

สรุปรายงานการกำกับติดตามการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕

๑. ภาพรวมแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณ รายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สรุปแผนงานที่ต้องดำเนินการในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๓๒ งาน ประกอบด้วยงานเชิงนโยบาย ๑๒ แผนงาน และงานตามภารกิจสำคัญ ๑๙ แผนงาน

ยุทธศาสตร์ชาติ	“ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืนเป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง”				
	การสร้างความสามารถในการแข่งขัน		การสร้างความเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อ สสส.		การปรับสมดุลและพัฒนาระบบบริหารจัดการภาครัฐ
แผนแม่บท	ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ภูมิโกลบอล และดิจิทัล				
แผนปฏิรูป ด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และ Big Rock	ด้านบริหารจัดการพลังงาน ▪ OSS & Platform online ▪ มีมาตรฐาน & KPI ติดตามประเมินผล Pre & Post audit ▪ มีมาตรฐาน & KPI ประเมินผลการให้บริการ เชื่อมต่อโครงข่ายฯ ของการไฟฟ้า		ด้านไฟฟ้า & มิโกลบอล ▪ ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า & กิจการก๊าซ : TPA ก๊าซ & ไฟฟ้า ▪ แผนบูรณาการการลงทุนพัฒนา โครงสร้างพื้นฐาน ระยะ 5 ปี	ด้านพลังงานทดแทน ▪ Solar Rooftop เสรี ▪ กิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้ พลังงานทดแทนในชุมชน และครัวเรือน	ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรม ▪ ส่งเสริมการใช้ EV ▪ ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสม พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจาก Solar Rooftop
แผนพัฒนาเศรษฐกิจ ฉบับที่ 12	สร้างความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจและ แข่งขันได้อย่างยั่งยืน	การเติบโตที่เป็นมิตรกับ สสส. เพื่อการ พัฒนาที่ยั่งยืน	การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบ โลจิสติกส์	การพัฒนาวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิจัยและนวัตกรรม	
นโยบายพลังงาน / เชิงฯ	นโยบายรัฐบาล	SDGs 7	แผนพัฒนาดิจิทัลฯ	แผนพลังงานชาติ	นโยบายด้านพลังงาน
วัตถุประสงค์ที่ ๑	ให้ความเห็นแผนพลังงานชาติและแหล่งทุน	กำกับรับซื้อไฟฟ้า RE	เปิดเผยข้อมูลตาม ม.๓๑(๔)	ระบบอนุญาตกิจการผลิตไฟฟ้า Online ตาม Licensing Scheme ใหม่	
วัตถุประสงค์ที่ ๒	ทบทวนอัตราค่าบริการก๊าซ	แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า รองรับการแข่งขัน (Prosumers / DR)	แนวทางการสนับสนุนผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่ อาศัยรายได้น้อย (Targeted Subsidy)	ประกาศมาตรฐานสัญญา การให้บริการประเภท ๑๘	ข้อเสนอการลดหย่อนผู้ใช้ไฟฟ้าและ อัตราฯ ม.๘๙ วรรคสอง
วัตถุประสงค์ที่ ๓	กำกับกิจการก๊าซฯ ตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซฯ ระยะที่ ๒		พัฒนาอัตราค่าทางเลือกเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจาก RE 100		
วัตถุประสงค์ที่ ๔	ทบทวน TPA Framework & TPA Code รองรับการผลิตใหม่ทดแทนที่สามใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า		อัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า Wheeling Charge ที่เป็นธรรม		
วัตถุประสงค์ที่ ๕	ตรวจติดตามสถานประกอบการพลังงาน	กำกับกรนำเข้าใช้ประโยชน์ระบบโครงข่ายฯ	เผยแพร่รางวัลวิจัย ม.๙๗(๔) การเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้า		
วัตถุประสงค์ที่ ๖	ปฏิรูปภาคอุตสาหกรรม ผู้ไม่พลังงาน	สรรหา คพช. & พัฒนาศักยภาพ	บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	พัฒนาเครือข่ายการมีส่วนร่วม & ยกระดับโครงการชุมชนที่ยั่งยืน	ตรวจสอบ ประเมินผลโครงการ & การใช้จ่ายฯ ม.๙๗(๓) และ ส่งเสริมการมีส่วนร่วมการตรวจติดตามโครงการ
วัตถุประสงค์ที่ ๗-๘	มาตรการ DR	ส่งเสริมการใช้ RE ในพื้นที่ปลาย/ ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า ม.๙๗(๔)	เผยแพร่ให้ความรู้การใช้พลังงานอย่าง ประหยัดและมีประสิทธิภาพ ม.๙๗(๕)	วิเคราะห์และจัดทำหลักเกณฑ์จัดหาไฟฟ้าและต้นแบบสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ารองรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่	
วัตถุประสงค์ที่ ๙	ISO 9001 & ITA	ข้อเสนอแก้ไข พรบ./ ปรับปรุงกฎหมายลำดับรอง	ERC Data Sharing Platform, E-services (อนุญาต, ร้องเรียน), พัฒนา ระบบปฏิบัติการ: Smart Audit (สสส.), บริหารกองทุนฯ, การเงินบัญชี		วางระบบ HRD (ความรู้ที่ จำเป็น & ความรู้เชิงลึกด้านกำกับ)

๒. สรุปผลการดำเนินงานเชิงนโยบายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ (ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕)

๒.๑ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนงานเชิงนโยบาย จำนวน ๑๒ แผนงาน คิดเป็นร้อยละ ๙๒.๔๐ โดยมีงานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน ๗ งาน และงานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๕ งาน ดังนี้

๒.๑.๑ งานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน ๗ งาน ได้แก่ (๑) แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า (๒) การพัฒนาอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (๓) การวางระบบตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน (๔) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ (๕) การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. ๔.๐ (๖) การบริหารจัดการองค์กรให้มีความโปร่งใสและมีมาตรฐาน (ITA) อย่างต่อเนื่องและรักษาระบบบริหารงานคุณภาพเกณฑ์มาตรฐาน ISO ๙๐๐๑ อย่างต่อเนื่อง และ (๗) การบริหารทรัพยากรบุคคลและพัฒนาบุคลากรด้านการกำกับกิจการพลังงาน

๒.๑.๒ งานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๕ งาน สรุปดังนี้

(๑) การให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (OSS) มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๖๘ โดยสำนักงาน กกพ. ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ (๑) กฎหมายลำดับรองว่าด้วยการอนุญาต

กิจการไฟฟ้าตาม Licensing Scheme ใหม่แล้วเสร็จ ๓ ฉบับ ได้แก่ ประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทใบอนุญาตฯ ระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตฯ และ ระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตฯ และ (๒) ปรับปรุงขั้นตอนการรับจดแจ้งสำหรับกิจการไฟฟ้าและลดระยะเวลาการตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar Rooftop ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาระบบการอนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ OSS เพื่อให้บริการระบบ online บนเว็บไซต์ ซึ่งคาดว่าจะสามารถอนุญาตกิจการผลิตไฟฟ้า กิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า และกิจการจำหน่ายไฟฟ้าภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาระบบการอนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ OSS เพื่อให้บริหารระบบ Online

ปัญหาอุปสรรค สำนักงาน กกพ. ได้เร่งดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษา เพื่อดำเนินโครงการพัฒนาระบบการอนุญาตแบบ Online ตามขั้นตอนกระบวนการตาม พ.ร.บ. การจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานแต่มีความล่าช้าในกระบวนการพิจารณา TOR และต้องเปิดรับข้อเสนอถึง ๒ ครั้ง ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้มีการลงนามสัญญาจ้างแล้วเมื่อวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๖๕

(๒) การทบทวนอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๘๗.๕ โดยสำนักงาน กกพ. ได้กำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ ๓ ประเภท ได้แก่ อัตราค่าบริการผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าบริการผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ จากของเหลวเป็นก๊าซฯ และอัตราค่าบริการผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ สำหรับอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซ สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการค้าปลีกก๊าซฯ พ.ศ. ๒๕๖๔ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ ๑๔ ธ.ค. ๒๕๖๔ และให้ผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ จำนวน ๕ ราย เสนออัตราค่าบริการก๊าซฯ และเมื่อวันที่ ๒ มิ.ย. ๒๕๖๕ มีผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ จำนวน ๒ ราย เสนออัตราค่าบริการฯ มาแล้ว สำหรับอีก ๓ ราย ได้มีหนังสือขอเลื่อนการเสนออัตราค่าบริการฯ

ปัญหาอุปสรรค สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซตามแผนการดำเนินงาน แต่การเสนออัตราของผู้รับใบอนุญาตมีความล่าช้า ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ ๒ ราย แล้ว พบว่า จะทำให้อัตราค่าบริการสูงขึ้นจากปัจจุบันเป็นอย่างมาก ประกอบกับ สถานการณ์การความผันผวนของราคา Pool Gas ได้ปรับตัวสูงขึ้นตามสภาวะการณ์ของตลาดพลังงานทั่วโลก รวมถึงมีความต้องการนำเข้า LNG มากขึ้นจากการที่ก๊าซจากอ่าวไทยลดลง ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซฯ อย่างรุนแรง ดังนั้น จึงควรมีการพิจารณารายละเอียดข้อเสนอของผู้รับใบอนุญาต รวมถึงควรดำเนินการเปรียบเทียบอัตราของผู้รับใบอนุญาตทุกรายเพื่อกำหนดอัตราค่าบริการที่เหมาะสมต่อไป

(๓) การกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒ มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๙๔ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ (๑) แผนการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply) ประกอบด้วย แผนภาพรวมของประเทศรายเดือนเพื่อบริหารจัดการการนำเข้า spot LNG แผนรายปีเพื่อกำกับบริหารจัดการการจัดหา LNG ระยะสั้น และแผนช่วง ๑๐-๒๐ ปี เพื่อบริหารจัดการการจัดหา LNG ระยะยาว (๒) ออกหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) (๓) สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับปรุงกรอบคุณภาพก๊าซในระบบส่งก๊าซธรรมชาติเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการแล้ว และอยู่ระหว่างจัดทำรายละเอียดเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป และ (๔) คู่มือการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒

สำหรับการพัฒนากฎระเบียบการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุง และ ปตท. ประกาศ TSO Code ฉบับปรับปรุง มีผลบังคับใช้แล้วเมื่อวันที่ ๑ สิงหาคม ๒๕๖๕ ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างรวบรวมปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดจนได้หารือร่วมกับ PTT TSO เพื่อ

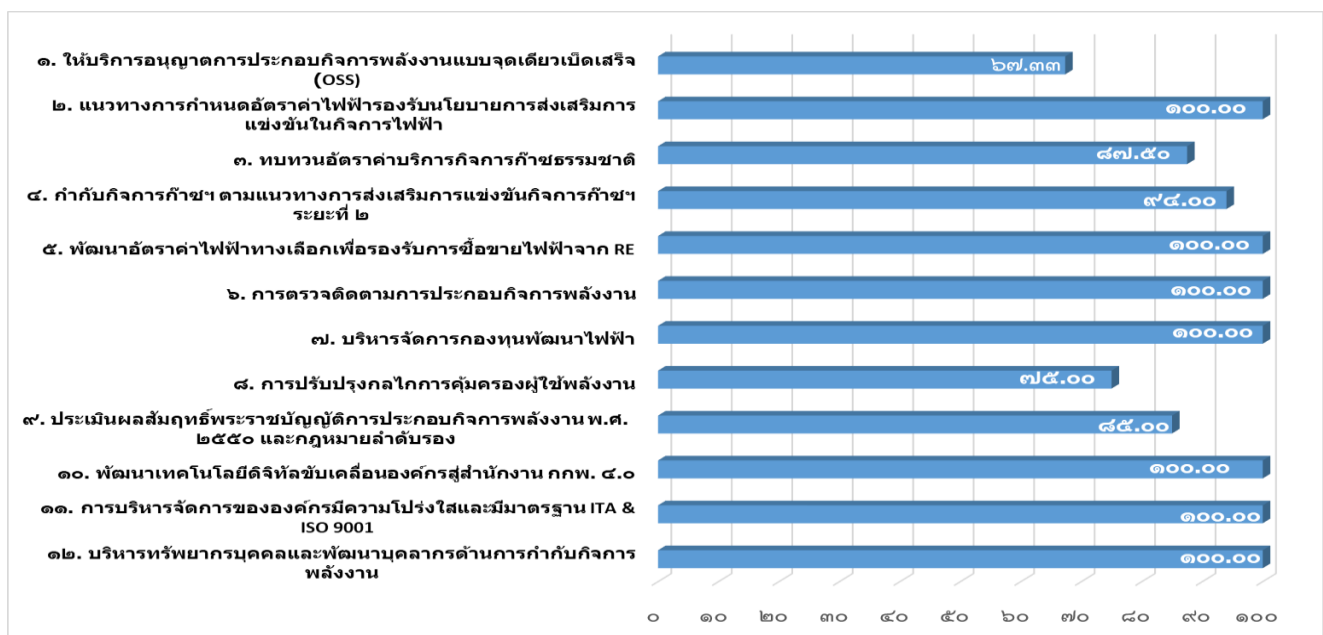
นำไปประกอบการพิจารณาปรับปรุง TSO Code ครั้งที่ ๒ ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ เพื่อความเป็นธรรมต่อ Shipper ทุกฝ่าย จึงต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการ

(๔) การปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน มีผลการดำเนินงาน ร้อยละ ๗๕ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนกระบวนการและคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานเรื่องร้องเรียนตามมาตรา ๑๐๐ และ ๑๐๓ และทบทวนกระบวนการและคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานเรื่องร้องเรียนการคัดค้านโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ สำหรับการพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจากต้องใช้ระยะเวลาในการรวบรวมประเด็นปัญหาและแนวทางการดำเนินงานหลายเวที เช่น เวทีที่ประชาสัมพันธการดำเนินงานคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และเวทีที่ประชาสัมพันธการสรรหา คพช. รุ่นที่ ๔ เพื่อประกอบการจัดทำแนวทางการพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและกระบวนการสร้างเครือข่ายพันธมิตรที่มีประสิทธิภาพ คาดว่าจะสรุปแนวทางการพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในการสร้างเครือข่ายภายในไตรมาส ๒ ของปี ๒๕๖๖ และสามารถสร้างเครือข่ายในพื้นที่ได้ ๑๕ จังหวัด ภายในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

