

ปตท.สผ. Q3 อ่วม 8.6 พันล.

รับรู้ผลขาดทุน "มาเรียนา ออยล์ แชนด์"

ผู้จัดการรายวัน 360 - ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม ไตรมาส 3 ขาดทุน 8,681.60 ล้านบาท ผลจากการรับรู้ขาดทุนการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ 558 ล้านดอลลาร์ อีกทั้งปี 59 มีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ 81 ล้านดอลลาร์ ยืนยันสภาพคล่องสูงโดยมีเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น 4,055 ล้านดอลลาร์

นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ PTTET แจ้งผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2560 ว่า บริษัทและบริษัทย่อย มีผลขาดทุนสุทธิ 8,681.60 ล้านบาท ขณะที่งวดนี้มีกำไรสุทธิ 5,446.26

ล้านบาท หรือคิดเป็นในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐพบว่าขาดทุนสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ ซึ่งผลการดำเนินงานลดลง 420 ล้านดอลลาร์ หรือมากกว่า 100% เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ที่มีกำไรสุทธิ 156 ล้านดอลลาร์ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ 558 ล้านดอลลาร์ ในไตรมาส 3 ปี 2560 ขณะที่ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลง 121 ล้านดอลลาร์ โดยหลักจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น และรายได้ค่าขายเพิ่มขึ้น 17 ล้านดอลลาร์ ซึ่งมาจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2559 ที่มีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่

การดำเนินงานปกติ 81 ล้านดอลลาร์ โดยไตรมาสนี้บริษัทมีรายได้จากการขายสูงขึ้นกว่า 9% มาอยู่ที่ 1,064 ล้านดอลลาร์ เมื่อเทียบกับ 975 ล้านดอลลาร์ ในไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่สูงขึ้นจาก 281,435 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาส 2 เป็น 298,139 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาส 3 อีกทั้งปริมาณการขายในไตรมาสนี้ยังสูงกว่าประมาณการเดิมที่บริษัทคาดการณ์ไว้ที่ประมาณ 290,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน นายสมพร กล่าวว่า "ถึงแม้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเริ่มส่งสัญญาณที่ดีขึ้น แต่ ปตท.สผ. ยังคงติดตามสถานการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อความผันผวนของราคาน้ำมันดิบอย่างใกล้ชิด เพื่อปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับสถานะอุตสาหกรรมปัจจุบันและรักษาผลกำไรของบริษัท"

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ยังคงมีสภาพคล่องที่ดีด้วยเงินสดในมือ 4,000 ล้านดอลลาร์ สามารถรองรับการตัดสินใจพัฒนาโครงการหลักที่มีอยู่ โดยเฉพาะโครงการโฆซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ราเคช นอกจากนี้ยังมีโครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97 ในประเทศเวียดนาม ซึ่งในเดือนกันยายน 2560 กลุ่มผู้ร่วมทุนของโครงการได้ลงนามร่วมกันในข้อตกลงเบื้องต้นเกี่ยวกับราคาค่าก๊าซธรรมชาติ และค่าผ่านทางก๊าซ (Letter of Agreement) เพื่อผลักดันการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ให้ได้ในปี 2561.