

‘ปตท.สผ.’ทุ่มงบ900ล. เลี้ยงเจาะเพิ่ม‘สินภู่ออม’

เสริมความมั่นคง ไฟฟ้าภาคอีสาน

กรุงเทพธุรกิจ ● “ปตท.สผ.” คาดปีนี้
ใช้เงิน 20-30 ล้านดอลลาร์ สำหรับเจาะ
เพิ่มแหล่งสินภู่ออม 1-2 หลุม รักษา
อัตราการผลิตก๊าซป้อนโรงไฟฟ้าน้ำพอง
เสริมความมั่นคงไฟฟ้าภาคอีสาน

นายพงศธร ทวีสิน ประธานเจ้าหน้าที่
บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท
ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด
(มหาชน) หรือ ปตท.สผ. เปิดเผยว่า
บริษัทมีแผนจะขุดเจาะสำรวจปิโตรเลียม
เพิ่มเติมในโครงการแหล่งก๊าซสินภู่ออม
ประมาณ 1-2 หลุมในปีนี้ คาดว่าจะ
ใช้เงินลงทุนราว 20-30 ล้านดอลลาร์
เพื่อรักษาอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติ
ไว้ที่ระดับ 130 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
หลังจากที่ประชุมคณะรัฐมนตรี (ครม.)
เมื่อวันที่ 7 พ.ค.2562 มีมติอนุมัติ
ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมให้
บริษัทลูก คือ บริษัท พีทีทีอีพี เอสพี
ลิมิเตด ซึ่งเป็นผู้ดำเนินโครงการแหล่ง
ก๊าซสินภู่ออม ออกไปอีกเป็นระยะ
เวลา 10 ปี

ทั้งนี้ ตามแผนพัฒนากำลังผลิต
ไฟฟ้าของประเทศปี 2561-2580 (พีดีพี
2018) แหล่งก๊าซสินภู่ออมจะเป็นแหล่ง
ผลิตก๊าซสำคัญในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียง
เหนือ (อีสาน) ที่จะป้อนซัพพลาย
ก๊าซเพื่อเป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าให้กับ
โรงไฟฟ้าน้ำพอง จ.ขอนแก่น กำลังการผลิต
650 เมกะวัตต์ ของการไฟฟ้าฝ่าย
ผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่จะเข้า
สู่ระบบในปี 2568

“อัตราการผลิตก๊าซจากแหล่ง
สินภู่ออมเพียงพอที่จะป้อนเป็น
เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าน้ำพอง
โดยไม่จำเป็นต้องนำก๊าซธรรมชาติ
เหลว (LNG) เข้ามาเสริม” นายพงศธร
กล่าว

ปัจจุบันแหล่งสินภู่ออมมีอัตราการ
เรียกก๊าซเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าน้ำพองอยู่
ที่ประมาณ 100-130 ล้านลูกบาศก์ฟุต
ต่อวัน โดยหากช่วงที่มีปริมาณน้ำมาก
ก็จะเรียกก๊าซน้อย เพราะต้นทุนผลิต
ไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป.ลาวจะถูกกว่า
ก๊าซ แต่เชื้อเพลิงก๊าซมีความแน่นอนสูง
เมื่อเทียบกับพลังน้ำ ดังนั้น โรงไฟฟ้าน้ำ
พองจะเป็นโรงไฟฟ้าหลักที่สร้างความ
มั่นคงไฟฟ้าในภาคอีสาน อีกทั้งการ
ต่ออายุสัญญาแหล่งสินภู่ออมจะทำให้
ภาครัฐมีรายได้จากภาษี ค่าภาคหลวง
เพื่อนำไปใช้สร้างประโยชน์ สร้างงาน

ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม 0.38 ล้านบาร์เรล และ
หากมีการลงทุนเพื่อสำรวจและพัฒนา
อย่างต่อเนื่อง คาดว่าจะมีโอกาสพบ
ทรัพยากรปิโตรเลียมเพิ่มเติม ได้แก่
ก๊าซธรรมชาติประมาณ 527 พันล้าน
ลูกบาศก์ฟุต และก๊าซธรรมชาติเหลว
ประมาณ 1 ล้านบาร์เรล

