



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)

Production Sharing Contract

- Block G2/65 in the Gulf of Thailand (acreage 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

Cumulative Wells Drilled (1971 – October 2023)

Total	8,214 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	1,027	km.
PTT	425	km. (three lines to Rayong)
	161	km. (to Khnom)

Daily Production Average (October 2023)

Gas	496	MMscf/d
Condensate	15,981	barrels
Oil	9,337	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 ตราดเหนือ
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 และ 13 (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาร์ทิต (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ 3,558 ตารางกิโลเมตร)

สัญญาแบ่งปันผลผลิต

- แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/65 (พื้นที่ 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

หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514 – ตุลาคม 2566)

จำนวน	8,214 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	1,027	กิโลเมตร
ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161	กิโลเมตร (ไปชนอม)

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (ตุลาคม 2566)

ก๊าซธรรมชาติ	496	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	15,981	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	9,337	บาร์เรล

October fact sheet

(data as of 31 October 2023)

Cumulative Production (1981 – October 2023)

Gas	17,467,670	MMscf
Condensate	526	million barrels
Oil	548	million barrels

ยอดการผลิตสะสม (2524 – ตุลาคม 2566)

ก๊าซธรรมชาติ	17,467,670	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	526	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	548	ล้านบาร์เรล

Employees (October 2023)

604 (99% Thai employees)	26 Thai Expatriates
343 (contractors' employees)	

พนักงาน (ตุลาคม 2566)

604 คน (99% พนักงานคนไทย)	26 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
343 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)	

Royalty Paid (including partners)

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

ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

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

Expenditures (including partners)

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

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ(รวมผู้ร่วมทุน)

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



<https://thailand.chevron.com/>

©2023 Chevron Corporation. All rights reserved.