

ด่วนที่สุด
ที่ พน ๐๑๐๐/๓๖๘



กระทรวงพลังงาน
ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๘๐๐

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ✓
รหัสเรื่อง : ส9848 220
รับที่ : ส10370/56 3 คค
วันที่ : 25 ก.ค. 56 เวลา : 15:58
นค 2/315
25 กค 56
1625แ.

๒๕ กรกฎาคม ๒๕๕๖

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๒/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๑๔๕)

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
๑. สรุปสาระสำคัญ แนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือน
 ๒. สรุปสาระสำคัญ รายงานผลการดำเนินงานคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
 ๓. สรุปสาระสำคัญ การปรับค่าเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕% ใน ๑๐ ปี ตามการบูรณาการยุทธศาสตร์ประเทศ (Country Strategy)
 ๔. สรุปสาระสำคัญ การพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop)
 ๕. สรุปสาระสำคัญ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน
 ๖. สรุปสาระสำคัญ การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง
 ๗. สรุปสาระสำคัญ แนวทางการดำเนินการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้

ตามที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๔๙ กำหนดเรื่องให้มีคณะกรรมการพิจารณาเรื่องแทนคณะรัฐมนตรี โดยมอบให้นายกรัฐมนตรีเป็นผู้พิจารณามติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ก่อนนำเสนอคณะรัฐมนตรีทราบหรือพิจารณาต่อไปนั้น

ข้อเสนอ

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีการประชุม ครั้งที่ ๒/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๑๔๕) เมื่อวันที่ ๑๖ กรกฎาคม ๒๕๕๖ ซึ่งกระทรวงพลังงานได้พิจารณาแล้วมีมติเรื่องต่างๆ ที่เห็นสมควรนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณา ๕ เรื่อง และเพื่อทราบ ๒ เรื่อง ดังนี้

๑. เรื่องเพื่อพิจารณา

๑.๑ แนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือน

๑.๑.๑ เห็นชอบให้ยกเลิกมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ ที่เห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ ๒๔.๘๒ บาทต่อกิโลกรัม ภายในปี ๒๕๕๖

๑.๑.๒ เห็นชอบแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน โดยให้ปรับขึ้นเดือนละ ๐.๕๐ บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ ๑ กันยายน ๒๕๕๖ เป็นต้นไป จนสะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ ๒๔.๘๒ บาทต่อกิโลกรัม

/๑.๑.๓ เห็นชอบ...

๑.๑.๓ เห็นชอบเกณฑ์การช่วยเหลือผู้ได้รับผลกระทบจากการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ทั้งในส่วนของครัวเรือนรายได้น้อย และร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ดังนี้

- (๑) ครัวเรือนรายได้น้อย ช่วยเหลือตามการใช้จริงแต่ไม่เกิน ๑๘ กิโลกรัมต่อ ๓ เดือน
- (๒) ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ช่วยเหลือตามการใช้จริงไม่เกิน ๑๕๐ กิโลกรัมต่อเดือน

ทั้งนี้ ผู้ได้รับการช่วยเหลือสามารถเลือกใช้ถังขนาดใดก็ได้ แต่ไม่เกินขนาดถัง ๑๕ กิโลกรัม

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

๑.๒ รายงานผลการดำเนินงานคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

๑.๒.๑ รับทราบรายงานผลการดำเนินงานคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

๑.๒.๒ เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ร่วมกับสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละปีให้ชัดเจน เพิ่มเติมจากปริมาณเสนอขายไฟฟ้าที่คาดว่าจะจ่ายเข้าระบบ และกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ให้เหมาะสมกับเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภทเชื้อเพลิงด้วย โดยคำนึงถึงความสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP) ความสามารถในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเชิงพื้นที่ (Zoning) ตามศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และผลกระทบค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าด้วย ทั้งนี้ให้มีการเปิดรับข้อเสนอขายไฟฟ้ารายใหม่โดยรับการส่งเสริมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามปริมาณรับซื้อที่จะมีการประกาศเป็นรายเชื้อเพลิงตั้งแตปี ๒๕๕๗ เป็นต้นไป

๑.๒.๓ เห็นชอบให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) รับไปดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนหลักเกณฑ์และการออกประกาศเชิญชวน รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือก รวมถึงการเร่งรัดให้มีการดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕ % ใน ๑๐ ปี (พ.ศ. ๒๕๕๕-๒๕๖๔) (AEDP ๒๐๑๒-๒๐๒๑) และรายงานผลให้กระทรวงพลังงานทราบเป็นรายไตรมาสต่อไป

๑.๒.๔ เห็นชอบให้ กฟผ. ร่วมกับ กกพ. จัดทำแนวทางแก้ไขปัญหาเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของโครงการพลังงานหมุนเวียนที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้วอย่างเร่งด่วนและรายงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ต่อไป

๑.๒.๕ เห็นชอบให้การไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง จัดทำแผนการลงทุนระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอนาคตของประเทศ โดยนำเทคโนโลยีโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) มาประกอบการจัดทำต่อไป

๑.๒.๖ เห็นชอบให้ กกพ. ดำเนินการเร่งรัดออกใบอนุญาตสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ One stop service และรายงานผลการดำเนินงานให้ กพช. ทราบต่อไป

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

/๑.๓ การปรับ...

