



แผนการดำเนินงาน
งบประมาณรายจ่าย และ
ประมาณการรายได้ ประจำปี
งบประมาณ พ.ศ. 2562

บทที่ 1	บทสรุปผู้บริหาร.....	1-7
บทที่ 2	ผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณ ประจำปี พ.ศ. 2561.....	8-30
	ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	
	2.1 ผลงานและความสำเร็จตามแผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2561	8
	2.2 การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่าย ปีงบประมาณ พ.ศ.2561.....	29
บทที่ 3	แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562... ..	31-44
	ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	
	3.1 กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562.....	31
	3.2 แผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562.....	33
	3.3 ประมาณการรายได้ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562.....	41
	3.4 งบประมาณรายจ่าย ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562.....	41

ภาคผนวก

ภาคผนวก 1	แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ.2561-2564) และ.....	45-57
	แผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562	
ภาคผนวก 2	งบประมาณรายจ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562.....	58-59
ภาคผนวก 3	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียม.....	60-62
	การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551	
ภาคผนวก 4	ประกาศ กกพ. เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของ.....	63-72
	อุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560	

บทที่ 1

บทสรุปผู้บริหาร

ตามความในมาตรา 41 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เสนอแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปี งบประมาณ รวมทั้งแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมและผลประโยชน์อื่นๆ ตามมาตรา 40 (1) เพื่อขอความเห็นชอบ จากคณะรัฐมนตรี โดย กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2561 - 2564 (แผนยุทธศาสตร์ฯ) และแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (แผนการดำเนินงานฯ) ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2560 อย่างครบถ้วน

1. ผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

1.1 ผลการปฏิบัติงานตามแผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สรุปดังนี้

1) การกำกับกิจการเป็นเลิศ ในด้านกำกับดูแลอัตราค่าบริการ กกพ. ได้ออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามใบอนุญาตแล้วเสร็จ 3 ประเภท ได้แก่ การจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ กิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซ และกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และได้เห็นชอบ อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ไปแล้ว และอยู่ระหว่างการพิจารณาอัตราค่าบริการอีก 2 ประเภท รวมทั้ง กกพ. อยู่ระหว่างศึกษาและจัดทำหลักเกณฑ์การกำกับการบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework: TSO Regulatory Framework) ให้เหมาะสมกับโครงสร้าง การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติในอนาคต

นอกจากนี้ กกพ. ได้ส่งเสริมมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าโดยประกาศใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการส่งเสริม การลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ในรูปแบบมาตรการที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Critical Peak Pricing: CPP) เพื่อลดค่าไฟฟ้าแทนการจ่ายเงินชดเชย และอยู่ระหว่างการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตรา ค่าบริการไฟฟ้าเพื่อให้สะท้อนต้นทุนและมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น รวมทั้ง กกพ. ยังได้พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ไปแล้วจำนวน 4 ครั้ง (รอบกันยายน พ.ศ. 2560 - ธันวาคม พ.ศ. 2561) เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปร ได้แก่ เชื้อเพลิง การซื้อไฟฟ้า อัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น

ทั้งนี้ ในการกำกับมาตรฐานและความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน กกพ. ได้ออกระเบียบ มาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซ ธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พร้อมเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และสำนักงาน กกพ. มีการตรวจ ติดตามสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ชยะชุมชนและอุตสาหกรรม และชีวมวล ให้ เป็นไปตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า รวมถึงออกแบบโครงสร้างฐานข้อมูลระบบการติดตามผู้รับใบอนุญาต ผลิตไฟฟ้า และจัดอบรมการใช้งานแก่เจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ประจำปีฯ เพื่อให้สามารถตรวจสอบติดตามได้ และตามแผนปฏิรูป ประเทศ สำนักงาน กกพ. ได้มีการวางแผนทางปรับปรุงกระบวนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานให้เป็นแบบเบ็ดเสร็จ และครบวงจร (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน รวมทั้งยังได้ พัฒนาข้อมูล ด้านการผลิตไฟฟ้าของประเทศเพื่อใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน โดยมีการศึกษาเกี่ยวกับข้อมูลผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา (Independent Power Supply: IPS) และข้อมูลผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (Small Power Producer: SPP) ได้ พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการพลังงาน (ระยะที่ 2) และพัฒนา โครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้าที่เหมาะสมกับประเทศไทย ระยะที่ 1 ให้รองรับการดำเนินงานตาม หน้าที่ของ กกพ. ตามแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะการดำเนินงานของประเทศไทย

สำหรับการดำเนินงานตามความเห็นของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ในการเสนอแผนการดำเนินงานฯ ปี พ.ศ. 2560 สศช. ได้มีความเห็นให้ กกพ. พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของระยะเวลาการยกเว้นให้เอกชนที่มีศักยภาพเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเร่งพิจารณาเพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนที่มีศักยภาพสามารถขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า และสร้างทางเลือกให้แก่ผู้ใช้บริการต่อไปนั้น สำนักงาน กกพ. ออกประกาศการขออนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามมาตรา ๗๖ ๗๗ และ ๗๘ แห่งพระราชบัญญัติฯ และอยู่ระหว่างการแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้อง โดยเพิ่มเติมส่วนของหน่วยตรวจสอบภายใต้มาตรา ๗๖ แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อเปิดโอกาสให้มีบุคลากรหรือหน่วยงานเฉพาะเข้ามาดำเนินการเป็นหน่วยตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานหรือหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานได้

2) การส่งเสริมการแข่งขันและนวัตกรรมพลังงาน กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับการอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้าที่มีขนาดตั้งแต่ ๑,๐๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์ ขึ้นไป เพื่อรองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า และสร้างความเข้าใจการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าและมาตรฐานความปลอดภัย รวมทั้งได้จัดทำโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานได้มีมติเห็นชอบในหลักการและให้นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติต่อไป นอกจากนี้ กกพ. ได้จัดทำเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า เพื่อใช้ในการปฏิบัติหน้าที่กำกับกิจการดำเนินงานของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า ให้เป็นระบบ มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรม ครอบคลุมใน ๕ มิติ คือ มิติความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มิติความมั่นคงเชื่อถือได้ และประสิทธิภาพ มิติคุณภาพการให้บริการ มิติการส่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อต้นทุนการผลิตภาพรวมต่ำที่สุด หรือ ตามหลักการ Merit Order และ มิติข้อร้องเรียน รวมทั้ง ได้พัฒนานวัตกรรมต้นแบบข้อมูลพลังงานโดยใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) เพื่อเป็นผู้ช่วยอัจฉริยะในการสนับสนุนข้อมูลและความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าและได้ทดลองใช้งานจริงระบบปฏิบัติการต้นแบบเพื่อสนับสนุนข้อมูลด้วยเทคโนโลยี AI กับผู้บริหารและฝ่ายที่เกี่ยวข้องแล้ว รวมทั้งได้พัฒนาหลักเกณฑ์ประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมให้มีความชัดเจนในการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมและลดปัญหาการชำระค่าธรรมเนียมล่าช้า พร้อมจัดทำแผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic) ให้ความรู้ความเข้าใจมากขึ้น

นอกจากนี้ กกพ. ได้ออกหลักเกณฑ์วิธีการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนหรือผู้ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือ ข้อกำหนดของ กกพ. เพื่อเปิดโอกาสให้บุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบสาระสำคัญ และแสดงความคิดเห็น ให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการจัดทำระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ภายใต้มาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติฯ และได้สนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทน ให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐ โดยออกประกาศรับซื้อไฟฟ้า ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff: FIT) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. ๒๕๖๐ ระยะที่ ๒ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ FIT ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

3) การคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. เตรียมประกาศใช้มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ (ประเภทที่ 3 4 และ 5) ให้มีผลต่อผู้ใช้ไฟฟ้า และจัดการเรื่องร้องเรียนในระบบอิเล็กทรอนิกส์สำหรับเรื่องร้องเรียนและพิจารณาอุทธรณ์การซื้อสิทธิทรัพย์สินให้ทันภายในระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งได้พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงาน โดยสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 จำนวน 143 คน ทั่วประเทศ พร้อมอบรมสร้างความเข้าใจงานกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้ง มีการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นประโยชน์ต่อชุมชน ให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม สร้างกระบวนการสื่อสารผ่านช่องทางสื่อสารที่เข้าถึงกลุ่มเป้าหมายหลากหลายช่องทาง ดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ ภาพลักษณ์องค์กรเชิงรุกและจัดทำวารสาร กกพ. คนกำกับ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือประชาสัมพันธ์ นอกจากนี้ ยังมี

การสร้างเครือข่ายความร่วมมือระหว่างประเทศ โดยได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียน (ASEAN Energy Regulators' Network: AERN) ครั้งที่ 9 และการประชุมคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่ม 1 และ 2 ครั้งที่ 3

4) การพัฒนาองค์กรให้มีสมรรถนะสูงเป็นมืออาชีพ โดยมีการจัดเตรียมหลักสูตรฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรแต่ละกลุ่มเป้าหมาย อาทิ โครงการพัฒนาผู้นำยุค 4.0 โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน จัดกิจกรรมเสริมสร้างความผูกพันและความพึงพอใจของบุคลากร เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมของผู้บริหารและสร้างศักยภาพของบุคลากรระดับปฏิบัติการให้สามารถเป็นผู้กำกับได้อย่างมืออาชีพ ส่วนการพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศ ได้ปรับปรุงระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) และเพิ่มประสิทธิภาพระบบคลังข้อมูล สนับสนุนจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ รวมทั้งวางแผนออกแบบเก็บข้อมูลสถิติเพื่อได้รูปแบบของระบบป้องกันข้อมูลเพื่อความมั่นคงปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์ภายในองค์กร

นอกจากนี้ ได้พัฒนาและยกระดับมาตรฐานองค์กรตามรางวัลคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (Public Sector Management Quality Award: PMQA) อย่างต่อเนื่อง โดยจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับประโยชน์ของการบริหารจัดการภาครัฐตามเกณฑ์ PMQA 4.0 ต่อผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ สํารวจความเข้าใจ และสรุปประเมินผล รวมทั้ง พัฒนาระบบงาน บุคลากร และระบบฐานข้อมูลให้เกิดการใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับได้อย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง และพัฒนางานตรวจสอบภายในให้เป็นไปในมาตรฐานเดียวกัน พร้อมขยายขอบเขตการตรวจสอบให้ครอบคลุมภารกิจที่มีความเสี่ยงที่สำคัญอีกด้วย

1.2 การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานฯ ที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2560 โดย ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. คาดว่า จะมีรายได้ จำนวน 940.34 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่าที่ประมาณไว้ จำนวนประมาณ 37.97 ล้านบาท (ประมาณการปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 วงเงิน 902.37 ล้านบาท) และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนการใช้จ่ายงบประมาณตามกรอบงบประมาณที่ได้รับการอนุมัติจาก ครม. ซึ่งจะเบิกจ่ายงบประมาณและผูกพันสัญญา รวมทั้งกันเงินเป็นภาระที่จำเป็นของสำนักงาน กกพ. จำนวน 902.32 ล้านบาท โดยมีการจัดสรรงบประมาณเพื่อสะสมสำหรับการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร ค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน ค่าควบคุมงานก่อสร้าง และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการตรวจสอบรับรองอาคารเขียวระดับ Leadership in Energy and Environmental Design (LEED) รวมทั้งสิ้นจำนวน 151.60 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินส่วนที่เหลือทั้งจากการจัดเก็บรายได้ที่สูงกว่าประมาณการรายจ่าย และเงินอื่นๆ ที่สำนักงานได้รับตามอำนาจหน้าที่ที่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงาน กกพ. จะขอเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเพื่อการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรให้ครบ 831.42 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามหลักการที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบไว้แล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556 ที่ให้สำนักงานสามารถกันเงินนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินเป็นภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม เพื่อจัดสรรเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรจนกว่า จะดำเนินการแล้วเสร็จ

สำหรับประมาณการเงินนำส่งคลังในปีงบประมาณ 2561 มีจำนวนประมาณ 38.02 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2561) เทียบกับเมื่อปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ที่จำนวน 37.51 ล้านบาท ซึ่งเงินนำส่งคลังของสำนักงาน กกพ. จะประกอบไปด้วย รายได้ค่าธรรมเนียมฯ ที่จัดเก็บได้สูงกว่าประมาณการ เงินที่ประหยัดได้จากการทำโครงการยุทธศาสตร์ เงินเหลือจ่ายประจำปีและปีเก่ารับคืน เงินเหลือจ่ายจากเงินกันไว้เบิกเหลือมปีก่อนปิดงบการเงิน เงินจากดอกเบี้ยรับ ค่าปรับ และอื่นๆ รายได้อื่นๆ และผลต่างของภาษีมูลค่าเพิ่ม

2. แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2.1 กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

สำนักงาน กกพ. ได้มีการทบทวนและประเมินสภาพแวดล้อมปัจจุบัน (SWOT) ที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน ทั้ง นโยบายรัฐในด้านต่างๆ ได้แก่ ร่างยุทธศาสตร์ชาติระยะ 20 ปี (พ.ศ. 2561-2580) แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม

แห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน รวมไปถึงแนวทางจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP ฉบับใหม่) ผลการปฏิบัติงานตามแผนการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รวมถึงความเห็นจากการสำรวจความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรภายใน เพื่อปรับแผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลชัดเจนมากยิ่งขึ้น

2.2 แผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1) **กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ** ด้วยการกำกับอัตราค่าบริการพลังงานให้สะท้อนต้นทุน โปร่งใสเป็นธรรม โดย กกพ. กำหนดจะประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563 ภายในปี พ.ศ. 2562 และศึกษาหลักเกณฑ์กำหนดอัตราไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า และสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานหรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงานอีกด้วย รวมทั้งออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตค่าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินโครงการวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) ซึ่งเป็นการศึกษาต่อเนื่องจากปีที่ผ่านมา พร้อมศึกษาแนวทางปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อให้เกิดประโยชน์นำข้อมูลไปใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งจะจัดทำคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ และสร้างฐานข้อมูลจากคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้าสำหรับการกำกับค่าไฟรอบถัดไป พร้อมกับเตรียมระบบรองรับการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้อง พัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ 1 และข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด พ.ศ. 2558-2579 รวมไปถึงการมีระบบจัดการข้อมูลผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา ทั้งนี้ กกพ. จะกำหนดมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้าในรูปแบบมาตรการที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในฤดูร้อน และจัดทำร่างหลักเกณฑ์สำหรับผู้รวบรวมการลดการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) และมีการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าประเภทก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และเชื้อเพลิงที่เหลือน้ำ พร้อมจัดทำฐานข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตควบคู่ไปกับพัฒนาหลักเกณฑ์การตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และอบรมบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตให้สามารถตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาตได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ กกพ. มีการวางแผนทางการจัดหาสถานที่ทำการของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เป็นการถาวร เนื่องจากปัจจุบันมีภารกิจที่ต้องอำนวยความสะดวกต่อผู้ประกอบการและประชาชนที่มีจำนวนมากขึ้น ประกอบกับสถานที่ทำการฯ ปัจจุบันมีพื้นที่ค่อนข้างจำกัด และสร้างความไม่สะดวกในการให้บริการกับผู้ประกอบการ และประชาชนอย่างเป็นทางการและเป็นสัดส่วนขนาดความคล่องตัวในการบริหารจัดการพื้นที่ นอกจากนี้ สถานที่ทำการฯ ทั้ง 13 เขตทั่วประเทศยังมีความหลากหลายทั้งในด้านกายภาพ ภาพลักษณ์ และวิธีการเช่า ดังนั้น เพื่อให้สำนักงานประจำเขตสามารถสนับสนุนการปฏิบัติงานของ กกพ. ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการดำเนินงานให้บริการด้านการออกใบอนุญาตแบบเบ็ดเสร็จและครบวงจร (OSS) ตามแผนปฏิรูปด้านการบริหารจัดการพลังงาน เพื่อเป้าหมายในการให้บริการที่มีประสิทธิภาพ สะดวก รวดเร็ว และทั่วถึง กับผู้ที่เข้ามาใช้บริการทั่วประเทศ

นอกจากนี้ กกพ. ยังได้ดำเนินงานตามนโยบายรัฐและแผนปฏิรูปด้านพลังงาน ซึ่งนอกจากจะจัดทำแผนดำเนินงานสำหรับการบริหารจัดการ Big Data Analytic ส่วนที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้ และแนวทางการทำงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว ยังมีการศึกษาในเรื่องการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และทบทวนระเบียบ หลักเกณฑ์ ปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับนโยบายการเปิดเสรีของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นี้ จะมีการดำเนินงานกำหนดกติกาขอบเขต ปรับแก้กฎหมายระเบียบ หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อลดความซ้ำซ้อนระหว่างหน่วยงาน โดยเฉพาะในการเตรียมความพร้อมสำหรับให้บริการออกใบอนุญาตแบบ OSS ซึ่งกำหนดปรับพระราชบัญญัติฯ กฎหมายลำดับรอง และอื่นๆที่เกี่ยวข้อง รวมถึงวางแผนการจัดสรรบุคลากร งบประมาณ ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ และการตั้งศูนย์รับเรื่องที่สำคัญสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อให้สามารถอนุมัติและอนุญาตแบบ OSS ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดดำเนินการเต็มรูปแบบภายในปี พ.ศ. 2563

2) ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน ด้วยการศึกษานโยบายการกำกับรูปแบบทางธุรกิจด้านพลังงานภายใต้พระราชบัญญัติฯ ในเรื่อง Block Chain พัฒนาหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานซึ่งจะปรับปรุงคู่มือแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาต และรายการเอกสารประกอบคำขอรับใบอนุญาต รับผิดชอบแจ้งประกาศค่าชี้แจง ให้สอดคล้องกับ OSS รวมทั้ง พัฒนาระบบคู่มือออนไลน์ในรูปแบบมัลติมีเดียอย่างต่อเนื่อง เช่น แผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic) และปรับเนื้อหาตาม OSS รวมทั้ง สนับสนุนการศึกษาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อการให้ความเห็นประกอบการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วม นอกจากนี้ ยังกำหนดสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วย นวัตกรรม และงานวิจัยด้านไฟฟ้า ผ่านกลไกกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อศึกษา วิจัยพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

เพื่อให้สอดคล้องตามแผนปฏิรูปด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน กกพ. กำหนดจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทเชื้อเพลิงขยะชุมชน ศึกษาแนวทางการออกระเบียบปรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานขยะ และปรับปรุงหลักเกณฑ์ระเบียบให้ดำเนินโครงการพลังงานจากขยะให้คล่องตัวและรวดเร็ว รวมถึงกำหนดออกระเบียบปรับซื้อไฟฟ้าชีวมวลจากสัญญาแบบ Non-Firm เป็น Firm ออกระเบียบปรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาล ได้แก่ โครงการพระราชรัฐ 300 เมกะวัตต์ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเปิดการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก VSPP Semi-Firm และเตรียมความพร้อมในการออกมาตรการและระเบียบเพื่อสนับสนุนการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟอย่างเสรี รวมถึงเตรียมความพร้อมในการศึกษาตลาดซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเหลือตามนโยบายภาครัฐอีกด้วย นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังจัดทำแนวทางการพัฒนากฎเกณฑ์การใช้โครงข่ายและเปิดการให้บริการโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม เตรียมศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดีข้อเสีย การส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อบริการส่งและระบบจำหน่ายสำหรับบุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) และการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ภายใต้โครงการศึกษาการส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ระยะที่ 1 และดำเนินงานส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน

3) พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง ด้วยการติดตามประเมินผลประชาสัมพันธ์มาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้า (รายใหญ่) และทบทวนมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าย่อยๆ คู่ครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานด้วยการพัฒนาศักยภาพความรู้ความเข้าใจด้านกำกับกิจการพลังงานและสร้างความสัมพันธ์คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 รวมทั้ง ปรับปรุงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการจ่ายค่าทดแทน โดยทบทวนการลดขั้นตอนการร้องเรียนอุทธรณ์ และพัฒนาระบบจัดการข้อร้องเรียนครบวงจร (e-petition) ให้มีระบบร้องเรียนออนไลน์อย่างต่อเนื่อง และตรวจติดตามเรื่องร้องเรียนลงพื้นที่ตรวจสอบข้อเท็จจริง เพื่อเร่งรัดผลการพิจารณา แก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนตามกรอบเวลา สื่อสารประชาสัมพันธ์สิทธิประโยชน์การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานด้วย

นอกจากนี้ตามแผนการดำเนินงานฯ ได้กำหนดแนวทางสื่อสารและประชาสัมพันธ์ โดยเพิ่มช่องทางการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กรให้หลากหลาย ต่อยอดสัมพันธ์ภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้เสีย บริหารประเด็นที่เชิงบวกและเชิงลบได้ทันการณ์ รวมทั้ง กำกับการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ติดตามประเมินผลรายงานผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ผ่านระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ พัฒนาทรัพยากรบุคคลด้วยการจัดทำหลักสูตรพื้นฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาบุคลากรและสร้างเครือข่ายในพื้นที่ ส่งเสริมการดำเนินงานกองทุนฯ และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต และศึกษาทบทวนการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อปรับปรุงระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ คู่มือ ที่เกี่ยวข้อง การสร้างความรู้ความตระหนักร่วมกันมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าด้วยเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ รวมไปถึงการสนับสนุนจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines สำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียน ด้าน Technical and Harmonization โดยประชุมเครือข่ายคณะทำงานย่อย

ของ AERN กลุ่มที่ 1 และจัดทำบันทึกข้อตกลง กับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยน ข้อมูลให้ความรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน

4) องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ กกพ. กำหนดแนวทางการพัฒนาสำนักงาน กกพ. ไปสู่การเป็น Smart Office โดยพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ให้เกิดประโยชน์รองรับการดำเนินงานมากขึ้น โดยปรับปรุง กระบวนการจัดการเอกสารและข้อมูลงานตรวจสอบภายใน และงานบริหารจัดการสัญญา ดูแลระบบคลังข้อมูล เพื่อสนับสนุน การจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ โดยจัดทำระบบการรายงานข้อมูลสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหารให้สอดคล้องกับภารกิจ จัดทำแผนการดำเนินงานและฐานข้อมูลด้านกิจการพลังงาน เพื่อสนับสนุนหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง และปรับปรุงระบบสารสนเทศการบริหารงานบุคคลและระบบฐานข้อมูลด้านทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับสถานการณ์ อย่างต่อเนื่อง ให้มีระบบรองรับการสมัครงานออนไลน์ และให้ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมั่นคงปลอดภัยจากความเสี่ยงและ ภัยคุกคามทางไซเบอร์ และเน้นพัฒนาบุคลากร เตรียมความพร้อมในการปฏิบัติการกิจในด้านต่างๆ ด้วยการอบรมในหลาย ด้าน เช่น ด้านการพัฒนาศักยภาพแบบเจาะจง การเตรียมความพร้อมในการเป็นผู้นำในอนาคตทั้งด้านสมรรถนะและการเป็น แบบอย่างที่ดี การวางรากฐานการบริหารสายอาชีพในการเติบโตอย่างยั่งยืน พร้อมเพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากรต่อเนื่อง เช่น จัดทำโครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) รวมถึงเน้นการ ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล มุ่งสู่วัฒนธรรมทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น ส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร และเสริมสร้างการ มีส่วนร่วมและผูกพันในทุกระดับ จัดทำแผนและกิจกรรมเสริมสร้างความผูกพันและความพึงพอใจของบุคลากร

ทั้งนี้ ยังมีการดำเนินการตามแผนงานในการยกระดับมาตรฐานองค์กรตามแผนพัฒนาองค์กรเพื่อ ยกระดับสู่การเป็นองค์กรที่เป็นเลิศ (PMQA) รวมทั้งสร้างความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ใน ฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. และเสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารทรัพยากรบุคคล ในการปรับปรุงโครงสร้างและ อัตรากำลังที่เหมาะสมกับสถานการณ์ พร้อมดำเนินการตามแผนความก้าวหน้าในสายอาชีพ ทั้งนี้ มีการบริหารความเสี่ยงการ ตรวจสอบภายใน โดยนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาช่วยจัดทำฐานข้อมูลรายงานผลการตรวจสอบภายในให้เป็นระบบและ เป็นประโยชน์ในเชิงบริหาร และประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายในโดยผู้ประเมินอิสระจากภายนอก และการบริหารจัดการ กองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ด้วยการปรับปรุงระบบสารสนเทศให้ครอบคลุมทุกธุรกรรมสำหรับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ และเสริมสร้างภาพลักษณ์เผยแพร่การดำเนินงานของกองทุนฯ

2.3 ประมาณการรายได้ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 เท่ากับ **947.89** ล้านบาท จากการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปี ตามระเบียบ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 จำนวนรวม 947.86 ล้านบาท และประกาศ กกพ. เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของ อุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560 จำนวนรวม 0.03 ล้านบาท

2.4 งบประมาณรายจ่าย ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 กกพ. ได้จัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 เพื่อตอบสนองภารกิจงานภายใต้ยุทธศาสตร์ และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยได้กำหนดกรอบวงเงิน งบประมาณรายจ่ายฯ จำนวน **947.54** ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายสำหรับบุคลากรวงเงิน 286.61 ล้านบาท ค่าใช้จ่าย จัดการและบริหารสำนักงานวงเงิน 366.16 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายลงทุนเพื่อจัดหาครุภัณฑ์และสิ่งก่อสร้าง วงเงิน 131.61 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม วงเงิน 2.50 ล้านบาท และรายจ่ายดำเนินงานยุทธศาสตร์วงเงินรวม 129.90 ล้านบาท ซึ่งรายจ่ายส่วนนี้ แบ่งออกเป็นภารกิจตามยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ประมาณ 90.90 ล้านบาท และภารกิจ ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ประมาณ 39.00 ล้านบาท และรายจ่ายในส่วนอื่นๆ จำนวน 30.76 ล้านบาท

ทั้งนี้ การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร ซึ่งมีกรอบวงเงินงบประมาณรวม 831.42 ล้าน บาท ปัจจุบันงานออกแบบดำเนินการแล้วเสร็จ ขณะนี้อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อกำหนดการจ้างและราคากลางงาน ก่อสร้างอาคาร คาดว่าจะเข้าสู่กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 โดยสำนักงานได้สะสม

งบประมาณเพื่อการดังกล่าวตั้งแต่ปีงบประมาณพ.ศ. 2557-2561 ไปแล้วจำนวน 679.62 ล้านบาท ยังขาดงบประมาณอยู่จำนวน 151.80 ล้านบาท ซึ่งต้องขอผูกพันงบประมาณต่อไป และกรณีที่สำนักงาน กกพ. มีเงินที่จะต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในระหว่างการค้าอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรตามแผนที่ได้นำเสนอไว้ สำนักงาน กกพ. ขอนำเงินดังกล่าวกันเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ

นอกจากนี้ กกพ. มีการวางแผนทางการจัดตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เป็นการถาวร เพื่อดำเนินงานตามภารกิจหลักตามพระราชบัญญัติฯ และเตรียมความพร้อมของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตให้รองรับการบริการทั่วประเทศทั้งด้านบุคลากรและสถานที่สำหรับภารกิจใหม่ในการให้บริการด้านการออกใบอนุญาตแบบเบ็ดเสร็จและครบวงจร (One Stop Service - OSS) ตามเป้าหมายของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดแนวทางจัดหาสถานที่ทำการของสำนักงานประจำเขตเป็นการถาวร ใ้อย่างน้อย 3 เขตพื้นที่นำร่อง ด้วยวงเงินงบประมาณจำนวน 78.00 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นค่าออกแบบก่อสร้าง และ/หรือปรับปรุงอาคารสำนักงานเดิม แล้วแต่กรณี โดยจะมีการทำการสำรวจพื้นที่ที่เหมาะสม ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อหาพื้นที่ตั้งที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงาน

3. ประเด็นนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อ

3.1 เพื่อรับทราบผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

3.2 เพื่อพิจารณาเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 วงเงินงบประมาณรายจ่าย 947.54 ล้านบาท และประมาณการรายได้ 947.89 ล้านบาท

2.1 ผลงานและความสำเร็จตามแผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ยังคงมุ่งมั่นในการกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานของประเทศตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐและแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561-2564) ด้วยความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต โดยมีผลการดำเนินงานสำคัญที่ตอบสนองต่อเป้าประสงค์ด้านต่าง ๆ ดังนี้

1. สะท้อนต้นทุน เป็นธรรม โปร่งใส และรองรับกับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป

1.1 กำกับดูแลอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด และปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซให้มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ สะท้อนต้นทุนและผลตอบแทนที่เหมาะสม กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาต ได้แก่ 1) ใบอนุญาตจัดหาและกิจการค้าส่งก๊าซธรรมชาติ 2) ใบอนุญาตกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และ 3) ผู้รับใบอนุญาตกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ซึ่งหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ ก๊าซธรรมชาติ ทั้ง 3 ประเภทได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2560 อย่างไรก็ตาม หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ อยู่ระหว่างดำเนินการคาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2561 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับรอบกำกับดูแล 5 ปี (พ.ศ. 2561-2565) อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ เท่ากับ 18.3506 บาทต่อล้านปีทิว จากเดิม 24.9320 บาทต่อล้านปีทิว สำหรับอัตราค่าบริการใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งอยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณาคาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในปี พ.ศ. 2561