นอกจากนี้ การขอต่อระยะเวลา
ผลิตปิโตรเลียมทั้ง 2 แปลงสำรวจออก
ไปอีก 10 ปี รัฐบาลจะได้รับรายได้ประกอบ
ด้วยค่าภาคหลวงประมาณ 284 ล้าน
ดอลลาร์ และภาษีเงินได้ปิโตรเลียม
ประมาณ 621 ล้านดอลลาร์ และเงินผล
ประโยชน์ซึ่งผู้รับสัมปทานเสนอเพิ่มเติม
ให้ภาครัฐประมาณ 74 ล้านดอลลาร์ รวม
ทั้งสิ้น 979 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็น
กว่า 3 หมื่นล้านบาท

ด้านนายมนตรี ลาวัลย์ชัยกุล รอง
กรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานกลยุทธ์
และพัฒนาธุรกิจ ปตท.สผ.กล่าวว่า บริษัท
ได้ปรับประมาณการราคาน้ำมันดิบปีนี้
อยู่ที่ระดับ 60-80 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล
จากเดิมอยู่ที่ระดับ 60-70 ดอลลาร์ต่อ
บาร์เรล หลังจากที่เกิดหลายเหตุการณ์
ของตลาดโลกทำให้ราคาขยับขึ้นซึ่งหาก
ราคาน้ำมันปรับสูงขึ้นก็ส่งผลดีต่อการ
ดำเนินงานของบริษัท

ส่วนการปรับแผนการลงทุนช่วง
5 ปีของบริษัท คาดว่าจะมีความชัดเจน
กลางปีนี้ เนื่องจากบลงทุนเดิมที่ตั้งไว้
ยังไม่รวมกับการลงทุนใหม่ เช่น การชะ
ระดมแหล่งบงกชและแหล่งเอราวัณ
การเข้าซื้อกิจการแหล่งเมอร์ฟีออยล์
ของมาเลเซีย และแผนการขายกำลัง
ผลิตแหล่งซอติกาในเมียนมา

อนึ่ง ก่อนหน้านั้นแผนการลงทุนช่วง
5 ปี (2562-2566) ของปตท.สผ.ได้จัดสรร
งบประมาณรวมอยู่ที่ 16,105 ล้านดอลลาร์
(เทียบเท่า 525,055 ล้านบาท) ได้จัดสรร
งบประมาณรายจ่ายประจำปี 2562 ไว้ที่
3,256 ล้านดอลลาร์ (เทียบเท่า 107,453
ล้านบาท)

**ปริมาณสำรอง
ปิโตรเลียมสินภู่ออม**

ปี 2560	ก๊าซ	114.27	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
	ธรรมชาติ		
	ก๊าซ	0.38	ล้านบาร์เรล
	ธรรมชาติเหลว		
คาดการณ์ หลังปี 2560	ก๊าซ	527	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
	ธรรมชาติ		
	ก๊าซ	1	ล้านบาร์เรล
	ธรรมชาติเหลว		

กราฟฟิค กรุงเทพธุรกิจ ที่มา: ปตท.สผ.

และสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของ
ประเทศด้วย

สำหรับมติ ครม.เมื่อวันที่ 7 พ.ค.
2562 อนุมัติให้ต่อระยะเวลาผลิต
ปิโตรเลียมให้แก่บริษัท พีทีทีอีพี เอสพี
ลิมิเตดและคณะออกไปอีกเป็นระยะเวลา
10 ปี นับตั้งแต่วันที่ 3 มิ.ย.2562 ถึงวัน
ที่ 2 มิ.ย.2572 สำหรับแปลงสำรวจบน
บกหมายเลข EU1 และนับตั้งแต่วันที่
16 มิ.ค.2564 ถึงวันที่ 15 มิ.ค.2574 สำหรับ
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข E5 เฉพาะ
ในพื้นที่ จ.นครราชสีมา

ขณะที่ปริมาณสำรองปิโตรเลียม
ของโครงการแหล่งก๊าซสินภู่ออม
สิ้นปี 2560 ประเมินว่าจะมีก๊าซธรรมชาติ
114.27 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และก๊าซ

ข่าวหนังสือพิมพ์ (3)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 22 พ.ค. 2562 หน้า 12 เรื่อง แหล่งสินภู่ออม

ปตท.สผ.เจาะหลุมเพิ่มรักษาผลิตก๊าซสินภู่ออม

ผู้จัดการรายวัน 360 - ปตท.สผ.เจาะหลุมที่แหล่งสินภู่ออมเพิ่มอีก 1-2 หลุมในปีนี้ ใช้เงินลงทุน 20-30 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์ เพื่อรักษาอัตราการผลิตก๊าซที่ 130 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ป้อนโรงไฟฟ้าน้ำหอม ตำบลไทยออยล์ลันไทรมาส์ 2 ค่าการกลั่นดีขึ้นจากไตรมาส 1/62 มองราคาน้ำมันดิบครึ่งปีหลังอยู่ที่ 65-70 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