๑.๓ การปรับค่าเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕ %
ใน ๑๐ ปี ตามการบูรณาการยุทธศาสตร์ประเทศ (Country Strategy)

เห็นชอบการปรับค่าเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕% ใน ๑๐ ปี ตามแผนการบูรณาการยุทธศาสตร์ประเทศ (Country Strategy) และให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
ใช้ดำเนินการต่อไป ดังนี้

๑.๓.๑ การปรับเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า

ประเภทไฟฟ้า	เป้าหมาย (MW)		CF	Energy (ล้านหน่วย)		ktoe	
	เดิม	ใหม่		เดิม	ใหม่	เดิม	ใหม่
๑. พลังงานลม	๑,๒๐๐.๐๐	๑,๘๐๐.๐๐	๐.๑๕	๑,๕๗๖.๘๐	๒,๓๖๕.๒๐	๑๓๔.๓๖	๒๐๑.๕๕
๒. พลังงานแสงอาทิตย์	๒,๐๐๐.๐๐	๓,๐๐๐.๐๐	๐.๑๕	๒,๖๒๘.๐๐	๓,๙๔๒.๐๐	๒๒๓.๙๓	๓๓๕.๙๐
๓. พลังงานน้ำ (ขนาดเล็ก)	๓๒๔.๐๐	๓๒๔.๐๐	๐.๓๕	๙๙๓.๓๘	๙๙๓.๓๘	๘๔.๖๕	๘๔.๖๕
พลังงานน้ำแบบสูบกลับ	๑,๒๘๔.๐๐	-	๐.๗๐	๗,๘๗๓.๔๙	-	๖๗๐.๙๐	-
๔. พลังงานชีวมวล	๓,๖๓๐.๐๐	๔,๘๐๐.๐๐	๐.๗๐	๒๒,๒๕๙.๑๖	๒๙,๔๓๒.๖๐	๑,๘๙๖.๗๐	๒,๕๐๘.๐๔
๕. ก๊าซชีวภาพ	๖๐๐.๐๐	๖๐๐.๐๐	๐.๖๐	๓,๑๕๓.๖๐	๓,๑๕๓.๖๐	๒๖๘.๗๒	๒๖๘.๗๒
หญ้าเนเปียร์	-	๓,๐๐๐.๐๐	๐.๘๐	-	๒๑,๐๒๔.๐๐	-	๑,๗๙๑.๔๖
๖. พลังงานจากขยะ	๑๖๐.๐๐	๔๐๐.๐๐	๐.๖๐	๘๔๐.๙๖	๒,๑๐๒.๔๐	๗๑.๖๖	๑๗๙.๑๕
๗. พลังงานรูปแบบใหม่	๓.๐๐	๓.๐๐	๐.๔๐	๑๐.๕๑	๑๐.๕๑	๐.๙๐	๐.๙๐
รวม	๙,๒๐๑.๐๐	๑๓,๙๒๗.๐๐		๓๙,๓๓๕.๙๐	๖๓,๐๒๔.๗๐	๓,๓๕๑.๘๑	๕,๓๗๐.๓๓

๑.๓.๒ การปรับเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อผลิตความร้อน

ประเภทความร้อน	เป้าหมาย (ktoe)	
	เดิม	ใหม่
๑. พลังงานแสงอาทิตย์	๑๐๐.๐๐	๑๐๐.๐๐
๒. พลังงานชีวมวล	๘,๒๐๐.๐๐	๘,๕๐๐.๐๐
๓. ก๊าซชีวภาพ	๑,๐๐๐.๐๐	๑,๐๐๐.๐๐
๔. ขยะ	๓๕.๐๐	๒๐๐.๐๐
รวม	๙,๓๓๕.๐๐	๙,๘๐๐.๐๐

๑.๓.๓ การปรับเป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนในภาคขนส่ง

เชื้อเพลิงชีวภาพ	เป้าหมาย (ล้านลิตร)		Factor	ktoe	
	เดิม	ใหม่		เดิม	ใหม่
เอทานอล	๙.๐๐	๙.๐๐	๐.๗๔๕๐	๒,๔๔๗.๓๓	๒,๔๔๗.๓๓
ไบโอดีเซล (B๑๐)	๕.๙๗	๗.๒๐	๐.๘๖๒๐	๑,๘๗๘.๓๔	๒,๒๖๕.๓๔
เชื้อเพลิงใหม่ (BHD)	๒๕.๐๐	๓.๐๐	๐.๘๖๒๐	๗,๘๖๕.๗๕	๙๔๓.๘๙
ก๊าซชีวภาพอัด (CBG), ต้น	-	๑,๒๐๐.๐๐	๐.๐๐๘๗	-	๓,๘๐๗.๐๙
รวม				๑๒,๑๙๑.๔๖	๙,๔๖๓.๖๔

๑.๓.๔ สรุปผลรวมเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕% ใน ๑๐ ปี

ผลรวม	ktoe	
	เดิม	ใหม่
พลังงานทดแทน	๒๔,๘๗๘.๒๓	๒๔,๖๓๓.๙๗
พลังงานขั้นสุดท้าย	๙๙,๘๓๘.๐๐	๙๙,๘๓๘.๐๐
สัดส่วนพลังงานทดแทนต่อพลังงานขั้นสุดท้าย (%)	๒๕	๒๕

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

/๑.๔ การพิจารณา...

๑.๔ การพิจารณาอัตราารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop)

๑.๔.๑ เห็นชอบให้มีการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

๑.๔.๒ เห็นชอบอัตรา FiT สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยมีระยะเวลาสนับสนุน ๒๕ ปี ดังนี้

- (๑) สำหรับกลุ่มบ้านอยู่อาศัย ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๐ - ๑๐ kWp อัตรา FiT ๖.๙๖ บาทต่อหน่วย
- (๒) สำหรับกลุ่มอาคารธุรกิจ ขนาดเล็กขนาดกำลังผลิตติดตั้ง มากกว่า ๑๐ - ๒๕๐ kWp อัตรา FiT ๖.๕๕ บาทต่อหน่วย
- (๓) สำหรับกลุ่มอาคารธุรกิจขนาดกลาง-ใหญ่/โรงงาน ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง มากกว่า ๒๕๐ - ๑,๐๐๐ kWp อัตรา FiT ๖.๑๖ บาทต่อหน่วย

๑.๔.๓ เห็นชอบปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ในปี ๒๕๕๖ รวมกำลังผลิตติดตั้ง ๒๐๐ MWp แบ่งเป็น

- (๑) บ้านอยู่อาศัย ปริมาณกำลังผลิตติดตั้ง ๑๐๐ MWp
- (๒) อาคารธุรกิจขนาดเล็กและอาคารธุรกิจขนาดกลาง-ใหญ่/โรงงาน ปริมาณกำลังผลิตติดตั้ง ๑๐๐ MWp

โดยให้มีการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในเดือนธันวาคม ๒๕๕๖

๑.๔.๔ เห็นชอบให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) รับไปดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ตลอดจนหลักเกณฑ์ และการออกประกาศเชิญชวน รวมทั้งการกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรม โดยมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาค่าใช้จ่ายในการรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เกิดขึ้นจากโครงการที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พร้อมนี้ให้จัดทำกระบวนการขอใบอนุญาตแบบ One Stop Service ในส่วนของใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง เช่น ใบอนุญาตก่อสร้าง ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.๔) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ใบอนุญาตพลังงานควบคุม เป็นต้น ทั้งนี้ ในการจัดทำกระบวนการขอใบอนุญาตแบบ One Stop Service นั้น ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้วย

๑.๔.๕ เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ลดหย่อนค่าธรรมเนียมการเชื่อมโยงโครงข่าย และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องสำหรับกลุ่มบ้านอยู่อาศัย โดยมอบหมายให้ กกพ. ไปกำหนดอัตราลดหย่อนค่าเชื่อมโยงที่เหมาะสมต่อไป

๑.๔.๖ เห็นชอบให้กระทรวงการคลังร่วมกับกระทรวงพลังงานหารือในรายละเอียดเกี่ยวกับมาตรการสนับสนุนทางภาษี สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ต่อไป

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

/๑.๕ โครงการ...

๑.๕ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน

๑.๕.๑ เห็นชอบให้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจาก “โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน” โดยมีเป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งรวม ๘๐๐ MWp

๑.๕.๒ เห็นชอบอัตราการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษสำหรับ “โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน” ในอัตราพิเศษดังนี้

- | | | |
|-----|---------------|--|
| (๑) | ปีที่ ๑ - ๓ | ระบบ Feed-in Tariff อัตรา ๙.๗๕ บาทต่อหน่วย |
| (๒) | ปีที่ ๔ - ๑๐ | ระบบ Feed-in Tariff อัตรา ๖.๕๐ บาทต่อหน่วย |
| (๓) | ปีที่ ๑๑ - ๒๕ | ระบบ Feed-in Tariff อัตรา ๔.๕๐ บาทต่อหน่วย |

โดยให้วันจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในปี ๒๕๕๗

๑.๕.๓ เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานร่วมกับสำนักงานกองทุนหมู่บ้านและชุมชนเมืองแห่งชาติ (สทบ.) ดำเนินการพัฒนาโครงการฯ ตามแนวทางการดำเนินงานโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชน

๑.๕.๔ เห็นชอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) รับไปดำเนินการออกระเบียบหลักเกณฑ์ในการดำเนินการพัฒนาโครงการฯ รวมถึงดำเนินการคัดเลือกหมู่บ้านที่มีศักยภาพเพื่อสมัครเข้าร่วมโครงการโดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ความสามารถรองรับของระบบส่ง และรายงานผลการคัดเลือกให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ทราบ

๑.๕.๕ เห็นชอบให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการฯ ต่อไป โดยให้ กกพ. พิจารณาค่าใช้จ่ายในการรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๕)

๒. เรื่องเพื่อทราบ

๒.๑ การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง

๒.๑.๑ เห็นชอบการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง
ดังนี้

$$P_{\text{Ex Pipe}} = \underbrace{\text{Pool Gas} + S + Td_{\text{Zone ๑+๓}} + Tc + X}_{\text{ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ}}$$

โดย

- (๑) $P_{\text{Ex Pipe}}$ หมายถึง ราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง หน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู

/(๒) ในส่วน...

(๒) ในส่วนของต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย

Pool Gas	หมายถึง	ราคาก๊าซฯ ที่จำหน่ายให้แก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผู้ใช้ก๊าซฯ อื่นๆ ประกอบด้วยก๊าซฯ จากอ่าวไทยที่เหลือจากการขายให้โรงแยกก๊าซฯ ก๊าซฯ จากสหภาพพม่า แหล่งยาดานาและแหล่งเยตากุน ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และก๊าซฯ จากแหล่งอื่นๆ ในอนาคต มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู
S	หมายถึง	อัตราค่าบริการสำหรับการจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู ประกอบด้วย
S_d	คือ	ค่าใช้จ่ายสำหรับการจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ รวมค่าตอบแทนในการดำเนินการ
S_b	คือ	ค่าความเสี่ยงในการรับประกันคุณภาพก๊าซฯ และการส่งก๊าซฯ ให้ได้ตามปริมาณที่กำหนด ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซฯ ระหว่างผู้จัดหาก๊าซฯ และผู้ผลิตก๊าซฯ และสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ระหว่างผู้จำหน่ายก๊าซฯ และผู้ใช้ก๊าซฯ รวมถึงความเสี่ยงอื่นๆ
$Td_{Zone\ ๑+๓}$	หมายถึง	อัตราค่าบริการส่งก๊าซฯ ทางท่อในส่วน Demand Charge สำหรับระบบท่อนอกชายฝั่งที่ระยอง (Zone ๑) และระบบท่อนฝั่ง (Zone ๓) มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู
T_c	หมายถึง	อัตราค่าบริการส่งก๊าซฯ ทางท่อในส่วน Commodity Charge มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู

ทั้งนี้ ในส่วนของค่า S มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติที่เหมาะสมสำหรับ NGV

(๓) X หมายถึง ค่าบริหารจัดการในการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่งมีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู

๒.๑.๒ มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานเป็นผู้พิจารณาค่าบริหารจัดการในการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง (X) ที่เหมาะสมสำหรับนำไปใช้ในการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖)

๒.๒ แนวทางการดำเนินการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้

๒.๒.๑ เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินการตามแนวทางการดำเนินการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ ดังนี้

- (๑) ให้ กฟผ. เพิ่มชั่วโมงการเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากระบี่เต็มกำลังการผลิต
- (๒) ให้พิจารณาใช้น้ำมันปาล์มดิบในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ากระบี่ในสัดส่วนร้อยละ ๑๐ ของปริมาณการใช้น้ำมันเตา เพื่อลดปัญหาด้านการขนส่งน้ำมันเตา

/ทั้งนี้...

ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าเป็นสำคัญ รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น
ให้ถือเป็นค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐในสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

๒.๒.๒ มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำกับดูแลการดำเนินการ
ตามข้อ ๒.๒.๑

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๗)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบมติ กพช. ตามข้อ ๑
และเพื่อทราบตามข้อ ๒ ด้วย จะขอขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายพงษ์ศักดิ์ รักตพงศ์ไพศาล)
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

โทร ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๑, ๔๑๔

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