



fact sheet

upstream business in Thailand

human energy™

Offshore Concessions

- o Blocks 10, 10A, 11, 11A, 12, 13, B12/27, B8/32, G4/43, G4/48, G7/50 and 9A in the Gulf of Thailand (acreage 10,508 sq. km.)
- o Current production coming from 35 operating areas: Erawan, Baanpot, South Baanpot, Satun, Platong, Southwest Platong, South Platong, Kaphong, Pladang, Funan, Gomin, South Gomin, North Jamjuree, Jakrawan, Surat, Plamuk, Trat, South Trat, Surin, Yala, Pailin, North Pailin, Tantanwan, Benchamas, Benchamas North, Maliwan, Rajpruek, Lanta, Chaba, Dara, North Kung, Yungthong, Pakarang, Pakarang South and Moragot
- o OCA Block 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, and 13 (Thailand-Cambodia Overlapping Area)
- o 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–October 2018)

Total	7,587 wells
-------	-------------

Platforms

316 Platforms (283 wellhead, 4 dual production, 6 central gas processing, 3 central oil processing, 8 living quarters, 9 flare tripods, 1 mercury removal, 1 gas CPP/LQ and 1 PTT-CTEP gas compression)

FSO/FPSO

Erawan 2 FSO	Benchamas Explorer FSO
Pattani Spirit FSO	Tantanwan Explorer FPSO

Pipelines

Interfield	2,559.59	km.
PTT	425	km. (three lines to Rayong)
	161	km. (to Khnom)

Daily Delivery Average (October 2018)

Gas	1,719	million cubic feet
Condensate	58,131	barrels
Oil	57,903	barrels

Cumulative Production (1981–October 2018)

Gas	14,430,917	million cubic feet
Condensate	460	million barrels
Oil	483	million barrels

Employees

1,530 (98% Thai employees)

(October 2018) 1,159 (contractors' employees)

Royalty Paid (including partners)

1981–2017 455,785 million baht (US\$ 13.21 billion)

Expenditures (including partners)

1962–2017 1,380,957 million baht (US\$ 40.38 billion)

สัมปทานนอกฝั่ง

- o แปลงหมายเลข 10, 10A, 11, 11A, 12, 13, บี12/27, บี8/32, จี4/43, จี4/48, จี7/50 และ 9เอ ในอ่าวไทย (พื้นที่ 10,508 ตารางกิโลเมตร)
- o ยอดผลิตปัจจุบันมาจากพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 35 แห่ง คือ เอราวัณ บรรพต บรรพตใต้ สตูล ปลาทอง ปลาทองตะวันตกเฉียงใต้ ปลาทองใต้ กระพวง ปลาแดง ฟูนาน โกมินทร์ โกมินทร์ใต้ จามจุรีเหนือ จักรวาล สุราษฎร์ ปลายหมึก ตราด ตราดใต้ สรินทร์ ยะลา ไพลิน ไพลินเหนือ ทานตะวัน เบญจมาศ เบญจมาศเหนือ มะลิวัลย์ ราชพฤกษ์ ลันตา ชบา ดารา กุ้งเหนือ ยุงทอง ปะการัง ปะการังใต้ และมรกต
- o แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 และ 13 (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- o 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–ตุลาคม 2561)

จำนวน	7,587 หลุม
-------	------------

แท่นโครงสร้าง

316 แท่น (283 แท่นหลุมผลิต 4 แท่นผลิตคู่ 6 แท่นผลิตกลางก๊าซ 3 แท่นผลิตกลางน้ำมัน 8 แท่นที่อยู่อาศัย 9 แท่นเผาก๊าซ 1 แท่นกำจัดสารปรอท 1 แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย และ 1 แท่นอุปกรณ์เพิ่มแรงดันก๊าซ)

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เอราวัณ 2 FSO	เบญจมาศ FSO
ปัตตานี สปีด FSO	ทานตะวัน FPSO

ท่อส่งก๊าซ

ระหว่างแท่น	2,559.59	กิโลเมตร
ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161	กิโลเมตร ("ไปชนอม")

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (ตุลาคม 2561)

ก๊าซธรรมชาติ	1,719	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	58,131	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	57,903	บาร์เรล

ยอดการผลิตสะสม (2524–ตุลาคม 2561)

ก๊าซธรรมชาติ	14,430,917	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	460	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	483	ล้านบาร์เรล

พนักงาน

1,530 คน (98% พนักงานคนไทย)