นายพงศธร ทรัพย์สิน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ PTTET เปิดเผยว่า บริษัท พีทีทีอีพี เอสพี ลิมิเต็ด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ดำเนินโครงการแหล่งก๊าซสินภู่ออมเตรียมเจาะหลุมเพิ่มอีก 1-2 หลุมในปีนี้อีกเพื่อรักษาอัตราการผลิตที่ 130 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วันป้อนโรงไฟฟ้าน้ำหอม คาดใช้เงินประมาณ 20-30 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์

แม้ว่าการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าในภาคตะวันออกเพียงหนึ่ง จะมีต้นทุนสูงกว่าโรงไฟฟ้าพลังน้ำ แต่โรงไฟฟ้าที่เชื้อเพลิงก๊าซมีความแน่นอนสูง เมื่อเทียบกับพลังน้ำ หากเข้าสู่ช่วงฤดูแล้งปริมาณน้ำจะน้อย การผลิต

ไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ไม่สามารถส่งไปตามแผน ดังนั้น ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศปี 2561-80 (PDP 2019) รัฐบาลยังให้ความสำคัญกับความมั่นคงพลังงานด้วย

ในปี 2562 บริษัทเตรียมเจาะหลุมเพิ่มอีก 1-2 หลุม เพื่อรักษาระดับกำลังการผลิตแหล่งสินภู่ออม หลังได้รับอนุมัติจาก ครม. ต่ออายุสัญญาออกไปอีก 10 ปี โดยอัตราการผลิตก๊าซเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าน้ำหอมที่ขอนแก่นอยู่ที่ 100-130 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หากช่วงที่มีปริมาณน้ำมากก็จะเรียกก๊าซน้อย นอกจากนี้ การต่ออายุสัญญาแหล่งสินภู่ออม รัฐบาลได้ภาษี ค่าภาคหลวงสร้างประโยชน์ สร้างงาน และสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศไทย" นายพงศธร กล่าว

ด้านนางเปรมฤทัย วิญญ์แพทย์ อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กล่าวว่า ปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการแหล่งก๊าซสินภู่ออมในปี 2560 ประเมินว่าจะมีก๊าซธรรมชาติ 114.27 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และก๊าซธรรมชาติเหลว 0.38 ล้านบาร์เรล และหากมีการลงทุนเพื่อสำรวจและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง คาดว่าจะมีโอกาสพบปิโตรเลียม



พงศธร ทรัพย์สิน

เพิ่มเติม ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติประมาณ 527 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และก๊าซธรรมชาติเหลวประมาณ 1 ล้านบาร์เรล

นอกจากนี้ในภาพขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตร

เลียมทั้ง 2 แปลงคือแปลงสำรวจบนบกหมายเลข EU 1 และแปลง E5 ออกไปอีก 10 ปี รัฐจะได้รับรายได้ ประกอบด้วย ค่าภาคหลวงประมาณ 284 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์ และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมประมาณ 621 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์ และเงินผลประโยชน์ซึ่งผู้รับสัมปทานเสนอเพิ่มเติมให้แก่รัฐประมาณ 74 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์ รวมทั้งสิ้น 979 ล้านบาทหรือยูเอสดอลลาร์ หรือคิดเป็นกว่า 3 หมื่นล้านบาท

ทั้งนี้ คณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคมที่ผ่านมา มีมติอนุมัติให้ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมให้แก่บริษัท พีทีทีอีพี เอสพี ลิมิเต็ด ซึ่งเป็นผู้ดำเนินโครงการแหล่งก๊าซสินภู่ออม ออกไปอีกเป็นระยะเวลา 10 ปี โดยโครงการสินภู่ออมมีสัญญาป้อนก๊าซให้กับโรงไฟฟ้าน้ำหอมโรงไฟฟ้าน้ำหอม ขอนแก่น กำลังการผลิต 650 เมกะวัตต์ของโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เข้าสู่ระบบในปี 2568 ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าระยะยาวของประเทศ (พีดีพี 2018) ระบุชัดเจนว่าเป็นโรงไฟฟ้าหลัก ดังนั้น ปตท.สผ. มีสัญญาซื้อขายก๊าซกับโรงไฟฟ้าดังกล่าว จะต้องมีความมั่นคงเพียงพอเพื่อป้อนให้กับโรงไฟฟ้าน้ำหอม