

สรุปรายงานการกำกับติดตามการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

๑. ภาพรวมแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ประกอบด้วย ๔๕ แผนงานย่อย ประกอบด้วยงานตามนโยบาย จำนวน ๑๒ งานหลัก (๒๐ งานย่อย) ซึ่งเป็นตัวชี้วัดองค์กรตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ และ งานตามภารกิจสำคัญ ๒๕ งานย่อย กำหนดเป็นตัวชี้วัดระดับฝ่าย รายละเอียดดังภาพ

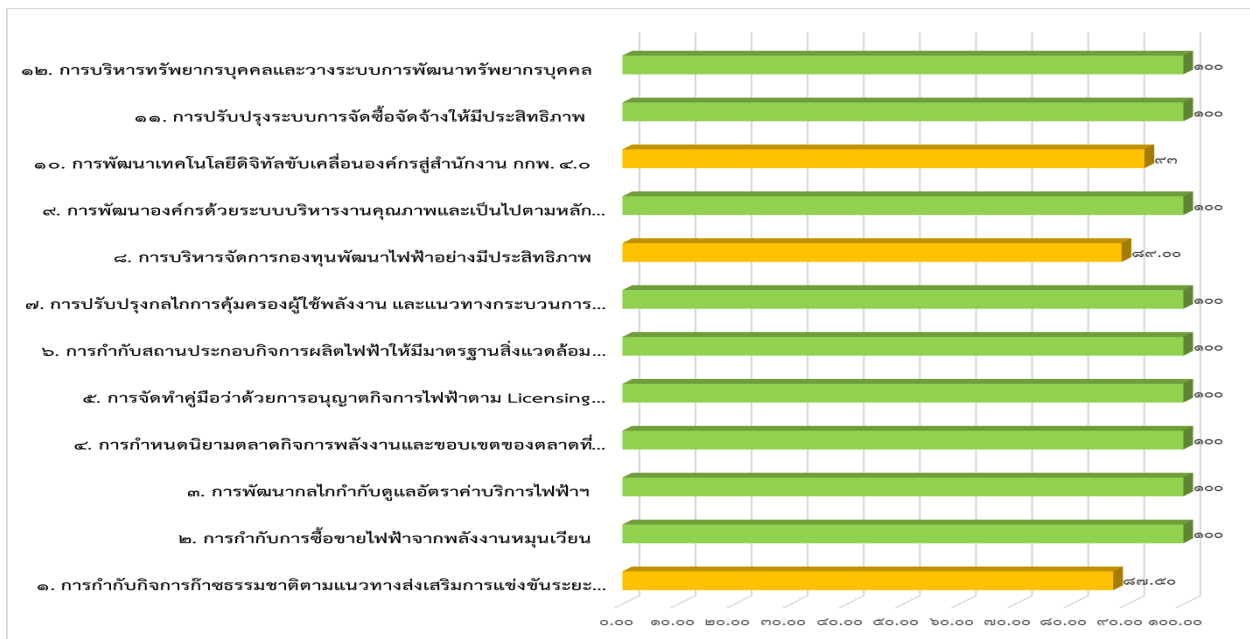
วัตถุประสงค์	แผนงาน/โครงการสำคัญ			
๑. ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทิวถึง และมีความเป็นธรรม	กำกับกรรับซื้อไฟฟ้าจาก RE - รับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ FIT ฝ 65-73 (5,203 MW=> ก๊าซชีวภาพ ลม solar Farm และ Solar Farm & ระบบ BESS) - รับซื้อไฟฟ้า FIT เชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (100 MW) / รับซื้อขยะชุมชนรูปแบบ FIT 282.98 MW - รับซื้อ Solar ภาคประชาชน กลุ่มบ้านอยู่อาศัย และกลุ่มโรงเรียนฯ	ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก RE แบบมุ่งเป้าหมาย ม. ๙๗(๔)	ศึกษาแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร เพื่อให้บริการด้านไฟฟ้าอย่างทั่วถึง	เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคง - แบบจำลองการพยากรณ์ Demand ก๊าซฯ
๒. ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม	กำกับกรซื้อขายไฟฟ้าจาก RE - UGT Wheeling Charge & Ancillary services - ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขัน - ข้อเสนอแนะการพัฒนากระบวนการกำกับกรซื้อขายไฟฟ้าจาก RE	ศึกษาและทบทวน TPA Framework ไฟฟ้า และ TPA Code กิจการไฟฟ้า	ส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซ *ปรับปรุงระเบียบการเปิดไฟไหม้/เปิดต่อระบบส่งก๊าซฯ และสภาพก๊าซฯ *ศึกษา Strategic Reserve	พัฒนาผลผลิตก๊าซธรรมชาติ *แผนแม่บทและแผนปฏิบัติการด้านก๊าซฯ *แผนกประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายเขต *หลักเกณฑ์กำหนดค่าสัมประสิทธิ์ค่าไฟฟ้า *USOA กิจการไฟฟ้า
๓. กำกับกรประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบสถานประกอบกิจการ ให้อยู่มาตรฐานความปลอดภัย สลว. ตามเกณฑ์ที่กำหนด ๕๔๘ ราย	ข้อเสนอแนะ Market definition พัฒนากฎระเบียบการอนุญาตกิจการก๊าซ	ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซ ปรับปรุงมาตรฐานการให้บริการกิจการระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้า	มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซฯ มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท สนับสนุนการศึกษาวิจัยฯ ๙๗(๔)
๔. ปกป้องสิทธิเสรีภาพของประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน	ปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน - ข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า - พัฒนาศักยภาพของ คพช. - สร้างเครือข่ายพันธมิตรฯ ๑๕ จังหวัด	ปรับปรุงประสิทธิภาพการบริการ - พัฒน Application คัดเลือกโครงการชุมชนทดลอง ๕ และใช้กฎหมาย อย่างน้อย ๒ กองทุน - ขยายอัตราค่าพลังงานเชื้อเพลิง Solar ม. ๙๗(๓)	ประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุง ฟอร์ม และกฎหมายลำดับรอง พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการหรือร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล	การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) สื่อสารบทบาท ความรู้ เช่น ค่าไฟฟ้า
๕. บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล	พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยตามเป้าประสงค์ มาตรฐานสากล (ITA & ISO 37001 & ISO 9001)	การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล ขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. 4.0 * ERC Smart Operation * ระบบข้อมูลเพื่อการกำกับ	บริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ และเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์	ระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล อบรมการทำงานแบบไฮบริด แผนพัฒนาบุคคล และพัฒนาบุคลากร ทุนศึกษาต่อ ๑๒๓ Secondment Program

หมายเหตุ: หมายถึงแผนงานเชิงนโยบายที่กำหนดเป็นตัวชี้วัดองค์กร หมายถึงแผนงานตามภารกิจสำคัญที่กำหนดเป็นตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน

๒. สรุปผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖)

๒.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนงานเชิงนโยบาย จำนวน ๑๒ งานหลัก คิดเป็นร้อยละ ๘๕.๖๘ ของเป้าหมายของแผนงานที่กำหนด โดยมีงานที่ดำเนินการเป็นไปตามแผน ๙ งานหลัก และงานที่จะแล้วเสร็จในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ จำนวน ๓ งานหลัก ดังภาพ

ภาพแสดงผลการดำเนินงานตามแผนงานเชิงนโยบาย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖



๒.๑.๑ งานที่ดำเนินการเป็นไปตามแผน จำนวน ๗ งานหลัก ได้แก่ (๑) การพัฒนาหลักเกณฑ์กับดูแลอัตราค่าบริการไฟฟ้า (๒) การจัดทำคู่มือว่าด้วยการอนุญาตกิจการไฟฟ้าตาม Licensing Scheme ใหม่ (๓) การกำกับสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (๔) การปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและแนวทางกระบวนการสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (๕) การพัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล (๖) การปรับปรุงระบบการจัดซื้อจัดจ้างให้มีประสิทธิภาพ และ (๗) การบริหารทรัพยากรบุคคลและวางระบบการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

๒.๑.๒ งานที่ไม่เป็นตามแผนงาน ๕ งานหลัก ได้แก่ (๑) การกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ (๒) การกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (๓) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ (๓) การกำหนดนิยามตลาดกิจการพลังงานและขอบเขตของตลาดที่เกี่ยวข้อง (๔) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ และ (๕) การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. ๔.๐ เนื่องจากการจัดซื้อจัดจ้างไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด รวมถึงแผนงานดังกล่าวต้องใช้ระยะเวลาในศึกษาและรวบรวมข้อมูลเพื่อประกอบการดำเนินการ ตลอดจนงานในลักษณะการพัฒนาระบบเพื่อให้ใช้งานได้สมบูรณ์จะต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

(๑) การกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๘๗.๕๐ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

ก. การจัดทำแบบจำลองและสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์เพื่อพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๗๕.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. ได้เร่งดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษาตามขั้นตอนกระบวนการตาม พรบ. การจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานแต่มีความล่าช้าจากปัจจัยที่ควบคุมไม่ได้ เนื่องจาก ในขั้นตอนการพิจารณาข้อเสนอทางด้านเทคนิคของคณะกรรมการจัดจ้างที่ปรึกษา พบว่า มีกรรมการจัดจ้างที่ปรึกษาและคณะกรรมการตรวจรับฯ มีชื่อสกุลเดียวกับรายชื่อที่ปรึกษาที่ยื่นข้อเสนอโครงการฯ ซึ่งอาจเป็นผู้มีส่วนได้เสียกับผู้ยื่นข้อเสนอในครั้งนี้ จึงได้ปรับปรุงองค์ประกอบของคณะกรรมการดำเนินงานจ้างและตรวจรับพัสดุ โดยกรรมการรายดังกล่าวได้ลาออกจากการเป็นกรรมการฯ เพื่อความโปร่งใส ส่งผลให้การจัดจ้างล่าช้าออกไปจากแผนงานเดิม อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ได้พยายามอย่างดีที่สุดในการดำเนินงานตาม Recover Plan โดยทำ Early Engagement และ Pre-work กับที่ปรึกษาหลังจากประกาศผลและรอลงนามสัญญา เพื่อให้มีการเร่งรัดแผนงานให้เร็วขึ้น รวมทั้งมีการประชุมติดตามความก้าวหน้าในทุก ๑-๒ สัปดาห์จนสามารถนำเสนอ (ร่าง) แบบจำลองแบบจำลองและสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์เพื่อพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ต่อ กกพ. เพื่อทราบเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ จึงเห็นได้ว่าผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัดดังกล่าวมีความคืบหน้าไปมากแล้ว และคาดว่าจะได้แบบจำลองที่สมบูรณ์หลังจากที่ปรึกษาลงสำรวจเพื่อเก็บข้อมูลมาปรับปรุงแบบจำลองภายในเดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานในการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ (มติ กพช. เมื่อวันที่ ๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖) ซึ่งอยู่นอกเหนือตัวชี้วัดองค์กร ด้วยความทุ่มเทเพื่อให้การเปิดเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ มีความก้าวหน้าอย่างต่อเนื่อง อาทิ

(๑) การจัดทำ (ร่าง) หลักเกณฑ์การจัดหา LNG สำหรับกลุ่ม Regulated และ Partially Regulated Market ซึ่งได้ผ่านการทำ Focus group และได้นำมาทดลองใช้กับการนำเข้าของ กพผ. ซึ่งเป็น Shipper รายใหม่ เพื่อนำมาปรับปรุง (ร่าง) หลักเกณฑ์ฯ ดังกล่าวต่อไป

(๒) การจัดตั้ง Pool Manager ซึ่งมีความก้าวหน้าไปมาก ทั้งการกำหนดประเภทใบอนุญาตบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) การจัดทำ (ร่าง) ประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแล

ผู้บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) (ร่าง) สัญญาที่เกี่ยวข้อง รวมถึง workflow เพื่อการจัดทำคู่มือการคำนวณราคา Pool Gas ของ Pool Manager เพื่อให้ Pool Manager เริ่มดำเนินการได้จริงในปีงบประมาณ ๒๕๖๗ ต่อไป

(๓) การปรับปรุง TSO Code ของระบบท่อส่งก๊าซ และ TPA Code ของ LNG Terminal เพื่อลดข้อจำกัดทางเทคนิคอันเป็น Entry barrier ที่สำคัญของการเข้าสู่กิจการก๊าซธรรมชาติ ทำให้ Shipper รายใหม่สามารถไปดำเนินการเจรจาสัญญาเป็นผู้ใช้บริการและเริ่มจัดหาและนำเข้า LNG เพิ่มเติมได้ถึง ๒ รายในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

(๔) การปรับปรุงหลักเกณฑ์ราคา Spot LNG (JKM + X) โดยเสนอให้ใช้ค่า $X=0$ พร้อมทั้งสื่อสารไปยัง LNG market analyst ที่สำคัญของโลก เพื่อสร้างความเข้าใจให้ชัดเจนว่าประเทศไทยจะซื้อ Spot LNG เป็น JKM minus เท่านั้น ส่งผลให้มีการแข่งขันด้านราคากันมากขึ้นทำให้ประเทศไทยได้ราคา Spot LNG ที่ลดลงดังจะเห็นได้จากผลการจัดหาของ Shipper ภายหลังการดำเนินการดังกล่าว

(๕) จัดทำแนวทางและรายละเอียดการปรับปรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ C-Day 4 ฝั่งตะวันออกโดยได้จัดทำ White Paper และหลักเกณฑ์จนแล้วเสร็จ เพื่อให้ Shipper และผู้ซื้อก๊าซนำไปใช้งานต่อไป

ข. การศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) สำนักงาน กพพ. ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนโดยเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กพพ. รับทราบผลการศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) ทั้งนี้ สำนักงาน กพพ. จะจัดทำหลักเกณฑ์เพื่อการสำรอง LNG เพื่อรองรับรองรับสถานะฉุกเฉินด้านพลังงานต่อไป

(๒) การกำกับซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๖๐.๐๐ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

ก. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม รวมถึง อัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services) มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๖๕.๐๐ โดย สำนักงาน กพพ. ได้จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) แล้วเสร็จ สำหรับการกำหนดอัตรา Wheeling Charge และ Ancillary services นั้น สำนักงาน กพพ. ได้ศึกษาและจัดทำร่างหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ซึ่งรวมถึงหลักการในการกำหนดอัตราค่าบริการดังกล่าวและเสนอ กพพ. เพื่อทราบเมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๖ แต่การกำหนด Wheeling Charge และ Ancillary services นั้นต้องใช้เวลาดำเนินการ ประกอบกับรอความชัดเจนของนโยบายการแข่งขันกิจการไฟฟ้า ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอก

ข. การจัดทำข้อเสนอแนะจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ โดยจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันฯ และข้อเสนอแนะการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจาก การดำเนินการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ จำนวน ๓๑ โครงการ จำเป็นต้องได้รับความเห็นชอบจาก กพพ. เพื่อผ่อนปรนนโยบายด้านพลังงาน (ESB) ก่อนเริ่มดำเนินการทดสอบที่มีการซื้อขายจริง ซึ่งสำนักงาน

