

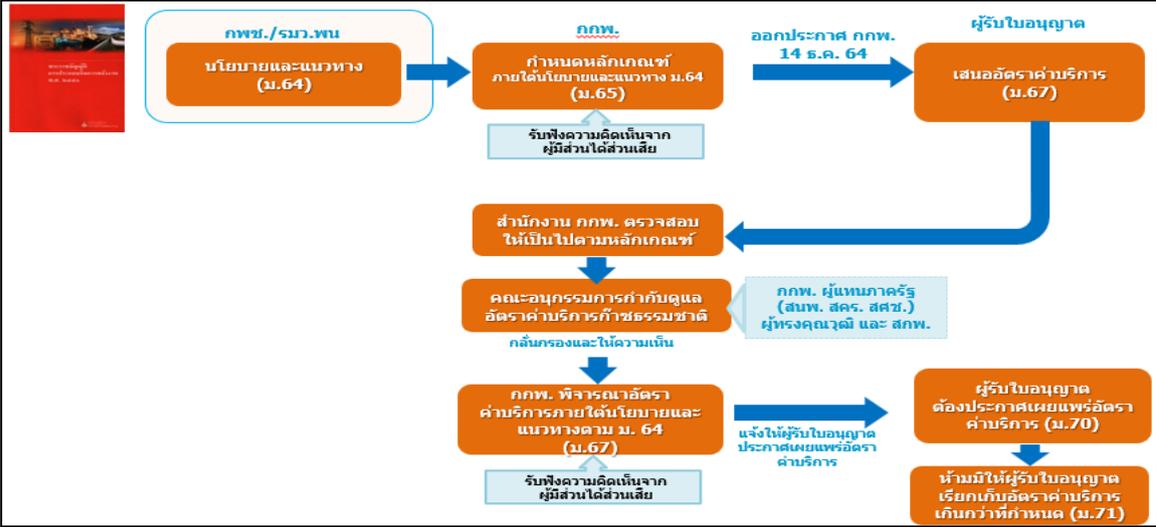
การรับฟังความคิดเห็น

เอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ.

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2569 (ครั้งที่ 994) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ได้พิจารณา (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ. ซึ่งเป็นการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามเอกสารแนบท้ายประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาต จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้สอดคล้องกับมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 ซึ่งได้เห็นชอบให้การบริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) ไม่จำเป็นต้องแยกหรือจัดตั้งให้เป็นนิติบุคคล และ กพช. วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 ซึ่งเห็นชอบการทบทวนแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ โดยได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. นำผลการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ สำนักงาน กกพ. ต่อไป

1. การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) มาตรา 65 ให้ กกพ. กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ภายใต้นโยบายและแนวทางที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด โดยขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน แสดงตามภาพ ดังนี้



1.2 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 กำหนดให้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามมติ กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และวันที่ 4 สิงหาคม 2564 ซึ่งรองรับการแข่งขันในกิจการ

ก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม ได้แก่ (1) กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ตามแนวทางที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และ กพช. กำหนด (Regulated Market) และ (2) กลุ่มที่จัดหา LNG เพื่อใช้กับโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้ขายไฟฟ้าเข้าระบบ ภาคอุตสาหกรรมและกิจการของตนเอง (Partially Regulated Market)

1.3 ต่อมา กกพ. ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2568 (ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2568) โดยปรับให้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสอดคล้องและรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 และวันที่ 13 ธันวาคม 2566 ซึ่งมอบหมายให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เป็นผู้จัดการจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) โดยให้จัดตั้งเป็นหน่วยงานที่แยกเป็นอิสระจาก ปตท. โดยมีการจัดทำกระบวนการแบ่งขอบเขตงานที่ชัดเจน (Ring fenced) รวมถึงกำหนดให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย (Gulf Gas)

1.4 เดือนสิงหาคม - พฤศจิกายน 2568 กพช. พิจารณากำหนดนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการทบทวนแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ โดยมีมติ สรุปได้ดังนี้

