



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 5,803.53 sq. km.)
- Current 23 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 – July 2022)

Total	8,080 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 (July 2022)

Gas	477 MMscf/d
Condensate	15,293 barrels
Oil	14,026 barrels

สัมปทานนอกฝั่ง

- แปลงหมายเลข บี12/27, บี8/32, จี4/43, บี9เอ, จี7/50, 10A, 11A ในอ่าวไทย (พื้นที่ 5,803.53 ตารางกิโลเมตร)
- ปัจจุบันมีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 23 แห่ง คือ เบญจมาศเหนือ/ใต้ ผกากรอง ชบา มะลิวัลย์ จามจุรีเหนือ/ใต้ ทานตะวัน ราชพฤกษ์ ลันตา สุรินทร์ ยุงทอง มรกต มรกตตะวันออก/ใต้ ไพลิน ไพลินเหนือ/ใต้/ตะวันตก มรกตตะวันตก เติ้งเหนือ อุบล จี7/50 เอและบี ยะลาตะวันออก ตรดเหนือ
- 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)

การดำเนินการธุรกิจเป็นครั้งแรก

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 – กรกฎาคม 2565)

จำนวน	8,080 หลุม
-------	------------

แท่นโครงสร้าง

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

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เบญจมาศ 2 FSO ปัตตานี FSO

ท่อส่งก๊าซ

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

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (กรกฎาคม 2565)

ก๊าซธรรมชาติ	477 ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	15,293 บาร์เรล
น้ำมันดิบ	14,026 บาร์เรล

July fact sheet

(data as of 31 July 2022)

Cumulative Production (1981 – July 2022)

Gas	17,242,848	MMscf
Condensate	519	million barrels
Oil	544	million barrels

Employees (July 2022)

593 (99% Thai employees)	15 Thai Expatriates
317 (contractors' employees)	

Royalty Paid (including partners)

1981-2021	551,449 million baht (US\$ 16.23 billion)
-----------	---

Expenditures (including partners)

1962-2021	1,564,591 million baht (US\$ 46.09 billion)
-----------	---

ยอดการผลิตสะสม (2524 – กรกฎาคม 2565)

ก๊าซธรรมชาติ	17,242,848	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	519	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	544	ล้านบาร์เรล

พนักงาน (กรกฎาคม 2565)

593 คน (99% พนักงานคนไทย) 15 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
317 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)

ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2564 551,449 ล้านบาท (16.23 พันล้านเหรียญสหรัฐ)

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ (รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2564 1,564,591 ล้านบาท (46.09 พันล้านเหรียญสหรัฐ)

