



fact sheet

upstream business in Thailand

Offshore Concessions

- Blocks B12/27, B8/32, B9A, G4/43, G7/50, 10A, 11A in the Gulf of Thailand (acreage 5,732.71 sq. km.)
- Current 22 operating areas: Benchamas North/South, Pakakrong, Chaba, Maliwan, North/South Jamjuree, Tantawan, Rajpruek, Lanta, Surin, Yungthong, East/South Moragot, Moragot, North/South/West Pailin, Pailin, Northwest Moragot, Ubon, G7/50 A and B, East Yala, North Trat
- OCA Block 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, and 13 (Thailand-Cambodia Overlapping Area)
- Arthit Project (16% working interest): Blocks 14A, 15A, 16A (Acreage 3,558 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

Cumulative Wells Drilled (1971 – February 2023)

Total	8,128 wells
-------	-------------

Platforms

113 Platforms (106 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	1,030.2 km.
PTT	425 km. (three lines to Rayong)
	161 km. (to Khnom)

Daily Production Average (February 2023)

Gas	539	MMscf/d
Condensate	16,103	barrels
Oil	16,255	barrels

สัมปทานนอกฝั่ง

- แปลงหมายเลข บี12/27, บี8/32, จี4/43, บี9เอ, จี7/50, 10A, 11A ในอ่าวไทย (พื้นที่ 5,732.71 ตารางกิโลเมตร)
- ปัจจุบันมีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 22 แห่ง คือ เบญจมาศเหนือ/ใต้ ผกากรอง ชบา มะลิวัลย์ จามจุรีเหนือ ทานตะวัน ราชพฤกษ์ ลันตา สุรินทร์ ยุงทอง มรกต มรกตตะวันออก/ใต้ ไพลิน ไพลินเหนือ/ใต้/ตะวันตก มรกตตะวันตกเฉียงเหนือ อุบล จี7/50 เอและบี ยะลา ตะวันออก ตรวดเหนือ
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 และ 13 (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ 3,558 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

หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514 – กุมภาพันธ์ 2566)

จำนวน	8,128 หลุม
-------	------------

แท่นโครงสร้าง

113 แท่น (106 แท่นหลุมผลิต, 1 แท่นผลิตกลางก๊าซ, 1 แท่นผลิตกลางน้ำมัน, 2 แท่นที่อยู่อาศัย, 2 แท่นเผาก๊าซ, 1 แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย)

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เบญจมาศ 2 FSO บัตตานี FSO

ท่อส่งก๊าซ

ระหว่างแท่น	1,030.2 กิโลเมตร
ปตท.	425 กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161 กิโลเมตร (ไปขนอม)

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (กุมภาพันธ์ 2566)

ก๊าซธรรมชาติ	539	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	16,103	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	16,255	บาร์เรล

February fact sheet

(data as of 28 February 2023)

Cumulative Production (1981 – February 2023)

Gas	17,355,882	MMscf
Condensate	523	million barrels
Oil	547	million barrels

Employees (February 2023)

586 (99% Thai employees)	16 Thai Expatriates
317 (contractors' employees)	

Royalty Paid (including partners)

1981-2022	566,781 million baht (US\$ 16.67 billion)
-----------	-------------------------------------------

Expenditures (including partners)

1962-2022	1,626,288 million baht (US\$ 46.52 billion)
-----------	---------------------------------------------

ยอดการผลิตสะสม (2524 – กุมภาพันธ์ 2566)

ก๊าซธรรมชาติ	17,355,882	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	523	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	547	ล้านบาร์เรล

พนักงาน (กุมภาพันธ์ 2566)

586 คน (99% พนักงานคนไทย)	16 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
317 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)	

ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2565	566,781 ล้านบาท (16.67 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--------------------------------------------

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ(รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2565	1,626,288 ล้านบาท (46.52 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	----------------------------------------------

