

## Fact Sheet - Chevron Upstream Business in Thailand



### Offshore Concessions

- Blocks 10, 11, 12, 13, B12/27, B10A, B11A, B8/32, G4/43, G4/48, G6/50, G7/50 and 9A in the Gulf of Thailand (Acreage 32,779 sq. km.)
- Current production coming from 27 operating areas: Erawan, Baanpot, South Baanpot, Satun, Platong, Southwest Platong, Kaphong, Pladang, Funan, Gomin, North Jamjuree, Jakrawan, Surat, Plamuk, Trat, Yala, Pailin, North Pailin, Tantawan, Benchamas, Maliwan, Rajpruek, Lanta, Chaba, Yungthong, Pakarang and Moragot
- 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 3,933 sq. km.)

### Power Projects (Joint Venture)

- Tri Energy Company Limited, Ratchaburi 700 MW (COD 2000)

### 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-December 2011)

Total	4,410 wells
-------	-------------

### Platforms

238 Platforms (208 wellhead, 3 dual production, 7 central gas processing, 2 central oil processing, 7 living quarters, 8 flare tripods, 1 mercury removal, 1 gas CPP/LQ and 1 PTT-CTEP gas compression)

### FSO/FPSO

Erawan FSO	Benchamas Explorer FSO
Pattani Spirit FSO	Tantawan Explorer FPSO

### Pipelines

Interfield 1,978.1 km.

PTT 425 km. (three lines to Rayong\*)  
161 km. (to Khnom)

### Daily Delivery Average (December 2011)

Gas	1,753	million cubic feet
Condensate	50,471	barrels
Oil	69,648	barrels

### Cumulative Production (1981-December 2011)

Gas	10,095,882	million cubic feet
Condensate	319	million barrels
Oil	323	million barrels

### Employees

1,827 (89% Thai employees)  
(December 2011) 1,473 (contractors' employees)

### Royalty Paid (including partners)

1981-2010 238,377 million baht (US\$6.47 billion)

### Expenditures (including partners)

1962-2010 749,322 million baht (US\$ 21.93 billion)

### สัมปทานนอกฝั่ง

- แปลงหมายเลข 10, 11, 12, 13, บี12/27, บี10เอ, บี11เอ, บี8/32, จี4/43, จี4/48, จี6/50, จี7/50 และ 9เอ ในอ่าวไทย (พื้นที่ 32,779 ตารางกิโลเมตร)
- ยอดผลิตปัจจุบันมาจากพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 27 แห่ง คือ เอราวัณ บรรพต บรรพตใต้ สตูล ปลาทอง ปลาทองตะวันตกเคียงใต้ กะพง ปลาแดง ฟูนาน โกมินทร์ จามจุรีเหนือ จักรवाल สุราษฎร์ ปลาทูมิก ตราด ยะลา โพลิน ไพลินเหนือ ทานตะวัน เบญจมาศ มะลิวัลย์ ราชพฤกษ์ ลันตา ชบา ยุงทอง ปะการัง และมรกต
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 และ 13 (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A 15A 16A (พื้นที่ 3,933 ตารางกิโลเมตร)

### โครงการผลิตกระแสไฟฟ้า (โครงการร่วมทุน)

- บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด ขนาด 700 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการ ปี 2543

### การดำเนินธุรกิจเป็นครั้งแรก

สัมปทาน	พ.ศ. 2505 บุนนาค
สำรวจ	พ.ศ. 2506 ที่ราบสูงโคราช
ค้นพบ	พ.ศ. 2516 หลุม 12-1 ในอ่าวไทย
ผลิต	พ.ศ. 2524 จากพื้นที่ผลิต "เอราวัณ"

### หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514-ธันวาคม 2554)

จำนวน	4,410 หลุม
-------	------------

### แท่นโครงสร้าง

238 แท่น (208 แท่นหลุมผลิต 3 แท่นผลิตคู่ 7 แท่นผลิตกลางก๊าซ 2 แท่นผลิตกลางน้ำมัน 7 แท่นที่อยู่อาศัย 8 แท่นเผาก๊าซ 1 แท่นกำจัดสารปรอท 1 แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย และ 1 แท่นอุปกรณ์เพิ่มแรงดันก๊าซ)

### เรือกักเก็บน้ำมัน/เรือผลิตและกักเก็บน้ำมัน

เอราวัณ FSO	เบญจมาศ FSO
ปัตตานี สปริต FSO	ทานตะวัน FPSO

ท่อส่งก๊าซ ระหว่างแท่น 1,978.1 กิโลเมตร

ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง*)
	161	กิโลเมตร (ไปชนอม)

### ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (ธันวาคม 2554)

ก๊าซธรรมชาติ	1,753	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	50,471	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	69,648	บาร์เรล

### ยอดการผลิตสะสม (2524-ธันวาคม 2554)

ก๊าซธรรมชาติ	10,095,882	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	319	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	323	ล้านบาร์เรล

### พนักงาน

1,827 คน (89% พนักงานคนไทย)  
(ธันวาคม 2554) 1,473 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)

### ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2553 238,377 ล้านบาท (6.47 พันล้านเหรียญสหรัฐ)

### เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ (รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2553 749,322 ล้านบาท (21.93 พันล้านเหรียญสหรัฐ)

\* Third gas pipeline has come onstream in March 2007

\* ท่อส่งก๊าซเส้นที่สามเริ่มดำเนินการเมื่อเดือนมีนาคม 2550

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

ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม กรุณาติดต่อฝ่ายสื่อสารและภาพลักษณ์องค์กร โทร 66 2545 5555 แฟกซ์ 66 2545 5397

