

การรับฟังความคิดเห็น

เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2566 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

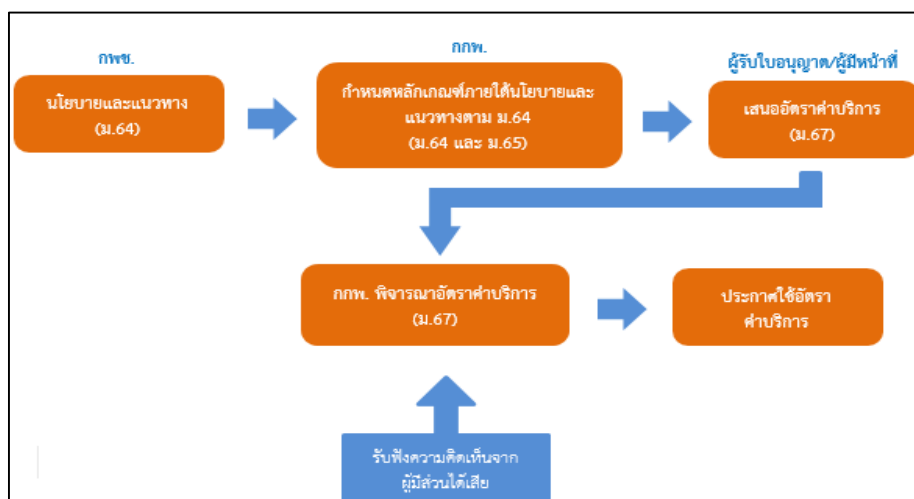
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 41/2566 (ครั้งที่ 869) เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2566 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยพิจารณารายละเอียดสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณ และข้อมูลที่ใช้ประกอบการคำนวณของ ปตท. ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เรื่องโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และมีมติเห็นชอบการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2566 และให้นำอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบ ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ต่อไป

พื้นที่ (หน่วย: บาท/ล้านบีทียู)	ผลการพิจารณาของ กกพ. Tc ปี 2566
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.2207
พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขอม	0.0248
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1.9304
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จระเข้ม	0.0806
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

โดยมีรายละเอียดการพิจารณา ดังต่อไปนี้

1. การกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



1.2 กกพ. ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 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)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว) ตามรอบการกำกับมีระยะเวลาห้าปี โดยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value : NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หาดด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value : NPV) ของปริมาณการจองใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Capacity Reserved) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุนในรูปต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(2) **อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Commodity Charge : Tc)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการให้บริการส่วนผันแปรตามปริมาณก๊าซที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น ค่าใช้จ่ายในส่วนของการเช่าเพลิงค่าใช้จ่ายในส่วนของการใช้ไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดันและค่าใช้จ่ายในส่วนของการค่าสารเคมี 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 (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
	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 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่เกิดขึ้นจริงและปริมาณที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)
	AF_{t-2}	คือ	ผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของปีที่ t-2 ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการส่วนผันแปรของปีที่ t-2 (มีหน่วยเป็นบาท)
	X	คือ	ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

2. อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ในปัจจุบัน ปี 2565

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 33/2565 (ครั้งที่ 800) เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2565 และครั้งที่ 39/2565 (ครั้งที่ 806) เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2565 ได้พิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2565 ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 และผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็นแล้ว จึงมีมติเห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2565 ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ. ดังนี้

ปัจจุบัน (มติ กกพ. 4 ส.ค. 64)



Td₁ (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง (รวมค่าท่อ TTM)
 Td₂ (พื้นที่ 2) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่ขนอม
 Td₃ (พื้นที่ 3) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
 Td₄ (พื้นที่ 4) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทระ
 Td₅ (พื้นที่ 5) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง

พื้นที่บริการ ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 4 ส.ค. 2564	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ปี 2565 (บาท/ล้านบีทียู)
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1903
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม	0.0002
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	1.3954
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จันทระ	0.0901
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

3. ข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ของ ปตท.

ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายส่วนของต้นทุนผันแปรซึ่งเป็นการทบทวนรายละเอียดการคำนวณให้เป็นปัจจุบันและเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยเสนออัตราค่าบริการ Tc จำแนกแต่ละพื้นที่ ดังนี้

พื้นที่	ข้อเสนออัตรา Tc ปี 2566 จำแนกแต่ละพื้นที่ (รวม AF ปี 2564)
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1903*
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม	0.0002
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	2.0973
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ	0.0495
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

หมายเหตุ *รวมค่าใช้จ่าย TTM และหารด้วยปริมาณก๊าซธรรมชาติเฉพาะก๊าซอ่าวไทย

โดยคำนวณอัตรา Tc ปี 2566 ตามสมการซึ่งเป็นไปตามประกาศ กกพ. กำหนด ดังนี้

$$Tc_{2566} = \frac{Vc_{2565}(1 - X) + AF_{2564}}{Q_{2565}}$$

3.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2565 (Vc_{2565}): ประกอบด้วย

