

## ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)

พ.ศ. ๒๕๖๖

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลการจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) อย่างเป็นธรรม โปร่งใส และสอดคล้องกับรูปแบบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒ ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๑๖๔) วันที่ ๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ ที่มอบหมายให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการจัดการ Pool Gas ของประเทศ โดยให้จัดตั้งเป็นหน่วยงานที่แยกเป็นอิสระจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีการจัดทำกระบวนการแบ่งขอบเขตงานที่ชัดเจน (Ring Fenced)

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๗ (๑) (๓) และมาตรา ๑๑ (๑) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๙/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๘๗๗) วันที่ ๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๖ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) พ.ศ. ๒๕๖๖”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“LNG” หมายความว่า ก๊าซธรรมชาติเหลว

“Spot LNG” หมายความว่า การจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวในรูปแบบตลาดจร

“ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)” หมายความว่า ผู้บริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ ในการดำเนินการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติกับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มของตลาดที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) โดยคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยของกลุ่มให้เป็นราคาเดียวกัน (ราคา Pool Gas) เพื่อขายก๊าซธรรมชาติให้ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติตามปริมาณที่ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติจัดหาและนำเข้า Pool Gas

“กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market)” หมายความว่า กลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPPs) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

(VSPPs) ที่ขายเข้าระบบ รวมถึงผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมและก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่มีการใช้ก๊าซธรรมชาติจาก Pool Gas ของประเทศ

“ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติจากจุดซื้อขายก๊าซธรรมชาติผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติไปยังจุดจ่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ซื้อ

“ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า ผู้ที่ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อนำมาใช้กับภาคผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และอื่น ๆ ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market)

“ราคา Pool Gas” หมายความว่า ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาและปริมาณของ (๑) ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซในประเทศ (ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติรวมอัตราค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติในทะเล) (๒) ก๊าซธรรมชาติจากการนำเข้ามาจากประเทศเมียนมา (ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติรวมอัตราค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติเพื่อนำส่งก๊าซธรรมชาติมายังประเทศไทย) และ (๓) ก๊าซธรรมชาติจากการนำเข้ามาในรูปแบบ LNG (ราคา LNG รวมค่าใช้จ่ายในการนำเข้า และค่าบริการสถานี LNG)

“Take or Pay หรือ Mitigation Sale” หมายความว่า เงื่อนไข ภาระความรับผิดชอบตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติมีกับผู้ผลิตหรือผู้ขาย (แล้วแต่กรณี)

“เหตุการณ์ฉุกเฉิน” หมายความว่า เหตุการณ์หรือกรณีแวดล้อมใด ๆ หรือเหตุการณ์หลายเหตุการณ์ หรือกรณีแวดล้อมหลายกรณีใด ๆ ที่เกิดขึ้นเกี่ยวเนื่องกัน ซึ่งไม่อาจคาดการณ์ล่วงหน้าได้ แม้จะได้เฝ้าระวังตามสมควรแล้ว แต่อยู่นอกเหนือการควบคุมอย่างสมเหตุสมผลหรือเป็นเหตุสุดวิสัย โดยผู้ปฏิบัติมีความจำเป็นที่ต้องปฏิบัติอย่างเร่งด่วนที่จะแก้ไขปัญหาและระงับเหตุการณ์ดังกล่าว เพื่อไม่ให้มีผลกระทบต่อความมั่นคงทางพลังงาน

“พลังงาน” หมายความว่า ไฟฟ้าหรือก๊าซธรรมชาติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“ปตท.” หมายความว่า บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และให้ กกพ. เป็นผู้ที่มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

#### หมวด ๑

#### หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๕ ในการกำกับดูแลการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ กกพ. จะพิจารณาตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในประกาศ และคำนึงถึงเรื่อง ดังต่อไปนี้

(๑) ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต เพื่อให้เกิดความมั่นคงทางพลังงานและบริหารปริมาณ LNG ในถังเก็บ (LNG Inventory) ในระดับที่เหมาะสม

(๒) ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ควบคุมไม่ให้เกิดการเลือกปฏิบัติที่ไม่เป็นธรรม และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

