

การรับฟังความคิดเห็น

เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2569 (ครั้งที่ 994) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ได้พิจารณาการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (อัตราค่าบริการ Tc) ประจำปี 2568 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยพิจารณารายละเอียดสมมุติฐานที่ใช้ในการคำนวณและข้อมูลที่ใช้ประกอบการคำนวณของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 (ประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564) ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เรื่องโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และมีมติเห็นชอบการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 และให้นำอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบตามตารางที่ 1 ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ต่อไป

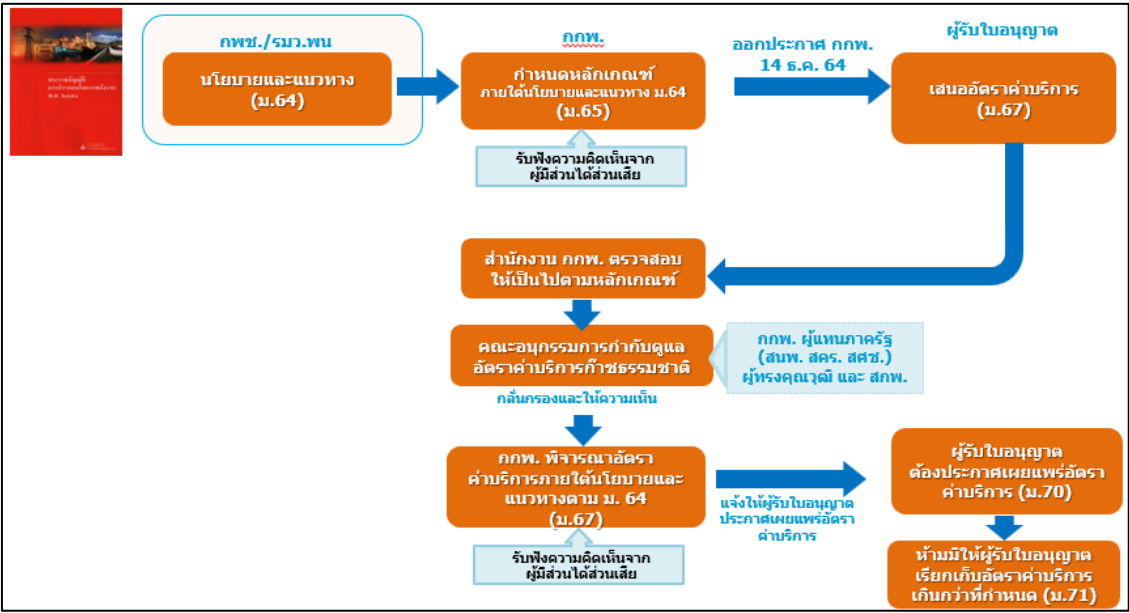
ตารางที่ 1 ผลการพิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568

| พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ (หน่วย: บาท/ล้านบีทียู) | ผลการพิจารณาของ กกพ. อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 |
|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM | 0.1933 |
| พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม | - 0.0067 |
| พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง | 0.9850 |
| พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ | 0.1866 |
| พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง | 0.0000 |

โดยมีรายละเอียดการพิจารณา ดังต่อไปนี้

1. การกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



1.2 กพ. ได้ออกประกาศ กพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ที่สอดคล้องกับนโยบายของ กพช. เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ถัดจากวันประกาศราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป ดังนี้

1.2.1 การกำหนดอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามพื้นที่ (Zone) การใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ดังต่อไปนี้

- (1) พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง ซึ่งประกอบด้วย ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลของ ปตท. และของบริษัท ทรานส์ไทย – มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (Trans Thai – Malaysia: TTM)
- (2) พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม
- (3) พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
- (4) พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ
- (5) พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง

1.2.2 กำหนดให้อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย 2 ส่วน ดังนี้

(1) **อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Demand Charge: Td)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่อยู่) ตามรอบการกำกับมีระยะเวลาห้าปี โดยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หักด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของปริมาณการจองใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Capacity Reserved) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุนในรูปต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) ตามที่ กพช. ให้ความเห็นชอบ

(2) **อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Commodity Charge: Tc)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่อยู่) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการให้บริการส่วนผันแปรตามปริมาณก๊าซที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น ค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิงค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดันและค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าสารเคมี โดยมีการกำหนดดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปรเพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง (Adjustment Factor: AF) และคำนึงถึงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ซึ่งจะมีการทบทวนทุกปี

โดยมีการกำหนดสมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร Tc มีดังนี้

$$T_{C_t} = \frac{VC_{t-1}(1 - X) + AF_{t-2}}{Q_{t-1}}$$

โดย T_{C_t} คือ อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปีที่ t (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่อยู่)

VC_{t-1} คือ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่ผันแปร (Variable OPEX) โดยตรงที่เกิดขึ้นจริง ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของปีที่ t-1 ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงและค่าใช้จ่ายส่วนผันแปรที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดัน และค่าสารเคมี เป็นต้น (มีหน่วยเป็นบาท)

- Q_{t-1} คือ ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นของปีที่ t-1 ประกอบด้วย ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่เกิดขึ้นจริงและปริมาณที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซ ที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)
- AF_{t-2} คือ ผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของปีที่ t-2 ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มี ประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการ ส่วนผันแปรของปีที่ t-2 (มีหน่วยเป็นบาท)
- X คือ ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

2. อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ในปัจจุบัน ประจำปี 2567 สำหรับการเรียกเก็บในปี 2568

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 54/2567 (ครั้งที่ 939) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567 ได้พิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 และผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็นแล้ว จึงมีมติ เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการ ปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ. ตามตารางที่ 2



ตารางที่ 2 อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 จำแนกรายพื้นที่

| พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ (ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 4 ส.ค. 2564) | อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 (บาท/ล้านปีทิว) |
|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM | 0.1996 |
| พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม | 0.0238 |
| พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง | 1.4772 |
| พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จระนะ | 0.1224 |
| พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง | 0.0000 |

3. ข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายส่วนของต้นทุนผันแปร ซึ่งเป็นการทบทวนรายละเอียดการคำนวณให้เป็นปัจจุบันและเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยคำนวณอัตรา Tc ประจำปี 2568 ตามสมการซึ่งเป็นไปตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 กำหนด ดังนี้

$$Tc_{2568} = \frac{Vc_{2567}(1 - X) + AF_{2566}}{Q_{2567}}$$

3.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2567 (Vc₂₅₆₇) จำนวนรวม 1,763.92 ล้านบาท ตามตารางที่ 3 ประกอบด้วย

- (1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ค่าน้ำยาป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในพื้นที่ 1 (ค่าสารเคมี CI) จำนวน 6.63 ล้านบาท
- (2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิง เป็นค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,091.25 ล้านบาท ประกอบด้วย

(2.1) หน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit: DPCU) ซึ่งทำหน้าที่ควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ เพื่อป้องกันไม่ให้ไฮโดรคาร์บอนเหลว (Liquid Hydrocarbon) ปะปนเข้าระบบท่อส่งก๊าซ โดยจะมีการติดตั้ง DPCU ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 1 (DPCU Rayong) และพื้นที่ 2 (DPCU Khanom)

(2.2) เครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) ทำหน้าที่เพิ่มความดันก๊าซเพื่อขนส่งก๊าซฯ ผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซที่อยู่ปลายทาง โดยจะมีการติดตั้ง Compressor ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 และพื้นที่ 3

(2.3) หน่วยเพิ่มอุณหภูมิก๊าซ (Gas heater) ทำหน้าที่เพิ่มอุณหภูมิให้กับก๊าซที่มีอุณหภูมิต่ำก่อนส่งมอบให้โรงไฟฟ้า โดยจะมีการติดตั้ง Gas heater ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 4

ทั้งนี้ ค่าก๊าซเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่เป็นไปตามราคาของก๊าซเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ เพื่อให้สะท้อนกับตำแหน่งที่ติดตั้ง Compressor ตามพื้นที่ใช้จริง

(3) ค่าไฟฟ้า สำหรับเดินเครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) บนชายฝั่ง จำนวน 666.05 ล้านบาท ประกอบด้วย Onshore Compressor (OCS) 1 - 4 และ Compressor Saiyok ซึ่งคำนวณจากค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใกล้เคียง

ตารางที่ 3 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงเดือนมกราคม - ธันวาคม 2567 (Vc₂₅₆₇)

