



## ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความก้าวหน้าในโครงการที่สำคัญของ ปตท.สผ. ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2561

ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2561 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 40 โครงการใน 11 ประเทศ โดยมีรายละเอียดความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ ดังนี้

### โครงการในประเทศไทย

**โครงการบงกช** สามารถรักษาระดับการผลิตได้ตามแผน รวมทั้งเสร็จสิ้นการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมร้อยละ 22.2222 จาก Shell เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2561 โดยปัจจุบันบริษัทอยู่ในขั้นตอนการศึกษา Dataroom เพื่อประมูลแหล่งบงกชที่กำลังจะหมดอายุลง ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศผลการประมูลได้ภายในปลายปี 2561 **โครงการเอส 1** ได้ทำการขุดเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อช่วยเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต นอกจากนี้ **แหล่งอุบล ภายใต้โครงการคอนแท็ค 4** อยู่ระหว่างเตรียมการพัฒนา คาดว่าจะสามารถผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2565 ด้วยกำลังการผลิตของโครงการสำหรับน้ำมันดิบที่ 25,000 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติที่ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

### โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

**โครงการชอติگا** สามารถรักษาปริมาณการผลิตได้ตามแผน รวมถึงดำเนินการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตบนแท่นผลิตเฟส 1C จำนวน 1 แท่นจากทั้งหมด 4 แท่น เพื่อคงกำลังการผลิตในอนาคต **โครงการเวียดนาม 16-1** อยู่ระหว่างเตรียมแผนการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมเพื่อรักษาระดับการผลิต **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** เสร็จสิ้นการศึกษาวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED Study) และคาดว่าจะนำเสนอแผนพัฒนาโครงการ (Field Development Plan) ต่อรัฐบาลภายในไตรมาส 3 ปี 2561 รวมทั้งอยู่ระหว่างการเจรจากรอบการพัฒนาเชิงพาณิชย์กับรัฐบาลเมียนมา **โครงการเมียนมาร์ MD-7** อยู่ระหว่างศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของปิโตรเลียม **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** อยู่ระหว่างเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจ รวมทั้งหาผู้ร่วมทุนเพื่อบริหารความเสี่ยงของโครงการ **โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจีอี 3** อยู่ระหว่างเตรียมการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม **โครงการซาราวักเอสเค 410 ปี** ในมาเลเซีย อยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลด้านธรณีวิทยาและศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อเตรียมแผนการเจาะหลุมสำรวจ **โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97** ได้ลงนามในสัญญา Letter of Agreement ระหว่างผู้ร่วมทุนในเรื่องราคาค่าก๊าซธรรมชาติและค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติในปี 2560 รวมทั้ง อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มผลิต

ปีโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงปลายปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตที่จะค่อย ๆ เพิ่มไปสู่ระดับ 490 ล้าน ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

### โครงการในทวีปอเมริกา

**โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์** ประเทศแคนาดา อยู่ระหว่างการปรับแผนการดำเนินการให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน **โครงการบารารินเนียส เอพี 1** และ**โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งของบราซิล อยู่ในระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพของปีโตรเลียม

### โครงการในทวีปออสเตรเลีย

**โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย** ตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 10 แปลงสัมปทาน สำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว คือ **แหล่งมอนทารา** โครงการมีปริมาณการขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้อยู่ที่ 8,139 บาร์เรลต่อวัน **แหล่งแคชเมเปิ้ล** ที่อยู่ในระยะสำรวจ ได้เสร็จสิ้นการศึกษาวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED Study) และอยู่ระหว่างการศึกษานโยบายการพัฒนาโครงการที่เหมาะสม

### โครงการในแอฟริกา

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสซี เบอร์ ราเคช** ได้รับอนุมัติแผนพัฒนาจากรัฐบาลแอลจีเรียเมื่อเดือนเมษายน 2561 โดยแผนการพัฒนาโครงการจะแบ่งออกเป็น 2 ระยะ ระยะแรกมีกำลังการผลิต 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตในปี 2563 และจะสามารถเริ่มการผลิตระยะที่ 2 โดยจะเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,00-60,000 บาร์เรลต่อวันในปี 2567 ส่วน**โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** มีความคืบหน้าที่สำคัญ ดังนี้ ก่อสร้างหมู่บ้านใหม่ (Resettlement Village) เตรียมพื้นที่ก่อสร้างเพื่อรองรับการดำเนินการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก และอยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมางานติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (Offshore Installation) และเจรจาลงนามก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก (Onshore LNG Plant) นอกจากนี้ ได้ลงนามในข้อตกลงเบื้องต้นสำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (Heads of Agreement หรือ HOA) เพิ่มเติมกับบริษัท โตเกียว ก๊าซ จำกัด และบริษัท เซ็นทริก้า แอลเอ็นจี จำกัด จำนวนรวม 2.6 ล้านตันต่อปี และอยู่ระหว่างการเร่งผลักดันเพื่อสรุปสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Sale and Purchase Agreement) ระยะยาวกับผู้ซื้อ รวมทั้ง การเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป โดยคาดว่าจะสามารถผลิตปีโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตระยะแรกที่ 12 ล้านตันต่อปี