1.2 ส่งเสริมให้มีแนวทางการกำกับอัตราค่าบริการภายใต้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) ที่เหมาะสมกับประเทศไทย โดยปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษาวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA เพื่อจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการภายใต้ TPA โดยพิจารณาถึงความสอดคล้องกับหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ตามนโยบายรัฐบาลที่ต้องการส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันและเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นสามารถใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี ทั้งนี้ คาดว่าสามารถเริ่มดำเนินโครงการฯ ได้ภายในปี พ.ศ. 2561 และได้ผลการศึกษา วิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA ภายในปี พ.ศ. 2562

1.3 ดำเนินงานตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และเป็นไปตามพระราชบัญญัติฯ ซึ่งมีข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานภายใต้มาตรา 61 มาตรา 65 มาตรา 66 มาตรา 67 มาตรา 68 และมาตรา 69 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม และมีประสิทธิภาพสำหรับปี พ.ศ. 2561-2563

1.4 กกพ. พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) โดยมีการปรับทุก 4 เดือน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปร ซึ่งขึ้นกับราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการซื้อไฟฟ้า ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ผลกระทบจากนโยบายของรัฐบาล เช่น เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น และยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้พลังงานมาประกอบการพิจารณาด้วยในปี พ.ศ. 2561 กกพ. ได้พิจารณาค่า Ft แล้ว จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

ตารางที่ 2.1 อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีกไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)
กันยายน - ธันวาคม 2560	-15.90
มกราคม - เมษายน 2561	-15.90
พฤษภาคม - สิงหาคม 2561	-15.90
กันยายน - ธันวาคม 2561	-15.90

1.5 กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ.ปตท.) ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบหวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบหวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากการดำเนินงานจริงในปีที่ผ่านมาแปรผันตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ โดย กกพ. ได้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของ บมจ.ปตท. ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งในด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วน of ต้นทุนผันแปร เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมกับผู้ให้บริการ ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.2 อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่

หน่วย: บาทต่อล้านปีทิว

พื้นที่	ส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	ส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)
1. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1)	8.5899	1.1668
2. ระบบท่อส่งก๊าซนอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2)	14.2177	1.1668
3. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3)	12.0654	1.1668
4. ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่จระนะ (พื้นที่ 4)	2.4855	0.1569
5. ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5)	1.1299	0.0000

1.6 กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี พ.ศ. 2561 ของบริษัทพีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ทั้งนี้ โครงสร้างอัตราค่าบริการสถานี LNG ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบหวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบหวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากค่าใช้จ่ายการให้บริการส่วนผันแปรของสถานี LNG การคิดค่าบริการในส่วนนี้จะเกิดขึ้นตามปริมาณ LNG ที่ผ่านสถานี LNG จริง โดยอัตราค่าบริการมีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.3 ตารางแสดงอัตราค่าบริการของ LNG

อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal (บาท/ล้านปีเที่ยว)	
Td	18.3506
Tc	0.7759

2. ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า

2.1 กกพ. ได้ศึกษาวิเคราะห์แนวทางการปฏิบัติทางการบัญชีและการเงิน ตลอดจนรายงานงบการเงิน ซึ่งรวมถึงจัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า ปัจจุบันได้มีร่างคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับไฟฟ้าแล้ว คาดว่าจะสามารถประกาศใช้ได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561 ส่วนหลักเกณฑ์และคู่มือบัญชีสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ คาดว่าจะสามารถประกาศใช้หลักเกณฑ์ฯ ได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

2.2 ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. ได้พิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวนรวมทั้งสิ้น 80 ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.4 การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2559 - 2560	ปี 2561
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	440	74
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	358	46
- ขนาดกำลังการผลิต < 10 MW	305	29
- ขนาดกำลังการผลิต ≥ 10 < 150 MW	51	16
- ขนาดกำลังการผลิต ≥ 150 MW	2	1
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	40	16
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	42	12
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	15	6
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	13	4
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ	1	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	1	2
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
รวม	455	80

นอกจากนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. ยังได้พิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 274 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 129 ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.5 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมและใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาต ที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2559 - 2560	ปี 2561
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม	515	274
1.1 ขออนุญาตใหม่	323	121
1.2 ขออนุญาตใหม่ (ฉบับใหม่)	29	32
1.3 ขอต้ออายุ	131	106
1.4 ขอย้ายกำลังการผลิต	15	4
1.5 ขอต้ออายุและขอย้ายกำลังการผลิต	7	8
1.6 ขออนุญาต (ฉบับใหม่) และขอย้ายกำลังการผลิต	10	3
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	491	129
2.1 ขออนุญาตใหม่	303	24
2.2 ขอต้ออายุ	105	80
2.3 ขอย้ายโรงงาน	27	6
2.4 การเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญการอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน	11	14
2.5 โอน	45	5
รวม	1,006	403

2.3 พัฒนาการวิเคราะห์ จัดทำ และเผยแพร่ข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน โดยปัจจุบัน กกพ. ได้จัดทำข้อมูลภาพรวมการผลิตไฟฟ้าในประเทศ ข้อมูลการผลิตของผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญา (Independent Power Supply: IPS) และข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าตรงให้ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (Small Power Producer Direct: SPP Direct) ในรูปแบบข้อมูลเชิงสถิติ และจัดทำรายงานข้อมูลการผลิต (Generation Profile) และข้อมูลสถิติเพื่อสนับสนุนการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศในระยะยาว และค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (System Peak) และมีการจัดอบรมเพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้ดังกล่าว ซึ่งคาดว่าจะสามารถออกรายงานการศึกษาเกี่ยวกับข้อมูล IPS และ SPP Direct ได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.4 พัฒนาการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน หรือการพัฒนางานกำกับกิจการพลังงาน โดยปัจจุบัน กกพ. ได้จัดทำเอกสารเผยแพร่ข้อมูลพลังงาน และการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในช่วงวิกฤต อาทิ รายงานข้อมูลด้านพลังงานประจำสัปดาห์ (Weekly factsheet) รายงานการดำเนินการกำกับกิจการพลังงาน (Hot Issue) โดยนำข้อมูลหรือความรู้มาสรุปเป็นสารสนเทศ ในลักษณะของกราฟิกที่ออกแบบเป็นภาพนิ่งหรือภาพเคลื่อนไหว (Info Graphic) รายงานสถานการณ์การผลิตพลังงานไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้ารายเดือน รายงานข้อมูลสถิติการใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้า และการจัดประเภทมาตรฐานอุตสาหกรรม (ประเทศไทย) (Thailand Standard Industrial Classification: TSIC) รายจังหวัด เป็นต้น

2.5 พัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้าที่เหมาะสมกับประเทศไทย รองรับการทำงานตามหน้าที่ของ กกพ. ตามแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถนะของประเทศไทย เพื่อ 1) บูรณาการและรวบรวมข้อมูลด้านพลังงานสำหรับการวิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง และจำหน่ายไฟฟ้าลูกค้านำตรง 2) ทราบถึงแนวโน้มการเติบโตของกิจการและลักษณะการเดินเครื่องโรงไฟฟ้ากลุ่มดังกล่าว 3) พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศและการวางแผนการจัดหาไฟฟ้า การวางแผนผลิตและการส่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าของประเทศมีความแม่นยำยิ่งขึ้น และ 4) นำข้อมูลพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน. และ กฟภ.) ซึ่งดูแลระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าใช้ในการบริหารระบบส่งและจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อกับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพและลดการสูญเสียภายในระบบโครงข่ายไฟฟ้า กกพ. จึงได้พัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า ระยะที่ 1 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำแนวทางการจัดตั้งและโครงสร้าง (Enterprise Architecture - EA) ศูนย์วิเคราะห์

และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า รวมทั้งรูปแบบของศูนย์พยากรณ์ที่เหมาะสม โดยคาดว่าจะมีโครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ด้านไฟฟ้าภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

2.6 ยกระดับการรายงานการประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตเป็นระบบและมีมาตรฐานเดียวกัน รวมทั้งสามารถนำข้อมูลมาใช้ในการกำกับกิจการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีมาตรฐานความปลอดภัย มีคุณภาพการให้บริการที่ดี และใช้ในการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย กกพ. ได้พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการพลังงาน (ระยะที่ 2) โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์และออกแบบโครงสร้างฐานข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ และออกแบบระบบการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาต รวมทั้งเชื่อมโยงข้อมูลกับระบบงานภายในของสำนักงาน กกพ. กับหน่วยงานอื่นๆ นอกจากนี้ยังรวมถึงการออกแบบรายงานข้อมูลสำหรับการวิเคราะห์มาตรฐานความปลอดภัย ประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน และคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต และข้อมูลการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการกำกับภาพรวมกิจการพลังงานในมิติอื่น ๆ ด้วย ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถดำเนินโครงการฯ แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2561

2.7 ส่งเสริมมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak ผ่านมาตรการส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า โดย กกพ. ได้ร่วมกับ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. จัดทำโครงการนำร่องมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response: DR) ในรูปแบบมาตรการที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Critical Peak Pricing: CPP) ซึ่งครั้งนี้เป็นการลดค่าไฟฟ้าแทนการจ่ายเงินชดเชย เพื่อจูงใจให้ผู้ใช้งานขนาดใหญ่หลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วง 13.30 น. - 15.30 น. ซึ่งเป็นเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Critical Peak) สำหรับรอบปีเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 โดยวางเป้าหมายในการลดการใช้ไฟฟ้าเวลา Critical Peak ลงไม่น้อยกว่า 100 เมกะวัตต์ ในรอบปีเรียกเก็บเงินดังกล่าว ทั้งนี้ อัตรา CPP เป็นอัตราที่ปรับปรุงอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าจากอัตราค่าไฟฟ้า (Time of Use Rate: TOU) โดยอัตรา ค่าพลังงานไฟฟ้าจะเพิ่มช่วง Critical Peak ตั้งแต่ 13.30 น.-15.30 น. ของวันจันทร์ถึงศุกร์ เว้นวันหยุดราชการ ซึ่งจะเป็ช่วงที่อัตราค่าไฟฟ้าแพงที่สุด โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าช่วงปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่ไม่ใช่ Critical Peak ลดลงจากเดิม สำหรับแนวทางการดำเนินโครงการ DR แบบ CPP เป็นโครงการรูปแบบสมัครใจ โดยผู้ร่วมโครงการต้องเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 (กิจการขนาดใหญ่) ที่ใช้ไฟฟ้าในอัตราตามช่วงเวลาของการใช้และมีเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าแบบระบบอ่านมิเตอร์อัตโนมัติ (Automatic Meter Reading: AMR)

3. การกำกับมีมาตรฐานและให้บริการ ทัวถึง ยั่งยืน และปลอดภัย

3.1 พัฒนาระบบงานเพื่อรองรับภารกิจงานการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จและครบวงจร (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานพลังงานตรงตามเป้าหมายของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมด้านต่าง ๆ ดังนี้ 1) ปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติฯ และกฎหมายลำดับรอง เพื่อให้ขอบเขตอำนาจครอบคลุมภารกิจงานกำกับดูแล ทั้งนี้ ต้องหารือทำความเข้าใจร่วมกับหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น กระทรวงอุตสาหกรรม กรมโรงงานอุตสาหกรรม กรมโยธาธิการและผังเมือง เป็นต้น 2) ปรับปรุงและจัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ มาตรฐาน หลักเกณฑ์ด้านวิศวกรรม สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง 3) พัฒนาบุคลากรทั้งส่วนกลางและภูมิภาค เพื่อให้มีองค์ความรู้ครอบคลุมด้านต่าง ๆ เช่น การตรวจสอบ การกำกับดูแลโรงไฟฟ้า การจัดการปัญหาเรื่องร้องเรียนคัดค้าน เป็นต้น และ 4) จัดเตรียมงบประมาณและทบทวนศักยภาพทางการเงินของสำนักงาน กกพ. เพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร

3.2 การดำเนินงานตามความเห็นของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2560 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้มีความเห็นให้ กกพ. พิจารณาทบทวนความเหมาะสมของระยะเวลาการยกเว้นให้เอกชนที่มีศักยภาพเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเร่งพิจารณาเพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนที่มีศักยภาพสามารถขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า และสร้างทางเลือกให้แก่ผู้ใช้บริการต่อไปนั้น สรุปการดำเนินการได้ดังนี้

3.2.1 กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 เพื่อพัฒนาหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในการขอรับใบอนุญาต การออกใบอนุญาต การต่ออายุใบอนุญาต อัตราค่าธรรมเนียม และการเพิกถอนใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามมาตรา 76 มาตรา 77 และมาตรา 78 แห่งพระราชบัญญัติฯ

3.2.2 กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นไปแล้วเมื่อวันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2561 ซึ่งในส่วนของหน่วยตรวจสอบภายใต้มาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมในประเด็นการเปิดโอกาสให้มีบุคลากรหรือหน่วยงานเฉพาะเข้ามาดำเนินการเป็นหน่วยตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานหรือหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงาน โดยต้องมีการกำหนดให้มีการรับใบอนุญาตรวมทั้งค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่ กกพ. กำหนด อย่างไรก็ตาม คาดว่าการแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติฯ จะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2562

3.3 เพิ่มประสิทธิภาพการตรวจติดตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post-COD Audit) โดยการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ชยะชุมชน/อุตสาหกรรมและชีวมวลที่มีการร้องเรียน พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการตรวจติดตาม คู่มือ และแนวทางการตรวจติดตาม ปัจจุบันอยู่ระหว่างกาตรวจสถานประกอบกิจการ ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการตรวจสถานประกอบกิจการและรายงานผลการตรวจสอบสถานประกอบกิจการแล้วเสร็จทั้ง 80 ราย ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

3.4 จัดทำฐานข้อมูลระบบการติดตามผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และอบรมถ่ายทอดวิธีการใช้งานแก่เจ้าหน้าที่ของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ให้สามารถตรวจสอบติดตามตามคู่มือและสามารถใช้งานระบบฐานข้อมูลการตรวจสอบติดตามผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการออกแบบโครงสร้างฐานข้อมูลและเตรียมการฝึกอบรมให้กับสำนักงาน กกพ. ประจำเขต คาดว่าจะสามารถเชื่อมโยงโปรแกรมระบบฐานข้อมูลกับระบบงานฐานข้อมูลผู้รับใบอนุญาตของสำนักงาน กกพ. แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

3.5 ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับไปสู่ภูมิภาค โดยจัดทำกระบวนการถ่ายทอดความเชี่ยวชาญภารกิจด้านต่าง ๆ ในการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เช่น การตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง (Post Audit Biomass) รวมทั้งประเมินผลการอบรม โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการการติดต่ออบรมการตรวจติดตามฯ โดยคาดว่าหลังการอบรมเสร็จสิ้นผลการประเมินผู้เข้าอบรมจะมีคะแนนเฉลี่ยมากกว่าร้อยละ 90

3.6 พัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โดยการศึกษา ทบทวนระเบียบที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ กกพ. จึงได้เตรียมออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนทั่วไป รับสมัครขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลางทำการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) รวมทั้งจัดทำร่างคู่มือการตรวจวัดประสิทธิภาพของระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อนร่วมและการคำนวณค่า PES สำหรับข้อมูลผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ระบบการผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนในเวลาเดียวกันจากโรงไฟฟ้าหนึ่ง (Cogeneration) และร่างคู่มือการรายงานการใช้เชื้อเพลิงเสริมในระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อเผยแพร่ให้หน่วยงานกลางและผู้รับใบอนุญาตทราบและยึดถือเป็นแนวทางปฏิบัติ

3.7 ปรับปรุงและทบทวนระเบียบ หลักเกณฑ์ให้เกิดประสิทธิภาพในการกำกับกิจการพลังงาน โดย กกพ. ได้รวบรวมข้อมูลกฎหมายลำดับรองที่ใช้บังคับเกิน 5 ปี และจัดทำหลักเกณฑ์การทบทวนความเหมาะสมของกฎหมายในการปรับปรุง แก้ไข หรือยกเลิก พร้อมทั้งจัดส่งข้อมูลและหลักเกณฑ์ดังกล่าวให้กับฝ่ายงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับฟังความคิดเห็น

ประกอบการพิจารณา ทั้งนี้ คาดว่าภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 จะสามารถเสนอร่างกฎหมายลำดับรองต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาและให้ความเห็นชอบได้จำนวน 2 ฉบับ

3.8 ปรับปรุงมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการและพัฒนาด้านการให้บริการเพื่อประโยชน์สูงสุดแก่ผู้รับบริการ กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 และ ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติประเภทใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 พร้อมเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพการให้บริการพลังงานด้านกิจการก๊าซธรรมชาติแบบท้ายระเบียบฯ ดังกล่าว โดยทั้ง 2 ระเบียบฯ ได้ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

3.9 กำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติฯ โดยได้จัดทำแนวทางปฏิบัติการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ซึ่งมีสาระสำคัญ ประกอบด้วย 1) บทบาทของ กกพ. และผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า 2) การกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าในมิติต่าง ๆ ได้แก่ มิติความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (Safety and Environment) มิติความมั่นคงเชื่อถือได้และประสิทธิภาพ (Reliability and Efficiency) มิติคุณภาพการให้บริการ (Quality of Supply) มิติการส่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อต้นทุนการผลิตภาพรวมต่ำที่สุด (Merit Order) และ มิติข้อร้องเรียน (Petition) 3) เอกสารที่ผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าต้องรายงาน และ 4) กระบวนการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ทั้งนี้ เพื่อให้การกำกับเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเป็นเครื่องมือที่จะช่วยผู้ปฏิบัติงานของสำนักงานฯ เข้าใจบทบาท ภารกิจข้อกำหนด และกระบวนการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้าทั้งหมดได้ดียิ่งขึ้น

3.10 เพื่อให้การกำกับการปฏิบัติหน้าที่ซึ่งการผลิตและส่งไฟฟ้าของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า ที่ในปัจจุบันอยู่ภายใต้กิจการระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้า อยู่บนหลักการการดำเนินงานที่โปร่งใส เป็นธรรม กกพ. จึงได้จัดทำเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า เพื่อใช้ในการปฏิบัติหน้าที่กำกับการดำเนินงานของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า ให้เป็นระบบ มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรม สอดคล้องตามบทบัญญัติที่กำหนดในพระราชบัญญัติฯ ได้ครบถ้วนใน 5 มิติ คือ มิติความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มิติความมั่นคงเชื่อถือได้ และประสิทธิภาพ มิติคุณภาพการให้บริการ มิติการส่งจ่ายไฟฟ้าเพื่อต้นทุนการผลิตภาพรวมต่ำที่สุด หรือ ตามหลักการ Merit Order และ มิติข้อร้องเรียน

3.11 จัดทำหลักเกณฑ์และคู่มือการกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator: TSO) เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้ประกอบการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติว่าจะได้รับการปฏิบัติที่เป็นธรรมและทำให้เกิดการแข่งขัน กกพ. จึงได้ศึกษาโครงสร้างของ TSO เพื่อให้การบริหารจัดการระบบส่งท่อก๊าซธรรมชาติมีความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งศึกษาและจัดทำหลักเกณฑ์การกำกับ (Regulatory Framework) TSO ที่เหมาะสมกับประเทศไทย ควบคู่กับการศึกษาแนวทางการพัฒนา TSO ให้เหมาะสมกับโครงสร้างการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติในอนาคตของประเทศไทย โดยคาดว่าจะสามารถมีร่างหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งท่อก๊าซธรรมชาติได้ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2561

ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

กกพ. และ สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการพัฒนาการออกกฎเกณฑ์ใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่ส่งเสริมการแข่งขันและมีความโปร่งใสเป็นธรรม นอกจากนี้ยังสนับสนุนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงของประเทศ สรุปลำดับดังนี้

1. การกำกับทันสมัย กฎ ระเบียบมีความเท่าทัน เท่าเทียม เป็นมาตรฐานสากล รองรับนวัตกรรมใหม่ด้านพลังงาน

1.1 กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับการอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้า ที่มีขนาดตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ (kVA) ขึ้นไป โดย

กทพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 โดยได้ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ การขออนุญาตติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย แบ่งเป็น 2 กรณี คือ กรณีที่ 1) สถานีอัดประจุไฟฟ้าที่มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าขนาดรวมตั้งแต่ 1,000 kVA ขึ้นไป เข้าข่ายเป็นการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติฯ ต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าจาก กทพ. และ กรณีที่ 2) สถานีอัดประจุไฟฟ้าที่มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งมีการติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าหรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าที่มีขนาดต่ำกว่า 1,000 kVA ถือว่าได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอใบอนุญาตดังกล่าวแต่ต้องแจ้งการประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้ากับสำนักงาน กทพ. นอกจากนี้ การจัดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าไม่มีลักษณะเป็นโรงงานจึงไม่ต้องขอใบอนุญาตประกอบกิจการ (รง.4) และไม่มีลักษณะเป็นการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากเป็นการรับไฟฟ้ามาแปลงกระแสเพื่อจำหน่ายให้กับยานยนต์ไฟฟ้า จึงไม่ต้องขอใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เว้นแต่มีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม สำหรับการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่อยู่ในสถานีบริการน้ำมันนั้นมีข้อกำหนดทางกฎหมายที่ต้องปฏิบัติตามอย่างละเอียด โดยเบื้องต้นกำหนดให้มีระยะห่างจากหัวจ่ายไฟฟ้าและหัวจ่ายน้ำมันต้องไม่น้อยกว่า 5 เมตร และระยะห่างจากหัวจ่ายไฟฟ้าและหัวจ่ายน้ำมันต้องไม่น้อยกว่า 12 เมตร เว้นแต่จะมีมาตรการป้องกันการเกิดประกายไฟจากหัวจ่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ต้องจัดทำสัญลักษณ์สถานีอัดประจุไฟฟ้าและสัญลักษณ์บริเวณติดตั้งเครื่องอัดประจุไฟฟ้าทุกเครื่องและต้องมองเห็นได้ชัดเจนในเวลากลางวัน

1.2 พัฒนาหลักเกณฑ์ประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมให้มีความชัดเจนในการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมและลดปัญหาการชำระค่าธรรมเนียมล่าช้า ซึ่งประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมดังกล่าวจะต้องสอดคล้องกับสภาพการประกอบกิจการพลังงาน การเข้าสู่ตลาด การแข่งขันในปัจจุบัน และกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมที่เป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและเพียงพอต่อการบริหารงานของ สำนักงาน กทพ. ปัจจุบันอยู่ระหว่างการปรับปรุงหลักเกณฑ์ประเภทใบอนุญาตและค่าธรรมเนียม คาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2561

1.3 กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนหรือผู้ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดของ กทพ. เพื่อเปิดโอกาสให้บุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญ รวมถึงสามารถแสดงความคิดเห็นและให้ข้อมูลอันจะเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำระเบียบข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดดังกล่าว ภายใต้มาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ กทพ. จึงได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการรับฟังความคิดเห็นในการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2560 และประกาศลงราชกิจจานุเบกษาวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2560 โดยระเบียบฯ ดังกล่าวให้ใช้บังคับเมื่อพ้นกำหนดหนึ่งร้อยยี่สิบวันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

1.4 ศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานการกำกับธุรกิจรูปแบบใหม่และนวัตกรรมหรือเทคโนโลยีใหม่ๆ โดยปัจจุบันสำนักงาน กทพ. อยู่ระหว่างการดำเนินโครงการศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจหลากหลายของการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) เนื่องจากเป็นกิจการประเภทใหม่ ซึ่งผู้ประกอบการยังขาดความเข้าใจ ดังนั้น กทพ. จึงมีความจำเป็นต้องศึกษาแนวทางการกำกับให้สอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจในการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าและธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) เพื่อรองรับการขยายตัวของ EV พร้อมทั้งสร้างความเข้าใจการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าและมาตรฐานความปลอดภัย เพื่อให้ผู้ประกอบการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับ EV รวมถึงผู้สนใจได้เข้าใจและสามารถดำเนินกิจการได้อย่างถูกต้องเหมาะสม รวมทั้งมีแนวทางการบริหารจัดการจัดการระบบข้อมูลเพื่อรองรับการประกอบกิจการฯ ดังกล่าว คาดว่าจะดำเนินการศึกษา แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1.5 กทพ. ได้จัดทำและเสนอโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 ซึ่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 ได้มีมติเห็นชอบในหลักการการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 1 ตามที่ กทพ. เสนอแล้วและอยู่ระหว่างการนำโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับปรุงตามหลักการฯ และเสนอ กพช. ต่อไป

1.6 พัฒนาระบบคู่มือออนไลน์ในสื่อหลายรูปแบบ (Multimedia) เพื่อให้สามารถแสดงตัวอย่างการกรอกใบอนุญาตนและเป็นการอำนวยความสะดวกให้กับผู้ประสงค์จะประกอบกิจการพลังงาน โดยได้จัดทำแผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic) สำหรับการขออนุญาตสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (PV) สถานีอัดประจุไฟฟ้าให้กับยานยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station) และการขออนุญาตสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังรวมถึงการจัดทำกระบวนการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตนประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

1.7 พัฒนาวัตถกรรมการต้นแบบด้านข้อมูลพลังงานโดยใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) เพื่อเป็นผู้ช่วยอัจฉริยะในการสนับสนุนข้อมูล โดยได้มีการศึกษา วิเคราะห์ และออกแบบระบบปฏิบัติการต้นแบบเพื่อสนับสนุนข้อมูลด้วยเทคโนโลยี AI รวมทั้งรวบรวมข้อมูลและความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า เพื่อนำไปพัฒนาระบบปฏิบัติการต้นแบบ โดยปัจจุบันได้มีการทดลองการใช้งานระบบปฏิบัติการต้นแบบเพื่อสนับสนุนข้อมูลด้วยเทคโนโลยี AI กับกลุ่มพนักงานตัวอย่างแล้ว คาดว่าจะสามารถให้ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ภายในสำนักงาน กกพ. ทดลองใช้งานจริงได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2. ผู้ใช้พลังงานได้ประโยชน์สูงสุด

2.1 การรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบายรัฐ ได้แก่

2.1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบอัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff: FiT) พ.ศ. 2559 เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีพื้นที่โครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่มีความพร้อมสามารถดำเนินการในระยะแรก (Quick Win Projects) ที่ได้รับแจ้งจากกระทรวงมหาดไทยและกรุงเทพมหานคร จำนวน 9 จังหวัด ได้แก่ พระนครศรีอยุธยา นนทบุรี ระยอง หนองคาย กระบี่ ตาก อุตรธานี และกรุงเทพฯ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2560 พระราชบัญญัติรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 (พระราชบัญญัติรักษาความสะอาดฯ ฉบับที่ 2) มีผลบังคับใช้ ซึ่งมีข้อกำหนดที่ผลกระทบเกี่ยวข้องโดยตรงกับคุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนฯ ต่อมา กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ FiT (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 เมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2561 เพื่อขยายวันกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date: SCOD) จากภายในปี พ.ศ. 2562 เป็นภายในปี พ.ศ. 2564 ตามมติ กบง. ในการประชุมครั้งที่ 7/2561 (ครั้งที่ 54) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2561 และขยายกรอบระยะเวลาการดำเนินงาน เนื่องจากกระทรวงมหาดไทยอยู่ระหว่างดำเนินการตามระเบียบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีกำหนดการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 และจะประกาศรายชื่อผู้ที่ผ่านการพิจารณาภายในวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2561 อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ดำเนินโครงการมีผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 9 ราย และมีเพียง 1 โครงการที่ผ่านการพิจารณา แต่ต้องรอความชัดเจนประเด็นอำนาจหน้าที่ขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในการเป็นเจ้าของโครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งข้อบัญญัติตามกฎหมายจัดตั้ง อปท. พระราชบัญญัติรักษาความสะอาดฯ ฉบับที่ 2 ตลอดจนประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การจัดการมูลฝอย พ.ศ. 2560 ได้บัญญัติเรื่องอำนาจหน้าที่ของ อปท. ในการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยไว้จะต้องไม่ขัดกัน โดยกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นอยู่ระหว่างหารือคณะกรรมการกฤษฎีกา เพื่อให้เกิดความชัดเจนและให้โครงการสามารถดำเนินการต่อไปได้ ส่วนผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าอีก จำนวน 8 ราย ได้ขอรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืนเพื่อนำไปดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป ปัจจุบัน กกพ. อยู่ระหว่างปรับปรุงประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนฯ โดยลดภาระเรื่องเอกสารของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตามกฎหมายของกระทรวงมหาดไทย โดยเหลือเพียงหนังสือรับรองจากผู้ว่าราชการจังหวัด ซึ่งคาดว่าจะสามารถออกประกาศฯ ได้ภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2561)

2.1.2 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2 จำนวน 219 เมกะวัตต์ เป็นส่วนคงเหลือจากการจัดหาระยะที่ 1 แบ่งเป็นหน่วยงานราชการไม่เกิน 100 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร ไม่เกิน 119 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟผ. หรือ กฟน.) ภายใน 120 วันนับจากวันที่ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณา หรือภายในวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2561 ภายใต้อายุสัญญา 25 ปี และได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าที่ 4.12 บาทต่อหน่วย โดยต้องพร้อมจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ให้ทันภายในวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งหากไม่เข้าทำสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก ทั้งนี้ ในส่วนจำนวนเมกะวัตต์ที่เหลือจากเป้าหมาย ตามมติ กพช. ครั้งที่ 2/2560 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ได้เห็นชอบยุติการรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการฯ ระยะที่ 2 เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว

2.1.3 กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่จังหวัดปัตตานี ยะลา นราธิวาส และจังหวัดสงขลา เฉพาะอำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี พ.ศ. 2560 โดยเป้าหมายการจัดหาไฟฟ้า กกพ. จะพิจารณาจัดหาไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนอจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 ตามมติ กพช. ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และ กบง. ครั้งที่ 21/2559 (ครั้งที่ 33) เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดประเภทเชื้อเพลิงเป็นก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) กำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 8 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) และกำหนดอัตราสูงสุดของราคารับซื้อฯ ไว้ที่ 3.76 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการยื่นเอกสารตามที่ กพผ. กำหนดและลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กพผ. ภายใน 120 วันนับจากวันประกาศนี้ (ภายใน 12 มกราคม พ.ศ. 2561) รวมทั้งดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศการจัดหาไฟฟ้าโครงการนี้ หากไม่มีการลงนามสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าของผู้ได้รับเลือกรายนั้นเป็นอันยกเลิก ซึ่งปัจจุบันผู้ได้รับคัดเลือกทั้ง 2 บริษัทได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กพผ. แล้ว

2.1.4 กกพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2560 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ที่ได้เห็นชอบหลักการโดยให้ใช้วิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) และเห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในอัตราที่ 3.66 บาทต่อหน่วย แบ่งเป็นอัตรา FiT คงที่ 1.81 บาทต่อหน่วย และอัตรา FiT ผันแปร 1.85 บาทต่อหน่วย ซึ่งจะแข่งขันทุกประเภทเชื้อเพลิงโดยเสนอส่วนลด (%) จากอัตรา FiT คงที่ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อรวมในปริมาณไม่เกิน 300 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าตามพื้นที่ดังนี้ ภาคใต้ 100 เมกะวัตต์ (จังหวัดภูเก็ต 20 เมกะวัตต์ และอำเภอเกาะสมุย 15 เมกะวัตต์) ภาคเหนือ 65 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 60 เมกะวัตต์ ภาคตะวันตก 20 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออก 20 เมกะวัตต์ ภาคกลาง 20 เมกะวัตต์ และกรุงเทพฯ และปริมณฑลอีก 15 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ลักษณะของโครงการ SPP Hybrid Firm จะต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องผลิตไฟฟ้า 100% ในช่วง Peak และไม่เกิน 65% ในช่วง Off-peak โดย กพผ. จะมีบทบาทปรับหากผู้สัญญาไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตามสัญญาในช่วง Peak นอกจากนี้ โครงการ SPP Hybrid Firm ยังสามารถใช้เชื้อเพลิงได้มากกว่าหรือเท่ากับ 1 ประเภท และอาจใช้ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) ร่วมได้ กรณีใช้เชื้อเพลิงชีวมวลหรือก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) จะต้องมีการพัฒนาเชื้อเพลิงใหม่เพิ่มเติมร่วมด้วย เช่น การปลูกพืชพลังงาน ไม่โตเร็ว ในสัดส่วน 20% ของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยโครงการดังกล่าวมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ซึ่งสัญญาประเภท Firm จะช่วยทำให้การจ่ายไฟฟ้ามีเสถียรภาพและสร้างความมั่นคงให้แก่ระบบไฟฟ้า ซึ่งมีกรอบระยะเวลาการดำเนินการดังนี้

กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
วันที่ 7 – 21 สิงหาคม พ.ศ. 2560	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดรับตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2560	สำนักงาน กกพ. จัดชี้แจงเพื่อซักซ้อมความเข้าใจในการยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า
16-20 ตุลาคม พ.ศ. 2560	ยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่างเวลา 9.00 น. – 16.00 น.)
วันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560	การประกาศรายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิค
วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2560	การเปิดซองข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา
วันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2560	การประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก
ภายในวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2562	กำหนดระยะเวลาให้ กฟผ. และผู้ได้รับคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
วันที่ 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 (กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่ปี 2563 เนื่องจากความพร้อมของระบบไฟฟ้า)	วัน SCOD

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ได้มีการประกาศโครงการที่ผ่านการประเมินข้อเสนอด้านราคา และเป็นผู้ที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 17 โครงการ โดยมีปริมาณเสนอขายรวมทั้งสิ้น 300 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งรวม 434.60 เมกะวัตต์ โดยแบ่งตามรายภาค ดังนี้ ภาคใต้ 5 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 100.85 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 5 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 84.13 เมกะวัตต์ ภาคเหนือ 4 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 71.02 เมกะวัตต์ ภาคตะวันตก 1 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 16 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออก 1 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 16 เมกะวัตต์ และภาคกลาง 1 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 12 เมกะวัตต์

2.4 ทั้งนี้ ปัจจุบัน (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561) การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP (ตารางที่ 2.6) สรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 2.6 สถานการณ์รับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	SPP						VSPP					
	Firm		Non-Firm		Total		Cogeneration		Renewable		Total	
	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)
COD แล้ว	9,759	88	3,353	45	13,112	133	192	11	4,786	899	4,978	910
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	1,615	13	1,018	20	2,633	33	34	2	550	110	584	112
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	435	17	20	1	454	18	-	-	4	2	4	2
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับซื้อ	-	-	-	-	-	-	30	4	-	-	30	4
Grand Total	11,808	118	4,391	66	16,199	184	255	17	5,341	1,011	5,596	1,028

2.5 ภาพรวมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ข้อมูล ณ พฤษภาคม พ.ศ. 2561) มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐแล้ว 7,321 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง 9,935 เมกะวัตต์ โดยมีสถานภาพการรับซื้อ (ตารางที่ 2.7) ดังนี้

- 1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้ว 7,135 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 7,814 เมกะวัตต์
- 2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้วและระหว่างรอ COD จำนวน 135 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 1,623 เมกะวัตต์
- 3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 51 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 498 เมกะวัตต์

ตาราง 2.7 สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ พฤษภาคม 2561

เชื้อเพลิง	COD แล้ว (1)		มี PPA แล้วแต่ยังไม่ COD (2)		ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA (3)		รวมทั้งห้และผูกพันแล้ว (1)+(2)+(3)		IPS		เป้าหมาย AEDP**		ส่วนที่เหลือจากเป้าหมาย AEDP		ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้รับซื้อ	
	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	Ins Cap (MW)	Ins Cap (MW)	Ins Cap (MW)	ราย	Ins Cap (MW)	
Waste*****	33	263	16	115	1	20	50	398	-	-	550	152	-	-		
ขยะชุมชน (MSW)	33	263	9	78	1	20	43	361	-	-	500	139	-	-		
ขยะอุตสาหกรรม (IND)	-	-	7	37	-	-	7	37	-	-	50	13	-	-		
Biomass	198	3,261	41	455	15	362	254	4,078	28	682	5,570	810	-	-		
Biogas	169	374	22	59	-	12	191	445	21	55	1,280	780	-	-		
Hydro	40	99	6	10	31	39	77	148	-	-	376	228	-	-		
Wind	23	686	15	829	-	-	38	1,515	-	-	3,002	1,487	-	-		
Solar	6,668	3,034	35	155	4	65	6,707	3,254	15	40	6,000	2,706	-	-		
Solar Farm	473	2,632	-	-	4	65	477	2,697	15	40	5,000	2,263	-	-		
Solar Rooftop (***)	6,131	130	-	-	-	-	6,131	130	-	-	200	70	-	-		
Solar ราชการ/ สหกรณ์การเกษตร 1 (****)	64	272	-	-	-	-	64	272	-	-	800	373	-	-		
Solar ราชการ/ สหกรณ์การเกษตร 2 (****)	-	-	35	155	-	-	35	155	-	-	-	-	-	-		
Others	4	97	-	-	-	-	4	97	15	307	-	-	-	-		
Grand Total	7,135	7,814	135	1,623	51	498	7,321	9,935	79	1,084	16,778	6,163	-	-		

ที่มา : รวบรวมจากการรายงานข้อมูลของ กฟผ., กฟภ., และ กฟน. และเปรียบเทียบกับเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)

* ข้อมูล กฟผ. ณ วันที่ 30 เม.ย. 2561 , กฟน. และ กฟภ. ณ วันที่ 31 พ.ค. 2561

** AEDP ปี 2579 (ไม่รวมพลังน้ำขนาดใหญ่), เป้าหมาย AEDP รวมโครงการประเภท IPS

*** ข้อมูล Phase 1 และ Phase 2 กฟภ. และ กฟน. ณ วันที่ 31 พ.ค. 2561

**** กฟน. และ กฟภ. ณ วันที่ 31 พ.ค. 2561

***** ปรับปรุงข้อมูลกำลังผลิตติดตั้ง บ.ทีทีไอ โพลิน เทาเวอร์ จก.(โครงการ 3) โดยแบ่งเป็นส่วนเชื้อเพลิงขยะ 20 MW และส่วนเชื้อเพลิงถ่านหิน 40 MW

โดยหลักเกณฑ์ของการคำนวณกำลังผลิตติดตั้งจะนำมาจากข้อมูลการให้ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (ถ้ามี)

ในกรณีที่โครงการดังกล่าวยังไม่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน หรือมีกำลังผลิตติดตั้งน้อยกว่า 1,000 kVA จะใช้ข้อมูลกำลังผลิตติดตั้งที่การไฟฟ้ารายงาน ยกเว้น Solar Farm ซึ่งจะอ้างอิงข้อมูลกำลังผลิตติดตั้งที่แผนกตามมติของ กกพ.

พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

1. คุ่มครองสิทธิประโยชน์ อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้

1.1 ยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การให้บริการไฟฟ้าและคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ เหมาะสม เป็นธรรม โปร่งใส เป็นที่ยอมรับ และสอดคล้องกับเจตนารมณ์ตามมาตรา 91 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยปัจจุบัน กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (ประเภทที่ 3 ประเภทที่ 4 ประเภทที่ 5) แล้วเสร็จ และอยู่ระหว่างเตรียมการชี้แจงกับผู้ให้บริการไฟฟ้าทั้งภาครัฐและภาคเอกชนเพื่อนำไปสู่การดำเนินการให้มีผลต่อผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

1.2 รักษาระดับการคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมติในการกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งสร้างความเป็นธรรมด้านการบริโภคและด้านการประกอบกิจการพลังงาน อาทิ การดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานและให้คำแนะนำแก่ผู้ใช้พลังงาน การประสานงานกับผู้ประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลเกี่ยวกับการร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพการบริการและแก้ไขเรื่องร้องเรียน เป็นต้น กกพ. จึงได้ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ชุดที่ 3 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 เพื่อมาปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรา 99 แห่งพระราชบัญญัติฯ เนื่องจาก คพข. ชุดปัจจุบัน (ชุดที่ 2) ได้ปฏิบัติหน้าที่มาครบ 4 ปี และจะหมดวาระลงพร้อมกันในวันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 โดยได้ดำเนินการสรรหา คพข. จำนวน 143 คน ทั่วประเทศครบทั้ง 13 เขตแล้ว

1.3 เพิ่มศักยภาพ คพข. โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการฝึกอบรม คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 5 เพื่อทบทวนบทบาทการดำเนินงานตามหน้าที่ของ คพข. ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นและสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน รวมทั้งสามารถนำมาขยายผลกับงานในหน้าที่ของตนเองและผู้ใช้พลังงานในเขตพื้นที่รับผิดชอบ นอกจากนี้ยังเป็นการสร้างสัมพันธภาพอันดีในการดำเนินงานด้านการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานระหว่าง กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. อีกด้วย

1.4 ยกระดับการปฏิบัติหน้าที่ของ คพข. ในแต่ละเขตพื้นที่ให้มีมาตรฐานเดียวกันทั้ง 13 เขต เนื่องจาก คพข. มีความหลายหลายในเรื่องของอายุ อาชีพ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญที่แตกต่างกัน สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดฝึกอบรมให้แก่ คพข. รุ่นที่ 3 ด้านต่าง ๆ อาทิ ด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ด้านการเจรจาไกล่เกลี่ยระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ด้านการคุ้มครองผู้บริโภคหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น ตลอดจนแนวทางการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพมากที่สุดระหว่าง กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของผู้แทนผู้ใช้พลังงานให้สื่อมวลชนเกิดการรับรู้และขยายผลสู่สาธารณชนในวงกว้าง

1.5 ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน โดยกำกับติดตามเรื่องร้องเรียนในระบบ e-Petition Manager (ระบบอิเล็กทรอนิกส์สำหรับรับเรื่องร้องเรียน) ตามมาตรา 100 103 106 108 แห่งพระราชบัญญัติฯ พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลการร้องเรียนในระบบ e-Petition Manager รวมทั้ง กำกับ ติดตาม เรื่องร้องเรียน/คัดค้านและการอุทธรณ์ ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติฯ ให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด โดยตั้งเป้าหมายการจัดการเรื่องร้องเรียนฯ ในระบบ e-Petition ให้ทันภายในระยะเวลาที่กำหนดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 จากจำนวนเรื่องร้องเรียนที่เข้ามาทั้งหมด

1.6 พัฒนาการดำเนินงานพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด (60 วัน) รวมทั้งมีการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ทันสมัย และสามารถติดตามสถานการณ์ดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบ e-Petition โดย กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมทั้งหมดจำนวน 67 เรื่อง โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม จำนวน 41 เรื่อง ดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 37 เรื่อง เรื่องร้องเรียนกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน จำนวน 2 เรื่อง ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมด และเรื่องร้องเรียนตามเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดำเนินการแล้วเสร็จ จำนวน 28 เรื่อง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.8 ผลการดำเนินงานการพิจารณาข้อร้องเรียน

เรื่องร้องเรียน	แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินงาน (ภายในกรอบเวลาที่กำหนด)	รวม
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	37	4	41
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 ในกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	2	-	2
เรื่องร้องเรียนตามเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	28	2	30
เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เรื่อง การปล่อยน้ำเสียและผงเฆมา	-	-	-
รวม	67	6	73

1.7 พัฒนาและปรับปรุงการออกประกาศและการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับเขตรบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ให้มีความรวดเร็วและเป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน) โดยได้พิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 891 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตรบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 86 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ. 2561)

ตารางที่ 2.9 ผลการพิจารณากำกับการใช้อสังหาริมทรัพย์ เพื่อวางเขตรบบโครงข่ายพลังงาน

การวางเขตรบบโครงข่ายพลังงาน	พิจารณาแล้ว	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 105	1	-	1
ประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 106	40	12	52
กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน (จังหวัด)	14	7	21
อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตาม ม. 106 วรรคท้าย และ ม. 108 (1)	891	278	1,169
อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตรบบโครงข่ายพลังงาน ม. 108(4)	86	535	621

1.8 บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุนฯ) ให้เป็นประโยชน์ต่อชุมชน มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการตามระเบียบ และประกาศของ กกพ. โดยเริ่มเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าเข้ากองทุนฯ ตั้งแต่การผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา และดำเนินการใช้จ่ายเงินกองทุนฯ ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่งผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

1.8.1 การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ: จำแนกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

1) การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า: เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดย กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจาก กฟผ. และ กฟน. เพื่อชดเชยรายได้ให้กับ กฟผ. ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปัจจุบัน (ข้อมูล ณ 31 พฤษภาคม 2561) มีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 113,055 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละกว่า 14,000 ล้านบาท

2) การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส: เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดย กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินและอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล จากผู้ประกอบการไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสหทัย และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 180 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2554 - เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบัน มีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรี รวมทั้งสิ้นประมาณ 27,946 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 3,500 ล้านบาท ทั้งนี้ สามารถสรุปการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังแสดงในตารางดังนี้

ตารางที่ 2.10 การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ในระหว่างปี พ.ศ. 2554 - 2561

หน่วย :ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)

การดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ปีงบประมาณ พ.ศ.								รวมทั้งสิ้น
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561 ^{3/} (8 เดือน)	
การชดเชยรายได้ระหว่างการ การไฟฟ้า	9,707 ^{1/}	13,291	14,192	14,404	12,456	21,028	19,153	8,824	113,055
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ ด้อยโอกาส	2,810 ^{2/}	8,631	3,212	3,631	3,578	2,428	2,109	1,547	27,946
รวมทั้งสิ้น	12,517	21,922	17,404	18,035	16,034	23,456	21,262	10,371	141,001

หมายเหตุ ^{1/} ข้อมูล 9 เดือน (เริ่มจัดเก็บเงินเข้ากองทุนฯ เดือน มกราคม พ.ศ. 2554)

^{2/} ข้อมูล 3 เดือน (เริ่มจัดเก็บเงินเข้ากองทุนฯ เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2554)

^{3/} ข้อมูล ณ เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2561

1.8.2 การดำเนินการตามมาตรา 97(2) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมายังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชยผ่านค่า Ft

1.8.3 การพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ สรุปได้ดังนี้

1) การนำส่งเงินเข้ากองทุนฯ เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) : สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ในช่วงระหว่างการผลิตไฟฟ้า นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา โดยเงินที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้านำส่งมาจากผู้ใช้ไฟฟ้า ส่งผ่านค่าไฟฟ้าผันแปร (Fuel Adjustment Charge (at the given time) : Ft) ซึ่งโรงไฟฟ้าจะเรียกเก็บเงินจากค่าไฟฟ้าของประชาชน และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตในแต่ละเดือนคูณอัตราตามชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

ตารางที่ 2.11 อัตราการเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ในช่วงระหว่างการผลิตไฟฟ้านำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำแนกตามชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิง	สตางค์ต่อหน่วย	เชื้อเพลิง	สตางค์ต่อหน่วย
ถ่านหิน ลิกไนต์	2.00	ลมและแสงอาทิตย์	1.00
พลังน้ำ	2.00	ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล	1.00
น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล	1.50	กากและเศษวัสดุเหลือใช้	1.00
ก๊าซธรรมชาติ	1.00	ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม	1.00
ลมร้อนทิ้ง	1.00	พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ	1.00

2) การประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ และการเสนอแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) : โดยความเห็นชอบของ กกพ. สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ที่ได้รับการสนับสนุนเงินกองทุนฯ และจำนวน คพรพ. แล้วจำนวน 372 กองทุน จำแนกเป็นกองทุนประเภท ก 13 กองทุน กองทุนประเภท ข 63 กองทุน และกองทุนประเภท ค 296 กองทุน รวมทั้ง มีการกระจายอำนาจในการบริหารจัดการสู่ชุมชน โดยมี คพรพ. และ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล (คพรต.) ทำหน้าที่บริหารงานกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศซึ่งจะแตกต่างกันตามประเภทกองทุนฯ ดังนี้

ตารางที่ 2.12 สรุปสถานภาพการจัดตั้งและการแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

(ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2561)

ประเภทกองทุน	ประเภท ก	ประเภท ข	ประเภท ค	รวม
การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุน)	13	63	296	372
ความคืบหน้าในการดำเนินงาน				
สรรหาและแต่งตั้ง คพรพ. แล้วเสร็จ	13	60		73
อยู่ระหว่างการสรรหา และแต่งตั้ง คพรพ.		3		3
แต่งตั้งผู้แทน อบต./เทศบาล แล้วเสร็จ			289	289
อยู่ระหว่างการจัดให้มีผู้แทน อบต./เทศบาล			7	7

ตารางที่ 2.13 การจำแนกประเภทกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามปริมาณเงินที่ได้รับการจัดสรรต่อปี จำนวนคณะกรรมการกองทุนฯ และวาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการกองทุนฯ

ประเภทกองทุน	เงินที่ได้รับจัดสรรต่อปี	คณะกรรมการกองทุนฯ	วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการกองทุนฯ
กองทุนประเภท ก	มากกว่า 50 ล้านบาท	- คพรพ.* จำนวน 15 - 35 คน - คพรต.** ไม่น้อยกว่า 7 คน	- คพรพ.* 4 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระเริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี - คพรต.** 2 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ
กองทุนประเภท ข	มากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาท	- คพรพ.* 15 - 35 คน	- คพรพ.* 4 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระเริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี
กองทุนประเภท ค	ไม่เกิน 1 ล้านบาท	- ผู้แทนเทศบาล/อบต. ไม่เกิน 3 คน	- ไม่ระบุ

1.8.4 การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ :

1) การดำเนินงานของกองทุนประเภท ก และประเภท ข : สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 95 ให้กับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการและดำเนินโครงการชุมชน ซึ่งกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ จะดำเนินการจัดทำประชาคม เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเสนอโครงการชุมชน ตามกรอบหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด 11 แผนงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนเงินจากกองทุนฯ ดังนี้ (1) การส่งเสริมคุณภาพชีวิต สุขภาพ และสุขภาวะ (2) การพัฒนาอาชีพ (3) การพัฒนาการเกษตร (4) การพัฒนาเศรษฐกิจชุมชน (5) การพัฒนาคุณภาพชีวิต (6) การพัฒนาการศึกษา ศาสนา วัฒนธรรม และประเพณีท้องถิ่น (7) การพัฒนาชุมชน (8) การอนุรักษ์และฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม (9) การใช้จ่ายเพื่อกรณีฉุกเฉินและช่วยเหลือผู้ทุพพลภาพ เตื่อรื้อ (10) การพัฒนาศักยภาพของผู้ที่เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (11) โครงการและแผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศ ตามที่ กกพ. เห็นชอบ ทั้งนี้ การดำเนินงานกองทุนฯ เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้า ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อจัดสรรให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับโครงการต่าง ๆ จำนวน 352 กองทุน รวมจำนวนทั้งสิ้น 3,088.50 ล้านบาท โดยจำแนกได้ดังนี้

ตาราง 2.14 การจำแนกประเภทกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามงบประมาณที่อนุมัติสำหรับโครงการต่าง ๆ

ประเภทของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	จำนวน (กองทุน)	งบประมาณที่อนุมัติเพื่อจัดสรรให้กับกองทุน (ล้านบาท)	ใช้สำหรับโครงการ
ประเภท ก	13	2,967.10 ล้านบาท (จำแนกเป็นงบประมาณในการบริหารจัดการประมาณ 303.68 ล้านบาท และงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน ประมาณ 2,663.42 ล้านบาท)	การพัฒนาชุมชนส่วนใหญ่จะเป็นโครงการพัฒนาชุมชน การพัฒนาด้านการศึกษา ศาสนา วัฒนธรรม และประเพณี การพัฒนาเศรษฐกิจชุมชน การพัฒนาอาชีพ และอื่นๆ
ประเภท ข	62		
ประเภท ค	277	121.40 ล้านบาท	การส่งเสริมคุณภาพชีวิต สุขภาพและสุขภาวะ การพัฒนาอาชีพ การพัฒนาการศึกษา ศาสนา วัฒนธรรมและประเพณีท้องถิ่น
รวม	352	3,088.50 ล้านบาท	

โดย กกพ. ได้อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ 2561 (ข้อมูล ณ วันที่ 4 กรกฎาคม 2561) ของกองทุนฯ ประเภท ก 13 กองทุน และประเภท ข 62 กองทุน จำแนกเป็น ค่าบริหารจัดการ 198.71 ล้านบาท และค่าดำเนินโครงการชุมชน 6,373 โครงการ เป็นเงิน 2,244.84 ล้านบาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 2,443.55 ล้านบาท และกองทุนฯ ประเภท ค จำนวน 164 กองทุน 419 โครงการ เป็นจำนวนเงิน 62.36 ล้านบาท

1.8.5 การดำเนินงานตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดย กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินจากกองทุนฯ เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2559 และสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 จำนวนเงิน 650 ล้านบาท และประกาศ เรื่อง กรอบการสนับสนุนและรูปแบบการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2560 โดยกำหนดให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอโครงการลงทะเบียนและจัดส่งข้อเสนอโครงการตามที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด ในระหว่างวันที่ 1 มีนาคม - 30 เมษายน พ.ศ. 2560 เมื่อครบกำหนดพบว่ามีผู้ยื่นข้อเสนอโครงการตามกำหนดระยะเวลา จำนวน 725 โครงการ งบประมาณรวม 2,942.56 ล้านบาท โดยกกพ. ในการประชุมครั้งที่ 44/2560 (ครั้งที่ 486) วันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2560 และครั้งที่ 51/2560 (ครั้งที่ 493) วันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 อนุมัติการจัดสรรเงินเพื่อดำเนินโครงการที่ผ่านการพิจารณา จำนวน 4 โครงการ งบประมาณรวม 18.08 ล้านบาท และเห็นชอบในหลักการการจัดสรรเงินเพื่อดำเนินโครงการ จำนวน 1 โครงการ งบประมาณ 10.30 ล้านบาท โดยมีเงื่อนไขให้ผู้ยื่นข้อเสนอโครงการจัดส่งรายละเอียด

เพิ่มเติมหากไม่สามารถจัดส่งได้ตามกำหนด ให้ยกเลิกโครงการ (ต่อมา กกพ. ในการประชุม ครั้งที่ 11/2561 (ครั้งที่ 512) วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2561 มีมติให้ยกเลิกโครงการดังกล่าว เนื่องจาก ไม่สามารถจัดส่งรายละเอียดเพิ่มเติมให้กับสำนักงาน กกพ. ตามกำหนด

ตาราง 2.15 สรุปผลการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

แผนงาน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า	1	5.68
แผนงานที่ 2 พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	-	-
แผนงานที่ 3 ศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	3	12.40
รวม	4	18.08

ทั้งนี้ ผู้ได้รับการจัดสรรเงินได้จัดทำสัญญา/บันทึกข้อตกลง เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินโครงการและรายงานความก้าวหน้าการดำเนินโครงการตามแผนการดำเนินงานที่ได้รับอนุมัติต่อสำนักงาน กกพ.

นอกจากนี้ ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 กรอบงบประมาณไม่เกิน 1,050 ล้านบาท โดยกำหนดให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอโครงการลงทะเบียนและจัดส่งข้อเสนอโครงการตามที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด ในระหว่างวันที่ 13 กุมภาพันธ์ - 30 เมษายน พ.ศ. 2561 เมื่อครบกำหนดพบว่ามีผู้ยื่นข้อเสนอโครงการตามกำหนดระยะเวลา จำนวน 73 โครงการ งบประมาณรวม 1,578 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 150 ของกรอบงบประมาณ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณากันกรองโครงการ โดยคาดว่าจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับการจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

ตาราง 2.16 สรุปข้อเสนอโครงการฯ 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ตามเงื่อนไขของประกาศ สำนักงาน กกพ. จำแนกตามประเภทแผนงาน

ประเภทแผนงานที่ขอรับการจัดสรร	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า	10	388.15
แผนงานที่ 2 พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	19	516.37
แผนงานที่ 3 แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	44	673.50
รวม	73	1,578.02

1.8.6 การดำเนินการตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2560 มีกรอบการจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามแผนงานที่ 1- 4 จำนวนไม่เกิน 210 ล้านบาท โดยกำหนดให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอโครงการลงทะเบียน และจัดส่งข้อเสนอโครงการตามที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด ในระหว่างวันที่ 10 กุมภาพันธ์ - 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 เมื่อครบกำหนดพบว่ามีผู้ยื่นข้อเสนอโครงการฯ ที่จัดส่งข้อเสนอโครงการตามเงื่อนไขในประกาศที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด จำนวนทั้งสิ้น 58 โครงการ งบประมาณรวม 916.14 ล้านบาท โดย กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 45/2560 (ครั้งที่ 487) วันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2560 อนุมัติการจัดสรรเงินเพื่อดำเนินโครงการที่ผ่านการพิจารณา จำนวน 16 โครงการ งบประมาณรวม 93.15 ล้านบาท ต่อมา กกพ. ในการประชุม ครั้งที่ 11/2561 (ครั้งที่ 512) วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2561 มีมติให้ยกเลิก 1 โครงการ งบประมาณ 4.20 ล้านบาท คงเหลือโครงการที่ได้รับการจัดสรรเงิน จำนวน 15 โครงการ งบประมาณรวม 88.95 ล้านบาท

**ตาราง 2.17 สรุปผลการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560**

ประเภทแผนงานที่ขอรับการจัดสรร	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 เสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน	8	26.95
แผนงานที่ 2 ประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปฏิบัติสำนึก และการมีส่วนร่วมทางด้าน ไฟฟ้า	7	62.00
แผนงานที่ 3 ส่งเสริมการมีส่วนร่วม เพื่อพัฒนาเครือข่ายข้อมูลและร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องใน ด้านไฟฟ้า	-	-
แผนงานที่ 4 สนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า	-	-
รวม	15	88.95

ทั้งนี้ ผู้ได้รับการจัดสรรเงินได้จัดทำสัญญา/บันทึกข้อตกลง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินโครงการและรายงานความก้าวหน้าการดำเนินโครงการตามแผนการดำเนินงานที่ได้รับอนุมัติต่อสำนักงาน กกพ.

ตามมาตรา 97(5) สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนฯ แห่งพระราชบัญญัติฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ลงวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2561 กรอบงบประมาณไม่เกิน 440 ล้านบาท โดยให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอโครงการลงทะเบียนและจัดส่งข้อเสนอโครงการตามที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด ระหว่างวันที่ 9 เมษายน - 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 เมื่อครบกำหนดพบว่ามีผู้ยื่นข้อเสนอโครงการตามกำหนดระยะเวลา จำนวน 51 โครงการ งบประมาณรวม 587.77 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 134 ของกรอบงบประมาณ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณา กลั่นกรองโครงการ โดยคาดว่าจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับการจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

**ตาราง 2.18 สรุปข้อเสนอโครงการฯ 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
ตามเงื่อนไขของประกาศ สำนักงาน กกพ. จำแนกตามประเภทแผนงาน**

ประเภทแผนงานที่ขอรับการจัดสรร	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้าน ไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง	16	172.67
แผนงานที่ 2 แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปฏิบัติสำนึก ความ เข้าใจ ทศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า	29	368.02
แผนงานที่ 3 แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่าย หรือ การสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของ ประชาชน หรือ หน่วยงานด้านไฟฟ้า	3	40.86
แผนงานที่ 4 แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ ไม่ปกติด้านไฟฟ้า	2	3.19
อื่นๆ	1	3.03
รวม	51	587.77

1.8.7 การดำเนินงานตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนฯ ซึ่ง กกพ. ออกระเบียบในการจัดสรรจากเงินที่ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 เพื่อดำเนินงานตามมติ กกพ. ใน 3 เรื่องหลัก คือ 1) สำรองกรณีฉุกเฉิน 2) อุดหนุนท้องถิ่นฯ ที่ได้รับจัดสรรเงินน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น และ 3) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของสำนักงาน กกพ.

2. เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสาร สร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน

2.1 กกพ. ได้เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์องค์กรเชิงรุก เพื่อสร้างกระบวนการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กรผ่านช่องทางการสื่อสารที่เข้าถึงกลุ่มเป้าหมาย ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียขององค์กรให้เกิดความรู้อย่างเข้าใจ ทศนคติที่ดี ต่อบทบาท ภารกิจ ของการเป็นองค์กรอิสระ เพื่อการกำกับดูแลภาคพลังงานของประเทศ ทั้งนี้ ใน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดกลยุทธ์และการดำเนินการเป็น 4 ส่วน ได้แก่ 1) การบริหารและพัฒนาต่อยอดสัมพันธ์ภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้เสีย 2) การขยายผลและเพิ่มช่องทางการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กรทั้ง

ในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค 3) การบริหารประเด็น (Issue Management) ทั้งเชิงบวกและเชิงลบ และ 4) การสำรวจและประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานจากผู้มีส่วนได้เสียใน 3 ด้าน ได้แก่ 1) การสื่อสารด้วยความเป็นธรรม 2) กระบวนการสื่อสารอย่างโปร่งใส และ 3) ผลการสร้างความสำเร็จในงานกำกับดูแลกิจการพลังงาน โดยกลุ่มเป้าหมายหลักคือ สื่อมวลชนและประชาชนผู้ใช้พลังงานเป็นสำคัญ ซึ่งผลสำรวจและข้อเสนอแนะที่ได้รับจะถูกนำมาวิเคราะห์ เพื่อหาแนวทางการพัฒนาการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ในปีต่อไป ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสำรวจความพึงพอใจในภาพลักษณ์ขององค์กรทั้ง 3 ด้านที่กล่าวข้างต้นและคาดว่าจะสามารถสรุปผลการสำรวจดังกล่าวได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.2 สนับสนุนการสร้างความรู้ตระหนักด้านพลังงานให้แก่ประชาชนทุกภาคส่วน โดยได้จัดทำ “วารสาร กกพ. คนกำกับ” แบบราย 3 เดือน และเผยแพร่ไปยัง คพข. หน่วยงานภาครัฐและเอกชน ตลอดจนเครือข่ายผู้ใช้พลังงานของสำนักงาน กกพ. ทั่วประเทศ ต่อเนื่องมาจนถึงปีนี้เป็นปีที่ 7 รวม 28 ฉบับ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือประชาสัมพันธ์ที่สนับสนุนการทำหน้าที่ของ กกพ. ตามมาตรา 11 ข้อ 14 แห่งพระราชบัญญัติฯ อาทิ เว็บไซต์สร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน (ดำเนินการแล้วเสร็จ 77 จังหวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2553 - 2560) เว็บไซต์ประเมินผลมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย เว็บไซต์ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน และเว็บไซต์ประชาสัมพันธ์การสรรหา คพข. เพื่อทำหน้าที่เป็นสื่อกลางในการเชื่อมต่อและประชาสัมพันธ์ข่าวสารกิจกรรมของ กกพ. สำนักงาน กกพ. และ คพข. ตลอดจนข้อมูลความรู้เกี่ยวกับงานกำกับกิจการพลังงานในมิติของการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้กับเครือข่ายผู้ใช้พลังงานของสำนักงาน กกพ. ได้รับทราบอย่างต่อเนื่อง

3. สร้างพันธมิตรและเครือข่ายความร่วมมือระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน โดยได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียน (ASEAN Energy Regulators' Network : AERN) ครั้งที่ 9 และการประชุมคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่ม 1 และกลุ่มที่ 2 ครั้งที่ 3 (AWG1 และ AWG2) ระหว่างวันที่ 3 - 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 ณ กรุงเทพมหานคร ราชอาณาจักรกัมพูชา เพื่อรายงานสถานการณ์ดำเนินการจัดทำร่างโครงสร้างเครือข่ายไฟฟ้าของภูมิภาคอาเซียน (ASEAN Framework Guidelines) ซึ่งจะเป็แนวทางด้านกฎระเบียบ และการกำกับกิจการพลังงานในการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ข้ามพรมแดนของอาเซียนในอนาคต รายงานความคืบหน้าการดำเนินโครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าระหว่าง สปป.ลาว ไทย และมาเลเซีย (Lao PDR Thailand and Malaysia on Power Integration Project: LTM-PIP) ซึ่งดำเนินการตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561 โดยได้มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์จาก สปป. ลาว ส่งไปยังมาเลเซียผ่านสายส่งของไทยแล้ว จำนวนทั้งสิ้น 5 ครั้ง รวม 3.6 กิโลวัตต์ชั่วโมง และศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดตั้งสถาบัน APG Transmission System Operator Institution (ATSO) และ APG Generation and Transmission System Planning Group Institution (AGTP) เพื่อรองรับการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าในภูมิภาคอาเซียน ทั้งนี้ การประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียนมีวัตถุประสงค์หลัก เพื่อเชื่อมโยงและสนับสนุนความสอดคล้องได้แผนปฏิบัติการความร่วมมือด้านพลังงานอาเซียน (ASEAN Plan of Action on Energy Cooperation: APAEC) ระยะที่ 1 ช่วงปี พ.ศ. 2559-2563 (ค.ศ. 2016-2020) และระยะที่ 2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2568 (ค.ศ. 2021-2025) เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของ AERN ในระยะยาวและเป็นไปในทิศทางเดียวกับกรอบความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงานอื่น ๆ อีกด้วย

องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

1. บุคลากรมีศักยภาพสูง มีสหวิทยาการ มีความพร้อม และ ยืดหยุ่น

1.1 เพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาทรัพยากรบุคคลของสำนักงาน กกพ. โดยมุ่งให้การบริหารทรัพยากรบุคคลมีการพัฒนาอย่างสอดคล้องต่อเนื่องตามแผนยุทธศาสตร์การบริหารและพัฒนาบุคลากร ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561-2564) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กกพ. จึงพัฒนาบุคลากรให้มีทักษะและสมรรถนะสำหรับการปฏิบัติงาน 3 ส่วน ได้แก่ 1) ออกแบบหลักสูตรฝึกอบรมให้เหมาะสมกับกลุ่มเป้าหมาย 2) พัฒนาบุคลากรแต่ละกลุ่มเป้าหมาย และ 3) สรุปผลการดำเนินงานและประเมินผล ประกอบด้วย 2 หลักสูตรดังนี้

1.1.1 โครงการพัฒนาผู้นำยุค 4.0 เพื่อยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคลและพัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับแนวนโยบาย Energy 4.0 นโยบายประเทศไทย 4.0 (Thailand 4.0) ของรัฐบาล และแผนการปฏิรูปพลังงาน อีกทั้งเป็นการเตรียมผู้นำในอนาคตให้มีความพร้อมทั้งด้านสมรรถนะและการเป็นแบบอย่างที่ดี และสามารถนำความรู้จากการพัฒนาไปใช้ในงานกำกับกิจการพลังงาน

1.1.2 โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) เพื่อเพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากร และพัฒนาต่อยอดองค์ความรู้ให้กับบุคลากรให้มีความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ และสามารถนำความรู้ ประสบการณ์ และแนวความคิดที่ได้จากการฝึกอบรมไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติงาน เพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไปสู่การปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม รวมทั้งเพื่อสร้างวัฒนธรรมการทำงานแบบมีส่วนร่วม การทำงานเป็นทีม และมีแนวทางในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ

1.2 เพิ่มศักยภาพบุคลากรและเสริมสร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันในทุกกระดับ จัดทำแผนและกิจกรรมเสริมสร้างความผูกพันและความพึงพอใจของบุคลากร ให้ครอบคลุมประเด็นการบริหารของผู้บริหารระดับสูง การจ้างและดูแลพนักงาน ลักษณะการทำงาน การบริหารผลการปฏิบัติงานที่ชัดเจน โอกาสก้าวหน้า ในอาชีพ สวัสดิการ กกพ. จึงได้จัดเตรียมแผนเสริมสร้างความผูกพันและผูกพันประจำปี พ.ศ. 2561 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำร่างแผนเสริมสร้างความผูกพัน คาดว่าจะสามารถสรุปผลและรายงานผลได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

2. เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับฯ ของประเทศ มีวัฒนธรรม KM มุ่งงานวิจัย

2.1 พัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) เพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็นสำนักงานอัจฉริยะ (Smart Office) ระยะที่ 1 เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการดำเนินงาน 4 ประการของแผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2560-2564 ได้แก่ การบูรณาการภาครัฐ (Government Integration) การดำเนินงานแบบอัจฉริยะ (Smart Operation) การให้บริการโดยมีประชาชนเป็นศูนย์กลาง (Citizen-centric Services) และการสนับสนุนให้เกิดการขับเคลื่อนไปสู่การเปลี่ยนแปลง (Driven Transformation) ทั้งนี้ กกพ. ได้นำแผนพัฒนาดิจิทัลฯ มาเป็นส่วนหนึ่งของแนวทางการดำเนินงานไปสู่การเป็น Smart Office ซึ่งปัจจุบันได้มีการจัดทำผลการวิเคราะห์การจัดการเอกสาร/ข้อมูลองค์กร ณ ปัจจุบัน และแนวทางการปรับปรุงเพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart Office คาดว่าจะสามารถมีแผนการจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กรเพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart Office ประจำปี พ.ศ. 2562-2564 ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.2 เพิ่มประสิทธิภาพระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำระบบการรายงานข้อมูลสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหาร (EIS) ให้สอดคล้องกับภารกิจและบริบทที่เปลี่ยนไป ซึ่งประกอบด้วย 1) การจัดการเรื่องร้องเรียน 2) งานบริหารจัดการสำนักงาน 3) การจัดหาไฟฟ้า 4) การกำกับกิจการออกใบอนุญาต และ 5) ข้อมูลพื้นฐานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ทั้งนี้ ปัจจุบันได้มีการพัฒนาระบบ EIS ระบบที่ 1) - 4) แล้วเสร็จและคาดว่าจะสามารถพัฒนาได้ครบทั้ง 5 ระบบ ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.3 เพิ่มศักยภาพและประสิทธิภาพระบบสารสนเทศ (IT Infrastructure) เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคงและปลอดภัยจากอันตรายในโลกไซเบอร์ (Cyber Threats) กกพ. จึงได้วางแผนออกแบบเก็บข้อมูลสถิติเพื่อได้รูปแบบของระบบป้องกันข้อมูลเพื่อความมั่นคงปลอดภัยจากความเสียหายและภัยคุกคามทางไซเบอร์ภายในองค์กร (Enterprise Cloud Storage) ที่เหมาะสมกับการใช้งานขององค์กร ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้มี ระบบ Enterprise Cloud Storage (แบบ Private Cloud) เพื่อใช้ในการสำรองและเก็บข้อมูลแล้ว อย่างไรก็ตาม ได้ตั้งเป้าหมายของการกู้คืนข้อมูลให้ได้ภายในเวลาเฉลี่ยไม่เกิน 1 ชั่วโมง และมีแผนความมั่นคงของระบบปลอดภัยจากความเสียหายและภัยคุกคามทาง Cyber ประจำปี พ.ศ. 2562-2564 ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

2.4 เพิ่มประสิทธิภาพระบบสารสนเทศการบริหารงานบุคคล (HRIS) จึงได้พัฒนาโปรแกรม HRIS ที่ตอบสนองการใช้งานด้านการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 คาดว่าจะสามารถทดลอง

ระบบได้ 2 โมดูล ได้แก่ 1) ระบบจัดการข้อมูลองค์กร (Organization Management) และ 2) ระบบจัดการข้อมูลบุคลากร (Employee Management)

2.5 พัฒนาระบบสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อรองรับการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการพัฒนาระบบติดตามการรายงานข้อมูลและนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตควบคู่กับการพัฒนาระบบที่ใช้ในการจัดการและวางแผนการใช้ทรัพยากรต่าง ๆ ขององค์กร (Enterprise Resource Planning: ERP) เพื่อเชื่อมโยงการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต และจัดตั้งศูนย์คอมพิวเตอร์สำรองเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3. มีระบบการบริหารงานได้มาตรฐาน

3.1 พัฒนาและยกระดับมาตรฐานองค์กรตามรางวัลคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (Public Sector Management Quality Award: PMQA) ซึ่งเป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดย กกพ. ได้ปรับเปลี่ยนทิศทางการพัฒนาองค์กรใหม่โดยใช้แนวทาง PMQA 4.0 ตามนโยบายของรัฐบาลและยุทธศาสตร์ชาติ เนื่องจากเห็นว่า PMQA 4.0 จะเป็นเครื่องมือที่ใช้ในการประเมินระบบการบริหารของหน่วยงานในเชิงบูรณาการโดยการเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ขององค์กรกับเป้าหมายและทิศทางการพัฒนาของประเทศ ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงจำเป็นต้องมีการทบทวนและปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานพัฒนาองค์กรและปัจจัยสำคัญ (Key Success Factors) อาทิ การสนับสนุนและการมีส่วนร่วมของผู้บริหาร ความชัดเจนของแนวทางการดำเนินงาน กระบวนการการทำงาน รวมไปถึงการสร้างทีมงานเพื่อช่วยให้กระบวนการพัฒนาขององค์กรสามารถบรรลุผลสำเร็จได้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 จึงมุ่งเน้นในการสร้างความพร้อม และ ความรู้ความเข้าใจ ในระบบ PMQA 4.0 รวมถึงคุณค่าที่ได้รับจากกระบวนการดำเนินงานตามเกณฑ์ PMQA นอกจากนี้ ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดำเนินการ (Steering Committee) เพื่อทำหน้าที่ประเมินสภาพแวดล้อมการพัฒนาองค์กรและทบทวนเป้าหมายการพัฒนาองค์กรเพื่อไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการสร้างการมีส่วนร่วมจากทุกคนในองค์กรโดยเฉพาะผู้บริหารระดับสูง เพื่อขับเคลื่อนให้การพัฒนาองค์กรเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และนำไปสู่กิจกรรมส่งเสริมการพัฒนาองค์กรที่เหมาะสมต่อไป และมีการจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับประโยชน์ของการบริหารจัดการภาครัฐตามเกณฑ์ PMQA 4.0 ต่อผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ ซึ่งอยู่ระหว่างการสำรวจความเข้าใจในระบบ PMQA 4.0 คาดว่าจะสามารถสรุปผลการสำรวจฯ ดังกล่าวได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3.2 เพิ่มประสิทธิภาพและเสริมสร้างทักษะและความรู้ของบุคลากรด้านระบบการบริหารพัสดุ โดยได้จัดอบรมสร้างความรู้ความเข้าใจ เรื่อง พระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 ในรูปแบบถาม-ตอบ โดยวิทยากรจากกรมบัญชีกลางให้กับเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานด้านพัสดุของทั้งสำนักงาน กกพ. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อซักซ้อมความเข้าใจเรื่องการจัดซื้อจัดจ้างและสอดคล้องกับหลักการเรื่องความคุ้มค่า โปร่งใส มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และตรวจสอบได้ ของพระราชบัญญัติฯ ดังกล่าว

3.3 เพิ่มประสิทธิภาพและศักยภาพของสำนักงาน กกพ. ในการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน และรองรับภารกิจตามนโยบายรัฐบาลในอนาคต กกพ. จึงได้มีการปรับโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. โดยการจัดตั้งคณะทำงานบริหารการเปลี่ยนแปลง (Change Management Team) เพื่อวิเคราะห์วางแผนบริหารการเปลี่ยนแปลง ซึ่งรวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงระบบบริหารงานองค์กรที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับโครงสร้างองค์กร ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดให้มีการสื่อสารและบริหารการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรต่อผู้บริหารและเจ้าหน้าที่แล้ว โดยคาดว่าจะสามารถยกย่องระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานใหม่ได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3.4 พัฒนาระบบวิธีการสรรหาคัดเลือกบุคลากร โดย สำนักงาน กกพ. ได้มีการศึกษาและทบทวนผลการดำเนินงานที่ผ่านมา และเก็บข้อมูลมาวิเคราะห์ปรับปรุงวิธีการดำเนินการ เพื่อให้ได้มาซึ่งแนวทางการพัฒนาระบบวิธีการสรรหาคัดเลือกบุคลากรที่เหมาะสม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการยกย่องหลักเกณฑ์วิธีการคัดเลือกบุคลากร คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561

3.5 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการของสำนักงาน กกพ. โดยการสำรวจความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. เพื่อนำข้อเสนอแนะและความเห็นต่าง ๆ มาปรับปรุงการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการสำรวจความพึงพอใจฯ ดังกล่าว คาดว่าจะสามารถสรุปผลการประเมินฯ ได้ภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2561

3.6 สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน โดยจัดทำแผนการบริหารความเสี่ยงและการติดตามการดำเนินการตามแผนบริหารความเสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2561 เพื่อบริหารและจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อองค์กรด้านต่างๆ อาทิ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ และความเสี่ยงด้านการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย เป็นต้น นอกจากนี้ ในปี พ.ศ. 2561 ยังมุ่งเน้นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงภายในองค์กรทุกระดับ เนื่องจากการสนับสนุนจากทุกคนในองค์กรมีส่วนสำคัญอย่างมากในการจัดการความเสี่ยงและจะทำให้บรรลุเป้าหมายประจำปีได้ นอกจากนี้ ยังได้มีการพัฒนางานตรวจสอบภายในให้เป็นไปในมาตรฐานเดียวกัน พร้อมขยายขอบเขตการตรวจสอบให้ครอบคลุมภารกิจที่มีความเสี่ยงที่สำคัญ ได้แก่ 1) งานตรวจสอบโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ 2) งานตรวจสอบการควบคุมภายในระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ 3) งานประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายในเพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้บริหารของสำนักงาน กกพ. และ กองทุนฯ 4) งานจัดสัมมนาให้ความรู้เกี่ยวกับงานตรวจสอบภายในให้กับผู้เกี่ยวข้อง และ 5) งานเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับงานตรวจสอบภายในและจัดทำสรุปผลการดำเนินงาน โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินงานต่าง ๆ ให้ครบทั้ง 5 งานให้แล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2561

4. การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัดรัฐจามจรี มีความล่าช้ากว่าแผนเดิมที่กำหนด เนื่องจากอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อกำหนดของผู้ว่าจ้าง (Term of Reference: TOR) และราคากลางงานก่อสร้างอาคาร ให้มีความครบถ้วนถูกต้องตามหลักวิชาการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างอาคารเป็นไปตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 เป็นไปด้วยความครบถ้วนถูกต้อง เพื่อใช้ในการให้บริการแก่ผู้ประกอบการพลังงาน ผู้มาติดต่อกับสำนักงาน กกพ. ได้อย่างเพียงพอและสามารถรองรับการบริการที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต ทั้งนี้คาดว่าจะเข้าสู่กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างอาคารในปี พ.ศ. 2562

2.2 การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายเงิน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

กกพ. คาดว่า ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 จะมีรายได้ทั้งสิ้นจำนวน 940.34 ล้านบาท สูงกว่ารายได้ที่ประมาณการไว้เมื่อต้นปีงบประมาณจำนวน 37.97 ล้านบาท โดยในส่วนของค่าใช้จ่ายงบประมาณได้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานตามกรอบงบประมาณที่ได้รับการอนุมัติจาก ครม. ซึ่งคาดว่าจะสามารถเบิกจ่ายงบประมาณ ผูกพันสัญญา ตลอดจนกันเงินเป็นภาระที่จำเป็นของสำนักงาน กกพ. ได้จำนวน 902.32 ล้านบาท ซึ่งในส่วนนี้ได้จัดสรรงบประมาณเพื่อสะสมสำหรับการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร เพื่อเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน ค่าควบคุมงานก่อสร้าง และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการตรวจสอบรับรองอาคารเขียวระดับ Leadership in Energy and Environmental Design (LEED) ไว้ด้วยแล้วจำนวน 151.60 ล้านบาท ซึ่งการกันเงินเพื่อจัดสรรเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรนี้เป็นไปตามที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556

สำหรับประมาณการเงินนำเงินส่งคลังในปีงบประมาณ 2561 มีจำนวนประมาณ 38.02 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2561) เทียบกับเมื่อปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ที่จำนวน 37.51 ล้านบาท ซึ่งเงินนำส่งคลังของสำนักงาน กกพ. จะประกอบไปด้วย รายได้ค่าธรรมเนียมฯ ที่จัดเก็บได้สูงกว่าประมาณการ เงินที่ประหยัดได้จากการทำโครงการยุทธศาสตร์ เงินเหลือจ่ายประจำปีและปีเก็รับคืน เงินเหลือจ่ายจากเงินกันไว้เบิกเหลือมปีก่อนปีงบประมาณ เงินจากดอกเบี้ยรับ ค่าปรับ และอื่นๆ รายได้อื่นๆ และผลต่างของภาษีมูลค่าเพิ่ม

ตารางที่ 2.19 : ผลการใช้จ่ายเงิน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 และงบประมาณรายจ่ายและโอนเปลี่ยนแปลง
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ประเภทรายจ่าย	งบประมาณ (ล้านบาท)		
	2560 ¹	2561	
		(ครม. อนุมัติ)	คาดการณ์ 30 กันยายน 2561
รายจ่ายด้านบุคลากร ²	236.63	290.66	270.66
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน ³	279.97	334.63	331.62
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน ⁴	236.37	156.97	189.65
รายจ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน ⁵	2.12	2.50	2.50
รายจ่ายกิจกรรมตามยุทธศาสตร์	89.47	94.20	26.85
รายจ่ายอื่นๆ ⁶	12.42	23.36	81.04
รวม	856.98	902.32	902.32

- ปี 2560 แสดงผลการใช้จ่ายเงินที่เกิดขึ้นจริง
- รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ
- รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค
- รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณา และเผยแพร่ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง
- รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม
- งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ค่าจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างอาคารสำนักงาน

บทที่ 3

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

3.1 กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

การจัดทำแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561-2564) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 สำนักงาน กกพ. ได้มีการวิเคราะห์ปัจจัยที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน สำหรับการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 นี้ จะเป็นการทบทวนสถานการณ์ปัจจุบันที่เกิดขึ้น เพื่อปรับแผนการดำเนินงานฯ ให้สอดคล้อง มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลชัดเจนมากยิ่งขึ้น แนวทางการจัดทำมีดังนี้

3.1.1 การประเมินสภาพแวดล้อมปัจจุบัน (SWOT) ประเมินปัจจัยแวดล้อมภายนอกจาก C-PESTEL Analysis ได้แก่ (1) ความต้องการและความคาดหวังของผู้รับบริการและผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย (Customer & Stakeholder: C) (2) สถานการณ์ทางการเมือง นโยบายรัฐ แผนชาติ (Political: P) (3) สถานการณ์และแนวโน้มเศรษฐกิจ (Economic: E) (4) สถานการณ์และแนวโน้มสังคม (Social: S) (5) การวิจัยและพัฒนาด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี (Technology: T) (6) สถานการณ์และแนวโน้มสิ่งแวดล้อมโลก (Environment: E) (7) สถานการณ์กฎหมาย แนวทางการขับเคลื่อนและการปฏิรูปด้านพลังงาน (Law: L) และประเมินปัจจัยแวดล้อมภายในจาก 7Ss ของ McKinsey ได้แก่ (1) กลยุทธ์องค์กร (Strategy) (2) ค่านิยมองค์กร (Shared Values) (3) โครงสร้าง (Structure) (4) ทักษะ (Skills) (5) บุคลากร (Staff) (6) ระบบงาน(System) (7) ลักษณะการทำงาน (Style) รวมทั้งได้นำความเห็นจากการสำรวจความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรภายใน และการประเมินผลการปฏิบัติงานตามแผนการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 วิเคราะห์ (TOWS) และสรุปได้ดังนี้

รูปที่ 3.1 : การวิเคราะห์ TOWS และกำหนดแนวทางทบทวนแผนดำเนินงานฯ ของสำนักงาน กกพ.

<p>ยุทธศาสตร์เชิงรุก (Aggressive) (SO)</p> <ul style="list-style-type: none">สร้างภารกิจกระบวนกรกำกับให้ชัดเจน โดดเด่น จากประโยชน์แผนปฏิรูป และ ความคาดหวังของ Stakeholders (การปรับโครงสร้างและกำกับดูแลอัตราค่าบริการพลังงาน พัฒนาการจัดการข้อมูลเพื่อใช้ในการกำกับ บูรณาการเพิ่มประสิทธิภาพงานกำกับ พัฒนา มาตรฐานและการให้บริการ และยกระดับการตรวจติดตาม)พัฒนาระบบหลักเกณฑ์การกำกับ ให้รองรับสภาพธุรกิจและการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน ที่เปลี่ยนแปลงไป (พัฒนาศึกษาและออกหลักเกณฑ์การกำกับนวัตกรรมใหม่ๆ เน้นบทบาท ที่ปรึกษาด้านการกำกับ เพิ่มการแข่งขันด้วยรูปแบบและกระบวนการโปร่งใส)เร่งรัดบทบาทสำนักงาน สกพ. ประจำเขตให้สนับสนุนการกำกับฯ ตามแผนปฏิรูปพลังงานยกระดับบทบาท คพข. ให้เป็นกลไกของคณะกรรมการภาคประชาสังคมและสนับสนุนการ มีส่วนร่วมตามแผนปฏิรูปฯสนับสนุนธุรกิจพลังงานทดแทนที่รองรับเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต ด้วยยุทธศาสตร์ และแผนงานกองทุนฯ ผ่านกลไก 97 (3) (4) และ (5)	<p>ยุทธศาสตร์การป้องกันตัว (Defensive) (ST)</p> <ul style="list-style-type: none">เพิ่มบทบาทด้านวิชาการ เสนอแนะหรือให้ความเห็นในเชิงการกำกับสู่ สาธารณะ /ปรับปรุงกฎระเบียบหลักเกณฑ์ให้เกิดความเป็นธรรมตามแผน ปฏิรูปปรับกระบวนการสื่อสารและให้ความรู้ความเข้าใจให้ตอบสนองผู้มีส่วนได้ เสียเชิงบูรณาการมากขึ้นเสริมสร้างเครือข่ายระหว่างประเทศ เพิ่มศักยภาพการจัดการพลังงาน จาก ASEAN ผ่าน APG และ TAGP
<p>ยุทธศาสตร์การพัฒนาองค์กร (WO)</p> <ul style="list-style-type: none">พัฒนาระบบสารสนเทศให้ทันสมัยและข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ และจัดเก็บข้อมูล/ระบบ ร้องเรียนแบบบูรณาการ รองรับการปฏิรูปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศปรับเพิ่มกระบวนการ RIA /การรับฟังความเห็น ให้ความสำคัญและดำเนินการอย่างเป็น ระบบ สร้างความโปร่งใสเป็นธรรมพัฒนางานกองทุนฯ ให้ตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียในด้านการบริการ กระบวนการเบิกจ่าย และติดตามประเมินผล และแนวทางการจัดสรรเงินจัดสรร เงินกองทุนฯ เพื่อแผนพัฒนาชุมชนระยะยาวรองรับแผนปฏิรูปพัฒนากระบวนการทำงานภายใน (สื่อสารและกระบวนการงาน) ปรับรูปแบบการถ่ายทอด สื่อสารเป้าหมายแจกแจงกระบวนการทำงาน direction ให้ชัดเจน เพื่อรองรับนโยบาย ปฏิรูป	<p>ยุทธศาสตร์ประคองตัว/ถอย (WT)</p> <ul style="list-style-type: none">กำหนดขั้นตอนและกระบวนการออกหลักเกณฑ์ให้ชัดเจน ให้ผู้ได้รับ ผลกระทบมีโอกาสเสนอความเห็นมากขึ้น

3.1.2 สภาพแวดล้อมปัจจุบันที่มีผลกระทบต่อการจัดทำแผนการดำเนินงาน

1) ร่างยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 - 2580) มีเป้าหมายให้เป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง เกิดความมั่นคงโดยสร้างความสามารถในการแข่งขัน สังคมมีความเสมอภาคเป็นธรรมปลอดภัยจากภัยและการเปลี่ยนแปลง มีความมั่นคงของอาหาร พลังงานและน้ำ รวมถึงเกิดความมั่งคั่ง ด้วยเศรษฐกิจไทยขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ประเทศสามารถแข่งขันได้ในระบบเศรษฐกิจ มีความสมบูรณ์ของทุนที่จะสร้างการพัฒนาต่อเนื่องพัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างรายได้ระดับสูง และมีความยั่งยืนด้วยการพัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างรายได้ระดับสูง และสร้างความสุขของคน มีการผลิตและการบริโภคเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มุ่งประโยชน์ส่วนรวมอย่างยั่งยืน โดยมียุทธศาสตร์ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ได้แก่ ยุทธศาสตร์ที่ 2 เน้นการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่ง ความมั่นคงและพลังงาน ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ และการวิจัยและพัฒนา ในขณะที่ยุทธศาสตร์ที่ 5 จะสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การพัฒนาและใช้พลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม การพัฒนาและใช้พลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม การร่วมลดปัญหาโลกร้อนและปรับตัวให้พร้อมกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

2) แนวทางในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan) ของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP ฉบับใหม่) วัตถุประสงค์เพื่อปรับข้อมูลให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่มีสถานการณ์การใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป จากคำพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ใช้จัดทำแผน PDP2015 ซึ่งมีหลักการดังนี้ (1) ด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า คำนึงถึงระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ มีการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง (Fuel Diversification) ผลิตไฟฟ้าเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง มีโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสมรองรับเกิดเหตุวิกฤตด้านพลังงาน พัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า Smart grid รองรับการพัฒนาระบบไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (Decentralized Generation: DG) (2) ด้านเศรษฐกิจ คำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ต้นทุนต่ำ ลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้าและไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมในระยะยาว ปรับปรุงบริหารจัดการต้นทุนผลิตไฟฟ้าของประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ ตาม Merit Order และ (3) ด้านสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ตามพันธสัญญา ส่งเสริมระบบไฟฟ้าแบบ Micro Grid ในพื้นที่ห่างไกล พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม หรือ EEC ใช้ทรัพยากรในพื้นที่ให้เกิดประโยชน์สูงสุดและลดภาระลงทุนระบบส่งไฟฟ้า และส่งเสริมประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้า และส่งเสริมให้ตอบสนองด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Response)

3) ทิศทางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) (แผนฯ 12) กลยุทธ์ของแผนฯ 12 จะมีการส่งเสริมการวิจัยและพัฒนา และใช้พาณิชย์ดิจิทัลพัฒนาความสามารถในการแข่งขันของผู้ประกอบการ รวมถึงการปรับโครงสร้างพื้นฐานและการผลิตโดยเฉพาะในภาคการเกษตรเพื่อสร้างความมั่นคงด้านอาหารและพลังงาน และพัฒนาศักยภาพคนทุกช่วงวัย ยกกระดับคุณภาพและปฏิรูปการจัดการและคลังด้านการศึกษา และระบบการเรียนรู้ และอีกมิติหนึ่งที่สำคัญ คือ เน้นการลดความเหลื่อมล้ำทางสังคม ยกย่องรายได้ สร้างโอกาสอาชีพ และจัดให้มีการบริการทางสังคมและสวัสดิการพื้นฐาน นอกจากนี้ การรองรับการเชื่อมโยงภูมิภาคและความเป็นเมืองก็เป็นพันธกิจสำคัญ โดยต้องเตรียมความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐาน การขนส่งและโลจิสติกส์ จัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ในด้านความเจริญควบคู่กับการเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม แนวทางของแผนฯ 12 เน้นการใช้ประโยชน์จากทุนธรรมชาติ สร้างระบบหมุนเวียนวัสดุที่ใช้แล้ว ส่งเสริมผู้ประกอบการให้ปรับระบบห่วงโซ่คุณค่าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (Green Value Chain) และมีกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนกลยุทธ์ข้างต้น ได้แก่ การบริหารราชการแผ่นดินที่มีประสิทธิภาพที่โปร่งใส บุคลากรมีศักยภาพ ยึดหยุ่นพร้อมรับมือการเปลี่ยนแปลง และมีระบบตรวจสอบที่ไว้วางใจได้

4) แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ดำเนินการภายใต้พื้นฐานแนวคิดหลักที่สำคัญตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560 ได้แก่ ธรรมาภิบาล ความสุจริต และสิทธิมนุษยชน พร้อมทั้งน้อมนำปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงมาประยุกต์ใช้ให้เกิดผลในทางปฏิบัติ โดยสำนักงาน กกพ. ได้ตระหนักถึงการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องและใช้เป็นแนวทางประกอบการทบทวนแผนการดำเนินงานฯ เพื่อให้สอดคล้องและเหมาะสมตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ทั้งนี้ สรุปประเด็นที่เกี่ยวข้องได้ดังนี้ (1) ด้านการบริหารจัดการพลังงานของประเทศ ในประเด็นปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน เพื่อปรับบทบาทและโครงสร้างให้สอดคล้องตามการปฏิรูป สร้างกติกา

(Code of Conduct) กำหนดขอบเขตการปฏิบัติงานระหว่างงานนโยบาย กำกับ และปฏิบัติ รวมถึงการสร้าง one-stop-service โรงไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม พัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ โดยพัฒนาระบบฐานข้อมูลพลังงานประเทศ (Big Data) ให้มีความสมบูรณ์บูรณาการเชื่อมโยงข้อมูลทุกหน่วยงานภายใต้ระบบเดียวกัน รวมถึงสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน มีการพัฒนากลไกการมีส่วนร่วมในโครงการพัฒนาที่สำคัญของรัฐบาลเพื่อให้เกิดการยอมรับของภาคประชาชน (2) ด้านไฟฟ้าในประเด็นการปฏิรูปโครงสร้าง PDP ฉบับใหม่ การส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน รวมถึงศึกษาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานเพิ่มเติม และการปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า เพื่อบูรณาการหน่วยงานกิจการไฟฟ้าเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการไฟฟ้าและการลงทุนของประเทศ ส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access (TPA) ของระบบส่งและระบบจำหน่าย และส่งเสริมกิจการจำหน่ายเพื่อเพิ่มบทบาทภาคเอกชนและส่งเสริมให้มีการแข่งขันมากขึ้น (3) ด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ในประเด็นการพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ ให้มีการจัดการต่อเนื่องไม่หยุดชะงัก ใช้โครงสร้างพื้นฐานพลังงานที่เกี่ยวข้องให้เกิดประโยชน์สูงสุด ส่งเสริมการแข่งขัน และสร้างโอกาสให้ประเทศไทยกลายเป็น Regional LNG Trading Hub (4) ด้านพลังงานทดแทน ในประเด็นปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล แนวทางส่งเสริมและขจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า แก้ปัญหาด้านขยะและสนับสนุนการเพิ่มรายได้กับชุมชน การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี โดยปรับปรุงกฎหมาย กำหนดมาตรการสนับสนุนการติดตั้ง และมีระเบียบที่สนับสนุนติดตั้งโซลาร์รูฟ (5) ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรม และโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน ในประเด็นการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย และการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน

3.2 แผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1) กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. สะท้อนต้นทุน เป็นธรรม โปร่งใส และรองรับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป
2. ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า
3. การกำกับมีมาตรฐานและให้บริการ ทัวถึง ยั่งยืน และปลอดภัย

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563
2. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่ อัตราไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ อัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicles: EV) และอัตราค่าบริการการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน หรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงาน
3. อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติประเภทขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อและค่าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
4. คู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ
5. แผนปฏิบัติการด้าน Big Data Analytic ระยะที่ 1 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้
6. แนวทางการกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework)
7. มาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak
8. ความพร้อมให้บริการออกไปอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) ได้เต็มรูปแบบภายในปี พ.ศ. 2563
9. ร่างระเบียบการเป็นหน่วยตรวจสอบตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ
10. สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ให้บริการอย่างทั่วถึง รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ระดับความสำเร็จการประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563
2. ระดับความสำเร็จการประกาศอัตราค่าบริการก๊าซฯ ประเภทขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ และค่าปลีก
3. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานด้าน Big Data Analytic ระยะที่ 1 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้
4. ระดับความสำเร็จการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าประเภทก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ชยะและเชื้อเพลิงอื่นๆ
5. ระดับความสำเร็จในการอนุมัติและอนุญาตแบบ OSS ตามแผนปฏิรูปด้านพลังงาน

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า

1.1 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563 เป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 และเตรียมจัดทำแนวทางสื่อสารประชาสัมพันธ์สร้างความรู้ความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวเมื่อมีการประกาศหลักเกณฑ์ฯ แล้ว

1.2 จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ อัตราค่าบริการสำหรับ EV อัตราค่าบริการการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน หรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงาน

2. ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซธรรมชาติ

2.1 กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามโครงสร้างที่ได้รับความเห็นชอบ สำหรับใบอนุญาตค่าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินงานต่อเนื่องจากปีงบประมาณที่แล้ว (พ.ศ.2561) ในการดำเนินโครงการวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) และศึกษาแนวทางปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ

3. พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ประกอบการวางแผนและกำกับ

3.1 จัดทำคู่มือการจัดการรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติและสร้างฐานข้อมูล (Database) จากคู่มือการจัดการรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้าสำหรับการกำกับค่าไฟรอบถัดไป เพื่อติดตามสถานะการเงิน ข้อมูลทางบัญชี พร้อมกับเตรียมระบบรองรับการจับเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้า ระยะที่ 1 และข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด พ.ศ. 2558-2579 โดยผู้เชี่ยวชาญจะศึกษาและทบทวนแนวทางการจัดตั้งศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ พร้อมทดลองการพยากรณ์ด้วยแบบจำลองที่พัฒนาโดยนักวิจัยไทย และมีระบบจัดการข้อมูลการผลิตของผู้ผลิตไฟฟ้านอกสัญญาเพื่อใช้เองหรือจำหน่ายไฟฟ้าตรงไม่ขายเข้าระบบการไฟฟ้า (Independent Power Supply: IPS) แบบ Near real time

3.2 ดำเนินงานตามนโยบายรัฐในการบริหารจัดการข้อมูลด้านพลังงานของประเทศไทยที่มีจำนวนมหาศาล (Big Data Analytic) ในส่วนข้อมูลที่เกี่ยวข้องการกำกับด้านความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้ ซึ่งในปีพ.ศ. 2562 สำนักงาน กพพ. กำหนดจัดทำแผนดำเนินงานในภาพรวมให้ชัดเจน พร้อมกับประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อหารือแนวทางการทำงานร่วมกัน และกำหนดแผนปฏิบัติการและกำลังคนได้ต่อไป

4. ยุทธศาสตร์การกำกับศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO) และเตรียมการรองรับส่วนของก๊าซธรรมชาติ (อนาคต) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลง

4.1 ศึกษาแนวทางการกำกับศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับนโยบายการเปิดเสรีของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ดำเนินการโครงการต่อเนื่องเพื่อศึกษาการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework)

5. มีมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak

5.1 ดำเนินการทบทวนมาตรการและการกำหนดมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response: DR) ในรูปแบบมาตรการที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Critical Peak Pricing: CPP) ในฤดูร้อน (ช่วงเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2562) รวมถึงจัดทำร่างหลักเกณฑ์สำหรับผู้รวบรวมการลดการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) และรับฟังความเห็น

6. ยกระดับการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (Post Audit)

6.1 กำหนดตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าประเภทก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะและเชื้อเพลิงอื่นๆ รวมทั้งจัดทำฐานข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตที่ตรวจติดตาม และพัฒนาหลักเกณฑ์การตรวจติดตามผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่อยู่ระหว่างปรับปรุง

7. พัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ฯ

7.1 ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการพลังงาน และทบทวนระเบียบหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน กกพ. ได้ออกไปแล้ว และปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพในการกำกับกิจการพลังงาน

7.2 ดำเนินงานรองรับแผนปฏิรูปพลังงานในการเตรียมหารือร่วมกับหน่วยงานเพื่อกำหนดกติกาขอบเขตปรับแก้กฎหมาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อลดความซ้ำซ้อนการทำงาน (Code of Conduct) ในการปรับลดระยะเวลาอนุมัติและอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อให้สำนักงาน กกพ. สามารถให้บริการออกใบอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service : OSS) ได้เต็มรูปแบบภายในปี พ.ศ. 2563

8. ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับไปสู่ภูมิภาค

8.1 จัดให้อบรมบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตในการตรวจติดตาม Post Audit การดำเนินงานของกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ เป็นต้น

8.2 กำหนดแนวทางและจัดหาสถานที่ทำการของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เป็นการถาวร เพื่อการให้บริการในส่วนภูมิภาคอย่างทั่วถึง รวดเร็ว และรองรับการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องตามแผนปฏิรูปพลังงาน

2) ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. การกำกับทันสมัย กว้างขวางมีความเท่าทันเท่าเทียม เป็นมาตรฐานสากล รองรับนวัตกรรมใหม่ด้านพลังงาน
2. ผู้ใช้พลังงานได้ประโยชน์สูงสุด

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. แนวทางการกำกับการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block Chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย
2. สนับสนุนการจัดหารับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามนโยบายรัฐและแผนปฏิรูปพลังงาน
3. กรอบการสนับสนุนโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ
4. แนวทางการส่งเสริมและจัดหาระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ระยะที่ 1 และ TPA สำหรับระบบส่งและระบบจำหน่าย

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานจัดหารับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามแผน AEDP2015
2. ระดับความสำเร็จการจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ส่งเสริมการแข่งขันด้านพลังงาน

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. พัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรม และเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

1.1 ศึกษาแนวทางการกำกับรูปแบบทางธุรกิจด้านพลังงานตามนวัตกรรมและเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป ภายใต้พระราชบัญญัติฯ โดยในปีที่กำหนดศึกษาความเป็นไปได้ในแนวทางกำกับการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block Chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย นอกจากนี้ ตามแนวทางดำเนินงานแผนปฏิรูปด้านพลังงานสำนักงาน กกพ. ยังร่วมในคณะกรรมการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย ซึ่งคณะกรรมการฯ มีหน้าที่ศึกษาโอกาสการส่งเสริมผลิต EV และชิ้นส่วนเชิงพาณิชย์ในไทย กำหนดเป้าหมาย EV ระยะสั้น ปานกลาง ระยะยาว และจัดทำแผนปฏิบัติการและติดตามประเมินผลรวมทั้งคณะอนุกรรมการภายใต้ กกพ. เพื่อการศึกษาโอกาสความเป็นไปได้การส่งเสริมการอุตสาหกรรมการผลิต (Energy Storage System: ESS) และจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรม ESS ประเภทแบตเตอรี่ตามแผนปฏิรูปอีกด้วย

1.2 พัฒนาหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยกำหนดปรับปรุงคู่มือแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาต และรายการเอกสารประกอบที่เกี่ยวข้อง เช่น คำขอรับใบอนุญาต รับแจ้งเริ่ม ประกาศ คำชี้แจง เป็นต้น เพื่อสอดคล้องกับการพัฒนาการดำเนินงานออกใบอนุญาตแบบ OSS รวมทั้ง พัฒนาระบบคู่มือทางอิเล็กทรอนิกส์ในรูปแบบมัลติมีเดียอย่างต่อเนื่อง เช่น แผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic) และปรับเนื้อหาให้สอดคล้องการดำเนินงานออกใบอนุญาตแบบ OSS

2. มุ่งเน้นบทบาทที่ปรึกษาด้านการกำกับกิจการพลังงานเพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน

2.1 สนับสนุนการศึกษาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการให้ความเห็นประกอบการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วมตามแนวทางการปฏิรูปพลังงาน

3. สนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยนวัตกรรมและงานวิจัยด้านไฟฟ้าผ่านกลไกกองทุนฯ 97 (4) แห่งพระราชบัญญัติฯ

3.1 จัดทำกรอบการสนับสนุนโครงการมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่มีเป้าหมายสอดคล้องกับนโยบายภาครัฐและยุทธศาสตร์การพัฒนาไฟฟ้าของประเทศ ในการศึกษา วิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

4. เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน ด้วยรูปแบบและกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่ไม่กีดกัน และทบทวนเงื่อนไขการอนุญาต

- 4.1 ดำเนินงานตามแผนการปฏิรูปพลังงานด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน ดังนี้

1) จัดหาไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ชยะชุมชนและศึกษาแนวทางการออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานชยะตามความพร้อมของแต่ละท้องถิ่น โดยไม่รอประกาศเป็นรอบๆ และปรับปรุงหลักเกณฑ์ระเบียบให้ดำเนินโครงการพลังงานจากชยะให้คล่องตัวและรวดเร็ว

- 2) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลจากสัญญาแบบ Non-Firm เป็น Firm

3) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาล (โครงการพระราชรัฐ 300 เมกะวัตต์ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเปิดการรับซื้อไฟฟ้าประเภท VSPP Semi-Firm)

- 4) เตรียมความพร้อมในการออกมาตรการและระเบียบเพื่อสนับสนุนการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟเสรี

4.2 ดำเนินงานตามแผนการปฏิรูปพลังงานด้านไฟฟ้า ดังนี้

1) พัฒนากฎเกณฑ์การใช้โครงข่ายและเปิดการให้บริการโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม เตรียมการศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย การส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งและระบบจำหน่ายสำหรับบุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) และการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ภายใต้โครงการศึกษาการส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ระยะที่ 1

2) ดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน

5. สนับสนุนการพัฒนาและใช้ประโยชน์ในโครงข่ายพลังงาน

5.1 เตรียมความพร้อมในการดำเนินงานตามผลศึกษาตลาดซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเหลือตามนโยบายภาครัฐ

3) พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. คุ่มครองสิทธิประโยชน์ อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้
2. เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสาร สร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน
3. สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. แนวทางการยกเลิกหรือคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า
2. หลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน (ปรับปรุง)
3. คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ดำเนินงานในการจัดการเรื่องร้องเรียนอย่างมีประสิทธิภาพ
4. ระบบการจัดการเรื่องร้องเรียนมีความสมบูรณ์ดำเนินงานผ่านออนไลน์ได้
5. มีช่องทางคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานหลากหลายช่องทาง
6. กลุ่มเป้าหมายมีความรู้ความเข้าใจในด้านการกำกับกิจการพลังงานและด้านอื่นที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง
7. ดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) และ 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
8. สร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าผ่านโครงการของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ
9. บันทึกข้อตกลง (MoU) ร่วมกับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ และขอความคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ระดับความสำเร็จการมีหลักเกณฑ์การยกเลิก/คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า
2. ร้อยละความพึงพอใจต่อการสื่อสารงานกำกับดูแลกิจการพลังงานในด้านความเป็นธรรม ความโปร่งใส และความเข้าใจ
3. ระดับความสำเร็จการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียน
4. ระดับความสำเร็จของผลศึกษาการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ
5. ระดับความสำเร็จการดำเนินงานพัฒนาระบบสารสนเทศของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกที่มี ได้แก่ ระบบ (การจัดการร้องเรียน) และตัวขับเคลื่อน (คพข.)

1.1 ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกที่มี โดยติดตามประเมินผลประชาสัมพันธ์มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ และทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ศึกษาแนวทางการออกหลักเกณฑ์การยกเลิกหรือคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า

1.2 พัฒนาศักยภาพ อบรม แลกเปลี่ยนเรียนรู้ในด้านการกำกับกิจการพลังงานแก่คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3

1.3 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม และทบทวนการลดขั้นตอนการร้องเรียนอุทธรณ์

2. ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน

2.1 พัฒนาระบบจัดการข้อร้องเรียนครบวงจร (e-petition) ให้มีระบบร้องเรียนออนไลน์ ตามมาตรา 100 103 106 และ 108 แห่งพระราชบัญญัติฯ อย่างต่อเนื่อง และตรวจติดตามเรื่องร้องเรียน พร้อมลงพื้นที่ตรวจสอบข้อเท็จจริง เพื่อเร่งรัดผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียน พร้อมแก้ไขปัญหาให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด รวมทั้งสื่อสารให้ความรู้ด้านการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงานให้ครอบคลุมพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั่วประเทศ

3. พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย

3.1 พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย โดยจัดทำแผนสื่อสารและประชาสัมพันธ์ประจำปี ต่อยอดสัมพันธ์ภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้เสีย ขยายผลและสร้างภาพลักษณ์องค์กร บริหารประเด็นทั้งเชิงบวกและเชิงลบ ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ความเข้าใจในด้านการกำกับกิจการพลังงานและด้านอื่นที่เกี่ยวข้อง

4. ปฏิรูปการกำกับกิจการดำเนินงานกองทุนฯ ม.97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ

4.1 พัฒนาการกำกับกิจการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยติดตามประเมินผลและรายงานผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ พัฒนาบุคลากรกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศด้วยการจัดทำหลักสูตรพื้นฐานที่เกี่ยวข้องและสร้างเครือข่ายในพื้นที่ ส่งเสริมการดำเนินงานกองทุนฯ และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต รวมทั้งศึกษาทบทวนการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และปรับปรุงระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ คู่มือให้มีแนวทางปฏิบัติเหมาะสม สอดคล้องกับภารกิจของกองทุนแต่ละประเภท

5. เสริมสร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ด้วยเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97 (5) แห่งพระราชบัญญัติฯ

5.1 เสริมสร้างความรู้ความตระหนักการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า กำหนดแนวทางการเปิดรับโครงการตามมาตรา 97 (5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ที่สนับสนุนการให้ความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานในด้านต่างๆ เช่น อัตราค่าบริการไฟฟ้า หรือมาตรฐานสัญญาการให้บริการ เป็นต้น

6. งานสนับสนุนการจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines สำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียนด้าน Technical and Harmonization

6.1 ประชุมเครือข่ายคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่มที่ 1 (AWG1) ด้าน Technical and Harmonization เพื่อการจัดทำ Power Grid Framework Guidelines และเข้าร่วมประชุมร่วมกับ Special Task Force on the ASEAN Power Grid (APG STF) Guidelines เพื่อการเชื่อมโยงโครงข่ายอาเซียน ภายใต้โครงการนำร่องการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าลาว-ไทย-มาเลเซีย (LTM-PIP) ระยะที่ 1 ด้าน Technical and Harmonization

7. เสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล

7.1 สนับสนุนความร่วมมือด้านวิชาการและการสร้างเครือข่ายระหว่างประเทศ โดยจัดทำบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Understanding : MoU) กับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน และฝึกอบรมแก่คนกำกับเพื่อเพิ่มพูนศักยภาพ โดยมีเป้าหมายการจัดทำ MOU อย่างน้อยปีละ 1 ฉบับ (หน่วยงานหรือประเทศที่คาดว่าจะจัดทำความร่วมมือและลงนามใน MoU ได้แก่ สถาบัน Industrial Technology Research Institute of Taiwan หรือ ITRI หน่วยงาน Energy Regulators Regional Association หรือ ERRA หน่วยงาน Bhutan Electricity Authority Royal Government of Bhutan หน่วยงาน Electricity market development research and Training Electricity Regulatory Authority of Vietnam)

4) องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

เป้าประสงค์ตามยุทธศาสตร์

1. บุคลากรมีศักยภาพสูง มีสหวิทยาการ มีความพร้อม และ ยืดหยุ่น
2. เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับฯ ของประเทศ มีวัฒนธรรม KM มุ่งงานวิจัย
3. มีระบบการบริหารงานได้มาตรฐาน

เป้าหมายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. บุคลากรมีความรู้สหวิทยาการสามารถใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน
2. ความพึงพอใจต่อสำนักงาน กกพ. ของบุคลากรภายใน
3. ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไปสู่การเป็น Smart office
4. ฐานข้อมูลด้านกำกับกิจการพลังงานสามารถสนับสนุนหน่วยงานภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้องได้
5. ระบบการบริหารงานมีการปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพและได้ประสิทธิผล
6. กองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ มีการบริหารจัดการที่สามารถตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ตัวชี้วัดความสำเร็จ

1. ร้อยละความผูกพันของบุคลากรที่มีต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. ร้อยละความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการกกพ.

กลยุทธ์และการดำเนินงาน

1. ยุทธศาสตร์การพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากร ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล มุ่งสู่วัฒนธรรมการทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น และเสริมสร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันในทุกระดับ

1.1 พัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงานสอดคล้องกับแผนนโยบาย Energy 4.0 ด้วยการอบรมพัฒนาศักยภาพแบบเจาะจง และอบรมวางรากฐานการบริหารสายอาชีพในการเติบโตอย่างยั่งยืน เติริมความพร้อมสำหรับผู้ผู้นำในอนาคตทั้งด้านสมรรถนะ การเป็นแบบอย่างที่ดี การเปลี่ยนแปลงภาวะผู้นำ และสร้างเสริมพัฒนาศักยภาพสมรรถนะบุคลากรอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงาน (Capacity Building) การสนับสนุนทุนการศึกษา เป็นต้น รวมทั้ง จัดทำแผนและกิจกรรมเพื่อส่งเสริมวัฒนธรรมและเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันในสำนักงาน กกพ. มุ่งสู่วัฒนธรรมการทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น

2. สร้าง Smart Office พัฒนาระบบการจัดการข้อมูล (Management Information System : MIS) เพื่อใช้วิเคราะห์และตัดสินใจ และสนับสนุนการทำงาน

2.1 พัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) โดยปรับปรุงกระบวนการจัดการเอกสารและข้อมูลงานตรวจสอบภายใน และงานบริหารจัดการสัญญา

2.2 คู่มือระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ โดยจัดทำระบบการรายงานข้อมูลสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหารให้สอดคล้องกับภารกิจและบริบทที่เปลี่ยนแปลง

2.3 จัดทำแผนดำเนินงานเพื่อปรับปรุงฐานข้อมูลด้านกำกับกิจการพลังงาน สนับสนุนหน่วยงานภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้อง รวมถึงเพิ่มการเชื่อมโยงข้อมูลในรูปแบบการบริการข้อมูลระหว่างเครือข่าย (Web service) และสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบ Big Data

2.4 ปรับปรุงและพัฒนาาระบบสารสนเทศการบริหารงานบุคคล (HRIS) ต่อเนื่อง ให้มีระบบรองรับการสมัครงานออนไลน์ด้วยระบบ HRIS และปรับปรุงฐานข้อมูลด้านทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับสถานการณ์

3. ระบบสารสนเทศ (IT Infrastructure) เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคงและปลอดภัยจากอันตรายในโลกไซเบอร์ (Cyber Threats)

3.1 คู่มือด้านเทคโนโลยีสารสนเทศให้มั่นคงปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์ต่อเนื่อง และปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ด้วยการจัดซื้ออุปกรณ์แม่ข่ายและเครือข่ายสำหรับสำนักงาน ส่วนกลางและเขตทดแทนอุปกรณ์ซึ่งหมดอายุ ระหว่างยังไม่ย้ายสำนักงาน กกพ. แห่งใหม่ และพัฒนาระบบป้องกันข้อมูล (Enterprise Cloud Storage) ระยะที่ 2 ขยายให้ครอบคลุมสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

4. ยกระดับมาตรฐานองค์กรเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ คำนึงถึงสังคม สิ่งแวดล้อม ธรรมชาติ

4.1 พัฒนาการตามเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) อย่างต่อเนื่อง โดยจัดทำแผนพัฒนาองค์กรเพื่อยกระดับสู่การเป็นองค์กรที่เป็นเลิศ ตามเกณฑ์ PMQA ระดับพื้นฐาน (Basic) และดำเนินการตามแผนงานสร้างความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. ปรับปรุงระบบเทคโนโลยีและสารสนเทศรองรับการทำงานด้านบริหารพัสดุ ลดขั้นตอน เพิ่มประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ยังมีการเสริมสร้างประสิทธิภาพการบริหารทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่องในด้านปรับปรุงโครงสร้างและอัตราค่าจ้างที่เหมาะสมกับสถานการณ์ โดยจัดให้มีคณะทำงานบริหารการเปลี่ยนแปลง (Change Management Team) เพื่อสื่อสารและบริหารการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรต่อผู้บริหารและพนักงาน รวมถึงพัฒนาระบบการรับสมัครงานออนไลน์คัดเลือกบุคลากร และดำเนินงานตามแผนความก้าวหน้าในสายอาชีพ (Career Path Profile)

5. สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงการตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ.

