

Source : ผู้จัดการรายวัน

Date : 8 ส.ค. 2561 Page : 4

No :

ปตท.สผ.จ่อลงทุนธุรกิจใหม่ปีนี้ ไฟฟ้าในเมียนมา-รื้อถอนแท่นผลิต

ผู้จัดการรายวัน 60 - ปตท.สผ.ลับปีเห็นการลงทุนธุรกิจใหม่นอกเหนือจากธุรกิจหลักคือ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (E&P) โดยศึกษาความเป็นไปได้ทั้งธุรกิจรื้อถอนแท่นผลิตปิโตรเลียม โรงไฟฟ้าในเมียนมา พลังงานทดแทนและแบตเตอรี่ พร้อมกับเปิดกว้างหาแหล่งลงทุนซื้อแหล่งออยล์ แชนด์ และมอนทारा

นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด(มหาชน) หรือ ปตท.สผ. เปิดเผยว่า บริษัทได้มีการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับแผนกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจใหม่ ซึ่งได้มีการปรับโครงสร้างองค์กรเมื่อปีก่อน โดยมีการแต่งตั้งนายพงศธร ทวีสิน ขึ้นมาดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท.สผ.ดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (E&P) รวมทั้งมีหน่วยงานธุรกิจใหม่ (New Business Unit) เพื่อมองโอกาสดำเนินธุรกิจใหม่ๆ นอกเหนือจาก E&P ช่วยให้องค์กรมีประสิทธิภาพสูงขึ้นภายใต้กลยุทธ์ 3R คือ Reset Refocus และ Renew

ทั้งนี้ ในส่วน Renew บริษัทได้มีการกำหนดแผนงานไว้ 2 ส่วน ประกอบด้วย 1. Old Thing New Way คือ ทำธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมด้วยวิธีการใหม่ มีการนำระบบดิจิทัล เทคโนโลยีมาใช้เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดทั้งในด้านการหาและสำรวจแหล่งปิโตรเลียมดีขึ้น การซ่อมบำรุงโดยใช้ AI เข้ามาซ่อมท่อก๊าซ เป็นต้น ซึ่งได้มีการดำเนินการอยู่แล้ว

2. New Thing New Way คือ การแสวงหาโอกาสการดำเนินธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวเนื่องหรือต่อยอดจากธุรกิจ E&P ที่มีอยู่ โดยที่ธุรกิจ E&P ยังเป็นธุรกิจหลัก ขณะนี้ บริษัทศึกษาความเป็นไปได้ที่จะดำเนินธุรกิจใหม่ อาทิ ธุรกิจให้บริการรื้อถอนอุปกรณ์ที่ติดตั้งหรือแท่นผลิตปิโตรเลียม โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด ซึ่งบริษัทต้องมีรายจ่ายด้านนี้ที่ต่อรื้อถอนสิ่งที่ติดตั้งบางส่วนในแหล่งปิโตรเลียมบางที่จะสิ้นสุดสัญญาสัมปทานในปี 2566 โดยจะร่วมมือกับพันธมิตรที่มีประสบการณ์หรือความเชี่ยวชาญ และการลงทุนผลิตไฟฟ้าเพื่อต่อยอดแหล่งก๊าซ ที่ดำเนินการเดิมหรือแหล่งปิโตรเลียมใหม่ในประเทศเมียนมา รวมถึงห่วงโซ่ธุรกิจพลังงานทดแทน ทั้งแบตเตอรี่ และพลังงานแสงอาทิตย์ นอกเหนือจากการต่อยอดธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่ได้ทำร่วมกับบริษัทแม่ คือ ปตท. โดยคาดว่าจะปีนี้จะมีความชัดเจนอย่างน้อย 1 โครงการ

นายสมพร กล่าวต่อไปว่า ขณะนี้บริษัทได้สำรวจพบปริมาณก๊าซในแหล่ง M3 ที่ประเทศเมียนมา แต่มีปริมาณไม่มาก ก็มองโอกาสที่จะต่อยอดนำมาผลิตไฟฟ้าจำหน่ายในเมียนมาที่มีความต้องการใช้มาก โดยได้แจ้งความประสงค์กับรัฐบาลเมียนมา เพื่อจะสำรวจเพิ่มเติมนำก๊าซ มาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า โดยอาจจะร่วมกับ บมจ.โกลบอล เพาเวอร์ซัพพลาย (GPSC) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม บมจ.ปตท. (PTT) คาดว่าจะมีความชัดเจนในช่วงครึ่งปีแรกนี้ โดยบริษัทเข้าไปลงทุนในเมียนมามานาน 28 ปีจึงน่าจะ เป็น Lead ในโครงการนี้

สำหรับธุรกิจห่วงโซ่ (Value Chain) พลังงานทางเลือก เช่น พลังงานแสงอาทิตย์พบว่าธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องยาวนานตั้งแต่การผลิตจากแร่ควอตซ์ ทำแผงโซลาร์ โซลาร์ฟาร์ม และแบตเตอรี่ คงต้องพิจารณาว่ามีความคุ้มค่าเพียงใด

ด้านกลยุทธ์ Reset บริษัทได้ดำเนินการลดต้นทุนต่อหน่วย (unit cost) มาเมื่อ 2 ปีก่อนจนถึงปัจจุบันต้นทุนต่อหน่วยลดลงมาอยู่ในระดับ 30 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล และกลยุทธ์ Refocus เน้นขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญและพื้นที่ที่มีศักยภาพสูง โดยล่าสุดได้เข้าไปร่วมลงทุนสำรวจแหล่งสัมปทานปิโตรเลียมในบราซิลและเม็กซิโก ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีศักยภาพสูง โดยในปีนี้เป็นบริษัทตั้งการลงทุนด้านการสำรวจปิโตรเลียมมากขึ้นอยู่ที่ 200 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบขยับขึ้นมา 60 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล หลังจากที่เคยชะลอมมา 2 ปี

นายสมพร กล่าวถึงความคืบหน้าการทบทวนโครงการลงทุนในต่างประเทศ 5 แหล่งว่า ขณะนี้โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคช อยู่ระหว่างการเดินหน้าเพื่อตัดสินใจในการลงทุนขั้นสุดท้าย และโครงการ M3 ในเมียนมา มีแผนที่จะนำมาก๊าซต่อยอดผลิตไฟฟ้าจำหน่ายในเมียนมา

ส่วนโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ในแคนาดา จะต้องมีการทบทวนโครงการแม้ว่าราคาน้ำมันขยับขึ้นแต่ราคาน้ำมันในพื้นที่นั้นไม่ได้ปรับสูงขึ้น ดังนั้น บริษัทอาจจะลดสัดส่วนการถือหุ้นจากปัจจุบันถือหุ้นอยู่ 100% หรือขายหุ้นทั้งหมด ด้านโครงการแคช เมเบิล ในออสเตรเลีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาทางเลือกต่างๆ เพื่อเปิดโอกาสในการพัฒนาโครงการ โดยมองหาพันธมิตรเข้ามาร่วมดำเนินการ จากปัจจุบันที่ถือหุ้นอยู่ 100% เนื่องจากเห็นว่าแหล่งดังกล่าวเป็นแหล่งก๊าซขนาดใหญ่ 3-4 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต (TCF) แต่อยู่ในพื้นที่ที่ไกลจากตลาดผู้ใช้ก๊าซ

สำหรับโครงการมอนทाराที่ออสเตรเลีย ก็เปิดโอกาสหาพันธมิตรมาร่วมถือหุ้นหรือขายทั้งหมด หลังจากแหล่งดังกล่าวมีกำลังการผลิตเริ่มลดลงเรื่อยๆ ซึ่งในปีนี้จะคาดว่าจะมีการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งนี้ราว 1 หมื่นบาร์เรล/วัน