

		<b>Subject Heading :</b>  <b>61222172</b>
<b>Source :</b>	<b>กรุงเทพธุรกิจ</b>	
<b>Date :</b>	<b>11 ก.ค. 2561</b>	<b>Page :</b> <b>7</b>  <b>No :</b> <b>4</b>

# ราคาน้ำมันพุ่ง 'บางจาก' รุกธุรกิจต้นน้ำ


**กรุงเทพธุรกิจ**  
**สัมภาษณ์พิเศษ**  
**◆ นายวิชา ดอนสุวรรณ**

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ปี 2561 ที่ปรับขึ้นต่อเนื่อง และยืนเหนือระดับ 65 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ต่อเนื่องมา 5-6 เดือน โดยล่าสุดวันที่ 9 ก.ค.นี้ ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ อยู่ที่ 78.07 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ถือเป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้**บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** หรือ BCP หันมาให้ความสำคัญกับธุรกิจต้นน้ำอีกครั้ง

**ชัยวัฒน์ โควาวิสารัช** ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) กล่าวว่า เมื่อเร็วๆ นี้ได้ลงทุนซื้อหุ้นใน OKEA AS (OKEA) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาและผลิตปิโตรเลียมรายใหญ่ในนอร์เวย์ ในสัดส่วน 45% คาดว่าจะดำเนินการเสร็จในเดือน พ.ย.นี้ จะทำให้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรเข้ามาได้ในเดือนธ.ค.นี้ โดยปีนี้ OKEA ประเมินกำไรอยู่ที่

250 ล้านดอลลาร์ บนพื้นฐานราคาน้ำมันดิบเบรนท์ที่ 70 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ขณะที่ปี 2562 จะรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเต็มปี ซึ่งจะหนุนการเติบโตของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

ปัจจุบัน OKEA มีทรัพย์สินปิโตรเลียม 5 แหล่งในนอร์เวย์ เป็นแหล่งที่ผลิตแล้ว 2 แหล่ง คือ Draugen เป็นแหล่งน้ำมันจำหน่ายในตลาดจร และแหล่ง Gjoa เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติ 80% จำหน่ายไปอังกฤษ ส่วนอีก 20% เป็นแหล่งน้ำมันส่วนแหล่งปิโตรเลียมอีก 3 แหล่ง คือ Ivar Aasen, Yme และ Grevling จะผลิตตั้งแต่ปีหน้า

OKEAมีการผลิตปิโตรเลียมราว 2 หมื่นบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนของบริษัท 9,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งถ้ารวมกับที่บริษัทลงทุนในบริษัท Nido Petroleum จำกัด ที่มีแหล่งผลิตน้ำมันดิบ Galoc ในฟิลิปปินส์อีก 2,000 บาร์เรลต่อวัน จะทำให้บริษัทมีกำลังการผลิตปิโตรเลียมรวม 1.1 หมื่นบาร์เรลต่อ



ชัยวัฒน์ โควาวิสารัช

วันในปีหน้า โดยในแหล่งผลิตของ Nido มีแนวโน้มลดลง และคาดว่า จะหมดใน 2 ปีข้างหน้า ซึ่งเบื้องต้น ยังไม่มีแผนลงทุนเพิ่ม

“ถ้าราคาน้ำมัน 50 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล คงไม่เข้าลงทุน ซึ่งหาก จำได้ช่วงต้นปีเคยบอกว่าถ้าราคา น้ำมันเกิน 65 ดอลลาร์ต่อ บาร์เรล และยืนอยู่ ได้ก็จะพิจารณา ลงทุนต้นน้ำใน ธุรกิจ E&P โดย พิจารณาที่ละ แหล่ง ซึ่งแหล่ง

ผลิตของ OKEA มีต้นทุนต่ำ เพราะผ่าน การรัดเข็มขัดช่วงวิกฤติน้ำมันตกต่ำมาแล้ว และปีนี้มีต้นทุนผลิตอยู่ที่ 17 ดอลลาร์ต่อ บาร์เรล”

นอกจากนี้บริษัทให้ความสำคัญกับการลงทุนเหมืองแร่ลิเทียม ซึ่งจะต่อยอดไปสู่การผลิตแบตเตอรี่เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เติบโตขึ้นจากกระแส ยานยนต์ไฟฟ้า (อีวี) โดยการลงทุนเหมือง แร่ลิเทียมที่อาร์เจนตินา เข้าไปถือหุ้น 16% จะผลิตเฟสแรก 2.5 หมื่นตันต่อปีในปี 2563 และเพิ่มเป็น 5 หมื่นตันต่อปีในปี 2565 ใช้ เงินลงทุน 500 ล้านดอลลาร์

ขณะที่การลงทุนเหมืองแร่ลิเทียม แหล่งเนวาดาในโครงการ The Thacker Pass ที่สหรัฐ แบ่งเป็น 2 เฟส โดยเฟสแรก กำลังผลิต 3 หมื่นตันต่อปี เริ่มสร้างปี 2563 เสร็จปี 2565-2566 คาดว่าจะเริ่มสร้าง ระยะที่ 2 อีก 3 หมื่นตันต่อปี โดยใช้เงิน ลงทุน 900 ล้านดอลลาร์ เมื่อรวมกำลัง ผลิตทั้ง 2 โครงการจะมีกำลังการผลิตถึง 1.1 แสนตันต่อปี จะเป็นผู้ผลิตรายใหญ่ ของโลก

การผลิตแร่ลิเทียมจะนำไปสู่การผลิต ลิเทียมคาร์บอเนตที่ใช้ในการผลิตแบตเตอรี่ ซึ่งราคาลิเทียมอยู่ที่ 1.2 หมื่น-1.5 หมื่นดอลลาร์ ต่อตัน เป็นราคาที่ดีและจีนเป็นผู้ผลิตและ ผู้ใช้ลิเทียมรายใหญ่ของโลก

ทั้งนี้บริษัทกำลังมองหาโอกาสลงทุน ในชั้นปลายของธุรกิจลิเทียมคือการผลิต แบตเตอรี่ ซึ่งกำลังรอดูเทคโนโลยีและ ราคาดัชนีการผลิต โดยมองว่าราคาควร ต่ำกว่า 100 ดอลลาร์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จากปัจจุบันอยู่ที่ 140-150 ดอลลาร์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ส่วนผลการดำเนินงานบริษัทปีนี้ ตั้งแต่เข้า กำไรสุทธิปีนี้ระดับเดียวกับปีที่แล้วที่ทำได้ 5,780 ล้านบาท แม้จะหยุดซ่อมบำรุงโรง ก่อ 45 วันในไตรมาส 2 ทำให้การกลั่น ลดเหลือ 6 หมื่นบาร์เรลต่อวัน และส่งผล ให้การกลั่นน้ำมันเฉลี่ยปีนี้อยู่ที่ราว 1.01 แสนบาร์เรลต่อวัน

สำหรับราคาน้ำมันดิบดูไบจะอยู่ ที่ระดับ 65-70 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล สูงขึ้น จากระดับราคาปิดในช่วงสิ้นปีที่ผ่านมา อยู่ที่ 55 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล