

**ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**

**เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ**

**พ.ศ. ๒๕๖๓**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework) ส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน รวมถึงเปิดให้บุคคลที่สามสามารถใช้บริการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุม ครั้งที่ ๓/๒๕๖๐  
(ครั้งที่ ๑๓) เมื่อวันที่ ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๐

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) มาตรา ๕๐ มาตรา ๕๑ มาตรา ๗๙ มาตรา ๘๐ มาตรา ๘๑ มาตรา ๘๗ และมาตรา ๘๙ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๖/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๖๗๙) เมื่อวันที่ ๕ มิถุนายน ๒๕๖๓ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๓”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งทำหน้าที่ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator, TSO)

“ผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติ  
ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ กิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ กิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ หรือกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ แต่ไม่รวมถึงการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง

“ผู้เชื่อมต่อ” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติหรือผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง หรือผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ที่มีความประสงค์ที่จะเชื่อมต่อทางกายภาพกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ แต่ไม่รวมผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์รายบุคคล

“ผู้ใช้บริการ” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติที่ได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ (Shipper)

“บุคคลที่สาม” หมายความว่า บุคคลที่ขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Third Party) โดยไม่รวมถึงผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ

“ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า บุคคลหรือนิติบุคคลที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับผู้ใช้บริการเพื่อซื้อ หรือใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผู้ใช้บริการจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซบนบกที่จุดจ่ายออก

“ก๊าซเชื้อเพลิง” หมายความว่า ก๊าซธรรมชาติที่ใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Fuel Gas)

“การเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม” หมายความว่า การจำแนก การกีดกัน การจำกัด หรือการเลือก หรือการปฏิบัติต่อสิ่งที่มีสาระสำคัญเดียวกันอย่างแตกต่างกัน โดยปราศจากเหตุผลอันชอบธรรมในทางธุรกิจ การตลาด เศรษฐศาสตร์ หรือกฎหมายซึ่งมีผลให้เกิดการผูกขาด ลดหรือจำกัดการแข่งขัน หรือสร้างความได้เปรียบในการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบกิจการรายใดรายหนึ่งอย่างมีนัยสำคัญ

“ความสามารถในการให้บริการ” หมายความว่า ศักยภาพของระบบส่งก๊าซธรรมชาติในการให้บริการ ซึ่งระบุเป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด ณ ช่วงเวลาใดเวลานึ่ง

“การจองความสามารถในการให้บริการ” หมายความว่า การจองความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อการส่งก๊าซธรรมชาติของผู้ใช้บริการ (Capacity Booking)

“ค่าบริการ” หมายความว่า อัตราค่าบริการ ค่าธรรมเนียม หรือจำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการของระบบส่งและศูนย์ควบคุมก๊าซธรรมชาติ

“ค่าปรับในการไม่รักษาสมดุล” หมายความว่า ค่าปรับที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เรียกเก็บจากผู้ใช้บริการที่ไม่สามารถรักษาสมดุลระหว่างการนำก๊าซธรรมชาติของตนที่ส่งเข้าและนำออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Imbalance Penalty Charge)

“ค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนด” หมายความว่า ค่าปรับที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เรียกเก็บจากผู้ใช้บริการที่ใช้เกินสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกว่าที่ได้ทำสัญญาไว้ (Capacity Overuse Penalty Charge)

“ค่าปรับความเสียหายของระบบ” หมายความว่า ค่าความเสียหายที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เรียกเก็บจากผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อ ที่ทำให้เกิดความเสียหายต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Damage Penalty Charge)

“การเสียสิทธิความสามารถในการให้บริการ” หมายความว่า การที่ผู้ใช้บริการเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการส่วนที่ผู้ใช้บริการได้รับการจัดสรร (Use-It-Or-Lose-It) เนื่องจากผู้ใช้บริการไม่ได้ใช้ภายในระยะเวลาที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติกำหนด

“Instructed Flows” หมายความว่า คำสั่งเปลี่ยนแปลงปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าหรือจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี โดยผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าหรือจ่ายออกทั้งหมดสมดุลกัน

“Grandfathered” หมายความว่า สิทธิที่ผู้ใช้บริการมีอยู่เดิม ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม พ.ศ. ๒๕๕๗ และฉบับที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๕๘ และก่อนข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)  
ลงวันที่ ๓๐ มีนาคม ๒๕๕๘ มีผลใช้บังคับ

“TSO Code” หมายความว่า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Code) ซึ่งประกอบด้วย แนวปฏิบัติทางธุรกิจสำหรับหน่วยงานที่ทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Code of Conduct)  
ข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Code) ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Connection Code) และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Operations Code)

“Nomination” หมายความว่า การร้องขอที่ผู้ใช้บริการยื่นต่อผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เกี่ยวกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่จะนำเข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกที่จุดส่งเข้าและนำออกที่จุดจ่ายออก

“Renomination” หมายความว่า การแก้ไข การร้องขอแจ้งปริมาณก๊าซธรรมชาติที่นำเข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกที่จุดส่งเข้าและนำออกที่จุดจ่ายออก

“Difficult Day” หมายความว่า วันที่เกิดปัญหาด้านสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติเกินกว่าค่าควบคุม หรือเกิดปัญหาด้านการปฏิบัติการใด ๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุม  
การส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้ใช้บริการจะต้องปฏิบัติการ ตามที่กำหนดไว้ใน TSO Code

“ภาวะฉุกเฉิน” หมายความว่า เหตุการณ์ที่ส่งผลหรืออาจส่งผลให้เกิดความไม่ปลอดภัย หรือไม่มั่นคงของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือบุคคล หรือทรัพย์สินรอบข้าง

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และ  
ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

**หมวด ๑**

**หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการออกใบอนุญาต**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕ ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่ง  
ก๊าซธรรมชาติแก่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ กกพ. พิจารณาตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประกอบกับหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในประกาศนี้ และให้คำนึงถึงเรื่องดังต่อไปนี้ด้วย