(1) **ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ** ได้แก่ ค่าน้ำยาป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) โดยมีปริมาณการใช้ตามแผนการรับก๊าซ (Plan Gas Update) ซึ่งปรับตาม Weekly Nomination จากส่วนบริหารจัดการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. (ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ) ในแต่ละสัปดาห์

(2) **ค่าก๊าซเชื้อเพลิง** เป็นค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (DPCU) (พื้นที่ 1 และพื้นที่ 2) และเครื่องเพิ่มแรงดันเพื่อขนส่งในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Compressor) (พื้นที่ 1 และพื้นที่ 3) รวมถึงหน่วยเพิ่มอุณหภูมิก๊าซ (Gas heater) เพื่อการขนส่งในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (พื้นที่ 4) โดยค่าก๊าซเชื้อเพลิงเป็นไปตามแหล่งก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้ (แหล่งด้านตะวันออกหรือ ตะวันตก) เพื่อให้สะท้อนกับตำแหน่งที่ติดตั้ง compressor ตามพื้นที่ใช้จริง

(3) **ค่าไฟฟ้า** สำหรับเดินเครื่องเพิ่มแรงดันบนชายฝั่งประกอบด้วย Onshore compressor (OCS) 1 - 4 และ Compressor Saiyok ซึ่งคำนวณจากค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใกล้เคียง

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	รายการค่าใช้จ่าย Vc ปี 2565 (บาท)			
	ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	ค่าก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับ Compressor	ค่าไฟฟ้าสำหรับเดินเครื่องเพิ่มแรงดันบนชายฝั่ง	รวมค่าใช้จ่าย คำนวณแยกพื้นที่
พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM	7,847,853.25	171,837,327.56	-	179,685,180.81
พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม	-	1,020,902.78	-	1,020,902.78
พื้นที่ 3 บนฝั่ง	-	1,430,600,497.24	727,966,693.07	2,158,567,190.31
พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ	-	3,272,916.18	-	3,272,916.18
พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง	-	-	-	-
รวม	7,847,853.25	1,606,731,643.76	727,966,693.07	2,342,546,190.08

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

3.3 ดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2564 (AF₂₅₆₄): ปตท. ได้นำเสนอ AF₂₅₆₄ คือผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดในปี 2564 ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงในปี 2564 จำนวน 159,018,400.35 บาท โดยนำเสนอการจัดสรร AF₂₅₆₄ พื้นที่ 1-3 ให้กับพื้นที่ 1 และพื้นที่ 2 ในระดับที่ทำให้อัตราค่าบริการ Tc เท่ากับอัตราปัจจุบัน และจัดสรร AF₂₅₆₄ ส่วนที่เหลือให้กับพื้นที่ 3

3.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2565 (Q₂₅₆₅): เป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือนของแต่ละพื้นที่ปี 2565

โดยมีรายละเอียดข้อมูลตามข้อ 3.3 – 3.4 ตามตาราง ดังนี้

พื้นที่	ค่าใช้จ่ายจริง (บาท) (1)	รายได้ที่เรียกเก็บ (บาท) (2)	ผลต่าง (บาท) (1) – (2)	ปตท. เสนอปรับ ค่า AF ₂₅₆₄ * (บาท)	ปริมาณก๊าซธรรมชาติ (MMBTU) ม.ค. – ธ.ค. 2565
1	188,813,908.01	345,485,054.18	-156,671,146.17	-25,403,121.36	810,730,738.06
2	8,336.37	51,097,930.75	-51,089,594.38	-1,012,668.13	41,173,272.00
3	1,613,866,657.68	1,245,824,667.85	368,041,989.83	186,697,038.76	1,118,208,770.00
4	4,286,790.91	5,549,639.84	-1,262,848.93	-1,262,848.93	40,585,983.00
5	-	-	-	-	35,332,701.00
รวม	1,806,975,692.97	1,647,957,292.62	159,018,400.35	159,018,400.35	2,046,031,464.06

หมายเหตุ: *ปตท. จัดสรร AF พื้นที่ 1-3 ปี 2564 ให้พื้นที่ 1 และพื้นที่ 2 ในจำนวนที่ไม่ทำให้อัตราค่าบริการ Tc พื้นที่ 1 และพื้นที่ 2 เพิ่มขึ้น และจัดสรร AF ส่วนที่เหลือให้พื้นที่ 3

4. ผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานต่อข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 41/2566 (ครั้งที่ 869) เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2566 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ของ ปตท. ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 รวมทั้งความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีองค์ประกอบจาก ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ ที่ให้ความเห็นประกอบการพิจารณาแล้ว โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมของการกำหนดอัตราค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแล้ว จึงมีความเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ดังนี้