1.4.1 กพช. ในการประชุมครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 172) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 ได้รับทราบรายงานการดำเนินงานตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เรื่อง การบริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) ว่าได้ดำเนินการแยกการบริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) เป็นหน่วยงานที่เป็นอิสระจาก ปตท. โดยมีการจัดทำกระบวนการแบ่งขอบเขตงานที่ชัดเจน (Ring Fenced) แล้ว ทั้งนี้ เห็นชอบว่าการแยกการบริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) ไม่จำเป็นต้องแยกหรือจัดตั้งให้เป็นนิติบุคคล

1.4.2 กพช. ในการประชุมครั้งที่ 4/2568 (ครั้งที่ 174) เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 ได้พิจารณาการทบทวนแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ โดยได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

(1) ก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย (Gulf Price)

(2) ราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่นำมาคำนวณเป็น Pool Price ให้มีราคาต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย อยู่ที่ร้อยละ 10

ทั้งนี้ หากสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหรือส่งผลกระทบต่อประกอบการกิจการของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กกพ. และ ปตท. ร่วมกันจัดทำข้อเสนอเพื่อขอทบทวนการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเสนอ กบง. พิจารณาต่อไป และมอบหมายให้ กกพ. รับผิดชอบดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.5 พระราชบัญญัติฯ มาตรา 26 บัญญัติไว้ว่า ก่อนการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดของคณะกรรมการ ซึ่งจะมีผลกระทบต่อบุคคล กลุ่มบุคคล หรือผู้รับใบอนุญาต ให้คณะกรรมการเปิดเผยสาระสำคัญของระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดนั้น และเปิดโอกาสให้บุคคล กลุ่มบุคคล หรือผู้รับใบอนุญาตที่จะได้รับผลกระทบนั้นแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. ทั้งนี้ตามกระบวนการในการรับฟังความคิดเห็นที่ กกพ. กำหนด

2. **สาระสำคัญการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ ในเอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ.**

สำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการปรับปรุง (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ. (ประกาศฯ) เพื่อให้สอดคล้องกับมติ กพข. เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 และวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 โดยสรุปการเปลี่ยนแปลงได้ ดังนี้

2.1 ให้ยกเลิกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2568 และให้ใช้ประกาศและเอกสารแนบท้ายฉบับนี้แทน

2.2 ปรับปรุงเอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาต จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ. โดยปรับสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 และวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

2.2.1 ปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติ (Pool Price) สำหรับกลุ่ม Regulated Market โดยกำหนดให้ราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่นำมาคำนวณ Pool Price มีราคาต่ำกว่าราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยตามอัตราที่ กพข. เห็นชอบ โดยเห็นควรเพิ่มพจน์ $Discount_{Gulf}$ ตลอดจน เพิ่มเติมนิยามของ $Discount_{Gulf}$ และปรับปรุงสูตรการคำนวณและค่านิยามที่เกี่ยวข้องในส่วนของมูลค่าก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย (C_{Gulf}) และปริมาณก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยที่นำมาคำนวณใน Pool Price เพื่อให้มีความเหมาะสมสอดคล้องกับแนวนโยบายของ กพข. และสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปในปัจจุบัน ดังนี้