5.1 นำระบบเทคโนโลยีและสารสนเทศมาช่วยจัดทำฐานข้อมูลรายงานผลการตรวจสอบภายในให้เป็นระบบ และเป็นประโยชน์ในเชิงบริหาร แลประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายในโดยผู้ประเมินอิสระจากภายนอก เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้บริหารในมาตรฐานของงานตรวจสอบภายใน

6. พัฒนาการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ให้ตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

6.1 พัฒนาประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนฯ จัดทำแผนพัฒนากองทุนฯ และประเมินผล กลั่นกรองแผนงาน และเสริมสร้างภาพลักษณ์และเผยแพร่การดำเนินงานของกองทุนฯ

6.2 พัฒนา ปรับปรุง ระบบสารสนเทศกองทุนฯ ในทุกระบบและเชื่อมโยงทั่วประเทศ ด้วยการพัฒนาระบบ ERP ให้ครอบคลุมกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศ และระบบสารสนเทศที่สนับสนุนการกำหนดพื้นที่ประกาศและการดำเนินงานกองทุน (GIS/e-fund)

(รายละเอียดแผนยุทธศาสตร์ฯ และแผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ตามภาคผนวกที่ 1)

3.3 ประมาณการรายได้ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 เท่ากับ **947.89** ล้านบาท จากการจัดเก็บค่าธรรมเนียม การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปีตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนด อัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 จำนวนรวม 947.86 ล้านบาท และประกาศ กกพ. เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560 จำนวนรวม 0.03 ล้านบาท

ตารางที่ 3.1 : แสดงรายละเอียดประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

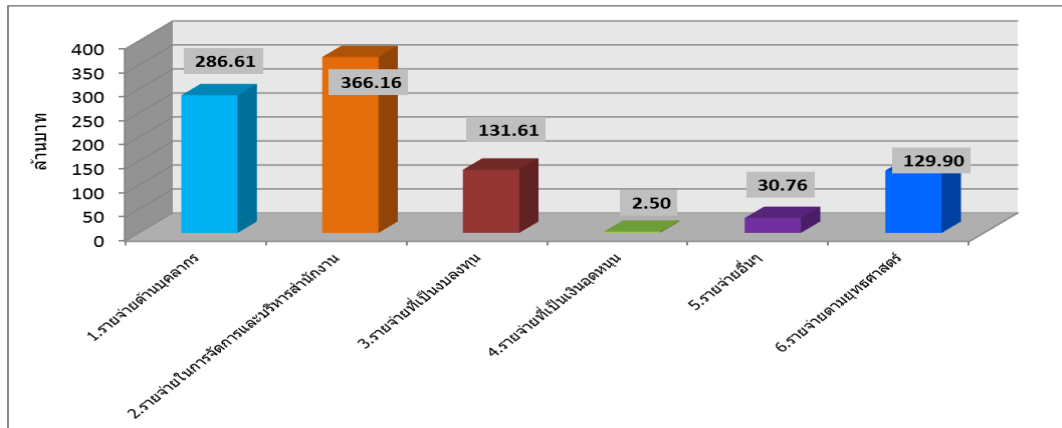
รายละเอียด	ปีงบประมาณ*		
	2560	2561	2562
1.ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต	4.01	0.60	1.14
1.1 ใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	3.79	0.30	0.71
1.2 การต่อ/ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	0.22	0.30	0.40
1.3 ใบอนุญาตหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า	-	-	0.03
2. ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี	862.36	889.77	936.58
2.1 ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการไฟฟ้า	608.82	633.14	668.78
2.2 ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ	253.54	256.63	267.80
3. รายได้อื่นๆ อันได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ.	13.51	12.30	10.17
3.1 ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	0.50	5.00	5.00
3.2 ดอกเบี้ยรับจากเงินฝากและรายได้อื่นๆ	13.01	7.00	5.17
รวมทั้งสิ้น	879.88	902.37	947.89

*หมายเหตุ: 1. ปี 2560 เป็นผลการจัดเก็บรายได้ที่เกิดขึ้นจริง
2. ปี 2561 เป็นประมาณการรายได้ที่ ครม. อนุมัติ
3. ปี 2562 เป็นประมาณการรายได้

3.4 งบประมาณรายจ่าย ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

กกพ. ได้จัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 เพื่อตอบสนองภารกิจงานภายใต้ยุทธศาสตร์ และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยได้กำหนดกรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายฯ จำนวน **947.54** ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายสำหรับบุคลากรวงเงิน 286.61 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจัดการและบริหารสำนักงานวงเงิน 366.16 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายลงทุนเพื่อจัดหาครุภัณฑ์และสิ่งก่อสร้าง วงเงิน 131.61 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนสนับสนุนกิจกรรม ภาคสังคม วงเงิน 2.50 ล้านบาท และรายจ่ายดำเนินงานยุทธศาสตร์วงเงินรวม 129.90 ล้านบาท ซึ่งรายจ่ายส่วนนี้ แบ่งออกเป็นภารกิจตามยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ประมาณ 90.90 ล้านบาท และภารกิจตามแผนปฏิรูปประเทศ ด้านพลังงาน ประมาณ 39.00 ล้านบาท และรายจ่ายในส่วนอื่นๆ ซึ่งรวมรายจ่ายการตรวจสอบรับรองอาคารเขียวระดับ LEED สำหรับการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร จำนวน 0.09 ล้านบาท

รูปที่ 3.2 : งบประมาณรายจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 แบ่งตามประเภทรายจ่ายของสำนักงาน



ตารางที่ 5.2 : การจัดสรรงบประมาณตามโครงการยุทธศาสตร์

(ล้านบาท)

ภารกิจตามยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน	90.90	ภารกิจตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน	39.00
1. โครงการการตรวจประเมินคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	5.00	1. โครงการจัดตั้งศูนย์การขอรับใบอนุญาตแบบครบวงจร (One Stop Service)	14.00
2. โครงการการตรวจสอบติดตามตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post-COD Audit) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ชยะ และเชื้อเพลิงอื่นๆ	10.00	2. โครงการศึกษาการปรับลดขั้นตอนและระยะเวลาการอนุมัติอนุญาต (One Stop Service)	5.00
3. โครงการพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า ระยะที่ 2	6.00	3. โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในแนวทางกำกับ การประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย	3.00
4. โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ	10.00	4. สนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล	5.00
5. โครงการติดตามประเมินผลเพื่อทบทวนมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย และประชาสัมพันธ์มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายใหญ่ (งานคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้า)	3.50	5. โครงการศึกษาการส่งเสริมและจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับกรส่งเสริมกิจการจำหน่ายไฟฟ้า (Retail) ระยะที่ 1	12.00
6. โครงการฝึกอบรมและศึกษาดูงานการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าและระบบบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้า	12.40		
7. โครงการส่งเสริมภาพลักษณ์และพัฒนาการสื่อสารงานกำกับ	40.00		
8. งานประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายใน	1.00		
9. งานปรับปรุงระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) เพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart office ปี 2562	3.00		

สัดส่วนงบประมาณรายจ่ายในรายการต่าง ๆ เมื่อเปรียบเทียบกับปีงบประมาณที่ผ่านมา รายจ่ายด้านบุคลากร ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 มีสัดส่วนลดลง ร้อยละ 1.39 เนื่องจากจะมีผู้เกษียณอายุการทำงาน อย่างไรก็ตาม งบประมาณ 2562 มีสัดส่วนร้อยละ 38.64 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 9.42 เนื่องจากมีภารกิจงานและค่าใช้จ่ายที่จำเป็นต้องดำเนินการมากขึ้นเพื่อรองรับกิจกรรมตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และภารกิจตามแผนยุทธศาสตร์ที่สำคัญ

ตารางที่ 5.3 : เปรียบเทียบงบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

รายละเอียดงบประมาณ	ปีงบประมาณ (ล้านบาท)				Δเปลี่ยนแปลง* (ร้อยละ)
	2561 ⁶		2562		
	วงเงิน	สัดส่วน (ร้อยละ)	วงเงิน	สัดส่วน (ร้อยละ)	
1.ประมาณการรายได้	902.37		947.89		5.05
2.ประมาณการรายจ่าย	902.32		947.54		5.01
2.1 รายจ่ายด้านบุคลากร ¹	290.66	32.21	286.61	30.25	-1.39
2.2 รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน ²	334.63	37.09	366.16	38.64	9.42
2.3 รายจ่ายที่เป็นงบลงทุนและเงินอุดหนุน ^{3/4}	159.47	17.67	134.11	14.15	-15.90
2.4 รายจ่ายกิจกรรม/งานยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน	94.2	10.44	129.9	13.71	37.90
2.5 รายจ่ายอื่นๆ ⁵	23.36	2.59	30.76	3.25	31.68
3.รายได้ส่งคลัง	0.05		0.35		

- หมายเหตุ: 1. รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์ของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ
 2. รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค
 3. รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง
 4. รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม
 5. งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศฯ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ค่าจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างอาคารสำนักงาน
 6. ประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่าย พ.ศ. 2561 เป็นงบประมาณ ครม. อนุมัติ

ทั้งนี้ การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร ซึ่งมีกรอบวงเงินงบประมาณรวม 831.42 ล้านบาท ปัจจุบันงานออกแบบดำเนินการแล้วเสร็จ ขณะนี้อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อกำหนดการจ้างและราคากลางงานก่อสร้างอาคาร คาดว่าจะเข้าสู่กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างงานก่อสร้างได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 โดยสำนักงานได้สะสมงบประมาณเพื่อการดังกล่าวตั้งแต่ปีงบประมาณพ.ศ. 2557 - 2561 ไว้แล้ว จำนวน 679.62 ล้านบาท ยังขาดงบประมาณอยู่จำนวน 151.80 ล้านบาท ยังต้องขอผูกพันงบประมาณต่อไป โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	แผนการขอผูกพันงบประมาณ (ล้านบาท)				การดำเนินการ
	งบประมาณ สะสมปี 2557-2561	งบประมาณ ปี 2562	งบประมาณ ปี 2563	รวม	
1. ค่าออกแบบ	18.67			18.67	ดำเนินการเสร็จแล้ว
2. ค่าประกวดแบบ	0.75			0.75	ดำเนินการเสร็จแล้ว
3. ค่าก่อสร้าง	650.00			650.00	อยู่ระหว่างตรวจสอบ TOR ราคากลาง
4. ค่าควบคุมงาน *	8.50		17.50	26.00	คิด 4 % ของงานก่อสร้าง
5. ค่าใช้จ่ายในการจ้างที่ปรึกษา ตรวจสอบ/รับรอง Leed	1.70	0.09	0.21	2.00	
6. อุปกรณ์เครื่องเสียงและภาพ ห้องประชุม			30.00	30.00	แยกการจัดซื้อ/จ้าง
7. ค่าอุปกรณ์ด้าน IT /ห้องserver			64.00	64.00	แยกการจัดซื้อ/จ้าง
8. ห้องศูนย์ข้อมูลพลังงาน			40.00	40.00	แยกการจัดซื้อ/จ้าง
รวม	679.62	0.09	151.71	831.42	

หมายเหตุ * ค่าควบคุมงาน คำนวณตามกฎกระทรวงการกำหนดอัตราค่าจ้างผู้ให้บริการงานจ้างออกแบบหรือควบคุมงานก่อสร้าง พ.ศ. 2560 ประกาศ ณ 23 สิงหาคม 2560 ปรับให้เป็น 4 % ของงานก่อสร้างที่มีความซับซ้อน

และกรณีที่สำนักงาน กกพ. มีเงินที่จะต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในระหว่างการดำเนินการก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรตามแผนที่ได้นำเสนอไว้ สำนักงาน กกพ. ขอนำเงินดังกล่าวกันเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ

นอกจากนี้ กกพ. มีการวางแผนทางการจัดตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13 เป็นการถาวร ซึ่งนอกจากสำนักงาน กกพ. ประจำเขต จะมีงานตามภารกิจหลักตามพระราชบัญญัติฯ แล้ว ยังต้องมีการเตรียมความพร้อมของสำนักงาน กกพ. ประจำเขตให้รองรับการบริการทั่วประเทศทั้งด้านบุคลากรและสถานที่ สำหรับภารกิจใหม่ในการให้บริการด้านการออกใบอนุญาตแบบเบ็ดเสร็จและครบวงจร (One Stop Service - OSS) ตามเป้าหมายของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ประจำ เขต เริ่มมีความไม่สะดวกในการให้บริการผู้ประกอบการและประชาชนที่มีจำนวนมากขึ้น และบางแห่งมีพื้นที่ทำการภายในที่คับแคบ และตั้งอยู่ในสถานที่ที่ไม่เหมาะสม เช่น บริเวณสถานีบริการน้ำมัน ดังนั้น การจัดหาที่สถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. ประจำเขตเป็นการถาวร นอกจากจะสามารถจัดสรรพื้นที่บริการฯ ได้อย่างเป็นสัดส่วนแล้ว ยังสนับสนุนเรื่องการเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์องค์กรกำกับให้เป็นที่รับรู้ในวงกว้าง เพื่อสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดแนวทางจัดหาสถานที่ทำการของสำนักงานประจำเขตเป็นการถาวร ไว้อย่างน้อย 3 เขตพื้นที่นำร่อง ด้วยวงเงินงบประมาณจำนวน 78.00 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นค่าออกแบบ ก่อสร้าง และ/หรือปรับปรุงอาคารสำนักงานเดิม แล้วแต่กรณี โดยจะมีการทำการสำรวจพื้นที่ที่เหมาะสม ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อหาพื้นที่ตั้งที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงาน

(รายละเอียดงบประมาณรายจ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ตามภาคผนวกที่ 2)

ภาคผนวก 1

[แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ.2561-2564)
และแผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562]

ยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ.2561-2564)

ยุทธศาสตร์ที่ 1 กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce)

มุ่งเน้นกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ พัฒนางานกำกับให้ทันสมัย เน้นการบังคับใช้ระเบียบหลักเกณฑ์ที่ออกโดย กกพ. และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ปรับโครงสร้างและพัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าบริการในกิจการพลังงานประเภทต่างๆ รวมทั้งพิจารณาอัตราค่าบริการพลังงานที่สอดคล้องกับการส่งเสริมการแข่งขัน ให้สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม รวมทั้งเตรียมความพร้อมในการศึกษาแนวทางการกำกับอัตราค่าบริการขนส่งน้ำมันทางท่อ และพัฒนาจัดการข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์งานในเชิงกำกับ

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) สะท้อนต้นทุน เป็นธรรม โปร่งใส และรองรับกับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป
- (2) ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า
- (3) หลักเกณฑ์การกำกับ ทัวถึง เท่าเทียม ยั่งยืน และมีมาตรฐาน พลังงานสะอาด

ตัวชี้วัด

- (1) อัตราค่าบริการที่เป็นธรรม (Affordable Prices)
- (2) อัตราค่าบริการโปร่งใส ตรวจสอบได้
- (3) การกำหนดอัตราค่าบริการเชื่อถือได้ มีคุณภาพ
- (4) ข้อมูลในการกำกับกิจการทันสมัย เชื่อถือได้
- (5) การส่งจ่ายไฟฟ้าเชื่อถือได้ มีเสถียรภาพ
- (6) การกำกับกิจการมีขั้นตอน กระบวนการเป็นที่ยอมรับ
- (7) ข้อร้องเรียนด้านการประกอบกิจการต่ำกว่ามาตรฐานลดลง
- (8) คุณภาพการให้บริการของผู้ประกอบการได้มาตรฐานสากล
- (9) การบริการ ตรวจติดตามด้านการกำกับฯ สามารถดำเนินการได้ทั่วประเทศ

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า
- (2) ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซ
- (3) ศึกษาและกำกับอัตราค่าบริการขนส่งน้ำมันทางท่อ
- (4) มีกลไกกำกับดูแลอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด
- (5) พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ฯ ประกอบการวางแผนและกำกับ
- (6) ยกระดับการกำกับศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO) และเตรียมการรองรับส่วนของก๊าซธรรมชาติ (อนาคต) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลง
- (7) บูรณาการกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับ และสร้างการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสีย
- (8) มีมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak
- (9) ยกระดับการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม (Post Audit)
- (10) พัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบกิจการตามหลักเกณฑ์ฯ
- (11) ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับไปสู่ภูมิภาค

ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

มุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรม และเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง การศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่จะมีการแข่งขันมากขึ้นด้วยกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่เป็นธรรม และทบทวนเงื่อนไขการอนุญาตให้รองรับสถานการณ์ปัจจุบัน สนับสนุนและส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้งส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ รองรับการแข่งขันเสรีในอนาคต

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) หลักเกณฑ์การกำกับ กฎ ระเบียบมีความเท่าทัน เท่าเทียม ได้มาตรฐานสากล
- (2) ผู้ใช้ไฟฟ้าได้ประโยชน์สูงสุด

ตัวชี้วัด

- (1) หลักเกณฑ์การกำกับกิจการได้รับการยอมรับว่าทันสมัย และเป็นธรรม โปร่งใส
- (2) ข้อเสนอแนะฯ ได้รับการยอมรับจากภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง
- (3) มีงานวิจัย/นวัตกรรม ใหม่ ๆ ด้านพลังงานทดแทน
- (4) การจัดหาพลังงานมีมาตรฐาน ประสิทธิภาพ เป็นที่ยอมรับ และเป็นตัวแบบศึกษาดูงาน
- (5) มีดัชนีชี้วัดการใช้ประโยชน์โครงข่ายพลังงาน

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) พัฒนาเทคโนโลยีใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรม และเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป
- (2) เพิ่มบทบาทการเสนอแนะเรื่องการลงทุนของกิจการผูกขาด เช่น โครงข่ายพลังงาน
- (3) สนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วย นวัตกรรม และงานวิจัยด้านไฟฟ้า ผ่านกลไกกองทุนฯ 97 (4)
- (4) เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน ด้วยกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่ไม่กีดกัน และทบทวนเงื่อนไขการอนุญาต
- (5) สนับสนุนการใช้ประโยชน์ในโครงข่ายพลังงาน

ยุทธศาสตร์ที่ 3 พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

มุ่งเน้นการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก พัฒนามาตรฐานการให้บริการ รายย่อย รายใหญ่ รวมทั้งสร้างความตระหนักรับรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียได้รับความเป็นธรรมและยอมรับการกำกับกิจการพลังงานเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ จะเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานเป็นตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุน และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรมเพื่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่างยั่งยืน ตลอดจนเสริมสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากต่างประเทศ โดยเฉพาะความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างอาเซียน เพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและสนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC)

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) คุ้มครองสิทธิประโยชน์ อย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้
- (2) เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสาร สร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน
- (3) สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน

ตัวชี้วัด

- (1) ผู้ได้รับผลกระทบฯ ยอมรับการทำงานคุ้มครองสิทธิประโยชน์อย่างกว้างขวาง
- (2) การจัดการข้อร้องเรียนได้รับการยอมรับ และเป็นตัวอย่างของประเทศ
- (3) มีพันธมิตรมากขึ้น และได้รับการยอมรับในการเข้าถึง เข้าใจ ทันทกรณี และ ทัวถึง
- (4) ผลงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการยอมรับและ เสริมกัน (Synergise) กับงานกำกับกิจการพลังงาน
- (5) มีองค์ความรู้ด้านการกำกับกิจการพลังงานข้ามพรมแดน

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกที่มี ได้แก่ ระบบ (การจัดการร้องเรียน) และกลไกขับเคลื่อน (คพข)
- (2) ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน
- (3) พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย
- (4) ปฏิรูปการกำกับการดำเนินงานกองทุนฯ ม.97 (3)
- (5) เสริมสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าด้วยเงินกองทุนฯ ตาม ม. 97 (5)
- (6) งานสนับสนุนการจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines สำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียน ด้าน Technical and Harmonization
- (7) เสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล

ยุทธศาสตร์ที่ 4 องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

มุ่งเน้นการเป็นสำนักงานที่มีสมรรถนะสูง โดยเสริมสร้างและเพิ่มศักยภาพบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีการทำงานร่วมกันเป็นทีมโดยมีเป้าหมายร่วมกัน รวมทั้งการพัฒนาปรับปรุงระบบฐานข้อมูลของสำนักงานให้สามารถเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการของประเทศ สามารถใช้ข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์และตัดสินใจในการทำงาน และมีระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่มั่นคงปลอดภัย รวมทั้งปรับปรุงระบบการบริหารงานให้ เป็นมืออาชีพ

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) บุคลากรมีศักยภาพสูง มีสหวิทยาการ มีความพร้อม และ ยืดหยุ่น
- (2) เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ มีวัฒนธรรม KM (Knowledge Management) มีงานวิจัย และพร้อมเสนอแนะแนวทางการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ
- (3) มีระบบการบริหารงานได้มาตรฐาน

ตัวชี้วัด

- (1) บุคลากรมีสหวิทยาการ และได้รับการยอมรับในความเป็นมืออาชีพ
- (2) ความพึงพอใจในข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานของผู้มีส่วนได้เสีย
- (3) องค์กรได้รับการรับรองมาตรฐานการดำเนินงาน

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) ยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล
- (2) เพิ่มศักยภาพ สมรรถนะบุคลากร
- (3) ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล มุ่งสู่วัฒนธรรมการทำงานเป็นทีมและยืดหยุ่น
- (4) เพิ่มศักยภาพบุคลากรและเสริมสร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันในทุกกระดับ
- (5) เป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการของประเทศ
- (6) สร้าง Smart Office พัฒนาระบบ MIS เพื่อใช้วิเคราะห์และตัดสินใจ และสนับสนุนการทำงาน
- (7) IT Infrastructure เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และมีความมั่นคง ปลอดภัยจาก Cyber Threats
- (8) ยกระดับมาตรฐานองค์กรตาม PMQA เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ คำนึงถึงสังคม สิ่งแวดล้อม ธรรมชาติ
- (9) สนับสนุนการบริหารความเสี่ยง-การตรวจสอบภายใน
- (10) พัฒนาการบริหารจัดการกองทุนฯ ม. 97(6) ให้ตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

แผนการดำเนินงาน ปีงบประมาณ 2562

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งบประม. ยุทธ 62 (ลบ.)	ผลคาดหวัง	ร่างตัวชี้วัดองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน	
				2561				2562				2563				2564									
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4						
1. กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce)	สะท้อนต้นทุนเป็นธรรมโปร่งใสและรองรับกับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป	1.1.1	ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า	1. ประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า 2561-2563 ตามกรอบนโยบาย กำกับผู้รับใบฯ กำหนดอัตราที่เหมาะสมเป็นธรรม																หลักเกณฑ์อัตราค่าไฟฟ้า 2561-2563 / ผู้รับใบฯประกาศอัตราค่าไฟฟ้าใหม่	1.1 % ความสำเร็จการประกาศหลักเกณฑ์อัตราค่าไฟฟ้า 61-63 + 1.2 % ความสำเร็จประกาศอัตราค่าบริการก๊าซฯ ผ่านท่อ+ค่าปลีก	ผก วก			
				1.1) ที่ปรึกษา Kick off โครงการฯ (Action Plans as of Nov 17)																					
				1.2) Final report : ผลการศึกษาและผลลัพธ์ทั้งหมด (รายงานสรุปสำหรับผู้บริหาร (Executive Summary) รายงานหลัก (Main Text) และภาคผนวก (Annex))																					
				1.3) กกพ.เห็นชอบผลศึกษา + ประกาศหลักเกณฑ์อัตราค่าไฟฟ้า 2561-2563 (*สงวน กกพ. กำหนดหลักเกณฑ์ไว้ ส่วนการประกาศอัตราใช้จริงต้องรอ PDP)																					
				1.4) Implement : สร้างความรู้ความเข้าใจ สื่อสารประชาสัมพันธ์																					
				2. ศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ ได้แก่																					
				2.1) อัตราไฟฟ้าสำหรับธุรกิจบนเกาะ / อัตราค่าบริการสำหรับ EV / อัตราค่าบริการการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน หรืออัตราอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการใช้บริการและรองรับระบบโครงข่ายพลังงาน (ให้รวมการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป) (ปฏิรูปด้านพลังงาน)																					
				(1.1) จ้างที่ปรึกษาโครงการฯ																					
				(1.2) Final Report																					
				(1.3) เตรียมร่างหลักเกณฑ์ฯ เสนอร่างหลักเกณฑ์ฯและรับฟังความคิดเห็น																					
		(1.4) เสนอ กกพ. ขอความเห็นชอบหลักเกณฑ์ฯ																							
		(1.5) ประกาศหลักเกณฑ์ฯ																							
		2.2) อัตราค่าไฟฟ้าและคุณสมบัติการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เชื่อมโยงกับโครงข่ายระหว่างประเทศ / อัตราค่าธรรมเนียมพิเศษการใช้ไฟฟ้า / อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า / อัตราค่าไฟฟ้าและคุณสมบัติการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ / อัตราค่าไฟฟ้าที่ส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าของประเทศนอกเหนือจากที่ได้ประกาศใช้																							
		(1.1) ศึกษาภายหลังจากโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า 2561-2563 แล้วเสร็จภายใน 1 ปี + หรือให้ชัดเจนด้านนโยบาย(หน่วยงานใดเป็นเจ้าภาพหลัก)																							
		1.1.2	□ ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซ	1. การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามโครงสร้างที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว แยกตามใบอนุญาต																	มีอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติฯ แยกตามใบอนุญาต	10.00	ก	ผก วก	
				(1.1) จัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (หลักเกณฑ์แล้วเสร็จ+อัตราระหว่างดำเนินการ)																					
				(1.2) เก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (หลักเกณฑ์+อัตราแล้วเสร็จ)																					
				(1.3) คำปลักก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซฯ																					
(1.4) ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซฯ (หลักเกณฑ์แล้วเสร็จ)																									
2. การศึกษาการกำหนดหลักเกณฑ์การใช้ท่อก๊าซธรรมชาติและสถานีรับ LNG สำหรับบุคคลที่สาม (TPA)																									
1.1.3	□ มีกลไกกำกับดูแลอัตราค่าบริการให้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด	2.1 จัดจ้างโครงการวิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA																	1) มีหลักเกณฑ์การใช้ท่อก๊าซฯ และสถานีรับ LNG สำหรับบุคคลที่สาม (TPA) 2) มีโครงสร้างอัตราค่าบริการก๊าซฯ ที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ		ก				
		3. ปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ																							
		3.1 โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่สอดคล้องกับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ																							
		1. การกำกับดูแลอัตราค่าบริการไฟฟ้า (การไฟฟ้า) ตามรอบการกำกับดูแล (revised ทุก 5 ปี) : ประสิทธิภาพการดำเนินงาน / การลงทุนในกิจการไฟฟ้าเป็นไปตามแผน / ฐานะการเงินตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า ทบทวนแนวทางการปรับวิธีจ่ายเงินชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านกลไกกองทุนฯ (พัฒนาติดตามการใช้จ่ายเงินชดเชย 97(1)) / การคิด Ft แนวใหม่สะท้อน USO (ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า การเดินเครื่องการส่งจ่ายไฟฟ้า(SO) และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ) / การรับซื้อไฟฟ้าที่ส่งผ่านค่าไฟฟ้าเป็นไปตามแผน (โรงไฟฟ้าเอกชน และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ) ค่าไฟฟ้าแยกตามพื้นที่ wheeling charge / ปรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารองรับระบบ IPS (รอโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า 61-63)																							
1.1) การไฟฟ้า 3 แห่ง ส่งข้อมูลประกอบการพิจารณาการกำกับในเรื่องที่เกี่ยวข้อง (Actions Plan as of Nov17)																									
1.2) ตรวจสอบข้อมูล การไฟฟ้า 3 แห่ง + ประชุมร่วม																									
1.3) เสนอขอเสนอในการทบทวนในเรื่องที่เกี่ยวข้อง ต่อคณะอนุกรรมการฯ และ กกพ.																									
1.4) ทำหนังสือแจ้งมติ กกพ. ให้การไฟฟ้า																									
1.2 ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพการลงทุนมีความคุ้มค่า	1.2.1	พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ประกอบการวางแผนและกำกับ	1. การศึกษาวิเคราะห์แนวทางการปฏิบัติทางการบัญชีและการเงิน และรายงานงบการเงินเพื่อการกำกับดูแลอัตราค่าบริการพลังงาน																มีร่างคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า		ก				
			1.1) จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า : ทาร่วมกับ 3 การไฟฟ้า																						
			1.1.2) จัดทำเกณฑ์การจัดสรรรายได้ ต้นทุน จัดทำเกณฑ์การจัดสรรสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้น / จัดทำเกณฑ์การจัดสรรสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้น / รายละเอียดประกอบการจัดทำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ / รายละเอียดประกอบการจัดทำงบแสดงฐานะการเงิน /																						
			1.1.3) เสนอคณะทำงานฯ พิจารณารายละเอียดร่างคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า																						
			1.1.4) เสนอคณะอนุกรรมการฯ พิจารณาร่างคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า																						
			1.1.5) เสนอ กกพ. พิจารณาร่างคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า																						
			1.1.6) ประกาศใช้ร่างคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า																						
			1.2) จัดทำคู่มือการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ																						