ก ก พ .
ได้จัดทำวาระเสนอ กพพ. แล้ว แต่ยังไม่ได้รับการบรรจุเป็นวาระ กพพ. ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอก อย่างไรก็ตามเพื่อให้สามารถดำเนินการต่อไปได้ จึงได้ยกเลิกรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ ERC sandbox ระยะที่ ๒ และออกประกาศเชิญชวนเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) (เพิ่มเติม) โดยใช้กรอบปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งเพื่อทดสอบตามมติ กพพ. เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๓ ทั้งนี้ สำนักงาน กพพ. ได้ปรับแผนการ

ดำเนินงานโดยศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและแนวทางการพัฒนาการเปรียบเทียบการกำกับกิจการพลังงานรองรับ การซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนผ่านระบบ Peer-to-Peer Energy Trading จากผลการศึกษาโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ ซึ่งรวมถึงผลการดำเนินการโครงการพื้นที่ทดสอบมหาวิทยาลัยอัจฉริยะด้านพลังงาน: การซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer to Peer และ อาคารอัจฉริยะของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และโครงการศรีแสงธรรมของ กฟผ. และนำกรณีศึกษาใน ต่างประเทศ ตลอดจนได้วิเคราะห์ข้อกำหนดเพื่อส่งเสริมกลไกการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer และความท้าทายด้าน นโยบายและการกำกับดูแลสำหรับการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer เสนอต่อ กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๘ ตุลาคม ๒๕๖๖ ดังนี้

(๓) การกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๖๐.๐๐ สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดนิยามตลาดกิจการพลังงานและขอบเขตของตลาดที่เกี่ยวข้อง มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๕๕.๐๐ ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจาก สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างทบทวนร่าง ประกาศ กกพ. ว่าการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ๒) โดยครอบคลุมการ กำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่และรายละเอียดสำหรับแต่ละใบอนุญาต และอยู่ระหว่างรอความชัดเจนเรื่องการ กำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่เพื่อเตรียมจัดทำข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market Definition) กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับประเภทใบอนุญาตใหม่ อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการศึกษา สภาพตลาด (Market Study) สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าสำหรับการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Stations) ร่วมกับทาง สชค. และได้ศึกษาสภาพตลาดของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ เสนอ กกพ. เพื่อทราบเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖

(๔) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ มีผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ ๘๙ สรุปการดำเนินงาน ดังนี้

ก. พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มี ประสิทธิภาพ สำนักงาน กกพ. ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนโดยสำนักงาน กกพ. ได้เก็บรวบรวมความต้องการของ ระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และพัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ และได้มีการทดสอบ โดยจัดอบรมผู้ใช้งานทั้งส่วนกลางและสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ในวันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๖๖ และลงพื้นที่ทดสอบกับกองทุนในพื้นที่ประกาศ จำนวน ๖ กองทุน (นำร่อง) แล้วเสร็จ ตลอดจนปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ ประกาศแล้วเสร็จ และได้จัดทดสอบระบบและอบรมผู้ดูแลระบบ เมื่อวันที่ ๖-๗ กันยายน ๒๕๖๖ และอบรมผู้ใช้งาน ทั้ง ๕๘ กองทุน เมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๖

ข. การทบทวนอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์ เพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๓) มีผลการดำเนินงาน คิดเป็นร้อยละ ๗๘.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการลงนาม บันทึกข้อตกลงกับมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ และได้ดำเนินการ literature review ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏ จักรชีวิตโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำหนดสมมติฐานและเงื่อนไขการวิเคราะห์แบบจำลองเพื่อศึกษาผลกระทบต่อ เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม เพื่อประกอบการทบทวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เหมาะสม สำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์เป็นเชื้อเพลิง ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะได้แนว ทางการกำหนดอัตราดังกล่าวภายในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๖ และจะนำไปปรับปรุงความเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ก่อนเสนอผลการทบทวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์ต่อ กกพ. ภายในไตรมาสที่ ๑ ของปีงบประมาณ ๒๕๖๗

(๕) การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. ๔.๐ มีผลการดำเนินงาน คิด เป็นร้อยละ ๙๐.๕๕ โดยสำนักงาน กกพ. ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ งาน และไม่เป็นไปตามแผน ๑ งาน ดังนี้

ก. การปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) โดยมีเป้าหมายการมีระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า มีผลการดำเนินงานร้อยละ ๗๑.๖๗ ของเป้าหมายการดำเนินงาน โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าให้มีความสมบูรณ์เพื่อใช้งานได้ ที่ปรึกษา ได้นำเสนอ Demo ระบบการขออนุญาตและการอนุญาตสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ปัจจุบันอยู่ระหว่างปรับปรุงเพื่อให้ระบบมีความสมบูรณ์และใช้งานได้ตามความเห็นของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. แจ้งความเห็น/ความต้องการระบบและกำกับติดตามการปรับปรุงระบบดังกล่าว ทั้งนี้ คาดว่าที่ปรึกษา จะปรับปรุงแก้ไขแล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคม ๒๕๖๖ นี้

ข. ปรับปรุงกระบวนการด้านระบบบัญชี การเงิน และงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning (ERP) สำนักงาน กกพ. ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยจัดทำแผนงานโครงการพัฒนาระบบ ERP และทบทวนกระบวนการปฏิบัติงานและรวบรวมความต้องการของผู้ใช้งาน จำนวน ๖ ระบบ ประกอบด้วย ระบบบัญชีแยกประเภท (General Ledger System) ระบบบัญชีลูกหนี้ (Account Receivable System) ระบบบัญชีเจ้าหนี้ (Account Payable System) ระบบบริหารวัสดุ (Inventory Control System) ระบบบัญชีทรัพย์สิน (Fixed Asset System) และระบบงบประมาณ (Budgeting System) เพื่อนำไปพัฒนาในปีงบประมาณ ๒๕๖๗

ค. มีระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าและ Reserve Margin) บน ERC Data Sharing Platform สำนักงาน กกพ. ดำเนินการเป็นไปตามแผนงานที่กำหนด โดยพัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าบน ERC Data Sharing Platform ประกอบด้วย สรุปภาพรวมข้อมูลก๊าซธรรมชาติและข้อมูลไฟฟ้า ภายใต้ ERC Data Sharing Platform และ การพัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับ ได้แก่ ระบบวิเคราะห์ค่าไฟด้วยปัญญาประดิษฐ์ (Ft Analyzer) และกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง และเมื่อวันที่ ๑๑-๑๒ กันยายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการวิเคราะห์และใช้งานข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับค่าไฟฟ้า

๒.๒ สรุปผลการดำเนินงานตามภารกิจสำคัญซึ่งกำหนดเป็นตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน จำนวน ๒๕ แผนงาน มีความคืบหน้าเฉลี่ยร้อยละ ๙๓.๙๔ โดยมีงานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน ๒๐ งาน และงานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๕ งาน ดังนี้

ภาพแสดงผลการดำเนินงานตามภารกิจสำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖



๒.๒.๑ งานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนจำนวน ๒๐ งาน ได้แก่ (๑) การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพท. กำหนด (กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง) (๒) การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพท. กำหนด (ขยะอุตสาหกรรม) (๓) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) (๔) การออกหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง (๕) การปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี (๖) การศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า (๗) การออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค่าส่งฯ และผู้รับใบอนุญาตค่าปลีกก๊าซฯ (ต่อเนื่องจากปี ๖๕) (๘) การจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า

(๙) การจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า (๑๐) การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท (๑๑) การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ (๑๒) การพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย (๑๓) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ (๑๔) การประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ (๑๕) การปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองการประกอบกิจการพลังงาน (๑๖) สื่อสารประชาสัมพันธ์การกำกับกิจการพลังงานตามแผนที่กำหนด (๑๗) การดำเนินงานตามแนวปฏิบัติด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ได้ครบถ้วน (๑๘) การปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด (๑๙) การวางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM) ของสำนักงาน กกพ. และ (๒๐) การให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรสำนักงาน กกพ.

๒.๒.๒ งานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๔ งาน ได้แก่

(๑) การพัฒนากระบวนการเกี่ยวกับการอนุญาตกิจการก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๕๔.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. ปรับปรุงเอกสารหลักฐานและการขออนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติแล้ว พร้อมทั้ง ปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งคณะอนุกรรมการฯ เห็นควรให้จัดทำข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการคำนวณค่าธรรมเนียมใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ครบถ้วน ส่วนใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ ให้มีใบอนุญาตก่อสร้างและกำหนดค่าธรรมเนียมใหม่ให้สอดคล้องกับต้นทุนการดำเนินการ ทั้งนี้ ได้มีการปรับค่าธรรมเนียมโดยใช้ข้อมูลพื้นฐานการคำนวณจากใบอนุญาตที่ปรับปรุงใหม่ และทำการคำนวณค่าใช้จ่ายตามวิธี ABC เพื่อให้สะท้อนกับค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บด้วยแล้ว ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. จะเร่งจัดรับฟังความเห็นผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ และผู้มีส่วนได้เสียภายในเดือนตุลาคม ๒๕๖๖ และปรับปรุงตามผลการรับฟังนำเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบภายในปี ๒๕๖๖

(๒) การพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform) มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๗๔.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. รวบรวมและศึกษาข้อมูลการพัฒนา ระบบ AI และ Machine Learning Algorithms เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลที่ผิดปกติในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงศึกษาข้อมูลงานวิจัยที่น่าเชื่อถือเกี่ยวกับการเฝ้าระวังทางด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงในการพัฒนาระบบเฝ้าระวังมลพิษทางอากาศด้วยระบบ AI ตลอดจนวิเคราะห์และประมวลผลจากระบบ E-Post Audit รวมถึงข้อมูลจากระบบมลพิษทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องของโรงไฟฟ้าที่มีการติดตั้งระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อนำมาวิเคราะห์จัดข้อมูลสำหรับใช้เป็น Input ในการทำ Learning Algorithm เพื่อช่วยในการตัดสินใจจัดกลุ่มเฝ้าระวังของผู้ประกอบการที่รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม

(๓) การทบทวนและปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๘๗.๕๐ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการดังนี้

ก. ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๗๕.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ และดำเนินการรับฟังความเห็นต่อร่างระเบียบจากผู้รับใบอนุญาตที่มีส่วนเกี่ยวข้องแล้ว ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาร่างระเบียบฯ ช่วงเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๖ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๗

ข. ติดตามและประเมินผลกระทบจากการปรับคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ ๔ สำนักงาน กกพ. ดำเนินการแล้วเสร็จโดยเมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การส่งผ่านค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจากการปรับรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ให้มีหนังสือ

แจ้ง ปตท. ประกาศกรอบคุณภาพก๊าซฯ ต่อไป และให้สำนักงาน กกพ. ติดตามและประเมินผลกระทบจากการปรับคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ ๔

(๔) การบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒ มีผลการดำเนินงาน คิดเป็นร้อยละ ๕๑.๐๐ โดยสำนักงาน กกพ. และที่ปรึกษาร่วมกับ คณะทำงานของสำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการรักษาความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศของสำนักงาน แล้วเสร็จบางส่วน และจะรวบรวมข้อมูลกระบวนการ ขั้นตอนรวมถึงแผนการดำเนินงานในปัจจุบันของสำนักงาน เพื่อนำมาวิเคราะห์และเปรียบเทียบกับมาตรฐานสากล เพื่อวิเคราะห์หา Gap Analysis ตลอดจน ดำเนินการทำ VA Scan ในส่วนระบบงานบริการหลัก เพื่อเชื่อมโยงกับศูนย์ SOC แล้วเสร็จ และจัดเตรียมการทำ VA ให้ครอบคลุมระบบสารสนเทศที่สำคัญทั้งหมด และจัดเตรียมแผนการดำเนินการพัฒนาระบบงานบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Information Security Management System-ISMS) นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมหลักสูตรเสริมสร้างความรู้ และความตระหนักด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ให้กับผู้ใช้งานภายในสำนักงาน กกพ. และจัดทำแผนการประเมินความปลอดภัย โดยการนำ VA เครื่องแม่ข่ายที่ให้บริการที่สำคัญของสำนักงานแล้วเสร็จ และจะจัดทำรายงานผลการประเมินและวิเคราะห์ความปลอดภัยของสำนักงาน กกพ. ต่อไป คาดว่าจะดำเนินการแล้วภายในปี ๒๕๖๖

๓. สรุปการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (ณ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๖)

สำนักงาน กกพ. ประมาณการการจัดเก็บรายได้ จำนวน ๑,๐๐๐.๘๑๘ ล้านบาท โดยมีผลการจัดเก็บรายได้ จำนวน ๑,๐๐๖.๘๗๘ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๑๐๐.๖๐ และสามารถเบิกจ่ายและผูกพันงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๘๔๓.๒๐๖ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๘๔.๓๐ ของงบประมาณที่ได้รับการอนุมัติ จำนวน ๑,๐๐๐.๒๕๖ ล้านบาท รายละเอียดดังภาพ

รายละเอียดงบประมาณ	กรอบวงเงินงบประมาณ ครม. อนุมัติ (๒๗ ธ.ค. ๖๕) (ล้านบาท)	วงเงินที่โอนเปลี่ยนแปลง (ล้านบาท)	ผลการจัดเก็บรายได้/ผลการใช้จ่าย (ล้านบาท)					รายได้ที่จัดเก็บ/งบประมาณคงเหลือ
			เบิกจ่าย	ผูกพัน	เงินกันกรณีไม่มีหนี้	รวม	สัดส่วน (ร้อยละ)	
๑. รายได้	๑,๐๐๐.๘๑๘	๑,๐๐๐.๘๑๘	-	-	-	๑,๐๐๖.๘๗๘	๑๐๐.๖๐	-
๒. รายจ่าย	๑,๐๐๐.๒๕๖	๑,๐๐๐.๒๕๖	๕๖๓.๕๘๒	๑๓๓.๒๕๗	๑๔๖.๓๖๗	๘๔๓.๒๐๖	๘๔.๓๐	๑๕๗.๐๕๐
๒.๑ ใช้จ่ายด้านบุคลากร ^{๑/}	๒๗๖.๑๙๙	๒๗๖.๑๙๙	๒๓๓.๑๗๑	-	๓๔.๐๕๗	๒๖๗.๒๒๘	๙๖.๗๕	๘.๙๗๑
๒.๒ ใช้จ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน ^{๒/}	๔๕๙.๖๐๓	๔๖๐.๘๒๑	๒๙๔.๘๖๕	๒๗.๑๖๘	๒๕.๕๙๐	๓๔๗.๖๒๓	๗๕.๔๔	๑๑๓.๑๙๘
๒.๓ ใช้จ่ายที่เป็นงบลงทุน ^{๓/}	๑๑.๒๕๖	๑๐.๔๓๘	๑.๓๗๕	๐.๒๑๗	๖.๕๐๐	๘.๐๙๒	๗๗.๕๒	๒.๓๔๖
๒.๔ ใช้จ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน ^{๔/}	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐	๑.๒๔๐	-	-	๑.๒๔๐	๔๙.๖๐	๑.๒๖๐
๒.๕ ใช้จ่ายอื่นๆ ^{๕/}	๓๑.๖๙๘	๔๒.๒๙๘	๒๖.๙๒๐	-	๐.๒๒๐	๒๗.๑๔๐	๖๔.๑๖	๑๕.๑๕๘
๒.๖ ใช้จ่ายโครงการตามกลยุทธ์ ^{๖/}	๒๑๙.๐๐๐	๒๐๘.๐๐๐	๖.๐๑๑	๑๐๕.๘๗๒	๘๐.๐๐๐	๑๙๑.๘๘๓	๙๒.๒๕	๑๖.๑๑๗

หมายเหตุ:

^{๑/} ใช้จ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ

^{๒/} ใช้จ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค

^{๓/} ใช้จ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ ที่ดิน อาคารและสิ่งก่อสร้าง

^{๔/} ใช้จ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม

๔/ รายจ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ค่าใช้จ่ายฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ซึ่งเป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นโดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็นหรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีได้จัดตั้งงบประมาณไว้หรือจัดตั้งไว้แต่ไม่เพียงพอ

๖/ รายจ่ายกิจกรรมตามกลยุทธ์จำนวน ๑๙ โครงการ

สรุปสถานะการจัดจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ จำนวน ๑๙ โครงการ จำนวน ๒๐๘.๐๐๐ ล้านบาท

โครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	สรุปสถานะการจัดจ้าง	ผลการใช้จ่ายงบประมาณ (ล้านบาท)	
			เบิกจ่าย	ผูกพันแบบมีหนี้และกรณีไม่มีหนี้
๑. โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูล Demand - Supply ก๊าซธรรมชาติ	๑๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๑๑.๖๙๒
๒. โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่	๑๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๑๐.๗๕๗
๓. โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment)	๑๐.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๙.๕๐๐
๔. โครงการศึกษาวิเคราะห์ ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค	๑๐.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๙.๙๐๐
๕. โครงการจัดทำรายงานการวิจัยดำเนินงาน (Operation Research: OR) เรื่องการจัดการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕-๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรม	๑.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๐.๙๙๙
๖. โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย	๘.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๖.๕๕๖
๗. โครงการการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กร	๑๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๑๔.๑๔๙
๘. โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๔.๖๐๐
๙. โครงการฝึกอบรม คพข. รุ่นที่ ๔ หลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพข.	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๔.๙๕๐
๑๐. โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001 : 2015	๑.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๔๒๘	๐.๕๕๓
๑๑. โครงการการเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรมในการทำงาน (ITA)	๑.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๙๘๕	-
๑๒. โครงการพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001	๑.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๑๙๙	๐.๗๙๕
๑๓. โครงการพัฒนาแพลตฟอร์มการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๔.๙๘๔
๑๔. โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์	๘๐.๐๐๐	เนื่องจากมีผู้ยื่นข้อเสนอที่มีคุณสมบัติ และเอกสารหลักฐานครบถ้วนถูกต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนดในเอกสารประกวดราคาอิเล็กทรอนิกส์ จำนวน ๑ ราย จึงต้องดำเนินการตามกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างครั้งที่	-	๘๐.๐๐๐

โครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	สรุปสถานะการจัดจ้าง	ผลการใช้จ่ายงบประมาณ (ล้านบาท)	
			เบิกจ่าย	ผูกพันแบบมีหนี้และ กรณีไม่มีหนี้
		๒ ปัจจุบันอยู่ระหว่างรับฟังความคิดเห็นร่างขอบเขตของงาน		
๑๕. โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน	๑๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๑.๔๗๕	๑๓.๒๗๕
๑๖. โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒	๘.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๔๓๐	๓.๘๗๐
๑๗. โครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center)	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	-	๔.๘๕๐
๑๘. โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๘๙๔	๒.๖๘๓
๑๙. โครงการพัฒนาบุคลากรผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-learning)	๓.๐๐๐	ลงนามสัญญาจ้างแล้ว	๐.๔๔๔	๑.๗๗๖
รวม	๒๐๘.๐๐๐		๖.๐๑๑	๑๘๕.๘๗๒

หมายเหตุ:

- ยกเลิกโครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือ ปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขาย ไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า เนื่องจากกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างศึกษาแนวทางการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งจำเป็นต้องเสนอ กพข. พิจารณาตามลำดับขั้น คาดว่าจะได้ข้อสรุปเรื่องดังกล่าวภายในสิ้นปี ๒๕๖๖ จึงรอความชัดเจนของนโยบายก่อนดำเนินการ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖
- ยกเลิกโครงการการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กพพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กพพ. จำนวน ๒.๐๐๐ ล้านบาท เนื่องจากการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กพพ. ได้ดำเนินการภายใต้โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กรประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖
- โครงการจัดทำรายงานการวิจัยดำเนินงาน (Operation Research: OR) เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕-๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรม จัดจ้างตามมติ กพพ. ในการประชุมครั้งที่ ๑๗/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๘๔๕) เมื่อวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๖ ซึ่งได้มีมติเห็นชอบรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือกให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕-๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรม และให้สำนักงาน กพพ. จัดทำคู่มือที่มีรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับสรุปขั้นตอนตั้งแต่ขั้นตอนของ Policy Formulation จนถึงการศึกษาคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าโดยพิจารณาจัดจ้างที่ปรึกษาที่มีความรู้ความสามารถในการจัดทำแบบจำลองเชิงคณิตศาสตร์ สถิติ และขั้นตอนวิธีการช่วยในการตัดสินใจ (Operation Research)

๔. สรุปปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด

๔.๑ งานเชิงนโยบายมีลักษณะเป็นงานโครงการที่ต้องจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนงานทำให้การดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจากการจัดทำรายละเอียดขอบเขตการดำเนินงานต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการเพื่อให้ครอบคลุมสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและนโยบายต่าง ๆ ที่ปรับเปลี่ยน และปัจจุบันมีหลายโครงการอยู่ระหว่างกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งอาจควบคุมระยะเวลาดำเนินการในแต่ละขั้นตอนได้ยาก เช่น การวิจารณ์ TOR ไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ และมีผู้ยื่นข้อเสนอแต่ผ่านการพิจารณาข้อเสนอเพียงรายเดียวจึงต้องทำให้ยกเลิกการจัดซื้อจัดจ้าง

๔.๒ มีงานตามนโยบายเร่งด่วนส่งผลให้ต้องใช้ทรัพยากรบุคคลสำหรับดำเนินงานส่งผลให้การดำเนินงานตามภารกิจสำคัญไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด

๕. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในอนาคต

๕.๑ สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดกรอบระยะเวลาการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละโครงการสำหรับแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ โดยให้สอดคล้องกับประเภทการจ้างและวิธีการจ้างให้แล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคม ๒๕๖๖ และได้จัดตั้ง บอ. คลินิก เพื่อนัดหมายผู้รับผิดชอบในการจัดทำ TOR ของแต่ละฝ่ายงาน รวมถึงการติดตามการดำเนินงาน และให้คำปรึกษาที่ บอ. คลินิก ในทุกวันพฤหัสบดี ซึ่งเริ่มมาตั้งแต่เดือน ต.ค. ๒๕๖๕

๕.๒ ผู้บริหารสำนักงาน กกพ. พิจารณาทบทวนแผนงานและระยะเวลาดำเนินการ กำกับติดตามการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผน โดยวิเคราะห์ปัญหา อุปสรรค ผลกระทบ และการปรับปรุงแผนการดำเนินงาน เพื่อให้การดำเนินงานสำเร็จตามแผนงานที่กำหนด

ตารางแสดงสรุปการดำเนินงานเชิงนโยบายตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๑๒ งาน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต			
<p>๑. การกำกับกิจการก๊าซฯ ตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันกิจการฯ ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและรองรับผู้ประกอบการที่มีมากมายขึ้น</p> <p>๑. ผลการศึกษา Strategic Reserve ของกิจการก๊าซธรรมชาติ และแนวทาง (Guideline) การออกคำสั่งตามมาตรา ๕๗ วรรคสอง</p> <p>๒. แบบจำลองและสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์เพื่อพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ</p>	<p>๑๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๗๕.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ ปตท. และ PTTLNG จัดทำข้อมูลและดำเนินการศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) และ เมื่อวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๖ PTTLNG และ ปตท. ได้นำเสนอผลการศึกษาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดเก็บ LNG</p> <p>๑.๒ เมื่อวันที่ ๓๐ สิงหาคม ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบความคืบหน้าการศึกษา Strategic Reserve ของกิจการก๊าซธรรมชาติ และมีความเห็นให้สำนักงาน กกพ. เพิ่มเติมสรุปผลการศึกษาของ PTIT และ สนพ. ซึ่งได้จัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub มาประกอบการพิจารณาเรื่องดังกล่าว</p> <p>๑.๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. รับทราบผลการศึกษาแนวทางการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Reserve) ประกอบด้วย นโยบายการสำรองก๊าซธรรมชาติเชิงยุทธศาสตร์ของต่างประเทศ สมมติฐานสำหรับการประเมินปริมาณสำรองที่เหมาะสมของประเทศไทย และแนวทางทางการบริหารจัดการก๊าซฯ และสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาจัดทำหลักเกณฑ์เพื่อการสำรอง LNG เพื่อรองรับรองสถานะฉุกเฉินด้านพลังงานต่อไป</p> <p>ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด โดยมีความคืบหน้าร้อยละ ๗๕.๐๐</p> <p>๒.๑ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้อนุมัติจัดจ้างดำเนินโครงการศึกษาเพื่อจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>๒.๒ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. ได้รับทราบรับความคืบหน้า (ร่าง) แบบจำลองแบบจำลองและสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์เพื่อพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model)</p>	<p><u>ปัญหาและอุปสรรค:</u></p> <p>การดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด</p> <p><u>แนวทางการแก้ไข:</u></p> <p>ปรับปรุงแผนการดำเนินงาน และ กำกับ ติดตาม การดำเนินงานจ้างจ้างที่ปรึกษา</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>ดังนี้ (๑) ผลการศึกษา และวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อหาตัวแปรที่ส่งผลกระทบต่อปริมาณความต้องการในการใช้ก๊าซธรรมชาติ (๒) ทบทวนวรรณกรรม กรอบสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์ เพื่อพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (๓) การสัมภาษณ์เพื่อเก็บข้อมูลกลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในกลุ่มโรงไฟฟ้า ในช่วงเดือนสิงหาคม ๒๕๖๖ และ (๔) (ร่าง) แบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการการใช้ก๊าซธรรมชาติกลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติและตัวแปรที่ส่งผลกระทบต่อปริมาณความต้องการในการใช้ก๊าซธรรมชาติ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ ๒ ของปีงบประมาณ ๒๕๖๗</p>	
วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ			
<p>๒. การกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p> <p>๑. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม รวมถึงอัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services)</p>	<p>๖๕.๐๐</p> <p>๖๕.๐๐</p>	<p>ไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด โดยมีความคืบหน้าร้อยละ ๖๕.๐๐</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน แล้วเสร็จสรุปดังนี้</p> <p>(๑) เมื่อวันที่ ๑ และ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ กกพ. ได้เห็นชอบให้นำ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) เพื่อนำไปรับฟังความคิดเห็นทั้งแบบทั่วไป และแบบกลุ่มย่อย (Focus Group) ระหว่างวันที่ ๒๑ กุมภาพันธ์ – ๑๐ มีนาคม ๒๕๖๖</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็น เรื่อง (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT) แบบออนไลน์ และรับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อย (Focus Group) กับผู้มีส่วนได้เสียต่าง ๆ เช่น สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย, กฟผ., กฟน. และ กฟภ. เป็นต้น</p> <p>(๓) เมื่อวันที่ ๑๔ มิถุนายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) ซึ่งปรับปรุงตามการรับฟังความคิดเห็น ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปทดลอง และให้นำเสนอผลการทดลองต่อ กกพ. ต่อไป</p> <p>๑.๒ เพื่อเตรียมการรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและนโยบายของรัฐ สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ซึ่งรวมถึงอัตราค่าบริการ</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>เปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services) สรุปการดำเนินงานดังนี้</p> <p>(๑) ตามที่สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ.๒๕๖๕ ประกาศลงราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ ๒ พฤษภาคม ๒๕๖๕ ซึ่งกำหนดให้ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. จัดทำ TPA Code สำนักงาน กกพ. ได้จ้างที่ปรึกษาเพื่อประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA code ของกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services)</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบร่างหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ประกอบด้วย โครงสร้างและขอบเขตของ TPA Code การจัดสรรศักยภาพในการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Capacity Allocation) การบริหารปริมาณไฟฟ้า (Electricity Balancing) การบริหารจัดการความแออัดระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Congestion Management) การรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า ข้อกำหนด TPA Connection Code และเงื่อนไขในการขอเชื่อมต่อ การเสียดิถี (Use-It-Or-Lose-It) หลักการอัตราค่าบริการ ซึ่งประกอบด้วย ค่าบริการเชื่อมต่อและส่งไฟฟ้า (Wheeling Charge) ค่าบริการรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า (System Security Charge) และค่าใช้จ่ายเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) และให้สำนักงาน กกพ. จัดประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อรับฟังความคิดเห็นประกอบการปรับปรุงแก้ไขต่อไป</p> <p>ทั้งนี้ การเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สามขึ้นอยู่กับนโยบายการแข่งขันกิจการไฟฟ้า</p>	
<p>๒. ข้อเสนอแนะจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒</p> <p>๒.๑ ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน ทั้งในภาพรวมและเชิงพื้นที่ เฉพาะ</p> <p>๒.๒ ข้อเสนอแนะการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน</p>	<p>๕๖.๒๕</p>	<p>ไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด โดยมีความคืบหน้าร้อยละ ๕๖.๒๕</p> <p>๒.๑ เมื่อวันที่ ๙ ตุลาคม ๒๕๖๕ กกพ. รับทราบการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ และเห็นชอบกรอบการดำเนินการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. เสนอวาระต่อ กพช. ต่อไป</p> <p>๒.๒ เมื่อวันที่ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ กกพ. ได้รับทราบรายงานผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ และเห็นชอบให้สำนักงาน กกพ. รายงานผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ ให้</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาการดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ ต่อไป และเมื่อวันที่ ๒๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือถึง สนพ. นำส่งสรุปผลการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑</p> <p>๒.๓ เมื่อวันที่ ๒๑ มิถุนายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติดังนี้ (๑) ยกเลิกรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ ERC sandbox ระยะที่ ๒ จำนวน ๓๑ โครงการ จาก ๓๖ โครงการ เนื่องจากโครงการจำเป็นต้องได้รับความเห็นชอบจาก กพข. เพื่อผ่อนปรนนโยบายด้านพลังงาน (ESB) ก่อนเริ่มดำเนินการทดสอบที่มีการซื้อขายจริง</p> <p>๒.๔ สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเชิญชวนเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) (เพิ่มเติม) โดยใช้กรอบปริมาณกำลังการผลิตติดตั้งเพื่อทดสอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๓</p> <p>๒.๕ สำนักงาน กกพ. ได้นำผลโครงการศึกษาโครงสร้างตลาดไฟฟ้าแบบ P2P และ Bilateral Energy Trading มาประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และแนวทางการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเสนอ กกพ. พิจารณา เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ โดย กกพ. เห็นควรให้สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงเพิ่มเติมการวิเคราะห์รูปแบบการซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศ และนำข้อมูลผลการศึกษาจากที่ปรึกษามาประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะฯ และนำเสนอ กกพ. พิจารณาก่อนครั้งภายในวันที่ ๑๘ ตุลาคม ๒๕๖๖</p> <p>๒.๖ สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและแนวทางการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนผ่านระบบ Peer-to-Peer Energy Trading ในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ ซึ่งปรับปรุงเพิ่มเติมกรณีศึกษาในต่างประเทศ และผลการดำเนินการโครงการพื้นที่ทดสอบมหาวิทยาลัยอัสสัมชัญด้านพลังงาน: การซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer to Peer และ อาคารอัจฉริยะของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และโครงการศรีแสงธรรมของ กพผ. รวมถึงได้วิเคราะห์ข้อกำหนดเพื่อส่งเสริมกลไกการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer (P2P) และความท้าทายด้านนโยบายและการกำกับดูแลสำหรับการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer (P2P) ต่อ กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๘ ตุลาคม ๒๕๖๖</p>	
<p>๓. การพัฒนากลไกกำกับดูแลอัตราค่าบริการไฟฟ้า เพื่อรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า</p> <p>๑. แนวทางการประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Electricity Tariff Impact Assessment)</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>สำนักงาน กกพ. ดำเนินการดังนี้</p> <p>(๑) ศึกษารวบรวมหลักการและทฤษฎีที่นำมาใช้ในการวิเคราะห์หรือประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการปรับอัตราค่าสาธารณูปโภคหรือไฟฟ้าจากกรณีตัวอย่างทั้งในประเทศและในต่างประเทศ</p> <p>(๒) ศึกษาวิเคราะห์และรวบรวมข้อมูลเชิงลึกเพื่อกำหนดรูปแบบ ตัวชี้วัด และแนวทางที่เหมาะสมในการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้าภายใต้มุมมองด้านสวัสดิการสังคม (Social Welfare)</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
๒. แนวทางการประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค	๑๐๐.๐๐	<p>ความสามารถในการชำระค่าไฟฟ้า (Affordability) และความเต็มใจที่จะชำระค่าไฟฟ้า (Willingness to pay) และผลกระทบที่มีต่อความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยทั้งในลักษณะของการเปรียบเทียบในภาพรวมระดับโลก หรือในระดับภูมิภาค จัดทำกรอบแนวทาง วิธีการ และเอกสารเบื้องต้น สำหรับการประเมินผลกระทบจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้า (Tariff Impact Assessment) ที่มีความเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย</p> <p>(๓) สร้างโมเดลต้นแบบทางเศรษฐศาสตร์ในลักษณะของแบบจำลองดุลยภาพทั่วไป (CGE) ที่สามารถใช้ประเมินผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อระบบเศรษฐกิจและสังคมโดยรวมจากการเปลี่ยนแปลงราคาค่าไฟฟ้า รวมถึงการดำเนินนโยบายภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับราคาค่าไฟฟ้า</p> <p>(๔) เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. เห็นชอบแนวทางการประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Electricity Tariff Impact Assessment)</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>สำนักงาน กกพ. ดำเนิน ดังนี้</p> <p>๑.๑ ศึกษาและทบทวนวรรณกรรมเกี่ยวกับแนวทางการจำแนกต้นทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่เหมือนหรือใกล้เคียงกับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไทยในต่างประเทศ</p> <p>๑.๒ จัดทำ (ร่าง) กรอบแนวทางการประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค โดยพิจารณาจำแนกต้นทุนของแต่ละกิจการไฟฟ้า เพื่อนำไปจำแนกเป็นต้นทุนค่าไฟฟ้ารายภาคในภาพรวมได้ ดังนี้ (๑) ต้นทุนกิจการระบบผลิตไฟฟ้า ครอบคลุม การลงทุนระบบผลิตไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้า ค่าเชื้อเพลิง อัตราผลตอบแทนและภาษี (๒) ต้นทุนค่ากิจการระบบส่งไฟฟ้า ครอบคลุมการลงทุนระบบส่งไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการระบบส่งไฟฟ้า อัตราผลตอบแทนและภาษี (๓) ต้นทุนค่ากิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า ครอบคลุม การลงทุนระบบจำหน่ายไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้า อัตราผลตอบแทนและภาษี (๔) ต้นทุนค่ากิจการจำหน่ายไฟฟ้า ครอบคลุม ต้นทุนค่า Meter Reading, Billing, Collection และ Customer Handling และ (๕) ต้นทุนอื่นๆ หรือต้นทุนที่ไม่มีมีการแยกพื้นที่จะประกอบด้วย ค่า Claw Back มาตรการปรับปรุงไฟฟ้าฟรี หรือค่าสนับสนุนตามนโยบายภาครัฐต่างๆ</p> <p>๑.๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. เห็นชอบในหลักการ (ร่าง) กรอบแนวทางการประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๔. การกำหนดนิยามตลาดกิจการพลังงานและขอบเขตของตลาดที่เกี่ยวข้อง</p> <p>ข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market definition) กิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาตใหม่</p>	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนร่างประกาศ กกพ. ว่าการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ๒) โดยครอบคลุมการกำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่ และรายละเอียดสำหรับแต่ละใบอนุญาต ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างรอความชัดเจนเรื่อง การกำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่ เพื่อเตรียมจัดทำข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market Definition) กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับประเภทใบอนุญาตใหม่</p> <p>๑.๒ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน (สขค.) ศึกษาสภาพตลาดสำหรับการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Stations) ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตประเภทจำหน่ายไฟฟ้า และดำเนินการศึกษาสภาพตลาด (Market Study) สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นกลุ่มบริษัทขนาดใหญ่ในตลาดหลักทรัพย์</p> <p>๑.๓ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบรายงานการศึกษาสภาพตลาดของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) และให้สำนักงาน กกพ. ได้รับความเห็นตามการพิจารณาของ กกพ. ไปปรับปรุงการศึกษาสภาพตลาดของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) ต่อไป</p> <p>หมายเหตุ: สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างทบทวนร่างประกาศ กกพ. ว่าการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ๒) โดยครอบคลุมการกำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่และรายละเอียดสำหรับแต่ละใบอนุญาต และอยู่ระหว่างรอความชัดเจนเรื่อง การกำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่เพื่อเตรียมจัดทำข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market Definition) กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับประเภทใบอนุญาตใหม่ อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการศึกษาสภาพตลาด (Market Study) สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า สำหรับการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Stations) ร่วมกับทาง สขค. และได้ศึกษาสภาพตลาดของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ เสนอ กกพ. เพื่อทราบเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖</p>	
<p>วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม</p>			
<p>๕. การจัดทำคู่มือว่าด้วยการอนุญาตกิจการไฟฟ้าตาม Licensing Scheme ใหม่ เพื่อการบริการประชาชน</p>	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ เมื่อวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบให้ปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับ Licensing Scheme ใหม่ จำนวน ๒ ฉบับ ประกอบด้วย ร่างระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต การเริ่มประกอบกิจการ และการขอต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และ ร่างประกาศ เรื่อง การกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ๒)</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>๑.๒ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำ Checklist รายการเอกสารขออนุญาตกิจการไฟฟ้าทุกประเภท และได้จัดทำคู่มือประชาชนสำหรับการขออนุญาตกิจการไฟฟ้าแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๓ กกพ. มีความเห็นให้ทบทวนร่างกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้างดงกล่าว</p> <p>๑.๔ กกพ. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์ใหม่ที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาต ดังนี้ หลักเกณฑ์การอนุญาตแยกตามมิเตอร์ของ Solar Rooftop (กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๖) หลักเกณฑ์การกำหนด Installed Capacity ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๖) หลักเกณฑ์การแยกใบอนุญาตตามเชื้อเพลิง (กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๖)</p>	
<p>๖. การกำกับสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย</p> <p>ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดปี ๒๕๖๖ ไม่น้อยกว่า ๕๐๐ ใบอนุญาต และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวผลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน</p>	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖ (เดือนตุลาคม ๒๕๖๕ – กันยายน ๒๕๖๖) ตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จำนวนรวม ๕๔๑ ราย ประกอบด้วย กลุ่มทั่วไป (รวมต่ออายุ) จำนวน ๔๓๗ ราย กลุ่มเฝ้าระวัง จำนวน ๖๖ ราย และ กลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด ๓๘ ราย สรุปผลการตรวจติดตาม ดังนี้</p> <p>(๑) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จำนวน ๑๔๖ ราย คิดเป็นร้อยละ ๒๗</p> <p>(๒) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็นหรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพเกิดค่าควบคุมที่กำหนด แต่ได้ดำเนินการชี้แจง/แจ้งแผนงาน/ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงแล้วจำนวน ๓๘๑ ราย คิดเป็นร้อยละ ๗๐.๔๓</p> <p>(๓) โรงไฟฟ้าปฏิบัติตามเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตและรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยไม่ครบถ้วนบางประเด็น หรือมีผลการตรวจวัดคุณภาพเกิดค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และสำนักงาน กกพ. ได้แจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมดำเนินการตามกฎหมายจำนวน ๕ ราย คิดเป็นร้อยละ ๐.๙๒</p> <p>(๔) โรงไฟฟ้าที่ กกพ. ได้ออกคำสั่งทางปกครองเพื่อสั่งให้ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง จำนวน ๙ ราย คิดเป็นร้อยละ ๑.๖๖</p> <p>๑.๒ สำนักงาน กกพ. ได้สรุปผลการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖ (เดือนตุลาคม ๒๕๖๕ – กันยายน ๒๕๖๖) ต่อ กกพ. เพื่อทราบเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย			
<p>๗. การปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และแนวทางกระบวนการสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน</p> <p>๗.๑ ร่างประกาศว่าด้วยข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง</p> <p>๗.๒ พัฒนาศักยภาพ คพช. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีจำนวน คพช. รุ่นที่ ๔ ที่ผ่านการอบรมตามมาตรฐานหลักสูตร ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๙๐</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และได้จัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าและอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรค โดยมีประเด็น ดังนี้ (๑) การจ่ายเงินชดเชยให้ทำการจ่ายครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มิได้จำกัดอยู่เพียงผู้ใช้ไฟขนาดเกิน 300 KVA ขึ้นไป (๒) ปรับวิธีคิดอัตราเงินชดเชยกรณีไฟฟ้าดับ (๓) เพิ่มเติมการจ่ายเงินชดเชยสำหรับกรณีไฟดับชั่วคราว หรือระบบไฟฟ้าขัดข้องชั่วคราว (Momentary Service Interruption) (๔) กำหนดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการตรวจสอบข้อร้องเรียนของผู้รับใบอนุญาต ผู้รับใบอนุญาตต้องทำการจัดทำแพลตฟอร์มดิจิทัลสำหรับตอบข้อร้องเรียนตามที่ กกพ. กำหนด โดยต้องเป็นแพลตฟอร์มที่ผู้บริโภคสามารถติดตามสถานะข้อร้องเรียนได้ และ กกพ. สามารถเข้าถึงข้อมูล และตรวจสอบสถานะข้อร้องเรียนได้โดยละเอียด (๕) ปรับแก้การจ่ายเงินชดเชยของผู้รับใบอนุญาตให้กับผู้ร้องเรียน โดยไม่ต้องร้องขอ และ (๖) เพิ่มเติมวิธีการจ่ายเงินชดเชยให้ครอบคลุมถึงกรณีการจ่ายเงินชดเชยทางอิเล็กทรอนิกส์ และการหักเป็นส่วนลดในรอบบิลถัดไป ตลอดจนได้จัดทำร่างประกาศปรับปรุงบัญชีอัตราเงินชดเชยกรณีการให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน</p> <p>๑.๒ เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. เห็นชอบในหลักการการปรับปรุงอัตราเงินชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๒.๑ สำนักงาน กกพ. จัดทำหลักสูตรการฝึกอบรม คพช. รุ่นที่ ๔ และเอกสารประกอบการบรรยายให้ความรู้ความเข้าใจด้านกฎระเบียบ บทบาท ภารกิจ การดำเนินงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน การจัดการเรื่องร้องเรียน การเจรจาไกล่เกลี่ย มาตรฐานคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า ด้านจริยธรรมจรรยาบรรณและธรรมาภิบาล การมีส่วนในการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน การสื่อสารที่มีประสิทธิภาพและการบริหารความขัดแย้ง และเสนอต่อคณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานพิจารณาเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๖</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๗.๓ สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ๑๕ จังหวัด</p> <p>สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งสร้างเครือข่ายที่ยั่งยืน โดยมีผู้ผ่านการทดสอบความรู้ความเข้าใจมากกว่าร้อยละ ๙๐ ของจำนวนผู้เข้าร่วมประชุม และมีเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานครอบคลุม ๑๕ จังหวัด ๑๓ เขต</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๒.๒ จัดอบรมให้ความรู้ตามหลักสูตรที่กำหนดให้กับ คพข. รุ่นที่ ๔ จำนวน ๔ ครั้ง เมื่อวันที่ ๑๐, ๑๗, ๒๔ และ ๒๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ โดยมีผู้เข้าร่วมอบรมจำนวน ๑๓๐ คน สรุปการประเมินวัดผลความรู้ ดังนี้ (๑) การวัดผลก่อนการอบรม (Pre-test) มีผู้ผ่านการอบรมตามมาตรฐานหลักสูตรที่กำหนด จำนวน ๑๒๒ คน คิดเป็นร้อยละ ๙๓.๘๔ และ (๒) การวัดผลหลังการอบรม (Post-test) มีผู้ผ่านการอบรมตามมาตรฐานหลักสูตรที่กำหนด จำนวน ๑๓๐ คน คิดเป็นร้อยละ ๑๐๐</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๓.๑ สำนักงาน กกพ. ได้วิเคราะห์กำหนดเป้าหมายหน่วยงานในพื้นที่ภูมิภาคที่จะสร้างความร่วมมือด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ชักซ้อมเป้าหมายและความเข้าใจการดำเนินงาน</p> <p>๓.๒ สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน และช่องทางรับเรื่องร้องเรียน โดยจัดสัมมนาการสร้างเครือข่าย ๓๓ จังหวัด ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานประจำเขต ๑๓ แห่งทั่วประเทศ เชิญหน่วยงานในพื้นที่ภูมิภาค จำนวน ๑๐ กลุ่ม เข้าร่วม สรุปภาพรวมหน่วยงานที่เข้าร่วม ได้แก่ เครือข่ายผู้ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน ๓๙ หน่วยงาน เครือข่ายศูนย์ดำรงธรรม จำนวน ๒๙ หน่วยงาน เครือข่ายองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น จำนวน ๔๒๐ หน่วยงาน เครือข่ายภาครัฐ จำนวน ๑๐๑ หน่วยงาน เครือข่ายกลุ่มผู้นำ จำนวน ๕๖ หน่วยงาน เครือข่ายหน่วยงานราชการบริหารส่วนภูมิภาค จำนวน ๒๐ หน่วยงาน เครือข่ายกระทรวงพลังงาน จำนวน ๑๔ หน่วยงาน เครือข่าย คพข. จำนวน ๓๓ กลุ่ม เครือข่ายประชาสัมพันธ์/สื่อมวลชน จำนวน ๙ กลุ่ม และเครือข่ายกลุ่มบุคคลภาคประชาสังคม จำนวน ๓๑ กลุ่ม เปิดช่องทางรับเรื่องร้องเรียน ทั้งนี้ มีผู้เข้าร่วมจำนวน ๓,๑๕๑ คน</p> <p>๓.๓ สรุปการประเมินความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน จากผู้ทำแบบทดสอบจำนวน ๒,๓๗๘ คน โดยมีผู้ผ่านการทดสอบตามเกณฑ์ที่กำหนด (มากกว่าร้อยละ ๗๐) จำนวน ๒,๒๐๗ คน คิดเป็นร้อยละ ๙๒.๘๐ ของจำนวนผู้ทำแบบทดสอบ</p> <p>๓.๔ สำนักงาน กกพ. ได้เสนอคณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานรับทราบผลการดำเนินงาน เมื่อวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๖๖</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๘. การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>๘.๑ พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย</p> <p>(๑) ระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมในการพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมีการทดสอบจำนวน ๕ กองทุน และกองทุนฯ ขนาดใหญ่ อย่างน้อย ๒ กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน</p> <p>(๒) ระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ</p> <p>๘.๒ การทบทวนอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์ เพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๓)</p>	<p>๘๙.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๗๘.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้เก็บรวบรวมความต้องการของระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และพัฒนา Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ</p> <p>๑.๒ สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมผู้ใช้งานทั้งส่วนกลางและสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ในวันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๖๖ และลงพื้นที่ทดสอบกับกองทุนในพื้นที่ประกาศ จำนวน ๖ กองทุน (นำร่อง) ได้แก่ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เจที ยูที จำกัด กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดกาญจนบุรี ๘ และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ ๑ และ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพระนครเหนือ</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>ปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศแล้วเสร็จ และได้จัดทดสอบระบบและอบรมผู้ดูแลระบบ เมื่อวันที่ ๖-๗ กันยายน ๒๕๖๖ และอบรมผู้ใช้งานทั้ง ๕๘ กองทุน เมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๖</p> <p>ไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด โดยมีความคืบหน้าร้อยละ ๗๘.๐๐</p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการลงนามบันทึกข้อตกลงกับมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ และได้ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิตโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำหนดสมมติฐานและเงื่อนไขการวิเคราะห์แบบจำลองเพื่อศึกษาผลกระทบต่อเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม เพื่อประกอบการทบทวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์เป็นเชื้อเพลิง</p> <p>ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะได้แนวทางการกำหนดอัตราดังกล่าวภายในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๖ และจะนำไปรับฟังความเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ก่อนเสนอผลการทบทวนการกำหนดอัตราเงินนำส่งเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์ต่อ กกพ. ภายในไตรมาสที่ ๑ ของปีงบประมาณ ๒๕๖๗</p>	<p><u>ปัญหาอุปสรรคที่ผ่านมา</u></p> <p>การดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจากการคัดเลือกที่ปรึกษาเพื่อเชิญชวนยื่นข้อเสนอเป็นไปได้ช้า ต้องศึกษารายละเอียดประสบการณ์ของที่ปรึกษาที่จะเชิญชวนยื่นข้อเสนอให้มีประสบการณ์ตรงกับการค้าดำเนินงานในเรื่องดังกล่าว</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๕ บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล			
๙. การพัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล	๑๐๐.๐๐		
๙.๑ พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนงานที่กำหนด ดังนี้ (๑) นำเข้าข้อมูลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและภายนอกประกอบการประเมิน (๒) จัดกิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจในการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ด้วยคุณธรรม จริยธรรม และความโปร่งใสในการทำงานต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก เมื่อวันที่ ๑๖ มิถุนายน ๒๕๖๖ (๓) เก็บข้อมูลแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายใน (IIT) และ (๔) เก็บข้อมูลแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก (EIT)</p> <p>๑.๒ สำนักงาน ปปช. ได้แจ้งผลประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ของสำนักงาน กกพ. ได้ ๙๒.๖๑ คะแนน (ระดับ A)</p>	
๙.๒ พัฒนาศูนย์การเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยยื่นการรับรอง ISO 37001 ภายในกันยายน ๒๕๖๖	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนงานที่กำหนด ดังนี้</p> <p>(๑) จัดฝึกอบรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการประยุกต์ใช้ระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37100 เทคนิคการบริหารความเสี่ยง และการตรวจประเมินภายใน</p> <p>(๒) ออกประกาศเรื่องคู่มือมาตรฐานการติดสินบนลงวันที่ ๓ กรกฎาคม ๒๕๖๖ จัดทำเอกสารระเบียบปฏิบัติการ แบบฟอร์ม และจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงด้านการต่อต้านการให้และรับสินบน</p> <p>(๓) ตรวจประเมินภายในพบข้อสังเกต ๑๐ รายการ และโอกาสในการปรับปรุง ๔ รายการ ทั้งนี้ได้มีการปรับปรุงแก้ไขแล้ว</p> <p>(๔) ยื่นขอรับการตรวจประเมินเพื่อการรับรอง (Certification Audit) และ สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) ตรวจประเมินระบบการจัดการการต่อต้านการติดสินบน ตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 เมื่อวันที่ ๒๕ สิงหาคม ๒๕๖๖</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๙.๓ รักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 อย่างต่อเนื่อง</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๒.๒ เมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. รับมอบใบรับรองระบบการจัดการต่อต้านการตัดสินใจตามมาตรฐาน ISO 37001:2016 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสไอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนงานที่กำหนด ดังนี้</p> <p>(๑) ประเมินการจัดทำเอกสารระบบบริหารคุณภาพ ระบุแนวโน้มที่มีโอกาสในการปรับปรุงให้ครบถ้วน สอดคล้องกับข้อกำหนด ISO 9001:2015 และจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงในด้านต่างๆ เพื่อลดปัญหา และเพิ่มความสามารถในการให้บริการที่ถูกต้องตาม กรอบเวลา สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยพิจารณาข้อมูลจากตรวจประเมินคุณภาพภายในปี ๒๕๖๕ ผลการตรวจรักษาระบบ (Surveillance Audit) ครั้งที่ ๑ แบบสำรวจความจำเป็นในการปรับปรุงเอกสารระบบบริหารคุณภาพ และความต้องการจัดทำเอกสารระบบบริหารคุณภาพเพิ่มเติม/ข้อเสนอแนะต่างๆ จากฝ่ายงาน</p> <p>(๒) ทบทวนบริบทขององค์กร ความต้องการและคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียให้ครบถ้วนและเหมาะสมกับบริบทองค์กรในปัจจุบัน ทบทวนแผนบริหารความเสี่ยง และแผนควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. นำไปสู่การปรับปรุงเอกสารในระบบบริหารคุณภาพ รวมถึงประเมินประสิทธิผลของการจัดการกับความเสี่ยงและใช้ประโยชน์จากโอกาสที่ได้ดำเนินการตามผลการบริหารความเสี่ยงของปีที่ผ่านมา</p> <p>(๓) ทบทวนและจัดทำผังกระบวนการงาน (Business Processes)</p> <p>(๔) ทบทวนและจัดทำเอกสารระบบบริหารคุณภาพ รวมถึงทบทวนปรับปรุงระเบียบปฏิบัติ โดยพิจารณากำหนดกรอบเวลาในการดำเนินการแล้วเสร็จของกระบวนการในแต่ละฝ่ายงาน เพื่อใช้วัดประสิทธิภาพของการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งกำหนดเป็นตัวชี้วัดผลงานของกระบวนการ</p> <p>(๕) ตรวจประเมินภายในเมื่อวันที่ ๒๕ กรกฎาคม-๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๖ โดยมีประเด็นโอกาสในการปรับปรุง (Opportunity for Improvement: OFI) จำนวน ๖ รายการ ประเด็นข้อสังเกต (Observations: OBS) จำนวน ๒๒ รายการ และประเด็นที่มีการแจ้งให้แก้ไข (Corrective Action Request: CAR) จำนวน ๑ รายการ ปัจจุบันได้แก้ไขปรับปรุงข้อบกพร่องหรือความไม่สอดคล้อง (CAR) ข้อสังเกต (Observation) และโอกาสในการปรับปรุง (OFI)</p> <p>(๖) จัดอบรมจำนวน ๒ หลักสูตร ดังนี้ ๑) หลักสูตร “การประยุกต์ใช้มาตรฐาน ISO 9001:2015 เพื่อการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง” จำนวน ๒ รุ่น รุ่นที่ ๑ วันที่ ๒๖ – ๒๗ เมษายน ๒๕๖๖ และ รุ่นที่ ๒ วันที่ ๒ – ๓ พฤษภาคม ๒๕๖๖ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความตระหนักถึงประโยชน์ของระบบ</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหา/อุปสรรค /แนวทางแก้ไข/ปัญหา
		<p>บริหารคุณภาพ การประยุกต์ใช้ระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 รวมถึงเทคนิคการเขียน การตอบ และการปิดประเด็นใบ CAR อย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสร้างความเข้าใจในกระบวนการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง และ ๒) จัดอบรม ครั้งที่ ๒ หลักสูตร “เทคนิคการตรวจประเมินภายใน (Internal Audit) ตามมาตรฐาน ISO 9001” จำนวน ๒ รุ่น ดังนี้ รุ่นที่ ๑ วันที่ ๖ กรกฎาคม ๒๕๖๖ และ รุ่นที่ ๒ วันที่ ๑๐ กรกฎาคม ๒๕๖๖ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อมุ่งเน้นการสร้างความรู้ความเข้าใจในการทำหน้าทีเป็นผู้ตรวจประเมินภายใน (Internal Auditor) และเทคนิคการตรวจประเมินระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>(๗) สำนักงาน กกพ. ได้ยื่นขอรับการตรวจติดตามผลการรักษาระบบ (Surveillance Audit) ครั้งที่ ๒ จาก สรอ. เมื่อวันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๖</p> <p>(๘) จัดประชุม Management Review ครั้งที่ ๒ ในวันที่ ๑๗ ต.ค. ๒๕๖๖ ทั้งนี้ สรอ. จะเข้ารับการตรวจติดตามฯ คาดว่าจะเป็นวันที่ ๑๖ - ๑๗ พฤศจิกายน ๒๕๖๖</p>	
<p>๑๐. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. ๔.๐</p> <p>๑๐.๑ การปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation)</p> <p>(๑) มีระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าระบบจำหน่ายไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า</p>	<p>๙๐.๕๕</p> <p>๗๑.๖๗</p>	<p>ไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด โดยมีความคืบหน้าร้อยละ ๗๑.๖๗</p> <p>๑.๑ เมื่อวันที่ ๑๒,๑๕ และ ๑๘ พฤษภาคม ๒๕๖๖ ที่ปรึกษา ได้นำเสนอ Demo พบว่าคุณสมบัติต่างๆ ของ Demo เฉพาะระบบการขออนุญาตและการอนุญาตสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ได้ดำเนินการแล้วเสร็จมากกว่า ร้อยละ ๘๐ ทั้งนี้ ยังมีรายละเอียดของงานบางประเด็นที่ต้องปรับปรุงให้ถูกต้อง</p> <p>๑.๒ เมื่อวันที่ ๒๖ พฤษภาคม ๒๕๖๖ ที่ปรึกษาได้นำเสนอ Demo ระบบผลิตไฟฟ้าทั้งหมดประกอบด้วย ระบบในส่วนการแจ้งเริ่ม การเปลี่ยนแปลงการอนุญาต การโอนสิทธิ หยุดพัก ฯลฯ และเมื่อวันที่ ๒๖ มิถุนายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้พิจารณาการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้า พบว่าในส่วนการเปลี่ยนแปลงการอนุญาตและส่วนอื่นๆ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของระบบผลิตไฟฟ้า ยังไม่สามารถพัฒนาให้ใช้งานได้ จึงให้ที่ปรึกษา ไปดำเนินการในส่วนนี้ให้สมบูรณ์</p> <p>๑.๓ ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. แจ้งให้ที่ปรึกษา ปรับปรุง Demo ระบบผลิตไฟฟ้าเพื่อให้สามารถใช้งานได้ถูกต้อง และให้ Requirement การพัฒนาระบบขอรับใบอนุญาตระบบจำหน่ายและจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อพัฒนาให้สมบูรณ์ต่อไป</p>	<p>ปัญหา/อุปสรรค</p> <p>ระบบที่ที่ปรึกษา นำเสนอยังไม่สามารถพัฒนาใช้งานได้</p> <p>แนวทางแก้ไข</p> <p>สำนักงาน กกพ. แจ้งความเห็น/ความต้องการระบบและกำกับติดตามการปรับปรุงระบบ ทั้งนี้ คาดว่าที่ปรึกษา จะปรับปรุงแก้ไขแล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคม ๒๕๖๖ นี้</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>(๒) ปรับปรุงกระบวนการด้านระบบบัญชี การเงิน และงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning (ERP)</p> <p>๑๐.๒ มีระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าและ Reserve Margin) บน ERC Data Sharing Platform</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>สำนักงาน กกพ. ดำเนินการจัดทำแผนงานโครงการพัฒนาระบบ ERP และทบทวนกระบวนการปฏิบัติงานและรวบรวมความต้องการของผู้ใช้งาน จำนวน ๖ ระบบ ประกอบด้วย ระบบบัญชีแยกประเภท (General Ledger System) ระบบบัญชีลูกหนี้ (Account Receivable System) ระบบบัญชีเจ้าหนี้ (Account Payable System) ระบบบริหารวัสดุ (Inventory Control System) ระบบบัญชีทรัพย์สิน (Fixed Asset System) และระบบงบประมาณ (Budgeting System) เพื่อนำไปพัฒนาในปีงบประมาณ ๒๕๖๗ แล้วเสร็จ</p> <p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๒.๑ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับที่ปรึกษาศึกษาปัจจัยที่เกี่ยวข้องและขั้นตอนการคำนวณค่าไฟวิเคราะห์และออกแบบระบบฐานข้อมูล และระบบนำเข้าและมาตรฐานข้อมูล</p> <p>๒.๒ พัฒนาระบบฐานข้อมูลและระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงาน โดยดำเนินการ ดังนี้ ๑) จัดทำระบบวิเคราะห์ความสัมพันธ์ของ keywords ที่เกี่ยวข้องกับการประชุมกกพ. ย้อนหลัง ๑๐ ปี โดยใช้ระบบปัญญาประดิษฐ์ ๒) จัดทำระบบ OCR และการตัดคำโดยใช้ปัญญาประดิษฐ์ ๓) เชื่อมต่อข้อมูลใน E-Meeting เข้ากับ Logbook เรื่องกฎหมายลำดับรองและการให้ความเห็นแผนผังโครงข่ายพลังงาน และ ๔) จัดทำ Frontend และ Authentication การดำเนินการพัฒนาระบบ Ft Analyzer โดยพัฒนาระบบปัญญาประดิษฐ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำนายตัวแปรที่มีผลต่อค่าไฟและ sensitivity analysis จัดทำระบบ database ให้ production ready และ จัดทำ Frontend และ Authentication</p> <p>๒.๓ สำนักงาน กกพ. โดยฝ่าย ทศ. และ กอ. ได้หารือเรื่องระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าบน ERC Data Sharing Platform ร่วมกับฝ่ายเศรษฐกิจพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๖๖</p> <p>๒.๔ เมื่อวันที่ ๖ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. รับทราบรายงานความคืบหน้าการพัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าบน ERC Data Sharing Platform ประกอบด้วย สรุปภาพรวมข้อมูลก๊าซธรรมชาติและข้อมูลไฟฟ้า ภายใต้ ERC Data Sharing Platform และ การพัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับ ได้แก่ ระบบวิเคราะห์ค่าไฟด้วยปัญญาประดิษฐ์ (Ft Analyzer) และกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. รับความเห็นของ กกพ. ไปดำเนินการต่อไป</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๑๑. การปรับปรุงระบบการจัดซื้อจัดจ้างให้มีประสิทธิภาพ</p> <p>๑. กำหนดกรอบระยะเวลาการทำงานสำหรับกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละวิธี และได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่กำหนด โดยสำนักงาน กกพ. ต้องได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์แล้วเสร็จภายในเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๖ ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๙๐</p> <p>หมายเหตุ: โครงการตามกลยุทธ์ ๑๙ โครงการ ได้แก่ (๑) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูล Demand - Supply ก๊าซธรรมชาติ (๒) โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ (๓) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า (๔) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) (๕) โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค (๖) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย (๗) โครงการการสื่อสารประชาสัมพันธ์ กำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กร (๘) โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน (๙) โครงการฝึกอบรม คพท. รุ่นที่ ๔ หลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพท. (๑๐) โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001 : 2015 (๑๑) โครงการการเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรมในการทำงาน (ITA) (๑๒) โครงการพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 (๑๓) โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน (๑๔) โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ ระยะที่ ๑ (๑๕) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน (๑๖) โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ พ.ศ. ๒๕๖๒ (๑๗) โครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center) (๑๘) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) (๑๙) โครงการพัฒนาบุคลากรผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-learning)</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>ได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ภายในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๖ ได้จำนวน ๑๗ โครงการ จาก ๑๘ โครงการ คิดเป็นร้อยละ ๙๔.๔๔ ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด</p> <p>สรุปผลการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>๑.๑ สำนักงาน กกพ. กำหนดกรอบระยะเวลาการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละโครงการ โดยให้สอดคล้องกับประเภทการจ้างและวิธีการจ้าง และเมื่อวันที่ ๑๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ ได้จัดประชุมร่วมกับฝ่ายงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อชี้แจงในการกำหนดระยะเวลาการจัดซื้อจัดจ้างและระยะเวลาในแต่ละขั้นตอนของการดำเนินการ</p> <p>๑.๒ จัดตั้ง บอ. คลินิก เพื่อนัดหมายผู้รับผิดชอบในการจัดทำ TOR ของแต่ละฝ่ายงานมาให้คำปรึกษาที่ บอ. คลินิก ในทุกวันพฤหัสบดี เริ่มตั้งแต่เดือน ตุลาคม ๒๕๖๕ ต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน</p> <p>๑.๓ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการการจัดซื้อจัดจ้างและได้ผู้รับจ้างภายในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๖ ได้จำนวน ๑๗ โครงการ จาก ๑๘ โครงการ คิดเป็นร้อยละ ๙๔.๔๔ ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๑๒. การบริหารทรัพยากรบุคคลและวางระบบการพัฒนาทรัพยากรบุคคล</p> <p>๑๒.๑ ประกาศใช้แผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)</p> <p>มีแผนพัฒนารายบุคคล (IDP) และซักซ้อมความเข้าใจแผนพัฒนารายบุคคล (IDP) และดำเนินการอบรมตามผลการประเมิน IDP อย่างน้อย ๒ หลักสูตร</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ</p> <p>๑.๑ เมื่อวันที่ ๑๒ กรกฎาคม ๒๕๖๖ จัดประชุมชี้แจงให้ผู้บริหาร ผู้อำนวยการฝ่าย และผู้เกี่ยวข้อง ให้เข้าใจถึงแนวคิดและวิธีการดำเนินงานของระบบสมรรถนะและวิธีการประเมินสมรรถนะ</p> <p>๑.๒ จัดฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจระบบสมรรถนะ และวิธีการประเมินสมรรถนะ ให้กับพนักงานในระดับ ๓-๑๑ จำนวน ๖ ครั้ง ดังนี้</p> <p>(๑) ครั้งที่ ๑ เมื่อวันที่ ๓-๔ สิงหาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๓ โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๔๘ คน</p> <p>(๒) ครั้งที่ ๒ เมื่อวันที่ ๗-๘ สิงหาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๔-๕ โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๕๘ คน</p> <p>(๓) ครั้งที่ ๓ เมื่อวันที่ ๑๗-๑๘ สิงหาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๘-๙ โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๓๖ คน</p> <p>(๔) ครั้งที่ ๔ เมื่อวันที่ ๒๑-๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๖-๗ โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๖๗ คน</p> <p>(๕) ครั้งที่ ๕ เมื่อวันที่ ๒๘-๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๖-๗ โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๕๕ คน</p> <p>(๖) ครั้งที่ ๖ เมื่อวันที่ ๓๑ สิงหาคม - ๑ กันยายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๑๐-๑๑ มีผู้เข้าร่วมการประชุม จำนวน ๓๔ คน</p> <p>๑.๓ ฝ่ายงานได้จัดทำแผนพัฒนารายบุคคลของพนักงานแล้วเสร็จ เพื่อใช้พัฒนาพนักงานรายบุคคลต่อไป</p> <p>๑.๔ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดฝึกอบรมตามผลการประเมินสมรรถนะ จำนวน ๒ หลักสูตร ดังนี้ (๑) รับผิดชอบต่อสังคม และ (๒) การสร้างสรรค์สิ่งใหม่ เมื่อวันที่ ๒๒ กันยายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๓-๑๑ โดยมีผู้เข้าร่วมอบรม จำนวน ๔๓ คน</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๑๒.๒ บุคลากรได้รับการพัฒนาตามแผน ร้อยละ ๑๐๐</p> <p>หมายเหตุ:</p> <p>๑. หลักสูตรพื้นฐาน ๓ หลักสูตร ได้แก่ (๑) หลักสูตรจัดซื้อจัดจ้าง ๓ หลักสูตรย่อย (การทำราคากลางและ TOR การบริหารสัญญา/แก้ไขสัญญา,การจัดซื้อจัดจ้างตามกฎหมายกระทรวงและป้องกันจุดเสี่ยงจากการตรวจสอบของ สตง.) (๒) การเขียนหนังสือราชการ และ (๓) เทคนิคการนำเสนอในที่ประชุม</p> <p>๒. หลักสูตรเชิงเทคนิค จำนวน ๔ หลักสูตร ได้แก่ (๑) หลักสูตร Digital Literacy (๒) หลักสูตรกฎหมาย (๓) หลักสูตรด้านกิจการไฟฟ้า (๔) หลักสูตรด้านกิจการก๊าซธรรมชาติ</p> <p>๓. หลักสูตรเพิ่มสมรรถนะของบุคลากรเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่ จำนวน ๒ หลักสูตร เช่น หลักสูตรเทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้า Energy transition</p>	๑๐๐.๐๐	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จ และบุคลากรได้รับการพัฒนาตามแผนร้อยละ ๑๐๐ สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมพัฒนาความรู้และทักษะ ดังนี้</p> <p>๒.๑ หลักสูตรพื้นฐาน ๓ หลักสูตร ได้แก่</p> <p>(๑) การจัดซื้อจัดจ้างพัสดุภาครัฐและการบริหารสัญญา ประกอบด้วย ๓ หัวข้อย่อย คือ ๑) การทำราคากลางและ TOR ๒) การบริหารสัญญา/แก้ไขสัญญา ๓) การจัดซื้อจัดจ้างตามกฎหมายกระทรวงและป้องกันจุดเสี่ยงจากการตรวจสอบของ สตง. เมื่อวันที่ ๒๙-๓๐ มีนาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้างในระดับ ๒-๑๒ โดยมีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๖๐ คน</p> <p>(๒) การเขียนหนังสือราชการ หนังสือโต้ตอบ และรายงานการประชุม เมื่อวันที่ ๑๕-๑๖ พฤษภาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๑ โดยมีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๕๘ คน</p> <p>(๓) เทคนิคการนำเสนอในที่ประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ เมื่อวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๕๕ คน</p> <p>๒.๒ หลักสูตรเชิงเทคนิค จำนวน ๔ หลักสูตร ได้แก่</p> <p>(๑) หลักสูตรด้านไฟฟ้า หัวข้อ “แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเปลี่ยนผ่านการใช้พลังงานไปสู่รูปแบบใหม่” เมื่อวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๖๖ คน</p> <p>(๒) หลักสูตรด้านกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ๒ หัวข้อ ได้แก่ “Understand Natural Gas” เมื่อวันที่ ๑๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๕๗ คน และหัวข้อ “Understand Natural Gas Pipeline Network” เมื่อวันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๖๗ คน ตลอดจนถึงศึกษาดูงาน LNG Terminal ปตท. จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ ๓ เมษายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานระดับ ๒ - ๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการศึกษาดูงาน จำนวน ๓๕ คน</p> <p>(๓) Digital Literacy หัวข้อ “Cyber Security for Smart User” ในวันที่ ๑๓-๑๔ กรกฎาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๓๙ คน</p> <p>(๔) หลักสูตรด้านกฎหมาย หัวข้อ “การปฏิบัติงานเกี่ยวกับกฎหมายว่าด้วยความรับผิดชอบทางละเมิดของเจ้าหน้าที่” เมื่อวันที่ ๓ มีนาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ พร้อมด้วยผู้บริหารระดับสูง โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๙๕ คน</p> <p>(๕) การบริหารทรัพยากรมนุษย์สำหรับหัวหน้างาน (HR For Non-HR Managers) เมื่อวันที่ ๑๐ เมษายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงาน ระดับ ๑๐-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๕๔ คน</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค /แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>๒.๓ หลักสูตรเพิ่มสมรรถนะของบุคลากรเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่ จำนวน ๒ หลักสูตร ได้แก่</p> <p>(๑) “Regulatory Arrangements for Energy Market Transition” เมื่อวันที่ ๑๓-๑๔, ๑๗-๑๘ และ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๓-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๓๙ คน รวมจำนวน ๕ วัน</p> <p>(๒) "Energy Transition and Global Trend" เมื่อวันที่ ๒๕-๒๖ กันยายน ๒๕๖๖ ให้กับพนักงานและลูกจ้าง ระดับ ๒-๑๓ โดยมีผู้เข้ารับการอบรม จำนวน ๕๕ คน</p>	

ตารางแสดงความคืบหน้าการดำเนินงานตามภารกิจสำคัญประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๒๕ งาน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต			
๑. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด (กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง)	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี พ.ศ. ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อจำนวน ๕,๒๐๓ เมกะวัตต์ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ได้แก่ (๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (๒) พลังงานลม (๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน และ (๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงานตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ ซึ่งกำหนดกรอบการรับซื้อไฟฟ้า ทั้งคุณสมบัติและเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า และให้พิจารณาจากความพร้อมด้านเทคนิค ๕ ด้าน ประกอบด้วย พื้นที่ เทคโนโลยี เชื้อเพลิง การเงิน และแผนดำเนินการ</p> <p>(๒) สำนักงาน กพข. ได้ออกระเบียบและกำกับการรับซื้อไฟฟ้าโครงการดังกล่าว และเมื่อวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กพข. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือก จำนวน ๑๗๕ ราย ปริมาณเสนอขาย ๔,๘๕๒.๒๖ เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๖</p>	-
๒. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด (ขยะอุตสาหกรรม)	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FIT สำหรับขยะอุตสาหกรรม โดยมีเป้าหมายการรับซื้อจำนวน ๑๐๐ เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในปี ๒๕๖๙ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕</p> <p>(๒) สำนักงาน กพข. ได้ออกระเบียบและกำกับการรับซื้อไฟฟ้าโครงการดังกล่าว และเมื่อวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กพข. ได้ออกประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือก จำนวน ๑๓ ราย ปริมาณรับซื้อครบ ๑๐๐ เมกะวัตต์ ตามเป้าหมาย โดยกำหนดให้มีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๖</p>	-
๓. ออกหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง ผลผลิต หลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) สำนักงาน กพข. จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ซึ่งเป็นการดำเนินการนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๔ โดยได้ศึกษาข้อมูลการเข้าถึงบริการไฟฟ้า หลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๓๐ สิงหาคม ๒๕๖๖ กพข. มีมติเห็นชอบแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง และเห็นชอบ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการอย่างทั่วถึง สำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ ทั้งนี้ สำนักงาน กพข. ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นระหว่างวันที่ ๘-๒๒ กันยายน ๒๕๖๖</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		(๓) เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่เกาะ และให้สำนักงาน กกพ. แจ้งหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและรายงานผลการดำเนินงานไปยังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเพื่อรายงานผลต่อภาคคนโยบายทราบต่อไป	
<p>๔. การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)</p> <p>(๑) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบที่เชื่อมต่อบริเวณโครงข่ายไฟฟ้า (On-grid)</p> <p>(๒) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (Off Grid)</p>	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้าผ่านการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗ (๔) โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างติดตามและประเมินผลความประหยัดจากการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่ง กกพ. ได้อนุมัติโครงการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขและสถาบันการศึกษาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี พ.ศ. ๒๕๖๕ ดังนี้ (๑) โรงพยาบาลและหน่วยบริการด้านสาธารณสุขในสังกัดกระทรวงสาธารณสุข จำนวน ๖๘ แห่ง วงเงินงบประมาณ ๒๐๔ ล้านบาท (๒) โรงเรียนเป้าหมายในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้าจำนวน ๑๖๔ แห่ง วงเงินงบประมาณ ๙๕ ล้านบาท (๓) โรงพยาบาลคณะแพทยศาสตร์สังกัดกระทรวงอุดมศึกษาวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม กรุงเทพมหานคร จำนวน ๑๑ โครงการ วงเงินงบประมาณ ๒๓๒.๘๓๐ ล้านบาท (๔) โรงพยาบาลจุฬารัตน์ สังกัดสำนักงานกฤษฎีกากระทรวงสาธารณสุข วงเงินงบประมาณ ๒๖.๒๒๐ ล้านบาท และ (๕) โรงพยาบาลในสังกัดสำนักการแพทย์กรุงเทพมหานคร จำนวน ๑๐ แห่ง วงเงินงบประมาณ ๘๑.๕๐๒ ล้านบาท นอกจากนี้ เมื่อวันที่ ๒๗ มิถุนายน ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. และกองทัพบก ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือการดำเนินงานในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก เพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาล โดยระยะที่ ๑ สำนักงาน กกพ. จะสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบก จำนวน ๑๖ โรงพยาบาล งบประมาณรวม ๔๙.๙๕ ล้านบาท ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๑.๖๖ เมกะวัตต์ คาดว่าจะลดภาระค่าไฟฟ้าให้กับโรงพยาบาลในสังกัดกรมแพทย์ทหารบกได้ปีละ ๑๐ ล้านบาท และคาดว่าจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า ๑,๔๒๙ ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า</p> <p>(๒) สำนักงาน กกพ. ติดตามกำกับการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการอนุมัติให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด โดยโครงการส่วนใหญ่เริ่มจัดซื้อจัดจ้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนงานที่กำหนด</p>	<p><u>ปัญหาและอุปสรรค</u> หน่วยงานที่รับทุนจัดซื้อจัดจ้างล่าช้ากว่าที่คาดไว้ตามแผนการดำเนินงานเนื่องจากขาดความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p><u>แนวทางการแก้ไข</u> ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้เร่งรัดการดำเนินงาน</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ			
<p>๕. ปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่ผู้ประกอบการพลังงานรายอื่น</p>	๑๐๐.๐๐	<p>สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม (TSO Code) และปรับปรุงข้อกำหนดการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติสามารถเข้าถึงโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติได้อย่างเป็นธรรมและเกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเมื่อวันที่ ๒๗ มิถุนายน ๒๕๖๖ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ประกาศ TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจีฉบับที่ ๕ และเมื่อวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๖๖ ได้ประกาศใช้ TSO Code ที่ปรับปรุงตามมติของ กกพ.</p>	
<p>๖. ศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า</p> <p>(๑) จัดทำขอบเขตการดำเนินการสำหรับการศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า</p> <p>(๒) ศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า โดย กกพ. ให้ความเห็นชอบ TPA Code ระยะที่ ๑</p> <p>(๓) ศึกษาโครงสร้างการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า และทบทวน TPA Code และ TPA Framework ของกิจการไฟฟ้า</p> <p>(๔) ศึกษาโครงสร้างการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า และทบทวน TPA Code และ TPA Framework ของกิจการไฟฟ้า</p> <p>(๕) จัดทำการรับฟังความเห็นในเรื่องของอัตราค่าบริการ</p>	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) เพื่อเตรียมการรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและนโยบายของรัฐ สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกาศลงราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ ๒ พฤษภาคม ๒๕๖๕ ซึ่งกำหนดให้ กพผ. กพน. และ กพภ. จัดทำ TPA Code สำนักงาน กกพ. ได้จ้างที่ปรึกษาเพื่อประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA code ของกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services)</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๑๗ สิงหาคม ๒๕๖๖ คณะทำงานทบทวนและกำหนดขอบเขตด้านวิศวกรรมและความปลอดภัยในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้พิจารณาแนวทางการปรับปรุง TPA Code ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับด้านเทคนิคและให้สำนักงาน กกพ. นำความเห็นของคณะทำงานฯ ไปพิจารณาปรับปรุง</p> <p>(๓) เมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๖ คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้าฯ มีมติเห็นชอบแนวทางการปรับปรุงข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง</p> <p>(๓) เมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบร่างหลักการข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ประกอบด้วย โครงสร้างและขอบเขตของ TPA Code การจัดสรรศักยภาพในการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Capacity Allocation) การบริหารปริมาณไฟฟ้า (Electricity Balancing) การบริหารจัดการความแออัดระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Congestion Management) การรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า ข้อกำหนด TPA Connection Code และเงื่อนไขในการขอเชื่อมต่อ การเสียสิทธิ (Use-It-Or-Lose-It) หลักการอัตราค่าบริการ ซึ่งประกอบด้วย ค่าบริการเชื่อมต่อและส่งไฟฟ้า (Wheeling</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		Charge) ค่าบริการรักษาคุณภาพไฟฟ้าและความมั่นคงระบบไฟฟ้า (System Security Charge) และค่าใช้จ่ายเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) และมีมติให้สำนักงาน กกพ. จัดประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อรับฟังความคิดเห็นประกอบการปรับปรุงแก้ไขต่อไป ทั้งนี้ การเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สามขึ้นอยู่กับนโยบายการแข่งขันกิจการไฟฟ้า	
<p>๗. การออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งฯ และผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ (ต่อเนื่องจากปี ๖๕)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>๑. กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ</p> <p>๒. กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งฯ</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. วันที่ ๑๘ สิงหาคม ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. จัดการสัมมนารับฟังความคิดเห็น เรื่องการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซฯ ณ โรงแรม ยู สาทร์ และประชุมผ่านระบบออนไลน์ โดยได้เชิญผู้รับใบอนุญาตจำนวน ๕ ราย ประกอบด้วย (๑) PTTNGR (๒) PTTNGD (๓) AMATA NGD (๔) WHA NGD ๒ และ (๕) WHA NGD ๔ รวมถึงลูกค้าก๊าซฯ โดยมีผู้เข้าร่วมสัมมนาทั้งสิ้น ๓๕๖ ราย</p> <p>๒. เมื่อวันที่ ๒๕ สิงหาคม ๒๕๖๖สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอผลการสัมมนารับฟังความคิดเห็นต่อคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการพลังงาน (คณะอนุกรรมการฯ) และกกพ. มีมติรับทราบความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ ๑๓ กันยายน ๒๕๖๖</p> <p>๓. เมื่อวันที่ ๑๓ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีความเห็นว่า การกำหนดอัตราค่าบริการค้าปลีกก๊าซฯ เป็นการมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการและกำกับดูแลในการปรับหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการฯ และการกำหนด Price Path เพื่อลดผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการนั้น ยังไม่สามารถดำเนินการในทางปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรมได้ จึงเห็นควรให้สำนักงาน กกพ. รายงานความคืบหน้าการดำเนินงานและข้อเสนอการปรับรูปแบบการดำเนินงานและการกำกับดูแลในเรื่องดังกล่าวให้ กกพ. พิจารณาต่อไป</p> <p>เมื่อวันที่ ๗ กรกฎาคม ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบการทบทวนอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และเห็นควรให้มีการพิจารณาอัตราค่าบริการฯ ให้มีความเหมาะสมกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปในปัจจุบัน และให้พิจารณาอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติทุกราย ซึ่งปัจจุบันมีจำนวน ๘ ราย ดังนั้น จึงอยู่ระหว่างการดำเนินการพิจารณาอัตราค่าบริการตามมติ กกพ. จึงใช้อัตราเดิมตามมติ</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา												
<p>๓. กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ</p> <p>๔. กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ</p>		<p>กกพ. เมื่อวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๖๕ ไปพลาถก่อนจนกว่า กกพ. จะมีการพิจารณาอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติแล้วเสร็จ ดังนั้นจึงยังไม่ต้องดำเนินการรับฟังความคิดเห็น</p> <p>เมื่อวันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๖๖ และวันที่ ๑๙ กรกฎาคม ๒๕๖๖ กกพ. ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี ๒๕๖๖ สำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๑ (LMPT๑) และสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒ (LMPT๒) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่อัตรา ๐.๖๕๔๓ บาทต่อล้านบีทียู ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ๑ กรกฎาคม ถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๖ หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการใหม่จาก กกพ.</p> <p>เมื่อวันที่ ๑๓ กันยายน ๒๕๖๖ และเมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. ได้พิจารณาอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี ๒๕๖๖ ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔ ซึ่งผ่านการรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ ๑๓ - ๒๕ กันยายน ๒๕๖๖ แล้ว และมีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการ Tc โดยจำแนกตามพื้นที่ ทั้งนี้ ค่าบริการดังกล่าวให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๖ - ๓๐ กันยายน ๒๕๖๗ หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.</p> <table border="1" data-bbox="761 970 1711 1200"> <thead> <tr> <th>พื้นที่</th> <th>อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (บาทต่อล้านบีทียู)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>พื้นที่ ๑ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM</td> <td>๐.๒๒๐๗</td> </tr> <tr> <td>พื้นที่ ๒ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม</td> <td>๐.๐๒๔๘</td> </tr> <tr> <td>พื้นที่ ๓ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง</td> <td>๑.๙๓๐๔</td> </tr> <tr> <td>พื้นที่ ๔ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ</td> <td>๐.๐๘๐๖</td> </tr> <tr> <td>พื้นที่ ๕ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง</td> <td>๐.๐๐๐๐</td> </tr> </tbody> </table>	พื้นที่	อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (บาทต่อล้านบีทียู)	พื้นที่ ๑ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	๐.๒๒๐๗	พื้นที่ ๒ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	๐.๐๒๔๘	พื้นที่ ๓ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	๑.๙๓๐๔	พื้นที่ ๔ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	๐.๐๘๐๖	พื้นที่ ๕ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	๐.๐๐๐๐	
พื้นที่	อัตราค่าบริการที่เรียกเก็บ (บาทต่อล้านบีทียู)														
พื้นที่ ๑ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง รวม TTM	๐.๒๒๐๗														
พื้นที่ ๒ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม	๐.๐๒๔๘														
พื้นที่ ๓ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	๑.๙๓๐๔														
พื้นที่ ๔ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	๐.๐๘๐๖														
พื้นที่ ๕ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	๐.๐๐๐๐														

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
๘. การจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) ศึกษาความเหมาะสมของอัตราค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและบริการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน อาทิ ค่าธรรมเนียมต่อไฟ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า และค่าเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้งานที่ติดตั้ง Solar เป็นต้น เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายใช้ในการจัดทำข้อเสนออัตราค่าบริการที่มีความเหมาะสมเป็นมาตรฐานเดียวกันและสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน โดยสำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมอัตราและหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมและบริการอื่นของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน และจัดทำร่างหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมในการขอใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายอื่นของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๖ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้าและบริการอื่น สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และ สำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าธรรมเนียมตามหลักเกณฑ์ต่อไป</p>	-
วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม			
๙. การพัฒนากระบวนการเกี่ยวกับการอนุญาตกิจการก๊าซธรรมชาติ	๕๔.๐๐	<p>(๑) สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการปรับปรุงเอกสารหลักฐานและการขออนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติแล้ว พร้อมทั้ง ปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งคณะกรรมการฯ เห็นควรให้จัดทำข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการคำนวณค่าธรรมเนียมใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ครบถ้วน ส่วนใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ ให้มีใบอนุญาตก่อสร้างและกำหนดค่าธรรมเนียมใหม่ให้สอดคล้องกับต้นทุนการดำเนินการ ทั้งนี้ ได้มีการปรับค่าธรรมเนียมโดยใช้ข้อมูลพื้นฐานการคำนวณจากใบอนุญาตที่ปรับปรุงใหม่ และทำการคำนวณค่าใช้จ่ายตามวิธี ABC เพื่อให้สะท้อนกับค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บด้วยแล้ว ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. จะเร่งจัดรับฟังความเห็นผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ และผู้มีส่วนได้เสียภายในเดือนตุลาคม ๒๕๖๖ และปรับปรุงตามผลการรับฟังนำเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบภายในปี ๒๕๖๖</p> <p>(๒) เมื่อวันที่ ๒๖ กรกฎาคม ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบการกำหนดประเภทใบอนุญาตบริหารจัดการกิจการก๊าซธรรมชาติ (Pool Manager) และได้รับฟังความคิดเห็นร่างประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ ๒๓ สิงหาคม - ๖ กันยายน ๒๕๖๖</p>	<p>ปัญหาและอุปสรรค</p> <p>๑. การจัดทำใบอนุญาตใหม่ใช้เวลาในการรับฟังความเห็นจากผู้เกี่ยวข้องหลายครั้งทำให้ใช้เวลาในการตัดสินใจ จึงทำให้การเสนอประเภทใบอนุญาตก๊าซธรรมชาติมีความล่าช้า</p> <p>แนวทางการแก้ไข</p> <p>๑. ครรรมิผู้เชี่ยวชาญให้คำแนะนำในการจัดทำใบอนุญาตใหม่เพื่อให้สามารถชี้แจงต่อผู้ขอรับใบอนุญาตได้อย่างชัดเจน</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๑๐. การพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>มีระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform) พร้อมทั้งวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลทางด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของระบบ CEMS ที่ผิดปกติหรือมีแนวโน้มผิดปกติ พร้อมทั้งมีการแจ้งเตือนแบบ Real Time</p>	๗๔.๐๐	<p>สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการดังนี้</p> <p>(๑) รวบรวมและศึกษาข้อมูลการพัฒนาระบบ AI และ Machine Learning Algorithms เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลที่ผิดปกติในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงศึกษาข้อมูลงานวิจัยที่น่าเชื่อถือเกี่ยวกับการเฝ้าระวังทางด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงในการพัฒนาระบบเฝ้าระวังมลพิษทางอากาศด้วยระบบ AI</p> <p>(๒) วิเคราะห์และประมวลผลข้อมูลจากระบบ E-Post Audit รวมถึงข้อมูลการระบบมลพิษทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องของโรงไฟฟ้าที่มีการติดตั้งระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อนำมาวิเคราะห์จัดข้อมูลสำหรับใช้เป็น Input ในการทำ Learning Algorithm เพื่อช่วยในการตัดสินใจจัดกลุ่มเฝ้าระวังของผู้ประกอบการที่รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า</p> <p>(๓) ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างออกแบบ Model ในการตรวจจับความผิดของข้อมูล โดยนำ Model ที่ได้มาใช้ในการสร้าง Digital AI platform เพื่อรองรับข้อมูลจากระบบ E-Post Audit และใช้ในการตรวจติดตามของเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. เมื่อได้ระบบมาแล้วจะมีการทดสอบการใช้งานระบบ Digital AI platform พร้อมทั้งฝึกอบรมการใช้งานระบบให้กับเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และจัดทำคู่มือการใช้งานระบบต่อไป คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๖</p>	<p>ปัญหาและอุปสรรค</p> <p>๑. การดึงข้อมูลในระบบที่เกี่ยวข้องไม่ถูกต้อง</p> <p>๒. Model ในการวิเคราะห์เพื่อสร้างข้อมูล AI แต่ยังไม่ถูกต้องและไม่สมบูรณ์</p> <p>๓. Model ในการวิเคราะห์เพื่อสร้างข้อมูล AI แต่ยังไม่ถูกต้องและไม่สมบูรณ์ จึงยังไม่สามารถนำผลมาเขียนคู่มือได้</p> <p>แนวทางการแก้ไข</p> <p>จัดประชุม และชี้แจงทำความเข้าใจในระบบเพื่อให้ได้ข้อมูลที่ถูกต้อง</p>
<p>๑๑. การทบทวนและปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(๑) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(๒) ติดตามและประเมินผลกระทบจากการปรับคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ ๔</p>	<p>๘๗.๕๐</p> <p>๗๕.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>(๑) สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ และดำเนินการรับฟังความเห็นต่อร่างระเบียบจากผู้รับใบอนุญาตที่มีส่วนเกี่ยวข้องแล้ว ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาร่างระเบียบฯ ช่วงเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๖ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๗</p> <p>(๓) เมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การส่งผ่านค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจากการปรับกรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ให้มีหนังสือแจ้ง ปตท. ประกาศกรอบคุณภาพก๊าซฯ ต่อไป และให้สำนักงาน กกพ. ติดตามและประเมินผลกระทบจากการปรับคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ ๔</p>	<p>-</p> <p>-</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>๑๒. การจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า</p> <p>แนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าและเอกชน ให้มีมาตรฐานสากลสอดคล้องกับสภาพธุรกิจและสถานการณ์พลังงาน มีกลไกคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้า อัตราค่าชดเชย ดัชนีกำกับ และรายงานคุณภาพบริการไฟฟ้าที่เหมาะสม</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. เมื่อวันที่ ๑๙ กรกฎาคม ๒๕๖๖ กกพ. มีมติรับทราบผลการประเมินคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๖๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๖๕ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ และมีมติเห็นชอบการกำหนดมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า และใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๖๖ โดยให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการตามขั้นตอน และรับความเห็นตามการพิจารณาของ กกพ. ไปดำเนินการต่อไป</p> <p>๒. เมื่อวันที่ ๒๘ สิงหาคม ๒๕๖๖ คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้าฯ มีมติรับทราบแนวทางการปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำความเห็นของคณะอนุกรรมการระบบผลิตไฟฟ้าฯ ไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป</p> <p>๓. สำนักงาน กกพ. จะเสนอแนวทางการปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาต่อไป</p>	-
<p>๑๓. การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. สรุปผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย เสนอต่อคณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเพื่อพิจารณาให้ความเห็นการทบทวนและข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕ โดยนำเสนอคณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเมื่อวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๖๖</p> <p>๒. เมื่อวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. มีมติเห็นชอบในหลักการการทบทวนและข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕</p>	-
<p>๑๔. การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(๑) ทบทวนมาตรฐานสัญญา Gas Sale Agreement ของโรงไฟฟ้า (ระยะเวลาสัญญา, เงื่อนไข, บทปรับ, Pressure, WI or Heating Value) จะเสร็จในปี ๒๕๖๕</p> <p>(๒) ทบทวนมาตรฐานสัญญา Gas Sale Agreement ของลูกค้าอุตสาหกรรม</p>	๑๐๐.๐๐	<p>สำนักงาน กกพ. ดำเนินการดังนี้</p> <p>(๑) เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้ประชุมหารือร่วมกับสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เพื่อทราบปัญหาการดำเนินงาน</p> <p>(๒) สำนักงาน กกพ. ได้สรุปสาระสำคัญของสัญญา GSA และได้ดำเนินการจัดทำร่างมาตรฐานสัญญา GSA สำหรับโรงไฟฟ้า และได้ศึกษาสัญญา GSA ที่มีอยู่ในฐานข้อมูลและจัดทำเป็นร่างมาตรฐานสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		(๓) สำนักงาน กกพ. ได้นำร่างมาตรฐานสัญญา GSA หรือกับ สภาอุตสาหกรรม และ PTTNGR เมื่อวันที่ ๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ และ ๓ มีนาคม ๒๕๖๖ ตามลำดับ	
๑๕. การพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย	๑๐๐.๐๐	(๑) ศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (Sustainability Indicators) ของโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิคที่ใช้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ (๒) จัดรับฟังความเห็นกลุ่มย่อย (Focus Group) จากผู้ที่เกี่ยวข้องต่อร่างดัชนีชี้วัด เมื่อวันที่ ๗ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖ (๓) ร่างเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (sustainability indicators) ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิค รวมทั้งการพิจารณาให้น้ำหนักของแต่ละเกณฑ์ตามแนวทาง multiple-criteria decision analysis (MCDA) และได้ร่างคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืน (Sustainability assessment report) เพื่อนำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนดังกล่าวไปทดสอบกับโรงไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ ตามแผนที่กำหนด	-
วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย			
๑๖. การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ	๑๐๐.๐๐	สำนักงาน กกพ. รายงานผลการดำเนินงานทุนหมุนเวียนต่อคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ในวันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๖๖	-
๑๗. ขอร้องเรียนที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด	๑๐๐.๐๐	(๑) สำนักงาน กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้งานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายที่ผู้ใช้งานได้รับจากการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต เช่น ไฟตก ไฟดับ เป็นต้น รวมถึงกรณีที่มีการเรียกเก็บค่าบริการที่ไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม เช่น จดหน่วยไฟฟ้าผิด มิเตอร์คลาดเคลื่อนหรือค่าบริการส่วนอื่นๆ ไม่เป็นธรรมได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดรวมจำนวน ๒๓๗ เรื่อง (๒) สำนักงาน กกพ. ได้มีการปรับปรุงกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน และการส่งเสริมการมีส่วนร่วมให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น พร้อมทั้งได้พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัล เพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนแบบครบวงจรโดยจะแล้วเสร็จในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗	
๑๘. การประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐	๑๐๐.๐๐	๑) สรุปผลและจัดทำรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อจัดส่งต่อสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (๒) ตรวจสอบความจำเป็นในการตรากฎหมายและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปรับปรุงแก้ไขกฎหมาย (RIA)	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		(๓) เสนอประเด็นการปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ (๔) ยกร่างกฎหมายเพื่อปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ สำหรับนำไปรับฟังความคิดเห็น ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เสนอ กกพ. รับทราบแล้ว	
๑๙. การปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองการประกอบกิจการพลังงาน ผลผลิต	๑๐๐.๐๐	(๑) ศึกษา วิเคราะห์เพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองและการรับฟังความคิดเห็น (กลุ่มระยะปานกลาง) (๒) รายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรอง(กลุ่มระยะปานกลาง) (๓) เมื่อวันที่ ๒๕ กันยายน ๒๕๖๖ กกพ. เห็นชอบในหลักการการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองกลุ่มระยะปานกลาง พร้อมรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกฎหมาย (RIA)	-
๒๐. สื่อสารประชาสัมพันธ์การกำกับกิจการพลังงานตามแผนที่กำหนด	๑๐๐.๐๐	สำนักงาน กกพ. ดำเนินงานตามแผนสื่อสารประชาสัมพันธ์ตามแผนการดำเนินงานที่กำหนด (๑) จัดทำแผนสื่อสารประชาสัมพันธ์และแนวทางการบริหารจัดการภาพลักษณ์องค์กร (Road Map) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (๒) จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ และจัดกิจกรรม เพื่อสื่อสารประชาสัมพันธ์บทบาทภารกิจการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ผลการดำเนินงานตามแผนงานที่กำหนด (๓) ติดตาม เฝ้าระวัง วิเคราะห์ประเด็นจากสื่อต่างๆ โดยใช้เครื่องมือในการติดตามซึ่งรวมถึง Social Listening และสรุปรายงานประเด็นข่าว ทิศทางและแนวโน้มของข่าวและเตรียมการบริหารจัดการประเด็น (๔) การสำรวจและ จัดทำรายงานผลการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงาน และเผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. (๕) สำรวจและจัดทำรายงานผลสำรวจความพึงพอใจต่อภาพลักษณ์ และเผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ.	-
วัตถุประสงค์ที่ ๕ บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล			
๒๑. การบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล และ พ.ร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒ (๗) จัดสัมมนาให้ความรู้และความเข้าใจในนโยบายและแผนว่าด้วยการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์	๕๑.๐๐	(๑) สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดทำร่างระเบียบวิธีปฏิบัติการบริหารความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ เพื่อให้คำแนะนำแก่ผู้ปฏิบัติงานของ สำนักงาน กกพ. เกี่ยวกับวิธีการดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แล้วเสร็จ (๒) ที่ปรึกษาร่วมกับคณะทำงานของสำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการรักษาความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศของสำนักงาน แล้วเสร็จบางส่วน และจะดำเนินการรวบรวมข้อมูลกระบวนการ ขั้นตอนรวมถึงแผนการดำเนินงานในปัจจุบันของสำนักงาน เพื่อนำมาวิเคราะห์และเปรียบเทียบกับมาตรฐานสากล เพื่อวิเคราะห์หา Gap Analysis รวมทั้ง ดำเนินการทำ VA Scan ใน	ปัญหาอุปสรรค ๑. ดำเนินการการจัดทำ TOR ค่าเช่าเนื่องจากขอบเขตงานมีความซับซ้อนและต้องให้ครอบคลุมงานตาม พ.ร.บ. ที่เกี่ยวข้องจึงทำให้การดำเนินการจ้างที่ปรึกษาไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>ส่วนระบบงานบริการหลัก เพื่อเชื่อมโยงกับศูนย์ SOC แล้วเสร็จ และจัดเตรียมการทำ VA ให้ครอบคลุมระบบสารสนเทศที่สำคัญทั้งหมด และจัดเตรียมแผนการดำเนินการพัฒนาระบบงานบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Information Security Management System-ISMS)</p> <p>(๓) สำนักงาน กกพ. ได้จัดอบรมหลักสูตรเสริมสร้างความรู้ และความตระหนักด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ให้กับผู้ใช้งานภายในสำนักงาน กกพ. และจัดทำแผนการประเมินความปลอดภัยโดยการทำ VA เครื่องแม่ข่ายที่ให้บริการที่สำคัญของสำนักงานแล้วเสร็จ โดยจัดทำรายงานผลการประเมินและวิเคราะห์ความปลอดภัยของสำนักงาน กกพ. ต่อไป คาดว่าจะดำเนินการแล้วภายในปี ๒๕๖๖</p>	
<p>๒๒. การดำเนินงานตามแนวปฏิบัติด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ได้ครบถ้วน</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. จัดเก็บข้อมูลจราจรทางคอมพิวเตอร์ (Logs) ของเครื่องคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ที่ต้องเฝ้าระวังไปยังศูนย์ปฏิบัติการฯ SOC ของผู้ให้บริการที่มีระบบบริหารจัดการความปลอดภัยสารสนเทศ (Information Security Management Service : ISMS) ทั้งนี้มีระยะเวลาจัดเก็บ Log แบบ On-line จะเก็บอย่างน้อย ๙๐ วัน และ Off-line ๑ ปี</p> <p>๒. เฝ้าระวังภัยคุกคาม วิเคราะห์ความเกี่ยวข้องของเหตุการณ์ ภัยคุกคามด้านความปลอดภัยสารสนเทศ (IT Security Monitoring Services) และเหตุการณ์ผิดปกติของระบบคอมพิวเตอร์และระบบเครือข่ายสื่อสารและอินเทอร์เน็ต จากข้อมูลจราจรทางคอมพิวเตอร์ (Log) ที่เกี่ยวข้องทุกวัน ตลอด ๒๔ ชั่วโมง ต่อวัน ๗ วัน ต่อสัปดาห์ (๒๔/๗) และดำเนินการแจ้งเตือนเมื่อเกิดเหตุการณ์ภัยคุกคามด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ตาม Service Level Agreement (SLA) ที่กำหนด Critical ๑๕ นาที และ non-Critical ๓๐ นาที</p> <p>๓. ดำเนินการให้ความรู้แก่เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับข่าวสารด้านความปลอดภัยไซเบอร์ทุกเดือนและกำหนดแผนการอบรม หลักสูตร CompTIA Security+ มีระยะเวลาการอบรมจำนวน ๕ วัน กับสถาบันอบรมภายนอก ในช่วง ๑๖ - ๒๐ ธ.ค. ๒๕๖๖ และ ๒๓ - ๒๗ ม.ค. ๒๕๖๗</p> <p>๔. จัดทำรายงานสรุปผู้บริหาร (Executive Summary) เพื่อสรุปจำนวนเหตุการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้นในภาพรวม</p>	<p>-</p>
<p>๒๓. การปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล และกระบวนการ และระบบการบริหารบุคลากรด้วยระบบดิจิทัล ปัจจุบัน อยู่ระหว่างร่างแบบประเมินความพึงพอใจ ซึ่งจะประเมินพร้อมกับการสำรวจความผูกพัน</p>	<p>-</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
๒๔. การวางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM) ของสำนักงาน กกพ.	๑๐๐.๐๐	(๑) จัดทำบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ให้สอดคล้องกับ competency ซึ่งรวมถึงทักษะของพนักงานที่จำเป็นในศตวรรษที่ ๒๑ (๒) นำสื่อบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning) ติดตั้งในระบบ OERC Learning Space (๓) ทดสอบการใช้งานระบบกลุ่มเป้าหมายที่สำนักงาน กกพ. เรียบร้อยแล้ว	-
๒๕. การให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรสำนักงาน กกพ.	๑๐๐.๐๐	(๑) ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศ เมื่อวันที่ ๘ กันยายน ๒๕๖๖ อยู่ระหว่างลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา (๒) แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาให้ทุนการศึกษาในต่างประเทศ ตามคำสั่งที่ ๑๕๓/๒๕๖๖ ลงวันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๖ เพื่อดำเนินการพิจารณาให้ทุนการศึกษาต่อไป	-