

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 9 เม.ย. 2561 หน้า 2 เรื่อง แหล่งปิโตรเลียม

กระทรวงพลังงานจะเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในวันที่ 23 เม.ย.นี้ พิจารณารายละเอียดที่ไออาร์และกรอบระยะเวลาเปิดประมูลแหล่งเอราวัณ-บงกช ก่อนที่จะประกาศเชิญชวนเอกชนลงทุนไปปลาย เม.ย.-ต้น พ.ค.นี้ ลงนามสัญญาผู้ชนะตามแผน ก.พ.2562

กพช.เคาะครึ่งสุดท้าย 23 เม.ย. ประมูลแหล่ง 'บงกช-เอราวัณ'

มติ กพช. 8 มี.ค.2561 รับทราบหลักการ TOR ประมูลแหล่งเอราวัณ-บงกช แบบ PSC แบ่งกำไรให้รัฐไม่ต่ำกว่า 50%

แหล่งเอราวัณ 1 สัญญา (แปลง G1/61)	ผลิตขั้นค่า 800 ล้านบ.ฟุต/วัน	10 ปี
แหล่งบงกช 1 สัญญา (แปลง G2/61)	ผลิตขั้นค่า 700 ล้านบ.ฟุต/วัน	10 ปี



สมพร ว่องวุฒิพรชัย

การประมูลแหล่งบงกช ภายใต้ระบบที่ต่างไป จากเดิม ภาครัฐจะเข้ามาควบคุมมากขึ้นหลายเรื่อง ต้องขออนุมัติ

"การรื้อถอนเป็นหลักสากล และเป็น กฎที่กระทรวงพลังงานต้องประกาศ ออกไปให้ชัดเจน โดยไม่เกี่ยวข้องว่าจะต้องคุย หรือไม่คุยกับผู้ประกอบการรายเดิม เพราะเป็นธรรมและเป็นหลักสากลแล้ว ทุกคนต้องยอมรับ ส่วนที่มีบางคนเสนอ ให้เอาเปรียบโดยยึดคำรื้อถอนมาหมดก็ ถือว่าเป็นหลักการที่ไม่เป็นธรรมก็ไม่น่าจะ เป็นไปได้" นายศิริ กล่าว

"วิระศักดิ์ พึ่งรัศมี" อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ระบุว่า กรมฯ กำหนดเงื่อนไขที่ไออาร์ให้เอกชนได้สิทธิบริหารจัดการ

สัญญา ร่วมกับรัฐภายใต้ระบบ PSC ทั้ง แหล่งเอราวัณและบงกช โดยผู้ร่วมประมูล ต้องรับประกันงานคนไทยที่มีประสบการณ์ ทำงานอยู่บนแท่นผลิตเดิมของเอราวัณ และบงกช ไม่น้อยกว่า 80% และอาจรับ ในสัดส่วนที่สูงกว่าที่รัฐกำหนดได้ ดังนั้น ไม่ว่าเอกชนรายใดจะได้สิทธิบริหารหลัง สิ้นสุดอายุสัมปทาน ยังคงจ้างงานคนไทย เป็นส่วนใหญ่ ซึ่งจะช่วยให้พนักงานคนไทย ที่ทำงานอยู่บนแท่นผลิตไม่ต้องกังวลหลัง สิ้นสุดอายุสัมปทานของทั้ง 2 แหล่ง

