

Source : กรุงเทพมหานคร

Date : 9 ส.ค. 2561 Page : 1,4

No :

‘ปตท.สผ.-เซฟรอน-ชินุก-มูบาดาลา-मितซูย’พริบ ‘10ทุนยักษ์’ซึ่ง บงกช-เอราวัณ

ที่ไออาร์รวบ7สัญญาเหลือ2
แบ่งกำไรให้รัฐเกิน50%

กรุงเทพธุรกิจ ● มากันครบไทย-ตปท.
บริษัทพลังงานจากทั่วทุกมุมโลก
“ปตท.สผ.-เซฟรอน-ชินุก-มูบาดาลา-
मितซูย ออยล์” ร่วมประมูลแหล่งเอราวัณ-
บงกช เผยที่ไออาร์ภายใต้ระบบแบ่งปัน
ผลิตปรับจาก 2 บ่อ 7 สัญญา ยุบรวมเหลือ
บ่อละ 1 สัญญา นายกฯสั่งพลังงาน
ลุยส่วนแบ่งกำไรให้รัฐไม่ต่ำกว่า 50%
คาดทำสัญญากับผู้ชนะ ก.พ.ปีหน้า

บริษัทพลังงานขนาดใหญ่จาก
ทุกมุมโลก แสดงความสนใจเข้าประมูล
เอราวัณและบงกช สองแหล่งก๊าซขนาดใหญ่
ในอ่าวไทย หลังจากคณะกรรมการ
นโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่มี
พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
เป็นประธาน ได้ลงมติเห็นชอบร่าง
หลักเกณฑ์และเงื่อนไขการเปิดประมูล
(ที่ไออาร์) และกฎหมายรองรับทั้ง 5 ฉบับ
เกี่ยวกับระบบแบ่งปันผลผลิต (ทีเอสซี)
วานนี้ (8 มิ.ค.)

กระทรวงพลังงานคาดว่าสามารถ
ทำสัญญากับผู้ชนะการประมูลภายใน
เดือน ก.พ.2562 ล่าสุดมีผู้ทีแสดง

อ่านต่อหน้า 4

ต่อจากหน้า 1

10ทุนยักษ์

ความสนใจเข้าประมูล 10 ราย โดยเฉพาะ
5 บริษัทขนาดใหญ่ ซึ่งมีทั้งของไทยและจาก
ต่างประเทศที่แสดงความจำนงมาแล้ว ได้แก่
1. บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ร่วมกับกลุ่ม
โททาล (TOTAL) จากฝรั่งเศส 2.บริษัท
เซฟรอน จากสหรัฐ 3.บริษัท ไซน่า อินเตอร์
เนชั่นแนล ออฟฟอรั ออยล์ คอร์ปอเรชั่น
หรือชินุก จากจีน 4.บริษัทมูบาดาลา สหรัฐ
อาหรับเอมิเรตส์ และ 5.บริษัทमितซูย ออยล์
เอ็กสโพลเรชั่น จากญี่ปุ่น เป็นต้น

“นอกจาก ปตท.สผ.จะจับคู่กับ
โททาลแล้ว เซฟรอนสนใจที่จะร่วมมือกับ
मितซู ออยล์เซฟรอน”

สำหรับแหล่งเอราวัณจะสิ้นสุด
สัมปทานในปี 2565 ส่วนแหล่งบงกช
ในปี 2566 มีกำลังผลิตก๊าซรวมราว 2,100
ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นกว่า 60%
ของเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าป้อน
ความต้องการใช้ในประเทศ

กพช.ไฟเขียวก.พลังงาน

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า ที่ประชุม กพช.
รับทราบในหลักการการบริหารจัดการ
แหล่งก๊าซเอราวัณและบงกช ตามที่
กระทรวงพลังงานเสนอ โดยนายศิริ
จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
เปิดเผยว่า กพช. ได้รับทราบหลักการบริหาร
จัดการ 2 แหล่งก๊าซดังกล่าว ดังนี้ 1. รับทราบ
การพิจารณาของคณะกรรมการปิโตรเลียม
ที่ได้ประเมินว่าปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ
ที่มีอยู่ในแต่ละหลุม และโอกาสพบ
ปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ของแหล่งเอราวัณ
และบงกชนั้นเข้าตามหลักเกณฑ์การ
ใช้สัญญาแบ่งปันผลผลิต ในการ
บริหารจัดการหลังจากสัมปทานปัจจุบัน
สิ้นอายุลง

2. รับทราบในหลักการข้อเสนอของ
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติในการกำหนด
เงื่อนไขให้ผู้รับสัมปทานรายเดิมชำระ
ค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่จะ
ส่งมอบให้รัฐตามสัญญาสัมปทานตาม

