



video transcript

36 years of Erawan

human energy®

ภาษาไทย

จากจุดเริ่มต้นเล็ก ๆ ของการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยเมื่อสามสิบปีก่อน “แหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณ” ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งแรกของประเทศไทย ได้ยืนหยัดอยู่คู่การพัฒนาเศรษฐกิจและคุณภาพชีวิตของประเทศไทยมาเป็นเวลายาวนาน

พ.ศ. 2511 บริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด (ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด) และบริษัทผู้ร่วมทุน บริษัท SEAPEC (ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท มิตรชุกออยส์ เอ็กซพลอเรชั่น จำกัด) ได้รับสัมปทานสำรวจปิโตรเลียมแปลงหมายเลข 12 จากรัฐบาลไทย

พ.ศ. 2516 หลุมสำรวจหมายเลข 12-1 ซึ่งได้รับการขนานนามว่า โครงสร้างทางธรณีวิทยา “เอ” ค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ และได้รับการพัฒนาเป็นหลุมแรกในอ่าวไทย

พ.ศ. 2519 การเจรจาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเริ่มขึ้นระหว่าง บริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด และองค์การก๊าซธรรมชาติแห่งประเทศไทย (ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น ปตท.)

พ.ศ. 2521 ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซฉบับแรก โดยได้ตั้งชื่อแหล่งว่า “เอราวัณ” เป็นชื่อข้างสามเศียรของพระอินทร์ จากวรรณคดีเรื่อง รามเกียรติ์

ปตท. ได้เปิดใช้งานท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล (ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซ ๕ ในทะเลที่ยาวที่สุดในโลก ณ เวลานั้น) เชื่อมแหล่งเอราวัณกับจังหวัดระยอง

พ.ศ. 2522 ในช่วงแรก การพัฒนาแหล่งกำหนดให้มีแท่นหลุมผลิต 5 แท่น แท่นผลิตกลาง 1 แท่น แท่นที่อยู่อาศัย 1 แท่น และเรือกักเก็บปิโตรเลียม 1 ลำ โดยมีหลุมพัฒนาจำนวน 60 หลุม ซึ่งออกแบบให้ผลิตก๊าซทั้งหมดจากโครงสร้างทางธรณีวิทยาที่คาดว่าจะไม่ซับซ้อนในเวลานั้น

พ.ศ. 2524 การผลิตที่แหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณเริ่มขึ้นเป็นครั้งแรกเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม พ.ศ. 2524 ด้วยปริมาณ 35 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยมีพลเอก เกรียงศักดิ์ ชมะนันทน์ นายกรัฐมนตรีในสมัยนั้นให้เกียรติเป็นประธานเปิดแหล่งในวันที่ 12 กันยายน นับเป็นจุดเริ่มต้นของยุค “โชติช่วงชัชวาลย์” ของประเทศไทย

พ.ศ. 2527 การพัฒนาแหล่งเอราวัณเปลี่ยนแนวทางการผลิตเป็นการติดตั้งแท่นหลุมผลิตจำนวนมาก เพื่อเชื่อมต่อกับแท่นผลิตกลาง เนื่องจากโครงสร้างทางธรณีวิทยาของอ่าวไทย ก๊าซธรรมชาติกระจายเป็นกระจุกเล็กๆ โดยได้มีการติดตั้งหลุมและแท่นจำนวนมากมายในระยะเวลาต่อมา

พ.ศ. 2532 ติดตั้งแท่นที่อยู่อาศัยหมายเลข 2 เพื่อสนับสนุนการผลิตก๊าซที่เพิ่มขึ้น

พ.ศ. 2533 สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ทรงเยี่ยมชมฐานปฏิบัติการเอราวัณในอ่าวไทย และเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม พ.ศ. 2533 เอราวัณได้มีการติดตั้งแท่นอุปกรณ์เพิ่มแรงดันเพื่อเพิ่มการผลิต

พ.ศ. 2535 ปริมาณก๊าซที่จะต้องส่งมอบตามสัญญาเพิ่มขึ้นเป็น 160 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

พ.ศ. 2537 ปริมาณก๊าซที่จะต้องส่งมอบตามสัญญาเพิ่มขึ้นเป็น 230 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

พ.ศ. 2537 ผลิตก๊าซธรรมชาติครบ 1,000 ล้านลูกบาศก์ฟุต

พ.ศ. 2540 เริ่มใช้ระบบฉีดน้ำภายในหลุมเจาะเป็นครั้งแรกในอ่าวไทยที่แท่นหลุมผลิตเอราวัณเดลตา