4.1 ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2564 (AF₂₅₆₄): ปตท. ได้นำเสนอตามข้อ 3.3 นั้น ตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 ในการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ได้เริ่มใช้สำหรับปี 2565 ประกอบกับการเปลี่ยนแปลงการกำหนดพื้นที่ (Zone) และวิธีการคำนวณค่าผ่านท่อในพื้นที่ 1 ทำให้ไม่อาจนำความแตกต่างของอัตราที่เรียกเก็บและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงมาใช้เปรียบเทียบกันได้โดยตรง ดังนั้น ค่า AF₂₅₆₄ ซึ่งเป็นค่า AF_{t-2} ที่ ปตท. นำเสนอสำหรับการคำนวณปี 2566 จึงควรนำออกจากการคำนวณ Tc ประจำปี 2566 ที่มูลค่า 159.02 ล้านบาท ไปก่อน โดยให้เริ่มใช้ ค่า AF_{t-2} สำหรับการคิดอัตราค่าบริการปี 2567 เป็นต้นไป

4.2 จากตรวจสอบรายละเอียดข้อมูลค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 – 5 ของ ปตท. ที่เกิดขึ้นจริงในปีก่อนหน้า (ปีที่ t-1) คือ ปี 2565 สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ที่ผ่านการรับรองจากผู้ตรวจสอบบัญชี เปรียบเทียบกับค่าใช้จ่ายผันแปร ปี 2564 โดยมีการเปลี่ยนแปลง ดังตาราง

ปี	ค่าใช้จ่ายผันแปร (VC) (ล้านบาท)				ปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่ส่งผ่านระบบท่อก๊าซ ที่เกิดขึ้นจริง (Q) ($\times 10^6$ ล้านปีทิว)
	ค่าวัสดุที่ใช้ใน ระบบส่งก๊าซฯ	ก๊าซเชื้อเพลิง	ค่าไฟฟ้า	รวม	
2564	8.25	1,070.87	727.86	1,806.98	2,266.52
2565	7.85	1,606.73	727.97	2,342.55	2,046.03
เปลี่ยนแปลง 2565 เทียบ 2564	-0.40	+535.86	+0.11	+535.57	-220.49

ทั้งนี้ สาเหตุของการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น สามารถสรุปได้ดังนี้

4.2.1 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานส่วนผันแปรปี 2565 (VC_{2565}) เท่ากับ 2,342.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากค่า VC ปี 2564 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายเท่ากับ 1,806.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 535.57 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.64 เป็นผลมาจาก

(1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ลดลงจากปี 2564 จำนวน 0.40 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 4.85 จากการตรวจสอบพบว่า สารเคมีเพื่อป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) ซึ่ง ปตท. มีการจัดหาจาก 2 แหล่ง คือ ส่วนที่ ปตท. ได้ซื้อจากผู้จำหน่าย (สัดส่วนร้อยละ 43.45) มีราคาเฉลี่ยเท่ากับ 45.84 บาท/ลิตร และอีกส่วนหนึ่ง ปตท. ได้ผลิตเพื่อใช้เอง (สัดส่วนร้อยละ 56.55) มีราคาเฉลี่ยเท่ากับ 54.78 บาท/ลิตร ซึ่งสูงกว่าราคาซื้อจากผู้จำหน่าย ดังนั้น จึงเห็นควรปรับปรุ้งค่าใช้จ่ายของสารเคมีที่ ปตท. ผลิตเพื่อใช้เองจำนวน 87,200 ลิตร ด้วยราคาที่ซื้อจากผู้จำหน่าย (ราคาเฉลี่ยเท่ากับ 45.84 บาท/ลิตร) ทำให้ต้นทุนค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ลดลงจากข้อเสนอของ ปตท. จำนวน 779,118.12 บาท

(2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับ Dew Point Control Unit (DPCU), Onshore Compressor Station (OCS), Compressor และ Gas Heater ในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 535.86 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.04 เป็นผลมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและราคา LNG ที่เพิ่มสูงขึ้นเป็นอย่างมาก

(3) ค่าไฟฟ้าสำหรับ OCS และ Compressor ในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 0.11 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.015 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราค่าไฟฟ้าปี 2565 ได้มีการปรับค่าไฟฟ้าผันแปรเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง

4.2.2 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อก๊าซที่เกิดขึ้นจริงปี 2565 (Q_{2565}) มีปริมาณเท่ากับ 2,046,031,464.06 ล้านปีทิว ลดลงจากปี 2564 ซึ่งมีปริมาณเท่ากับ 2,266,523,100.61 ล้านปีทิว เป็นจำนวน 220,491,636.55 ล้านปีทิว หรือลดลงร้อยละ 9.73 ดังตาราง

