

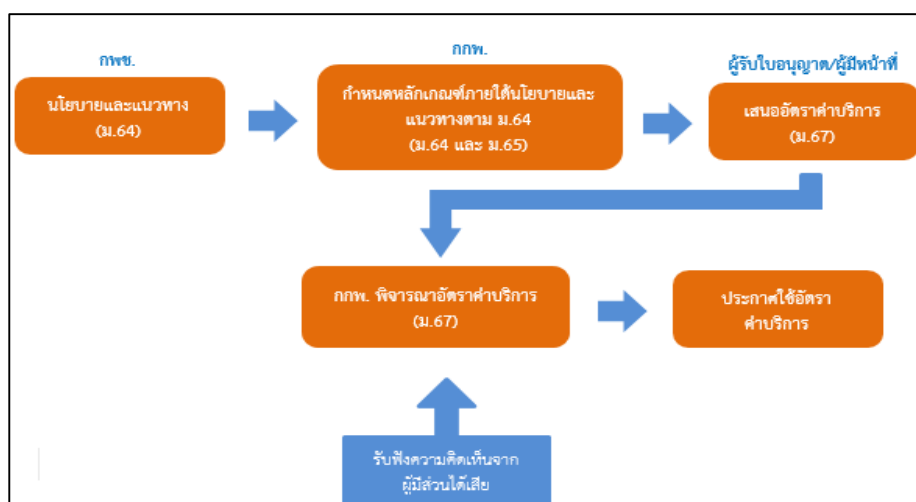
การรับฟังความคิดเห็น

เรื่อง อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 8/2567 (ครั้งที่ 893) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 ได้พิจารณาข้อเสนอการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับ 5 ปี (ปี 2566 - 2570) สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ที่อัตราเท่ากับ 17.2910 บาทต่อล้านปีทิว และอัตรา 18.5046 บาทต่อล้านปีทิว โดยพิจารณาเห็นชอบผลการคำนวณอัตรา Ld แบบ Roll-in ทั้ง 2 สถานี เท่ากับ 17.7598 บาทต่อล้านปีทิว เป็นอัตราค่าบริการขั้นสูง (Price Ceiling) ที่ผู้รับใบอนุญาตสามารถเรียกเก็บแต่ละสถานีตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2567 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการจาก กกพ.

1. ความเป็นมาของการกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



1.2 เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2564 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. 2564 (หลักเกณฑ์ฯ) โดยกำหนดวิธีการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าบริการต่อ กกพ. พิจารณาตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ต่อมาได้นำประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 ซึ่งสามารถสรุปหลักเกณฑ์การคิดอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge : Ld) ได้ดังนี้

1.2.1 **ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld)** มีรอบการกำกับดูแล 5 ปี คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไปหารด้วย NPV ของปริมาณการจองใช้สถานีแอลเอ็นจี (LNG Terminal) ตามสัญญาในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุน

ในรูปต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) ที่ กกพ. เห็นชอบ โดยจะมีการทบทวน Ld ตามรอบระยะเวลา 5 ปี หรือตามระยะเวลาที่ กกพ. เห็นชอบ หรือมีเหตุที่ส่งผลให้ค่าบริการมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งมีสูตรการคำนวณ ดังนี้

$$\text{Demand Charge (Ld)} = \frac{\text{NPV (Allowed Revenue)}}{\text{NPV (Capacity Reserved)}}$$

โดย Allowed Revenue = Allowed Return + Depreciation + OPEX + Tax + Adjusted Account

เมื่อ Allowed Return = Weighted Average Cost of Capital (WACC) x Regulatory Asset Base (RAB)

เมื่อ	Ld	คือ	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
	Allowed Revenue	คือ	รายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ ประกอบด้วย ผลตอบแทนจากเงินลงทุน ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายด้านภาษี และการปรับปรุงทางบัญชี (มีหน่วยเป็นบาท)
	Allowed Return	คือ	ผลตอบแทนจากเงินลงทุน โดยคำนวณจากต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ที่ กกพ. เห็นชอบ คูณด้วยสินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB) (มีหน่วยเป็นบาท)
	Capacity Reserved	คือ	ปริมาณการจองใช้สถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ในรอบการกำกับดูแล (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)

1.2.2 สมมติฐานที่ใช้ในการพิจารณารายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตพึงได้รับ (Allowed Revenue) ตามประกาศ กกพ. กำหนดดังนี้

รายการ	สมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณตามประกาศ กกพ.
(1) ต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC)	ประกอบด้วย (1) ต้นทุนส่วนของผู้ถือหุ้น (Cost of Equity) และ (2) ต้นทุนส่วนของเงินกู้ยืม (Cost of Debt ซึ่ง กกพ. จะพิจารณากำหนดค่า WACC ที่เหมาะสมในแต่ละรอบการกำกับดูแล
(2) สินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB)	เป็นสินทรัพย์ภายใต้กรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ซึ่งจะถูกตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ
(3) ค่าเสื่อมราคา (Depreciation)	คำนวณวิธีแบบเส้นตรงตามอายุของสินทรัพย์ ซึ่งต้องเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและสอดคล้องกับประเภทของกิจการและอายุการใช้งานทางเทคนิคของกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยทั่วไป โดย กกพ. สามารถพิจารณากำหนดอายุการใช้งานของ RAB เพื่อให้มีการใช้งานสินทรัพย์อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามเหตุผลทางเทคนิค
(4) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX)	เป็นค่าใช้จ่ายในรอบปีการกำกับดูแล โดยประมาณการจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายใต้รอบกำกับดูแล และกรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายส่วนที่สามารถควบคุมได้ (Controllable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค CPI – X

รายการ	สมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณตามประกาศ กกพ.
	และค่าใช้จ่ายส่วนที่ไม่สามารถควบคุมได้ (Uncontrollable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค CPI หรือดัชนีอ้างอิงอื่นตามที่ กกพ. เห็นชอบ ซึ่งจะถูกรวบรวมความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ
(5) ภาษี (Tax)	ภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งสอดคล้องกับหลักการทางบัญชีภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Account Principle)
(6) การปรับปรุงทางบัญชี (Adjusted Account)	<p>ในกรณีที่มีผลต่างระหว่างรายได้ที่ผู้ให้บริการได้รับจริงในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Revenue) กับรายได้ที่ควรได้รับในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Allowed Revenue) ที่ได้มีการปรับค่าประมาณการเป็นค่าจริงตามบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ในระหว่างรอบการกำกับดูแล หรือรอบการกำกับดูแลที่ผ่านมา ซึ่งผลต่างที่เกิดขึ้นนี้ไม่ว่าจะเป็นบวก หรือ ลบ จะถูกนำมาปรับคืนให้กับผู้ให้บริการในการคำนวณอัตราค่าบริการในรอบการกำกับดูแลนั้นหรือรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งเป็นข้อมูลที่ผู้รับใบอนุญาตเสนอ และจะถูกรวบรวมความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ</p> <p>ทั้งนี้ ผลการประหยัดอันเกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายดำเนินงาน (OPEX) ในส่วนของต้นทุนคงที่ ที่เกิดจากผลต่างจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานฯ ที่ กกพ. เห็นชอบเทียบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานฯ จริง โดยผลต่างจะถูกกำหนดสัดส่วนตามที่ กกพ. เห็นชอบ และนำไปใช้ในการคำนวณ Ld ในรอบการกำกับดูแลถัดไป</p>

2. ข้อเสนอการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ได้จัดทำข้อเสนออัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) ดังนี้

2.1 ข้อเสนออัตรา Ld สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) ในรอบการกำกับดูแลปี 2566-2570 เท่ากับ 18.4420 บาทต่อล้านปีทิว ซึ่งเป็นค่าเฉลี่ยที่คำนวณจากข้อเสนออัตราค่า Ld สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 1 เท่ากับ 24.9320 บาทต่อล้านปีทิว และข้อเสนออัตราค่า Ld สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 และส่วนขยาย เท่ากับ 12.8484 บาทต่อล้านปีทิว

2.2 ข้อเสนออัตรา Ld สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ในรอบการกำกับดูแล ปี 2566-2570 เท่ากับ 23.8251 บาทต่อล้านปีทิว

สรุปข้อเสนออัตราค่าบริการ Ld ของ PTTLNG สำหรับรอบปี 2566 - 2570

สถานีแอลเอ็นจี	LMPT 1	LMPT 2
อัตราค่าบริการ Ld (บาท/ล้านปีทิว)	18.4420	23.8251
เปลี่ยนแปลงจากอัตราปัจจุบัน (18.3506 บาท/ล้านปีทิว)	- 0.0914	+5.4745

3. การพิจารณาอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)

ในกระบวนการพิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ Ld ได้ผ่านการกลั่นกรองจากคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ (คณะอนุกรรมการฯ) ซึ่งประกอบด้วย ผู้ทรงคุณวุฒิและผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ เพื่อพิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการฯ และให้ความเห็นประกอบการศึกษาของ กกพ. โดยสามารถสรุปผลการพิจารณาที่ กกพ. เห็นชอบการคำนวณได้ ดังนี้

3.1 การคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 1

การคำนวณอัตราค่า Ld รอบการกำกับปี 2566 – 2570 สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 1 เป็นไปตามหลักเกณฑ์การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) ที่สะท้อนเงินลงทุนโครงการและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยคำนวณเป็นค่าเฉลี่ยตลอดอายุของโครงการ 40 ปี (Levelization) ตามข้อผูกพันเดิมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2553

โดย กกพ. เห็นชอบการคำนวณอัตราค่าบริการ Ld ของสถานี LMPT 1 ระยะที่ 1 ที่มีการปรับปรุงอัตราภาษีนิติบุคคล (Tax) ในการคำนวณเดิม ที่ร้อยละ 30 เป็นตามอัตราภาษีนิติบุคคลปัจจุบันซึ่งได้มีการปรับปรุงเป็นร้อยละ 20 ตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา เพื่อให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับแนวทางที่ กพช. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 กำหนดให้ใช้อัตราภาษีที่เกิดขึ้นจริง จึงทำให้การคำนวณอัตราค่าบริการ Ld สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 1 ลดลงจากเดิม 24.9320 บาทต่อล้านบีทียู เหลือเท่ากับ 24.4972 บาทต่อล้านบีทียู หรือลดลง 0.4348 บาทต่อล้านบีทียู

3.2 การคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2

การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 เป็นไปตามหลักการ Building Block (ทบทวนทุก 5 ปี) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2559 ซึ่งประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (1) การคำนวณอัตราค่าบริการ Ld สำหรับปี 2566 – 2570 และ (2) การคำนวณรายการ Adjusted Account สำหรับปี 2561-2565 ดังนี้

3.2.1 การคำนวณอัตรา Ld สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 รอบปี 2566 – 2570

3.2.1.1 รายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue)

พิจารณารายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ ประกอบด้วย ผลตอบแทนจากเงินลงทุน ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายทางภาษี และรายการปรับปรุงบัญชี สรุปดังนี้

(1) **ผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Allowed Return)** พิจารณาเงินลงทุนสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 ประกอบด้วย มูลค่าสินทรัพย์ทางบัญชีคงเหลือ ณ ปี 2565 จำนวน 15,255 ล้านบาท และประมาณการเงินลงทุนเพิ่มเติมสำหรับปี 2566-2570 จำนวน 4 รายการ คือ 1) เงินลงทุนที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์เงินลงทุนเดิมจำนวน 2,526 ล้านบาท 2) เงินลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใน (In-Plant Generator : IPG) ตามมูลค่าคงเหลือ ณ สิ้นปี 2565 และเงินลงทุนส่วนเพิ่มรวมจำนวน 2,184 ล้านบาท 3) เงินลงทุนโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมระหว่างสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว มาบตาพุด และสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแปน (Inter-connecting Pipeline :

ITCP) จำนวน 1,441 ล้านบาท และ 4) เงินลงทุนก่อสร้างหอเผาระดับพื้น (Ground Flare) จำนวน 485 ล้านบาท โดยให้ผลตอบแทนเงินลงทุนตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 ที่เห็นชอบผลตอบแทนเงินลงทุนโครงการสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 และส่วนขยายที่ WACC (Post - Tax) เท่ากับร้อยละ 6.25

(2) ค่าเสื่อมราคา (Depreciation) คำนวณแบบเส้นตรง (Straight Line) ตามอายุการใช้งานสินทรัพย์แต่ละประเภท

(3) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) พิจารณาจากค่าใช้จ่ายแต่ละปีในรอบปีกำกับดูแล โดยพิจารณาค่าใช้จ่ายดำเนินงานจริงในปี 2565 เป็นปีฐานมาคำนวณ แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่สามารถควบคุมได้ (Controllable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค และค่าการปรับปรุงประสิทธิภาพ (CPI - X) โดยกำหนดค่าการปรับปรุงประสิทธิภาพ (X) เท่ากับกิจการไฟฟ้าที่ร้อยละ 1.1 และค่าใช้จ่ายส่วนที่ไม่สามารถควบคุมได้ (Uncontrollable) กำหนดให้ผันแปรตาม ดัชนีราคาผู้บริโภค (CPI) ซึ่งอ้างอิงจากอัตราเงินเฟ้อทั่วไปในสรุปประมาณการเศรษฐกิจและเงินเฟ้อของธนาคารแห่งประเทศไทย 3 ปีย้อนหลังตั้งแต่ปี 2563 จนถึงปี 2565 ที่อัตรา CPI เฉลี่ยร้อยละ 2.15 มีรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าใช้จ่าย	ค่าใช้จ่าย	อัตราการเติบโต
ค่าใช้จ่ายที่ควบคุมได้ (Controllable Cost)	ค่าน้ำ/ไฟฟ้าส่วนคงที่	CPI-X = 1.05%
	ค่าซ่อมบำรุงรักษา	CPI-X = 1.05%
	ค่าบำรุงรักษาหน้าท่า	CPI-X = 1.05%
	ค่าใช้จ่ายพนักงาน	ตามอัตราการขึ้นเงินเดือน = 6.5%
	ค่าบริการตามสัญญา	CPI-X = 1.05%
	มวลขนส่งสัมพันธ์/รับรอง	CPI-X = 1.05%
	ค่าประกันภัย	ตามอัตราค่าเบี้ยประกันภัย
	ค่าสวัสดิการ	CPI-X = 1.05%
	ค่าเช่าสำนักงาน	CPI-X = 1.05%
	ค่าฝึกอบรม/เดินทาง/เบี้ยเลี้ยง	CPI-X = 1.05%
ค่าใช้จ่ายที่ควบคุมไม่ได้ (Uncontrollable Cost)	ค่าใบอนุญาตและภาษีต่างๆ ยกเว้นรายการค่าธรรมเนียมใบอนุญาตของ กกพ.	CPI = 2.15%

(4) ภาษี (Tax) คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 20 โดยอ้างอิงตามนโยบายทางภาษีของ BOI ที่ได้รับสิทธิยกเว้นภาษี 8 ปีแรกที่เริ่มดำเนินการ (ปี 2561 - 2568) จากนั้นในปี 2569 - 2573 ได้รับสิทธิชำระภาษีที่ร้อยละ 50 ของอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล และชำระภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนตั้งแต่ปี 2574 เป็นต้นไป

(5) ปริมาณการจองใช้สถานี (Capacity Reserved) พิจารณาใช้ปริมาณการจองใช้ในช่วงรอบกำกับดูแลปี 2566 - 2570 สำหรับ LMPT1 ระยะที่ 2 และส่วนขยายโดยอ้างอิงปริมาณจากสัญญาการจองใช้บริการจริงของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทั้งที่มีการใช้บริการอยู่แล้วและกำลังจะใช้บริการ ดังนี้

ตารางแสดงสมมติฐานปริมาณการจองใช้บริการสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 ปี 2566 - 2570

หน่วย : ล้านตันต่อปี

LMPT 1	กำลังการแปรสภาพ	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570
โครงการระยะที่ 2 และส่วนขยาย	6.5 MTPA	5.2	5.2	5.5	5.5	6

(6) ผลการคำนวณค่าบริการ Ld สำหรับสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 สำหรับรอบปี 2566 - 2570 (ไม่รวม Adjusted Account) มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ปี 2566 ของรายได้ที่ควรได้รับ และปริมาณการจองใช้สถานี เท่ากับ 12,744.22 ล้านบาท และ 1,211.32 ล้านล้านบาท ตามลำดับ ทำให้การคำนวณอัตรา Ld เท่ากับ 10.5209 บาทต่อล้านปีทิว (ลดลงจากรอบก่อนหน้าปี 2561 - 2565 ที่ 11.2085 บาทต่อล้านปีทิว หรือลดลง 0.6876 บาทต่อล้านปีทิว)

3.2.2 การคำนวณรายการ Adjusted Account สำหรับปี 2561-2565

พิจารณาข้อเสนอรายการ Adjusted Account ที่เกิดขึ้นในรอบกำกับปี 2561 - 2565 สำหรับนำมาคำนวณอัตรา Ld รอบการกำกับปี 2566 - 2570 ตามหลักเกณฑ์การคำนวณซึ่งนำผลต่างรายได้ที่ได้รับจริง (Actual Revenue) ที่ต่ำกว่ารายได้ที่ควรได้รับจริง (Actual Allowed Revenue) ที่คำนวณค่าจริงตามบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) โดยพิจารณาประสิทธิภาพค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานค่าจริงไม่เกินกรอบ CPI - X โดย PTTLNG เสนอคำนวณมูลค่าของเงินตามเวลาสำหรับรายการ Adjusted Account เป็นมูลค่าสำหรับนำไปคำนวณอัตรา Ld รอบกำกับปี 2566 - 2570 จำนวน 979 ล้านบาท ซึ่ง กกพ. พิจารณาแล้วเห็นควรคำนวณ Adjusted Account ในลักษณะเดียวกับการกำกับดูแลของภาคไฟฟ้าที่พิจารณากรณีมีการเรียกคืนรายได้ที่สูงหรือต่ำกว่ารายได้ที่พึงได้รับในแต่ละปีมาคำนวณโดยไม่คำนึงถึงการคิดมูลค่าของเงินตามเวลา ทำให้ผลการคำนวณรายการ Adjusted Account ปี 2561-2565 สำหรับนำมารวมคำนวณอัตราค่าบริการ Ld รอบกำกับปี 2566 - 2570 เป็นเงิน 695 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.5735 บาทต่อล้านปีทียู

3.2.3 จากการพิจารณาข้างต้น ทำให้มีมูลค่าผลรวมของมูลค่าปัจจุบันสุทธิของรายได้ที่ควรได้รับ ณ ปี 2566 (NPV Allowed Revenue) ในส่วนของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ปี 2566 - 2570 และรายการ Adjusted Account สำหรับปี 2561-2565 รวมเท่ากับ 13,439 ล้านบาท และมูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ปี 2566 ของปริมาณการจองใช้สถานี (NPV Capacity Reserved) เท่ากับ 1,211 ล้านล้านบาททียู โดยใช้ อัตราคิดลดเท่ากับ WACC เฉลี่ยของสถานีที่ร้อยละ 6.44 ทำให้ผลการคำนวณอัตรา Ld รอบปี 2566 - 2570 ของสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 เท่ากับ 11.0944 บาทต่อล้านปีทียู

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาอัตราค่าบริการสำหรับโครงการ LMPT 1 ระยะที่ 1 เท่ากับ 24.4972 บาทต่อล้านปีทียู และอัตราสถานี LMPT 1 ระยะที่ 2 รวมส่วนขยาย เท่ากับ 11.0944 บาทต่อล้านปีทียู โดย Roll-in เฉลี่ยเป็นอัตราเดียว เพื่อใช้ในการเรียกเก็บอัตราค่าบริการตามปริมาณจากสัญญาการจองใช้บริการจริงของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ทั้งที่มีการใช้บริการอยู่แล้วและกำลังจะใช้บริการ จะทำให้อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคงที่ สำหรับโครงการ LMPT 1 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในรอบกำกับดูแล 5 ปี (ปี 2566-2570) เท่ากับ 17.2910 บาทต่อล้านปีทียู ดังตาราง

LMPT 1 (MTPA = ล้านตันต่อปี)	กำลังการ แปรสภาพ	ปริมาณจากสัญญาการจองใช้บริการ (MTPA)					อัตรา Ld (บาท/MMBTU)
		ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570	
โครงการระยะที่ 1	5 MTPA	5	5	5	5	5	24.4972
โครงการระยะที่ 2 และส่วนขยาย	6.5 MTPA	5.2	5.2	5.5	5.5	6	11.0944
ปริมาณการจองใช้สถานี LMPT 1	11.5 MTPA	10.2	10.2	10.5	10.5	11	17.2910

4. การพิจารณาอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)

ในกระบวนการพิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ Ld ได้ผ่านการกลั่นกรองจากคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ (คณะอนุกรรมการฯ) ซึ่งประกอบด้วย ผู้ทรงคุณวุฒิและผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ เพื่อพิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการฯ และให้ความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. โดยสามารถสรุปผลการพิจารณาที่ กกพ. เห็นชอบการคำนวณได้ ดังนี้

4.1 รายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue)

พิจารณารายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ ประกอบด้วย ผลตอบแทนจากเงินลงทุน ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายทางภาษี และรายการปรับปรุงบัญชี สรุปดังนี้

4.1.1 ผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Allowed Return) พิจารณาเงินลงทุนตามสัญญาก่อสร้างและประมาณการเงินลงทุนในอนาคต สำหรับการคำนวณเป็นสินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB) ในปี 2566 เท่ากับ 41,398 ล้านบาท รวมทั้ง ประมาณการเงินลงทุนสำหรับปี 2567-2570 สำหรับ Overhaul and Replacement จำนวน 940 ล้านบาท รวมมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมดสำหรับสถานี LMPT 2 ที่นำมาคำนวณอัตรา Ld รอบกำกับปี 2566 – 2570 เท่ากับ 42,338 ล้านบาท

โดยให้ผลตอบแทนเงินลงทุน (Allowed Return) แบ่งเป็น 2 ช่วง คือ

(1) ช่วงระหว่างก่อสร้างสถานี LMPT 2 ปี 2561 – 2565 โดยให้ผลตอบแทนในส่วนต้นทุนเงินทุน (Cost of Equity: Ke) ตามสัดส่วนเงินลงทุนในส่วนของผู้ถือหุ้นในอัตราร้อยละ 6.01 และนำผลรวมของผลตอบแทนเงินลงทุนช่วงก่อสร้างโครงการมาคำนวณเป็นสินทรัพย์เสมือนได้สิทธิเงินลงทุนที่ได้รับผลตอบแทน โดยทยอยตัดจำหน่ายมูลค่าสิทธิเงินลงทุนดังกล่าวตลอดอายุโครงการ เพื่อลดผลกระทบอัตราค่าบริการ Ld ในรอบการกำกับแรก

(2) ช่วงสถานีก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป ให้ผลตอบแทนเงินลงทุนเท่ากับ WACC ของสถานี LMPT 2 ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2565 เห็นชอบผลตอบแทนเงินลงทุนโครงการสถานี LMPT 2 ที่ WACC เท่ากับร้อยละ 7.09 (Post-Tax)

4.1.2 ค่าเสื่อมราคา (Depreciation) คำนวณแบบเส้นตรง (Straight Line) โดยมีอายุการใช้งานสินทรัพย์ดำเนินงานหลักของสถานีที่ 40 ปี และรอบการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ทดแทน 1 - 20 ปี

4.1.3 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) พิจารณาประมาณการค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ ให้เติบโตตามดัชนีราคาผู้บริโภค CPI – X โดยกำหนดค่า $X = 0$ (สำหรับรอบกำกับแรกของสถานี LMPT 2) และค่าใช้จ่ายที่ควบคุมไม่ได้ ปรับตาม CPI โดยพิจารณาประมาณการค่าใช้จ่ายดำเนินงานต่อหน่วยปริมาณการจองใช้สถานี LMPT 2 ในรอบการกำกับปี 2566 – 2570 เปรียบเทียบกับสถานี LMPT 1 ในระดับใกล้เคียงกัน

4.1.4 ภาษี (Tax) พิจารณาภาษีเงินได้นิติบุคคลตามจริง โดยโครงการสถานี LMPT 2 ได้รับสิทธิยกเว้นภาษีจาก BOI ในปี 2565 – 2569 (5 ปีแรก) และคำนวณอัตราภาษีนิติบุคคลที่ร้อยละ 20 ตั้งแต่ปี 2570 เป็นต้นไป

4.1.5 การปรับปรุงทางบัญชี (Adjusted Account) พิจารณาอัตรา Ld สำหรับสถานี LMPT 2 เป็นรอบการกำกับแรกจึงไม่มีรายการปรับทางบัญชีในการคำนวณ

จากการพิจารณาข้างต้นส่งผลให้สถานี LMPT 2 มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิของรายได้ที่ควรได้รับ ณ ปี 2566 (NPV Allowed Revenue) เท่ากับ 26,242 ล้านบาท สำหรับนำไปคำนวณอัตราค่าบริการ Ld รอบกำกับปี 2566 - 2570

4.2 ปริมาณการจองใช้สถานี (Capacity Reserved) อ้างอิงข้อมูลประมาณการความต้องการจองใช้สถานี LMPT 2 ตามการจัดสรรสิทธิการจองใช้ตามความสามารถของสถานี LMPT 2 โดยคำนวณเป็นมูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ปี 2566 (NPV Capacity Reserved) เท่ากับ 1,418 ล้านล้านบาท โดยมียุทธศาสตร์การจองใช้สถานีดังนี้