(๕) การประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และกฎหมายลำดับรอง มีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ ๘๕ โดยได้ประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองกลุ่มเร่งด่วนหมวด ๓ ส่วนที่ ๑ การอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และหมวด ๔ ส่วนที่ ๒ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า วิเคราะห์ผลกระทบฯ และร่างกฎหมายลำดับรองที่ต้องปรับปรุงแล้วเสร็จ สำหรับการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ได้มีการจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นเพื่อประกอบการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติฯ ในช่วงเดือนกันยายน – ตุลาคม ๒๕๖๕ จำนวน ๕ ครั้ง จังหวัดนครราชสีมา และจังหวัดระยอง จังหวัดเชียงใหม่ จังหวัดสงขลา และกรุงเทพฯ ปัจจุบันอยู่ระหว่างสรุปผลการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติฯ และหลักการแก้ไขพระราชบัญญัติฯ เพื่อเสนอ กกพ. ต่อไป

ปัญหาอุปสรรค การประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ สำนักงาน กกพ. ได้เร่งจัดจ้างที่ปรึกษาตามขั้นตอนกระบวนการตาม พรบ. การจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานแต่มีความล่าช้า เนื่องจากไม่มีผู้มายื่นข้อเสนอเพราะสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค Covid – 19 ส่งผลกระทบให้สำนักงาน กกพ. ต้องจัดจ้างที่ปรึกษาใหม่ อย่งไรก็ตาม เมื่อจัดจ้างที่ปรึกษาแล้ว ได้เร่งดำเนินการตามแผนงานที่วางไว้

ภาพแสดงผลการดำเนินงานตามแผนงานเชิงนโยบาย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕



๒.๒ สรุปผลการดำเนินงานตามภารกิจสำคัญ จำนวน ๑๙ แผนงาน ผลการดำเนินงานเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ ๙๕ โดยมีงานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน ๑๗ งาน และงานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๒ งาน ดังนี้

๒.๒.๑ งานที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผนจำนวน ๑๗ แผนงาน ได้แก่ (๑) การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี ๒๕๖๕ (๒) กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายกิจกรรม Big Rock เรื่อง OSS ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) (๓) กำหนดแนวทางการสนับสนุนแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย (๔) แนวทางการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องในอนาคตรองรับการพัฒนา Regional LNG Trading Hub (๕) ดำเนินการ รวบรวม และวิเคราะห์ผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox เพื่อพัฒนากฎเกณฑ์ ระเบียบ หรือข้อกำหนดให้เหมาะสมรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า (๖) ทบทวนมาตรฐานด้านความมั่นคงระบบโครงข่าย อุปกรณ์ และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า (๗) พัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า จากระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMS) (๘) ประเมินผลและจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมการกำกับกิจการพลังงาน (๙) สรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ ๔ (๑๐) การบริหารจัดการก่อสร้างงานกำกับและภาพลักษณ์องค์กร (๑๑) แผนงานส่งเสริมให้ชุมชนในพื้นที่ประกาศได้มีส่วนร่วมในการตรวจติดตามการดำเนินโครงการชุมชนตามมาตรา ๙๗(๓) (๑๒) ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินโครงการและการใช้จ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) ตามแผนการตรวจสอบและติดตามประเมินผลระยะยาวที่ดำเนินการตามแผนงานปี ๒๕๖๔ (๑๓) เผยแพร่งานวิจัยที่ได้ให้การสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) ให้กับผู้ประกอบการ/ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า และผู้ใช้พลังงาน ประชาชนทั่วไป (๑๔) เผยแพร่ให้ความรู้การใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพเพื่อให้ประชาชนทั่วไปนำไปขยายผลในเชิงปฏิบัติ (๑๕) การทบทวนมาตรการ Demand Response (๑๖) พัฒนาระบบบริหารงานบุคคลอย่างต่อเนื่อง และ (๑๗) ศึกษาและรวบรวมนโยบายรัฐบาลจากการประชุมสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ ๒๖ (COP26) ที่เกี่ยวข้องทางด้านพลังงาน และบทบาท การดำเนินงานภาคพลังงานของประเทศไทย

๒.๒.๒ งานที่ไม่เป็นไปตามแผน จำนวน ๒ งาน ได้แก่

(๑) ประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภท ๑ - ประเภท ๘ ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ และกิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหากำไรการสูบน้ำเพื่อการเกษตร และการไฟฟ้าชั่วคราว มีผลการดำเนินงานร้อยละ ๒๐ โดยสำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลมาตรฐานของสัญญาการให้บริการไฟฟ้า ประเภทที่ ๑ - ๘ ตลอดจนรวบรวมข้อมูลเพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์ของระเบียบและประกาศ กกพ. ซึ่งใช้บังคับอยู่ในปัจจุบัน ได้แก่ ประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๘ และประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ พ.ศ. ๒๕๖๑ ทั้งนี้ ได้จัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่างๆ ใน ๔ ภูมิภาค โดยอยู่ระหว่างนัดหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกและจัดทำข้อสรุปประเด็นทบทวน และการกำหนดมาตรฐานสัญญาผู้ใช้ไฟฟ้า และแก้ไขปรับปรุงให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

ปัญหาอุปสรรค เนื่องจากกลุ่มเป้าหมาย (ประเภทที่ ๑ - ประเภทที่ ๘) มีความหลากหลาย และมีจำนวนมาก จึงทำให้ต้องใช้ระยะเวลาในการเก็บข้อมูลให้ครอบคลุมทุกประเภท

(๒) กำกับปรับปรุง TPA Code ไฟฟ้า ให้เป็นไป TPA Framework มีผลการดำเนินงานร้อยละ ๘๘ โดยการไฟฟ้าจะต้องจัดทำ TPA Code เสนอต่อ กกพ. ภายใน ๑๘๐ วันหลังบังคับใช้ TPA Framework เพื่อ

กทพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการไฟฟ้าประกาศใช้ การไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่งได้ส่งร่าง TPA Code มายังสำนักงาน กทพ. เมื่อวันที่ ๒๖ และ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕ อย่างไรก็ตามการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สามภายใต้ TPA Code จะต้องพิจารณาให้เป็นไปตามหลักการโครงสร้างกิจการที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติจะกำหนดต่อไป

ปัญหาอุปสรรค การประกาศ กทพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ. ๒๕๖๕ ไม่เป็นไปตามแผนโดยมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕ เนื่องจากมีการปรับปรุงตามความเห็นและข้อเสนอแนะจากการรับฟังความคิดเห็น จึงทำให้ผู้ใบอนุญาตการทบทวน TPA Code ปัจจุบันไม่เป็นไปตามแผนงาน สำนักงาน กทพ. อยู่ระหว่างพิจารณา TPA Code ของการไฟฟ้าและจะเสนอ กทพ. พิจารณาต่อไป

๓. สรุปการจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ (ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕)

การจัดเก็บรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ มีการจัดเก็บรายได้ ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ จำนวน ๑,๐๑๒.๑๗๘ ล้านบาท ต่ำกว่าประมาณการรายได้จำนวน ๑๒.๙๔๑ ล้านบาท สำนักงาน กทพ. เบิกจ่ายและผูกพันงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๗๗๙.๑๕๓ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๘๖.๑๒ ของงบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง จำนวน ๙๐๔.๗๖๙ ล้านบาท ประกอบด้วย รายจ่ายด้านบุคลากร จำนวน ๒๕๔.๗๖๕ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๙๒.๒๐ รายจ่ายด้านการจัดการและบริหารสำนักงาน จำนวน ๓๔๓.๗๗๙ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๘๓.๑๖ รายจ่ายงบลงทุน จำนวน ๕๑.๓๙๐ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๙๑.๖๗ รายจ่ายเงินอุดหนุน จำนวน ๑.๔๖๕ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๕๘.๖๐ รายจ่ายอื่นๆ จำนวน ๑๒.๕๓๖ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๓๑.๗๕ และรายจ่ายกิจกรรมตามกลยุทธ์ จำนวน ๑๑๕.๒๑๘ ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ ๙๘.๔๘ รายละเอียดดังภาพ

รายละเอียดงบประมาณ	งบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง (ล้านบาท)	การใช้จ่าย (ล้านบาท)	สัดส่วนการใช้จ่าย (%)
๑. รายจ่ายด้านบุคลากร ^{๑/}	๒๗๖.๓๑๙	๒๕๔.๗๖๕	๙๒.๒๐
๒. รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน ^{๒/}	๔๑๓.๔๐๒	๓๔๓.๗๗๙	๘๓.๑๖
๓. รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน ^{๓/}	๕๖.๐๖๐	๕๑.๓๙๐	๙๑.๖๗
๔. รายจ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน ^{๔/}	๒.๕๐๐	๑.๔๖๕	๕๘.๖๐
๕. รายจ่ายอื่นๆ ^{๕/}	๓๙.๔๘๘	๑๒.๕๓๖	๓๑.๗๕
๕.๑ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานในต่างประเทศ	๓๒.๔๗๘	๑๒.๕๓๖	๓๘.๖๐
๕.๒ งบกลางสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น	๗.๐๑๐	๐.๐๐	๐.๐๐
๖. รายจ่ายกิจกรรมตามกลยุทธ์ ^{๖/}	๑๑๗.๐๐๐	๑๑๕.๒๑๘	๙๘.๔๘
รวม	๙๐๔.๗๖๙	๗๗๙.๑๕๓	๘๖.๑๒

หมายเหตุ:

๑/ รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กทพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ

๒/ รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค

๓/ รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณา และเผยแพร่ ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง

๔/ รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม

๕/ งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ค่าใช้จ่ายฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศ และ งบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็นซึ่งเป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นโดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็นหรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีจัดตั้งงบประมาณไว้แต่ไม่เพียงพอ

๖/ รายจ่ายกิจกรรมตามกลยุทธ์ มีโครงการตามกลยุทธ์ ๑๑ โครงการ วงเงิน ๗๖.๐๐ ล้านบาท และมีการกันงบประมาณสำหรับรองรับงานพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานตามนโยบายพลังงานภาครัฐ และนโยบายสำคัญเร่งด่วน จำนวน ๔๑.๐๐ ล้านบาท

สรุปสถานะการจัดจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ จำนวน ๑๑ โครงการ จำนวน ๗๖.๐๐ ล้านบาท

โครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	สรุปสถานะการจัดจ้าง	ผลการใช้จ่ายงบประมาณ (ล้านบาท)		
			วงเงินรวม	เบิกจ่าย	ผูกพันงบประมาณและ กงนไม่มีหนี้
๑. โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตรา ค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายและโครงสร้างการ แข่งขันในกิจการไฟฟ้า	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕	๔.๖๙๓	-	๔.๖๙๓
๒. โครงการศึกษาการชดเชยผู้ใช้พลังงานตาม มาตรฐานการให้บริการ	๘.๐๐๐	คาดว่าจะลงนามสัญญาภายใน ม.ค. ๒๕๖๖	๘.๐๐๐	-	๘.๐๐๐
๓. โครงการจัดทำรายงานบัญชีและการเงินเพื่อ การกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากล	๔.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕	๓.๙๕๓	-	๓.๙๕๓
๔. โครงการตรวจประเมินค่าใช้จ่ายในการ ปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อปรับรอบคุณภาพ ก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงในระบบก๊าซ ธรรมชาติ C-day ครั้งที่ ๔	๓.๐๐๐	ยกเลิกจัดซื้อจัดจ้าง เนื่องจากไม่มีผู้มาขึ้น ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดจ้างใหม่ ทั้งนี้ คาดว่า จะสามารถได้ผู้รับจ้างภายในเดือน ก.พ. ๒๕๖๖	๓.๐๐๐	-	๓.๐๐๐
๕. การพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้า	๕.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๒๙ ก.ย. ๒๕๖๕	๔.๘๐๐	-	๔.๘๐๐
๖. โครงการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้า (กลุ่มเฝ้าระวัง) ประจำปี ๒๕๖๕	๓.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕	๒.๙๔๙	-	๒.๙๔๙
๗. งานสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำ เขต (คพข.) ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕	๑๐.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๒๔ มิ.ย. ๒๕๖๕	๙.๑๙๓	-	๙.๑๙๓
๘. การสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและ บริหารภาพลักษณ์องค์กร	๑๒.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๓๐ มิ.ย. ๒๕๖๕	๑๑.๖๔๔	-	๑๑.๖๔๔
๙. งานปรับระบบการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน : รีฟอร์ม กลไก คพข.	๑๐.๐๐๐	ยกเลิกจัดซื้อจัดจ้าง เนื่องจากไม่มีผู้มาขึ้น ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดจ้างใหม่ ทั้งนี้ คาดว่าจะ สามารถได้ผู้รับจ้างภายในเดือน ม.ค. ๒๕๖๖	๑๐.๐๐๐	-	๑๐.๐๐๐
๑๐. โครงการพัฒนาระบบบริหารคุณภาพตาม ISO ๙๐๐๑ : ๒๐๑๕ (ระยะที่ ๒) และการ ปรับปรุงอย่างต่อเนื่องเพื่อเตรียมพร้อมการรับ มาตรฐาน ISO ๙๐๐๑ : ๒๐๑๕ (ระยะที่ ๓)	๑.๐๐๐	ลงนามสัญญาแล้ว ๕ พ.ค. ๒๕๖๕	๑.๐๐๐	๐.๔๒๐	๐.๕๘๐
๑๑. การพัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูล บน ERC Data Sharing Platform เพื่อการกำกับ กิจการพลังงาน ระยะที่ ๑	๑๕.๐๐๐	อยู่ระหว่างพิจารณาคัดเลือก ทั้งนี้ จะลง นามสัญญาได้ภายในวันที่ ๑๕ ธ.ค. ๒๕๖๕	๑๕.๐๐๐	-	๑๕.๐๐๐
รวม	๗๖.๐๐		๗๔.๒๓๒	๐.๔๒๐	๗๓.๘๑๒

๔. สรุปปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด

๔.๑ งานตามภารกิจสำคัญที่มีลักษณะเป็นงานโครงการที่ดำเนินงานโดยการจ้างที่ปรึกษาไม่เป็นไปตามแผน มา จากหลายสาเหตุ เช่น การจัดทำ TOR ใช้ระยะเวลาดำเนินการ/ปรับปรุง TOR ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและ นโยบายต่างๆ ที่ปรับเปลี่ยน ตลอดจนการจัดซื้อจัดจ้างต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการอันเนื่องจาก มีการปรับปรุงรูปแบบ การจัดทำรายละเอียดเกณฑ์การพิจารณาคัดเลือก มีการวิจารณ์ TOR ไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ และมีผู้ยื่นข้อเสนอแต่ผ่านการ พิจารณาข้อเสนอเพียงรายเดียวจึงต้องทำให้ยกเลิกการจัดซื้อจัดจ้าง