(๑) ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้พลังงาน ทั้งทางด้านอัตราค่าบริการ ค่าปรับและคุณภาพการให้บริการ

(๒) ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

(๓) ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

(๔) ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

**หมวด ๒**

**สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบ  
ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๖ สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ มีดังต่อไปนี้

(๑) สิทธิ

(ก) มีสิทธิประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติอย่าง  
มีประสิทธิภาพ ปลอดภัย มั่นคง และเชื่อถือได้ เป็นไปตามหลักวิชาชีพอย่างรอบคอบ

(ข) มีสิทธิบริหารจัดการเมื่อก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าของผู้ใช้บริการอาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพก๊าซธรรมชาติ รวมถึงระงับการให้บริการเมื่อมีเหตุอันควรหรือเหตุที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคง  
หรือความปลอดภัย

(ค) มีสิทธิบริหารจัดการเมื่อผู้ใช้บริการไม่สามารถรักษาสมดุลก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและนำออกจากระบบ รวมถึงระงับการให้บริการเมื่อมีเหตุอันควรหรือเหตุที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคง หรือความปลอดภัย (ง) มีสิทธิปฏิเสธการใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หากส่งผลกระทบต่อความมั่นคงปลอดภัยต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(จ) พิจารณาให้ผู้ใช้บริการเข้าใช้ หรือให้ผู้เชื่อมต่อทำการเชื่อมต่อกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ โดยจะต้องไม่ได้รับความเสียหายทางกายภาพหรือทางการเงินในการทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ จากพันธะที่จะต้องเปิดให้เชื่อมต่อและใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติของตน

(๒) หน้าที่และความรับผิดชอบ

(ก) มีหน้าที่รับผิดชอบการบำรุงรักษาระบบส่งก๊าซธรรมชาติและพิจารณาการเชื่อมต่อ

(ข) มีหน้าที่พัฒนาระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอกับความต้องการใช้บริการ  
ทั้งนี้ โดยต้องคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเหมาะสม

(ค) มีหน้าที่ควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติและจัดทำข้อกำหนดคุณภาพ ขั้นตอน  
การควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติ รวมถึงมาตรฐานการให้บริการ

(ง) มีหน้าที่บริหารจัดการระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่เกิดDifficult Day และภาวะฉุกเฉิน

(จ) มีหน้าที่จัดทำ เผยแพร่และแก้ไขปรับปรุง TSO Code ให้สอดคล้องกับประกาศนี้

(ฉ) เรียกเก็บค่าบริการและค่าปรับ

(ช) ชำระค่าความเสียหายแก่ผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อ ในกรณีที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นฝ่ายที่ก่อให้เกิดความเสียหายนั้น

(ซ) ต้องให้บริการแก่ผู้ใช้บริการระบบโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

(ฌ) ต้องเผยแพร่ข้อมูลแก่ผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจอย่างมีประสิทธิภาพ

ข้อ ๗ สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ใช้บริการมีดังต่อไปนี้

(๑) สิทธิ

(ก) มีสิทธิใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อการส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่จุดจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ข) ยื่นคำร้องขอให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ  
ขยายความสามารถในการให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๒) หน้าที่และความรับผิดชอบ

(ก) มีหน้าที่รักษาสมดุลระหว่างปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและนำออกของตนเอง  
ในแต่ละวัน

(ข) ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่ง  
ก๊าซธรรมชาติ (TSO Code)

(ค) ต้องชำระค่าบริการและค่าปรับที่เกี่ยวข้องกับการใช้บริการของระบบส่ง  
ก๊าซธรรมชาติและความสามารถที่ได้รับการจัดสรร

ข้อ ๘ สิทธิและหน้าที่ของผู้เชื่อมต่อมีดังต่อไปนี้

(๑) สิทธิ

(ก) เชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติเข้าหรือรับก๊าซธรรมชาติ  
จากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๒) หน้าที่

(ก) ปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่ง  
ก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ

(ข) ชำระค่าบริการและค่าปรับที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

**หมวด ๓**

**แนวปฏิบัติทางธุรกิจ  
สำหรับหน่วยงานที่ทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๙ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำแนวปฏิบัติ  
ทางธุรกิจสำหรับหน่วยงานที่ทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Code of  
Conduct) โดยอย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยเนื้อหา ดังต่อไปนี้

(๑) ต้องมีแนวทางบริหารจัดการเพื่อให้เกิดความเท่าเทียมกันในการให้บริการ

(๒) จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูล (Ring Fence) ระหว่างกิจการระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติในด้านข้อมูลของผู้ใช้บริการ

(๓) ต้องมีระบบการตรวจสอบภายในและภายนอกที่ไม่เป็นอุปสรรคต่อการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

(๔) ต้องให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการที่ กกพ. กำหนด เพื่อให้ผู้ใช้บริการทุกรายได้รับบริการจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างเท่าเทียมกันโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

(๕) ต้องมีมาตรการและกลไกที่มีประสิทธิภาพเพื่อป้องกันและขจัดผลประโยชน์ทับซ้อน

(๖) ต้องมีแนวทางการเผยแพร่ข้อมูลที่จำเป็นต่อผู้ใช้บริการโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติ  
อย่างไม่เป็นธรรมและไม่ก่อให้เกิดความได้เปรียบหรือเสียเปรียบในการแข่งขันกับผู้ใช้บริการรายอื่น

(๗) กำหนดบทบาทหน้าที่และภารกิจของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ในส่วนที่เป็นเจ้าของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Owner, TO) และส่วนที่ทำหน้าที่ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (System Operator, SO) รวมถึง ให้รายงานการบัญชีและการเงินตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. ประกาศกำหนด

**หมวด ๔**

**ข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๑๐ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Code) สำหรับหน่วยงานทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ โดยอย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยเนื้อหา ดังต่อไปนี้

(๑) ขอบเขตของข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Code)

