

# อย่าลือกสเปก ขุมทรัพย์พลังงานไทย

ทางออก  
นอกรั่ว



■ บากบั่น บุญเลิศ  
mrbb.boonlert@gmail.com



บักแล้ว ผมนำเสนอเรื่องการตัดสินใจของ ดร.ศิริจีระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน ตัวแทนของรัฐบาลไทยที่กล้าประกาศ **“เปิดสนามชิงเด็กพลังงานของประเทศ”**

ให้มีการประมูลแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยคือ **“แหล่งบงกช-แหล่งเอราวัณ”** ซึ่งแน่นอนว่าจะกลายเป็นตำนานหน้าใหม่ของประเทศ

แน่นอนว่า การเปิดประมูลแหล่งพลังงานของไทยไม่เพียงจำกัดวงแคบแค่ **“THAILAND”** เท่านั้น หากแต่จะสร้างความฮือฮาในวงการพลังงานระดับภูมิภาคอย่างแน่นอน เพราะในย่านเอเชียแล้วเด็กด้านพลังงานกลายเป็นประเด็นของโลกที่จับจ้องมองอยู่

แหล่งก๊าซและแหล่งน้ำมันดิบในกลุ่มแหล่งก๊าซเอราวัณและแหล่งใกล้เคียง แปลง 10 11 12 13 มีแหล่งผลิตก๊าซที่สำคัญ 4 กลุ่ม และแหล่งผลิตน้ำมัน 1 กลุ่ม ประกอบด้วย กลุ่มแหล่งก๊าซเอราวัณ(Erawan Complex) กลุ่มแหล่งก๊าซและน้ำมันดิบปลาทอง (Platong Complex) กลุ่มแหล่งก๊าซสตูล (Satun Complex) และกลุ่มแหล่งก๊าซฟูนาน(Funan Complex)

แหล่งก๊าซและแหล่งน้ำมันดิบในกลุ่มแหล่งก๊าซบงกช แปลง 15 16 17 ประกอบด้วยแหล่งบงกช และ บงกชใต้ ผลิตก๊าซรวมกันได้ประมาณ 885 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวได้ประมาณ 32,480 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งมีหลุมผลิตประมาณ 440 หลุม จากแท่นหลุมผลิต 32 แท่น

ขุมทรัพย์พลังงานทั้ง 2 แหล่ง ปัจจุบันมีกำลังผลิตอยู่ประมาณวันละ 2,214 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็น 76% ของปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ถือเป็นแหล่งที่ใหญ่ที่สุดในอ่าวไทย จึงเป็นเด็กก้อนใหญ่ที่ใครๆก็อยากได้

แม้จะมี **“สัญญาณที่กดดันราคา”** จากบรรดาซาใหญ่ในวงการพลังงานว่า การสำรวจและขุดเจาะในพื้นที่อ่าวไทยมีความเสี่ยงสูงในเรื่องของการขุดพบพลังงานที่มากกว่าในอดีต และมีปริมาณก๊าซมากกว่าน้ำมันดิบก็ตาม

แต่เราจะเห็นร่องรอยว่า ซาใหญ่ในวงการพลังงานของโลก ประกาศตัวขอลงชิงชัยในเวทีการประมูล ข้อมูลที่ผมมีที่แน่ชัดว่าเข้าประมูลแน่นอนประกอบด้วย 1.บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด

(มหาชน) หรือ ปตท.สผ. ผู้ผลิตในแหล่งบงกช

2.บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด ที่ปัจจุบันเป็นผู้ผลิตและขุดเจาะในแหล่งเอราวัณ

3.กลุ่ม Mubadala Petroleum (MP) บริษัทในเครือของรัฐวิสาหกิจด้านพลังงาน Mubadala Investment Company สาธารณรัฐอาหรับเอมิเรตส์ หรือ UAE

4.กลุ่ม CNOOC (China National Offshore Oil Corporation) ยักษ์ใหญ่พลังงานของจีน

5.กลุ่มบริษัท มิตซูบิชิ ซึ่งมีบริษัท โมเอโกะฯ ที่มาลงทุนในไทยอยู่แล้ว ฯลฯ กลุ่มเหล่านี้พร้อมเข้าร่วมประมูลขุดเจาะพลังงานไทยอย่างแน่นอน

ผมเห็นว่า ไม่ว่ารัฐบาลจะนำวิธีการใดมาใช้บริหารจัดการกับแหล่งสัมปทานที่กำลังจะหมดอายุลงทั้งแหล่งเอราวัณ และแหล่งบงกช ผู้ตัดสินใจทางนโยบายและข้าราชการในกระทรวงพลังงานจะต้องขบคิดให้รอบคอบ เพื่อมิให้มีการคราดราคา และหาประโยชน์เข้าแผ่นดิน

เรื่องแรกคือ ความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติจากทั้ง 2 แหล่ง ที่จะถูกใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี การผลิตไฟฟ้า และก๊าซหุงต้ม มีความเสี่ยงจากการบริหารจัดการที่กำลังจะเกิดขึ้นมากน้อยแค่ไหน