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	ปี ๒๕๖๔	ปี ๒๕๖๕	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านปีทิว	ล้านปีทิว	ล้านปีทิว	ร้อยละ เทียบกับปีก่อนหน้า
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	991,948,747.25	810,730,738.06	- 181,218,009.19	- 18.27
พื้นที่ 2: บนฝั่งขนอม	37,976,631.00	41,173,272.00	+ 3,196,641.00	+ 8.42
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1,156,599,545.36	1,118,208,770.00	- 38,390,775.36	- 3.32
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จะนะ	47,596,165.00	40,585,983.00	- 7,010,182.00	- 14.73
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	32,402,012.00	35,332,701.00	+ 2,930,689.00	+ 9.04
รวมพื้นที่ 1 - 5	2,266,523,100.61	2,046,031,464.06	- 220,491,636.55	- 9.73

4.2.3 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X) : ปตท. เสนอค่า X เท่ากับศูนย์ ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาข้อมูลการใช้วัสดุในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ก๊าซเชื้อเพลิง และไฟฟ้าต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พบว่ามีปริมาณการใช้ที่ลดลงสัมพันธ์กับปริมาณส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ จึงเห็นควรกำหนดค่า X ให้เท่ากับ 0 (ศูนย์) ตามที่ ปตท. เสนอ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ค่าสารเคมี	ปริมาณ (ลิตร)	ค่าใช้จ่าย (บาท)	Q พื้นที่ 1 (ล้านปีทิว)	ลิตร/ล้านปีทิว
2564	169,200.00	9,121,365.98	991,948,747.25	0.00017
2565	154,200.00	7,847,853.25	810,730,738.06	0.00019
เปลี่ยนแปลง	- 15,000.00	- 1,273,512.73	- 181,218,009.19	+ 0.00002

ก๊าซเชื้อเพลิง พื้นที่ 1 - 4	ปริมาณก๊าซเชื้อเพลิง (ล้านปีทิว)	ค่าใช้จ่าย (บาท)	Q พื้นที่ 1-4 (ล้านปีทิว)	ปริมาณการใช้ก๊าซ/ ปริมาณที่เข้าระบบ
2564	4,825,189.00	1,070,867,811.36	2,234,121,088.61	0.00216
2565	4,230,790.00	1,606,731,643.76	2,010,698,763.06	0.00210
เปลี่ยนแปลง	- 594,399.00	+ 535,863,832.40	- 223,422,325.55	- 0.00006

ค่าไฟฟ้า พื้นที่ 3	การใช้ไฟฟ้า (หน่วย kWh)	ค่าใช้จ่าย (บาท)	Q พื้นที่ 3 (ล้านปีทิว)	kWh/ล้านปีทิว
2564	235,957,320.98	724,587,824.95	1,156,599,545.36	0.2040
2565	210,730,653.20	727,966,693.07	1,118,208,770.00	0.1885
เปลี่ยนแปลง	- 25,226,667.78	+ 3,378,868.12	- 38,390,775.36	- 0.0156

4.3 จากการพิจารณาการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ของ กกพ. เพื่อให้สะท้อนถึงต้นทุนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพ โดยได้ปรับปรุงรายการค่าใช้จ่ายค่าวัสดุ (สารเคมี) โดยให้ส่งผ่านปริมาณการใช้สารเคมีทั้งหมดไม่เกินราคา Vender ที่ และนำค่า AF₂₅₆₄ ออกจากการคำนวณ ส่งผลให้อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ที่ กกพ. เห็นชอบ เปลี่ยนไปจากอัตราปัจจุบันและข้อเสนอของ ปตท. มีรายละเอียด ดังนี้

พื้นที่ (หน่วย: บาท/ล้านปีทิว)	อัตราค่าผ่านท่อ ปัจจุบัน	ข้อเสนอ ปตท. (คิด AF ₂₅₆₄)	การพิจารณาของ กกพ.	เปรียบเทียบกับอัตราปัจจุบัน	
	Tc ปี 2565	Tc ปี 2566	Tc ปี 2566	ข้อเสนอ ปตท.	การพิจารณาของ กกพ.
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1903	0.1903	0.2207	0.0000	+ 0.0304
พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขนอม	0.0002	0.0002	0.0248	0.0000	+ 0.0246
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1.3954	2.0973	1.9304	+ 0.7019	+ 0.5350
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จะนะ	0.0901	0.0495	0.0806	- 0.0406	+ 0.0095
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

4.4 ผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจากการปรับอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ตามความเห็นชอบจาก กกพ. โดยโรงแยกก๊าซธรรมชาติ จะมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น 9.50 ล้านบาทต่อปี และภาคไฟฟ้า จะมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น 757.07 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 0.0040 บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 ถึง วันที่ 30 กันยายน 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2566 ของ ปตท. มายัง สำนักงาน กกพ.
ตั้งแต่ วันที่ 13 กันยายน – 25 กันยายน 2566 เวลา 16.30 น.