・ 原油: 日量約2.8万バレル
- コンセッション契約: 2025年まで

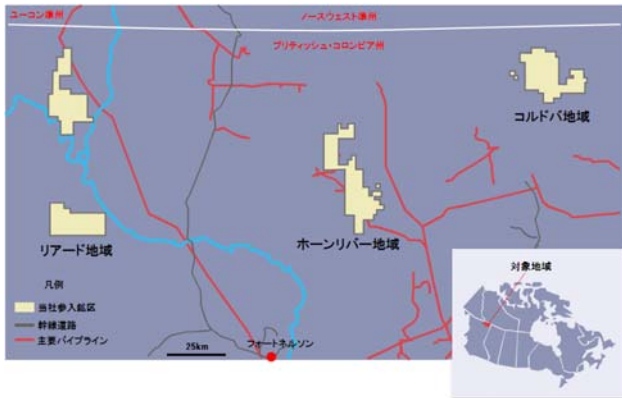
BM-ES-23鉱区

- 当社権益比率:15%
- 探鉱(評価)作業中

** 全鉱区ベース、2014年4月平均日産量

41

カナダ シェールガスプロジェクト INPEX Gas British Columbia Ltd.

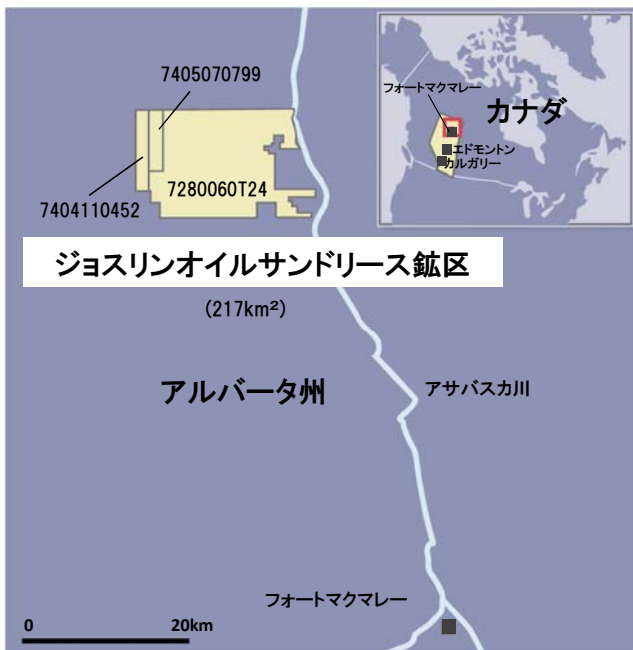


- 権益比率:40%* (オペレーター:Nexen)
 - ・ INPEX Gas British Columbia Ltd. (出資比率:当社45.09%、JOGMEC44.89%、日揮㈱のカナダ法人子会社 10.02%)の権益比率。
- コンセッション契約
 - ・ ホーンリバー : 366km²
 - ・ コルドバ : 333km²
 - ・ リアード : 517km²
- 今後、本格的な開発作業を進め、ホーンリバーとコルドバ地域合わせて、日量12.5億立方フィート(原油換算で日量約20万バレル)規模の生産を目標
- ホーンリバー地域:2010年生産開始
- コルドバ地域:2019年生産開始予定



ホーンリバーにおけるフラクチャリング作業現場

ジョスリン オイルサンドプロジェクト インペックスカナダ石油



ジョスリンオイルサンドリース鉱区 位置図

- 当社権益比率 :
 - ・ 上流開発プロジェクト 10%(オペレーター:TOTAL)

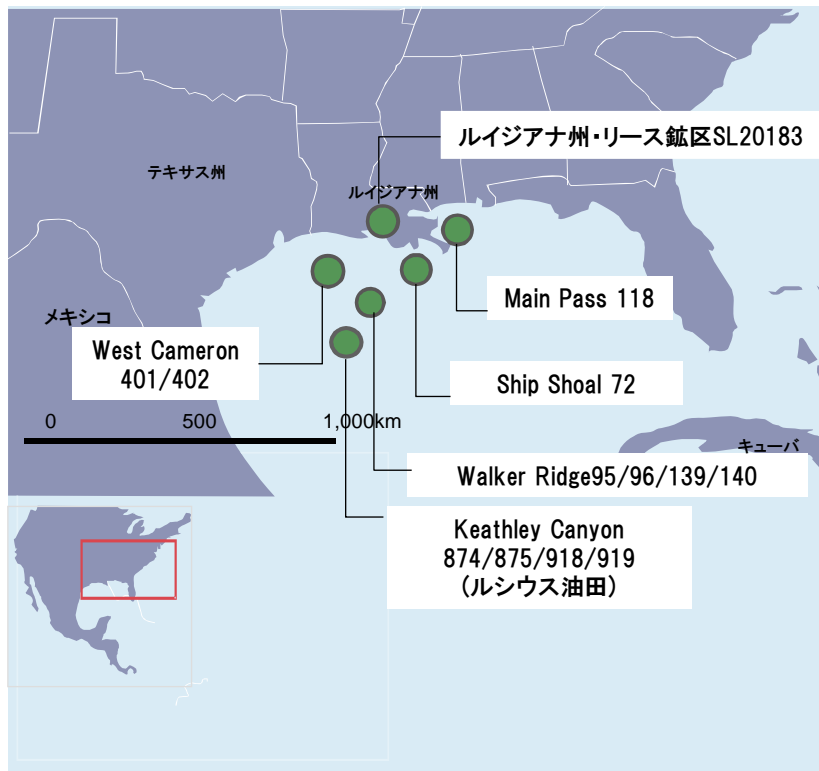
- リース契約(3鉱区の合計約220km²)
 - ・ 7280060T24 : 無期限
 - ・ 7404110452 : 2004年11月より15年間のprimary lease*
 - ・ 7405070799 : 2005年7月より15年間のprimary lease*

*延長可能

- 上流開発プロジェクト :
 - 2020年末までに、露天掘り開発により、日量15.7万バレルの生産を計画(第一段階)、その後、拡大予定(第二段階)

米国メキシコ湾 プロジェクト

Teikoku Oil (North America) Co., Ltd. / INPEX Gulf of Mexico Co., Ltd. **INPEX**



浅海海域鉱区

(Teikoku Oil (North America) Co., Ltd.)

- 当社権益比率
 - ・ Ship Shoal 72 : 25%、West Cameron 401/402 : 25%、Main Pass 118 : 16.67%
 - ・ ルイジアナ州・リース鉱区SL20183:25%
- コンセッション契約
- 生産量*
 - ・ 天然ガス**：日量約5百万立方フィート

大水深プロジェクト

(INPEX Gulf of Mexico Co., Ltd.)

- 当社権益比率:ウォーカー・リッジ鉱区15%
- コンセッション契約

ルシウス油田

(Teikoku Oil (North America) Co., Ltd.)

- コンセッション契約
- 当社権益比率:7.2% (オペレーター: Anadarko)
- 2011年12月開発移行決定、2014年後半に原油及び天然ガス生産開始予定
- 予定生産量
 - ・ 原油：日量約8万バレル(ピーク時)

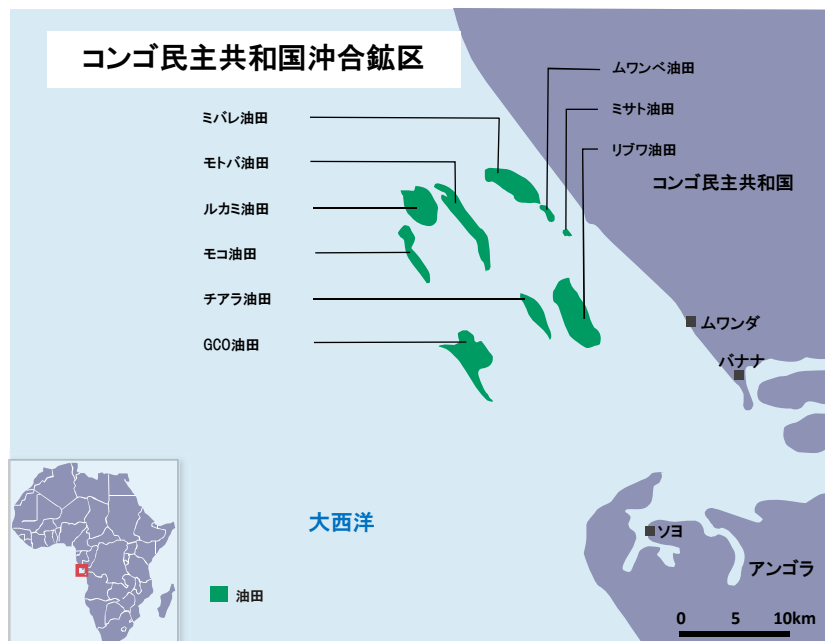
*Ship Shoal72、West Cameron401/402、Main Pass 118、ルイジアナ州・リース鉱区SL20183の全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

44 **井戸元の生産量ではなく買主への販売に対応した数量

コンゴ民主共和国沖合鉱区

帝石コンゴ石油

INPEX

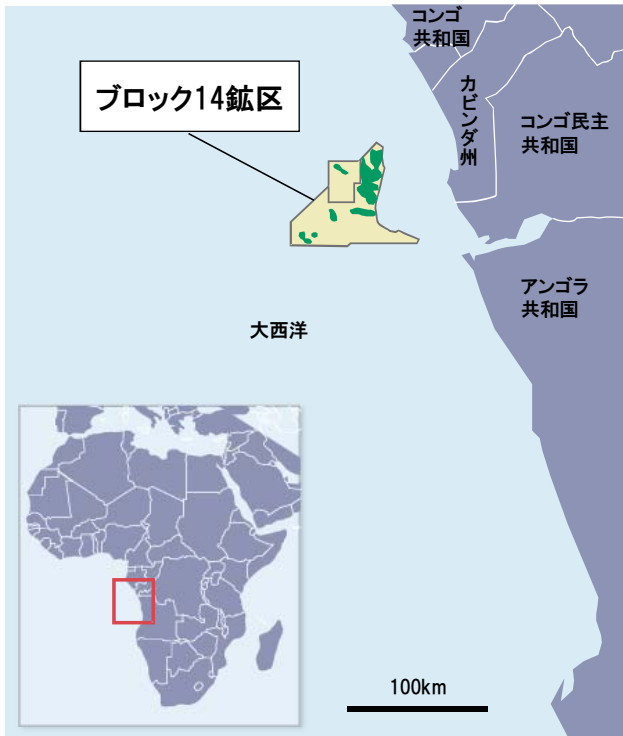


- 当社権益比率:32.28% (オペレーター:ペレンコ)
- コンセッション契約(1969-2023年)
- 生産開始:1975年
- 生産量*:日量約1.4万バレル

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

アンゴラ共和国沖合ブロック14鉱区 INPEX Angola Block14 Ltd.

INPEX



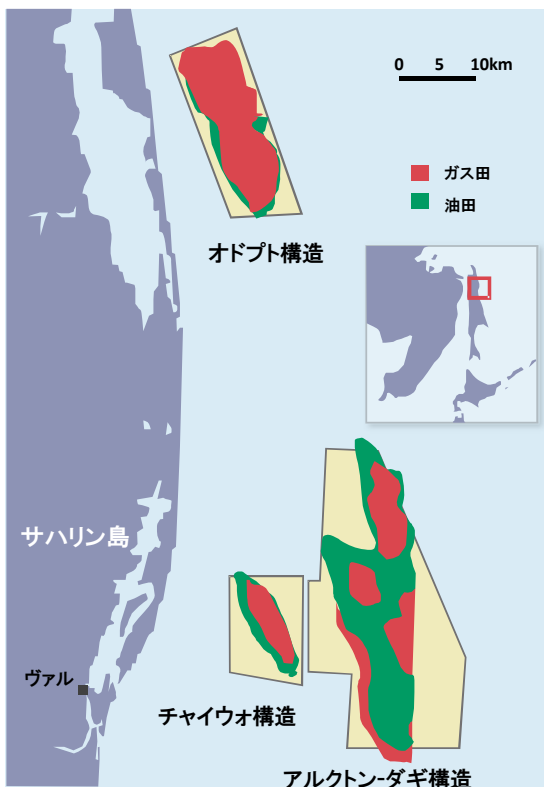
- 当社権益比率:9.99%(オペレーター: Chevron)
- 生産量*: 日量約12.1万バレル
- PS契約: 2035年まで
- 今後、探鉱活動や既発見未開発構造の開発を進める予定

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

46

サハリン I サハリン石油ガス開発

INPEX



- サハリン石油ガス開発(SODECO):当社保有株式約6.08%
- SODECOのサハリン I における権益比率: 30.0%
- 生産量*
 - ・原油・コンデンセート 日量約17.0万バレル
 - ・天然ガス 日量約285百万立方フィート**
- オペレーター: ExxonMobil
- PS契約: 2001年12月、20年間の開発期間に移行
- 2005年10月、チャイヴォ構造より生産開始、2006年10月原油輸出開始
- 2010年9月、オドプト構造より生産開始
- 天然ガスをロシア国内に供給中。さらに中国等へ輸出を検討中

* 全鉱区ベース、2014年3月平均日産量

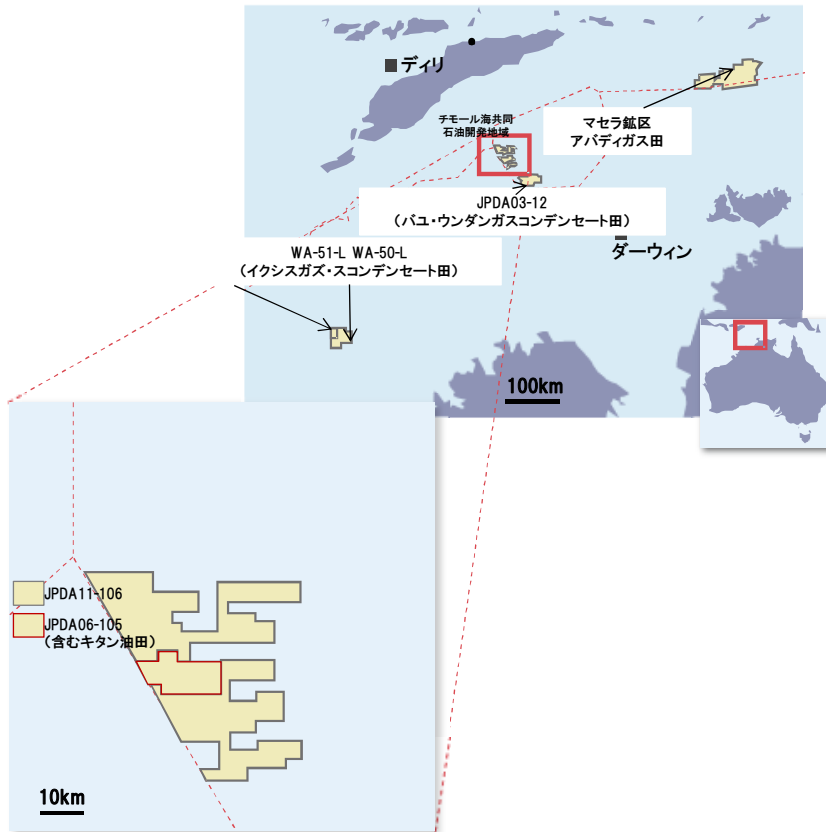
**販売量を記載

47

東チモールJPDA11-106鉱区

インペックス東チモール沖石油株式会社

INPEX



- 当社権益比率: 35.47 % (オペレーター: Eni)
- 2013年4月、オペレーターのEni (40.53%) および東チモール国营石油会社TIMORGAP (24 %) とともに、生産分与契約を締結。
- 探鉱作業を実施中