เรื่องที่ 2 คือปริมาณพลังงานในแหล่งเอราวัณ-บงกช ซึ่งว่ากันว่าตัวเลขระหว่างราชการไทยกับเอกชนนั้น เป็นตัวเลขเดียวกันยังกับแกะมาจากพิมพ์เขียวเดียวกันว่า จะสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกแค่ 10 ปีเท่านั้น หากไม่จึงมีการสื่อความกันเป็นเช่นนั้นเพราะเรื่องนี้มีผลมากต่อราคาและเงินลงทุนที่จะต้องนำมาใช้ในการขุดเจาะพัฒนาแหล่งเมื่อเทียบกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เหลืออยู่

เรื่องที่ 3 หากไม่ต่างชาติจึงสนใจเข้ามาร่วมขุดเจาะ ถ้าปริมาณมีเพียงแค่น้อยนิดและสภาพภูมิศาสตร์ในการขุดเจาะมีความยากลำบาก และต้องใช้เงินสูงเกินกว่าหลุมละ 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

สิ่งเหล่านี้ถือเป็นเรื่องสำคัญที่ผู้มีอำนาจจะต้องตัดสินใจ เพื่อรักษาผลประโยชน์กับรัฐมากที่สุด

ขณะเดียวกันนั้น TOR การเปิดประมูลจะต้องเปิดเผยต่อสาธารณะ เพื่อป้องกันการล็อกสเปกให้กับผู้หนึ่งผู้ใด ทำได้มั๊ยครับ ■

## เงื่อนไขสิทธิ-ผู้รับสัญญา แบ่งปันผลผลิต

ร่างกฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การขอและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต พ.ศ. ... กำหนดให้ผู้ขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญา PSC ต้องเป็นบริษัทที่มีทุน เครื่องจักร เครื่องมือ อุปกรณ์ และผู้เชี่ยวชาญเพียงพอที่จะสำรวจ ผลิต จำหน่ายปิโตรเลียม และต้องมีหนังสือรับรองจากสถาบันที่เชื่อถือได้ แต่ในกรณีที่บริษัทไม่มีความพร้อมจะต้องมีบริษัทอื่นที่รัฐบาลเชื่อถือได้ให้การรับรองแทน การยื่นขอสิทธิในระบบนี้จะมีระยะเวลาสำรวจไม่เกิน 6 ปี

การนำส่งค่าภาคหลวงให้แก่รัฐจะหักจากผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในอัตรา 10% โดยให้หักจากเงินที่ได้จากการขายหรือจำหน่ายปิโตรเลียม และให้คณะกรรมการปิโตรเลียมให้คำแนะนำต่อรัฐบาลเพื่อพิจารณานำพื้นที่ที่ไม่สามารถหาผู้รับสัมปทาน ผู้รับสัญญา PSC/SC มาดำเนินการสำรวจในรูปแบบใดก็ได้ตามกฎหมายปิโตรเลียม

ร่างกฎกระทรวงกำหนดแบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต พ.ศ. ... สัญญา PSC มีระยะเวลาไม่เกิน 39 ปี แบ่งเป็น ระยะเวลาสำรวจไม่เกิน 6 ปี ต่อได้อีกไม่เกิน 3 ปี ระยะเวลาผลิตไม่เกิน 20 ปี ต่อได้อีก 1 ครั้ง ไม่เกิน 10 ปี โดยผู้รับสัญญาต้องเสนอขออนุมัติแผนงานและงบประมาณประจำปี และมีภาระในการจัดหาทุนดำเนินการ

ขณะที่รัฐจะเป็นเจ้าของสิ่งก่อสร้าง/วัสดุ/อุปกรณ์และข้อมูลปิโตรเลียมทั้งหมด ให้มีการตั้ง คณะกรรมการบริหาร มีหน้าที่ตรวจสอบแผนงาน/งบประมาณ ผู้รับสัญญาเป็นผู้นำส่งค่าภาคหลวงในอัตรา 10% ของผลผลิตรวม ค่าใช้จ่ายให้หักได้เท่าที่จ่ายจริงตามแผนงาน แต่ไม่เกิน 50% ของผลผลิตรวม และส่วนที่เหลือของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมหลังหักค่าภาคหลวงและหักค่าใช้จ่าย เรียกว่า “ปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไร” ให้จัดสรรให้ผู้รับสัญญาไม่เกิน 50%

ร่างกฎกระทรวงหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขและระยะเวลา ในการนำส่งค่าภาคหลวงให้แก่รัฐสำหรับผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต พ.ศ. ...

ให้ผู้รับสัญญา PSC นำส่งค่าภาคหลวงให้แก่รัฐโดยหักจากผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในอัตรา 10% การชำระให้ชำระเป็นรายเดือนและเป็นเงินบาท โดยค่าภาคหลวงสำหรับปิโตรเลียมที่ขายได้ในเดือนใดให้นำส่งค่าภาคหลวงในเดือนถัดไป ■