สัดส่วนของทรัพยากรปิโตรเลียมที่ได้ผลิตไปแล้วและที่คงเหลือหลังการส่งมอบ

3. รับทราบในหลักการเงื่อนไขหลักที่จะกำหนดในข้อเสนอของผู้เข้าร่วมประมูล ดังนี้ คือ กำหนดพื้นที่สำหรับการประมูลแหล่งเอราวัณตามสัญญาสัมปทาน เลขที่ 1/2515/5 และ เลขที่ 2/2515/6 ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัมปทานวันที่ 23 เม.ย.2565 รวมเป็นแปลงสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่จะบริหารภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต 1 สัญญา (แปลง G1/61) จากปัจจุบัน (แปลง B10,B11,B12,B13) และให้เสนอปริมาณการผลิตขั้นต่ำที่ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 10 ปี

และกำหนดพื้นที่สำหรับการประมูลแหล่งบงกชตามสัญญาสัมปทาน เลขที่ 5/2515/9 ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัมปทานวันที่ 23 เม.ย.2565 และสัญญาสัมปทาน เลขที่ 3/2515/7 ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัมปทานวันที่ 7 มี.ค.2566 รวมเป็นแปลงสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่จะบริหารภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต 1 สัญญา (แปลง G2/61) จากปัจจุบัน (แปลง B15,B16,B17) และให้เสนอปริมาณการผลิตขั้นต่ำที่ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 10 ปี

รวมถึงกำหนดให้ผู้เข้าร่วมประมูลเสนอราคาก๊าซ โดยอ้างอิงราคาก๊าซที่ใช้ในปัจจุบัน ตามสูตรราคาที่จะกำหนดในเอกสารเงื่อนไขการประมูล ซึ่งปัจจุบันราคาก๊าซเฉลี่ยในอ่าวไทยอยู่ที่ราว 200 บาทต่อล้านบีทียู พร้อมกำหนดให้ผู้เข้าร่วมประมูลเสนอสัดส่วนการแบ่งกำไรให้แก่รัฐ ซึ่งจะต้องไม่ต่ำกว่า 50% และ 4.รับทราบในหลักการของแผนการบริหารจัดการการประมูล โดยเริ่มประกาศเชิญชวนในเดือนเม.ย.นี้ และคาดว่าจะสามารถลงนามสัญญากับผู้ชนะการประมูลได้ภายในเดือน ก.พ.ปีหน้า

“หลังจากนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะต้องไปจัดทำรายละเอียดเอกสารที่เกี่ยวข้องกับที่ไออาร์เปิดประมูลให้เสร็จภายในสิ้นเดือนมี.ค.นี้ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุม กพข.อนุมติอีกครั้งในวันที่

23 เม.ย.นี้ ก่อนประกาศที่ไออาร์ ช่วงปลายเดือนเม.ย.ถึงปลายเดือนพ.ค.นี้ เป็นเวลา 1 เดือน และจะใช้เวลาประมาณ 1 เดือนในการตรวจสอบคุณสมบัติ หรือประกาศรายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติได้ประมาณเดือนมี.ย.นี้ ก่อนเข้าสู่ขั้นตอนการประมูล ซึ่งคาดว่าจะได้รายชื่อผู้ชนะการประมูลในเดือนธ.ค.นี้”

กพข.รับทราบในหลักการกำหนดเงื่อนไขที่ให้ผู้รับสัมปทานรายเดิมชำระค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่จะส่งมอบให้รัฐตามสัญญาหลังสัมปทานเดิมสิ้นสุดลง โดยขณะนี้ มีแท่นผลิตที่กำลังอยู่ในการพิจารณาว่าจะรื้อถอนหรือเก็บเอาไว้ราว 300 แท่น แบ่งเป็นแหล่งบงกช 63 แท่น และแหล่งเอราวัณ 215 แท่น ซึ่งรัฐคาดว่าจะเก็บเอาไว้ใช้ประโยชน์ต่อไปราว 80% ส่วนตัวเลขค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนหรือตรวจสอบข้อมูลที่ชัดเจนก่อนคาดว่าจะมีคำตอบภายในปลายเดือนมี.ค.นี้