๔.๒ ประเทศไทยประสบปัญหาสถานการณ์การแพร่ระบาดไวรัส COVID – 19 ในช่วงปลายปี พ.ศ. ๒๕๖๔ มาจนถึงต้นปี พ.ศ. ๒๕๖๕ ส่งผลกระทบต่อประสานงานและการจัดประชุมต่างๆ ของสำนักงาน กกพ. จึงทำให้การ ดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนงาน

๕. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในอนาคต

๕.๑ การดำเนินงานในลักษณะงานโครงการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดมาตรการเร่งรัดการดำเนินงาน ดังนี้ (๑) ให้ฝ่ายงานจัดทำรายละเอียดขอบเขตการดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จและเสนอขออนุมัติภายในพฤศจิกายน ๒๕๖๕ เมื่อได้รับอนุมัติงบประมาณสามารถดำเนินการจัดจ้างได้ และ (๒) กำหนดเป็นตัวชี้วัดองค์กรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ โดยกำหนดกรอบระยะเวลาการดำเนินการสำหรับกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละวิธีและได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่กำหนด

๕.๒ ผู้บริหารสำนักงาน กกพ. กำกับติดตามการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผน โดยวิเคราะห์ปัญหา อุปสรรค ผลกระทบ และการปรับปรุงแผนการดำเนินงาน เพื่อให้การดำเนินงานสำเร็จตามแผนงานที่กำหนด

ตารางแสดงสรุปการดำเนินงานเชิงนโยบายตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ (ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕)

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข/ปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้บริการต้นพลังงาน อย่างเพียงพอ มีความมั่นคงและมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงาน			
<p>๑. การให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบ OSS</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) กฎหมายลำดับรองเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ตาม Licensing Scheme ใหม่ โดยรวมถึงระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตที่รองรับรูปแบบธุรกิจใหม่</p> <p>(๒) กำหนดแนวปฏิบัติเกี่ยวกับขั้นตอนการอนุญาตและการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า/จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของการไฟฟ้าผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้ขอรับใบอนุญาต และเป็นไปตามเป้าหมายกิจกรรม Big Rock ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ</p> <p>(๓) ระบบการอนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ OSS เพื่อให้บริการระบบ online บน website และบูรณาการการให้บริการกับศูนย์กลางการบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาคธุรกิจ Biz Portal</p>	<p>๖๗.๓๓</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๕๗.๐๐</p> <p>๔๗.๐๐</p>	<p>(๑) วันที่ ๕ เม.ย. ๒๕๖๕ กทพ. มีมติเห็นชอบหลักการร่างกฎหมายลำดับรองตาม Licensing Scheme ใหม่ ๓ ฉบับ ได้แก่ ประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทใบอนุญาตฯ ระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตฯ และ ระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตฯ</p> <p>(๒) สำนักงาน กทพ. เสนอการปรับปรุงร่างกฎหมายลำดับรองต่อคณะกรรมการ ตั้งแต่ ๑๘ เม.ย. - ๒๑ ก.ค. ๒๕๖๕ (๕ ครั้ง) และจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นวันที่ ๑๑ ส.ค. ๒๕๖๕ (๓) ๔ ต.ค. ๒๕๖๕ กทพ. เห็นชอบกฎหมายลำดับรองฯ</p> <p>๑. วันที่ ๒๐ ต.ค. ๒๕๖๕ และวันที่ ๑ เม.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กทพ. ประชุมหารือกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายโดยเห็นชอบหลักการปรับปรุงแนวปฏิบัติเกี่ยวกับขั้นตอนการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และนำความเห็นเพิ่มเติมของการไฟฟ้าไปปรับปรุงขั้นตอนการดำเนินงานให้ชัดเจน</p> <p>๒. สำนักงาน กทพ. พัฒนาระบบแจ้งยกเว้นฯ Online แล้วเสร็จ และได้จัดจ้างพัฒนาระบบการอนุญาต Online สำหรับ กฟภ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบ Online และ กฟน. มีระบบ Online แล้วอยู่ระหว่างหารือกับสำนักงาน ในการเชื่อมโยงข้อมูลร่วมกัน</p> <p>๓. วันที่ ๒๖ พ.ค. ๒๕๖๕ กทพ. มีมติเห็นชอบการปรับปรุงขั้นตอนการรับจดแจ้งสำหรับกิจการไฟฟ้าฯ</p> <p>๔. วันที่ ๒๕ ส.ค. ๒๕๖๕ สำนักงาน กทพ. ได้ประชุมหารือร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรื่อง การปรับปรุงขั้นตอนและลดระยะเวลาการตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar Rooftop โดยเห็นควรให้ปรับปรุงการดำเนินงานของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้อยู่ภายใต้กรอบระยะเวลา ๓๐ วันทำการสำหรับผู้รับบริการทุกกลุ่ม</p> <p>(๕) วันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กทพ. ออกประกาศ เรื่อง ขั้นตอนการรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า</p> <p>(๑) วันที่ ๑๓ ม.ค. ๒๕๖๕ เลขาธิการสำนักงาน กทพ. อนุมัติ TOR โครงการพัฒนาระบบสารสนเทศการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยวิธี e-bidding โดยเผยแพร่ TOR เพื่อให้วิจารณ์ในเดือน มี.ค. ๒๕๖๕ มีผู้วิจารณ์ ๑ ราย สำนักงาน กทพ. ได้ปรับปรุง TOR และเปิดให้วิจารณ์ TOR ในวันที่ ๑๓ - ๒๗ มิ.ย. ๒๕๖๕ ไม่มีผู้วิจารณ์ (๒) สำนักงาน กทพ. เปิดรับยื่นข้อเสนอ ครั้งที่ ๑ วันที่ ๒๗ พ.ค. ๒๕๖๕ พบว่ามีผู้ยื่นรายเดียว จึงได้พิจารณายกเลิก และ ครั้งที่ ๒ วันที่ ๒๑ ก.ค. ๒๕๖๕ มีผู้ยื่นข้อเสนอ ๒ ราย ปัจจุบันมีการลงนามสัญญาแล้วเมื่อวันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕</p>	<p>ปัญหาอุปสรรค</p> <p>๑. สำนักงาน กทพ. ได้เร่งดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษาฯ ตามขั้นตอนกระบวนการตามพรบ. การจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานแต่มีความล่าช้าจากปัจจัยที่ควบคุมไม่ได้ โดย มีผู้</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		(๓) สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษากำหนดรายละเอียดแนวทางการเชื่อมโยงผ่าน Biz Portal แล้วเสร็จ และจะนำไปการดำเนินงานเชื่อมโยงกับระบบ E-Licensing ใหม่	วิจารณ์ TOR และการเปิดรับข้อเสนอ ต้องดำเนินการถึง ๒ ครั้ง
วัตถุประสงค์ที่ ๒ : ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ			
<p>๑. แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า เช่น Wheeling Charge, Pre-Paid, Temporary Demand Response Programs, Prosumers</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>(๑) การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๖๕-๒๕๖๘ : สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนออัตราค่าไฟฟ้ารองรับการส่งเสริมการแข่งขันฯ ต่อ กกพ. (วันที่ ๒๓ มี.ค. ๒๕๖๕) จำนวน ๓ อัตรา และต่อมาได้รับความเห็นชอบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๖๕-๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๗ ก.ค. ๒๕๖๕ เพื่อนำไปปรับพิจารณา ดังนี้</p> <p>๑) อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (Public EV Charger): สำหรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๖๕-๒๕๖๘ ประกอบด้วย อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (ไม่รวมค่า Ft ค่า PE และค่าบริการรายเดือน) ในอัตรา ๒.๙๑๖๒ บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และไม่มีค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความเหมาะสมและสะท้อนต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่ กฟน. และ กฟภ. ชื้อจาก กฟผ. รวมทั้ง ไม่ทำให้เกิดภาระค่าใช้จ่ายกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น และหากรัฐบาลมีนโยบายที่จะกำหนดอัตรา Public EV Charger ต่ำกว่าอัตราดังกล่าวข้างต้น รัฐบาลอาจพิจารณานำเงินงบประมาณจากส่วนอื่นๆ มาอุดหนุนเพื่อให้อัตรา Public EV Charger ลดลงได้</p> <p>๒) อัตรา Prosumer จากฐานข้อมูลที่มีการแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตมายังสำนักงาน กกพ. (ณ เดือนมิถุนายน ๒๕๖๕) มีผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท Prosumer ประมาณ ๗,๒๒๘ ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ ๑,๐๕๘ เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ ๐.๐๑ ของสัดส่วนกำลังผลิตทั้งหมดของประเทศ พบว่ายังคงมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าของ Prosumer ไม่มากนัก ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะได้มีการศึกษาความเหมาะสมในการกำหนดอัตรา Prosumer เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป ซึ่งที่ผ่านมา คณะอนุกรรมการฯ มีความเห็นว่า สามารถนำอัตรา TOU มาใช้สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าง่ายได้ (เสนอ กกพ. วันที่ ๒๓ มีนาคม ๒๕๖๕)</p> <p>๓) อัตรา Green Power Tariff: สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาและนำเสนอเป็นอัตราทางเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยแนวทางหนึ่งอาจกำหนดเป็นอัตรา Premium เพิ่มเติมจากอัตราปกติ ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างประเมินความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความประสงค์จะใช้ Green Energy เพื่อจัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมนำเสนอ กกพ. สำหรับประกาศใช้ต่อไป</p> <p>ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะได้นำผลการรับฟังความคิดเห็นระหว่างวันที่ ๓-๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>(๒) การวิเคราะห์ผลกระทบต่อการปรับอัตราค่าไฟฟ้า (Tariff Impact Assessment)</p> <p>(๓) รายงานการแยกบัญชีกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล (USOA) ประกอบด้วย ร่างคู่มือ USOA สำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ และ คู่มือการแยกบัญชีกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากลเพื่อนำไปประกาศใช้</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>(๒) วันที่ ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕ กกพ. ได้เห็นชอบข้อเสนอแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับ Third Party Access (Wheeling Charge) เพื่อใช้ทดลองในโครงการ ERC Sandbox</p> <p>(๑) สำนักงาน กกพ. ดำเนินการศึกษาข้อเสนอแนวทางการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๖๔-๒๕๖๘ และประเมินผลกระทบจำนวนรายและจำนวนเงินในการปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามผลการศึกษา</p> <p>(๒) วันที่ ๒๓ มี.ค. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้เสนอการวิเคราะห์ผลกระทบฯ ต่อ กกพ. โดยมีความเห็นว่าควรคงอัตราค่าไฟฟ้าเท่ากับปัจจุบันต่อไป ทั้งนี้ กกพ. มีความเห็นให้ศึกษาผลกระทบต่อการปรับอัตราค่าไฟฟ้าให้สามารถอธิบายภาพรวมทั้งระบบของประเทศครอบคลุมทุกมิติอย่างเป็นระบบครบวงจร ซึ่งในประเด็นนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำความเห็นดังกล่าวปรับปรุงขอบเขตการดำเนินงานโครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายและโครงสร้างการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติ TOR เมื่อวันที่ ๓๑ พ.ค. ๒๕๖๕ และขอเขตการดำเนินโครงการ Tariff Impact Assessment ตามแผนงานที่กำหนดปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖</p> <p>(๑) ศึกษา รวบรวม และวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำคู่มือ USOA สำหรับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซฯ และ จัดทำคู่มือ USOA สำหรับกิจการก๊าซฯ</p> <p>(๒) วันที่ ๒๐ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานการบัญชีฯ เห็นชอบในหลักการร่างคู่มือ USOA สำหรับกิจการก๊าซฯ ที่สำนักงาน กกพ. เสนอ โดยมีความเห็นว่า การกำหนดรายละเอียดของคำอธิบายรหัสบัญชีต่างๆ และหลักเกณฑ์การแบ่งแยกบัญชี การปันส่วนต้นทุน และการวัดมูลค่าสินทรัพย์ ควรพิจารณาดำเนินการให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ประกาศโดยสภาวิชาชีพบัญชี (Thai Financial Reporting Standards: TFRS ซึ่ง เป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย) เพื่อให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาต และบริบทของประเทศไทย เพื่อไม่ให้เกิดภาระกับผู้รับใบอนุญาตจนเกินสมควร จึงเห็นควรให้มีคณะทำงานฯ ด้านไฟฟ้าและคณะทำงานฯ ด้านก๊าซธรรมชาติ เพื่อพัฒนาคู่มือการจัดทำรายงานบัญชีเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากลดังกล่าวต่อไป</p> <p>(๓) วันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕ กกพ. ได้เห็นชอบในหลักการของร่างคู่มือ USOA ก๊าซฯ และมอบหมายให้ สำนักงาน กกพ. นำความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ ไปพัฒนาคู่มือ USOA สำหรับกิจการไฟฟ้าและก๊าซฯ ในปี ๒๕๖๖ ต่อไป</p>	
<p>๒. ทบทวนอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (T)</p>	<p>๘๗.๕</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>(๑). วันที่ ๒๗ ก.ค. ๖๕ สำนักงาน กกพ. เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซฯ และ สำนักงาน กกพ. รับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ในวันที่ ๒๗ ก.ค. - ๑๐ ส.ค. ๖๕</p> <p>(๒) วันที่ ๑๗ ส.ค. ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซฯ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) และอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข/ปัญหา
(๒) อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal: L)	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) วันที่ ๑ ก.พ. ๖๕ และ ๑๔ มี.ค. ๖๕ คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ Lc ของ LMPT๑ และ Ld ของ LMPT๒ ของ PTTLNG</p> <p>(๒) วันที่ ๑๘ เม.ย. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการฯ เห็นชอบแนวทางการพิจารณากำหนดอัตราผลตอบแทนการลงทุนโครงการ LNG Terminal</p> <p>(๓) วันที่ ๑๑ พ.ค. ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการ Ld สำหรับ LMPT๒ และสำนักงาน กกพ. ได้รับฟังความคิดเห็นระหว่างวันที่ ๑๒ - ๒๖ พ.ค. ๒๕๖๖</p> <p>(๔) วันที่ ๑ มิ.ย. ๒๕๖๕ กกพ. เห็นชอบผลการรับฟัง และวันที่ ๒ มิ.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. มีหนังสือแจ้งมติ กกพ. ไปยัง PTTLNG เรียบร้อยแล้ว</p>	
(๓) อัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งก๊าซ (S)	๑๐๐.๐๐	<p>(๑) สำนักงาน กกพ. ตรวจสอบข้อเสนออัตราค่าบริการ S ของ ปตท. และ กฟผ. ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติฯ พ.ศ. ๒๕๖๔</p> <p>(๒) วันที่ ๗ ก.ค. ๒๕๖๕ และ ๒๖ ส.ค. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาการคำนวณอัตราค่าบริการฯ ของ ปตท. และ กฟผ.</p> <p>(๓) วันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕ กกพ. ได้มีมติเห็นชอบให้นำอัตราค่าบริการที่ใช้ในปัจจุบัน ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ ๔ ส.ค. ๒๕๖๔ มาใช้อ้างอิงสำหรับการกำหนดอัตราค่าบริการในการดำเนินงานในช่วงเปลี่ยนผ่าน</p>	
(๔) อัตราค่าบริการค้าปลีกก๊าซผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (R)	๕๐.๐๐	<p>(๑) กกพ. ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการค้าปลีกก๊าซฯ พ.ศ. ๒๕๖๔ และประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ ๑๔ ธ.ค. ๒๕๖๔</p> <p>(๒) วันที่ ๒๒ ธ.ค. ๒๕๖๔ สำนักงาน กกพ. ออกหนังสือถึงผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ จำนวน ๕ ราย ให้เสนออัตราค่าบริการก๊าซฯ และได้จัดประชุมหารือกับผู้รับใบอนุญาต เพื่อชี้แจงรายละเอียดสูตรการคำนวณตามประกาศหลักเกณฑ์ฯ และติดตามการเสนออัตราค่าบริการฯ</p> <p>(๓) ผู้รับใบอนุญาตฯ ทั้ง ๕ ราย มีหนังสือขอเลื่อนการเสนออัตราค่าบริการฯ โดยให้เหตุผลว่าจำเป็นต้องจัดเตรียมข้อมูล และหารือเพิ่มเติมก่อนนำเสนออัตราค่าบริการฯ ต่อมา สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือถึงผู้รับใบอนุญาตฯ ทั้ง ๕ ราย ขอให้เร่งดำเนินการเสนออัตราค่าบริการฯ</p> <p>(๔) วันที่ ๒๖ - ๒๗ พ.ค. ๒๕๖๕ ผู้รับใบอนุญาต ๓ ราย มีหนังสือขอเลื่อนการเสนออัตราค่าบริการฯ โดยขอความชัดเจนอัตราค่าบริการจัดหาและค้าส่งฯ และจำเป็นต้องใช้เวลาในการจัดทำข้อเสนอ</p> <p>(๕) วันที่ ๒ มิ.ย. ๒๕๖๕ มีผู้รับใบอนุญาต ๒ ราย เสนออัตราค่าบริการฯ สำนักงาน กกพ. ให้บริษัทฯ จัดทำข้อมูลเพิ่มเติมในรายละเอียดขององค์ประกอบค่าใช้จ่ายต่างๆ โดยผู้รับใบอนุญาตแจ้งว่าสามารถนำเสนอให้สำนักงาน กกพ. ได้ภายในเดือน ต.ค. ๒๕๖๕</p> <p>(๖) สำนักงาน กกพ. พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาต ๒ ราย พบว่า จะทำให้อัตราค่าบริการสูงขึ้นจากปัจจุบันอย่างมาก ประกอบกับ สถานการณ์การความผันผวนของราคา Pool Gas ได้ปรับตัวสูงขึ้นตามสถานการณ์ของตลาดพลังงานทั่วโลก รวมถึงมีความต้องการนำเข้า LNG มากขึ้นจากการที่ก๊าซจากอ่าวไทยลดลง ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซฯ อย่างรุนแรง ดังนั้น จึงควรมีการพิจารณารายละเอียดข้อเสนอของผู้รับใบอนุญาตเพิ่มเติม รวมทั้ง พิจารณาเปรียบเทียบ</p>	<p><u>ปัญหาอุปสรรค</u></p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการทบทวนอัตราค่าบริการฯ ตามแผนการดำเนินงาน แต่การเสนออัตราของผู้รับใบอนุญาตมีความล่าช้า ประกอบกับ สถานการณ์การความผันผวนของราคา Pool Gas ได้ปรับตัวสูงขึ้นตาม สถานการณ์ของตลาดพลังงานทั่วโลก รวมถึงมีความต้องการนำเข้า LNG มากขึ้นจากการที่ก๊าซจากอ่าวไทยลดลง ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซฯ อย่างรุนแรง ดังนั้น จึงควรมีการพิจารณารายละเอียดข้อเสนอของผู้รับใบอนุญาต รวมถึงควรดำเนินการเปรียบเทียบอัตราของผู้รับใบอนุญาตทุกรายเพื่อกำหนดอัตราค่าบริการที่เหมาะสมต่อไป ซึ่งดำเนินการในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		ผลกระทบจากการปรับอัตราของผู้รับใบอนุญาต เพื่อกำหนดอัตราค่าบริการที่เหมาะสมต่อไป โดยยังไม่สมควรปรับอัตราค่าบริการในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	
วัตถุประสงค์ที่ ๓ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานและป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน			
<p>๑. กำกับกิจการก๊าซฯ ตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซฯ ระยะที่ ๒</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) แผนการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติในภาพรวมของประเทศ (Demand-Supply)</p> <p>(๒) หลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG (LNG Benchmark) และแนวทางกำกับ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ (LNG Hub)</p> <p>(๓) กำกับการพัฒนาระบบโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ</p>	<p>๙๔.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๘๐.๐๐</p>	<p>สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมข้อมูลและจัดทำรูปแบบการจัดการข้อมูล Demand-Supply เสนอต่อ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๗ พ.ย. ๒๕๖๔ สรุปผลการดำเนินงานในการจัดทำแผน Demand-Supply ดังนี้</p> <p>(๑) จัดทำแผน Demand-Supply รายเดือน เพื่อบริหารจัดการการนำเข้า spot LNG โดยนำมาใช้ในการกำกับจัดการ Spot LNG และบริหารจัดการก๊าซฯ ของอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) ที่มีหน้าที่ในการจัดทำแผนการจัดการเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าทดแทน LNG และตัดสินใจดำเนินการตามแผน รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์การจัดการเชื้อเพลิงอื่นทดแทนการนำเข้า LNG</p> <p>(๒) จัดทำแผน Demand-Supply รายปี เพื่อกำกับการบริหารจัดการการจัดหา LNG ระยะสั้น และจัดทำข้อเสนอแนวทางการบริหารจัดการก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้าในสถานการณ์ขาดแคลนก๊าซฯ ในช่วงรอยต่อสัมปทานก๊าซธรรมชาติ ปี ๒๕๖๕ ซึ่ง สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอ ต่อ กบง. เมื่อวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๔</p> <p>(๓) จัดทำแผน Demand-Supply ช่วง ๑๐-๒๐ ปี เพื่อบริหารจัดการการจัดหา LNG ระยะยาว และนำมาใช้ร่วมกับการพิจารณาการจัดหา Long term LNG ของ Shipper และของ ปตท. ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ ๒๕๖๕ ที่ผ่านมา มี Shipper สนใจนำเข้า Long term LNG จำนวน ๒ ราย โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่าง ปรับปรุง ข้อมูล Demand-Supply ให้เป็นปัจจุบัน และใช้เป็นแนวทางในการจัดทำหลักเกณฑ์การจัดหา LNG</p> <p>(๑) วันที่ ๒๔ พ.ย. ๒๕๖๔ กกพ. เห็นชอบหลักเกณฑ์การจัดหา LNG ระยะกลาง/ยาว</p> <p>(๒) วันที่ ๖ ม.ค. ๒๕๖๕ กกพ. เห็นชอบหลักเกณฑ์ราคานำเข้า LNG (LNG Benchmark) สำหรับกลุ่ม Regulated Market</p> <p>(๓) สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางกำกับ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ (LNG Hub) ร่วมกับ Deloitte และได้จัดสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการศึกษาแล้วเมื่อวันที่ ๑๘-๑๙ พ.ค. ๒๕๖๕</p> <p>วันที่ ๑๕ มิ.ย. ๒๕๖๕ กกพ. มีมติปรับปรุง TSO code เพื่อความเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาต โดย ปตท. ได้ประกาศ TSO Code ฉบับปรับปรุงและมีผลบังคับใช้วันที่ ๑ ส.ค. ๒๕๖๕ ต่อมาเมื่อวันที่ ๒๐ ก.ค. ๒๕๖๕ กกพ. มีมติยกเว้นการเก็บค่าปรับการใช้ความสามารถเกินกำหนดและค่าปรับในการไม่รักษาสมดุลสำหรับปี ๒๕๖๕</p>	<p>-</p> <p>ปัญหาอุปสรรค</p> <p>การพัฒนาโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการเนื่องจากรวบรวมปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดจนได้หารือร่วมกับ</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>(๔) การประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับกรอบคุณภาพก๊าซในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ C-Day (มีงบประมาณสนับสนุนการดำเนินงานผ่านโครงการตรวจประเมินค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงเปลี่ยนอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อปรับกรอบคุณภาพก๊าซฯ ครั้งที่ ๔ วงเงิน ๑ ล้านบาท)</p> <p>(๕) หลักเกณฑ์การกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันระยะที่ ๒</p>	<p>๙๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>(๑) วันที่ ๑๖ ส.ค. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการฯ มอบหมายให้สำนักงาน กกพ. มีหนังสือถึง Shippers รวมทั้ง PPT TSO เพื่อรวบรวมปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดจนหารือร่วมกับ PTT TSO เพื่อความเป็นธรรมต่อ Shipper ทุกราย เพื่อให้มีข้อมูลรอบด้านประกอบการพิจารณาปรับปรุง TSO Code ครั้งที่ ๒</p> <p>(๒) วันที่ ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้รับประเด็นความเห็นและข้อเสนอแนะของ New Shipper ทุกราย เพื่อประกอบการปรับปรุง TSO code และสำนักงาน กกพ. ได้นำประเด็นทั้งหมดหารือร่วมกับ PTT TSO แล้ว</p> <p>(๓) วันที่ ๑๗ ต.ค. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการฯ มีมติมอบหมายให้ PTT TSO จัดประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ให้บริการทุกราย ซึ่งรวมถึงการหารือในประเด็น Key concern ต่างๆ ที่ Shipper แจ้งมายังสำนักงาน กกพ. เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการปรับปรุง TSO Code ครั้งที่ ๒ ต่อไป</p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับปรุงกรอบคุณภาพก๊าซในระบบส่งก๊าซธรรมชาติเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการแล้ว และอยู่ระหว่างจัดทำรายละเอียดเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป</p> <p>(๑) วันที่ ๑๗ พ.ย. ๒๕๖๔ กกพ. รับทราบความคืบหน้าการจัดทำ Demand Supply ก๊าซธรรมชาติรายเดือนของประเทศไทย และสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการนำข้อมูล Demand -Supply มาใช้ในการจัดทำหลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(๒) วันที่ ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕ กกพ. มีมติรับทราบคู่มือการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒</p>	<p>PTT TSO เพื่อนำไปประกอบการพิจารณาปรับปรุง TSO Code ครั้งที่ ๒ ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ เพื่อความเป็นธรรมต่อ Shipper ทุกราย</p> <p>ปัญหาอุปสรรค การประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับกรอบคุณภาพก๊าซในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ C-Day ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด เนื่องจากรวบรวมความเห็นจากผู้ที่เกี่ยวข้องตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ</p>
<p>๒. ความสำเร็จการพัฒนาอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) อัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกสำหรับการใช้ไฟฟ้าสีเขียว (Green Power Tariff) เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. สำนักงาน กกพ. จัดทำข้อมูลต้นทุน RE ในระบบไฟฟ้าปี ๒๕๖๑-๒๕๖๔ และเสนอเลขาธิการสำนักงาน กกพ. พิจารณาในเดือน มี.ค. ๖๕ รวมถึงจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนด Green Power Tariff และวันที่ ๒๐ เม.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้เสนอหลักเกณฑ์การกำหนด Green Power Tariff ต่อ กกพ. พิจารณา ทั้งนี้ กกพ. ให้จัดทำแนวทางการกำหนด Green Power Tariff เสนอ ต่อ รวม.พ.น. เพื่อนำเสนอ กพช. กำหนดนโยบายกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรา ๖๔</p>	<p>ปัญหาอุปสรรค มีการเปลี่ยนแปลงแนวทางการดำเนินงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงแผนการดำเนินงานโดยเร่งดำเนินการจัดทำข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการจัดทำ Green Power Tariff เพื่อเสนอต่อภาคนโยบายตามมาตรา ๖๔ เพื่อจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนด Green Power Tariff และประกาศใช้ Green Power Tariff ในไตร</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>(๒) อัตราค่าบริการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับ Third Party Access ที่เป็นธรรม</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๒. สำนักงาน กกพ. จัดทำข้อเสนอแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) เพื่อใช้ทดสอบในโครงการ ERC Sandbox วันที่ ๕ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาข้อเสนอแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge เพื่อใช้ทดลองในโครงการ ERC Sandbox และวันที่ ๓๐ ก.ย. ๒๕๖๕ กกพ. พิจารณาข้อเสนอแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการ Wheeling Charge เพื่อใช้ทดลองในโครงการ ERC Sandbox</p>	<p>มาสแรกและไตรมาสที่สองของปีงบประมาณ ๒๕๖๖ ตามลำดับ</p> <p><u>ปัญหาอุปสรรค/แนวทางการแก้ไข</u></p> <p>ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ. ๒๕๖๕ มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕ ได้กำหนดให้ผู้มีหน้าที่จัดทำ Grid Code ซึ่งมี Wheeling Charge เสนอต่อ กกพ. ภายใน ๑๘๐ วัน โดย Wheeling Charge ที่ผู้มีหน้าที่เสนอจะต้องเป็นไปตามข้อกำหนดในหลักเกณฑ์ฯ โดยหลักเกณฑ์ฯ ดังกล่าว ได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นแล้ว</p> <p>สำนักงาน กกพ. จึงได้เสนอแนวทางการกำหนด Wheeling Charge เพื่อใช้ทดสอบใน ERC Sandbox ซึ่งจะนำไปสู่การปรับปรุง Grid Code ที่เกี่ยวกับ Wheeling Charge ให้เหมาะสมยิ่งขึ้น เนื่องจาก ปัจจุบัน กกพ. ยังไม่กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการเปิดระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สามภายใต้ TPA Code ตามข้อ ๑๓ ของหลักเกณฑ์ฯ อีกทั้ง ผู้มีหน้าที่ยังมีได้เสนอ Grid Code ดังนั้น จึงต้องมีการดำเนินการเพื่อให้มีการทดสอบ wheeling charge ในสภาพแวดล้อมที่มีการดำเนินการจริงรองรับการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าในอนาคต</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
วัตถุประสงค์ที่ ๕ : ส่งเสริมการประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ			
๑. การตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน ผลผลิต (๑) มีระบบตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าด้วยดิจิทัล (E-Post Licensing) ทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยครบถ้วน (๒) รายงานผลการตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบ Dash Board	๑๐๐.๐๐	๑. พัฒนาระบบและนำข้อมูลรายงาน CoP/EIA Monitoring และรายงานผลตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานเข้าระบบตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า มีการรายงานผลตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานต่อ กกพ. เมื่อวันที่ ๒๑ ก.ย. ๒๕๖๕ ๒. สำนักงาน กกพ. ออกแบบและกำหนดรูปแบบโครงสร้างข้อมูลสำหรับการจัดทำ Dash Board ปัจจุบันได้จัดทำรายงานผลการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานในรูปแบบ Dash Board แล้วเสร็จ	-
วัตถุประสงค์ที่ ๖ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย			
๑. การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ ผลผลิต (๑) บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕ ได้มากกว่า ร้อยละ ๘๖ (๒) จัดทำแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ภายใต้นโยบายกระจายอำนาจตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ พ.ศ. ๒๕๖๓	๑๐๐.๐๐	๑. วันที่ ๑๗ พ.ค. ๒๕๖๕ มีการลงนามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปี ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ประเมินผลการดำเนินงานทุนหมุนเวียนงวดสิ้นปีบัญชี ๒๕๖๕ คิดเป็นร้อยละ ๘๙.๙๔ ๑. จัดทำคู่มือการดำเนินงานของกองทุนฯ แล้วเสร็จ และจัดอบรมและรับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้องเมื่อวันที่ ๒๗ ก.ย. ๒๕๖๕ ๒. จัดอบรมสัมมนา คพรฟ. และผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง จำนวนทั้งสิ้น ๖ ครั้ง รวมจำนวนผู้เข้าอบรม ๘๗๐ คน (เมื่อวันที่ ๑๔-๑๖, ๒๘-๓๐ มี.ค., วันที่ ๒๖-๒๘ เม.ย., วันที่ ๙-๑๑, ๒๓-๒๕ และ ๓๐ พ.ค., วันที่ ๑ มิ.ย. ๒๕๖๕) ๓. จัดอบรมเจ้าหน้าที่กองทุนฯ และผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ๒ ครั้ง รวมจำนวนผู้เข้าอบรม ๑๑๐ คน เมื่อวันที่ ๒๑-๒๒ ก.พ. ๒๕๖๕ และ วันที่ ๒๘ กพ.-๑ มี.ค. ๒๕๖๕ ๔. รวบรวมประเด็นข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมกับอบรมสัมมนา และนำมาสรุปจัดหมวดหมู่ประเด็น และนำเข้าหารือในคณะทำงานทบทวนแนวทางปฏิบัติในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เมื่อวันที่ ๒๓ มิ.ย. ๒๕๖๕ ๕. แนวทางการปรับปรุงการทำงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ สำนักงาน กกพ. เสนอ กกพ. สรุปดังนี้ - วันที่ ๒ ก.ย. ๒๕๖๕ เสนอแนวทางการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ระหว่างสำนักงาน ป.ป.ท. และสำนักงาน กกพ.	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข/ปัญหา
		<p>- วันที่ ๑๔ ก.ย. ๒๕๖๕ เสนอแนวทางการดำเนินการจัดทำคำของบประมาณการศึกษา งานในประเทศและต่างประเทศตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ของกองทุนฯ ขนาดใหญ่และขนาดกลาง</p> <p>- วันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕ เสนอแนวทางการดำเนินงานของผู้ได้รับจัดสรรที่เป็นนิติบุคคลในชุมชน</p>	
<p>๒. การปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ผลผลิต</p> <p>(๑) การปรับปรุงกระบวนการจัดการเรื่องร้องเรียน การ คัดค้านโรงไฟฟ้าให้ครอบคลุมกระบวนการก่อนและหลัง การอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เพื่อเป็นแนวทางใน การบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนของสำนักงาน กกพ.</p> <p>(๒) จัดทำแนวทางการปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้ พลังงาน และแนวทางการบูรณาการสร้างความร่วมมือกับ เครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน</p> <p>๑) พัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน</p>	<p>๗๕.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๕๐.๐๐</p>	<p>๑. สำนักงาน กกพ. ได้เสนอกระบวนการและคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานเรื่องร้องเรียนตามมาตรา ๑๐๐ และ ๑๐๓ ต่อคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๖ สิงหาคม ๒๕๖๕ และวันที่ ๒๓ กันยายน ๒๕๖๕ และได้จัดประชุมหารือเพื่อซักซ้อมความเข้าใจกับฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑- ๑๓ เพื่อรับทราบขั้นตอนการปฏิบัติงาน และคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานเรื่องร้องเรียนตามมาตรา ๑๐๐ และ ๑๐๓ เมื่อวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕</p> <p>๒. ทบทวนกระบวนการและคู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงานเรื่องร้องเรียนการคัดค้านโรงไฟฟ้า</p> <p>- เมื่อวันที่ ๒๓ กันยายน ๒๕๖๕ ได้เสนอคู่มือฯ ต่อคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีมติ เห็นชอบในหลักการ ทั้งนี้ ให้สำนักงาน กกพ. นำคู่มือดังกล่าว และแผนภาพอินโฟกราฟฟิก ไปหารือกับฝ่าย สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑-๑๓ เพื่อให้ครบถ้วนและสมบูรณ์ ก่อนจัดพิมพ์แผนภาพอินโฟกราฟฟิก เพื่อ เผยแพร่ประชาสัมพันธ์ต่อไป</p> <p>- วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมร่วมกับสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑-๑๓ ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ๑-๑๓ ได้จัดเวทีประชาสัมพันธ์การดำเนินงาน คุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และรับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นการสร้างความร่วมมือและเครือข่าย พันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน</p> <p>๑. สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมข้อเสนอแนะจากเวทีประชาสัมพันธ์การสรรหา คพช. รุ่นที่ ๔ ที่ได้ ดำเนินการระหว่างวันที่ ๒๒ ก.ค. ๒๕๖๕ เพื่อรวบรวมประเด็นปัญหาและแนวทางการดำเนินงานที่ผ่านมา เพื่อประกอบการจัดทำแนวทางการปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบรับเรื่องร้องเรียนผ่านระบบ Mobile Application ERC Thailand เพื่อ รับเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้พลังงานตามมาตรา ๑๐๐ และ ๑๐๓ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการทดสอบระบบกับ ผู้ปฏิบัติงานก่อนเริ่มใช้งานจริง</p> <p>๓. สำนักงาน กกพ. ได้หารือกับผู้วิจัยจากศูนย์เทคโนโลยีอิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์แห่งชาติ ในการ นำระบบ Traffy Fondue มาใช้ในกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้พลังงานทั้งระบบเพิ่มเติมจากระบบ Mobile Application ERC Thailand และได้จัดทำ TOR เพื่อดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ เรียบร้อยแล้ว</p> <p>สำนักงาน กกพ. ได้เสนอแนวทางการพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและกระบวนการสร้างเครือข่าย พันธมิตร ต่อคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๓ ก.ย. ๒๕๖๕ ซึ่งประกอบไป ด้วยการพัฒนาหลักสูตรระยะยาว ๔ ปี และหลักสูตรการพัฒนาทักษะแห่งศตวรรษที่ ๒๑ (๒๑st century</p>	<p>-</p> <p>ปัญหาอุปสรรค การพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้ พลังงาน ไม่เป็นไปตามแผนงานที่ กำหนด เนื่องจากต้องใช้ระยะเวลาใน การรวบรวมประเด็นปัญหาและแนว ทางการดำเนินงานที่ผ่านจากหลาย เวที เช่น เวทีประชาสัมพันธ์การ ดำเนินงานคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และ เวทีประชาสัมพันธ์การสรรหา คพช. รุ่นที่ ๔ เพื่อประกอบการจัดทำแนว ทางการพัฒนากลไกการคุ้มครองผู้ใช้ พลังงานและกระบวนการสร้าง เครือข่ายพันธมิตรที่มีประสิทธิภาพ</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
๒) ข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชยกรณีที่ได้รับใบอนุญาตไม่สามารถให้บริการได้ตามมาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง		<p>skill) โดยคณะกรรมการฯ เห็นชอบในหลักการและให้สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงรายละเอียดให้ครบถ้วนตามความเห็นของคณะกรรมการฯ ก่อนนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป</p> <p>(๑) สำนักงาน กกพ. ได้จัดประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งจัดประชุมคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องชี้แจงข้อมูลเพื่อประกอบการดำเนินงาน ดังนี้ ๑) การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ๒) การช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประสบอุทกภัย ๓) การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมและสายไฟฟ้าก่อบนเสาไฟฟ้า และ ๔) การคิดอัตราค่าบริหารพลังงานของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย</p> <p>(๒) สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๔๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๘) เมื่อวันที่ ๓๑ ส.ค. ๒๕๖๕ เพื่อรายงานการดำเนินงานกรณีข้อร้องเรียนของระบบจำหน่าย ในประเด็นความปลอดภัย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และ กกพ. เห็นชอบให้ตั้งคณะทำงานดำเนินงานเกี่ยวกับข้อร้องเรียนระบบจำหน่ายเพื่อตรวจสอบ กลั่นกรอง และเสนอแนะ รวมทั้งทบทวนหรือพัฒนาหลักเกณฑ์ด้านกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>	
วัตถุประสงค์ที่ ๙ บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน			
<p>๑. ประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และกฎหมายลำดับรอง</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) การปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐</p> <p>(๒) การปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองการประกอบกิจการพลังงาน</p>	<p>๘๕.๐๐</p> <p>๗๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดจ้างที่ปรึกษาโดยวิธีการคัดเลือกแต่ไม่มีผู้สนใจยื่นข้อเสนอ และวันที่ ๒๙ เม.ย. ๒๕๖๕ เลขานุการสำนักงาน กกพ. อนุมัติจัดจ้างโครงการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติฯ โดยวิธีคัดเลือกใหม่ มีผู้ยื่นข้อเสนอ ๓ ราย คณะกรรมการพิจารณา ได้พิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิคและข้อเสนอราคา เมื่อวันที่ ๕ ก.ค. ๒๕๖๕ และวันที่ ๑๙ ก.ค. ๒๕๖๕ และได้ลงนามสัญญาจ้างเมื่อวันที่ ๒๖ ส.ค. ๒๕๖๕</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. ร่วมกับที่ปรึกษาอยู่ระหว่างจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นเพื่อประกอบการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติฯ จำนวน ๕ ครั้ง โดยจัดไปแล้ว ๓ ครั้ง (จังหวัดนครราชสีมา จังหวัดระยอง และจังหวัดเชียงใหม่) และจัดรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ ๔ เมื่อวันที่ ๔ ตุลาคม ๒๕๖๕ จังหวัดสงขลา และครั้งที่ ๕ เมื่อวันที่ ๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ ในกรุงเทพฯ</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. ได้รับอนุมัติจัดจ้างที่ปรึกษา เมื่อวันที่ ๑๕ ก.พ. ๖๕ และ ลงนามสัญญาจ้างเมื่อวันที่ ๒๑ เม.ย. ๖๕ จัดกลุ่มกฎหมายลำดับรองประมาณ ๑๐๔ ฉบับ แบ่งเป็น ๓ ระยะ ได้แก่ ระยะเร่งด่วน ระยะปานกลาง และ ระยะปกติ โดยได้ดำเนินการประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองกลุ่มระยะเร่งด่วน คือ หมวด ๓ ส่วนที่ ๑การอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และ หมวด ๔ ส่วนที่ ๒ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยได้รับฟังความคิดเห็น ๔พื้นที่ ได้แก่ ๑) วันที่ ๒ มิ.ย. ๖๕ จ.ชลบุรี ๒) วันที่ ๖ มิ.ย. ๖๕ จ.อุบลราชธานี ๓) วันที่ ๑๐ มิ.ย. ๖๕ จ.เชียงใหม่ ๔) วันที่ ๑๓ มิ.ย. ๖๕ กทม. ๕) วันที่ ๑๗ มิ.ย. ๖๕ จ.สงขลา เมื่อวันที่ ๗ ก.ค. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. และที่ปรึกษาได้ประชุมร่วมกันเพื่อรับฟังรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบฯ และร่างกฎหมายลำดับรองที่</p>	<p>ปัญหาอุปสรรค</p> <p>๑. สำนักงาน กกพ. ได้เร่งจัดจ้างที่ปรึกษาตามขั้นตอนกระบวนการตาม พรบ. การจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามแผนงานแต่มีความล่าช้า เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ เพราะสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค Covid ๑๙ ส่งผลกระทบให้สำนักงาน กกพ. ต้องจัดจ้างที่ปรึกษาใหม่</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>ต้องปรับปรุง (๔) วันที่ ๒๗ ก.ค. ๒๕๖๕ กกพ. รับทราบรายงานประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรอง หมวด ๓ ส่วนที่ ๑ การอนุญาตฯ และหมวด ๔ ส่วนที่ ๒ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า และ รับทราบหลักการของร่างกฎหมายลำดับรอง ฉบับที่สมควรปรับปรุง ทั้งนี้ให้นำร่างกฎหมายลำดับรองไปรับฟังความคิดเห็น เมื่อวันที่ ๔ ตุลาคม ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. และที่ปรึกษาจะเสนอร่างกฎหมายลำดับรองฉบับที่สมควรปรับปรุงแก้ไข โดย กกพ. เห็นชอบรายงานผลการประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรอง และเห็นชอบร่างกฎหมายลำดับรองฯ</p>	
<p>๒. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขั้นสูงขององค์กรสู่สำนักงาน กกพ. ๔๐ ผลผลิต</p> <p>(๑) พัฒนาการกำกับดูแลและบริหารจัดการข้อมูลองค์กร (Data Governance) ที่รองรับ พ.ร.บ.คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. ๒๕๖๒</p> <p>(๒) มีระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซ</p> <p>(๓) มีระบบข้อมูลและ Dash Board เพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (ERC Data Sharing Platform) โดยเชื่อมโยงข้อมูลจากระบบงานต่างๆ ของสำนักงาน กกพ.</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. ศึกษาและรวบรวมรายละเอียดกฎหมาย ระเบียบ และนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลข้อมูล และมีการจัดตั้งคณะทำงานดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตาม พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. ๒๕๖๒ และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (Data Protection Officer: DPO) ตามมาตรา ๔๑ ได้จัดการอบรมการให้ความรู้เกี่ยวกับธรรมชาติของข้อมูลภายใต้ พ.ร.บ. การบริหารงานและการให้บริการภาครัฐผ่านระบบดิจิทัล พ.ศ. ๒๕๖๒ และฝ่าย บม. กม. และ ทศ. ร่วมกันดำเนินการจัดอบรมสร้างความรู้ความเข้าใจในการขอและการส่งต่อข้อมูลที่ใช้ปฏิบัติหน้าที่ รวมทั้งการจัดการข้อมูลส่วนบุคคลให้ถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลให้กับผู้บริหารและบุคลากรทั้งสำนักงานในรูปแบบ Online และ Onsite เมื่อวันที่ ๒๖ พ.ค. ๒๕๖๕ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้สำรวจข้อมูลตามข้อกำหนดของ พ.ร.บ. ตามมาตรา ๓๙ และจัดทำทะเบียนข้อมูลที่สำคัญ เพื่อแพร่ภายในสำนักงาน กกพ. เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ ๒๕ ก.ค. ๒๕๖๕ ได้เผยแพร่ร่างประกาศนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ.</p> <p>๒. รวบรวมความต้องการของผู้ใช้งาน และแบ่งหมวดหมู่ข้อมูลที่จะจัดเก็บข้อมูลแล้วเสร็จ ปรับปรุงระบบการรายงานข้อมูลของกิจการไฟฟ้า และจัดทำทะเบียนข้อมูลแล้วเสร็จตามความต้องการที่กำหนดของผู้ใช้งาน วิเคราะห์ความต้องการใช้ข้อมูล ได้ออกแบบระบบ Near Real Time กิจการก๊าซแล้วเสร็จ พร้อมทั้งพัฒนาระบบข้อมูลกิจการก๊าซ เพื่อเชื่อมโยงกับฐานข้อมูลกลางของสำนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอข้อมูลต่อ กกพ. ด้วยแล้วเมื่อวันที่ ๑๔ ก.ย. ๒๕๖๕</p> <p>๓. ปรับปรุงระบบข้อมูลงานคดี (eCourt) รวมถึงอบรมการใช้งานระบบแล้วดำเนินการจัดทำ Dashboard เพื่อนำเสนอข้อมูลเพื่อการบริหารงานคดีของสำนักงาน และงานตรวจติดตามในระบบ ERC Data Sharing ทหารือกับบริษัทที่ปรึกษาและฝ่ายงานเพื่อจัดทำข้อมูลส่งเข้าระบบ ERC Data sharing แล้วเสร็จ พร้อมทั้งจัดทำสรุปชุดข้อมูลการตรวจสอบติดตาม เพื่อนำเข้าสู่ระบบ MDM วิเคราะห์ปรับปรุงระบบข้อมูลเรื่องร้องเรียน รวมถึงกำหนดแนวทางการเชื่อมโยงข้อมูลกับระบบงานที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ดำเนินการพัฒนา API เพื่อเชื่อมโยงข้อมูลเรื่องร้องเรียน เข้าสู่ระบบ ERC Data Sharing รวมถึงออกแบบ Dash board เพื่อนำเสนอข้อมูลแล้วเสร็จ</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>(๔) เผยแพร่ข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา ๓๑(๔) และรายงานข้อมูลต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงานและสถานการณ์พลังงานให้ กกพ ทราบอย่างน้อยเดือนละ ๑ ครั้ง_เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(๕) ผู้ใช้งานข้อมูลทั้งภายในและภายนอกมีความพึงพอใจ ร้อยละ ๘๕</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๔. สรุปผลการวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อกำหนดแนวทางการรายงานและการเผยแพร่ข้อมูลในภาพรวมสำนักงาน กกพ. และพัฒนาระบบแสดงสถานการณ์การผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาต แล้วเสร็จ (http://appom.erc.or.th/MDM/Elec_Gas.aspx) รายงานสถานการณ์พลังงานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเดือน เสนอผู้บริหารและฝ่ายงานภายในสำนักงาน กกพ. ทั้งหมด โดยเผยแพร่ผ่านช่องทาง https://ercorth.sharepoint.com/sites/ERCDatasharing เมื่อวันที่ ๑๔ ก.ย. ๒๕๖๕ นำเสนอ กกพ. จัดทำรายงานสถานการณ์พลังงานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงานประจำเดือน รวมถึงการเผยแพร่ข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานและรายงานข้อมูลต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>๕. วันที่ ๒๒ ก.ย. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้สรุปผลความพึงพอใจในการใช้บริการภายในและภายนอก ต่อ เลขานุการสำนักงาน กกพ. โดยภาพรวมอยู่ที่ ร้อยละ ๘๘.๔๐</p>	
<p>๓. ความสำเร็จการพัฒนาระบบงานให้มีความโปร่งใส และมีมาตรฐาน ผลผลิต</p> <p>(๑) พัฒนาการสู่ความโปร่งใส (ITA) อย่างต่อเนื่อง</p> <p>๑) ผลประเมิน ITA ของสำนักงาน กกพ. มากกว่าหรือเท่ากับร้อยละ ๙๒.๕๕</p> <p>๒) แผนการพัฒนาระบบการเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO ๓๗๐๐๑</p> <p>(๒) รักษากระบวนการงานคุณภาพเกณฑ์มาตรฐาน ISO ๙๐๐๑ อย่างต่อเนื่อง (มีงบประมาณสนับสนุนการดำเนินงานผ่านโครงการพัฒนาระบบบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO ๙๐๐๑: ๒๐๑๕ อย่างต่อเนื่อง วงเงิน ๑ ล้านบาท)</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. เมื่อวันที่ ๑ มิ.ย. ๒๕๖๕ - สำนักงาน ป.ป.ช. ได้ประกาศผลคะแนนการเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ (OIT) โดยสำนักงาน กกพ. ได้คะแนน ๑๐๐ คะแนน สำนักงาน กกพ. ได้เผยแพร่และประชาสัมพันธ์ช่องทางการตอบแบบวัด IIT และ EIT ให้ผู้ที่เกี่ยวข้องตอบแบบวัดภายในวันที่ ๓๑ พ.ค. ๒๕๖๕ ต่อมาวันที่ ๑ ส.ค. ๒๕๖๕ สำนักงาน ป.ป.ช. ได้ประกาศผลการประเมิน ITA โดยสำนักงาน กกพ. ได้ร้อยละ ๙๖.๓๒ เมื่อวันที่ ๑๗ ม.ค. ๖๕ เลขานุการสำนักงาน กกพ. เห็นชอบแผนการพัฒนาระบบการเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO ๓๗๐๐๑ และได้มีการทบทวนสถานะเบื้องต้นขององค์กร (Gap Audit) ของทุกฝ่ายงาน ตลอดจนสำนักงาน กกพ. จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ ISO ๓๗๐๐๑ จำนวน ๓ รุ่น โดยรุ่นที่ ๑ วันที่ ๒ มิ.ย. ๖๕ รุ่นที่ ๒ วันที่ ๓๐ มิ.ย. ๖๕ และรุ่นที่ ๓ วันที่ ๔ ส.ค. ๖๕</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงเอกสารระบบบริหารคุณภาพให้สอดคล้องกับผังโครงสร้างองค์กรที่ประกาศใหม่ และให้ครบถ้วนตามขอบข่ายการรับรอง ISO ๙๐๐๑ และนำเสนอเลขานุการสำนักงาน กกพ. ประกาศใช้เมื่อวันที่ ๒๔ มิ.ย. ๒๕๖๔ สำนักงาน กกพ. ตรวจสอบประเมินภายในระหว่างวันที่ ๒๕ ก.ค.-๑๑ ส.ค. ๒๕๖๕ และสำนักงาน กกพ. จะปรับปรุงปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่องรวมถึงข้อสังเกตที่พบจากการตรวจประเมินภายในด้วยแล้ว ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ยื่นขอเข้ารับการตรวจติดตามผลการรักษาระบบบริหารงานคุณภาพตามมาตรฐาน ISO ๙๐๐๑:๒๐๑๕ เมื่อวันที่ ๑๔ ก.ย. ๒๕๖๕ ต่อ สรอ. โดย สรอ. มีกำหนดการเข้าตรวจติดตามผลการรักษาระบบฯ ในวันที่ ๑๔-๑๕ พ.ย. ๒๕๖๕</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
<p>ผลผลิต</p> <p>(๑) ปรับปรุงเอกสารระบบบริหารคุณภาพให้สอดคล้องกับผังโครงสร้างองค์กรที่ประกาศใหม่ และให้ครบถ้วนตามขอข่ายการรับรอง ISO ๙๐๐๑</p> <p>(๒) ตรวจสอบประเมินภายใน สรุปผลการตรวจ และจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่องรวมถึงข้อสังเกตที่พบจากการตรวจประเมินภายใน</p> <p>(๓) ยื่นตรวจรักษาระบบบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO ๙๐๐๑ ภายในกันยายน ๒๕๖๕</p>			
<p>๔. การบริหารทรัพยากรบุคคลและพัฒนาบุคลากรด้านการกำกับกิจการพลังงาน</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับความก้าวหน้าในสายอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)</p> <p>(๒) วางระบบเส้นทางการฝึกอบรมระยะยาว และวางแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล</p> <p>(๓) ออกแบบหลักสูตรการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานและความรู้เชิงลึกในการกำกับกิจการพลังงาน</p> <p>(๔) พัฒนาบุคลากรได้ตามแผนพัฒนาบุคลากรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕</p> <p>(๕) วางระบบการประเมินผลการพัฒนาศักยภาพ</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่องการกำหนดสมรรถนะของพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. พ.ศ. ๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๙ เม.ย. ๒๕๖๕ และวันที่ ๑๖ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะกรรมการบริหารและพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน กกพ. (คณะกรรมการบริหารฯ) มีมติเห็นชอบคู่มือและหลักเกณฑ์การบริหารจัดการสายอาชีพ ซึ่งประกอบด้วย ผังเส้นทางความก้าวหน้าในสายอาชีพ และหลักเกณฑ์การพิจารณาเข้าสู่เส้นทางความก้าวหน้าในสายอาชีพ</p> <p>๒. เมื่อวันที่ ๒๐ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะกรรมการบริหารฯ มีมติเห็นชอบการวางระบบเส้นทางการฝึกอบรม โดยมีเส้นทางการฝึกอบรม ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) และการประเมินการพัฒนาศักยภาพของพนักงานและลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. ซึ่งเส้นทางการฝึกอบรม แบ่งเป็น ๕ ระดับ (๑) การฝึกอบรมและพัฒนาพื้นฐาน (๒) การฝึกอบรมและพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน (๓) การฝึกอบรมและพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน (๔) การฝึกอบรมและพัฒนาเพื่อรองรับความก้าวหน้าสายอาชีพ และ (๕) การฝึกอบรมและพัฒนาสำหรับผู้บริหาร และมีการแบ่งทักษะความชำนาญ ๒ ส่วน ได้แก่ หลักสูตรเพื่อเสริมทักษะด้านการบริหารจัดการ (Soft Skill/Managerial Skill) และหลักสูตรเพื่อเสริมทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานและความรู้เชิงลึกด้านการกำกับกิจการพลังงาน (Hard skill/Technical skill)</p> <p>๓. เมื่อวันที่ ๒๐ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะกรรมการบริหารฯ มีมติเห็นชอบหลักสูตรการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานและความรู้เชิงลึกในการกำกับกิจการพลังงาน โดยมีหลักสูตร Technical จำนวน ๙๗ หัวข้อ ซึ่งครอบคลุมทุกสายงาน</p> <p>๔. เมื่อวันที่ ๒๐ ก.ย. ๒๕๖๕ คณะกรรมการบริหารฯ มีมติรับทราบผลการพัฒนาบุคลากรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ โดยสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาบุคลากรได้ตามแผนพัฒนาบุคลากรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ คิดเป็นร้อยละ ๑๐๐ สรุปการดำเนินงานดังนี้ (๑) จัดฝึกอบรมภายใน (In-House Training) มีผู้เข้าอบรม ๓๒๐ คน (๒) การฝึกอบรมภายนอกในประเทศ จำนวน ๖ หลักสูตรใหญ่ (๖๓ หลักสูตรย่อย) มีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๑๖๓ คน และฝึกอบรมภายนอกต่างประเทศ จำนวน ๕ หลักสูตร มีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๒๐ คน และกิจกรรมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ จำนวน ๓ หลักสูตร มีผู้เข้ารับการอบรมจำนวน ๑๔๑ คน</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไขปัญหา
		<p>๕. สำนักงาน กกพ. ได้วางระบบการประเมินการพัฒนาศักยภาพของพนักงานเพื่อจัดทำแผนการพัฒนาบุคลากรรายบุคคล โดยได้มีการจัดประชุมเชิงปฏิบัติการการวางกรอบการประเมินผลการพัฒนาศักยภาพบุคลากร พิจารณابیปัจจัยขับเคลื่อนธุรกิจ การกำหนดคุณสมบัติของตำแหน่งต้นแบบของผู้บริหารในด้านขีดความสามารถและคุณลักษณะ โดยเบื้องต้นจะมีการประเมินผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. จำนวน ๗ คน และผู้อำนวยการฝ่าย จำนวน ๓๐ คน</p>	