หน่วย: บาท

| พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ | ค่าสารเคมี CI | ค่าก๊าซเชื้อเพลิง | ค่าไฟฟ้า | รวมค่าใช้จ่าย Vc ปี 2567 |
|------------------------------|---------------|-------------------|----------------|--------------------------|
| พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM | 6,629,603.70 | 192,543,969.44 | | 199,173,573.14 |
| พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม | | 7,130.80 | | 7,130.80 |
| พื้นที่ 3 บนฝั่ง | | 892,480,158.08 | 666,045,923.42 | 1,558,526,081.50 |
| พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ | | 6,215,988.88 | | 6,215,988.88 |
| พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง | | - | | 0.00 |
| รวม | 6,629,603.70 | 1,091,247,247.20 | 666,045,923.42 | 1,763,922,774.32 |

3.2 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X): ปตท. เสนอให้มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

3.3 ดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF₂₅₆₆): ปตท. ได้นำเสนอ AF₂₅₆₆ โดยนำผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริงลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บตามใบเรียกเก็บเงิน (Invoice) ที่เกิดขึ้นจริงในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566 จำนวนรวม -327.30 ล้านบาท ตามตารางที่ 4

ตารางที่ 4: ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF₂₅₆₆)

| พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ | ค่าใช้จ่ายจริง (บาท) | รายได้ที่เรียกเก็บจริง (บาท) | AF ₂₅₆₆ (บาท) |
|------------------------------|----------------------|------------------------------|--------------------------|
| พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM | 133,523,073.88 | 160,525,701.11 | - 27,002,627.23 |
| พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม | 13,582.83 | 255,766.44 | - 242,183.61 |
| พื้นที่ 3 บนฝั่ง | 1,566,945,406.17 | 1,868,379,223.74 | - 301,433,817.57 |
| พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ | 4,948,599.15 | 3,567,983.05 | 1,380,616.10 |
| พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง | - | - | - |
| รวม | 1,705,430,662.03 | 2,032,728,674.34 | - 327,298,012.31 |

3.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2567 (Q₂₅₆₇): เป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือนของแต่ละพื้นที่ปี 2567

3.5 ปตท. ได้นำเสนอผลการคำนวณค่า T_{C2568} จำแนกตามพื้นที่บริการ (พื้นที่ 1 - พื้นที่ 5) ตามตารางที่ 5 ดังนี้

ตารางที่ 5 อัตราค่าบริการ T_c ประจำปี 2568 จำแนกรายพื้นที่ ตามข้อเสนอของ ปตท.

| พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ | VC_{2567} (บาท) | ค่า X | AF_{2566} (บาท) | Q_{2567} (MMBTU) | T_{C2568} (บาท/MMBTU) |
|------------------------------|----------------------|-------|----------------------|-----------------------|----------------------------|
| พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM | 199,173,573.14 | 0 | - 27,002,627.23 | 887,539,592 | 0.1940 |
| พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม | 7,130.80 | 0 | - 242,183.61 | 35,235,582 | - 0.0067 |
| พื้นที่ 3 บนฝั่ง | 1,558,526,081.50 | 0 | - 301,433,817.57 | 1,276,251,398 | 0.9850 |
| พื้นที่ 4 บนฝั่งที่ชะนะ | 6,215,988.88 | 0 | 1,380,616.10 | 40,714,175 | 0.1866 |
| พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง | - | 0 | - | 39,889,888 | 0.0000 |
| รวม | 1,705,430,662.03 | | - 327,298,012.31 | 2,279,630,635.00 | |

เนื่องจากผลการคำนวณ T_c พื้นที่ 2 มีค่าติดลบ ซึ่งอาจมีผลต่อการออกไปเรียกเก็บเงิน ดังนั้น ปตท. จึงได้นำเสนอที่จะนำ AF_{2566} ของพื้นที่ 2 ไปคำนวณในพื้นที่ 4 ซึ่งจะทำให้ T_c พื้นที่ 2 มีการเรียกเก็บสะท้อนต้นทุน VC_{2567} เท่ากับ 0.0002 บาทต่อล้านปีทิว และ T_c พื้นที่ 4 เท่ากับ 0.1806 บาทต่อล้านปีทิว

4. ผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานต่อข้อเสนออัตราค่าบริการ T_c ประจำปี 2568