นายกฯสั่งชี้แจงปชช.เข้าใจ
“นายกฯเพิ่งกำกับมาว่าเพื่อให้นโยบายที่รับทราบในหลักการเปิดประมูลเดินหน้าต่อไปได้เป็นหน้าที่ของกระทรวงพลังงานที่จะชี้แจงให้เกิดความเข้าใจกับสังคมมากที่สุดว่าแผนงานดังกล่าวและขั้นตอนสร้างประโยชน์สูงสุดให้กับประเทศ จำเป็นต้องมีก๊าซในอ่าวเพื่อป้อนโรงแยกก๊าซที่ 2,700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ดังนั้นจำเป็นต้องมีก๊าซจากเอราวัณและบงกช ซึ่งหากไม่มีก๊าซจะส่งผลกระทบต่อลูกโซ่ ต้องนำเข้าแอลเอ็นจี และสร้างคลังรับแอลพีจีเพิ่มกระทบต่อต้นทุนวัตถุดิบปิโตรเคมีในระดับล้านล้านบาท” นายศิริกล่าว

นายวีระศักดิ์ ฟิ่งรัศมี อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กล่าวว่า หลักเกณฑ์สำคัญในขั้นตอนแข่งขันประมูลที่รัฐจะพิจารณาคือ ราคาก๊าซและส่วนแบ่งกำไรแก่รัฐ ซึ่งผู้ประกอบการที่ยื่นเสนอราคาก๊าซต่ำสุด และเสนอส่วนแบ่งกำไรให้แก่รัฐมากที่สุด ก็จะเป็นผู้ชนะการประมูล

เกี่ยวกับเรื่องนี้ ผู้บริหาร ปตท.แสดงความเชื่อมั่นหลักเกณฑ์ที่จัดทำว่ายินยอมบนหลักการเรื่องผลประโยชน์ที่ดีที่สุดกับประเทศ และเชื่อว่ารัฐบาลเล็งเห็นถึง

ความสำคัญของความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซจากแหล่งสัมปทานที่จะหมดอายุทั้งบงกชและเอราวัณ โดย ปตท.สผ. ขอสนับสนุนภาครัฐให้เร่งดำเนินการให้เกิดการประมูลอย่างเร่งด่วน เพื่อประโยชน์สูงสุดและลดผลกระทบต่อภาคอุตสาหกรรม หากการประมูลล่าช้ากว่าที่กำหนด

“ปตท.สผ. มีความพร้อมในการเข้าร่วมการประมูลทั้ง 2 แหล่ง และมั่นใจว่า ประสิทธิภาพและความชำนาญในการสำรวจ พัฒนาและผลิตก๊าซธรรมชาติในแหล่งบงกชที่ มา จะสามารถสร้างผลประโยชน์ที่ดีที่สุดให้กับประเทศ ทั้งในแง่ความต่อเนื่องและประสิทธิภาพในการดำเนินงาน”

เอกชนหนุนเอื้อผู้ใช้ก๊าซ
นายเจน นาคัยศิริ ประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) กล่าวว่า หากรัฐสามารถเปิดประมูล 2 แหล่งก๊าซตามระยะเวลาที่กำหนด จะเป็นผลดีต่อประเทศ เพราะจะเกิดความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซ

- นอกจากนี้เงื่อนไขที่กำหนดเพดานผลิตก๊าซขั้นต่ำและการกำหนดให้ราคาก๊าซไม่แพงไปกว่าสัญญาปัจจุบัน ยังเป็นผลดีต่อผู้ใช้ก๊าซ

ขณะที่นายปฏิภาณ สุคนธมาน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลาย บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ (PTTGC) กล่าวว่า สูตรการซื้อขายก๊าซระหว่างบริษัทกับ ปตท. จะต้องมาเจรจากันใหม่ ซึ่งคงมีผลกระทบเกิดขึ้น แต่ยังไม่สามารถประเมินได้ แม้ว่าต้นทุนเนื้อก๊าซจะเท่าเดิม แต่ยังมีต้นทุนอื่นๆที่ต้องนำมาประกอบด้วย เช่น การซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เปลี่ยนแปลงไปตามการใช้งาน

ด้านนางสาวรสนา โตสิตระกูล อดีตสมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ และสมาชิกเครือข่ายประชาชนปฏิรูปพลังงานไทย (คปพ.) กล่าวว่า คปพ. ได้ยื่นถึงนายกฯ ให้แก้ไขร่างที่ไออาร์ดังกล่าวไปแล้ว เนื่องจากอาจจะเอื้อประโยชน์ให้กับกลุ่มผู้รับสัมปทานเดิม แต่เมื่อ กพข. ยืนยันที่จะเดินหน้าตามร่างเดิม คปพ. ก็จะหารือร่วมกับสมาชิก เพื่อพิจารณาข้อกฎหมายที่จะเอาผิดกับภาครัฐต่อไป