48

ウルグアイ沖合Area15鉱区

インペックスウルグアイ石油株式会社

INPEX



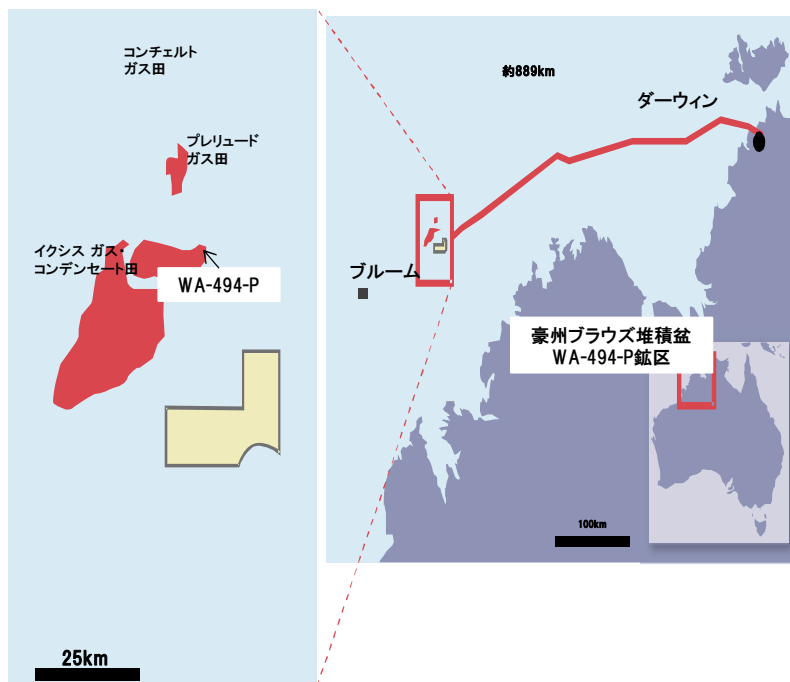
- 当社権益比率: 30% (オペレーター: タロー・ウルグアイ社 (以下: 同社))
- 2013年5月、同社よりウルグアイ東方共和国沖合Area15鉱区の権益を同社 (70%) より取得。
- 探鉱活動実施中

49

豪州沖合WA-494-P鉱区

インペックス西豪州ブラウズ石油株式会社

INPEX



- 当社権益比率:100%(オペレーター:当社)
- 2013年6月、オーストラリア西豪州沖合に位置するWA-494-P鉱区の100%権益(探鉱鉱区)をオペレーターとして落札。
- 現在、探鉱作業中。

50

ロシア連邦イルクーツク州探鉱鉱区

日本南サハ石油株式会社

INPEX

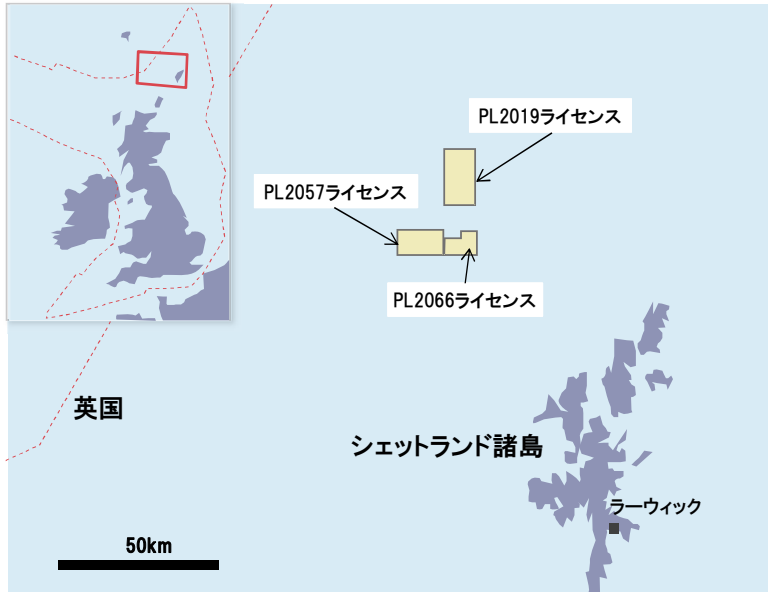


- 2013年9月、ロシア連邦イルクーツク州のザパドナ・ヤラクチンスキー鉱区およびボルシェチルスキー鉱区で探鉱事業を推進している日本南サハ石油株式会社の株式12.4%を独立行政法人石油天然ガス・金属鉱物資源機構(JOGMEC)より取得
- 今後、ロシアのイルクーツク・オイル社(INK社)とともに設立したINK・ザパド社(オペレーター)により両鉱区における探鉱事業を推進

51

英国 シェットランド諸島北西沖合P2019鉱区 国際石油開発帝石株式会社

INPEX

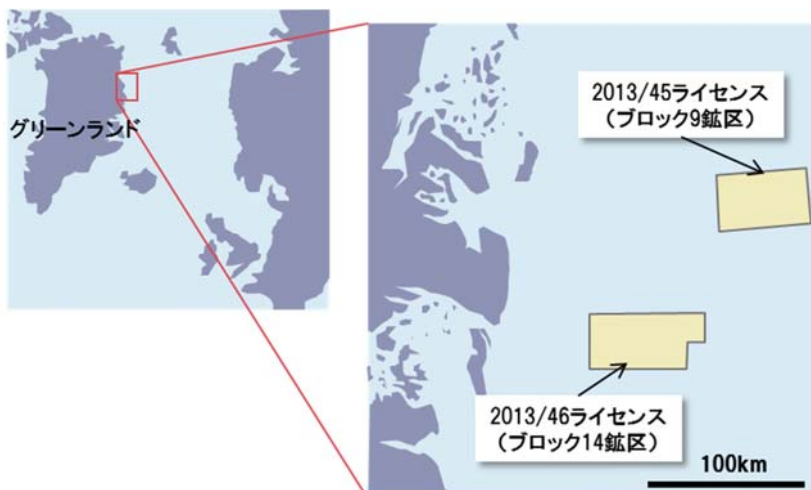


- 当社権益比率:30%(オペレーター:セントリカ社)
- 2013年10月、英国シェットランド諸島北西沖合P2019鉱区につき、セントリカ社(35%)およびスタットオイル社(35%)とともに探鉱ライセンスを取得
- 今後、既に取得したP2057鉱区及びP2066鉱区と併せて、地震探鉱データの解釈作業を実施予定