(๓) ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาต และผู้ใช้พลังงาน

(๔) ส่งเสริมการใช้พลังงานและทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ รวมถึงการปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน

#### หมวด ๒

#### สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบ

ข้อ ๖ ให้ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ดำเนินการดังต่อไปนี้

(๑) เรียกแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply) และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) จากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market)

(๒) เรียกข้อมูล เพื่อตรวจสอบปริมาณและราคาซื้อก๊าซธรรมชาติหรือ LNG ที่เกิดขึ้นจริงจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการนำเข้า ค่าบริการท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ค่าบริการสถานี LNG รวมถึงเงื่อนไขหลัก (Key Terms) ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ เพื่อประกอบการคำนวณราคา Pool Gas

(๓) เรียกแผนผลิตไฟฟ้าและแผนส่งการเดินเครื่องไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อประกอบการจัดทำแผนการจัดหา Spot LNG ของประเทศ

(๔) เรียกข้อมูลจากผู้ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO) และผู้ให้บริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) เพื่อบริหารจัดการความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply)

ข้อ ๗ ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) จะต้องดำเนินการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติร่วมกับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่

ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) โดยคำนวณราคา Pool Gas เพื่อขายก๊าซธรรมชาติให้ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ให้สอดคล้องตามปริมาณที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ นั้นจัดหาและนำเข้า Pool Gas โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

(๑) รวบรวมแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply) และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) ของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ตามที่ กกพ. กำหนด

(๒) ตรวจสอบความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) ของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเทียบกับแผนการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของ กกพ.

(๓) รวบรวมปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย เพื่อเทียบแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply)

(๔) เปรียบเทียบแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Supply) กับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand) เพื่อประเมินปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติส่วนที่เกินจากแผน รวมทั้งจัดทำแผนและบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติหรือ LNG เพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในส่วนที่เกินจากแผนของประเทศ โดยมอบหมายให้ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติที่รับผิดชอบแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาตินั้น ๆ หรือผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติรายใดรายหนึ่ง (แล้วแต่กรณี) ดำเนินการตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด

(๕) รับซื้อก๊าซธรรมชาติหรือ LNG จากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ณ จุดส่งมอบก๊าซ ในราคาที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติจัดหา รวมถึงอัตราค่าผ่านท่อในทะเล สำหรับกรณีก๊าซอ่าวไทย อัตราค่าผ่านท่อเพื่อนำส่งก๊าซมายังประเทศไทย สำหรับกรณีก๊าซจากประเทศเมียนมา และค่าใช้จ่ายในการนำเข้าและค่าบริการสถานี LNG สำหรับกรณีการจัดหาในรูปแบบ LNG ตามราคา และเงื่อนไขสัญญาที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(๖) คำนวณราคา Pool Gas ของกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ตามคู่มือการดำเนินงานและวิธีการคำนวณราคา Pool Gas ที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ และยืนยันความถูกต้องการคำนวณราคา Pool Gas ในแต่ละเดือน พร้อมส่งรายละเอียด วิธีการคำนวณ เอกสารและข้อมูลประกอบที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ให้สำนักงาน กกพ. ทุกเดือน

(๗) ขายก๊าซธรรมชาติให้กับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ในราคา Pool Gas ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาตินั้น ๆ จัดหาและนำเข้า Pool Gas

(๘) รายงานข้อมูลทางบัญชีตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การจัดทำรายงานการบัญชีและการเงิน สำหรับผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๓

(๙) นำเสนอแผนการปฏิบัติและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานและเสนอต่อสำนักงาน กกพ. และ กกพ. ตามรูปแบบที่ กกพ. กำหนด

(๑๐) กรณีเหตุการณ์ฉุกเฉินให้ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) บริหารจัดการปริมาณก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ เพื่อรักษา ความมั่นคงทางพลังงาน โดยให้คำนึงถึงต้นทุนพลังงานของประเทศเป็นหลัก พร้อมทั้งเสนอ แนวทางแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวต่อ กกพ. หรือคณะกรรมการกำกับการดำเนินงานของผู้รับ ใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ที่ กกพ. มอบหมาย เพื่อพิจารณาโดยเร็ว