(ตุลาคม 2561) 1,159 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)

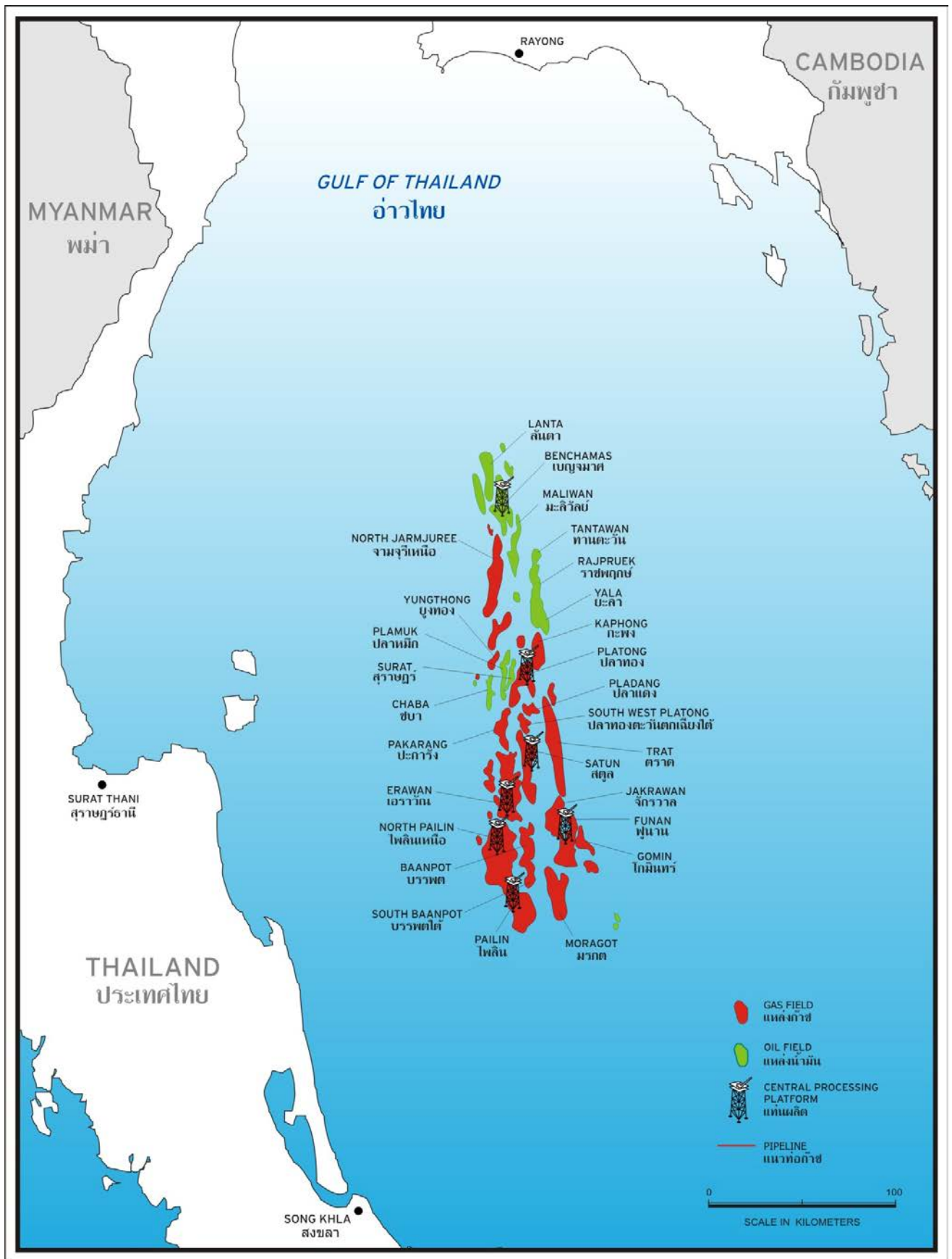
ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524–2560 455,785 ล้านบาท (13.21 พันล้านเหรียญสหรัฐ)

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ

(รวมผู้ร่วมทุน)

2505–2560 1,380,957 ล้านบาท (40.38 พันล้านเหรียญสหรัฐ)



04095_01

For more information, please contact Chevron Thailand Communications. Tel: 66 2545 5555 Fax: 66 2545 5397

ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม กรุณาติดต่อฝ่ายสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ โทร. 66 2545 5555 แฟกซ์. 66 2545 5397

chevron.com

© 2018 Chevron Corporation. All rights reserved.