(๒) หน้าที่ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ

(๓) หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งต้องประกอบไปด้วย

(ก) หลักเกณฑ์คุณสมบัติของผู้ใช้บริการ

(ข) ข้อกำหนดทางด้านการเงิน หลักทรัพย์ การค้ำประกันและประกันภัยของผู้ใช้บริการ

(ค) เอกสารประกอบการยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ง) ขั้นตอนการยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(จ) การพิจารณาอนุญาตการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ฉ) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๔) การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(ก) กำหนดจุดส่งเข้าและจุดจ่ายออกก๊าซธรรมชาติ เพื่อประโยชน์ในการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(ข) ระบุความสามารถในการให้บริการทั้งที่ได้รับการจัดสรรแล้ว และที่ยังไม่ได้จัดสรร

(ค) จัดสรรความสามารถและการกำหนดระยะเวลาของสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ

(ง) ประกาศความสามารถการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรแล้วและที่ยังเหลืออยู่  
ตามประเภทการให้บริการ

(จ) รับคำขอใช้ความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่ให้กับผู้ใช้บริการ

(๕) การบริหารจัดการความแออัดของความสามารถในการให้บริการ

(ก) การคืนสิทธิความสามารถให้กับผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปจัดสรรใหม่

(ข) การซื้อขายสิทธิความสามารถระหว่างผู้ใช้บริการด้วยกัน

(ค) การเสียสิทธิความสามารถในการให้บริการ (Use-It-Or-Lose-It) ในกรณีที่ผู้ใช้บริการไม่ได้ใช้ความสามารถที่ได้รับการจัดสรรจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ติดต่อกันไม่น้อยกว่า ๑๒ เดือน โดยสัดส่วนระหว่างความสามารถที่ใช้จริงและความสามารถที่ได้รับการจัดสรรไม่เป็นไปตามที่ กกพ. กำหนด ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติสามารถนำสิทธิความสามารถที่เสียไปนั้นมาจัดสรรใหม่ได้

(๖) ข้อกำหนดด้านเทคนิค

(ก) การกำหนดคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ

(ข) การกำหนดมาตรฐานสำหรับการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติอื่นที่เกี่ยวข้อง

(๗) ค่าบริการและค่าปรับตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด

(๘) ผู้ใช้บริการที่ใช้เกินสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกว่าที่ได้ทำสัญญาไว้ต้องเสียค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนด

(๙) ผู้ใช้บริการที่ทำให้เกิดความเสียหายต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ต้องเสียค่าปรับความเสียหายของระบบ ซึ่งเป็นค่าความเสียหายระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

**หมวด ๕**

**ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๑๑ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำข้อกำหนด  
การเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Connection Code) สำหรับหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ อย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยเนื้อหาดังต่อไปนี้

(๑) หน้าที่ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและผู้เชื่อมต่อ (๒) กระบวนการและขั้นตอนยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ก) หลักเกณฑ์คุณสมบัติของผู้เชื่อมต่อ

(ข) ข้อกำหนดทางด้านการเงิน หลักทรัพย์ การค้ำประกัน และประกันภัยของ  
ผู้เชื่อมต่อ

(ค) เอกสารประกอบการยื่นคำขอเชื่อมต่อ

(ง) ผู้รับผิดชอบและขั้นตอนการยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(จ) ขั้นตอนการพิจารณาอนุญาตการเชื่อมต่อ

(ฉ) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๓) การวางแผนทางการเงิน

(ก) แหล่งเงินทุนสำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(ข) การถือครองสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(ค) ค่าบริการต่าง ๆ สำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๔) ข้อกำหนดด้านเทคนิคและมาตรฐาน

(๕) ค่าบริการและค่าปรับตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด

(๖) การโอนสิทธิการเชื่อมต่อระหว่างผู้เชื่อมต่อ

(ก) ผู้เชื่อมต่อสามารถโอนสิทธิในสัญญาการเชื่อมต่อและสัญญาอุปกรณ์ไปยังผู้เชื่อมต่ออีกราย ในลักษณะทวิภาคี (Bilateral) และต้องได้รับความยินยอมจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ โดยผู้โอนต้องมีอำนาจควบคุมเกี่ยวกับการแต่งตั้ง และถอดถอนกรรมการของผู้รับโอนซึ่งมีอำนาจจัดการทั้งหมดหรือโดยส่วนใหญ่ หรือ เป็นหุ้นส่วนหรือเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทผู้รับโอน เกินกว่าร้อยละ ๒๕ ของหุ้นที่ออกชำระแล้ว

ทั้งนี้ผู้โอนจะต้องแจ้งให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ พิจารณาล่วงหน้าถึงการเปลี่ยนแปลงสิทธิในสัญญาเชื่อมต่อและสัญญาอุปกรณ์

(ข) การโอนสิทธิในสัญญาเชื่อมต่อระหว่างผู้เชื่อมต่อและสัญญาอุปกรณ์ ไม่ถือว่าเป็นการทำให้ความรับผิดชอบตามข้อผูกพันสัญญาของผู้โอนลดลงหรือหมดไป ซึ่งรวมถึงการชำระค่าบริการและค่าปรับที่เกี่ยวกับการเชื่อมต่อ หากผู้รับโอนไม่สามารถชำระได้

**หมวด ๖**

**ข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๑๒ การจัดทำข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Operations Code)สำหรับหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ อย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยเนื้อหา ดังต่อไปนี้

(๑) สิทธิและหน้าที่ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ

(ก) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่รักษาความสมดุลและความปลอดภัยของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ข) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิบริหารจัดการ  
เมื่อผู้ใช้บริการไม่สามารถรักษาสมดุลก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและนำออกจากระบบ รวมถึงระงับการให้บริการเมื่อมีเหตุอันควร หรือเหตุที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงหรือความปลอดภัย

(ค) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเจ้าของก๊าซธรรมชาติค้างในท่อขั้นต่ำ (Deadstock Linepack) และมีหน้าที่ในการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติค้างในท่อของผู้ใช้บริการ และมีหน้าที่บริหารจัดการระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ในกรณีเกิด Difficult Day และภาวะฉุกเฉิน

(ง) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) และค่าไฟฟ้าของสถานีปรับแรงดัน (Compressor Station)  
ซึ่งสามารถนำมาคิดเป็นค่าใช้จ่ายการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและต้องรายงานค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นให้ กกพ. เป็นประจำทุกปี