สำหรับแผนการบริหารจัดการประมูล แหล่งเอราวัณและบงกชนั้น หากผ่านการ อนุมัติจากที่ประชุม กพช. ในวันที่ 23 เม.ย.นี้ กระทรวงพลังงานคาดว่าจะเสนอ ครม. เห็นชอบออกประกาศเชิญชวนประมูลได้ ภายในสิ้นเดือน เม.ย.-ต้นเดือนพ.ค.นี้ จากนั้น จะคัดเลือกผู้ที่มีคุณสมบัติเบื้องต้น (PQ) กลางเดือน พ.ค.นี้ และประกาศคัดเลือกและ เชิญชวนให้ยื่นข้อเสนอประมูลปลายเดือน พ.ค.หลังจากนั้น 4 เดือน ตรวจสอบผู้ มีคุณสมบัติจัดเตรียมการยื่นข้อเสนอ ในช่วงเดือน มิ.ย.-ก.ย.นี้ และเข้าสู่ขั้นตอนยื่น ข้อเสนอการประมูลปลายเดือน ก.ย.นี้ คาดว่า ได้ผู้ชนะประมูล และเสนอ กพช.และ ครม. ปลายเดือน ธ.ค.นี้ ก่อนลงนามสัญญากับ ผู้ชนะสัมปทานเดือน ก.พ.2562

ทั้งนี้ การประชุม กพช. เมื่อวันที่ 8 มี.ค. ที่ผ่านมา รับทราบหลักการที่ไออาร์แหล่ง เอราวัณ (สัมปทาน เลขที่ 1/2515/5 และ เลขที่ 2/2515/6) สิ้นอายุวันที่ 23 เม.ย. 2565 ให้รวมเป็น 1 สัญญา หรือเรียกว่าแปลง G1/61 และผลิตขั้นค่า 800 ล้านลูกบาศก์ฟุต ต่อวัน ต่อเนื่อง 10 ปี

ส่วนแหล่งบงกช (สัมปทาน เลขที่ 5/2515/9 สิ้นอายุวันที่ 23 เม.ย. 2565 และ เลขที่ 3/2515/7 สิ้นอายุวันที่ 7 มีนาคม 2566)

ให้รวมเป็น 1 สัญญา หรือแปลง G2/61 และ ผลิตขั้นค่าที่ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ต่อเนื่อง 10 ปี

นอกจากนี้ ผู้เข้าร่วมประมูลเสนอสัดส่วน การแบ่งกำไรให้รัฐไม่ต่ำกว่า 50% และผู้ร่วม ประมูลเสนอราคาซื้อขายธรรมชาติ โดยอ้างอิง ราคาซื้อขายธรรมชาติที่ใช้ในปัจจุบัน ตามสูตร ราคาที่กำหนดในเอกสารการประมูล

"สมพร ว่องวุฒิพรชัย" ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร บมจ.ปตท.สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ. บอกว่า ปตท.สผ.วางแผนลงทุนในแหล่ง บงกชเพื่อรักษาระดับการผลิตไว้จนถึง ปี 2564 ก่อนสัมปทานจะหมดลง 1 ปี หาก ขณะการประมูลก็พร้อมปรับแผนการลงทุน ให้สอดคล้องกับนโยบายภาครัฐต่อไป

"การประมูลแหล่งบงกชภายใต้ระบบ สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่ต่างไปจากเดิม ระบบสัมปทานนั้น ภาครัฐจะเข้ามาควบคุม กิจการมากขึ้น และการดำเนินงานหลายเรื่อง จะต้องขออนุมัติจากภาครัฐ ซึ่งรายละเอียด ขึ้นกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะกำหนด ถ้ามีหลายขั้นตอนก็อาจทำให้กิจกรรมต่างๆ ล่าช้าและต้นทุนอาจสูงขึ้น แต่จำเป็นต้องรอดู ความชัดเจนที่รัฐจะประกาศ"