(๑๑) รวบรวมข้อมูลการประมาณการราคาและปริมาณจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติทุกราย เพื่อจัดทำประมาณการราคา Pool Gas (Forecast Pool Gas Price) ในทุกเดือน เป็นรายเดือน ล่วงหน้า ๑๖ เดือน และนำเสนอให้สำนักงาน กกพ. กพพ. และผู้รับ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้งานต่อไป

(๑๒) ติดตามการบริหารสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติร่วมกับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติ เพื่อลดผลกระทบต่อราคา Pool Gas ของประเทศ เช่น ภาวะ Take or Pay หรือ Mitigation Sale และให้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของประเทศ และผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวม

(๑๓) จัดทำคู่มือการดำเนินงานและวิธีการคำนวณราคา Pool Gas ของกลุ่มที่อยู่ภายใต้ การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) เสนอต่อ กกพ.

#### หมวด ๓

การทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)

ข้อ ๘ ให้ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) จัดทำสัญญา มาตรฐานสำหรับการซื้อและขายก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้กับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๙ ให้ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ทำสัญญาเพื่อรับซื้อ ก๊าซธรรมชาติหรือ LNG จากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกรายในกลุ่มที่อยู่ภายใต้ การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ในราคา ก๊าซธรรมชาติที่จัดหาโดยผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาตินั้น ๆ รวมอัตราค่าผ่านท่อในทะเล สำหรับกรณีก๊าซอ่าวไทย อัตราค่าผ่านท่อเพื่อนำก๊าซมายังประเทศไทย สำหรับกรณีนำเข้าก๊าซ

จากประเทศเมียนมา และค่าใช้จ่ายในการนำเข้าและค่าบริการสถานีบริการ LNG สำหรับกรณีนำเข้าก๊าซในรูปแบบ LNG ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ และขายก๊าซธรรมชาติให้กับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพ และราคา (Regulated Market) ในราคา Pool Gas ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาตินั้น ๆ จัดหาและนำเข้า Pool Gas

#### หมวด ๔

การคำนวณราคา Pool Gas ของผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager)

ข้อ ๑๐ ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ต้องปฏิบัติตามคู่มือการดำเนินงานและวิธีการคำนวณราคา Pool Gas ที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

ข้อ ๑๑ ให้ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ดำเนินการดังต่อไปนี้

(๑) รวบรวมปริมาณและราคาที่รับซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ในกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) และคำนวณราคา Pool Gas ของกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) ตามคู่มือ วิธีการในการคำนวณและประกาศที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(๒) จัดส่งข้อมูลราคา Pool Gas ให้ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย เพื่อนำไปคำนวณเป็นต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพและราคา (Regulated Market) และรายงานต่อสำนักงาน กกพ. ทุกเดือน

(๓) เปิดเผยข้อมูลและวิธีการคำนวณราคา Pool Gas ต่อ กฟผ. เพื่อใช้ในการตรวจสอบการคำนวณต้นทุนเชื้อเพลิงค่าก๊าซธรรมชาติก่อนส่งผ่านไปยังค่าไฟฟ้า

#### หมวด ๕

##### บทเฉพาะกาล

ข้อ ๑๒ ในระหว่างกระบวนการจัดตั้งหน่วยงานอิสระจาก ปตท. เพื่อทำหน้าที่ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) ยังไม่แล้วเสร็จ ให้ ปตท. ปฏิบัติหน้าที่ผู้รับใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) โดยดำเนินการแบ่งแยกขอบเขตงานและส่วนงานที่ชัดเจน (Ring Fenced) ไปพลางก่อน

ให้สำนักงาน กกพ. จัดทำแนวทางการแบ่งแยกขอบเขตงานและส่วนงานที่ชัดเจน (แนวทางการทำ Ring Fenced) เสนอต่อ กกพ. ภายใน ๔๕ วันนับแต่วันที่ประกาศฉบับนี้มีผลใช้บังคับและให้ ปตท. ดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวอย่างเคร่งครัด

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๖

เสมอใจ สุขสุเมธ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน