

- (ร่าง) -

**ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ**  
**สำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)**  
**พ.ศ. ....**

---

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ภายใต้นโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๗ (ครั้งที่ ๑๖๙) เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๗ โดยให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นผู้พิจารณากำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เกิดความเหมาะสม และสอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) ประกอบกับมาตรา ๖๓ และมาตรา ๖๕ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ .../.... (ครั้งที่ ...) เมื่อวันที่ .. ..... .... คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) พ.ศ. ....”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“อัตราค่าบริการ” หมายความว่า อัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager Fee: PM Fee)

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)

“กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแล” หมายความว่า กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในด้านปริมาณ คุณภาพ และราคา ประกอบด้วย ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากที่ขายเข้าระบบ ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรม และผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ที่มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมของประเทศ (Regulated Market)

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๔ ให้ผู้รับใบอนุญาตคำนวณอัตราค่าบริการจากประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการให้บริการตามประมาณการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกรายในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลจัดส่งให้แก่ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้แนบท้ายประกาศนี้ และเสนออัตราค่าบริการพร้อมรายละเอียดการคำนวณต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

ข้อ ๕ ให้เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตรวจสอบรายละเอียดการเสนออัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตและจัดทำความเห็นเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบอัตราค่าบริการ ดังต่อไปนี้

(๑) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โดยประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในรอบปีที่กำกับดูแล ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าจ้างบุคคลภายนอก ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา ค่าใช้จ่ายประชุม อบรม และสัมมนา ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ค่าสาธารณูปโภคและสาธารณเทศ ค่าเช่าและค่าประกันภัย ค่าใช้จ่ายบริหารงาน ค่าธรรมเนียมตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจโดยตรง และค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง

(๒) ดัชนีสำหรับการปรับอัตราค่าบริการ (Adjustment Factor: AF) เพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในสองปีก่อนหน้ารอบปีที่กำกับดูแล โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ในสองปีก่อนหน้า ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบในสองปีก่อนหน้า โดยใช้ข้อมูลที่ผ่านมาการรับรองจากผู้ตรวจสอบบัญชีมาประกอบการพิจารณาอัตราค่าบริการ

(๓) ประมาณการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งทุกรายในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลจัดส่งให้แก่ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของตนเอง โดยไม่รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติของรอบปีที่กำกับดูแล

ข้อ ๖ เมื่อ กกพ. เห็นชอบอัตราค่าบริการแล้ว ให้ผู้รับใบอนุญาตจัดให้มีการเผยแพร่อัตราค่าบริการตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด

ให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าบริการต่อ กกพ. เพื่อทบทวนการคำนวณอัตราค่าบริการทุกปีให้สอดคล้องกับแนวโน้มค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

ข้อ ๗ ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่าอัตราค่าบริการไม่เหมาะสม อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน หรือเทคโนโลยี ให้ กกพ. มีอำนาจปรับอัตราค่าบริการหรือสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตปรับอัตราค่าบริการ ภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ กกพ. เห็นว่าอัตราค่าบริการไม่เหมาะสม เพื่อเสนอให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

ข้อ ๘ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตเห็นว่าอัตราค่าบริการที่ กกพ. ปรับตามข้อ ๗ ไม่เหมาะสม ให้ผู้รับใบอนุญาตยื่นอุทธรณ์เพื่อขอปรับอัตราค่าบริการต่อ กกพ. ภายใน ๓๐ วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่ง

ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตเห็นว่าอัตราค่าบริการที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้นไม่เหมาะสม อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน เทคโนโลยี หรือเหตุอื่น ให้ผู้รับใบอนุญาตยื่นคำร้องขอปรับอัตราค่าบริการต่อ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบได้

ข้อ ๙ ผู้รับใบอนุญาตต้องรายงานข้อมูลต่อ กกพ. เพื่อความโปร่งใส และใช้ประโยชน์ในการกำกับอัตราค่าบริการ ดังต่อไปนี้

(๑) รายงานข้อมูลรายเดือน ได้แก่ รายงานสรุปปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ และรายงานข้อมูลการคำนวณราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาและปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลทุกรายที่รับซื้อและนำเข้าเพื่อมาคำนวณเป็นราคาเฉลี่ยเนื้อก๊าซธรรมชาติ ตามปริมาณที่ส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของ ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกรายในแต่ละเดือนให้เป็นราคาเดียวกันภายใต้การคำนวณของผู้รับใบอนุญาต (Pool Price) โดยให้ส่งภายในเดือนถัดไป

๒) รายงานข้อมูลรายปี ได้แก่ รายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงิน ตามประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวกับหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงิน สำหรับผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน โดยให้ส่งภายใน ๙๐ วันนับตั้งแต่วันสิ้นสุดปีบัญชีและเมื่องบการเงินหรืองบการเงินเฉพาะกิจการประจำรอบปีบัญชีได้ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

(๓) รายงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๑๐ การปรับปรุงหรือแก้ไขหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ ตลอดจนการกำหนดเส้นทางการปรับราคา (Price Path) เพื่อลดผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการให้อยู่ภายใต้การกำกับดูแลและดำเนินการโดย กกพ. ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ข้อ ๑๑ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้  
กกพ.เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ .... พ.ศ. ๒๕๖๙

(นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์)

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

**เอกสารแนบท้าย**  
**ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**  
**เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับ**  
**ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)**  
**พ.ศ. ....**

ให้คำนวณอัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager Fee: PM Fee) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่กำหนด โดยมีสูตรการคำนวณ ดังนี้

$$PM\ Fee_t = \frac{PM\ Cost_t + AF_{t-2}}{Q_{Pool\ t}}$$

$$AF_{t-2} = PM\ Cost_{t-2} - (PM\ Fee_{t-2} \times Q_{Pool\ t-2})$$

- โดย  $PM\ Fee_t$  หมายถึง อัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager Fee: PM Fee) ในรอบปีที่กำกับดูแล (ปีที่  $t$ ) (หน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
- $PM\ Cost_t$  หมายถึง ประเมินการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าจ้างบุคคลภายนอก ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา ค่าใช้จ่ายประชุม อบรม สัมมนา ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ค่าสาธารณูปโภคและสาธารณเทศ ค่าเช่าและค่าประกันภัย ค่าใช้จ่ายบริหารงาน ค่าธรรมเนียมตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจโดยตรงและค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง ในรอบปีที่กำกับดูแล (ปีที่  $t$ ) (หน่วยเป็นบาท)
- $PM\ Cost_{t-2}$  หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงของสองปีก่อนหน้า ( $t-2$ ) ตามที่ กกพ. เห็นชอบ (หน่วยเป็นบาท)
- $AF_{t-2}$  หมายถึง ดัชนีสำหรับการปรับอัตราค่าบริการ (Adjustment Factor) ในสองปีก่อนหน้ารอบปีที่กำกับดูแล โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ในสองปีก่อนหน้า ( $t-2$ ) ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบ ในสองปีก่อนหน้า ( $t-2$ ) (หน่วยเป็นบาท)
- $Q_{Pool\ t}$  หมายถึง ประเมินการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกรายในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลจัดส่งให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ โดยไม่รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) ของปีที่  $t$  (หน่วยเป็นล้านปีทิว)
- $Q_{Pool\ t-2}$  หมายถึง ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงของสองปีก่อนหน้า (ปีที่  $t-2$ ) (หน่วยเป็นล้านปีทิว)

ในกรณีที่นโยบายในการทบทวนโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรา ๖๔ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และการเปลี่ยนแปลงมีผลกระทบต่อโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ระบุไว้ตามหลักเกณฑ์ฉบับนี้ ให้ กกพ. สามารถปรับปรุง แก้ไข เพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไปได้ตามความเหมาะสม