



fact sheet

upstream business in Thailand

Offshore Exploration Blocks

- Blocks B12/27, B8/32, 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, 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 – June 2025)

Total 8,410 wells

Platforms

107 Platforms (100 wellheads, 1 central gas processing, 1 central oil processing, 2 living quarters, 2 flare tripods, 1 gas CPP/LQ)

FSO/FPSO

FPSO Bunga Kurtas (BUK)

Pipelines

Interfield	972	km.
PTT	425	km. (three lines to Rayong)
	161	km. (to Khnom)

Daily Production Average (June 2025)

Gas	466	MMscf/d
Condensate	14,713	barrels
Oil	14,914	barrels

แปลงสำรวจนอกชายฝั่ง

- แปลงหมายเลข บี12/27, บี8/32, จี4/43, จี7/50, 10A, 11A, G4/48 ในอ่าวไทย (พื้นที่ประมาณ 5,946 ตารางกิโลเมตร)
- ปัจจุบันมีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 25 แห่ง คือ เบญจมาศเหนือ/ใต้ ผกากรอง ชบา มะลิวัลย์ จามจุรีเหนือ 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)
- โครงการอารทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ประมาณ 3,559 ตารางกิโลเมตร)
- แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตหมายเลข G2/65 (พื้นที่ประมาณ 15,030 ตารางกิโลเมตร)

การดำเนินธุรกิจเป็นครั้งแรก

สัมปทาน	พ.ศ. 2505	บนบก
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 – มิถุนายน 2568)		
จำนวน	8,410	หลุม
แท่นโครงสร้าง		
107 แท่น (100 แท่นหลุมผลิต, 1 แท่นผลิตกลางก๊าซ,		
1 แท่นผลิตกลางน้ำมัน, 2 แท่นที่อยู่อาศัย, 2 แท่นเผาก๊าซ,		
1 แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย)		

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

บุหงา เคอร์ตัส		
ท่อส่งก๊าซ		
ระหว่างแท่น	972	กิโลเมตร
ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161	กิโลเมตร (ไปชนอม)

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (มิถุนายน 2568)

ก๊าซธรรมชาติ	466	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	14,713	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	14,914	บาร์เรล

June fact sheet

(data as of 30 June 2025)

Cumulative Production (1981 – June 2025)

Gas	17,765,728	MMscf
Condensate	535	million barrels
Oil	557	million barrels

Employees (June 2025)

595 (99% Thai employees)	39 Thai Expatriates
285 (contractors' employees)	

Royalty Paid (including partners)

1981-2024	581,909 million baht (US\$ 17.10 billion)
-----------	---

Expenditures (including partners)

1962-2024	1,633,462 million baht (US\$ 46.95 billion)
-----------	---

ยอดการผลิตสะสม (2524 – มิถุนายน 2568)

ก๊าซธรรมชาติ	17,765,828	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	535	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	557	ล้านบาร์เรล

พนักงาน (มิถุนายน 2568)

595 คน (99% พนักงานคนไทย)	39 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
285 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)	

ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2567	581,909 ล้านบาท (17.10 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ(รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2567	1,633,462 ล้านบาท (46.95 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