52

グリーンランド カヌマスエリア ブロック9およびブロック14 グリーンランド石油開発株式会社

INPEX



- 当社関連会社権益比率:29.1667%(オペレーター:シェブロン社)
- 2013年12月、シェブロン社(29.1667%)およびロイヤル・ダッチ・シェル社(29.1667%)とともにブロック9およびブロック14を取得、グリーンランド国営石油会社であるヌナオイル社が12.5%権益を保有
- 今後、地震探鉱作業を実施予定

53

主要会社一覧及び石油契約①*

会社名	鉱区名又はプロジェクト名	国名	石油契約	出資比率	ステージ
日本					
・国際石油開発帝石	南長岡ガス田ほか**	日本	コンセッション	-	生産中
アジア/オセアニア					
・国際石油開発帝石	マハカム沖鉱区	インドネシア	PS	-	生産中
・インベックス南マカッサル石油	セブク鉱区(ルビーガス田)	インドネシア	PS	100%	生産中
・ナトゥナ石油	南ナトゥナ海B鉱区	インドネシア	PS	100%	生産中
・MI Berau B.V.	ペラウ鉱区(タングー-LNG)	インドネシア	PS	44%	生産中
・インベックスマセラアラフラ海石油	マセラ鉱区(アバディ)**	インドネシア	PS	51.9%	開発準備作業中
・サウル石油	バユ・ウンダン	チモール海共同開発地域	PS	100%	生産中
・インベックス西豪州ブラウズ石油	WA-285-P**	オーストラリア	コンセッション	100%	探鉱作業中
・INPEX Ichthys Pty Ltd	WA-50-L(イクシス)**	オーストラリア	コンセッション	100%	開発中
・Ichthys LNG Pty Ltd	イクシスプロジェクト下流事業**	オーストラリア	-	66.07%***	開発中
・INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	プレリユードFLNGプロジェクト	オーストラリア	コンセッション	100%	開発中
・インベックスチモールシー	キタン油田	チモール海共同開発地域	PS	100%	生産中
・アルファ石油	ヴァンゴッホ油田/ヨニストンユニット	オーストラリア	コンセッション	100%	生産中/開発中
・アルファ石油	ラベンスワース油田	オーストラリア	コンセッション	100%	生産中

注: * 2014年4月末時点
 ** オペレータープロジェクト
 *** 内、2.625%権益については、CPCIに譲渡手続き中

54

主要会社一覧及び石油契約②*

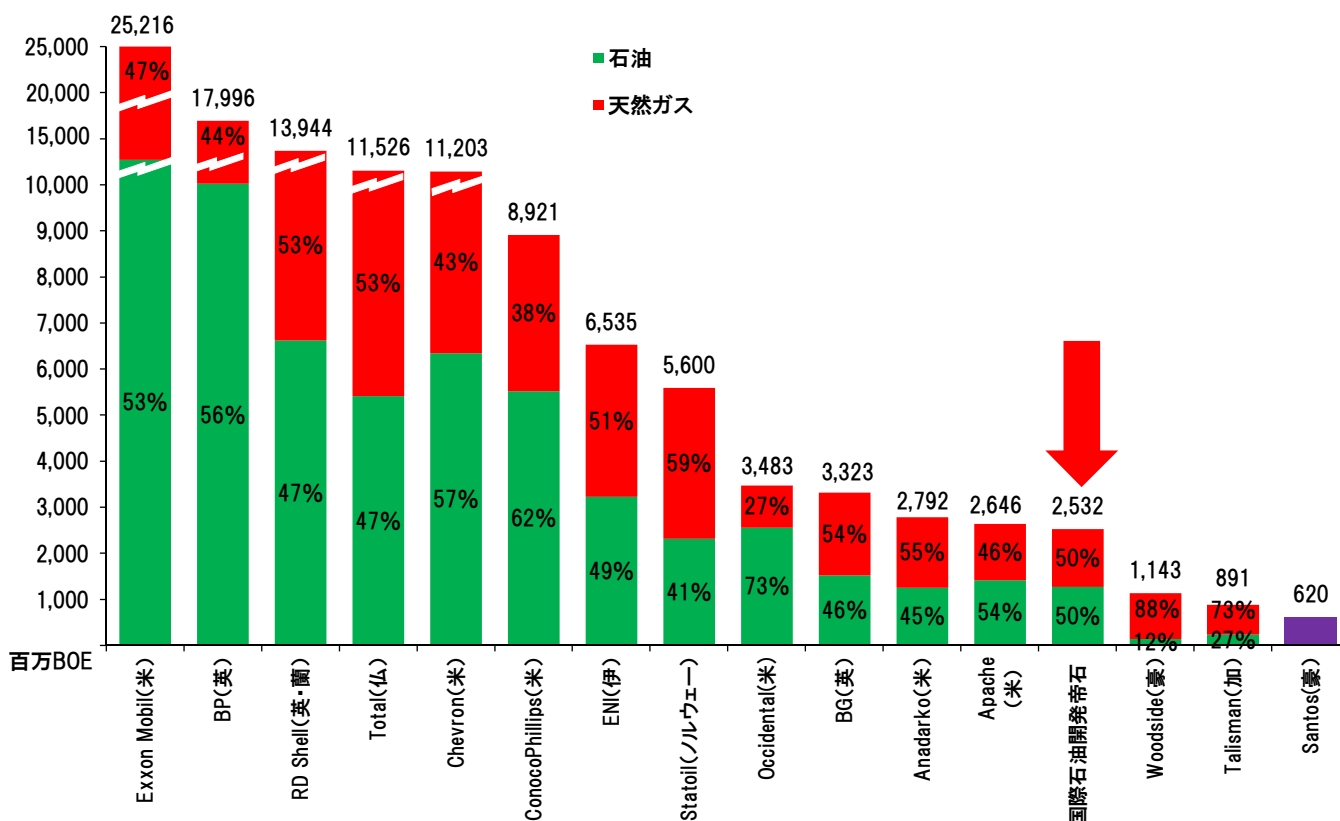
会社名	鉱区名又はプロジェクト名	国名	石油契約	出資比率	ステージ
ユーラシア					
・インベックス南西カスピ海石油	ACG油田	アゼルバイジャン	PS	51%	生産中
・インベックス北カスピ海石油	カシャガン油田	カザフスタン	PS	45%	生産停止中
中東					
・ジャパン石油開発	ADMA鉱区(アッパーザクム油田等)	アラブ首長国連邦	コンセッション	100%	生産中
アフリカ					
・帝石コンゴ石油	コンゴ民主共和国沖合鉱区	コンゴ民主共和国	コンセッション	100%	生産中
・INPEX Angola Block14	アンゴラ共和国沖合ブロック14鉱区	アンゴラ共和国	PS	100%	生産中/開発中
米州					
・インベックスカナダ石油	ジョスリンオイルサンドリース鉱区	カナダ	コンセッション	100%	開発準備作業中
・INPEX Gas British Columbia	カナダ シェールガスプロジェクト	カナダ	コンセッション	45.09%	生産中/評価中
・テイコク・オイル・アンド・ガス・ベネズエラ	コパ・マコヤ**/グアリョリエンタル	ベネズエラ	ジョイントベンチャー	100%	生産中
・Teikoku Oil (North America)	SS72鉱区等/ルシウス油田	米国	コンセッション	100%	生産中/開発中
・Frade Jap ã o Petr3leo Limitada	フラージ鉱区	ブラジル	コンセッション	37.5%***	生産中

注: * 2014年4月末時点
 ** オペレータープロジェクト
 *** インベックス北カンボス沖石油(当社の持分法適用関連会社)の子会社。出資比率(37.5%)は同社を通じた当社の実質的な比率。

