

		<b>Subject Heading :</b> 61360012
<b>Source :</b> ข่าวหุ้น		
<b>Date :</b> ๗ พ.ย. 2561	<b>Page :</b> ๑	<b>No :</b>

# SPRC ส่งซีกผลงาน Q4 แจ่ม

## ●<sup>๑</sup> เดินเครื่องเต็มกำลัง 165,000 บาร์เรล/วัน

SPRC มั่นใจไตรมาส 4/2561 สดใส ไม่มีปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่น พร้อมเดินเครื่องเต็มกำลัง 165,000 บาร์เรล/วัน ประเมินราคาน้ำมันดิบปีนี้ที่ 70-80 เหรียญสหรัฐ-ค่าการกลั่น 6-8 เหรียญสหรัฐ

นายวิชัย ชูณหสมบูรณ์ เจ้าหน้าที่บริหารและผู้จัดการฝ่ายการเงินและการคลัง บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) หรือ SPRC เปิดเผยว่า แนวโน้มผลการดำเนินงานในไตรมาส 4/2561 จะเติบโตได้มากกว่าเมื่อเทียบกับในไตรมาส 3/2561 เนื่องจากในไตรมาส 3/2561 มีการปิดซ่อมหน่วยกลั่นสูญญากาศ (VDU) และหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ (CDU) ในวันที่ 1-15 ส.ค.ที่ผ่านมา ซึ่งปัจจุบันหน่วยการผลิตทุกหน่วยได้ดำเนินการผลิตได้ตามปกติเต็มกำลังการผลิตที่ 165,000 บาร์เรลต่อวัน

ประกอบกับเป็นช่วงฤดูหนาว ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันในประเทศปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม แม้ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินตั้งแต่ปลายไตรมาส 3/2561 จะปรับตัวลดลง แต่ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานปรับตัวเพิ่มขึ้น ซึ่งบริษัทมองว่ายังส่งผลกระทบมากกว่าตัวเบนซินที่ลดลง ปัจจุบันบริษัทมีการกลั่นน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานที่ 45-50% และน้ำมันเบนซิน ที่ 20-25%

ซึ่งปัจจุบันบริษัทผลิตน้ำมันเบนซินซัพพอร์ตประเทศไทยถึง 30%

โดยบริษัทประเมินว่าในช่วง 2 เดือนที่เหลือของปี 2561 ราคาน้ำมันดิบจะยังคงอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปัจจุบัน (ราคาน้ำมันดิบดูไบอยู่ที่ 70-80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับการคว่ำบาตรอิหร่านของสหรัฐฯ เพราะมีผลต่ออุปทานน้ำมันและเป็นผลบวกต่อราคาน้ำมันดิบ รวมถึงปริมาณการผลิตน้ำมันของสหรัฐฯ ยังอยู่ในระดับสูง แต่กลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมัน หรือ โอเปก (OPEC) ยังคงเป็นหัวเรือใหญ่ในการกำหนดราคาน้ำมันอยู่ (ในช่วง 9 เดือนบริษัทมีการนำเข้าน้ำมันดิบจาก 33 ประเทศ)

ทั้งนี้ บริษัทไม่สามารถคาดการณ์ค่าการกลั่นตลาดได้แน่นอน โดยในไตรมาส 3/2561 ค่าการกลั่นเฉลี่ยอยู่ที่ 5.05 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล หากมองย้อนไปในอดีตของบริษัทค่าการกลั่นจะเฉลี่ยอยู่ที่ 5-7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นดีสุดเฉลี่ยอยู่ที่ 6-8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เชื่อว่าในปี 2561 ค่าการกลั่นจะเฉลี่ยอยู่ใน

ระดับนี้ ซึ่งในช่วง 9 เดือนที่ผ่านมาค่าการกลั่นเฉลี่ยอยู่ที่ 6.12 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ซึ่งสูงกว่าค่าการกลั่นตลาดที่ 4.69 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ขณะที่ความคืบหน้าโครงการเพิ่มกำลังการผลิตของหน่วยการกลั่นน้ำมันดิบและหน่วยการผลิตที่ต่อเนื่องอีก 10,000 บาร์เรลต่อวัน จากปัจจุบันมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 165,000 บาร์เรลต่อวัน เป็น 175,000 บาร์เรลต่อวัน งบการลงทุน 80 ล้านบาทเหรียญสหรัฐต่อวัน (กระแสเงินสด) ยังคงดำเนินการตามแผนปกติ อัตราผลตอบแทนจากการลงทุน (IRR) น้อยสุดที่ 25% (กรณีเทียบค่าการกลั่นตลาดที่ 5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)

โดยโครงการดังกล่าวคาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือน พ.ย. 2562 ซึ่งเป็นเวลาเดียวกับการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ในรอบ 5 ปีของโรงกลั่น (ต้องการปิดซ่อมให้น้อยกว่า 38 วัน) โดยในปี 2562 กำลังการผลิตจะยังอยู่ในระดับเดียวกับปี 2561 และตั้งแต่หลังเดือน พ.ย.เป็นต้นไปจะใช้กำลังการผลิตที่ระดับ 175,000 บาร์เรลต่อวัน คาดว่าจะสามารถคืนทุนได้ภายในระยะ 4 ปี ■