ตารางแสดงสรุปการดำเนินงานตามภารกิจสำคัญตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ (ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕)

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต			
<p>๑.การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) จัดทำแนวทาง/กระบวนการจัดหาไฟฟ้า และเสนอ กกพ. เห็นชอบ</p> <p>(๒) จัดทำร่างระเบียบ/ร่างประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า เสนอ กกพ. เห็นชอบ และ กกพ. ออกระเบียบ/ประกาศเชิญชวนฯ</p> <p>(๓) เปิดรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าและคัดเลือกตามแนวทางที่ กกพ. กำหนด</p>	๑๐๐.๐๐	<p>เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และเมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ กพข. มีมติให้รับซื้อไฟฟ้าและเห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) สำหรับ VSPP และ SPP โดยอัตราดังกล่าวใช้สำหรับจำนวน ๓๔ โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารวมไม่เกิน ๒๘๒.๙๘ เมกะวัตต์ และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี ๒๕๖๘ - ๒๕๖๙</p> <p>กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกาศลงราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ ๑๕ มิถุนายน ๒๕๖๕ และออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งหมด ๓๔ โครงการ เมื่อวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๕ และการไฟฟ้าออกประกาศให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Feeder) เมื่อวันที่ ๑๒ กรกฎาคม ๒๕๖๕ และออกประกาศการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เมื่อวันที่ ๒๗ กรกฎาคม ๒๕๖๕ ปัจจุบันมีผู้ยื่นตรวจสอบ Feeder และยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าแล้ว</p>	-
<p>๒. กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบ ติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายกิจกรรม Big Rock เรื่อง OSS ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) สำนักงาน กกพ. มีการกำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงาน</p> <p>(๒) การจัดทำระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD)</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๗๓) เมื่อวันที่ ๙ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๕ เห็นชอบหลักการฯ และในการประชุมกกพ. ครั้งที่ ๑๗/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๘๔) วันอังคารที่ ๑๒ เมษายน ๒๕๖๕ กกพ. เห็นชอบร่างระเบียบฯ กกพ. ดังกล่าว ประธาน กกพ. ลงนามประกาศแล้ว เมื่อวันที่ ๒ มิ.ย. ๒๕๖๕ ทั้งนี้ ได้จัดทำรูปแบบจัดทำสื่อ infographic ช่วงเดือนกันยายน ๒๕๖๕ ที่ผ่านมาสำนักงาน กกพ. ได้ประชาสัมพันธ์เรียบร้อยแล้ว</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. (ส่วนกลาง) และ สข. สามารถนำระบบตรวจติดตามสถานประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้า (ออนไลน์) เข้ามาช่วยในการตรวจติดตามประเมินผลโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD) เฉลี่ยร้อยละ ๘๐</p>	-
วัตถุประสงค์ที่ ๒ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ			
<p>๑. กำหนดแนวทางการสนับสนุนแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อย</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) ทหาหรือแนวทางการตรวจสอบสิทธิประโยชน์ของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐร่วมกับ สำนักงานงบประมาณ กระทรวงการคลัง และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. สำนักงาน กกพ. ทหาหรือแนวทางการตรวจสอบสิทธิประโยชน์ของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐร่วมกับสำนักงานงบประมาณ กระทรวงการคลัง และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย อยู่ระหว่างประเมินผลข้อมูลของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐตามที่ได้รับจาก กกพ. เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๓ พร้อมทั้งตรวจสอบการปรับปรุงสิทธิประโยชน์ของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ ปี ๒๕๖๕ เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้ประชุมหารือร่วมกับกรมบัญชีกลาง สศค. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เมื่อวันที่ ๒๓ สิงหาคม ๒๕๖๕</p> <p>๒. กกพ. พิจารณาแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy)</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
<p>(๒) กำหนดแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy)</p> <p>(๓) เสนอแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) ต่อ กกพ.</p>		<p>๓. เมื่อวันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๕ และวันที่ ๒ กันยายน ๒๕๖๕ กกพ. เห็นชอบแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) เรียบร้อยแล้ว</p>	
<p>๒. ประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท ๑ - ประเภท ๘ ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ และกิจการเฉพาะอย่างองค์กรไม่แสวงหากำไรการสูบน้ำเพื่อการเกษตร และการไฟฟ้าชั่วคราว</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) รวบรวมข้อมูล ศึกษา วิเคราะห์ประเด็น รูปแบบ ความต้องการ ความคาดหวังปัญหาและอุปสรรค โดยหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอก (การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ)</p> <p>(๒) สรุปแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานฯ เสนอ คณะอนุกรรมการคุ้มครองฯ และ กกพ. ให้ความเห็นชอบ</p>	๒๐.๐๐	<p>สำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลมาตรฐานของสัญญาการให้บริการไฟฟ้า ประเภทที่ ๑ - ๘ และรวบรวมข้อมูลเพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์ของระเบียบและประกาศ กกพ. ซึ่งใช้บังคับอยู่ในปัจจุบัน ได้แก่ ประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาการให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๘ และประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ พ.ศ. ๒๕๖๑ ทั้งนี้ได้จัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่างๆ ใน ๔ ภูมิภาค อยู่ระหว่างนัดหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอก</p>	<p>เนื่องจากกลุ่มเป้าหมาย (ประเภทที่ ๑ - ประเภทที่ ๘) มีความหลากหลายและมีจำนวนมาก จึงทำให้ต้องใช้ระยะเวลาในการเก็บข้อมูลให้ครอบคลุมทุกประเภท</p>
<p>วัตถุประสงค์ที่ ๓ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน</p>			
<p>๑. แนวทางการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องในอนาคตรองรับการพัฒนา Regional LNG Trading Hub</p>	๑๐๐.๐๐	<p>แนวทางการกำกับ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ (LNG Hub) อยู่ระหว่างการศึกษาร่วมกับ Deloitte ซึ่งได้จัดสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการศึกษาแล้วเมื่อวันที่ ๑๘-๑๙ พ.ค. ๖๕</p>	-
<p>๒. ดำเนินการ รวบรวม และวิเคราะห์ผลการดำเนินงานโครงการ ERC Sandbox เพื่อพัฒนากฎเกณฑ์ ระเบียบ หรือข้อกำหนดให้เหมาะสมรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) กำหนดขอบเขต หัวข้อ คุณสมบัติและเงื่อนไขในการเข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ เสนอคณะอนุกรรมการ และ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ</p> <p>(๒) เสนอรูปแบบการดำเนินงานต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอความเห็นชอบ กพข. หรือ ครม. ในส่วนที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(๓) รับสมัครและคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการ รวมถึงกำกับดูแลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒</p> <p>(๔) รายงานผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ (คณะทำงาน คณะอนุกรรมการ กกพ.)</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. รับมอบงานโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ อยู่ระหว่างดำเนินการยื่นสัญญาดำเนินโครงการที่ต้องการทำการซื้อขายจริง รายงานสรุปผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ ให้ กกพ. ทราบ เมื่อวันที่ ๒๐ ก.ค ๒๕๖๕</p> <p>๒. สำนักงาน กกพ. ได้เปิดพื้นที่ให้ทดสอบและพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการด้านพลังงาน รวมถึงการให้บริการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ระยะที่ ๒ (ERC Sandbox ระยะที่ ๒) โดยสำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการเมื่อวันที่ ๑๕ สิงหาคม ๒๕๖๕ จำนวน ๓๖ โครงการ โดยมีระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑ ปี และมีขอบเขตของกิจกรรมที่ทดสอบ ดังนี้</p> <p>๒.๑ การซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน รวมถึง REC และ Carbon Credit ระหว่างเอกชนกับเอกชนผ่านแพลตฟอร์ม</p> <p>๒.๒ การทดสอบนวัตกรรมที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อให้สามารถรองรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้มากขึ้น</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
		<p>๒.๓ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบใหม่ระหว่างเอกชนกับเอกชน (Corporate PPA) เช่น Virtual PPA, Sleeved PPA เป็นต้น</p> <p>๓. เมื่อวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ และให้สำนักงาน กกพ. ทดสอบการคำนวณและจำลองการทำธุรกรรม (Simulation) ในการใช้อัตรา Wheeling Charge แนวทางอื่นในลักษณะที่เป็น Desk study เพื่อศึกษาเพิ่มเติม และนำผลการศึกษาทั้งหมดประกอบการพิจารณาแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทยต่อไป</p> <p>๔. เมื่อวันที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๖๕ กกพ. มีมติรับทราบการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ และพิจารณาข้อเสนอการผ่อนปรนการดำเนินงานตามนโยบายภายใต้โครงสร้างกิจการไฟฟ้าในปัจจุบัน ดังนี้</p> <p>๔.๑ การดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ เป็นระยะเวลาไม่เกิน ๑ ปี เพื่อทดสอบนวัตกรรมและพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ใน ๔ ด้าน คือ</p> <p>(๑) ด้านเทคนิค (๒) ด้านธุรกิจ (๓) ด้านกฎเกณฑ์ และ (๔) ด้านระบบ</p> <p>๔.๒ การทดสอบการเปิดโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สามเป็นการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ทั้งนี้ เป็นไปตามความพร้อมและความเหมาะสมของการไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง โดยไม่เกิดผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า</p> <p>๔.๓ การดำเนินการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ โดยใช้กำลังการผลิตที่มีอยู่เดิมในกรอบปริมาณไม่เกิน ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตใหม่ในกรอบปริมาณไม่เกิน ๒๐๐ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ระยะเวลาการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ ให้เป็นไปตามที่ กกพ. กำหนด โดยกำลังการผลิตที่มีอยู่เดิมที่ใช้ในการทดสอบเบื้องต้นไม่เกิน ๓๐๐ เมกะวัตต์ และการขยายเพิ่มเติมภายใต้กรอบ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ ให้อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของ กกพ.</p>	
วัตถุประสงค์ที่ ๔ ส่งเสริมให้บริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม			
<p>๑. กำกับผู้รับใบอนุญาตให้ปรับปรุง TPA Code ไฟฟ้า ให้เป็นไปตามข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) จัดทำร่างประกาศ TPA framework ให้สอดคล้องกับผลการพิจารณา กกพ. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๔ แล้วเสนอต่อคณะกรรมการด้านกฎหมายที่เกี่ยวข้องพิจารณาเพื่อเสนอ กกพ. และประกาศลงราชกิจจานุเบกษา</p> <p>(๒) รวบรวมข้อมูลประเด็นปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตาม TPA Framework และจัดทำกรอบแนวทางการกำกับ TPA Code (ความร่วมมือกับ ENR/NARUC และผู้เกี่ยวข้องอื่นๆ)</p> <p>(๓) จัดทำกรอบแนวทางการกำกับ TPA Code เสนอต่อ กกพ. พิจารณา</p>	<p>๘๘.๐๐</p>	<p>๑. ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access) พ.ศ. ๒๕๖๕ มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕ ได้กำหนดให้ผู้มีหน้าที่จัดทำ Grid Code ซึ่งมี Wheeling Charge เสนอต่อ กกพ. ภายใน ๑๘๐ วัน โดย Wheeling Charge ที่ผู้มีหน้าที่เสนอจะต้องเป็นไปตามข้อกำหนดในหลักเกณฑ์ฯ โดยหลักเกณฑ์ฯ ดังกล่าว ได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นแล้ว ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพิจารณา TPA Code ของการไฟฟ้า</p> <p>๒. ปัจจุบัน กกพ. ยังไม่กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการเปิดระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สามภายใต้ TPA Code ตามข้อ ๑๓ ของหลักเกณฑ์ฯ เพื่อรองรับการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าในอนาคต สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนข้อมูลตลาดซื้อขายไฟฟ้าและการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้าในต่างประเทศ และ จึงได้พิจารณาแนวทางการกำหนด Wheeling Charge เพื่อใช้ทดสอบใน ERC Sandbox ซึ่งจะนำไปสู่การปรับปรุง Grid Code ที่เกี่ยวกับ Wheeling Charge ให้เหมาะสม ทั้งนี้ เมื่อวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม (Wheeling Charge) สำหรับการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ และให้สำนักงาน กกพ. ทดสอบการคำนวณและจำลองการทำธุรกรรม (Simulation) ในการใช้อัตรา Wheeling Charge แนวทาง</p>	<p>-</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
<p>(๔) กำกับและติดตามความก้าวหน้า TPA Code ของการไฟฟ้า และยื่นต่อ กกพ. ภายใน ๑๘๐ วันหลังบังคับใช้ TPA Framework เพื่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนการ ไฟฟ้าการประกาศใช้</p> <p>(๕) กำกับและติดตามการประกาศใช้ TPA Code ของการไฟฟ้า ทั้งจาก ERC Sandbox และโครงการอื่น และจัดทำข้อสรุปเสนอ กกพ. ทราบ</p>		<p>อื่นในลักษณะที่เป็น Desk study เพื่อศึกษาเพิ่มเติม และนำผลการศึกษาทั้งหมดประกอบการพิจารณาแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge ที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทยต่อไป</p>	
<p>๒. ทบทวนมาตรฐานด้านความมั่นคงระบบโครงข่าย อุปกรณ์ และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) รวบรวมประเด็นปัญหาการปรับปรุงแก้ไข Grid code กฟภ. และ กฟน. และการปรับปรุงให้เป็นมาตรฐานรูปแบบเดียวกัน</p> <p>(๒) รวบรวมความคิดเห็นจากภาคส่วนที่เกี่ยวข้องและกำหนดกรอบ และแนวทางการปรับปรุงแก้ไข Grid Code กฟภ. และ กฟน.</p> <p>(๓) นำกรอบและแนวทางการแก้ไข Grid code ของ กฟภ. และ กฟน. เสนอต่อ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ</p> <p>(๔) ติดตามการแก้ไข Grid Code ของ กฟภ. และ กฟน. ให้เป็น รูปแบบเดียวกันตามกรอบและแนวทางที่ กกพ. เห็นชอบ และเสนอ ต่อ กกพ. ทราบ</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. รวบรวมข้อมูลประเด็นปัญหาหรือนโยบายแผนงานที่เกี่ยวข้องกับ Grid Code ทั้ง กฟภ. กฟน. และ กฟผ. นำเสนอต่อคณะอนุกรรมการฯ โครงข่าย ๑๗ ก.พ. ๒๕๖๕</p> <p>๒. กำหนดกรอบและแนวทางการปรับปรุงแก้ไข Grid Code กฟภ. และ กฟน. เสนอคณะทำงานด้าน มาตรฐาน พิจารณาเห็นชอบ</p> <p>๓. นำกรอบและแนวทางการแก้ไข Grid code ของ กฟภ. และ กฟน. เสนอต่อ คณะอนุกรรมการ ระบบ ผลิตฯ พิจารณาเห็นชอบ และติดตามการแก้ไข Grid Code ของ กฟภ. และ กฟน. ให้เป็นรูปแบบเดียวกัน ตามกรอบและแนวทางที่ กกพ. เห็นชอบ และเสนอต่อ กกพ. ทราบ</p>	
<p>วัตถุประสงค์ที่ ๕ ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ</p>			
<p>๑. พัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า จาก ระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMS)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) ศึกษากระบวนการตรวจติดตามรูปแบบเดิมรวมถึงวิธีการที่เหมาะสมในการเชื่อมโยงข้อมูลระบบ (CEMS) มายังสำนักงาน กกพ.</p> <p>(๒) ออกแบบระบบและพัฒนาการเชื่อมโยงข้อมูลทางด้าน สิ่งแวดล้อมแบบ Real Time</p> <p>(๓) ทดลองและปรับปรุงระบบการเชื่อมโยงข้อมูลระบบ (CEMs) ของโรงไฟฟ้าที่อยู่ในพื้นที่ กนอ.</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>๑. ศึกษากระบวนการตรวจติดตามรูปแบบเดิมรวมถึงวิธีการที่เหมาะสมในการเชื่อมโยงข้อมูลระบบ (CEMS) มายังสำนักงาน กกพ. เสนอต่อ กกพ. เมื่อเดือนสิงหาคม ๒๕๖๕ เรียบร้อยแล้ว</p> <p>๒. นำข้อมูลรายงาน CoP/EIA Monitoring และรายงานผลตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงาน เข้า ระบบตรวจติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพร้อมทั้งพัฒนาการเชื่อมโยงข้อมูลทางด้านสิ่งแวดล้อม แบบ Real Time มีการทดลองการเชื่อมโยงระบบเรียบร้อยแล้ว และสามารถรองรับการเชื่อมโยงข้อมูล ระบบ (CEMs) ของ โรงไฟฟ้าที่อยู่ในพื้นที่ กนอ. ได้บางส่วน</p>	<p>-</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
วัตถุประสงค์ที่ ๖ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้บริโภคใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึงใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย			
<p>๑. ประเมินผลและจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมการกำกับกิจการพลังงาน</p>	๑๐๐.๐๐	<p>เมื่อวันที่ ๑๘ ม.ค. ๒๕๖๕ กทพ. ให้ความเห็นชอบระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชน และผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕ ฝ่ายงานได้เสนอ ประธาน กทพ. ลงนาม และนำประกาศลงราชกิจจานุเบกษาเพื่อบังคับใช้ ลงพื้นที่สร้างความรู้ ความเข้าใจให้กับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าและสำนักงาน กทพ. ประจำเขต โครงการสัมมนาผู้รับใบอนุญาต รวม ๔ ภาค ร่วมกับ อพ.ตพ. สำนักงาน กทพ. ประจำเขต ๑-๑๓ อยู่ระหว่างจัดทำแบบประเมินผล และข้อเสนอแนะเพื่อพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วม ของระเบียบรับฟังความเห็นฯ ปี ๖๕ พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลความเห็นเพื่อรายงานเสนอ กทพ. ให้ความเห็นชอบ</p>	
<p>๒. สรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) เตรียมการคัดเลือก คพข. รุ่นที่ ๔</p> <p>(๒) สำนักงาน กทพ. ประจำเขต จัดประชุมเพื่อเลือก ประธาน คพข.</p> <p>(๓) นำเสนอ กทพ. เพื่อแต่งตั้งประธานและกรรมการ คพข. รุ่นที่ ๔</p>	๑๐๐.๐๐	<p>สำนักงาน กทพ. ได้ดำเนินการสรรหา คพข. รุ่นที่ ๔ แล้วเสร็จ และดำเนินการคัดเลือกประธาน คพข. ในแต่ละเขตแล้วเสร็จวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕ และเสนอ กทพ. ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต ๑-๑๓ เสนอต่อ กทพ. ภายในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๕</p>	-
<p>๓. การบริหารจัดการสื่อสารงานกำกับและภาพลักษณ์องค์กร</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) การดำเนินงานกิจกรรมสื่อสารภายในและภายนอกองค์กรตามแผนงานโครงการบริหารจัดการสื่อสารงานกำกับและภาพลักษณ์องค์กรเชิงรุก</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. จัดทำแผนยุทธศาสตร์การสื่อสารภาพลักษณ์ พ.ศ. ๒๕๖๔-๒๕๖๗</p> <p>๒. การบริหารประเด็นเชิงบวกและเชิงลบ ๓ กิจกรรมหลัก (สรุปข่าวด้านพลังงาน News monitoring รายวัน รายสัปดาห์และรายเดือน และสรุปประเด็นเพื่อการบริหารวิกฤตพลังงาน</p> <p>๓. การบูรณาการช่องทางสื่อสารประชาสัมพันธ์ ๒ กิจกรรมหลัก</p> <p>๔. การจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ ๕ กิจกรรมหลัก ได้แก่ วารสาร ERC Focus, Infographic, Press Release, ERC show time, Corporate movie</p> <p>๕. จัดกิจกรรมสัมพันธ์ภาพสื่อมวลชน และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ๕ กิจกรรมหลัก อาทิ Press Trip, กิจกรรมสัมมนาผู้ประกอบการ, เวทีสื่อสารกับสมาคมักข่าว เพื่อสื่อสารผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน และการชี้แจงข้อเท็จจริงเกี่ยวกับการกำกับอัตราค่าไฟฟ้า</p> <p>๖. จัดกิจกรรมสร้างองค์ความรู้และสื่อสารสร้างการมีส่วนร่วมรับรู้สิทธิและหน้าที่ด้านพลังงาน</p> <p>๗. ตรวจสอบและประเมินผลความพึงพอใจการกำกับกิจการพลังงานการให้บริการและภาพลักษณ์องค์กร</p>	-
<p>๔. แผนงานส่งเสริมให้ชุมชนในพื้นที่ประกาศได้มีส่วนร่วมในการตรวจติดตามการดำเนินโครงการชุมชนตามมาตรา ๙๗(๓)</p> <p>ผลผลิต</p> <p>(๑) ปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการติดตามประเมินผล ให้ครอบคลุมการดำเนินงานของ คพรพ. รวมทั้งจัดอบรม สัมมนา ชักชวนความเข้าใจ เพื่อถ่ายทอดแนวทางการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้ คพรพ./เจ้าหน้าที่กองทุนฯ สามารถดำเนินการได้เอง เพื่อเป็นต้นแบบในการปรับปรุงแนวทางการ (ประเมินโครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จ)</p>	๑๐๐.๐๐	<p>๑. สรุปรวบรวมความต้องการเพิ่มเติมในการปรับปรุงระบบ เพื่อให้รองรับการดำเนินงานได้ตามวัตถุประสงค์มากขึ้น</p> <p>๒) อนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้มีการเห็นชอบกรอบหลักเกณฑ์การประเมินแล้วในเดือนมิถุนายน ๒๕๖๔ โดยมีกำหนดจัดประชุมเพื่อซักซ้อมแผนการประเมินและแนวทางการประเมินกับกองทุนพื้นที่ ในเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๕</p>	-

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
<p>(๒) ทบทวนหลักเกณฑ์ตัวชี้วัดกรอบการประเมินการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศในปีที่ผ่านมา (เดิมมีการประเมินเมื่อสิ้นสุดโครงการ) รวมทั้งแบบฟอร์มในการรายงานผลการดำเนินงาน และประเมินผลการดำเนินงานให้สอดคล้องกับนโยบายกระจายอำนาจการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (ยกเลิก/ปรับปรุงกระบวนการที่ซ้ำซ้อน)</p> <p>(๓) ยกร่างตัวชี้วัด กรอบการประเมินการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยให้ครอบคลุมการดำเนินงานใน ๓ ระยะ คือ ระยะก่อนเริ่มดำเนินโครงการ ระหว่างดำเนินโครงการ และการประเมินเมื่อสิ้นสุดโครงการ (ทำใหม่ แบ่งเป็น ๓ ระยะ)</p> <p>(๔) เสนอคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พิจารณาภายในเดือนกันยายน ๒๕๖๕</p>		<p>๓) อนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้เห็นชอบกรอบหลักเกณฑ์การประเมินแล้วในเดือนมิถุนายน ๒๕๖๕ โดยจัดประชุมเพื่อซักซ้อมแผนการประเมินและแนวทางการประเมินกับกองทุนพื้นที่ ในเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๕</p>	
<p>๕. ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินโครงการและการใช้จ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) ตามแผนการตรวจสอบและติดตามประเมินผลระยะยาวที่ดำเนินการตามแผนงานปี ๒๕๖๔ ผลผลิต</p> <p>(๑) กำหนดหลักการประเมินผลการดำเนินโครงการ ๙๗(๒) และแผนการประเมินผลการดำเนินงานโครงการ ๙๗(๓)</p> <p>(๒) ประเมินผลการดำเนินงานโครงการ ๙๗(๓) และรายงานผลการประเมินโครงการในที่ประชุมคณะอนุกรรมการประเมินผล</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>เมื่อวันที่ ๒๑ มิ.ย. ๒๕๖๕ คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พิจารณาหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินโครงการ ๙๗(๓) และเมื่อวันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๔ คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบผลการติดตามประเมินผลโครงการชุมชนประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔</p>	<p>-</p>
<p>วัตถุประสงค์ที่ ๗ ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ และวัตถุประสงค์ที่ ๘ ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย</p>			
<p>๑. เผยแพร่งานวิจัยที่ได้ให้การสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) ให้กับผู้ประกอบการ/ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า และผู้ใช้พลังงาน ประชาชนทั่วไป โดยม้งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับ (๑) การเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้า (๒) การส่งเสริมการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการไฟฟ้าอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ (๓) การใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และ (๔) การบริหารจัดการพลังงานรองรับเทคโนโลยีด้านพลังงานใหม่</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p>		<p>-</p>

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
<p>ผลผลิต</p> <p>(๑) สนับสนุนงานศึกษา วิจัย เพื่อพัฒนาการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีในอนาคต และเผยแพร่ผลการศึกษาวิจัยตามมาตรา ๙๗(๔) เพื่อขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง</p> <p>(๒) ให้ความรู้ ความตระหนักให้มีการใช้พลังงานไฟฟ้าอย่างประหยัด และเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งการใช้พลังงานหมุนเวียน ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๕) โดยมีเป้าหมายให้ประชาชนมีส่วนร่วมและขยายผลในทางปฏิบัติ</p> <p>(๓) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในสถานศึกษาและสาธารณสุขของรัฐ ในพื้นที่ห่างไกลสายส่งหรือพื้นที่ที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึงผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗ (๔)</p>	<p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p> <p>๑๐๐.๐๐</p>	<p>กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑ มิ.ย. ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบกรอบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๔) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ งบประมาณ ๑,๙๓๐ ล้านบาท เพื่อสนับสนุนงานศึกษา วิจัย เพื่อพัฒนาการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลต่อสิ่งแวดล้อมน้อย</p> <p>ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. ได้อนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (เพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๕)) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กรอบวงเงินงบประมาณรวมทั้งสิ้น ๘๐๐ ล้านบาท ประกอบด้วย</p> <p>๑. การสื่อสารภายใต้หัวข้อหลัก “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน” (Clean Energy for Life) กรอบวงเงินจำนวน ๖๐๐ ล้านบาท โดยมีหัวข้อย่อย ดังนี้ (๑) ความเชื่อมโยงระหว่างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และบทบาท ภารกิจของ กกพ. (๒) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับภารกิจ อำนาจหน้าที่ในการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. (๓) การสื่อสาร สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนเกี่ยวกับการกำกับดูแลโรงไฟฟ้าตามกฎหมาย กำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา ๙๗(๓) และ (๔) การบริหารจัดการความรู้ คลังความรู้ และการสื่อสารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๕)</p> <p>๒. การรณรงค์ลดการใช้พลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤต กรอบวงเงิน ๑๐๐ ล้านบาท</p> <p>๓. ความร่วมมือระหว่างสำนักงาน กกพ. และกระทรวงพลังงาน เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กรอบวงเงิน ๑๐๐ ล้านบาท</p> <p>ปี ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๔) เพื่อสนับสนุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับโรงพยาบาลในสังกัดต่างๆ ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า งบประมาณรวม ๓๓๐.๙๕๓ ล้านบาท ประกอบด้วย โรงพยาบาลในสังกัดราชวิทยาลัยจุฬาภรณ์ จำนวน ๑ แห่ง งบประมาณรวม ๒๖.๒๒๐ ล้านบาท โรงพยาบาลของคณะแพทยศาสตร์ สังกัดกระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม และกรุงเทพมหานคร จำนวน ๑๒ แห่ง งบประมาณรวม ๒๒๓.๒๓๐ ล้านบาท และโรงพยาบาลในสังกัดสำนักงานแพทย์ กรุงเทพมหานคร จำนวน ๑๐ แห่ง ทั้งนี้ สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ ๗,๔๒๘ kg CO2 e/ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่าย ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสอดคล้องกับนโยบายของประเทศในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี ค.ศ. ๒๐๕๐</p>	

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕	ร้อยละ	สรุปผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
๒. เผยแพร่ให้ความรู้การใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพเพื่อให้ประชาชนทั่วไปนำไปขยายผลในเชิงปฏิบัติ	๑๐๐.๐๐	สำนักงาน กกพ. ได้ให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการจัดประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๕) ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓ ซึ่งได้มีการประกาศผลการประกวดเมื่อวันที่ ๔ พ.ย. ๒๕๖๔ และได้จัดแสดงผลงานการประกวดในงาน Home Mega Show ๒๐๒๒ ณ Impact เมืองทองธานี เมื่อวันที่ ๘-๑๖ ม.ค. ๒๕๖๕ นอกจากนี้ ได้นำข้อมูลเผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ.	-
๓. การทบทวนมาตรการ Demand Response ผลผลิต จัดทำรายงานการทบทวนมาตรการ Demand Response	๑๐๐.๐๐	ทบทวนข้อมูลมาตรการและอัตรา Demand Response ที่เสนอ กกพ. เมื่อวันที่ ๒๘ ก.ย. ๒๕๖๕ ทั้งนี้ จัดทำข้อเสนอปรับปรุงอัตรา DR ให้เหมาะสมกับปัจจุบัน และติดตามการดำเนินโครงการนำร่อง DR Pilot Project ของ สนพ. ซึ่งได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุน ๙๗(๕) เพื่อนำข้อมูลจากโครงการนำร่องมาประกอบการดำเนินงานสำนักงาน กกพ.	-
วัตถุประสงค์ที่ ๙ บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน			
๑. พัฒนาระบบบริหารงานบุคคลอย่างต่อเนื่อง ผลผลิต (๑) ทบทวนแผนพัฒนาการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล (๒) ดำเนินการตามแนวทางการปรับโครงสร้างตำแหน่งงาน โครงสร้างเงินเดือน แผนความก้าวหน้าสายอาชีพและแผนสืบทอดตำแหน่ง และการกำหนดสมรรถนะ (Competency)	๑๐๐.๐๐	๑. จัดทำแผนพัฒนาการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐ ๒. ปรับโครงสร้างตำแหน่งงาน โครงสร้างเงินเดือน และได้ปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงาน กกพ. พ.ศ. ๒๕๖๔ ประกาศลงวันที่ ๑ ธ.ค. ๖๔ และออกคำสั่งแต่งตั้งพนักงานตามชื่อตำแหน่งและระดับใหม่ ลงวันที่ ๑ ธ.ค. ๖๔ และแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ ๑๓ ม.ค. ๖๕ ตลอดจนจัดทำแผนความก้าวหน้าสายอาชีพและแผนสืบทอดตำแหน่ง และกำหนดสมรรถนะ (Competency)	-
๒. ศึกษาและรวบรวมนโยบายรัฐบาลจากการประชุมสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ ๒๖ (COP๒๖) ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน และบทบาท การดำเนินงานภาคพลังงานของประเทศไทย	๑๐๐.๐๐	สำนักงาน กกพ. ศึกษาและรวบรวมข้อมูลนโยบายรัฐบาลจากการประชุมสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ ๒๖ (COP๒๖) ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน และบทบาท การดำเนินงานภาคพลังงานของประเทศไทย รวมทั้ง รวบรวมข้อมูลแนวทางนโยบายของต่างประเทศว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ ๒๖ (COP๒๖) ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ได้แก่ สหรัฐอเมริกา สหราชอาณาจักร จีน ญี่ปุ่น และได้เสนอ กกพ. เพื่อทราบ และใช้ในการจัดทำแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๕ (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐)	-