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งปมยุทธ 62 (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน								
				2561				2562				2563				2564																
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4													
1. กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce)	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)																	62 (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน								
				1.2 ระบบพลังงานมั่นคง มีเสถียรภาพ การลงทุนมีความคุ้มค่า	1.2.1 พัฒนาการจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ ประกอบการวางแผนและกำกับ	1. จัดทำฐานข้อมูลราคาเชื้อเพลิงและข้อมูลทางการเงินเพื่อใช้ในการวิเคราะห์อัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ																						มีหลักเกณฑ์การบัญชีและการเงินกิจการก๊าซฯ	ทส	กอ		
						1.1) จัดทำ/สร้างฐานข้อมูล Database จากคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า สำหรับการกำกับค่าไฟรอบถัดไป																							รายงานข้อมูลพลังงานเพื่อการกำกับ	วก		
						3. จัดทำรายงานข้อมูลพลังงาน (งานประจำ)																							มีศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้าและข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงาน	วก	ทส	
						2. การพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลพลังงานไฟฟ้าและข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด พ.ศ. 2558-2579 (พัฒนาพยากรณ์ทั้งด้าน Demand Supply และพัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงาน)																										
						2.1) โครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า+รวบรวมข้อมูลการผลิตจากหน่วยงานต่างๆ (งานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า ระยะที่ 1) (RE)																							6.00			
						2.2) ผู้เชี่ยวชาญศึกษาและ review แนวทางการจัดตั้งศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์จากปี 61 พร้อมทดลองการพยากรณ์ด้วยแบบจำลองที่พัฒนาโดยนักวิจัยไทย โดยทดลองการพยากรณ์พลังงานลมและแสงแดดเป็นอย่างน้อย																										
						3. การดำเนินงานด้าน BIG DATA ANALYTIC ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภาคใต้ งานตามนโยบาย หรือกระทรวง และจัดทำแผนการทำงาน และวางแผนเรื่องคน งบปม.																							เชื่อมโยงระบบกันได้ภายใน 2 ปี	ระดับความสำเร็จ Big Data (ความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคใต้)		
						3.1) ทำแผนปฏิบัติการให้ชัดเจน																										
						4. พัฒนาระบบจัดการข้อมูลเชิงวิศวกรรมของกิจการก๊าซฯ (โครงการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการรายงานข้อมูลการประกอบกิจการพลังงาน ระยะที่ 2)																							มีระบบสารสนเทศเพื่อรายงานข้อมูลด้านการประกอบกิจการพลังงาน		วก	
						4.1) ระบบจัดการข้อมูลการประกอบกิจการก๊าซฯ																										
						5. พัฒนาระบบติดตามข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานผ่านระบบข้อมูลดิจิทัล ระบบ online office ERC และรวบรวมการรายงานข้อมูล Off-Grid เพื่อประกอบการและทำ PDP --IPS + SPP direct																										
						5.1) ระบบจัดการข้อมูล IPS แบบ Near real time (ต่อเนื่อง งานประจำ)																										
						6.2) จัดทำระเบียบการรายงานข้อมูล IPS (ดำเนินการ ปี 63)																										
						6.3) การบูรณาการข้อมูล IPS กับหน่วยงานเครือข่าย และการศึกษาวิเคราะห์ข้อมูล IPS																										
						1.2.2	ยกระดับการกำกับ SO ของไฟฟ้าและเตรียมการรองรับส่วนของก๊าซฯ (อนาคต) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการฯ ที่เปลี่ยนแปลง	1. พัฒนาการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ใน 5 มิติ ประกอบด้วย (1) Safety & Environment (2) Reliability & Efficiency (3) Economic (4) Quality of Service (5) ข้อร้องเรียน + กองทุน 97 (2) เป็นกลไกสนับสนุนการรับจ่ายเงินค่าปรับจากการส่งจ่ายที่ไม่เป็นธรรม+ศึกษาแนวทางการกำกับงานควบคุมระบบจำหน่ายไฟฟ้า (DSO) เพื่อรองรับการควบคุมระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีปริมาณมากขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และให้โครงสร้างระบบไฟฟ้ามีความเป็นสากล (การประกอบกิจการไฟฟ้า)																					มีกระบวนการกำกับ DSO และ SO		วก	กฟ
1.1) ดำเนินการกำกับการทำงาน SO																																
1.2) รายงานผลศึกษาแนวทางการกำกับงานควบคุมระบบจำหน่ายไฟฟ้า (DSO) (ดำเนินการ ปี 63)																																
2. ศึกษาแนวทางการกำกับศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซเพื่อรองรับการเปิดเสรีก๊าซ และแบ่งแยกการทำงานของศูนย์ควบคุมการส่งจ่ายก๊าซ ระบบท่อ และการจัดหา (การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ) (ปฏิรูปด้านพลังงาน)																			การปฏิรูปพลังงาน โดยให้มีหลักเกณฑ์การกำกับบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework) ให้องค์กรแข่งขันด้านการประกอบกิจการก๊าซฯ		ผก	วก										
2.1) ดำเนินโครงการศึกษาการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework)																																
1.2.3	บูรณาการกระบวนการกำกับกิจการฯ เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับ และสร้างการยอมรับจากผู้ใช้ได้	1. ศึกษา วิเคราะห์ และสรุปเป็นคู่มือการกำกับกิจการพลังงาน																มีคู่มือการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน		วก												
		1.1) คู่มือกำกับระบบส่ง (T)																														
		1.2) คู่มือกำกับระบบผลิต (G) (ดำเนินการ ปี 63)																														
		1.3) คู่มือการจำหน่ายและระบบจำหน่าย																														
1.4) ทบทวนคู่มือที่จัดทำไว้																																
1.2.4	มีมาตรการลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak	1. ประกาศใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) และหลักเกณฑ์ Load Aggregator																ประกาศใช้อัตรา Demand Response/หลักเกณฑ์ Load Aggregator		กอ												
		1.1) เห็นชอบร่างประกาศอัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการ Demand Response : Critical Peak Pricing - CPP นำร่องดำเนินการ ส.ค. 61																														
		1.2) ทบทวนมาตรการและอัตรา Demand Response : ดำเนินการ CPP ในฤดูร้อน (ช่วง พ.ค. 62)																														
		1.3) จัดทำร่างหลักเกณฑ์ Load Aggregator และรับฟังความเห็น																														

ยุทธ	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งปมยุทธ 62 (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน			
				2561				2562				2563				2564											
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4								
2. ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน	2.1 การกำกับทันสมัย กฎระเบียบมีความเท่าเทียม เป็นมาตรฐานสากล รองรับนวัตกรรมใหม่ด้านพลังงาน	2.1.1 พัฒนา กฎเกณฑ์ใหม่ ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยี และการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป	1. ศึกษาแนวทางกำกับกิจการพลังงานตามรูปแบบการพัฒนาธุรกิจ นวัตกรรมหรือเทคโนโลยีรูปแบบใหม่ ปรับกฎระเบียบรองรับ/มาตรการกำกับ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ได้รับใบอนุญาตรายเก่าได้อย่างต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ เช่น Electric Vehicles, Energy Storage etc.																						1) พัฒนาแนวทางและหลักเกณฑ์การกำกับรองรับนวัตกรรมด้านพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน 2) สนับสนุนงานในด้านการปฏิรูปพลังงาน	วก	บุญก
			1.1) ศึกษาแบบธุรกิจ สร้างความเข้าใจในการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้า EV และการเผยแพร่+แนวทางบริหารจัดการระบบข้อมูล AI -โครงการศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจหลากหลายของการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้ารองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (EV)																								
			1.2) ร่วมเป็นคณะกรรมการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย เพื่อศึกษาโอกาสการส่งเสริมผลิต EV และขึ้นส่วนเชิงพาณิชย์ในไทย กำหนดเป้าหมาย EV ระยะสั้น ปานกลาง และระยะยาว/จัดทำแผนปฏิบัติการและติดตามประเมินผลรายงานต่อคณะรัฐมนตรีตามแผนปฏิรูป																								
			1.3) ร่วมเป็นคณะกรรมการภายใต้ กพข. เพื่อศึกษาโอกาสความเป็นไปได้การส่งเสริมการอุตสาหกรรมการผลิต ESS /จัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรม ESS ประเภทแบตเตอรี่ตามแผนปฏิรูป																								
			1.4) ศึกษาแนวทางการกำกับรูปแบบทางธุรกิจด้านพลังงานภายใต้ พรบ การประกอบกิจการพลังงานในเรื่อง Block Chain																					3.00			
			1.4.1 review แนวทางการกำกับ สำนักงาน กพข. ดำเนินการ และมีหน่วยงานภายนอกเข้าร่วม																								
			2. การพัฒนาหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน																								
			2.1) ปรับปรุงหลักเกณฑ์การอนุญาตที่เกี่ยวข้องต่างๆ																								
			2.1.1) ประเภทใบอนุญาต + ค่าธรรมเนียม																								
			2.1.2) ปรับปรุงคู่มือแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาต และรายการเอกสารประกอบคำขอรับใบอนุญาต+ รับแจ้งเริ่ม ประกาศค่าชี้แจง ให้สอดคล้องกับ OSS																								
			2.1.3) การโอน และควมรวมกิจการ																								
			2.1.4) การต่ออายุ																								
			2.2) พัฒนาระบบคู่มือ Online ในรูปแบบมัลติมีเดีย เพื่อให้สามารถแสดงตัวอย่างการกรอกใบอนุญาต เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้ประสงค์จะประกอบกิจการพลังงาน																								
			2.2.1) แผนภาพการให้ข้อมูลการอนุญาต (Infographic)																								
			2.2.2) ปรับเนื้อหา Infographic ตาม OSS พัฒนาระบบคู่มือ Online ในรูปแบบมัลติมีเดีย																								
2.1.2	มุ่งเน้นบทบาทที่ปรึกษาด้านกิจการพลังงานเพื่อความมั่นคง ความพลังงานสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยนวัตกรรมและงานวิจัยด้านไฟฟ้า ผ่านกลไกกองทุนฯ 97 (4)	2. สนับสนุนการศึกษาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการให้ความเห็นประกอบการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วม (ปฏิรูปด้านพลังงาน) (*สนง. กพข สนับสนุนในการให้ความเห็นในส่วนที่เกี่ยวข้อง)																						ปฏิรูปพลังงาน : ให้ความเห็นและมีส่วนร่วมในการศึกษาฯ	ผก กฟสข 1-13	สข 1-13	
2.1.3		1. การจัดทำกรอบการสนับสนุนโครงการมาตรา 97(4)ที่มีเป้าหมายสอดคล้องกับนโยบายภาครัฐและยุทธศาสตร์การพัฒนาไฟฟ้าของประเทศ 1.1 ศึกษา วิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย 1.2 งานส่งเสริม สาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า 1.3 งานพัฒนา และปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย																						ส่งเสริมการ ศึกษาวิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าตามม.97(4)	ระดับความสำเร็จการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานทุนหมุนเวียน	กฟ	

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งบบุคลากร (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน
				2561				2562				2563				2564								
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4					
2. ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	1. สนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล 1.1) จัดทำกฎเกณฑ์การคัดเลือกที่เหมาะสมกับกลุ่มเป้าหมาย เป็นธรรม ไม่เลือกปฏิบัติ และสอดคล้องกับภาคนโยบายในแต่ละกลุ่มที่มีการคัดเลือก (สนับสนุนการพัฒนากิจการพลังงาน: สร้างกระบวนการชี้แจงและเปลี่ยนความเห็นการรับซื้อไฟฟ้า) 1.1.1) จัดหาไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (VSPP) ชยะชุมชน +ศึกษาแนวทางการออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานชยะตามความพร้อมของแต่ละท้องถิ่น โดยไม่รอประกาศเป็นรอบๆ และปรับปรุงหลักเกณฑ์ระเบียบให้ดำเนินโครงการพลังงานจากชยะให้คล่องตัวและรวดเร็ว (ปฏิรูปด้านพลังงาน) (1) ออกกฎหมายแยกชยะตั้งแต่ต้นทาง ระหว่างทาง และปลายทาง ก่อนนำไปกำจัดด้วยเทคโนโลยี และฝังกลบเฉพาะชยะไม่ย่อยสลาย (ร่วมหน่วยงานอื่น) 1.1.2) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าชีวมวลจาก สัญญาแบบ Non-Firm เป็น Firm (ปฏิรูปด้านพลังงาน) 1.1.3) ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาล : โครงการประชารัฐ 300 MW ชีวมวล 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ / เปิดการรับซื้อไฟฟ้า VSPP Semi-Firm 1.2) ออกมาตรการและระเบียบเพื่อสนับสนุน การส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟอย่างเสรี (ปฏิรูปด้านพลังงาน) (ดำเนินงานเมื่อนโยบายการส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรีชัดเจน) 1.2.1) ออกระเบียบว่าด้วยการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟเสรี/ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าโซลาร์รูฟเสรีและนำกลับมาใช้ใหม่ 1.2.2) ทหารหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรมสรรพากร สกพ.(ผก.) พพ. สนพ. กฟผ.) 1.2.3) เสนอมาตรการต่อ กกพ. 1.2.4) เสนอมาตรการต่อ กพช. เพื่อเห็นชอบนโยบาย 1.2.5) สกพ. ร่างระเบียบ เสนอ กกพ. พิจารณาใช้รับฟังความคิดเห็น 1.2.6) รับฟังความคิดเห็นร่างระเบียบ (15 วัน) 1.2.7) ระเบียบว่าด้วยการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟเสรี 1.2.8) ออกมาตรฐาน/ข้อกำหนดการใช้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับติดตั้งโซลาร์รูฟเสรี 3. พัฒนากฎเกณฑ์การใช้โครงข่ายและให้บริการโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรมและมีการกำกับผ่านผู้ได้รับใบอนุญาตโครงข่ายอย่างเป็นระบบ (ปฏิรูปด้านพลังงาน) 3.1) โครงการศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย การส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ TPA ระบบส่งและระบบจำหน่าย 3.2) โครงการศึกษาความเหมาะสม วิเคราะห์ข้อดี ข้อเสีย การส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) 3.2.1) เสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบ (สนง กกพ) 3.2.2) เสนอ ครม. เพื่อทราบ (พน) 3.2.3) กำหนดพื้นที่นำร่อง TPA (สนง กกพ) 4. ศึกษาแนวทางการเปิดให้มีการแข่งขันในโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติและโครงสร้างตลาดก๊าซธรรมชาติ / การเปิดให้บริการโครงข่ายก๊าซอย่างเป็นรูปธรรม (ปฏิรูปด้านพลังงาน) (สำนักงาน กกพ. สนับสนุนให้เห็นในส่วนที่เกี่ยวข้อง) 5. ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเองภายในชุมชนและครัวเรือน (ปฏิรูปด้านพลังงาน) 5.1) แต่งตั้งคณะทำงานศึกษาการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าทั้งในเรื่องกฎระเบียบและโครงสร้างพื้นฐานเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนในระดับชุมชน (MicroGrid + Trading Platform) และระดับครัวเรือน (Self Gen) ภายใน 3 เดือน 5.2) จัดทำร่างระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนภายใน 18 เดือน 5.3) ประกาศใช้ระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน (ปรับ Grid Codeและข้อบังคับการไฟฟ้า) 5.4) กำหนดพื้นที่นำร่อง (Sandbox) พร้อมเริ่มปฏิบัติการ	5.00	1) พัฒนาแนวทางและหลักเกณฑ์การกำกับรองรับนวัตกรรมด้านพลังงานและส่งเสริมการแข่งขัน 2) สนับสนุนงานในด้านการปฏิรูปพลังงาน 3) ออกหลักเกณฑ์การรับซื้อรองรับนโยบายรัฐ อย่างเป็นธรรม	% ความสำเร็จรับซื้อ RE	ผก	กม บุญ																
				12.00	1.ระเบียบกฎเกณฑ์ TPA ระบบส่งและจำหน่าย 2.ระเบียบส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) การปฏิรูปพลังงาน: ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพิ่มการแข่งขัน	% จัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ส่งเสริมการแข่งขันไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	วก ก	ผก	กม															
				20.00	1. ดำเนินงานตามผลศึกษาตลาดซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเหลือ 1.1) ดำเนินการตามนโยบายรัฐ (ผลศึกษาตลาดซื้อขายฯ)			ผก	วก															

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งบบุคลากร (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วมสนับสนุน							
				2561				2562				2563				2564															
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4												
3. พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)																		ทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย และไปสู่การทบทวนและการออกมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	% สำเร็จหลักเกณฑ์การยกเล็ก/คืนเงินประกันฯ	คส	กม							
				3.1.1	ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์	1. งานกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย และไปสู่การทบทวนและการออกมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																					3.50				
					1.1) ประกาศมาตรฐานสัญญาให้บริการไฟฟ้า (ประเภทที่ 3 ประเภทที่ 4 ประเภทที่ 5 ตามมาตรา 91) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า																										
					1.2) ติดตามประเมินผลประชาสัมพันธ์มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า (รายใหญ่) และทบทวนส่วนของรายย่อยฯ +ศึกษาแนวทางการออกหลักเกณฑ์การยกเล็กหรือคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า																										
					1.3) ทบทวนมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายใหญ่																										
					2. ปรับปรุงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการจ่ายค่าทดแทน																										
					2.1) ระเบียบการจ่ายค่าทดแทน (ต่อเนื่อง 62)																										
					2.2) ทบทวนการลดขั้นตอนการร้องเรียนอุทธรณ์																										
					3. งานสรรหาและพัฒนา คพข.																										
					3.1) ทบทวนคุณสมบัติ/การสรรหา คพข. เช่น วาระการดำรงตำแหน่งพันวาระไม่พร้อมกันทั้งชุด																										
					3.2) สรรหา คพข.																										
					3.3) เสริมสร้างบทบาทและพัฒนาศักยภาพของ คพข. ในการจัดการเรื่องร้องเรียน																										
					3.3.1) ฝึกอบรม คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 5 +สรุปทเรียน คพข. รุ่นที่ 2 และปฐมนิเทศ คพข. รุ่น 3 ให้ความรู้ทั้งระบบ																										
					3.3.2) พัฒนาศักยภาพ/ความสัมพันธ์ (ศึกษาดูงานจัดการระบบพลังงานของประเทศอาเซียน+3/การให้บริการในต่างประเทศ)																							12.40			
					3.3.3) กิจกรรมเสริมสร้างความสัมพันธ์ตอบทบทวนที่ คพข.รุ่นที่ 3																										
				ตรวจสอบได้			3.1.2	ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มีมาตรฐาน	1.งานบริหาร กำกับ ติดตามเรื่องร้องเรียน																				พัฒนาการคุ้มครองสิทธิประโยชน์อย่างเท่าเทียมเป็นธรรมโปร่งใส	คส	สข 1-13
					1.1) จัดการระบบข้อร้องเรียนครบวงจร (e-petition) เชื่อมโยงระบบสารสนเทศของสำนักงาน กพพ. สำหรับส่วนกลางและภูมิภาค (หมายเหตุ: ระบบ ประกอบด้วย ระบบที่ใช้-เทคโนโลยีสารสนเทศ-บุคลากร-ผู้ดูแลระบบ-ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องของเชิงนโยบาย)																										
					1.1.1) พัฒนาระบบ e-Petition Manager ครบวงจร และมีระบบร้องเรียนผ่าน online ตามมาตรา 100 ,103, 106 และ 108																										
	1.1.2) ประเมินผลการใช้ระบบ online ทั้งระบบ																														
	1.2) แผนการทบทวนและออกแบบการจัดการเรื่องร้องเรียนให้ตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างมีประสิทธิภาพ																														
	1.3) ตรวจสอบติดตาม เรื่องร้องเรียน ลงพื้นที่ตรวจสอบข้อเท็จจริง เพื่อเร่งรัดผลการพิจารณา พร้อมแก้ไขปัญหาดำเนินการตามกรอบเวลา (งานประจำ)																														
	2. งานพัฒนาความรู้ด้านสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน (13 เขต)																														
	2.1) สื่อสารเรื่องสิทธิประโยชน์การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในงานกำกับกิจการพลังงาน ทั้ง 13 เขตพื้นที่																														
	3.2	พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลาย	1. บริหารและพัฒนาสัมพันธ์ภาพสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้เสีย /ขยายผลและเพิ่มช่องทางสื่อสารภาพลักษณ์องค์กร ส่วนกลางและภูมิภาค/บริหารประเด็น (Issue Management) ทั้งเชิงบวกเชิงลบ และขยายผลสู่สาธารณชน																	40.00	ผู้มีส่วนได้เสียรับรู้อย่างเข้าใจในบทบาทหน้าที่ภารกิจสำคัญของ กพพ. (Image as Compliance) พร้อมสนับสนุน (Image as Commitment) และ กพพ. ได้ Public Trust จากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม	%พอใจการสื่อสาร เป็นธรรมโปร่งใสและเข้าใจ	กส	ทุกฝ่าย							
	1.1) จัดทำแผนสื่อสารและประชาสัมพันธ์ (โครงการส่งเสริมภาพลักษณ์และพัฒนาการสื่อสารงานกำกับ)																														
	1.2) ดำเนินการตามแผนประชาสัมพันธ์ และประเมินผล																														
	1.3) จัดท้าวารสาร กพพ. คนกำกับ																														
	3.2.2	ปฏิรูปการกำกับกิจการพลังงาน ม.97 (3)	1. การติดตาม ประเมินผล และตรวจสอบการดำเนินงานโครงการกองทุน (Operation Audits)																						ส่งเสริมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม ม. 97(3) เพื่อความยั่งยืน	% สำเร็จบริหารกองทุนฯ ฐานะทุนหมุนเวียน	กฟ	สข			
	1.1) งานติดตามประเมินผล/รายงานผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ																														
	2. การบริหารจัดการฯ ในมิติบุคลากร และ การดำเนินงานในพื้นที่ประกาศฯ																														
	2.1) การพัฒนาทรัพยากรบุคคล และแผนพัฒนากองทุนฯ																														
	2.1.1) จัดทำหลักสูตรพื้นฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาบุคลากรและสร้างเครือข่ายในพื้นที่																														

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	กิจกรรม/งาน (61-64)	ระยะดำเนินงาน/ประมาณการงบประมาณ																งบบุคลากร (ลบ)	ผลคาดหวัง	รางวัลชีวิตองค์กร 2562 (งานสำคัญ)	ฝ่ายดำเนินงานหลัก	ฝ่ายร่วม/สนับสนุน
				2561				2562				2563				2564								
				1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4					
3.2 เพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารสร้างพันธมิตรการพัฒนาพลังงาน	3.2.2	ปฏิรูปการกำกับดูแลกิจการดำเนินงาน ม.97 (3)	2.2) ส่งเสริมการดำเนินงานกองทุนฯและสำนักงาน กกพ. ประจำเขต																ส่งเสริมการบริหารกองทุนฯ ฐานทุนหมุนเวียน + %สำเร็จของผลศึกษาการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนฯ	กฟ	สข			
			2.2.1) โครงการสร้างความรู้ฯ คพรฟ. และผู้ปฏิบัติฯ																					
			2.2.2) พัฒนาศักยภาพบุคลากรฯ ของกองทุนในพื้นที่ประกาศ																					
			2.2.3) โครงการประกวดกองทุนฯ																					
			2.2.4) โครงการจัดทำต้นแบบโครงการชุมชนฯ																					
			2.3) ปรับปรุงระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ คู่มือ แนวทางฯ ตาม 97 (3)																					
			2.3.1) ปรับปรุงระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ คู่มือแนวทางปฏิบัติมีความเหมาะสม สอดคล้องกับภารกิจของกองทุนแต่ละประเภท																					
	2.3.2) การศึกษาทบทวนการกำหนดอัตรานำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า																							
	2.4) สร้างเครือข่ายพันธมิตรในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ																							
	3.2.3	เสริมสร้างความตระหนักและการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าด้วยเงินกองทุนฯ ตาม ม. 97 (5)	1. เสริมสร้างความรู้ความตระหนักการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้าเฉพาะเรื่อง เช่น การสร้างโรงไฟฟ้า ด้วยเงินกองทุนฯ ม. 97 (5)															เสริมสร้างความรู้ความตระหนักการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. 97(5)	กฟ					
3.3 สร้างพันธมิตรระหว่างประเทศเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน	3.3.1	งานสนับสนุนการจัดทำ ASEAN Power Grid Framework Guidelines สำหรับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของอาเซียนด้าน Technical and Harmonization	1. ประชุมเครือข่ายคณะทำงานย่อยของ AERN กลุ่มที่ 1 (AWG1) ด้าน Technical and Harmonization เพื่อการจัดทำ Power Grid Framework Guidelines และเข้าร่วมประชุมร่วมกับ Special Task Force on the ASEAN Power Grid (APG STF) Guidelines เพื่อการเชื่อมโยงโครงข่ายอาเซียน ภายใต้โครงการนำร่องการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าลาว-ไทย-มาเลเซีย (LTM-PIP) เฟสที่ 1 ด้าน Technical and Harmonization															1) สร้างเครือข่าย/ความร่วมมือในระดับสากล 2) แลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านพลังงานระหว่างหน่วยงาน	กส	ฝ่ายที่เกี่ยวข้อง				
			1.1) ทบทวนรายงานการศึกษา Preliminary Technical Harmonization Study Report ซึ่งจัดทำโดย ADB และ HAPUA เมื่อปี 2013 และมีแผนการจัดทำ สู่ ASEAN Framework Guidelines																					
			1.2) มีร่าง สู่ ASEAN Framework Guidelines																					
			1.3) มี ASEAN Framework Guidelines (ฉบับสมบูรณ์)																					
	3.3.2	เสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล	1. เสริมสร้างเครือข่ายศักยภาพการกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศ และสนับสนุนความร่วมมือด้านวิชาการและการแลกเปลี่ยนข้อมูล อาทิ Smart Grid, Electric Vehicle (EV), การออกใบอนุญาตเพื่อการจัดตั้งสถานี EV Charger, การเตรียมการเป็นศูนย์กลางพลังงาน, ศูนย์พยากรณ์พลังงานหมุนเวียน (RE forecast centre) เป็นต้น																กส/บก	ฝ่ายที่เกี่ยวข้อง				
	1.1) มีเวที/กิจกรรมแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศสมาชิก ASEAN และหน่วยงาน ระหว่างประเทศอื่นๆ																							
	1.2) มี MoU กับพันธมิตรหรือหน่วยงานความร่วมมือระหว่างประเทศในการแลกเปลี่ยนข้อมูล ให้ความรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน และจัดฝึกอบรมให้ความรู้แก่คนกำกับเพื่อเพิ่มพูนศักยภาพ โดยมีเป้าหมายการจัดทำ MOU อย่างน้อยปีละ 1 ฉบับ (ซึ่งหน่วยงาน/ประเทศที่คาดว่าจะจัดทำความร่วมมือและลงนามใน MOU ได้แก่ สถาบัน Industrial Technology Research Institute of Taiwan หรือ ITRI, หน่วยงาน Energy Regulators Regional Association หรือ ERRA, หน่วยงาน Bhutan Electricity Authority, Royal Government of Bhutan, หน่วยงาน Electricity market development research and Training, Electricity Regulatory Authority of Vietnam)																							
	1.3) ฝึกอบรม (ระดับต้น และระดับกลาง) เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูล ให้ความรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับคนกำกับ เพื่อเพิ่มพูนและพัฒนาศักยภาพด้านพลังงานระหว่างประเทศที่จำเป็น																							
			1.4) ฝึกอบรม (ระดับสูง) เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูล ให้ความรู้ และข้อคิดเห็นด้านการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับคนกำกับ เพื่อเพิ่มพูนและพัฒนาศักยภาพด้านพลังงานระหว่างประเทศที่จำเป็น																					
					55.90																			

ภาคผนวก 2

[งบประมาณรายจ่าย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562]

งบประมาณรายจ่ายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562	
รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
1. รายจ่ายด้านบุคลากร	286,605,916.00
1.1. ค่าตอบแทนกรรมการและค่าผลประโยชน์อื่นของ กกพ.	21,750,000.00
1.2. เงินเดือนของพนักงานและลูกจ้าง	228,190,216.00
1.3. ค่าตอบแทนพิเศษรายเดือน	2,628,000.00
1.4. ค่าตอบแทนพิเศษรายปี	34,037,700.00
2. รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	366,156,362.12
2.1. ค่าตอบแทน	19,273,950.00
2.1.1. ค่าเบี้ยประชุม	15,676,100.00
2.1.2. ค่าตอบแทนล่วงเวลา	3,497,050.00
2.1.3. ค่าตอบแทนอื่น	100,800.00
2.2. ค่าใช้สอย	314,321,512.12
2.2.1. ค่าประกันสุขภาพของ กกพ.	210,000.00
2.2.2. เงินสมทบประกันสังคมส่วนนายจ้าง	3,096,000.00
2.2.3. เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพส่วนนายจ้าง	19,138,100.00
2.2.4. ประกันสุขภาพหมู่	8,164,600.00
2.2.5. ค่าตรวจสุขภาพประจำปี	1,735,000.00
2.2.6. ค่ารักษาพยาบาลส่วนที่เกินจากประกันสุขภาพ	60,000.00
2.2.7. ค่าเบี้ยประกันชีวิตและอุบัติเหตุ	1,319,100.00
2.2.8. บำเหน็จตอบแทน	16,247,868.00
2.2.9. เงินสวัสดิการ	18,952,800.00
2.2.10. ค่าอาหาร, อาหารว่างและเครื่องดื่มในการประชุม	5,616,480.00
2.2.11. ค่าเช่าอาคารสำนักงาน/สำนักงานเขต	58,068,942.12
2.2.12. ค่าเช่ารถยนต์ของสำนักงาน/สำนักงานเขต (ผูกพัน 5 ปี)	11,860,485.56
2.2.13. ค่าจ้างที่ปรึกษา ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน และเลขานุการ กกพ.	23,250,000.00
2.2.14. ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานในประเทศ	28,775,408.00
2.2.15. ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม สัมมนา	42,406,595.00
2.2.16. ค่าซ่อมแซมยานพาหนะ และขนส่ง	1,000,000.00
2.2.17. ค่าซ่อมแซมครุภัณฑ์	873,000.00
2.2.18. ค่าจ้างเหมาบริการ	38,945,161.44
2.2.19. ค่ารับรองและพิธีการ	470,000.00
2.2.20. ค่าธรรมเนียมต่ออายุสมาชิกข้อมูล	3,055,000.00
2.2.21. ค่าภาษีและค่าธรรมเนียม	522,040.00
2.2.22. ค่าธรรมเนียมสอบทานงบการเงินของ สดง.	700,000.00
2.2.23. ค่าประกันภัยทรัพย์สินของสำนักงาน	105,000.00
2.2.24. ค่าประกันรถยนต์	210,000.00
2.2.25. ค่าใช้จ่ายในการประชุมเชิงปฏิบัติการ	1,071,200.00
2.2.26. ค่าเช่าศูนย์คอมพิวเตอร์	2,500,000.00
2.2.27. ค่าต่ออายุอุปกรณ์และจ้างดูแลระบบอิเล็กทรอนิกส์	3,255,000.00
2.2.28. ค่าใช้จ่ายในการเสริมสร้างภาพลักษณ์องค์กร	2,010,000.00
2.2.29. ค่าจ้างจัดทำรายงานประจำปี	1,900,000.00
2.2.30. ค่าใช้จ่ายในการประชุมระหว่างประเทศ (งานสร้างเครือข่ายความสัมพันธ์และการประชุม สัมมนา ระหว่างประเทศ)	4,000,000.00
2.2.31. ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	5,321,232.00
2.2.32. ค่าประกันภัยความรับผิดชอบกรรมการและผู้บริหาร	2,500,000.00
2.2.33. ค่าใช้จ่ายในการรับฟังความคิดเห็น	5,000,000.00
2.2.34. ค่าใช้สอยอื่น	1,982,500.00
2.3. ค่าวัสดุ	17,096,900.00
2.3.1. วัสดุสำนักงาน	3,008,000.00
2.3.2. วัสดุเชื้อเพลิงและหล่อลื่น	1,062,000.00
2.3.3. วัสดุงานบ้านงานครัว	849,000.00
2.3.4. วัสดุไฟฟ้าและวิทยุ	212,900.00
2.3.5. วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	7,811,400.00
2.3.6. วัสดุหนังสือ วารสาร และตำรา	582,600.00
2.3.7. วัสดุยานพาหนะและขนส่ง	473,000.00
2.3.8. วัสดุคอมพิวเตอร์	1,998,000.00
2.3.9. วัสดุอื่น	1,100,000.00
2.4. ค่าสาธารณูปโภค	15,464,000.00
2.4.1. ค่าไฟฟ้า	4,830,000.00
2.4.2. ค่าน้ำประปา	90,000.00
2.4.3. ค่าไปรษณีย์โทรเลข	1,560,000.00
2.4.4. ค่าโทรศัพท์สำนักงาน	1,436,000.00
2.4.5. ค่าโทรศัพท์เคลื่อนที่	1,362,000.00
2.4.6. ค่าบริการสื่อสารโทรคมนาคมและอื่นๆ	5,466,000.00
2.4.7. ค่าบริการไอเอ็น	720,000.00
3. รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	131,614,900.00
3.1. ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	51,881,400.00
3.1.1. คอมพิวเตอร์แบบพกพา	720,000.00
3.1.2. เครื่องพริ้นเตอร์	682,000.00
3.1.3. ค่าอุปกรณ์เครือข่ายคอมพิวเตอร์พร้อมติดตั้ง	44,450,000.00
3.1.4. โปรแกรมคอมพิวเตอร์หรือซอฟต์แวร์	5,870,000.00
3.1.5. เครื่องสแกนเอกสารแบบNetwork	29,000.00
3.1.6. เครื่องพิมพ์เลเซอร์สี	40,000.00
3.1.7. เครื่องสำรองไฟ	29,500.00
3.1.8. จอคอมพิวเตอร์	10,000.00
3.1.9. เครื่องอ่านบัตรประจำตัวประชาชนแบบเอชอาร์เอส (Smart Card Reader)	50,000.00

รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
3.2. ครุภัณฑ์สำนักงาน	1,194,000.00
3.2.1 โต๊ะเอนกประสงค์	6,500.00
3.2.2 เครื่องปรับอากาศ	64,000.00
3.2.3 เครื่องเจาะกระดาษ	4,000.00
3.2.4 ตู้เก็บเอกสาร/ตู้ลิ้นชัก/ชั้นวางเอกสาร	77,500.00
3.2.5 เก้าอี้	248,000.00
3.2.6 เครื่องโทรสาร	96,000.00
3.2.7 เครื่องฟอกอากาศ	205,000.00
3.2.8 เครื่องถ่ายเอกสาร	180,000.00
3.2.9 พัดลม	6,000.00
3.2.10 เครื่องแลกบัตร์	300,000.00
3.2.11 รถเข็น	7,000.00
3.3. ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	153,000.00
3.3.1 ไมโครเวฟ	13,000.00
3.3.2 เครื่องทำนําร้อนนํ้าเย็น	15,000.00
3.3.3 เครื่องอบผ้า	25,000.00
3.3.4 ตู้มาจน	100,000.00
3.4. ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	51,000.00
3.4.1 เครื่องบันทึกเสียง	11,000.00
3.4.2 เครื่องวัดแรงดันและกระแสไฟฟ้า	40,000.00
3.5. ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	335,500.00
3.5.1 กล้องถ่ายรูปดิจิทัล	69,300.00
3.5.2 รายการระบบภาพและเสียง	26,500.00
3.5.3 เครื่องมัลติมีเดียโปรเจคเตอร์	164,700.00
3.5.4 จอโปรเจคเตอร์	15,000.00
3.5.5 กล้องวงจรปิด	40,000.00
3.5.6 แฟลช (Flash) สำหรับกล้องถ่ายภาพนิ่ง	20,000.00
3.6. ที่ดิน อาคาร สิ่งก่อสร้าง	78,000,000.00
3.6.1 ค่าจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กทพ. ประจำเขต เป็นการถาวร	78,000,000.00
4. ใช้จ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน	2,500,000.00
4.1. เงินให้การสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม	2,500,000.00
5. ใช้จ่ายอื่นๆ	160,663,540.00
5.1. กิจกรรมตามยุทธศาสตร์	129,900,000.00
5.1.1 ยุทธศาสตร์ที่ 1 : คำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ	50,000,000.00
5.1.1.1 โครงการการตรวจสอบติดตามตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post-COD Audit) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ชยะ และเชื้อเพลิงอื่นๆ	10,000,000.00
5.1.1.2 โครงการศึกษาการปรับลดขั้นตอนและระยะเวลาการอนุมัติอนุญาต (One Stop Service)	5,000,000.00
5.1.1.3 โครงการ การตรวจประเมินคุณภาพการให้บริการของผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	5,000,000.00
5.1.1.4 โครงการพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้า ระยะที่ 2	6,000,000.00
5.1.1.5 โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ	10,000,000.00
5.1.1.6 โครงการจัดตั้งศูนย์การขอรับใบอนุญาตแบบครบวงจร (One Stop Service)	14,000,000.00
5.1.2 ยุทธศาสตร์ที่ 2 : ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน	20,000,000.00
5.1.2.1 สนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล	5,000,000.00
5.1.2.2 โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในแนวทางกำกับกรประยุกต์ใช้เทคโนโลยี Block chain ในธุรกิจพลังงานของประเทศไทย	3,000,000.00
5.1.2.3 โครงการศึกษาการส่งเสริมและจัดทําระเบียบ กฎเกณฑ์สำหรับการส่งเสริมกิจการจำหน่าย (Retail) ระยะที่ 1	12,000,000.00
5.1.3 ยุทธศาสตร์ที่ 3 : พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง	55,900,000.00
5.1.3.1 โครงการส่งเสริมภาพลักษณ์และพัฒนาการสื่อสารงานกำกับ	40,000,000.00
5.1.3.2 โครงการฝึกอบรมและศึกษาดูงานการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าและระบบบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้า	12,400,000.00
5.1.3.3 โครงการติดตามประเมินผลเพื่อทบทวนมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย และประชาสัมพันธ์มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายใหญ่ (งานคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้า)	3,500,000.00
5.1.4 ยุทธศาสตร์ที่ 4 : องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ	4,000,000.00
5.1.4.1 งานปรับปรุงระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) เพื่อผลักดันองค์กรไปสู่การเป็น Smart office ปี 2562	3,000,000.00
5.1.4.2 งานประกันคุณภาพงานตรวจสอบภายใน	1,000,000.00
5.2. ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานในต่างประเทศ	28,672,040.00
5.2.1 ค่าใช้จ่ายในการส่งพนักงานเข้ารับการฝึกอบรมในต่างประเทศ	3,093,940.00
5.2.2 ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานและศึกษาดูงานในต่างประเทศ	25,578,100.00
5.3. งบกลางสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น	2,000,000.00
5.4. ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการตรวจสอบ/รับรองอาคารเขียวระดับ LEED (Leadership in Energy and Environmental Design)	91,500.00
รวม	947,540,718.12

หมายเหตุ: สำนักงานจะบริหารจัดการงบประมาณภายใต้กรอบงบประมาณประจำปีที่ได้รับความเห็นชอบ กรณีมีงบประมาณเหลือจ่ายจากการดำเนินงาน การจัดซื้อจัดจ้าง ยกเลิกโครงการ ฯลฯ สำนักงานจะนำงบประมาณดังกล่าวไปดำเนินการในเรื่องอื่นๆตามภารกิจ รวมทั้งสมทบเพื่อการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กทพ. เป็นการถาวร

ภาคผนวก 3

[ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนดอัตรา
ค่าธรรมเนียม การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551
การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551]

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน

พ.ศ. ๒๕๕๑

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๕๐ และมาตรา ๕๔ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ อันเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิและเสรีภาพของบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๕ ประกอบกับมาตรา ๓๓ มาตรา ๔๑ มาตรา ๔๒ และมาตรา ๔๓ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย บัญญัติให้กระทำได้โดยอาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ให้กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ดังต่อไปนี้

๑. ใบอนุญาต

๑.๑ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๕,๐๐๐	บาท
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๑๐,๐๐๐	บาท
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๕๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๕๐,๐๐๐	บาท

๑.๒ ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๓ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๔ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๕ ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๖ ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

๑.๗ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๘ ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

๑.๙ ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

๒. การประกอบกิจการพลังงานรายปี

๒.๑ การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๓ บาท
แอมแปร์ละ
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๔ บาท
แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์ แอมแปร์ละ
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๕๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๕ บาท
แอมแปร์ละ

๒.๒ การประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้า กิโลเมตรละ ๒,๕๐๐ บาท

๒.๓ การประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า กิโลวัตต์ละ ๑ บาท
คิดตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด๒.๔ การประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า กิโลวัตต์ - ๐.๑๐ สตางค์
คิดตามหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า ชั่วโมงละ

๒.๕ การประกอบกิจการควบคุมระบบไฟฟ้า ปีละ ๒๐ ล้านบาท

๒.๖ การประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติ กิโลเมตรละ ๒๕,๐๐๐ บาท
ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ๒.๗ การประกอบกิจการจัดหาและค้าส่ง ล้านบาทที่ยุติ ๐.๐๕ บาท
ก๊าซธรรมชาติ คิดตามปริมาณค้าส่ง
ก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี๒.๘ การประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ล้านบาทที่ยุติ ๐.๐๕ บาท
ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ คิดตาม
ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี๒.๙ การประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพ ตันละ ๕ บาท
ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

๓. การต่ออายุใบอนุญาต	ฉบับละ	๕,๐๐๐ บาท
๔. ใบแทนใบอนุญาต	ฉบับละ	๕,๐๐๐ บาท

ประกาศ ณ วันที่ ๔ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๑

ดิเรก ลาวัณย์ศิริ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ภาคผนวก 4

[ประกาศ กกพ. เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรอง
มาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2560]

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

พ.ศ. ๒๕๖๐

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในการขอรับใบอนุญาต การออกใบอนุญาต การต่ออายุใบอนุญาต อัตราค่าธรรมเนียม และการเพิกถอนใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๗๖ มาตรา ๗๗ และมาตรา ๗๘ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๑๓/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๔๕๕) เมื่อวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๐ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๐”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ผู้ขอรับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้ขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“ผู้ตรวจสอบ” หมายความว่า ผู้ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากผู้ขอรับใบอนุญาต ให้เป็นผู้ตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“ใบอนุญาต” หมายความว่า ใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“อุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า อุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่กำหนดในภาคผนวกแนบท้ายของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๙ และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๐

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“เลขาธิการ” หมายความว่า เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
 ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และให้
 กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

หมวด ๑

การขอรับใบอนุญาต

ข้อ ๕ ผู้ประสงค์จะขอรับใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์
 ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ต้องมีคุณสมบัติอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(๑) หน่วยงานของรัฐประเภทกระทรวง กรม หรือส่วนราชการที่เรียกชื่ออย่างอื่นซึ่งมีฐานะ
 เทียบเท่ากรม ราชการส่วนภูมิภาค ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ
 ที่มีสถานะเป็นนิติบุคคลที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้น โดยต้อง

๑) มีศักยภาพทางเทคนิค บุคลากร และเครื่องมือที่ใช้ในการทดสอบอย่างเพียงพอ

๒) มีผู้ตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในข้อ ๖

(๒) หน่วยงานเอกชนประเภทบริษัทจำกัดตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์หรือเป็นบริษัท
 มหาชนจำกัดตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด หรือนิติบุคคลต่างประเทศซึ่งมีสำนักงานสาขา
 ในประเทศไทย และมีวัตถุประสงค์ในการเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับ
 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยต้อง

๑) มีศักยภาพทางเทคนิค บุคลากร และเครื่องมือที่ใช้ในการทดสอบอย่างเพียงพอ

๒) มีผู้ตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในข้อ ๖

๓) ไม่เป็นบุคคลล้มละลายในวันที่ยื่นคำขอ

๔) ผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัด ผู้แทนนิติบุคคล
 หรือผู้จัดการนิติบุคคล ต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ดังต่อไปนี้

๔.๑ มีสัญชาติไทย

๔.๒ ไม่เป็นคนไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ

๔.๓ ไม่เป็นบุคคลล้มละลายในวันที่ยื่นคำขอ

๔.๔ ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับ
 ความผิดที่ได้กระทำโดยประมาท หรือความผิดลหุโทษ

ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตประสงค์จะเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์
 ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้ากลุ่มที่ ๑ ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
 ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบ
 โครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๙ หรือตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
 ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบ

โครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๐ ต้องจัดให้มีห้องปฏิบัติการทดสอบที่มีมาตรฐานเทียบเท่า มอก. ๑๓๐๒๕ หรือ มอก. ๑๓๐๒๐ หรือ IEC 17025 หรือ IEC 17020 อย่างใดอย่างหนึ่ง

ข้อ ๖ ให้ผู้ขอรับใบอนุญาตแต่งตั้งผู้ตรวจสอบจำนวนไม่น้อยกว่า ๒ คน โดยผู้ตรวจสอบต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ดังต่อไปนี้

- (๑) มีสัญชาติไทย
- (๒) มีอายุไม่ต่ำกว่า ๓๐ ปีบริบูรณ์
- (๓) ไม่เป็นคนไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ
- (๔) ไม่เป็นบุคคลล้มละลาย
- (๕) ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาท หรือความผิดลหุโทษ

(๖) สำเร็จการศึกษาไม่ต่ำกว่าระดับปริญญาตรี ทางวิศวกรรมศาสตร์ ทางวิทยาศาสตร์ หรือสาขาที่เกี่ยวข้อง ถ้าเป็นสายงานที่ต้องมีใบประกอบวิชาชีพ (ถ้ามี)

(๗) มีประสบการณ์การทำงาน ด้านการตรวจวัด และ/หรือ การตรวจรับรองมาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า ๕ ปี โดยให้ผู้ขอรับใบอนุญาตลงนามรับรอง

ข้อ ๗ ผู้ขอรับใบอนุญาตต้องยื่นคำขอตามแบบที่เลขาธิการกำหนด ต่อสำนักงาน กกพ. พร้อมด้วยเอกสารและหลักฐาน ดังต่อไปนี้

- (๑) ผู้ขอรับใบอนุญาตที่เป็นหน่วยงานของรัฐตามข้อ ๕ (๑)
 - ๑) สำเนาหนังสือจัดตั้งองค์กร หรือกฎหมายจัดตั้งองค์กร
 - ๒) หนังสือแต่งตั้งหรือมอบอำนาจจากหน่วยงาน
- (๒) ผู้ขอรับใบอนุญาตที่เป็นหน่วยงานเอกชนตามข้อ ๕ (๒)
 - ๑) หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลออกให้ไม่เกิน ๓ เดือน

ในกรณีที่ เป็นนิติบุคคลต่างประเทศให้ใช้สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล โดยได้รับการรับรองจากโนตารีพับลิกหรือหน่วยงานอื่นที่มีอำนาจออกหนังสือรับรองนั้น

- ๒) สำเนาบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นที่นายทะเบียนรับรอง
- ๓) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจกระทำการแทนนิติบุคคล
- ๔) หนังสือมอบอำนาจให้กระทำการแทน พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจ (ถ้ามี)

(๓) ผู้ขอรับใบอนุญาตตามข้อ ๗ (๑) และ ๗ (๒) จะต้องยื่นเอกสารประกอบการพิจารณา ดังนี้

- ๑) ประเภทของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ซึ่งประสงค์จะให้การตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน
- ๒) รายละเอียดเกี่ยวกับกระบวนการทำงานและกรอบเวลาการดำเนินการให้บริการ

- ๓) รายการอุปกรณ์และรายชื่อผู้ตรวจสอบที่ใช้ในการดำเนินการ
- ๔) มาตรฐานการทำงาน คุณสมบัติและจำนวนผู้ตรวจสอบ พร้อมทั้งรายละเอียดอื่น ๆ เช่น ชื่อและประวัติของผู้แทนหน่วยงานที่มีอำนาจรับผิดชอบสูงสุดของหน่วยงาน
- ๕) วิธีการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- ๖) วิธีการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานกลางสำหรับอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ด้านการทำงานร่วมกัน (interoperability) (ถ้ามี)
- ๗) รายละเอียดค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานจำแนกตามอุปกรณ์
- ๘) รายละเอียดผลงานและประสบการณ์ของผู้ขอรับใบอนุญาตและผู้ตรวจสอบ
- ๙) แผนการบริหารจัดการหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน
- ๑๐) รายการและรายละเอียดคุณลักษณะอุปกรณ์ เครื่องมือวัดที่จะตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- ๑๑) ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตประสงค์จะเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า กลุ่มที่ ๑ ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๙ หรือตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๐ จะต้องยื่นสำเนาเอกสารหลักฐานแสดงผลการรับรองระบบงานห้องปฏิบัติการทดสอบ ตามมาตรฐาน มอก. ๑๗๐๒๕ หรือ มอก. ๑๗๐๒๐ จากสำนักงานคณะกรรมการแห่งชาติว่าด้วยการรับรองระบบงาน หรือสำเนาเอกสารและหลักฐานแสดงผลการรับรองระบบงานห้องปฏิบัติการทดสอบตามมาตรฐาน IEC 17025 หรือ IEC 17020 จากหน่วยงานระดับชาติที่มีหน้าที่เทียบเคียงกันกับสำนักงานคณะกรรมการแห่งชาติว่าด้วยการรับรองระบบงาน และอยู่ในทะเบียนขององค์การความร่วมมือระหว่างประเทศว่าด้วยการรับรองห้องปฏิบัติการ (International Laboratory Accreditation Cooperation, ILAC) ทั้งนี้ เอกสารหลักฐานดังกล่าวต้องออกให้ไม่เกิน ๓ ปี
- ๑๒) ข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามที่ กกพ. กำหนด (ถ้ามี)
- ข้อ ๘ เมื่อสำนักงาน กกพ. ได้รับคำขอรับใบอนุญาตแล้ว ให้ดำเนินการตรวจสอบคุณสมบัติและเอกสารหลักฐานของผู้ขอรับใบอนุญาตและผู้ตรวจสอบที่ผู้ขอรับใบอนุญาตแต่งตั้ง ตามข้อ ๕ ข้อ ๖ และข้อ ๗ และจัดทำความเห็นเสนอต่อ กกพ. ภายใน ๖๐ วัน นับแต่วันที่สำนักงาน กกพ. ได้รับคำขอเอกสารและหลักฐานครบถ้วน
- ข้อ ๙ เมื่อ กกพ. ได้รับคำขอรับใบอนุญาต เอกสารและหลักฐานประกอบการขอรับใบอนุญาตและความเห็นของสำนักงาน กกพ. แล้ว ให้ดำเนินการพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตให้แล้วเสร็จ ภายใน ๖๐ วันนับแต่วันที่ได้รับความเห็นของสำนักงาน กกพ.

ข้อ ๑๐ เมื่อได้รับอนุญาตตามข้อ ๙ แล้ว ให้สำนักงาน กกพ. แจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ขอรับใบอนุญาตทราบ พร้อมทั้งกำหนดระยะเวลาในการชำระค่าใบอนุญาต ตามบัญชีอัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาตแนบท้ายประกาศนี้

เมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตชำระค่าธรรมเนียมภายในระยะเวลาที่กำหนดตามวรรคหนึ่งแล้ว ให้ กกพ. ออกใบอนุญาตให้แก่ผู้ขอรับใบอนุญาต

ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตไม่ชำระค่าธรรมเนียมภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าผู้ขอรับใบอนุญาตไม่ประสงค์จะขอรับใบอนุญาตและให้เลขาธิการสั่งจำหน่ายเรื่องออกจากระบบ

ข้อ ๑๑ แบบใบอนุญาตให้เป็นไปตามแบบที่เลขาธิการกำหนดโดยความเห็นชอบของ กกพ. โดยมีอายุใบอนุญาต ๕ ปี

ทั้งนี้ กกพ. อาจกำหนดเงื่อนไขให้ผู้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) ตรวจสอบหรือรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้เฉพาะอุปกรณ์ที่ได้รับอนุญาตเท่านั้น

(๒) ตรวจสอบหรือรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้วยตนเอง

(๓) ปฏิบัติงานให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

(๔) รายงานผลการดำเนินงาน การตรวจสอบหรือรับรองผล รวมถึงการขึ้นทะเบียนอุปกรณ์ต่อสำนักงาน กกพ. ภายในวันที่ ๓๑ ธันวาคมของทุกปี แบบรายงานผลการดำเนินการงานให้เป็นไปตามที่เลขาธิการกำหนด

(๕) เงื่อนไขอื่น ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๑๒ การตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องดำเนินการโดยผู้ตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคน และลงนามในหนังสือรับรองผลการตรวจสอบ ตามแบบที่เลขาธิการกำหนด

ทั้งนี้ ผู้รับใบอนุญาตต้องประกาศรายการอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองผลตามวรรคหนึ่ง ในเว็บไซต์ของผู้รับใบอนุญาตภายใน ๑๕ วัน นับแต่การตรวจสอบและรับรองผลแล้วเสร็จ

ข้อ ๑๓ ในกรณีที่ใบอนุญาตสูญหาย ถูกทำลาย หรือชำรุดในสาระสำคัญ ให้ผู้รับใบอนุญาตยื่นคำขอรับใบแทนใบอนุญาตพร้อมชำระค่าออกใบแทนใบอนุญาต ตามบัญชีอัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาตแนบท้ายประกาศนี้ ต่อสำนักงาน กกพ. ให้สำนักงาน กกพ. ออกใบแทนใบอนุญาตให้แก่ผู้ยื่นคำขอ ทั้งนี้ ใบแทนใบอนุญาต ให้เป็นไปตามแบบที่เลขาธิการกำหนด

หมวด ๒ การต่ออายุใบอนุญาต

ข้อ ๑๔ ผู้รับใบอนุญาตผู้ใดประสงค์จะขอต่ออายุใบอนุญาต ให้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาต ตามแบบที่เลขาธิการกำหนด ณ สำนักงาน กกพ. หรือทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตอบรับ ไม่น้อยกว่า ๑๒๐ วัน ก่อนวันที่ใบอนุญาตสิ้นอายุ

ข้อ ๑๕ ในการพิจารณาคำขอต่ออายุใบอนุญาต ให้นำความในข้อ ๕ ข้อ ๖ ข้อ ๗ ข้อ ๘ และข้อ ๙ มาใช้บังคับโดยอนุโลม

ข้อ ๑๖ เมื่อ กกพ. พิจารณาอนุญาตให้ต่ออายุใบอนุญาต ให้สำนักงาน กกพ. แจ้งผลการพิจารณา ให้ผู้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตทราบ พร้อมทั้งกำหนดระยะเวลาในการชำระค่าธรรมเนียมการต่ออายุ ใบอนุญาต ตามบัญชีอัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาตแนบท้ายประกาศนี้

เมื่อผู้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตชำระค่าธรรมเนียมการต่ออายุใบอนุญาตภายในระยะเวลา ที่กำหนดตามวรรคหนึ่งแล้ว ให้ สำนักงาน กกพ. ออกใบอนุญาตให้แก่ผู้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาต

ในกรณีที่ผู้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตไม่ชำระค่าธรรมเนียมภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่า ผู้ยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตไม่ประสงค์จะต่ออายุใบอนุญาตและให้เลขาธิการสั่งจำหน่ายเรื่องออกจากระบบ

หมวด ๓ อัตราค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน

ข้อ ๑๗ ในการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานได้ไม่เกินอัตราที่กำหนดไว้ ท้ายประกาศนี้

หมวด ๔ การเพิกถอนใบอนุญาต

ข้อ ๑๘ ให้ กกพ. มีอำนาจสั่งเพิกถอนใบอนุญาต ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้รับใบอนุญาตขาดคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในข้อ ๕
(๒) ผู้รับใบอนุญาตแสดงข้อความหรือหลักฐานอันเป็นเท็จในคำขอรับใบอนุญาตส่วนที่เป็นสาระสำคัญ

(๓) ผู้รับใบอนุญาตดำเนินการตรวจสอบ รายงานผลการตรวจสอบ หรือรับรองผลการตรวจสอบ โดยไม่สุจริตหรือไม่เป็นตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

(๔) ผู้รับใบอนุญาตทำการตรวจสอบ รายงานผลการตรวจสอบ หรือรับรองผลการตรวจสอบอย่างล่าช้า โดยไม่มีเหตุอันควร จนเป็นเหตุให้ผู้ขอรับการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรง

(๕) ผู้รับใบอนุญาตมีผู้ตรวจสอบซึ่งขาดคุณสมบัติและมีลักษณะต้องห้าม หรือมีจำนวนผู้ตรวจสอบไม่ครบตามจำนวน ตามข้อ ๖ และสำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้งเตือนแล้ว แต่ผู้รับใบอนุญาตไม่ดำเนินการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

(๖) ผู้รับใบอนุญาตกระทำการอันเป็นการฝ่าฝืน หรือไม่ปฏิบัติตามประกาศนี้ และ กกพ. พิจารณาเห็นสมควรให้เพิกถอนใบอนุญาต

ข้อ ๑๙ ในกรณีที่ปรากฏต่อ กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ว่ามีกรณีเข้าข่ายที่จะเพิกถอนใบอนุญาตตามข้อ ๑๘ ให้เลขาธิการเสนอเรื่องต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาสั่งเพิกถอนใบอนุญาต ภายใน ๖๐ วันนับแต่ได้รู้ถึงเหตุที่จะให้เพิกถอนใบอนุญาต

ข้อ ๒๐ คำสั่งเพิกถอนใบอนุญาต ให้สำนักงาน กกพ. แจ้งเป็นหนังสือให้ผู้รับใบอนุญาตทราบทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตอบรับ และประกาศเผยแพร่คำสั่งเพิกถอนใบอนุญาตผ่านทางระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ของสำนักงาน กกพ. โดยพลัน

ให้ผู้รับใบอนุญาตที่ กกพ. มีคำสั่งเพิกถอนใบอนุญาต ส่งมอบใบอนุญาตที่ถูกเพิกถอนต่อ กกพ. ภายใน ๖๐ วันนับแต่วันที่ กกพ. มีคำสั่งเพิกถอนใบอนุญาต

ข้อ ๒๑ หากผู้รับใบอนุญาตไม่พอใจคำสั่งเพิกถอนใบอนุญาตของ กกพ. ให้มีสิทธิอุทธรณ์ต่อ กกพ. ภายใน ๓๐ วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่ง

การอุทธรณ์ตามวรรคหนึ่งย่อมไม่เป็นการทุเลาการบังคับตามคำสั่งเพิกถอนใบอนุญาตของ กกพ. เว้นแต่ กกพ. จะสั่งให้ทุเลาการบังคับไว้เป็นการชั่วคราว

ข้อ ๒๒ เมื่อได้รับอุทธรณ์แล้ว ให้ กกพ. มีคำชี้ขาดโดยเร็วและให้แจ้งคำชี้ขาดพร้อมด้วยเหตุผลให้ผู้อุทธรณ์ทราบภายใน ๑๕ วันนับแต่วันที่ได้มีคำชี้ขาดนั้น

คำสั่งของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ข้อ ๒๓ การเพิกถอนใบอนุญาตไม่เป็นเหตุกระทบกระเทือนการรับรองมาตรฐานที่ผู้รับใบอนุญาตได้ดำเนินการไปแล้วก่อนที่จะถูกเพิกถอนใบอนุญาต เว้นแต่การตรวจสอบและรับรองไม่เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด กกพ. อาจพิจารณาเพิกถอนการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานดังกล่าวได้

ผู้ใดได้รับความเสียหายจากการตรวจสอบและรับรองไม่เป็นไปตามมาตรฐานและถูกเพิกถอนการตรวจสอบและรับรองตามวรรคหนึ่ง ให้ผู้รับใบอนุญาตที่ถูกเพิกถอนใบอนุญาตมีหน้าที่ชดใช้ความเสียหายที่เกิดขึ้นด้วย

ข้อ ๒๔ ผู้ได้รับใบอนุญาตซึ่งถูกสั่งเพิกถอนใบอนุญาต จะยื่นขอใบอนุญาตอีกไม่ได้จนกว่าจะพ้นระยะเวลา ๒ ปีนับแต่วันที่ถูกลงสั่งเพิกถอนใบอนุญาต

หมวด ๕
บทเฉพาะกาล

ข้อ ๒๕ นับตั้งแต่วันที่ประกาศนี้มีผลใช้บังคับเป็นเวลาสามปี ให้ถือว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามประกาศนี้ และมีให้นำความในข้อ ๕ วรรคสอง ของประกาศนี้มาใช้บังคับ

ประกาศ ณ วันที่ ๑๘ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๐
พรเทพ ธีัญญพงศ์ชัย
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



บัญชีอัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาต
แนบท้าย
ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ว่าด้วยการอนุญาต เป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อ
กับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. ๒๕๖๐

อัตราค่าธรรมเนียมใบอนุญาต

รายการ	บาท/ฉบับ
ค่าใบอนุญาต	๑๐,๐๐๐
ค่าออกใบแทนใบอนุญาต	๒,๐๐๐
ค่าต่ออายุใบอนุญาต	๕,๐๐๐



บัญชีอัตราค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน

แนบท้าย

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง ว่าด้วยการอนุญาต เป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

พ.ศ. ๒๕๖๐

อัตราค่าธรรมเนียมการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (สูงสุด)

รายการ	บาท/เครื่อง
มิเตอร์	
- ทดสอบในห้องปฏิบัติการ	๒๐,๐๐๐
- ทดสอบภาคสนาม	๒๘,๐๐๐



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19-20 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน
เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทร : 0 2207 3599

โทรสาร : 0 2207 3502, 0 2207 3501

www.erc.or.th