(จ) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นผู้รับผิดชอบการบริหารจัดการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่หายไปในการขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Shrinkage Gas) ที่เกิดขึ้นในระบบ ตามที่กกพ. อนุมัติ และสามารถนำมาคิดเป็นค่าใช้จ่ายการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ

(ฉ) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการมีหน้าที่  
ในการวางแผนซ่อมบำรุงรักษาร่วมกัน เพื่อให้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(ซ) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดทำขั้นตอนการแจ้งปริมาณก๊าซธรรมชาติ และช่วงเวลาที่ต้องการใช้ความสามารถในการให้บริการ (Nomination) การแก้ไข   
การร้องขอแจ้งปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Renomination) และการจัดลำดับความสำคัญ เพื่อให้เกิดความโปร่งใสในการปฏิบัติงาน และเกิดความเท่าเทียมกันโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

(๒) การรักษาความสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (System Balancing)

(ก) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่ในการรักษาสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ข) ผู้ใช้บริการมีหน้าที่รักษาสมดุลระหว่างก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและนำออกจากระบบของตน

(ค) ผู้ใช้บริการที่ก่อให้เกิดความไม่สมดุล และทำให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจำเป็นต้องเข้ามาดำเนินการปรับสมดุลจะต้องเสียค่าปรับในการไม่รักษาสมดุล และค่าบริการรักษาสมดุลซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติใช้ในการดำเนินการเพื่อรักษาสมดุลของระบบ โดยผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องดำเนินการออกเป็นใบแจ้งหนี้ที่มีรายละเอียดครบถ้วน

(ง) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติสามารถซื้อหรือขายก๊าซโดยมิใช่เป็นการแสวงหากำไรหรือรายได้ เพื่อรักษาสมดุลของระบบ และต้องจัดทำรายงานการทำกิจกรรมการรักษาสมดุลรายงานต่อ กกพ. เป็นรายไตรมาสและรายปี

(จ) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นผู้กำหนดขอบเขตควบคุมความไม่สมดุล (Operational Imbalance Flexibility) ของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและนำออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อเลือกใช้เครื่องมือในการบริหารจัดการสมดุลที่เหมาะสมกับสถานการณ์ที่เกิดขึ้นได้

(ช) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติรายงานความไม่สมดุลของปริมาณก๊าซธรรมชาติของผู้ใช้บริการแต่ละราย ณ สิ้นวันก๊าซ (Gas day)

(ซ)อัตราค่าปรับในการไม่รักษาสมดุลและค่าบริการรักษาสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติต้องได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.

(๓)การตรวจวัด การออกใบแจ้งหนี้และการชำระเงิน

(ก) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่ตรวจวัดปริมาณและคุณภาพก๊าซธรรมชาติ

(ข) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องออกใบแจ้งหนี้ค่าบริการและค่าปรับที่ระบุรายละเอียดอย่างครบถ้วน

(ค) ผู้ใช้บริการมีหน้าที่ชำระค่าบริการและค่าปรับตามกำหนดเวลาที่ระบุในใบแจ้งหนี้

**หมวด ๗**

**การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๑๓ ในการจัดทำข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Code) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องระบุข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการจัดสรรและการใช้บริการส่งก๊าซธรรมชาติไม่น้อยกว่าตามที่กำหนดไว้ในหมวดนี้

ข้อ ๑๔ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องคำนวณความสามารถในการให้บริการและส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรเป็นระยะ ๆ อย่างสม่ำเสมอ

ข้อ ๑๕ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องจัดสรรความสามารถ  
ในการให้บริการ ตามหลัก Grandfathered Basis ก่อน แล้วจึงจัดสรรความสามารถในการให้บริการตามลำดับคำขอที่ได้รับอนุมัติ (First-Come-First-Served Basis) ดังต่อไปนี้

(๑) ความสามารถในการให้บริการส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร จะต้องนำมาจัดสรรให้แก่ผู้ใช้บริการ ตามลำดับคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วน จนกว่าความสามารถในการให้บริการทั้งหมดถูกจัดสรร หรือจนกว่าคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วนทั้งหมดได้รับอนุญาตให้ใช้บริการ

(๒) ในกรณีที่ความสามารถในการให้บริการคงเหลือสำหรับการจัดสรรมีน้อยกว่าปริมาณ  
ที่ขอใช้บริการที่ระบุในคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วนรายถัดไป ผู้ขอใช้บริการรายนั้นจะได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการเฉพาะส่วนคงเหลือ

(๓) ต้องมีการยื่นหลักฐานเกี่ยวกับพันธะสัญญาที่จะชำระค่าบริการทั้งหมดที่เรียกเก็บตามปริมาณความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรร ซึ่งรวมถึงการวางเงินมัดจำหรือหลักประกันก่อนที่จะอนุมัติคำขอรับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(๔) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติสามารถใช้วิธีการจัดสรรอื่น ๆ  
ในอนาคต รวมถึงการเลือกใช้วิธีประมูลความสามารถในการให้บริการ หากมีจำนวนผู้ใช้บริการมากขึ้นจนสมควรเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดสรร

(๕) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องจัดสรรความสามารถ  
ในการให้บริการอย่างน้อยร้อยละ ๕ ของความสามารถที่ยังเหลืออยู่หลังจากการจัดสรรตามหลักGrandfathered ภายใต้สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะสั้น (ไม่เกิน ๑ ปี) เพื่อให้เกิดความยืดหยุ่นเพียงพอสำหรับผู้ใช้บริการ

ข้อ ๑๖ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเสนอประเภทสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการที่มีระยะเวลาที่หลากหลาย และเสนอค่าบริการในแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม เพื่อให้ผู้ใช้บริการมีความยืดหยุ่นในการปรับเปลี่ยนการจองความสามารถในการให้บริการ  
ให้เหมาะสมกับความต้องการและเอื้อให้เกิดการใช้ความสามารถของระบบโดยเกิดประสิทธิภาพสูงสุด  
ซึ่งอย่างน้อยต้องให้บริการประเภท ต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