หน่วย : ล้านตันต่อปี

ปริมาณการจองใช้สถานี LMPT 2 (กำลังการแปรสภาพ 7.5 MTPA)	2566	2567	2568	2569	2570
	3.17	7.30	7.50	7.50	7.50

4.3 จากการพิจารณาการคำนวณรายได้ที่ควรได้รับ และปริมาณการจูงใช้สถานีที่จัดสรรตามความต้องการใช้และความสามารถของสถานี LMPT 2 รอบกำกับปี 2566 – 2570 ข้างต้น โดยมีผลรวมของมูลค่าปัจจุบันสุทธิของรายได้ที่ควรได้รับ ณ ปี 2566 (NPV Allowed Revenue) เท่ากับ 26,242 ล้านบาท และมูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ปี 2566 ของปริมาณการจูงใช้สถานี (NPV Capacity Reserved) เท่ากับ 1,418 ล้านบาทปีที่ยุติ ที่อัตราคิดลดเท่ากับ WACC เฉลี่ยของสถานีที่ร้อยละ 7.15 ทำให้ผลการคำนวณอัตรา Ld รอบปี 2566 – 2570 ของสถานี LMPT 2 เท่ากับ 18.5046 บาทต่อล้านปีทียู

5. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของ PTT LNG

กพ. ในการประชุมครั้งที่ การประชุมครั้งที่ 8/2567 (ครั้งที่ 893) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 ได้พิจารณาผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Ld ตามที่คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ได้กลั่นกรองและให้ความเห็น ตลอดจนพิจารณาข้อเสนอของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ได้นำเสนอเส้นทางการปรับราคา (Price Path) ของสถานี LMPT แห่งที่ 1 และสถานี LMPT แห่งที่ 2 ให้เป็นราคาเดียวกันสำหรับปี 2566 – 2570 เพื่อลดผลกระทบของผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมการบริหารจัดการสถานี LNG ทั้งสองแห่ง เป็นไปอย่างเหมาะสม เป็นธรรมกับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และลดผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ภาคอุตสาหกรรมในส่วนของ Partial Regulated Market แล้ว ดังนั้น กพ. จึงเห็นชอบการคำนวณอัตราค่า Ld สำหรับสถานี LMPT 1 และสถานี LMPT 2 ให้เป็นอัตราเดียวกัน (Roll-in) ในอัตราเท่ากับ 17.7598 บาทต่อล้านปีทียู เป็นอัตราค่าบริการขั้นสูง (Price Ceiling) ที่ผู้รับใบอนุญาตสามารถเรียกเก็บแต่ละสถานีตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2567 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการจาก กพ.

5.1 ผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Ld สำหรับปี 2566 - 2570

รายการ	อัตราค่าบริการ Ld (บาท/ล้านปีทียู)	NPV Capacity Reserve (TBTU)	เปลี่ยนแปลงจากปัจจุบัน (บาท/ล้านปีทียู)
อัตรา Ld ปัจจุบัน	18.3506		
ผลการพิจารณาอัตรา Ld สำหรับปี 2566-2570			
(1) สถานี LMPT1	17.2910	2,253.23	-1.0596
(1.1) ระยะที่ 1 (Levelization)	24.4972 (ปรับ Tax = 20%)	1,041.60	
(1.2) ระยะที่ 2 (Building Block)	11.0944	1,211.32	
(2) สถานี LMPT 2 (Building Block)	18.5046	1,418.13	+0.1540
(3) Roll-in Tariff LMPT 1 LMPT 2	17.7598	3,671.05	-0.5908

5.2 ผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ คาดว่าจะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) ลดลงได้ประมาณ 0.2544 บาทต่อล้านปีทียู หรือประมาณ 345 ล้านบาทต่อปี โดยจะสามารถลดต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าของประเทศได้ประมาณ 240 ล้านบาทต่อปี ทำให้สามารถลดค่าไฟฟ้าได้ประมาณ 0.12 สตางค์ต่อหน่วย

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับ อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) รอบการกำกับปี 2566 - 2570 สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 1 (LMPT 1) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT 2) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม ถึงวันที่ 15 มีนาคม 2567 เวลา 16.00 น.