พ.ศ. 2547 ผลิตก๊าซธรรมชาติครบ 2,000 ล้านลูกบาศก์ฟุต

พ.ศ. 2549 ตัดตั้งแท่นกำจัดสารปรอทเพื่อกำจัดสารปรอทจากก๊าซที่ส่งมอบ

พ.ศ. 2550 ได้รับการต่ออายุสัมปทานการผลิตในอ่าวไทยจนถึงปี 2565

พ.ศ. 2553 ผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวครบ 100 ล้านบาร์เรล

พ.ศ. 2554 ครอบรอบ 30 ปี เอรಾವัตน์

พ.ศ. 2555 ปริมาณก๊าซที่ต้องส่งมอบตามสัญญาเพิ่มขึ้นเป็น 305 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผลิตก๊าซธรรมชาติครบ 3,000 ล้านลูกบาศก์ฟุต ผลิตก๊าซธรรมชาติที่แหล่งบรรพตใต้ใต้เป็นครั้งแรก

พ.ศ. 2556 การผลิตก๊าซธรรมชาติสำหรับแท่นผลิตกลางเอราวัตน์เริ่มขึ้นเป็นครั้งแรกที่ปะการังใต้ เรือกักเก็บปิโตรเลียม เอรಾವัตน์ 2 เริ่มปฏิบัติงานในอ่าวไทย

พ.ศ. 2557 พัฒนาแท่นหลุมผลิตครบ 40 แท่น และหลุมผลิตกว่า 1,000 หลุม โครงการพัฒนาระบบการผลิตแหล่ง เอรಾವัตน์บรรพตเริ่มขึ้น

พ.ศ. 2558 ผลิตก๊าซธรรมชาติที่แหล่งดาราใต้เป็นครั้งแรก

พ.ศ. 2560 ครอบรอบ 36 ปี เอรಾವัตน์ ผลิตก๊าซได้สูงสุด 407.8 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

English

From humble beginnings in the early days of natural gas exploration and production in the Gulf of Thailand, 'Erawan' has become the first commercial natural gas field in Thailand, fueling the country's economic growth and improving the quality of life for Thai people.

1968: The government awarded concession block 12 to Union Oil Company (later renamed Unocal) and its partner SEAPEC (later renamed MOECO).

1973: The first exploration well, 12-1, struck natural gas. Geologically known as "A" structure, it was the first to be developed in the Gulf of Thailand.

thailand.chevron.com

© 2018 Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd. All Rights Reserved.

1976: The first gas sales negotiation kicked off between Union Oil and the Natural Gas Organization of Thailand (later changed to PTT).

1978: The first gas sales agreement was signed. The field was officially named “Erawan”, a mythical three-headed elephant symbolizing power in Ramayana.

PTT launched a 425-km submarine pipeline project (the world’s then-longest submarine pipeline) linking Erawan to Rayong.

1979: Field development envisioned initial development of five sets of wellhead and processing platforms, one living-quarter platform, and one floating storage tanker. Sixty development wells were designed to drain all in-place gas from what was believed to be a simple geological structure.

1981: First gas supply of 35 million cubic feet per day (mmcf) came from the Erawan-A Platform on August 17th. Prime Minister General Kriengsak Chamanan presided over the field inauguration on September 12, ushering in Thailand’s “glowing prosperity” era.

1984: Recognizing the complex geology and gas reservoir distribution, Erawan’s development underwent drastic modifications to numerous remote wellhead platforms connected to the central processing platform (CPP). Since then, numerous wells and platforms have added to the original design.

1989: Living Quarter 2 was installed to support expansion of the gas production.

1990: HRH Princess Maha Chakri Sirindhorn visited Erawan facilities in the Gulf of Thailand. On August 12, Erawan installed Compression Platform to increase production.

1992: Daily Contract Quantity (DCQ) increased to 160 million cubic feet per day (mmcf).

1994: Daily Contract Quantity (DCQ) increased to 230 million cubic feet per day (mmcf).

1994: Cumulative gas production reached 1 trillion cubic feet (tcf).

1997: First water injection in Gulf of Thailand at Erawan Wellhead Platform at Delta (ERWD).

2004: Cumulative gas production reached 2 trillion cubic feet (tcf).

2006: Erawan Mercury Remove Platform (ERMRP) was installed to remove mercury content from the sales gas.

2007: Production Period Extension to 2022.

2010: Cumulative condensate production reached 100 MMbbls.

2011: 30th Anniversary of Erawan.

2012: DCQ increased to 305 mmcf/d. Cumulative gas production reached 3 tcf. First gas was achieved in South Baanpot area.

2013: Pakarang South produced first gas for Erawan CPP. The FSO Erawan 2 commenced operations in the Gulf of Thailand.

2014: 40 WHPs & >1,000 wells have been developed for use. Erawan-Baanpot Interfunnel Project was online.

2015: First gas in Dara area was achieved.

2017: 36th Anniversary of Erawan. All-time highest daily gas production reached at 407.8 mmcf/d