เอกสารแนบท้ายประกาศ กพพ. ในปัจจุบัน	ข้อเสนอการปรับปรุง
<p>สูตรการคำนวณ</p> $Pool Price = \frac{C_{Gulf} + C_{MMR} + C_{LNG}}{Q_{pool}}$ <p>โดย</p> $C_{Gulf} = (Gulf Price + Td_{Zone1} + Tc_{Zone1}) \times (Q_{Gulf} - Q_{LPG})$ $C_{MMR} = Myanmar Price \times Q_{MMR}$ $C_{LNG} = \sum_{k=1}^n (LNG Price \times Q_{LNG_k}) + \sum_{k=1}^n C_{Ld_k} + \sum_{k=1}^n C_{Lc_k}$ $Q_{pool} = (Q_{Gulf} - Q_{LPG}) + Q_{MMR} + Q_{LNG}$	<p>สูตรการคำนวณที่มีการปรับปรุง</p> $Pool Price = \frac{(C_{Gulf} - Discount_{Gulf}) + C_{MMR} + C_{LNG}}{Q_{pool}}$ <p>โดย</p> $C_{Gulf} = (Gulf Price + Td_{Zone1} + Tc_{Zone1}) \times (Q_{Gulf} - Q_{GSP})$ $Discount_{Gulf} = C_{Gulf} \times DF$ $C_{MMR} = Myanmar Price \times Q_{MMR}$ $C_{LNG} = \sum_{k=1}^n (LNG Price \times Q_{LNG_k}) + \sum_{k=1}^n C_{Ld_k} + \sum_{k=1}^n C_{Lc_k}$ $Q_{pool} = (Q_{Gulf} - Q_{GSP}) + Q_{MMR} + Q_{LNG}$
<p>ค่านิยาม</p> <p>Pool Price หมายถึง ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาและปริมาณขายก๊าซธรรมชาติของ Shipper ในกลุ่ม Regulated Market ทุกราย คำนวณโดยผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) (หน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู)</p>	<p>Pool Price หมายถึง ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาและปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ในกลุ่ม Regulated Market ทุกราย รับซื้อ และนำเข้ามาคำนวณเป็นราคาเฉลี่ยเนื้อก๊าซธรรมชาติ ตามปริมาณที่ส่ง</p>

เอกสารแนบท้ายประกาศ กกพ. ในปัจจุบัน	ข้อเสนอการปรับปรุง
<p>โดยที่ “ราคา” หมายถึง ราคาเฉลี่ยเนื้อก๊าซธรรมชาติที่รับซื้อและนำเข้า ในเดือนที่คำนวณของ Shipper แต่ละราย</p> <p>“ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ” หมายถึง ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper แต่ละรายจัดส่งให้ลูกค้าผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>CGulf หมายถึง มูลค่าก๊าซธรรมชาติที่ Shipper รับซื้อจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ทุกสัญญา ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยคำนวณจาก Gulf Price รวมค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยฝั่ง (Td_{zone1} และ Tc_{zone1}) ตามอัตราที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนด คูณกับ ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ไม่รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติใช้ในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 กำหนด (หน่วยเป็นบาท)</p> <p>QLPG หมายถึง ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่โรงแยกก๊าซธรรมชาตินำไปใช้ผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 กำหนด (หน่วยเป็นล้านบีทียู)</p> <p>QPool หมายถึง ผลรวมของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper ทุกราย ในกลุ่ม Regulated Market จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของ Shipper (หน่วยเป็นล้านบีทียู)</p>	<p>ให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของ Shipper ทุกรายในแต่ละเดือน ให้เป็นราคาเดียวกัน ภายใต้การคำนวณของผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) (หน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู)</p> <p>โดยที่ “ราคา” หมายถึง ราคาเฉลี่ยเนื้อก๊าซธรรมชาติที่รับซื้อและนำเข้า ในเดือนที่คำนวณของ Shipper แต่ละราย</p> <p>“ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ” หมายถึง ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper แต่ละรายจัดส่งให้ลูกค้าผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>CGulf หมายถึง มูลค่าก๊าซธรรมชาติที่ Shipper รับซื้อจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ทุกสัญญา ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยคำนวณจาก Gulf Price รวมค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยฝั่ง (Td_{zone1} และ Tc_{zone1}) ตามอัตราที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนด คูณกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ไม่รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) (หน่วยเป็นบาท)</p> <p>Discount_{Gulf} หมายถึง มูลค่าส่วนลดก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่นำมาคำนวณใน Pool Price โดยคำนวณจากมูลค่าก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติคูณด้วยสัดส่วนของ Discount Factor (DF) ตามแนวนโยบายที่ กพช. กำหนด (หน่วยเป็นบาท)</p> <p>DF หมายถึง ร้อยละของส่วนลดราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่นำมาคำนวณเป็น Pool Price ให้มีราคาต่ำกว่าราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยตามอัตราที่ กพช. กำหนด ทั้งนี้ กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 กำหนดให้ DF อยู่ที่ร้อยละ 10 (หน่วยเป็นร้อยละ)</p> <p>QGSP หมายถึง ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper จำหน่ายให้กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) ซึ่งรวมถึงการจำหน่ายเพื่อการผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงด้วย (หน่วยเป็นล้านบีทียู)</p> <p>QPool หมายถึง ผลรวมของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ Shipper ทุกราย ในกลุ่ม Regulated Market จัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของ Shipper โดยไม่รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) (หน่วยเป็นล้านบีทียู)</p>

