

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 16 ก.ย. 2564 หน้า 1,3 เรื่อง แหล่งปิโตรเลียม

ปตท.สผ.อ้อนรัฐปรับสัญญาPSC เข้าพท.'เอราวัณ'ไม่ได้ลดการผลิต50%

ผู้จัดการรายวัน360 - ปตท.สผ.เตรียมหารือกรมเชื้อเพลิงฯ ขอปรับเปลี่ยนเงื่อนไขสัญญา PSC ในโครงการเอราวัณ หลังจากไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้ ส่งผลให้ปริมาณการผลิตก๊าซต่ำกว่าเป้าหมายที่ระบุไว้ราว 50% เบื้องต้นหน่วยงานรัฐเข้าใจและเชื่อว่าพร้อมให้ความร่วมมือในการปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ อ่านต่อหน้า | 3

ปตท.สผ.อ้อนรัฐปรับสัญญาPSC เข้าพท.'เอราวัณ'ไม่ได้ลดการผลิต50%

นายพงศ์ธร หวีสิน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารบริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (ปตท.สผ.) หรือ ปตท.สผ. ระบุว่า บริษัทเตรียมหารือกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อปรับเปลี่ยนเงื่อนไขสัญญาตามสัญญาปรับปรุงเป็นผลผลิต (PSC) ในโครงการ G1/61 (เอราวัณ) หลังจาก ปตท.สผ.ไม่สามารถเข้าพื้นที่เพื่อติดตั้งแท่นและเจาะหลุมผลิตในโครงการเอราวัณได้ ซึ่งเป็นส่วนสำคัญที่สุดที่จะทำให้บริษัทสามารถดำเนินการผลิตก๊าซได้ตามสัญญา PSC ที่กำหนดให้ผลิตก๊าซที่ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วันหลังสัญญาสัมปทานจะสิ้นสุดในเดือน เม.ย. 2565 โดยเบื้องต้นบริษัทคาดว่าปริมาณก๊าซในแหล่งเอราวัณจะหายไปเกือบ 50% ตามสัญญา PSC หรือราว 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ดังนั้น ปตท.สผ.มีแผนจะผลิตก๊าซจากแหล่งบงกชและแหล่งอาทิตย์เข้ามาชดเชยรวมทั้ง ปตท. ในฐานะผู้บริหารก๊าซในอ่าวมีแผนนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) เข้ามาเสริม และร่วมผลิตก๊าซจากแหล่ง BDA เข้ามาทดแทนก๊าซที่ขาดหายไป ขณะนี้ทุกฝ่ายมีความเป็นห่วงผลกระทบที่จะเกิดขึ้นจากโครงการเอราวัณ หาก ปตท.สผ.บริหารไม่ได้ ย่อมส่งผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าได้ และนั่นก็อาจไม่ให้เกิดผลกระทบเช่นนี้

บริษัทคาดว่าจะรักษาอัตราการผลิตก๊าซจากแหล่งบงกชให้อยู่ระดับปัจจุบันที่ 800-900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สูงกว่าสัญญา PSC ที่ระบุไว้ที่ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยปริมาณก๊าซส่วนเกินนี้จะนำมาชดเชยก๊าซจากแหล่งเอราวัณที่เหลือไป เบื้องต้นบริษัทมั่นใจว่าทำ

สัญญาข้อตกลงการส่งมอบสิ่งติดตั้งในแหล่งบงกช (G2) ได้ภายในปีนี้

นายพงศ์ธร กล่าวว่า จากการหารือเบื้องต้นทางหน่วยงานรัฐเพื่อปรับเงื่อนไขต่างๆ ในโครงการเอราวัณตามสัญญา PSC ทางภาครัฐที่รับฟัง เข้าใจและเห็นใจ เพราะเรื่องนี้เป็นสิ่งที่ทุกคนไม่คาดคิดว่าจะเกิดขึ้น เชื่อว่าหน่วยงานรัฐพร้อมให้ความร่วมมือในการปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ

สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซ (Gas to Power) ที่มีแผนกันแล้วจะเดินหน้าอยู่แต่ค่อนข้างช้าเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดโควิด-19 และความไม่สงบในประเทศเมียนมา ในฐานะที่ ปตท.สผ.ทำธุรกิจสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมในเมียนมามานาน 30 ปี การพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อประโยชน์

ในการพัฒนาประเทศเมียนมาและประชาชน โดยจะไม่ให้มีปัญหาการสะดุดการจ่ายก๊าซเกิดขึ้น

ส่วนเป้าหมายการรายปิโตรเลียมในปี 2564 บริษัทได้ปรับเป็นเพียงร้อยละ 4.12 แทน

บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันต่อวันเนื่องจากปรับปรุงปริมาณการขายปิโตรเลียมจากแปลง 61 ที่

โอमान และปีหน้าบริษัทจะมีปริมาณการขายปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นพอสมควร เนื่องจากปรับปรุงปริมาณการผลิต และจำหน่ายจากโครงการบงกช

และเอราวัณ รวมทั้งแหล่งปิโตรเลียมที่แอลจีเรียด้วย

บงกชมี 2565 ตั้งไว้ที่ 5,600 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทวางเป้าหมายปริมาณการขายเฉลี่ยร้อยละ 6% ช่วงปี 2564-2568