55

その他

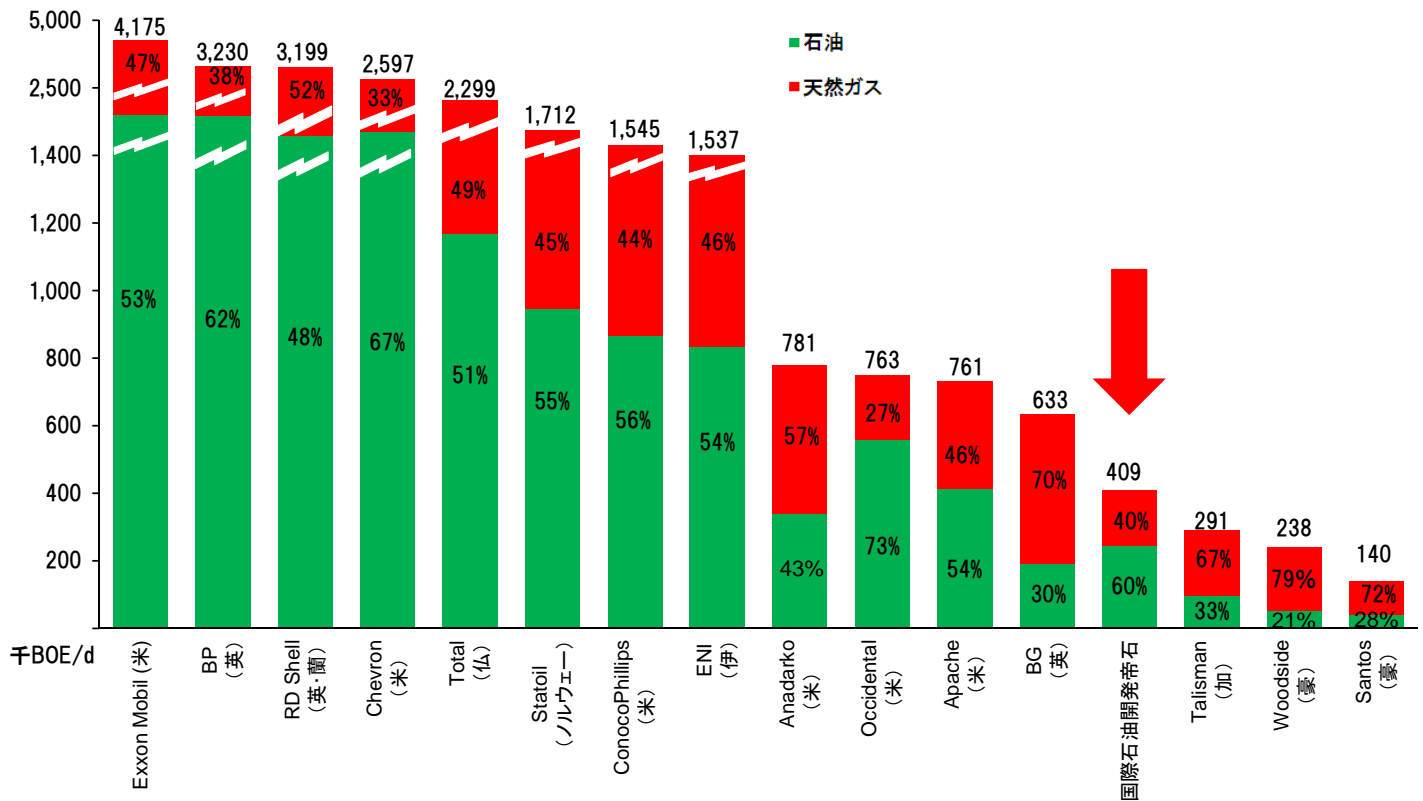
メジャー・主要な独立系石油ガス会社との 確認埋蔵量の比較



出所：直近の各社公表財務情報

注：各社2013年12月末時点であるが、当社は2014年3月末時点の米国証券取引委員会(SEC)規則に従った値(暫定値)。埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定している。石油にはピチューメン、合成原油等非在来型資源を含む。比較企業として産油国国営企業は除外している。Santosの製品別割合については開示がないため、合計値のみプロットしている。