รวมทั้ง ได้ปรับปรุงข้อความที่แสดงรายชื่อแหล่งก๊าซธรรมชาติออกจากประกาศ กกพ. เนื่องจากอาจทำให้ประกาศ กกพ. ดังกล่าวแสดงข้อมูลที่ไม่สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงชื่อแหล่งก๊าซธรรมชาติ การยกเลิก หรือการเพิ่มเติมแหล่งก๊าซธรรมชาติในภายหลังที่มีการออกประกาศ กกพ. ดังกล่าว

2.2.2 ปรับปรุงโครงสร้างราคาขายส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ กลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งหมดใช้ราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย (Gulf Price)

เอกสารแนบท้ายประกาศ กกพ. ในปัจจุบัน	ข้อเสนอการปรับปรุง
<p>สูตรการคำนวณ</p> <p>(1) ส่วนนำไปใช้ในการผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง:</p> $W_{\text{โรงแยกก๊าซ (LPG)}} = \text{Gulf Price} + [S_{1,\text{โรงแยกก๊าซ}} + S_{2,\text{โรงแยกก๊าซ}}] + [T_{d_{\text{zone1}}} + T_{c_{\text{zone1}}}]$ <p>(2) ส่วนที่เหลือจากการนำไปใช้ในการผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง:</p> $W_{\text{โรงแยกก๊าซ (OTHERS)}} = \text{Pool Price} + [S_{1,\text{โรงแยกก๊าซ}} + S_{2,\text{โรงแยกก๊าซ}}]$	<p>สูตรการคำนวณ</p> $W_{\text{โรงแยกก๊าซ}} = \text{Gulf Price} + [S_{1,\text{โรงแยกก๊าซ}} + S_{2,\text{โรงแยกก๊าซ}}] + [T_{d_{\text{zone1}}} + T_{c_{\text{zone1}}}]$

2.2.3 ปรับปรุงข้อความที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการจัดตั้งหน่วยงาน Pool Manager ที่แยกเป็นอิสระจาก ปตท.

เอกสารแนบท้ายประกาศ กกพ. ในปัจจุบัน	ข้อเสนอการปรับปรุง
<p>ทั้งนี้ ให้ ปตท. เป็นผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 โดยไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในระยะเริ่มต้น จนกว่าจะมีการจัดตั้งหน่วยงาน Pool Manager ที่แยกเป็นอิสระจาก ปตท. แล้วเสร็จ สำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจากการดำเนินงานของ Pool Manager ในระหว่างที่ยังไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการ ให้เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ กกพ. จะพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติต่อไป</p>	<p>ทั้งนี้ ให้ ปตท. เป็นผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 โดยไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในระยะเริ่มต้น สำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจากการดำเนินงานของ Pool Manager ในระหว่างที่ยังไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการ ให้เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ กกพ. จะพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติต่อไป</p>

โดยมีรายละเอียด เอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ. ตามเอกสารแนบ

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับ
เอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตรา
ค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 3) พ.ศ.
มายัง สำนักงาน กกพ. ตั้งแต่ วันที่ 30 มกราคม – 13 กุมภาพันธ์ 2569 เวลา 16.30 น.