

ベトナム Block B ガス田開発 最終投資決断について



2024年4月1日
三井物産株式会社

Block B 権益概要



<p>事業要旨</p>	<p>三井石油開発 (MOECO) 経由参画する、 上流ガス田と発電所までのパイプラインの 一帯開発事業</p>
<p>ガス田所在地</p>	<p>ベトナム 南西沖330km 海上ガス田</p>
<p>推定可採埋蔵量</p>	<p>3.95TCF (原油換算: 約680百万boe)</p>
<p>ガス田開発事業 権益保有者</p>	<p>Vietnam Oil and Gas Group*1 (PVN) : 42% PetroVietnam Exploration Production (PVN子会社) : 27% MOECO子会社 (JOGMEC共同出資*2) : 23% PTTEP : 8%</p>
<p>パイプライン事業 権益保有者</p>	<p>PV Gas(PVN子会社) : 51% PVN : 29% MOECO子会社 (100%出資) : 15% PTTEP : 5%</p>

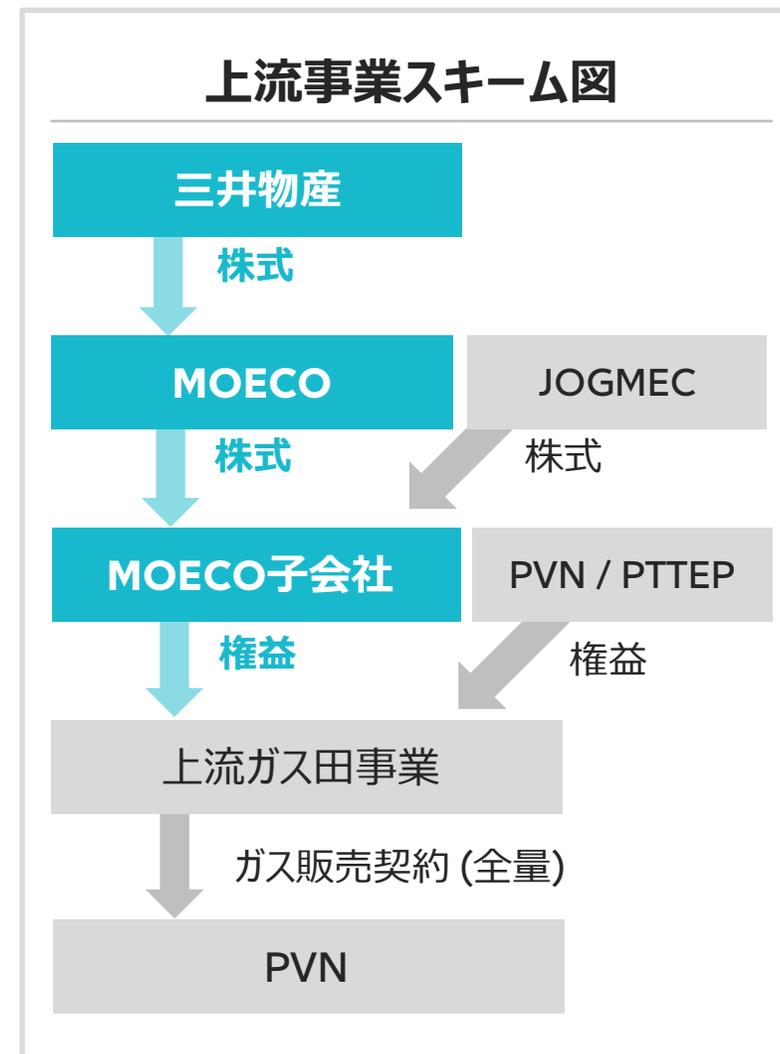


*1 オペレーター (通称 : PetroVietnam或いはPVN)

*2 JOGMECはガス田開発事業権益を保有するMOECO子会社2社へ夫々41.26% / 38.72%を出資

Block B 開発計画概要

開発費用^{*1} 上流 (E&P) + 中流事業	<ul style="list-style-type: none"> ● 約7.4億ドル (約1,100億円)
ガス田開発計画 上流 (E&P) 事業	<ul style="list-style-type: none"> ● 生産開始迄に37坑、累計861坑の生産井掘削 ● ガス生産量はPlateau期間で490mmcf/d 原油換算 約84,500boe/d ● 開発費用^{*1} 5.6億ドル (約840億円) ● 生産期間 2026年末 ~ (20年超)
パイプライン 開発計画 中流事業	<ul style="list-style-type: none"> ● 全長 433km (海底330km、陸上103km) ● 最大輸送能力 日量640mmcf/d 原油換算 約110,000boe/d ● 開発費用^{*1} 1.8億ドル (約270億円)
ガス販売	<ul style="list-style-type: none"> ● PVNへ全量販売 ● PVNは国内発電所への転売を予定



*1 開発費用はMOECO子会社持分の生産開始前CAPEX, 為替は150円/米ドルを使用

当社 天然ガス・LNG事業取組方針

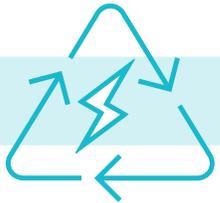
責任あるエネルギー・トランジションの追求



Block B 事業開発の戦略的意義



ベトナムにおける電力の安定供給を通じた豊かな暮らしに貢献



ベトナムの持続可能なエネルギーtransitionに寄与^{*1}



当社知見を活用した事業価値向上、および長期安定収益の実現

*1 パリ協定に準じて、ベトナム政府は2050年までの温室効果ガスの排出量実質ゼロを目指す中、第8次国家電力開発基本計画 (PDP8) を策定、同計画には本事業のガス供給先である発電所群も記載あり。

安定収益の基盤

ベトナム
Block B事業

既存E&P事業
(タイ沖他)

次世代の収益基盤

CCS / CCUS
を含む
次世代型
E&P事業

マテリアリティの実現

環境と調和する
社会をつくる



安定供給の
基盤をつくる

360° business innovation.



MITSUI & CO.