อย่างไรก็ตาม ในส่วนของค่าใช้จ่าย ในการรื้อถอนแท่นผลิตนั้น ยังไม่สามารถ เปิดเผยตัวเลขได้ แต่บริษัทได้จ้างประมาณ สำหรับทุกโครงการไว้แล้ว 2,000 ล้านบาท ซึ่งบริษัทเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ คาดการณ์ว่า ผู้สนใจเข้าร่วมประมูลที่ 2 แหล่งในครั้ง นี้ จะเป็นลักษณะการจับคู่เข้าร่วมประมูล คือ 1. ปตท.สผ.จับคู่กับพันธมิตรรายเดิม เข้าร่วมประมูลคือ บริษัท ไทยทาล อีแอนด์พี ไทยแลนด์ จากฝรั่งเศส และ 2. บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด จาก สหรัฐ จับคู่กับพันธมิตรเดิมเข้าร่วมประมูล คือ บริษัท มิตรชัย ออยล์ เอ็กซ์โพลเรชั่น จำกัด (MOECO) ของญี่ปุ่น

ขณะที่บริษัท ภูเขา ดาลา ปิโตรเลียม ของสหรัฐอเมริกาเป็นบริษัทเป็นนักลงทุน รายใหญ่ติด 1 ใน 5 ของโลก ที่ดำเนินธุรกิจ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม สนใจเข้าร่วมแต่ ต้องติดตามว่าจะเข้าร่วมกับพันธมิตรรายใด ส่วนกลุ่มบริษัท ชีนา เนชั่นแนล ออฟชอร์ ออยล์ คอร์ปอเรชั่น หรือ ซีโนค (CNOOC) นักลงทุนยักษ์ใหญ่น้ำมันอันดับ 3 ของจีน ขณะนี้ยังไม่มีความเคลื่อนไหว

Gas production sharing deals to be proposed

AUCTION TERMS BEING FINALISED FOR THE ERAWAN-BONGKOT FACILITY BY MONTH-END

THE NATION

THE MINISTRY of Energy will propose the schedule of auction terms for the Erawan-Bongkot gas fields to the National Energy Policy Council (NEPC) at its meeting on April 23 with bids being sought by late April-early May.

Energy Minister Siri Jirapongphan said that the auction would be different from previous ones because the bids will be under a production-sharing contract (PSC), whereas previously Thailand used to agree to exploration deals on a concession basis.

The move came after the NEPC acknowledged the terms of reference in principle on March 8.

Concessions to the Erawan-Bongkot gas fields will expire in 2022 and 2023. Both gas fields currently have a combined output of 2.1 billion cubic feet a day.

Veerasak Pungrassamee, director-general of the Department of Mineral Fuels, said the terms of the auction have been determined to allow the private sector to gain joint management rights with the government under the PSC for both the Erawan and Bongkot gas fields.

Private bidders are required to employ experienced Thai workers who have worked on both fields and they should comprise no less than 80 per cent of total staff, he said.

The Energy Ministry expects the auction plan for both fields to gain approval at the NEPC meeting on April 23 before forwarding to the Cabinet for approval and announcing the auction to prospective bidders in late April-early May.

The pre-qualification process is

expected to begin in the middle of May, while bidding proposals will be invited in late May. The ministry expects to determine the winners in late December this year and sign the contract in February 2019.

Bidders are required to share 50 per cent of the profit with the government.

Somporn Vongvuthipornchai, chief executive officer at PTT Exploration and Production, said the company still plans to invest in Bongkot in order to maintain production until 2021, one year before the concession ends. If PTTEP wins the auction, it will revise its investment plan in accordance with the government policy, he said.

"Auction under the PSC is different from the earlier concession system and the government will have more control over activities. Several operations must gain the government's approval and several procedures could lead to delays and higher costs. Meanwhile, we have to wait for more clarity from the government," he said.

Regarding the removal of production units, he said he could not disclose the figures. The company, however, has set aside a Bt2-billion budget for all projects that have been recorded as non-current assets.

The Department of Mineral Fuels expects PTTEP to join its partner Total E&P Thailand of France, and Chevron Thailand of the United States to team up with Mitsui Oil Exploration of Japan to participate in the auction.

Mubadala Petroleum of the United Arab Emirates is also interested to join the auction, while China National Offshore Oil Corporation, China's third-largest oil giant has not made a move yet.