(๑) สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะยาว (มากกว่า ๕ ปี)

(๒) สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะกลาง (มากกว่า ๑ ปี แต่ไม่เกิน ๕ ปี) (๓) สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะสั้น (ไม่เกิน ๑ ปี) ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ จะต้องเสนอทางเลือกให้กับผู้ใช้บริการว่าจะรับบริการแบบ Firm หรือ Non-firm (Interruptible) หรือเสนอให้เป็นสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะกลางและระยะยาวแบบ Non-firm ด้วยก็ได้

ข้อ ๑๗ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเก็บรักษาทะเบียนข้อมูลเกี่ยวกับความสามารถในการให้บริการทั้งหมด และความสามารถในการให้บริการที่นำมาจัดสรรได้ในส่วนที่ได้จัดสรรไปแล้วและส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร โดยต้องเปิดเผยความสามารถในการให้บริการส่วนที่ไม่ได้จัดสรรในภาพรวมให้ผู้ใช้บริการทุกราย รายละเอียดในการเปิดเผยข้อมูลให้เป็นไปตามหมวด ๑๘ การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ  
ในประกาศนี้

ข้อ ๑๘ ในกรณีที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ปฏิเสธการจองของผู้ใช้บริการ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติแจ้งข้อมูลและเหตุผลในการปฏิเสธการจองต่อ กกพ. ภายใน ๓๐ วัน

**หมวด ๘**

**การบริหารจัดการความแออัดความสามารถในการให้บริการ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๑๙ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดทำขั้นตอนและแผนการบริหารจัดการความแออัดความสามารถในการให้บริการ (Capacity Congestion Management)เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการส่งก๊าซธรรมชาติผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ความโปร่งใสในการปฏิบัติงาน และเกิดความเท่าเทียมกันโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม ด้วยวิธีดังต่อไปนี้

(๑) การคืนสิทธิความสามารถให้กับผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปจัดสรรใหม่

(ก) ผู้ใช้บริการสามารถคืนสิทธิความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรไว้  
แต่ไม่ได้ใช้สิทธินั้น ให้กับผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ โดยผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธินำความสามารถในการให้บริการดังกล่าวมาจัดสรรใหม่

(ข) ผู้ใช้บริการรายเดิมที่ได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ จะต้องรับผิดชอบค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการให้บริการที่ได้คืนสิทธิการใช้ไปแล้ว จนกว่าความสามารถในการให้บริการนั้นจะได้รับการจัดสรรให้กับผู้ใช้บริการรายใหม่

(ค) ผู้ใช้บริการที่คืนสิทธิความสามารถในการให้บริการสามารถกำหนดช่วงเวลาที่ให้นำความสามารถในการให้บริการในส่วนดังกล่าวไปทำการจัดสรรใหม่

(๒) การซื้อขายสิทธิความสามารถระหว่างผู้ใช้บริการด้วยกัน เพื่อบริหารจัดการความแออัดความสามารถในการให้บริการ

(ก) ผู้ใช้บริการสามารถซื้อขายสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ ในลักษณะทวิภาคี (Bilateral) โดยจะต้องแจ้งให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติทราบถึงการเปลี่ยนแปลงปริมาณความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรของผู้ใช้บริการแต่ละราย

(ข) การซื้อขายสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการระหว่างผู้ใช้บริการ ไม่ถือว่าเป็นการทำให้หน้าที่และความรับผิดชอบตามข้อผูกพันของผู้ขายตามสัญญาลดลงหรือหมดไป ซึ่งรวมถึงการชำระค่าบริการ ค่าปรับ และค่าเสียหายที่เกี่ยวกับสิทธิที่ซื้อขายด้วย

(ค) ราคาซื้อขายสิทธิความสามารถในการให้บริการ ต้องไม่เกินอัตราที่ กกพ. กำหนด

(๓) การเสียสิทธิความสามารถในการให้บริการ (Use-It-Or-Lose-It)

(ก) ในกรณีที่ผู้ใช้บริการไม่ได้ใช้ความสามารถที่ได้รับการจัดสรรจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ติดต่อกันไม่น้อยกว่า ๑๒ เดือน โดยสัดส่วนระหว่างความสามารถที่ใช้จริงและความสามารถที่ได้รับการจัดสรรไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติสามารถนำสิทธิความสามารถที่เสียไปนั้นมาจัดสรรใหม่ได้

(ข) ในกรณีที่ผู้ใช้บริการรายเดิมที่ถือครองความสามารถในการให้บริการที่จะต้องเสียสิทธิ มีสิทธิยื่นเรื่องคัดค้านต่อผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติโดยระบุเหตุผลและความจำเป็นถึงความสามารถในการให้บริการในส่วนที่ไม่ได้ใช้ดังกล่าวจำเป็นต้องมีไว้ เพื่อรองรับการชะงักของอุปทาน (Supply Interruptions) ที่อาจเกิดขึ้น หรือเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ทั้งนี้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธินำความสามารถในการให้บริการดังกล่าวมาจัดสรรใหม่แบบ Non-Firm ได้

(ค) ผู้ใช้บริการรายเดิมที่จองความสามารถในการให้บริการ จะต้องรับผิดชอบค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการให้บริการที่ได้เสียสิทธิการใช้ไปแล้ว จนกว่าความสามารถในการให้บริการส่วนนั้นจะได้รับการจัดสรรให้กับผู้ใช้บริการรายใหม่

(๔) ในกรณีที่มีส่วนต่างระหว่างค่าบริการที่ผู้ใช้บริการรายใหม่ต้องชำระกับค่าบริการที่ผู้ใช้บริการรายเดิมต้องชำระจากการเสียสิทธิความสามารถในการให้บริการ (Use-It-Or-Lose-It) และการซื้อขายสิทธิความสามารถระหว่างผู้ใช้บริการด้วยกัน ผู้ใช้บริการรายเดิมจะต้องรับผิดชอบในการชำระเงินส่วนต่างสำหรับความสามารถในการให้บริการที่นำไปจัดสรรใหม่ดังกล่าวด้วย

