



fact sheet

upstream business in Thailand

Offshore Exploration Blocks

- Blocks B12/27, B8/32, B9A, G4/43, G7/50, 10A, 11A, G4/48 in the Gulf of Thailand (approx. acreage 5,946 sq. km.)
- Current 25 operating areas: Benchamas North/South, Pakakrong, Chaba, Maliwan, North Jamjuree, Tantawan, Rajpruek, Lanta, Surin, Yungthong, East/South Moragot, Moragot, North/South/West Pailin, Pailin, Northwest Moragot, Ubon, Pailin Extension, G7/50 A and B, East Yala, North Trat
- OCA Block 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12A, 12B, 13 and 14A (Thailand-Cambodia Overlapping Claims Area)
- Arthit Project (16% working interest): Blocks 14A, 15A, 16A (approx. acreage 3,559 sq. km)
- PSC (Production Sharing Contract) Block G2/65 (approx. exploration area 15,030 sq.km.)

First

Concession	1962 – onshore
Exploration	1963 - Khorat Plateau
Discovery	1973 - gas, well 12-1 in the Gulf of Thailand (later named Erawan)
Production	1981 - Erawan Operating Area

Production Sharing Contract 2023 – G2/65

Cumulative Wells Drilled (1971 – May 2024)

Total 8,283 wells

Platforms

105 Platforms (98 wellhead, 1 central gas processing, 1 central oil processing, 2 living quarters, 2 flare tripods, 1 gas CPP/LQ)

FSO/FPSO

Benchamas 2 FSO Pattani FSO

Pipelines

Interfield	992	km.
PTT	425	km. (three lines to Rayong)
	161	km. (to Khnom)

Daily Production Average (May 2024)

Gas	509	MMscf/d
Condensate	14,698	barrels
Oil	17,403	barrels

แปลงสำรวจนอกชายฝั่ง

- แปลงหมายเลข บี12/27, บี8/32, จี4/43, บี9เอ, จี7/50, 10A, 11A, G4/48 ในอ่าวไทย (พื้นที่ประมาณ 5,946 ตารางกิโลเมตร)
- ปัจจุบันมีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 25 แห่ง คือ เบญจมาศเหนือ/ใต้ ผกากรอง ชบา มะลิวัลย์ จามจุรีเหนือ ทานตะวัน ราชพฤกษ์ ลันตา สุรินทร์ ยุงทอง มรกต มรกตตะวันออก/ใต้ ไพลิน ไพลินเหนือ/ใต้/ตะวันตก มรกตตะวันตกเฉียงเหนือ อุบล ไพลินส่วนต่อขยาย จี7/50 เอและบี ยะลาตะวันออก ตราดเหนือ
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12A, 12B, 13 และ 14A (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ประมาณ 3,559 ตารางกิโลเมตร)
- แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตหมายเลข G2/65 (พื้นที่ประมาณ 15,030 ตารางกิโลเมตร)

การดำเนินธุรกิจเป็นครั้งแรก

สัมปทาน	พ.ศ. 2505	บขนบ
สำรวจ	พ.ศ. 2506	ที่ราบสูงโคราช
ค้นพบ	พ.ศ. 2516	หลุม 12-1 ในอ่าวไทย ต่อมาเรียกว่าพื้นที่ผลิต "เอราวัณ"
ผลิต	พ.ศ. 2524	จากพื้นที่ผลิตเอราวัณ
สัญญาแบ่งปันผลผลิต	พ.ศ. 2566	แปลง G2/65
หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514 – พฤษภาคม 2567)		
จำนวน	8,283	หลุม
แท่นโครงสร้าง		
	105	แท่น (98 แท่นหลุมผลิต, 1 แท่นผลิตกลางก๊าซ,
	1	แท่นผลิตกลางน้ำมัน, 2 แท่นที่อยู่อาศัย, 2 แท่นเผาก๊าซ,
	1	แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย)

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เบญจมาศ 2 FSO บัตตานี FSO

ท่อส่งก๊าซ

ระหว่างแท่น	992	กิโลเมตร
ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161	กิโลเมตร (ไปขนอม)

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (พฤษภาคม 2567)

ก๊าซธรรมชาติ	509	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	14,698	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	17,403	บาร์เรล

May fact sheet

(data as of 31 May 2024)

Cumulative Production (1981 – May2024)

Gas	17,577,202	MMscf
Condensate	530	million barrels
Oil	551	million barrels

Employees (May 2024)

598 (99% Thai employees)	37 Thai Expatriates
305 (contractors' employees)	

Royalty Paid (including partners)

1981-2023	573,709 million baht (US\$ 16.87 billion)
-----------	---

Expenditures (including partners)

1962-2023	1,625,262 million baht (US\$ 46.72 billion)
-----------	---

ยอดการผลิตสะสม (2524 – พฤษภาคม 2567)

ก๊าซธรรมชาติ	17,577,202	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	530	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	551	ล้านบาร์เรล

พนักงาน (พฤษภาคม 2567)

598 คน (99% พนักงานคนไทย)	37 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
305 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)	

ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2566	573,709 ล้านบาท (16.87 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ(รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2566	1,625,262 ล้านบาท (46.72 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