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 4/2569 (ครั้งที่ 949) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ T_c ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 รวมทั้งความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีองค์ประกอบจาก ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจที่ให้ความเห็นประกอบการพิจารณา โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมของการกำหนดอัตราค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแล้ว จึงมีความเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการ T_c ประจำปี 2568 ดังนี้

4.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2567

(1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เห็นควรปรับปรุงการคำนวณราคาสารเคมี CI ในส่วนของ ปตท. ผลิตเองให้อยู่ในระดับเดียวกับที่ซื้อจากผู้จำหน่ายภาคเอกชน ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายสารเคมี CI ปี 2567 ในการคำนวณอัตราค่าบริการ T_c ปี 2568 อยู่ที่ 5,994,000 บาท หรือลดลง 635,603.70 บาท

(2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิง และค่าไฟฟ้า เห็นชอบให้ใช้ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงตามที่ ปตท. เสนอ

4.2 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X) เมื่อพิจารณาสัดส่วนการใช้สารเคมี CI การใช้ก๊าซเชื้อเพลิง และการใช้ไฟฟ้าต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปี 2567 อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย ดังนั้น จึงเห็นชอบให้ใช้ค่า X ในการคำนวณปี 2568 เท่ากับศูนย์ตามที่ ปตท. เสนอ ตามตารางที่ 6

ตารางที่ 6 เปรียบเทียบการใช้สารเคมี ก๊าซเชื้อเพลิง และไฟฟ้าต่อ Q

| ปี | การใช้สารเคมี CI (ลิตร/MMBTU) | การใช้ก๊าซเชื้อเพลิง (MMBTU/MMBTU) | การใช้ไฟฟ้า (kWh/MMBTU) |
|-------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|
| ปี 2567 | 0.00015 | 0.00181 | 0.14259 |
| ค่าเฉลี่ยปี 2564 - 2566 | 0.00018 | 0.00197 | 0.1663 |

4.3 ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF₂₅₆₆) เห็นชอบการคำนวณ AF₂₅₆₆ ตามรายงานข้อเท็จจริงของผู้สอบบัญชีที่พบจากการปฏิบัติงานตามวิธีการที่ตกลงร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียดค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติ ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 – 5 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ตามที่ ปตท. เสนอ

4.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2567 เห็นชอบให้ใช้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงตามที่ ปตท. เสนอ

ทั้งนี้ จากผลการพิจารณาของ กกพ. ข้างต้น ส่งผลให้การคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 เปลี่ยนแปลงไปจากอัตราที่เรียกเก็บในปัจจุบัน เป็นดังนี้

| พื้นที่ | อัตราค่าผ่านทาง (บาท/ล้านบิตู) | | |
|-------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|
| | ปัจจุบัน Tc ปี 2567 ม.ค. 2568 เป็นต้นมา (1) | การพิจารณาของ กกพ. Tc ปี 2568 สำหรับรับฟังความคิดเห็น (2) | เปรียบเทียบกับอัตราปัจจุบัน (2)-(1) |
| พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM | 0.1996 | 0.1933 | - 0.0056 |
| พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขนอม | 0.0238 | - 0.0067 | - 0.0305 |
| พื้นที่ 3: บนฝั่ง | 1.4772 | 0.9850 | - 0.4922 |
| พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จันะ | 0.1224 | 0.1866 | + 0.0642 |
| พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 |

4.5 จากการพิจารณาผลการคำนวณอัตรา Tc ของ กกพ. ข้างต้น จะส่งผลต่อการปรับอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 ที่สะท้อนต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงไป โดยผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 1 - พื้นที่ 3 จะมีค่า Tc ลดลง ในขณะที่ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 4 จะมีค่า Tc เพิ่มขึ้น ซึ่งส่งผลในภาพรวมทำให้ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติมีค่าใช้จ่ายลดลงประมาณ 679.92 ล้านบาทต่อปี จำแนกเป็น ภาคไฟฟ้ามีค่าใช้จ่ายลดลง 467.35 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นผลต่อค่าไฟฟ้าที่ลดลงได้ 0.23 สตางค์ต่อหน่วย และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และผู้ใช้ก๊าซอื่นๆ มีค่าใช้จ่ายลดลงจำนวน 162.55 ล้านบาทต่อปี

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 29 ธันวาคม 2569 – 31 ธันวาคม 2569 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ ปตท. มายัง สำนักงาน กกพ.
ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม – 10 กุมภาพันธ์ 2569 เวลา 12.00 น.