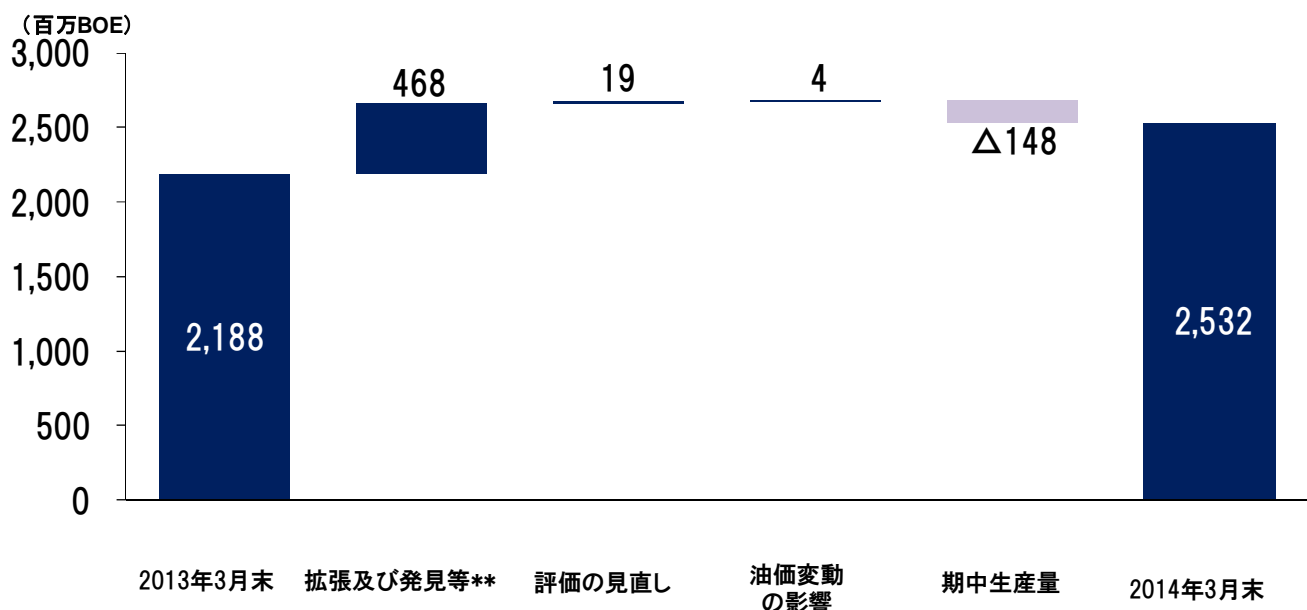
メジャー・主要な独立系石油ガス会社との 生産量の比較



出所：直近の各社公表財務情報

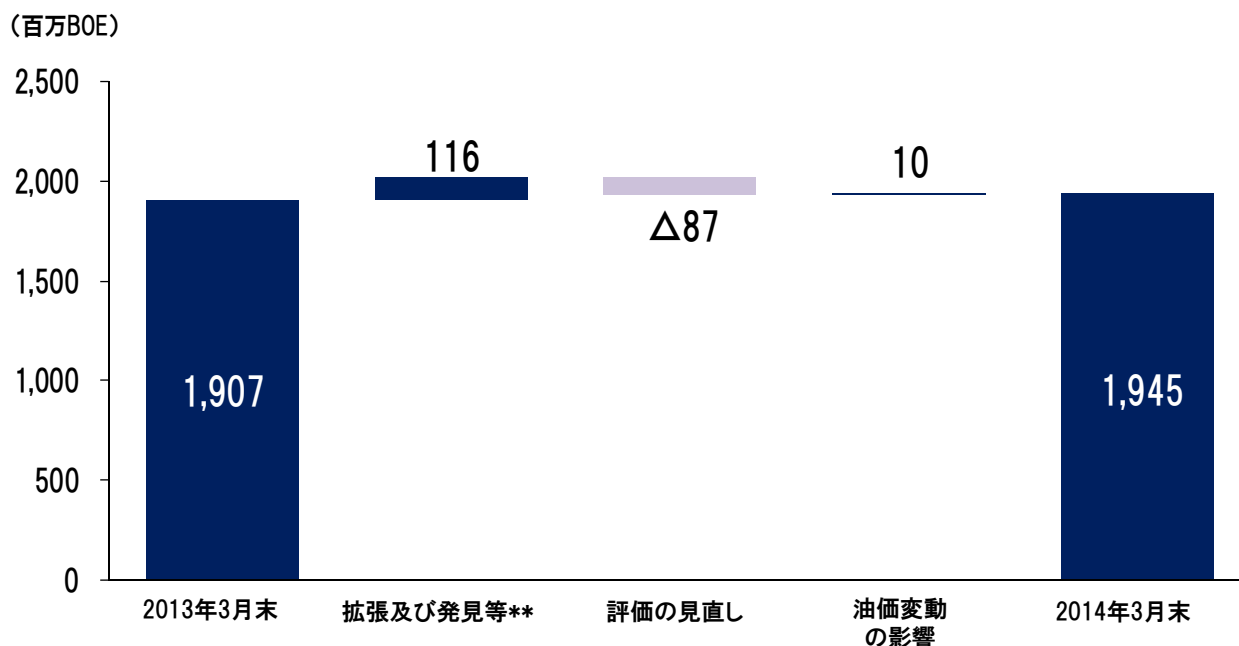
注：各社2013年12月期であるが、当社は2014年3月期の米国証券取引委員会(SEC) 規則に従った数値。石油にはピチューメン、合成原油等、非在来型資源を含む。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国営企業は除外している。

確認埋蔵量*の推移の要因分析



* 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定した値です。確認埋蔵量は、米国証券取引委員会(SEC) 規則に従い評価・算定しています。

** 買収及び売却等を含む。



* 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定した値です。
 推定埋蔵量は、SPE(米国石油技術者協会)/WPC(世界石油会議)/AAPG(米国石油地質技術者協会)/SPEE(石油評価技術協会)の2007年3月に承認されたSPE-PRMSIに従い評価・算定しています。

** 買収及び売却等を含む。

確認埋蔵量の定義

- 確認埋蔵量(proved reserves)の定義は、米国証券取引委員会規則 S-X Rule 4-10に従っており、地質的・工学的データに基づき、現在の経済条件及び操業条件の下で、契約期限までの間に合理的な確実性をもって回収することが可能である石油・ガスの数量(estimated quantities)とされております
- 確認埋蔵量に分類されるためには、炭化水素を採取するプロジェクトが開始されているか、妥当な期間内にプロジェクトを開始する合理的な確実性がなければならず、石油・ガス業界で用いられる埋蔵量の定義の中でも保守的な数値として広く認識されております
- また、米国証券取引委員会規則の定義による確認埋蔵量は、既存の坑井、施設及び操業方法を利用して回収することができる確認開発埋蔵量(proved developed)と将来掘削される坑井を利用して回収することができる確認未開発埋蔵量(proved undeveloped)の二つに区分されております

- 推定埋蔵量(probable reserves)及び予想埋蔵量(possible reserves)の定義は、石油技術者協会(SPE)が世界石油会議(WPC)・米国石油地質技術者協会(AAPG)・石油評価技術者協会(SPEE)の支援の下に策定した基準(2007PRMS)に従っており、地質的・工学的データに基づき、確認埋蔵量に追加して商業的に回収することが可能と推定される石油・ガスの数量とされており、回収可能性の高さによって推定埋蔵量あるいは予想埋蔵量に分類されます
- 確率論的手法を用いて推定埋蔵量を算定する場合には、確認埋蔵量と推定埋蔵量を合計した数量(2P)を回収できる確率が50%以上であることが必要とされています
- 同じく予想埋蔵量を算定する場合には、確認埋蔵量、推定埋蔵量及び予想埋蔵量を合計した数量(3P)を回収できる確率が10%以上であることが必要とされています

中長期ビジョン

3つの成長目標と今後5年間の重点的取り組み

1. 上流事業の持続的拡大
→2020年代前半にネット生産量日量100万バレル
2. ガスサプライチェーンの強化
→2020年代前半に国内ガス供給量25億m³
3. 再生可能エネルギーへの取り組み強化
→研究開発、事業化への取り組み

3つの基盤整備と目指す企業像

1. 人材の確保、育成と効率的な組織体制の整備
2. 成長のための投資と適切な株主還元
3. グローバル企業としての責任ある経営

総額約3.5兆円

イクシス、アバディ、その他探鉱開発プロジェクト等に対する
5年間（2013年3月期～2017年3月期）の投資額

手元資金

- 手元活用可能資金1.4兆円
(2014年3月末現在)

キャッシュフロー

- 毎年の営業キャッシュ・フロー
(参考：2014年3月期実績 2,135億円)
- 手元の現金及び現金同等物

銀行借入

- JBIC*及び市中銀行からの借入
- 市中銀行借入の一部に対するJOGMEC**による保証
- プロジェクト・ファイナンス

* JBIC： 国際協力銀行、**JOGMEC： 独立行政法人 石油天然ガス・金属鉱物資源機構

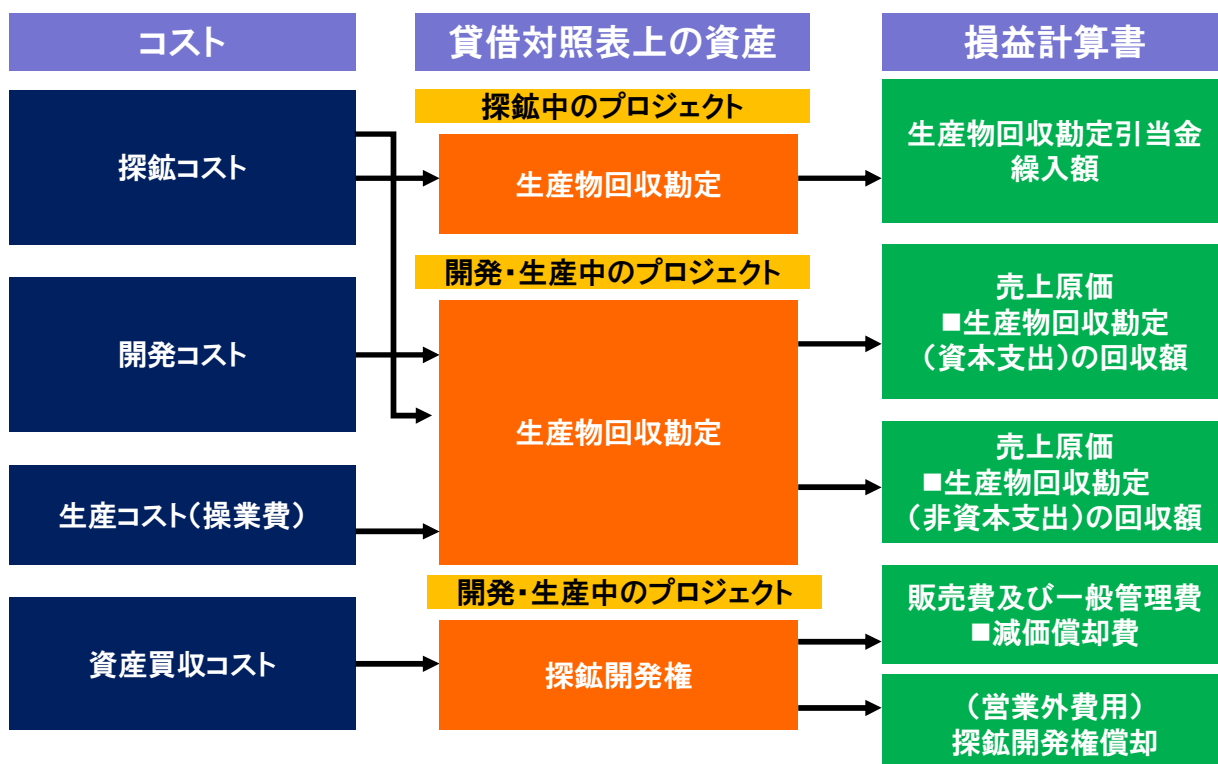
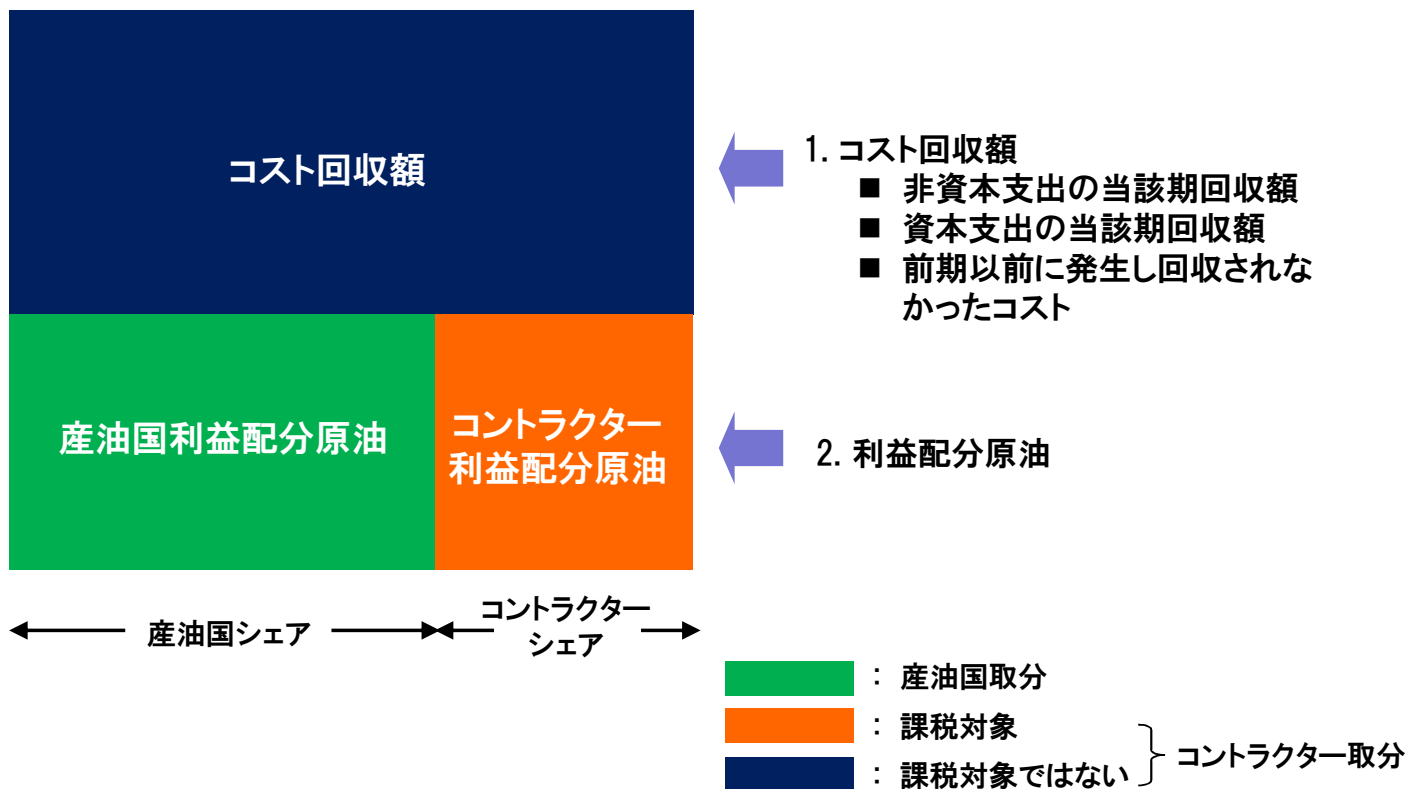
財務戦略

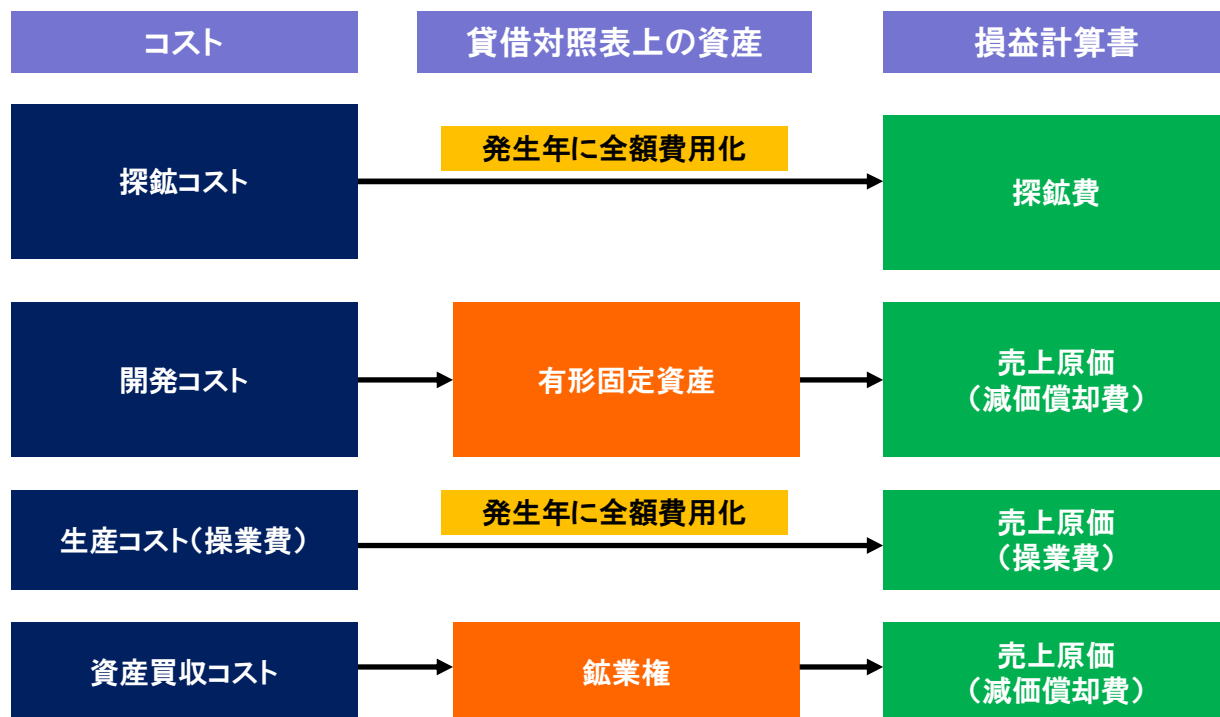
低コストでの有利な資金調達

健全なバランス・シートを維持し、
資金調達の安定性と柔軟性を確保

JBIC及びJOGMECの制度金融の
活用により開発資金を調達

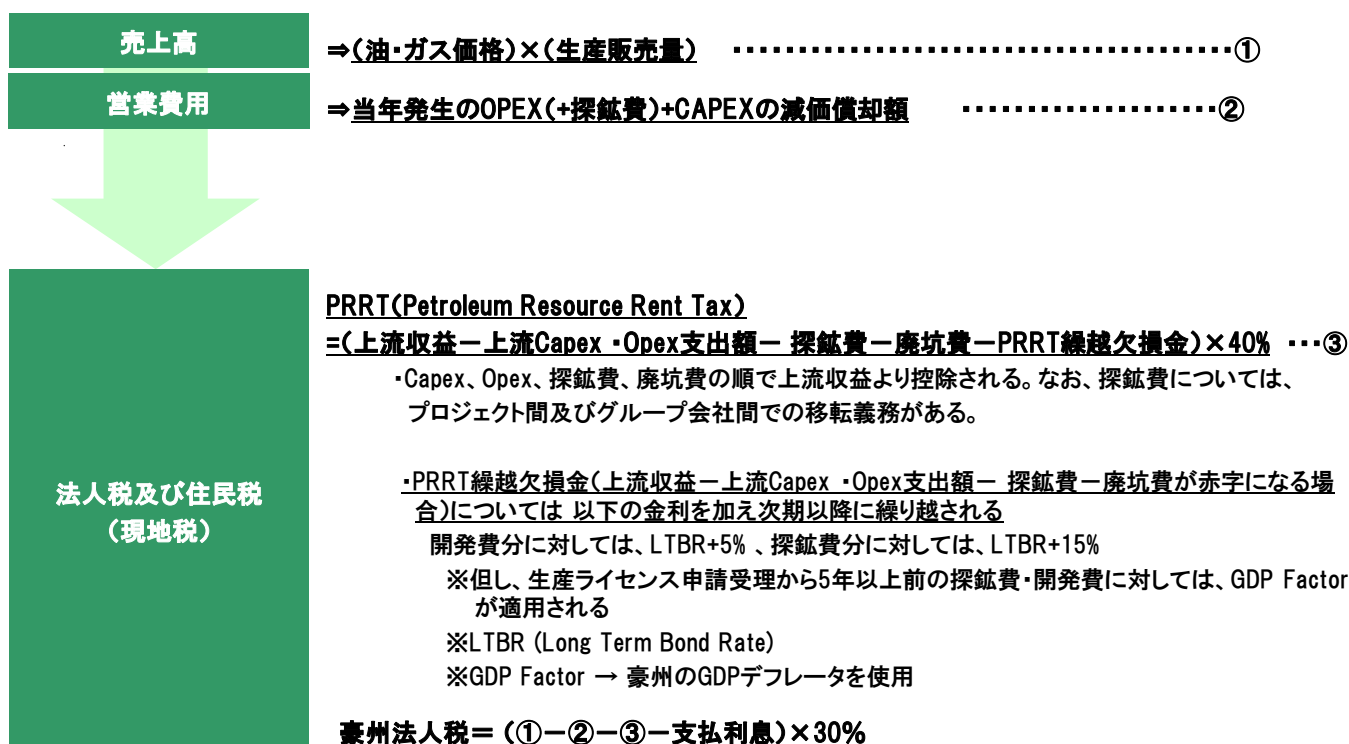
- イクシス、アバディ等に必要な投資を確実にするための資金調達力を維持
- 将来の新規プロジェクトへの継続的な投資を実現するために、健全なバランス・シートを維持
- 長期的財務レバレッジ水準(目標値)
 - 自己資本比率:50%以上
 - 使用総資本に対する純有利子負債の比率:20%以下





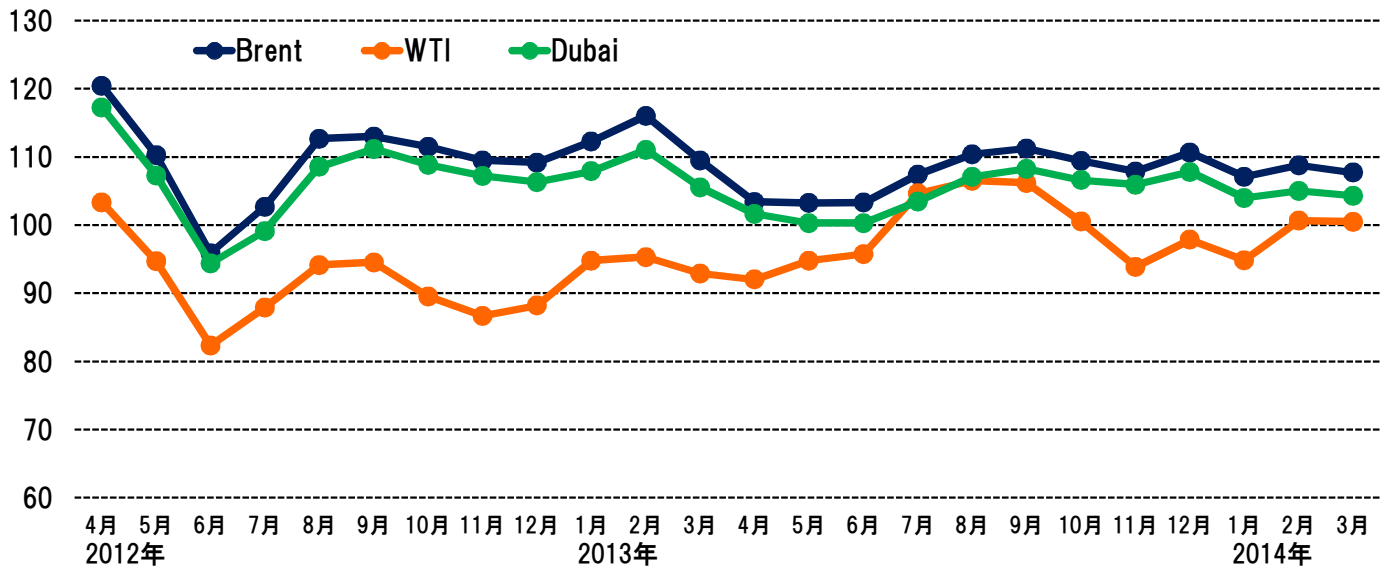
豪州税制の概要

※ 本スライドの記載内容については、今後税制の改正等に伴い変更の可能性があります。



油価の推移

(US\$/bbl)



	2013年 3月期 平均	2013年												2014年 3月期 平均
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	
Brent	110.21	103.43	103.28	103.34	107.43	110.45	111.25	109.44	107.90	110.70	107.11	108.84	107.75	107.56
WTI	92.06	92.07	94.80	95.80	104.70	106.54	106.24	100.55	93.93	97.89	94.86	100.68	100.51	99.05
Dubai	107.09	101.68	100.33	100.32	103.52	107.11	108.28	106.64	105.95	107.86	104.02	105.04	104.32	104.59