**หมวด ๙**

**การจัดสรรก๊าซ  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๒๐ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์การจัดสรรก๊าซ (Allocation)ขั้นต้นและขั้นสิ้นสุดสำหรับจุดส่งเข้าและจุดจ่ายออกที่มีผู้ใช้บริการรายเดียวและสำหรับจุดส่งเข้าและจุดจ่ายออกซึ่งมีผู้ใช้บริการหลายราย

ข้อ ๒๑ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดสรรปริมาณก๊าซรายวันให้เป็นไปตามสัดส่วน Nomination ของผู้ใช้บริการทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ทั้งที่จุดส่งเข้าและจุดจ่ายออกก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๒๒ ในกรณีที่ผู้ใช้บริการไม่เห็นด้วยกับการจัดสรรก๊าซสำหรับจุดส่งเข้าและจุดจ่ายออกซึ่งมีผู้ใช้บริการหลายราย และผู้ใช้บริการไม่สามารถหาข้อยุติร่วมกันได้ ให้ถือว่าการจัดสรรก๊าซขั้นสิ้นสุดของ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาตินั้นเป็นที่สุดและเป็นค่าที่ยอมรับจากผู้ใช้บริการทุกราย

**หมวด ๑๐**

**มาตรฐานคุณภาพและการควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๒๓ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิบริหารจัดการปริมาณก๊าซธรรมชาติทางกายภาพที่จะส่งเข้าระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติโดยต้องคำนึงถึงความมั่นคงปลอดภัยของระบบพลังงานของประเทศและโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

ภายใต้บังคับมาตรา ๗๒ และมาตรา ๘๙ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานพ.ศ. ๒๕๕๐ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจัดทำข้อกำหนดคุณภาพและขั้นตอนการควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติ รวมถึงมาตรฐานการให้บริการ โดยผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุม  
การส่งก๊าซธรรมชาติเรียกเก็บค่าบริการและค่าปรับตามอัตราที่ กกพ. กำหนด

ในการจัดทำข้อกำหนดตามวรรคสอง ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ดำเนินการจัดรับฟังความคิดเห็นกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย และเสนอให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบก่อนการประกาศใช้

ข้อ ๒๔ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเผยแพร่ข้อกำหนดคุณภาพและขั้นตอนการควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติ รวมถึงมาตรฐานการให้บริการ

**หมวด ๑๑**

**การรักษาสมดุลระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๒๕ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดทำขั้นตอนและกลไกการดำเนินการเพื่อรักษาสมดุลระบบส่งก๊าซธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพ ปลอดภัย มั่นคง และเชื่อถือได้

ข้อ ๒๖ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องจัดทำหลักการคำนวณความไม่สมดุลในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ การคำนวณค่าปรับในการไม่รักษาสมดุล ค่าบริการรักษาสมดุลซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติใช้ในการดำเนินการเพื่อรักษาสมดุลของระบบ การเปิดเผยข้อมูลของผู้ใช้บริการแต่ละราย และการกำหนดทางเลือกในการบริหารจัดการความไม่สมดุลเพื่อทำให้เกิดความโปร่งใส โดยค่าปรับเมื่อไม่รักษาสมดุลควรอยู่บนแนวคิดที่ส่งเสริม (Incentive) ให้ผู้ใช้บริการเกิดความพยายามรักษาสมดุล และเสนอค่าบริการและค่าปรับดังกล่าวต่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ

ข้อ ๒๗ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเจ้าของก๊าซธรรมชาติค้างในท่อขั้นต่ำ (Deadstock Linepack) และมีหน้าที่ในการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติค้างในท่อ เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการส่งก๊าซธรรมชาติผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๒๘ ผู้ใช้บริการมีหน้าที่ในการรักษาสมดุลระหว่างปริมาณก๊าซธรรมชาติของตนที่ส่งเข้าระบบส่งก๊าซธรรมชาติกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่นำออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อจ่ายไปยังผู้ใช้ที่เป็นลูกค้าของตน

ข้อ ๒๙ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิจำกัดปริมาณ  
ก๊าซธรรมชาติทางกายภาพที่จะส่งเข้าหรือจ่ายออกจากระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อรักษาสมดุลระบบส่งก๊าซธรรมชาติ โดยต้องคำนึงถึงความมั่นคงปลอดภัยของระบบพลังงานของประเทศและโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

ข้อ ๓๐ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิออก Instructed Flows ให้ผู้ใช้บริการเพิ่มหรือลดปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติเข้า หรือจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ   
หากจำเป็น เพื่อรักษาสมดุล ซึ่งผู้ใช้บริการมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามคำสั่งนั้น เว้นแต่ การปฏิบัติตามคำสั่งดังกล่าวไม่สามารถทำได้เนื่องจากปัญหาทางเทคนิค

ในกรณีที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติออก Instructed Flows แล้ว ระบบยังไม่สามารถเข้าสู่ภาวะสมดุลได้ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิบริหารจัดการปริมาณการรับหรือจ่ายก๊าซของผู้ใช้บริการ รวมถึง ซื้อขายก๊าซธรรมชาติของผู้ใช้บริการเพื่อรักษาสมดุลของระบบได้อย่างเปิดเผยและโปร่งใส ทั้งนี้ ผู้ใช้บริการรายใดเป็นต้นเหตุที่ก่อให้เกิดความไม่สมดุลดังกล่าว   
ต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ หรือผู้ใช้บริการรายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการทำให้ระบบกลับมาสมดุล

**หมวด ๑๒**

**การเชื่อมต่อระบบและแนวทางการพัฒนามาตรฐานระบบวัดและควบคุม**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๓๑ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่พัฒนามาตรฐานระบบวัดและควบคุม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการส่งก๊าซธรรมชาติให้กับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๓๒ ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Connection Code) ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเปิดโอกาสให้ผู้เชื่อมต่อและสาธารณะมีสิทธิได้รับข้อมูล  
ที่เกี่ยวข้องจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบ

ในการใช้ข้อมูลที่ได้รับจากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะเป็นข้อมูลส่วนหนึ่งในการยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการเชื่อมต่อ  
ผู้เชื่อมต่อจะต้องใช้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน

**หมวด ๑๓**

**การขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๓๓ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่รวบรวมข้อมูลความต้องการ การใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติและจัดทำแผนขยายโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ แผนดังกล่าว   
ต้องระบุวัตถุประสงค์ ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนที่เพิ่ม ภาพรวมของระบบส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อรวมแผนพัฒนาระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เทคโนโลยีที่ใช้ ประมาณการเงินลงทุน และแผนงานการก่อสร้างโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ แผนขยายโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ต้องสอดคล้องกับแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ แนวโน้มการพัฒนาอุตสาหกรรมและโครงสร้างพื้นฐานภายในประเทศ และสอดคล้องกับแนวโน้มการใช้ก๊าซธรรมชาติของภาคอุตสาหกรรมในอนาคต

**หมวด ๑๔**

**แผนการซ่อมบำรุงระบบส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๓๔ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดทำแผนการซ่อมบำรุงระบบส่งก๊าซธรรมชาติประจำปี

ข้อ ๓๕ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องวางแผนการซ่อมบำรุงระบบส่งก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องกับแผนการบำรุงรักษาของผู้ผลิตและจัดหาก๊าซธรรมชาติ ผู้ใช้บริการ  
ผู้เชื่อมต่อ และผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ อย่างสมเหตุสมผล เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติน้อยที่สุด ยกเว้นในกรณีที่มีความจำเป็นด้านความปลอดภัย และมั่นคง ที่สามารถดำเนินการโดยไม่แจ้งให้ทราบล่วงหน้าได้

ข้อ ๓๖ ในกรณีที่การวางแผนซ่อมบำรุงรักษาส่งผลกระทบต่อการให้บริการ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่ต้องรายงานให้ กกพ. และผู้ใช้บริการทราบ ภายใต้มาตรฐานการให้บริการที่ กกพ. กำหนด

**หมวด ๑๕**

**ระบบสารสนเทศและช่องทางสื่อสาร**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๓๗ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่พัฒนาระบบสารสนเทศและช่องทางสื่อสาร เพื่อเป็นช่องทางในการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องอย่างโปร่งใส ส่งเสริมให้เกิดการใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๓๘ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำรายงานสรุป  
การใช้ระบบสารสนเทศและช่องทางสื่อสารประจำปี และต้องจัดทำแผนการปรับปรุงระบบ

**หมวด ๑๖**

**แนวทางการดำเนินการในภาวะฉุกเฉิน**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๓๙ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดทำแผนเพื่อรองรับภาวะฉุกเฉินกรณีระบบผลิตหรือระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขัดข้อง และส่งให้ กกพ. เพื่อทราบ

ข้อ ๔๐ ในกรณีที่ระบบเกิดปัญหา หรือเกิดภาวะฉุกเฉิน ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องปฏิบัติตามแผน ตามข้อ ๓๙ และรายงานผลการดำเนินการให้ กกพ. ทราบ

**หมวด ๑๗**

**ค่าบริการและค่าปรับ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๔๑ บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย บริการพื้นฐานและบริการเสริม

(๑) บริการพื้นฐาน ประกอบด้วย

(ก) การบริการการส่งก๊าซธรรมชาติ

(ข) การรักษาสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๒) บริการเสริม ประกอบด้วย

(ก) การบริการระบบสารสนเทศและช่องทางการสื่อสาร

(ข) การบริหารจัดการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการติดตามและบำรุงรักษาความดันและคุณภาพก๊าซธรรมชาติในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ค) การบริการเชื่อมต่อ

ข้อ ๔๒ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเสนอค่าบริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ตามหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ค่าบริการที่เสนอให้ กกพ. พิจารณาอนุมัติตามวรรคหนึ่ง ต้องสะท้อนถึงต้นทุนเฉลี่ยระยะยาว (Cost Based) และคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนของการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

ข้อ ๔๓ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องเสนอหลักเกณฑ์การกำหนดค่าปรับในการไม่รักษาสมดุล ค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนด ค่าปรับความเสียหายของระบบ และค่าปรับอื่น ๆ ให้ กกพ. พิจารณาเห็นชอบก่อนประกาศใช้

**หมวด ๑๘**

**การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๔๔ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลสาธารณะบนระบบสารสนเทศของตนเอง โดยไม่คิดค่าบริการ และต้องจัดทำข้อมูลดังกล่าวเมื่อมีผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อร้องขอ ดังต่อไปนี้

(๑) TSO Code ซึ่งประกอบด้วย Code of Conduct Connection Code Transmission Code และ Operations Code

(๒) ขั้นตอนของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติในการพิจารณาและอนุมัติคำขอเชื่อมต่อหรือใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และระยะเวลาในการพิจารณาคำขอ

(๓) อัตราค่าบริการที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด และอัตราค่าปรับที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.

(๔) แบบมาตรฐานของสัญญาให้บริการ ตามหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่ กกพ.ประกาศกำหนด

ข้อ ๔๕ ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติมีสิทธิเปิดเผยข้อมูลอื่น ๆเพิ่มเติมต่อสาธารณะ โดยต้องคำนึงถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการรักษาความลับทางธุรกิจของผู้ใช้บริการและ  
ผู้เชื่อมต่อแต่ละรายและตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

**หมวด ๑๙**

**การจัดทำรายงาน**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๔๖ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำรายงานผล  
การดำเนินงานในฐานะผู้ลงทุนและผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติให้ กกพ.  
ทั้งรายไตรมาสและรายปี

(๑) รายงานรายไตรมาส ประกอบด้วย

(ก) การจัดสรรก๊าซ

(ข) การบริหารจัดการความแออัดความสามารถในการให้บริการ

(ค) การบริหารสมดุลระบบส่งก๊าซธรรมชาติและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

(ง) การควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

(๒) รายงานรายปี ให้จัดทำสรุปผลการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย

(ก) การประเมินประสิทธิภาพการดำเนินงานของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดมาตรฐานการให้บริการและการประเมินผลที่สอดคล้องกับประกาศนี้

(ข) การบริหารความเสี่ยงของสินทรัพย์

(ค) การดำเนินการตามแผนการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(ง) คุณภาพการให้บริการ

(จ) การจองและการใช้ความสามารถในการให้บริการรายปี

(ฉ) การจัดสรรก๊าซ

(ช) การบริหารจัดการความแออัดความสามารถในการให้บริการ

(ซ) การบริหารสมดุลระบบส่งก๊าซธรรมชาติและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

(ฌ) การใช้ระบบสารสนเทศและช่องทางสื่อสาร

(ฎ) รายงานการบัญชีและการเงิน ตามที่ กกพ. ประกาศกำหนด

(ฏ) การควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

ข้อ ๔๗ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องจัดทำรายงานอื่น ๆ  
ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๔๘ ให้สำนักงาน กกพ. นำรายงานที่ได้จากผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติตามข้อ ๔๖ และข้อ ๔๗ (ถ้ามี) มาใช้เป็นข้อมูลเพื่อประโยชน์ในการวิเคราะห์ตลาด (Market Review) กิจการก๊าซธรรมชาติ เสนอต่อ กกพ. ทุก ๓ ปี และเผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวในส่วนที่สามารถเปิดเผยได้และมิใช่ข้อมูลความลับทางการค้าไว้ในระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ.

ข้อ ๔๙ ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่า ผลการวิเคราะห์ตลาดกิจการก๊าซธรรมชาติตามข้อ ๔๘  
อาจส่งผลกระทบต่อการส่งเสริมการแข่งขันและความมั่นคงของระบบพลังงานของประเทศ ให้ กกพ. มีอำนาจกำหนดมาตรการเพื่อเยียวยาตลาด หรือมีคำสั่งให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติผู้ใช้บริการ หรือผู้เชื่อมต่อ ปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดเพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

**หมวด ๒๐**

**การแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕๐ ในกรณีที่ผู้ใช้บริการ ผู้เชื่อมต่อ หรือผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่ง  
ก๊าซธรรมชาติเห็นว่าข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code)  
ไม่เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.๒๕๕๐ หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในประกาศนี้ให้ยื่นคำร้องเป็นหนังสือพร้อมทั้งระบุเหตุผลและความจำเป็น เพื่อขอแก้ไข TSO Code ต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๕๑ เมื่อ กกพ. ได้รับคำร้องตามข้อ ๕๐ แล้ว หรือในกรณีที่ กกพ. เห็นเองว่า TSO Code   
ไม่เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.๒๕๕๐ หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในประกาศนี้  
กกพ. มีอำนาจสั่งให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติแก้ไข TSO Code ได้

ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข TSO Code ตามที่ กกพ. กำหนด

**หมวด ๒๑**

**การระงับข้อพิพาท**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕๒ ผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตาม TSO Code  
ของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ หรือข้อกำหนดตามมาตรา ๘๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เว้นแต่เป็นปัญหาจากการปฏิบัติทางการค้าหรือกฎหมายอื่น  
หรือเว้นแต่ในสัญญาจะมีข้อกำหนดว่าด้วยการระงับข้อพิพาทเป็นอย่างอื่น ให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

(๑) ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ผู้ใช้บริการ หรือผู้เชื่อมต่อร่วมกันหาทางระงับข้อพิพาทที่เกิดขึ้น หากไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คู่กรณีฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งยื่นคำร้องเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๒) ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติและชี้ขาด และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด

(๓) ในกรณีที่ข้อพิพาทนั้นมีประเด็นเกี่ยวกับคู่กรณีฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้รับการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม ให้ กกพ. มีอำนาจออกมาตรการหรือมาตรฐานเพื่อประโยชน์ในการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติและสร้างบรรทัดฐานในการปฏิบัติของผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

**หมวด ๒๒**

**การขอยกเว้นการปฏิบัติตามประกาศ**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕๓ ในกรณีที่ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติไม่สามารถปฏิบัติตามประกาศนี้หรือประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามประกาศนี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย หรือเหตุอื่นใดอันอาจจะกล่าวอ้างได้ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน หรือกฎหมายอื่น ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติยื่นคำร้องพร้อมทั้งระบุเหตุผลและความจำเป็นต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด

**หมวด ๒๓**

**การประเมินผลสัมฤทธิ์ของการกำกับดูแล**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕๔ ให้สำนักงาน กกพ. จัดให้มีการประเมินผลสัมฤทธิ์ของการกำกับดูแลที่เกิดขึ้นจากประกาศนี้ ทุก ๕ ปี หรือทุกรอบระยะเวลาอื่นตามที่ กกพ. กำหนด

หลักเกณฑ์ ขั้นตอนและวิธีการประเมินผลสัมฤทธิ์ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการจัดทำร่างกฎหมายและการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมาย

**หมวด ๒๔**

**บทเฉพาะกาล**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ข้อ ๕๕ เมื่อประกาศนี้มีผลใช้บังคับ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติปฏิบัติตามข้อกำหนดหลักเกณฑ์ตามประกาศนี้แทนการปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม พ.ศ. ๒๕๕๗ และฉบับที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๕๘

ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติจัดทำ TSO Code เสนอต่อ กกพ.เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ ภายใน ๑๘๐ วันนับแต่วันที่ประกาศนี้มีผลใช้บังคับ

ข้อ ๕๖ ในระหว่างที่ยังไม่มี TSO Code ใช้บังคับ ให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ไปก่อน เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับประกาศนี้

ข้อ ๕๗ ในระหว่างที่ กกพ. ยังไม่ได้ประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าปรับในการ  
ไม่รักษาสมดุล ค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนด และอัตราค่าบริการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องให้ผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเสนออัตราค่าบริการดังกล่าว ให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบเป็นรายกรณีไป

ประกาศ ณ วันที่ กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๓

(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน