

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



Call Center: 1204, โทร: 0 2207 3599



แฟกซ์: 0 2207 3502, 0 2207 3506



อีเมล: support@erc.or.th



www.erc.or.th

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19

ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน

เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330



ทำกับการประกอบกิจการพลังงาน



การจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการ

บริหารจัดการ
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า



ค่าบริการพลังงาน
ที่เหมาะสมเป็นธรรม



Call Center: 1204, โทร: 0 2207 3599



แฟกซ์: 0 2207 3502, 0 2207 3506



อีเมล: support@erc.or.th



www.erc.or.th

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560



การเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน

พัฒนาระบบโครงข่าย



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

มาตรฐานคุณภาพบริการพลังงาน





ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

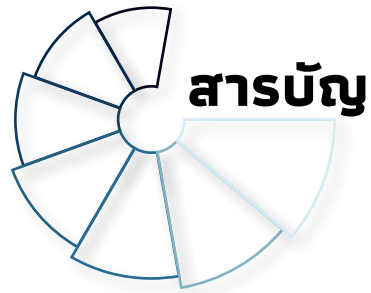


สถิตอยู่ในใจตราบนิรันดร์ น้อมสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณ เป็นล้นพ้นอันหาที่สุดมิได้

ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ສາຣັບໆ





สารบัญ

8

สารจากประธาน
คณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน

10

สารจากเลขาธิการ
สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

12

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม
สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

13

แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการพลังงาน
[ฉบับที่ 2]
พ.ศ. 2556 – 2560

14

โครงสร้างการบริหารงาน
สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

16

คณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

18

คณะผู้บริหาร
สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

22

สถานการณ์พลังงาน
ปี พ.ศ. 2560

28

ผลการปฏิบัติงาน
การกำกับดูแล
การประกอบกิจการพลังงาน
ปี พ.ศ. 2560

30

1. การเสริมสร้าง
การกำกับดูแลกิจการพลังงาน
อย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรม
และเชื่อถือได้

37

2. การส่งเสริม
กิจการพลังงานให้มี
ประสิทธิภาพและเสริมสร้าง
การแข่งขันที่เป็นธรรม

44

3. การคุ้มครอง
สิทธิของผู้ใช้พลังงาน
และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
ตามมิติในงาน
กำกับกิจการพลังงาน

50

4. การพัฒนาองค์กร

55

ผลการดำเนินงาน
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปี พ.ศ. 2560

66

กิจกรรมการดำเนินงาน
กิจกรรมเพื่อสังคม
กิจกรรมอาสาและพัฒนา
องค์กร

68

งบการเงินและบัญชีทำการ
ของสำนักงาน กกพ.
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2560

120

แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการพลังงาน
[ฉบับที่ 3]
พ.ศ. 2561 – 2564 และ
แผนการดำเนินงาน
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

125

แผนการดำเนินงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปี
พ.ศ. 2561

126

ภาคผนวก 1
สรุปรายงานการประชุม
คณะกรรมการกำกับกิจการ
พลังงาน ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2560

132

ภาคผนวก 2
สรุปผลการประชุม
คณะอนุกรรมการ
ตามมาตรา 24
แห่งพระราชบัญญัติ
การประกอบกิจการพลังงาน
พ.ศ. 2550



กกพ. ยังคงเน้นย้ำบทบาท การกำกับดูแลภาคพลังงาน เพื่อตอบสนองการดำเนินงาน ในแต่ละภาคส่วน

ในปี 2560 “คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “กกพ.” ยังคงมุ่งเน้นการผลักดันการดำเนินโครงการต่างๆ ตามนโยบายที่ภาครัฐกำหนด และสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 – 2560 ของ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “สำนักงาน กกพ.” โดย กกพ. ได้ให้ความสำคัญและดำเนินการในเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง อาทิ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2) การทบทวนนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรา 64 – 71 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการ



สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พลังงาน พ.ศ. 2550 การมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนแผนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle หรือ EV) ในประเทศไทย ระยะที่ 1 และการเตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559 - 2560) ตลอดจนเห็นชอบกรอบแนวทางการจัดทำอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าระยะแรก และการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) ทั้งนี้ เพื่อให้ระบบการบริหารจัดการพลังงานของประเทศ มีความมั่นคงเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพและเป็นธรรม ต่อทั้งผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมเพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศได้อย่างยั่งยืน ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม และเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศในด้านการกำกับดูแล

นอกจากนี้ กกพ. ยังได้เตรียมความพร้อมในการปรับตัวเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงและปรับรูปแบบการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน กกพ. เพื่อให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงและร่วมนำพาประเทศให้ก้าวสู่ยุคการเปลี่ยนผ่านของเทคโนโลยีที่เกิดขึ้นใหม่ (Disruptive Technologies) ซึ่งกำลังเกิดขึ้นในทุกวงการ และรวมถึงภาคพลังงานของไทยด้วยเช่นกัน โดยผ่านการให้การสนับสนุนและส่งเสริมในเรื่องของการพัฒนาเทคโนโลยีสำหรับกักเก็บพลังงานเพื่อลดข้อจำกัดของพลังงานทดแทน การพัฒนาพลังงานสะอาด การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ รวมไปถึงการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการพลังงาน มาตรฐานระบบการผลิตไฟฟ้า การทบทวนโครงสร้างทางด้านต้นทุนและราคาจำหน่ายไฟฟ้า

และการพัฒนาหลักเกณฑ์ใหม่ๆ เพื่อกำกับดูแลในเรื่องของการเปลี่ยนรูปแบบเชื้อเพลิงในภาคขนส่งและภาคการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญที่จะส่งผลกระทบต่องานกำกับกิจการพลังงานในภาพรวมต่อไปในอนาคต

อย่างไรก็ตาม ในปี 2561 กกพ. ยังคงเน้นย้ำบทบาทการกำกับดูแลภาคพลังงานเพื่อตอบสนองการดำเนินงานในแต่ละภาคส่วน ได้แก่ (1) ภาคสังคมและประชาชนผู้ใช้พลังงาน (2) ภาคเศรษฐกิจและเสริมสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ และ (3) ภาคความมั่นคงด้านพลังงานของชาติ โดยผลักดันรูปแบบการกำกับกิจการพลังงานให้เกิดเป็นรูปธรรมมากขึ้น รวมทั้งจะเน้นในเรื่องของการจัดทำมาตรการส่งเสริมและสนับสนุนยานยนต์ไฟฟ้า โดยการกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในโครงการนำร่อง การจัดทำคู่มือการขอใบอนุญาตติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า การจัดทำมาตรฐานทางด้านวิศวกรรมและความปลอดภัยสำหรับการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า การประกาศอัตราค่าไฟฟ้าสำรองเพื่อใช้ในการชั่วคราว ตลอดจนการส่งเสริมการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติโดยการเปิดให้มีการเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีให้กับบุคคลที่สามารถรับการเปิดเสรีในอนาคต ควบคู่ไปกับการวางแนวทางการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและลดการใช้ไฟฟ้าในช่วยพีค (Peak) ผ่านโครงการ Demand Response (DR) และการพัฒนาฐานข้อมูลและสารสนเทศด้านการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้การบริหารจัดการความมั่นคงทางด้านพลังงานมีประสิทธิภาพสูงสุด



สำนักงาน กกพ.
มีความมุ่งมั่นทำกับ
ประสิทธิภาพกิจการพลังงาน
เพื่อตอบสนองและรองรับกับ
รูปแบบกิจการพลังงานและทิศทาง
พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป

ในปี 2560 “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “สำนักงาน กกพ.” ในฐานะสำนักงานเลขานุการของ “คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” หรือ “กกพ.” สามารถบรรลุผลสำเร็จในการดำเนินงานตามตัวชี้วัดตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560 ได้อย่างครบถ้วน โดย สำนักงาน กกพ. สามารถออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดมากกว่าร้อยละ 90 ตลอดจนพัฒนาตัวชี้วัดด้านการบริการงานกำกับด้วยรูปแบบการออกใบอนุญาตฯ แบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) โดยเพิ่มช่องทางการขอรับใบอนุญาตไปยังสำนักงาน กกพ. ทั้ง 13 เขต พร้อมทั้งพัฒนาต่อ ยอดการใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-licensing) ในการขอรับใบอนุญาตได้ตามแผนที่กำหนดไว้ และในส่วนของความสำเร็จด้านการ



สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำกับตามมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. ได้ออกคู่มือการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานใน 3 ด้าน ได้แก่ มาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัยสิ่งแวดล้อม การกำกับประสิทธิภาพกิจการพลังงาน และอัตราค่าบริการพลังงาน ตามแผนงานที่วางไว้ พร้อมกับได้บรรลุผลตามเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทและรูปแบบต่างๆ ที่สอดคล้องกับแผนการจัดการพลังงานของประเทศ

นอกจากนี้ ในด้านการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ในส่วนของตัวชี้วัดผลที่เป็นผลสำเร็จสำคัญ สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนากระบวนการด้านการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ให้เป็นไปตามกรอบระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด และการรายงานข้อมูลเรื่องร้องเรียนที่เป็นปัจจุบัน โดยมีการติดตามสถานะอย่างรวดเร็วผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Petition) และการออกมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย เพื่อยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย รวมทั้งบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจัดสรรเงิน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศตามที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด ทั้งนี้ ในด้านการพัฒนาองค์กร สำนักงาน กกพ. ได้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศกว่า 20 ระบบ มาสนับสนุนการทำงานและใช้ในการจัดการ เพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร รวมทั้งพัฒนากระบวนการที่จำเป็นต่อการทำงาน ตามแนวทางการบริหารงานองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) พัฒนาศักยภาพตามหลักสูตรที่เหมาะสมกับความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน ที่สำนักงานต้องการและระบบฐานข้อมูลให้สามารถใช้ประโยชน์ ในเชิงกำกับ

สุดท้ายนี้ สำนักงาน กกพ. ยังคงมีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินการผลักดันโครงการตามนโยบายที่กำหนดโดยภาครัฐ และสานต่อการดำเนินงานของ กกพ. อย่างเต็มความสามารถ ซึ่งในปี 2561 สำนักงาน กกพ. จะได้มีการจัดทำแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 – 2564) ซึ่งประกอบด้วย 4 ด้านหลักๆ ได้แก่ (1) การกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (2) ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวหน้านวัตกรรมพลังงาน (3) พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง และ (4) องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ เพื่อให้แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานมีความสอดคล้องและมีรูปแบบการดำเนินงานและการกำกับกิจการพลังงานที่เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับนโยบายของภาครัฐ ตลอดจนเพื่อตอบสนองและรองรับกับรูปแบบกิจการพลังงานและทิศทางพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป

วิสัยทัศน์ | พันธกิจ | ค่านิยมหลัก

เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) มีแนวทางการกำกับดูแลในทิศทางเดียวกัน และบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ร่วมกัน จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลักไว้

วิสัยทัศน์

องค์กรที่สร้างความสมดุลให้พลังงานไทย

พันธกิจ



กำกับดูแลพลังงานของประเทศ ด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใส ในด้านอัตราค่าบริการ คุณภาพ และการให้บริการ



ส่งเสริมการแข่งขันในการจัดหาพลังงานสร้างความมั่นคง พร้อมทั้งสนับสนุนการพัฒนา มาตรฐาน และประสิทธิภาพกิจการพลังงานให้ได้มาตรฐาน เกิดความยั่งยืน เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม



สื่อสารหลากหลายช่องทางให้มีพันธมิตร ทั้งในและระหว่างประเทศ เพื่อเข้าถึง เข้าใจ และมีส่วนร่วมพัฒนาพลังงานของประเทศ



ปฏิบัติงานอย่างมืออาชีพ ด้วยหลัก ธรรมภิบาล ตอบสนองผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

ค่านิยมหลัก

“TRUST” เป็นคำย่อ จากคำศัพท์ภาษาอังกฤษ ที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรม ที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ประกอบด้วย

T
R
U
S
T

T=Trust |
ความเชื่อมั่น

R=Reliability and Consistency |
ความน่าเชื่อถือ และความแน่นอน มั่นคง

U=Unity |
เอกภาพ

S=Social Accountability |
สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบ

T=Transparency and Independence |
โปร่งใสและเป็นอิสระ

แผนยุทธศาสตร์

การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2)

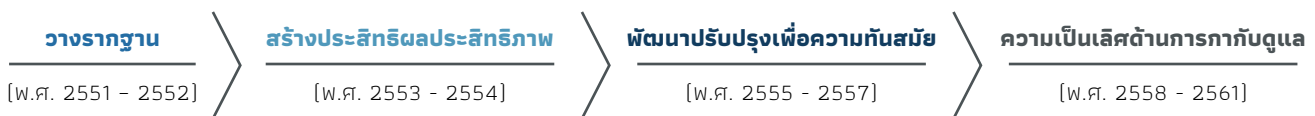
พ.ศ. 2556 - 2560



แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการ
พลังงาน ฉบับที่ 2

การขับเคลื่อนการกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศไทย เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560 ทั้ง 4 ยุทธศาสตร์ โดยมีพันธกิจหลัก คือ การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้มีระบบการบริหารจัดการพลังงานให้มีความมั่นคงและเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพ เป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเที่ยงธรรมและโปร่งใสเพื่อประโยชน์ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม

ทิศทาง และระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



ยุทธศาสตร์ที่ 1

เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

- [1] กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- [2] การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐาน วิศวกรรม ความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
- [3] อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ
- [4] การให้บริการพลังงานทั่วถึง มั่นคงและเชื่อถือได้

ยุทธศาสตร์ที่ 2

คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

- [1] คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงาน การกำกับกิจการพลังงาน
- [2] การใช้สิทธิทางกฎหมาย เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม
- [3] พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน
- [4] การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นประโยชน์ต่อชุมชน

1

2

3

4

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

- [1] กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส
- [2] มีการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- [3] เสริมสร้างระบบการจัดการพลังงานเพื่อการแข่งขัน
- [4] เสริมสร้างการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

ยุทธศาสตร์ที่ 4

พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ

- [1] องค์กรมีความเป็นเลิศ
- [2] เป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน

โครงสร้าง

การบริหารงานสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้จัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือ สำนักงาน กกพ. เพื่อทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการของ กกพ. โดยสำนักงาน กกพ. มีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ และเป็นนิติบุคคลภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. มีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนการปฏิบัติงานของ กกพ. เพื่อให้บรรลุตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่สมดุลทั้งในมิติพลังงาน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อันจะส่งผลให้ระบบการบริการจัดการพลังงานของไทยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจ ไทยให้สามารถแข่งขันทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลกได้อย่างเข้มแข็ง ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้แบ่งโครงสร้าง ดังนี้



พระราชบัญญัติฯ



VDO แนะนำองค์กร

คณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน

คณะกรรมการ
ตรวจสอบ

เลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายอำนวยการ
คณะกรรมการ

ฝ่ายตรวจสอบภายใน

รองเลขาธิการ

รองเลขาธิการ

รองเลขาธิการ

ผู้ช่วยเลขาธิการ

ผู้ช่วยเลขาธิการ

ผู้ช่วยเลขาธิการ

ฝ่ายแผนและกำกับการ
การจัดหาพลังงาน

ฝ่ายกฎหมาย
และอุทธรณ์

ฝ่ายคุ้มครอง
สิทธิประโยชน์

ฝ่ายบริหาร
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ฝ่ายกลยุทธ์
และสื่อสารองค์กร

ฝ่ายกำกับอัตรา
ค่าบริการพลังงาน

ฝ่ายบังคับใช้
กฎหมายและคดี

สำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1-13

ฝ่ายเทคโนโลยี
สารสนเทศ

ฝ่ายใบอนุญาต

ฝ่ายจัดการที่ดิน
และทรัพย์สิน

ฝ่ายบริหารงาน
องค์กร

ฝ่ายวิศวกรรม
และวิชาการ



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

| Board of Commissioners



นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย
Mr. Pornthape Thunyapongchai

| ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory Commission

นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต
Mr. Kraisi Karnasuta

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



นางดวงมณี โกมารทัต
Mrs. Duangmanee Komaratat

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

นางปัจฉิมา ธนสันติ
Mrs. Pajchima Tanasanti

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



นายวัชร คุณาวตนาวุฒิ
Mr. Vachara Kunawatanawuti

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner

นางสาววิไลพร ลีเวชมสานต์
Ms. Wilaiporn Liwgasemsan

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



นายวิระพล จิรประดิษฐกุล
Mr. Viraphol Jirapraditkul

| กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Commissioner



ผู้บริหารระดับสูง | Executives



นางสาวนฤภัทร อมรโชษิต
Miss Narupat Amornkosit

เลขาธิการ
Secretary General



นายอติลักษณ์ อรรถาพิช
Mr. Atiluck Attapich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General



นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล
Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General



นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์
Mr. Khomgrich Tantravanich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General
[ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2560]
[Appointed on 1 August 2017]



ผู้บริหารระดับสูง | Executives



นายประเทศ ศรีชมภู
Mr. Prated Srichomphu

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General



นางฤดี ภริงคาร
Mrs. Ruedee Paringkan

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General

ผู้อำนวยการ | Directors



นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายใบอนุญาต
Director, Licensing
Department



นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ
Director, Engineering and
Regulatory R&D Department



นายมนยศ วรรณะภูติ
Mr. Manayos Vardhanabhuti

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน
Director, Energy Plan and
Procurement Regulation
Department



นางสาวรังสิมา พักเกาะ
Miss Rangsim Pakkoha

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff
Department



นายประภาส รัมมะปาละ
Mr. Prapas Thammapala

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี
Director, Legal Enforcement
and Lawsuit Department



นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์
Mr. Surasak Ruangchan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property
Management Department



นายวรพรรษ มีลาภ
Mr. Warapat Meelarp

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Rights Protection
Department



นายไพฑูรย์ สกูลช่างเสนาะ
Mr. Pitoon Sakoolchangsator

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์
Acting Director, Legal and
Appeal Department



นายพรเทพ โชตินุชิต
Mr. Pornthep Chotinuchit

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy
and Communications
Department



นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ
Director, Information
Technology Department



นางปัทมา ดาราฉาย
Mrs. Panadda Darachai

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารงานองค์กร
Acting Director
Administration Department



นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Management
Department



นางสาวกนิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner
Affairs Department

นางสาวนาฏสรล ตันนิตไพศาล
Miss Natsaral Tannitpaisal

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบภายใน
Acting Director, Internal
Audit Department





ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

| Directors of the OERC Regional Offices



นายพร้อมพงษ์ วงศ์มนีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneevil

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 1



นายเรืองชัย สงสําเภ
Mr. Ruangchai Songsumbha

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 2
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 2



นายบุญ สวัสดิ์ชัย
Mr. Boon Sawadchai

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 3
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 3



นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 4
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 4



นายปฏิภาณ แก้วรินขวา
Mr. Patipan Kaewrinkwa

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 5
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 5



นางสาวรุ่งรัตน์ เรืองสังข์
Miss Rungrat Ruangsang

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6
Acting Director, Office of
the Energy Regulatory
Commission, Regional Office 6



นายเมฆา ชัยมานะการ
Mr. Meca Chaimanagarn

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 7



นายสงกรานต์ ฤตลักษณ์
Mr. Songkran Kritalux

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 8
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 8



นายณพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 9
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 9



นายคมศร พรโสภณ
Mr. Komsorn Pornsopon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 10
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 10



นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิชัย
Mr. Meesak Dacharatanawichai

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 11
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 11



นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม
Mr. Werarak Werathammo

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 12
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 12



นายไพรัช สุวรรณรัตน์
Mr. Pairaj Suwanaratana

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 13
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 13



สถานการณ์พลังงาน ปี 2560

สถิติด้านการกำกับกิจการพลังงาน



อัตราการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (PEAK) ของประเทศ

ณ วันที่ 11 พ.ค. 59 | เวลา 14.00 น.

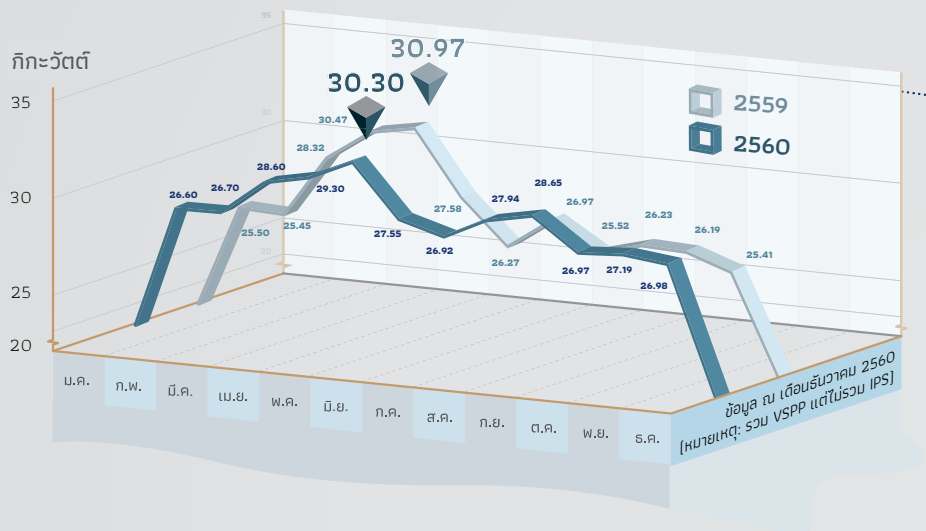
30.97 กิกะวัตต์

ณ วันที่ 4 พ.ค. 60 | เวลา 14.20 น.

30.30 กิกะวัตต์

อัตราการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ของประเทศ
ลดลงจากปีที่แล้ว

↓ **-2.16%**

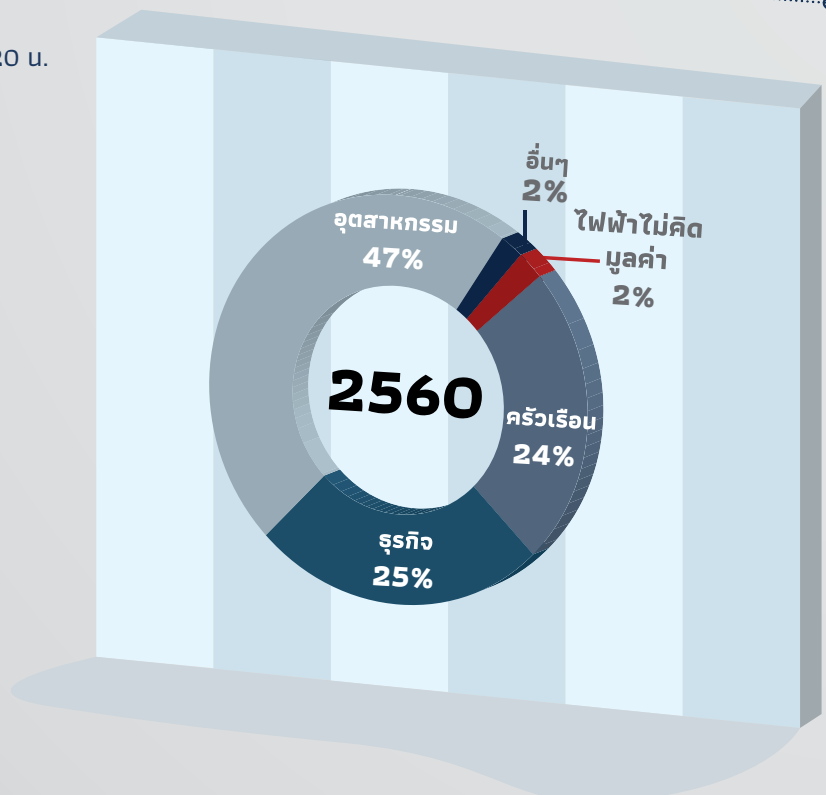


การใช้ไฟฟ้า ณ วันที่ 4 พ.ค. 60 | เวลา 14.20 น.

รวมทั้งสิ้น **185,370** ล้านหน่วย*

↑ **1.4%**

การใช้ไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น **185,370** ล้านหน่วย
เพิ่มขึ้น **1.4%** ตามเศรษฐกิจของประเทศ
ที่มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง โดยเฉพาะ
ในภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ

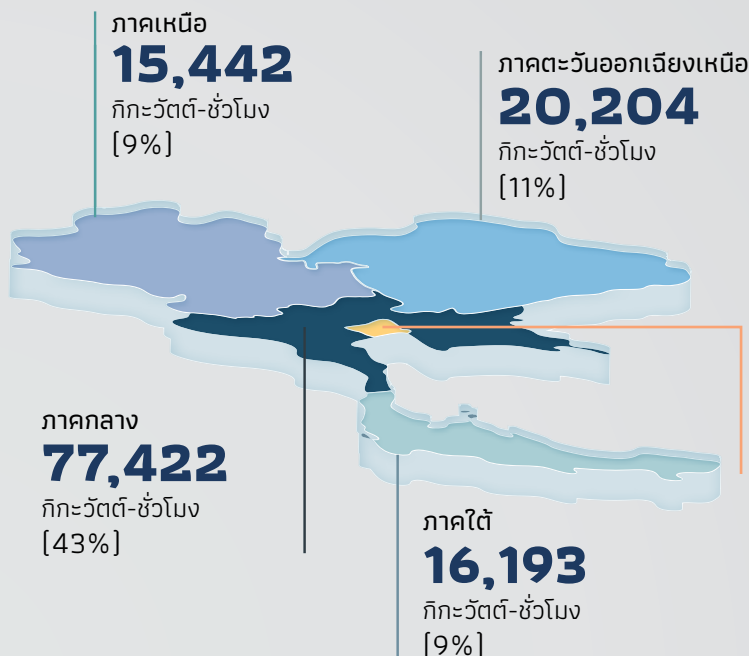




การใช้ไฟฟ้ารายภาค ปี 2560



รวมทั้งประเทศ
180,184
กิโลวัตต์-ชั่วโมง



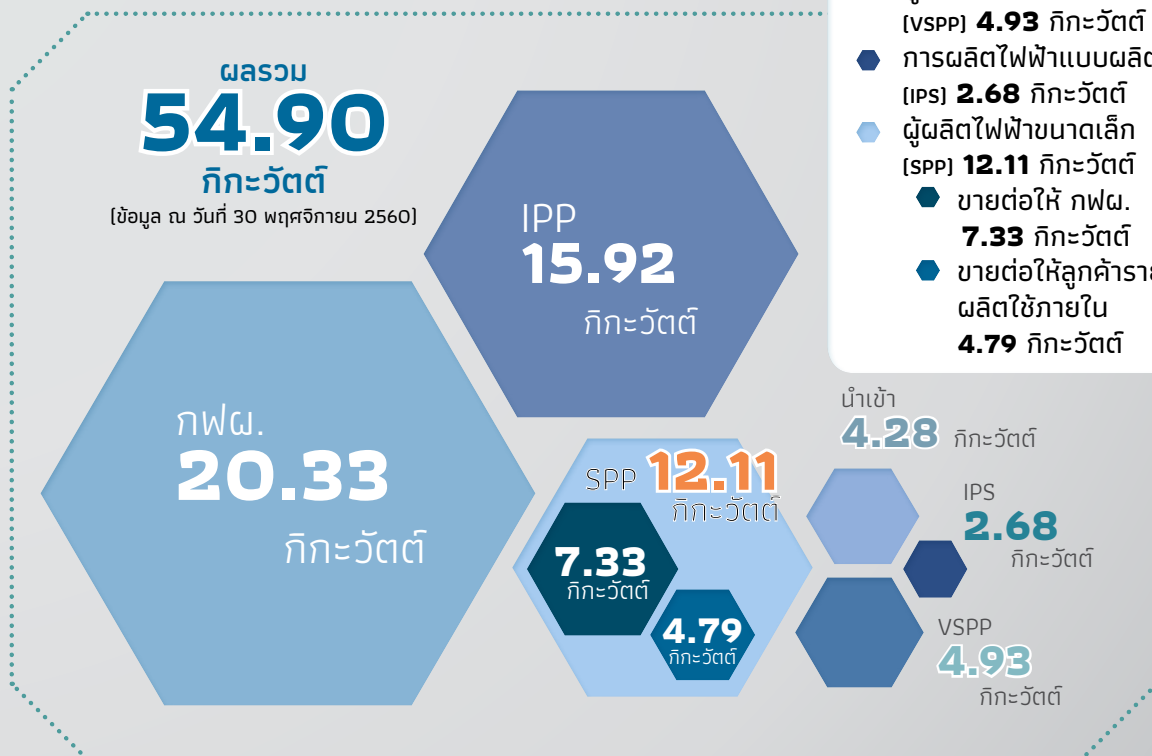
กรุงเทพและปริมณฑล

50,923
กิโลวัตต์-ชั่วโมง [28%]

ข้อมูลตั้งแต่ ตุลาคม 2559 - กันยายน 2560
หมายเหตุ: ไม่รวม IPS และ SPP direct



สัดส่วนกำลังการผลิตของประเทศ



- ก๊าซ **20.33** กิโลวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) **15.92** กิโลวัตต์
- นำเข้า **4.28** กิโลวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) **4.93** กิโลวัตต์
- การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง (IPS) **2.68** กิโลวัตต์
- ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) **12.11** กิโลวัตต์
 - ขายต่อให้ ก๊าซ **7.33** กิโลวัตต์
 - ขายต่อให้ลูกค้ารายอื่นและผลิตใช้ภายใน **4.79** กิโลวัตต์



การกำกับและปรับอัตราค่า F_t

อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าไฟฟ้าฐาน
(3.7556 บาท)



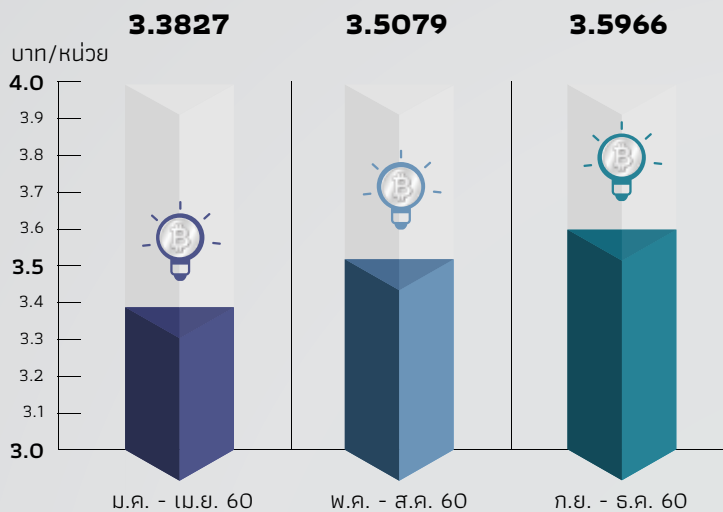
*ค่า F_t

(เปลี่ยนแปลงตามราคาเชื้อเพลิง
+นโยบายของรัฐ ลด/เพิ่มค่าไฟฟ้า
+เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า)

F_t ม.ค. - เม.ย. 60 = -0.3729 บาท/หน่วย

F_t พ.ค. - ส.ค. 60 = -0.2477 บาท/หน่วย

F_t ก.ย. - ธ.ค. 60 = -0.1590 บาท/หน่วย



ปัจจัยหลักที่มีผลกระทบต่อการปรับค่า F_t ปี 2560 ประกอบด้วย

- (1) ความต้องการใช้ไฟฟ้า ปริมาณการสูงกว่าปีที่ผ่านมา โดยปริมาณการใช้สูงสุดในช่วงกลางปี
- (2) อัตราแลกเปลี่ยน ปริมาณการอัตราแลกเปลี่ยนแข็งค่าขึ้นเล็กน้อยในช่วงปลายปี
- (3) ราคาเชื้อเพลิง (ราคาก๊าซธรรมชาติ, ราคาน้ำมันดิบดูไบ) ปริมาณการราคาเชื้อเพลิงสูงขึ้นในช่วงกลางปี
- (4) ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ปริมาณการค่าซื้อไฟฟ้าและการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของภาครัฐเพิ่มขึ้น



โดยในปี 2560 เป็นช่วงที่ต้นทุนการผลิตและการจัดหาไฟฟ้าอยู่ในช่วงขาขึ้น ดังนั้น การพิจารณาปรับค่า F_t แต่ละครั้ง กกพ. จะพิจารณาด้านต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงจากงวดที่ผ่านมาและการคาดการณ์แนวโน้มต้นทุนที่จะเกิดขึ้นในงวดถัดไป เพื่อให้การประมาณการค่า F_t อยู่ในระดับที่เหมาะสม โดยปี 2560 มีการปรับค่า F_t 3 งวด ดังตารางต่อไปนี้

F_t ประจำงวด	หน่วยจำหน่ายทั่วประเทศ	ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่เปลี่ยนแปลงจากแผน(FAC)	ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่างระหว่างค่า F_t ที่คำนวณได้และที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา (AF)	ค่า F_t ที่คำนวณได้	ค่า F_t ที่เรียกเก็บตามมติ กกพ.
	ล้านบาท	สตางค์/หน่วย	สตางค์/หน่วย	สตางค์/หน่วย	สตางค์/หน่วย
ก.ย.-ธ.ค. 2559	56,647.82	-21.82	15.70	-37.52	-33.29
ม.ค.-เม.ย. 2560	57,244.59	-16.63	24.46	-41.09	-37.29
พ.ค.-ส.ค. 2560	62,189.77	-13.28	6.18	-19.46	-24.77
ก.ย.-ธ.ค. 2560	56,177.24	-9.35	6.55	-15.90	-15.90



อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ขยายปลีก

ซึ่งเรียกเก็บจากผู้ใช้งานพลังงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2554-2560

สถิติค่าไฟฐาน และ ค่า F_t					
เดือนที่เรียกเก็บ	ค่าไฟฐาน (บาท/หน่วย)	F_t ขยายปลีก (สต./หน่วย)	ค่าไฟรวม ไม่รวม VAT (บาท/หน่วย)	F_t เปลี่ยนแปลง (สต./หน่วย)	
ก.ค. 54 - ส.ค. 54	3.2045	-6.00	3.1445	-	
ก.ย. 54 - ธ.ค. 54	3.2045	-6.00	3.1445	0.00	
ม.ค. 55 - เม.ย. 55	3.2045	0.00	3.2045	+6.00	
พ.ค. 55	3.2045	0.00	3.2045	0.00	
มิ.ย. 55* - ส.ค. 55	3.27	30.00	3.5700	+30.00	ในรอบกว่า 5 ปีที่ผ่านมา มีการปรับค่า F_t สูงสุดที่ 30.00 สต./หน่วย
ก.ย. 55 - ธ.ค. 55	3.27	48.00	3.7500	+18.00	
ม.ค. 56 - เม.ย. 56	3.27	52.04	3.7904	+4.04	
พ.ค. 56 - ส.ค. 56	3.27	46.92	3.7392	-5.12	
ก.ย. 56 - ธ.ค. 56	3.27	54.00	3.8100	+7.08	
ม.ค. 57 - เม.ย. 57	3.27	59.00	3.8600	+5.00	ในรอบกว่า 5 ปีที่ผ่านมา ค่าไฟขึ้นไป สูงสุดอยู่ที่ 3.96 บาท/หน่วย เมื่อเดือน พ.ค. - ธ.ค. 57
พ.ค. 57 - ส.ค. 57	3.27	69.00	3.9600	+10.00	
ก.ย. 57 - ธ.ค. 57	3.27	69.00	3.9600	0.00	
ม.ค. 58 - เม.ย. 58	3.27	58.96	3.8596	-10.04	
พ.ค. 58 - ส.ค. 58	3.27	49.61	3.7661	-9.35	
ก.ย. 58 - ต.ค. 58**	3.27	46.38	3.7338	-3.23	ในรอบกว่า 5 ปีที่ผ่านมา มีการปรับค่า F_t ต่ำสุดที่ 28.49 สต./หน่วย
พ.ย. 58 - ธ.ค. 58	3.7556	-3.23	3.7233	-1.05	
ม.ค. 59 - เม.ย. 59	3.7556	-4.80	3.7076	-1.57	
พ.ค. 59 - ส.ค. 59	3.7556	-33.29	3.4227	-28.49	
ก.ย. 59 - ธ.ค. 59	3.7556	-33.29	3.4227	0.00	
ม.ค. 60 - เม.ย. 60	3.7556	-37.29	3.3827	-4.00	
พ.ค. 60 - ส.ค. 60	3.7556	-24.77	3.5076	+12.52	
ก.ย. 60 - ธ.ค. 60	3.7556	-0.1590	3.5966	+8.87	

หมายเหตุ:

* ปรับค่าไฟฟ้าขยายปลีกฐานโดยปรับลดอัตราเงินอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ด้อยโอกาสจาก 90 หน่วย/เดือน เป็น 50 หน่วย/เดือน ตั้งแต่วันที่ มิถุนายน 2555 เป็นต้นไป

** ปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่ในเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป โดยนำค่า F_t เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 ไปรวมไว้ในโครงสร้างค่าไฟฐานใหม่



สถานะพลังงานหมุนเวียน

(ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2560)



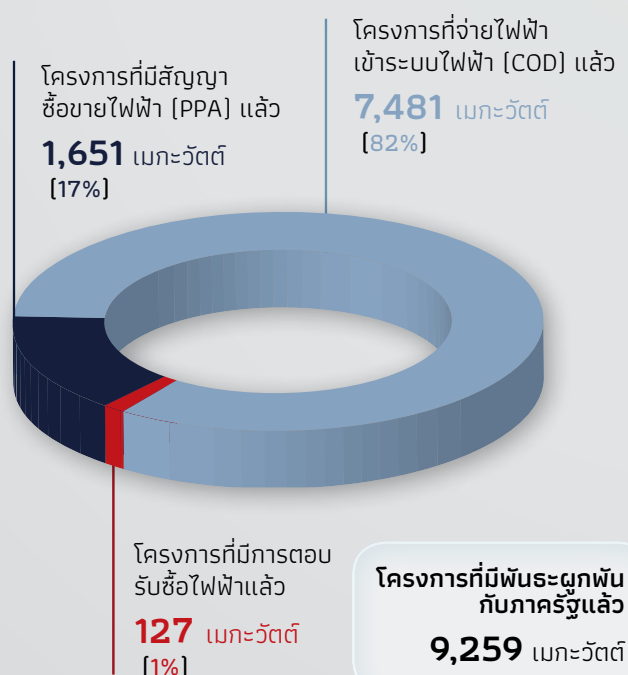
จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan : PDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP) เพื่อการกระจายสัดส่วนของการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนของเชื้อเพลิงของประเทศไทย และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเมืองและเศรษฐกิจเพื่อรองรับการเติบโตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน และนำไปสู่การจัดการขยะอย่างมีประสิทธิภาพและผลักดันสังคมให้ก้าวไปสู่สังคม Zero Waste Society กระทรวงพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้พยายามผลักดันภารกิจดังกล่าวให้เกิดเป็นรูปธรรม โดยตั้งเป้าการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนให้ได้ร้อยละ 18 ภายในปี พ.ศ. 2579 (ตามแผน AEDP2015) ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้มีส่วนในการผลักดันและดำเนินการด้านการรับซื้อไฟฟ้าหมุนเวียนของไทยให้สามารถดำเนินการได้ครบตรงตามกำหนดเวลาและสอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ภาครัฐกำหนด ตลอดจนการปรับอัตราส่วนของการเลือกใช้พลังงานทางเลือกอื่นๆ เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน ฯลฯ ให้ลดลงเพื่อกระจายความเสี่ยงด้านการจัดหาพลังงานของประเทศไทยในอนาคต

ผลการกำกับกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐแล้ว	7,226	ราย
คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง	9,259	เมกะวัตต์

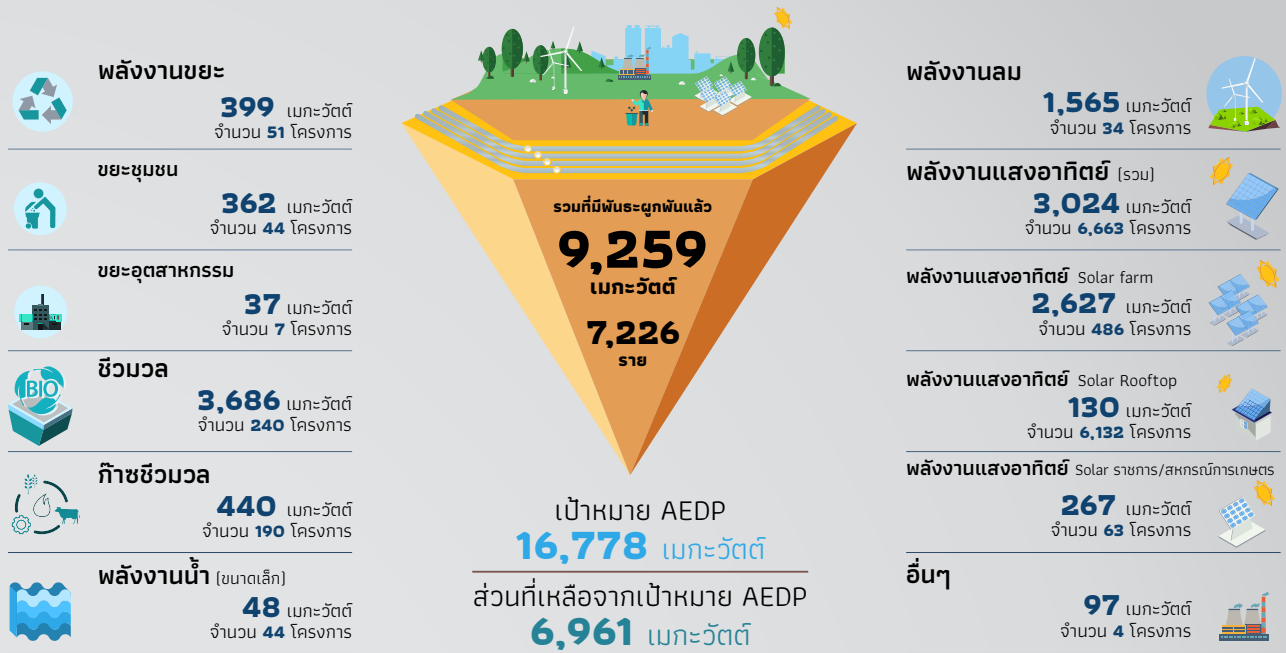
โดยมีสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้า 3 ประเภท ดังนี้

- 1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้ว
จำนวน **7,078** ราย
กำลังผลิตติดตั้ง **7,481** เมกะวัตต์
- 2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว
และอยู่ระหว่างรอ COD
จำนวน **113** ราย
กำลังผลิตติดตั้ง **1,651** เมกะวัตต์
- 3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว
จำนวน **35** ราย
กำลังผลิตติดตั้ง **127** เมกะวัตต์



โครงการที่มีพันธะผูกพัน
กับภาครัฐแล้ว
9,259 เมกะวัตต์

(ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2560)



ที่มา : รวบรวมจากการรายงานข้อมูลของ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. และเปรียบเทียบกับเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP2015)

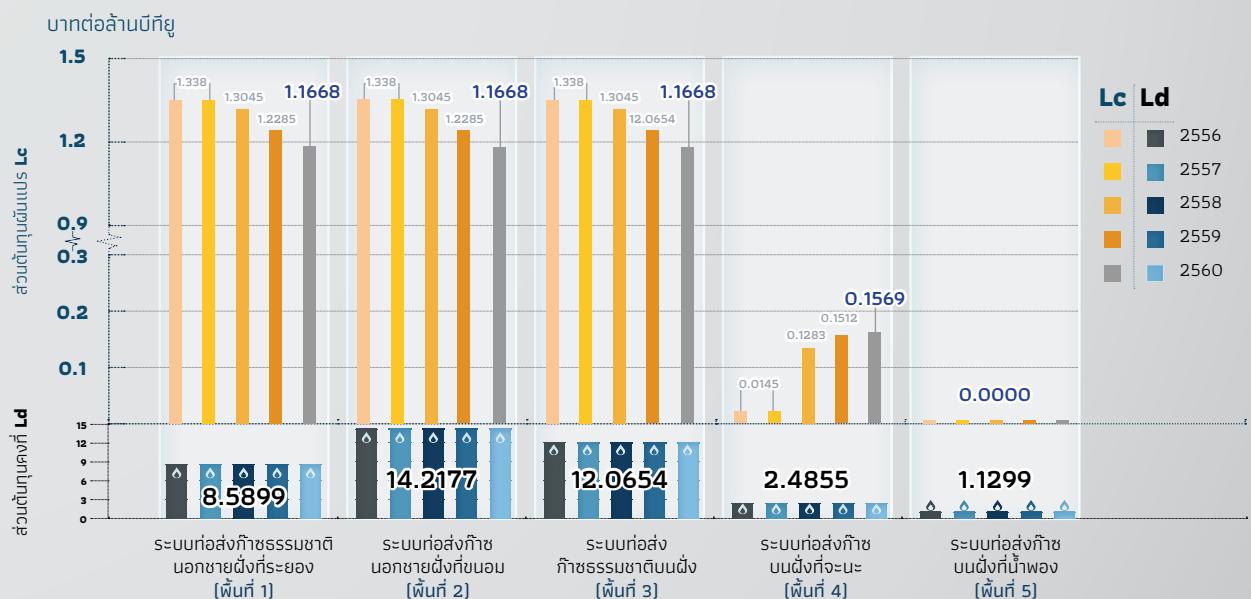
(ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2560)



การกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่ ปี พ.ศ. 2556-2560

อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาตที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน คำนวณตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ซึ่งประกอบด้วย 2 ส่วน คือ อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) ซึ่งจะมีการทบทวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) จะมีมีการทบทวนทุกปี ทั้งนี้ เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยอัตราค่าบริการดังกล่าวจะแตกต่างกันพื้นที่ ซึ่งสำหรับปีงบประมาณ 2560 อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติเป็นดังนี้



ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานในส่วนของ Lc เกิดจากการดำเนินงานจริงในปีที่ผ่านมาแปรผันตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริง และอัตราค่าการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ โดย กพพ. ได้มีมติให้การติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของ บมจ. ปตท. ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนต้นทุนผันแปรเพื่อความเป็นธรรมกับผู้ใช้บริการ

ผลการปฏิบัติงาน
การกำกับดูแล
การประกอบกิจการ
พลังงาน ประจำปี
พ.ศ. 2560



ผลการปฏิบัติงาน

การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน
ประจำปี พ.ศ. 2560



มาตรา 41 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เสนอแผนการดำเนินงานงบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ รวมทั้งแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมและผลประโยชน์อื่น ๆ ตามมาตรา 40 (1) เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีโดย กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2556 - 2560 (แผนยุทธศาสตร์) และแผนการดำเนินงานฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ตามที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ตามลำดับ

สำนักงาน กกพ. ได้บรรลุผลสำเร็จในการดำเนินงานตามตัวชี้วัดตามแผนยุทธศาสตร์ฯ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2556 - 2560 อย่างครบถ้วน โดยในงานที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาต สามารถออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานภายในกรอบเวลาที่กำหนดได้มากกว่าร้อยละ 90 ตลอดจนได้พัฒนาการบริการงานกำกับด้วยรูปแบบการอนุญาตฯ เป็นแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) โดยเพิ่มช่องทางการขอรับใบอนุญาตไปยังสำนักงาน กกพ. ทั้ง 13 เขต นอกจากนี้ยังได้พัฒนาต่อยอดใช้ระบบการขอรับใบอนุญาตด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) ได้ตามแผนที่กำหนดไว้ในแต่ละปี และในส่วนของความสำเร็จด้านการกำกับตามมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาตินั้น ได้จัดทำคู่มือการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานใน 3 ด้าน ได้แก่ มาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัยสิ่งแวดล้อม การกำกับประสิทธิภาพกิจการพลังงาน และอัตราค่าบริการพลังงานตามแผนงานที่วางไว้ พร้อมทั้งสามารถบรรลุผลตามเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทและรูปแบบต่างๆ ที่สอดคล้องกับแผนการจัดหาพลังงานของประเทศ

ด้านการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วย ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และให้ความเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) และในด้านความร่วมมือระหว่างประเทศ สำนักงาน กกพ. ได้มีการดำเนินงานภายใต้เครือข่ายความร่วมมือของ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) และประชุมร่วมกันเพื่อพัฒนางานกำกับในระดับสากล ในด้านการคุ้มครองสิทธิผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน ได้มีการพัฒนากระบวนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและกระบวนการพิจารณาข้ออุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ ให้เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด การรายงานข้อมูลเรื่องร้องเรียนที่เป็นปัจจุบันติดตามสถานะอย่างรวดเร็วผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Petition) และการออกมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย รวมทั้งบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศตามที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด ในด้านการพัฒนาองค์กร สำนักงาน กกพ. ได้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศกว่า 20 ระบบ สนับสนุนการทำงานและใช้ในการจัดการ เพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร และพัฒนากระบวนการที่จำเป็นต่อการทำงานตามแนวทางการบริหารงานองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) พัฒนาบุคลากรตามหลักสูตรที่เหมาะสมกับความเชี่ยวชาญด้านพลังงานที่สำนักงานต้องการและระบบฐานข้อมูลให้สามารถใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับ โดยมีรายละเอียดของผลการดำเนินงานสำคัญดังนี้



การเสริมสร้าง
การกำกับดูแล
กิจการพลังงาน
อย่างมีมาตรฐาน
เป็นธรรมและเชื่อถือได้



การเสริมสร้าง

การกำกับดูแลกิจการพลังงาน
อย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรม และเชื่อถือได้



1.1 การกำกับกิจการพลังงานผ่านกระบวนการอนุญาต

สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานผ่านกระบวนการอนุญาตมาอย่างต่อเนื่อง โดย สำนักงาน กกพ. ได้อยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมที่จะเปิดให้บริการการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบบูรณาการและบริการแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) ทั่วประเทศ โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นขอรับใบอนุญาตผ่านระบบ e-Licensing ณ สำนักงาน กกพ. ประจำเขต ทั้ง 13 เขต และเพื่อเป็นการอำนวยความสะดวกและเพิ่มประสิทธิภาพการสื่อสารประชาสัมพันธ์ในเรื่องการยื่นขอรับใบอนุญาตผ่านระบบ e-Licensing สำนักงาน กกพ. ยังได้จัดทำคู่มือสำหรับประชาชนตามแนวทางของมาตรา 7 วรคหนึ่งและวรคสองของพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 แล้วจำนวน 18 ฉบับ และมีคู่มือฯ ที่เกี่ยวข้องกับการรับคำขอใบอนุญาตของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต จำนวน 7 ฉบับ ได้แก่

- 1) การขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า
- 2) การขอใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- 3) การขอใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า
- 4) การขอใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร (อ.1) เพื่อประกอบกิจการพลังงาน
- 5) การแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต
- 6) การขอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) สำหรับผู้ประกอบการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า และ
- 7) การขอใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2) ซึ่งในแต่ละคำขอฯ มีมาตรฐานระยะเวลาการดำเนินงานกำหนดไว้ในคู่มือ

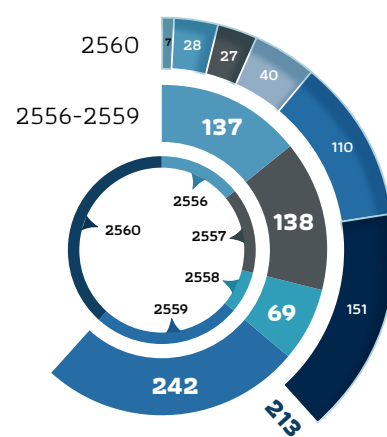
โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 กกพ. ได้ออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จำนวน 213 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 225 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 228 ฉบับ (ตารางที่ 1 และ 2) ดังนี้

ตารางที่ 1 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556-2560

	2560	2559	2558	2557	2556
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	206	234	64	135	131
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	151	207	39	109	97
- ขนาดกำลังการผลิต < 10 MW	110	195	-	-	-
- ขนาดกำลังการผลิต ≥ 10 < 150 MW	40	11	-	-	-
- ขนาดกำลังการผลิต ≥ 150 MW	1	1	-	-	-
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-	-	-	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	27	13	13	13	17
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	28	14	12	13	17
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	-	-	-	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	7	8	5	3	6
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	5	8	5	3	6
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ	1	-	-	-	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	1	-	-	-	-
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-	-	-	-
รวม	213	242	69	138	137

[ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560]

หน่วย : ฉบับ



ตารางที่ 2 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2556-2560

	2560	2559	2558	2557	2556
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่	225	290	133	179	145
1.1 ขออนุญาตใหม่	117	206	46	120	106
1.2 ขออนุญาตใหม่ (ฉบับใหม่)	15	14	-	-	-
1.3 ขอต่อยุ	74	57	80	55	34
1.4 ขอย้ายกำลังการผลิต	12	3	4	3	3
1.5 ขอต่อยุและขอย้ายกำลังการผลิต	4	3	3	1	2
1.6 ขออนุญาตใหม่ (ฉบับใหม่) และขอย้ายกำลังการผลิต	3	7	-	-	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	228	263	95	108	116
2.1 ขออนุญาตใหม่	108	195	-	-	-
2.2 ขอต่อยุ	82	23	-	-	-
2.3 ขอย้ายโรงงาน	16	11	-	-	-
2.4 การเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญ การอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน	11	-	-	-	-
2.5 โอน	11	34	-	-	-
รวม	453	553	228	287	261

[ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560]

หน่วย : ฉบับ

1.2 การติดตามตรวจสอบ (Post Audit)

กกพ. ได้กำกับให้ผู้รับใบอนุญาตให้บริการพลังงานตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ ตามมาตรา 89 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อให้การกำหนดมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าเพื่อคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้าให้ได้รับบริการที่มีมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการที่ดีและเกิดการพัฒนาด้านการให้บริการอันจะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยได้ออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 5 ฉบับ และเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในแต่ละประเภทใบอนุญาต 5 เกณฑ์ ดังนี้

ตารางที่ 3 การออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าและเกณฑ์มาตรฐาน

ลำดับ	ระเบียบ	เกณฑ์มาตรฐาน
1.	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วย มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2559	เกณฑ์มาตรฐาน การให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า
2.	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วย มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2559	เกณฑ์มาตรฐาน การให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า
3.	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วย มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2559	เกณฑ์มาตรฐาน การให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า
4.	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วย มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2559	เกณฑ์มาตรฐาน การให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า
5.	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วย มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2558	เกณฑ์มาตรฐาน การให้บริการพลังงานด้านกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

นอกจากนี้ กกพ. ยังได้กำหนดมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงาน รวมถึงวิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบของผู้รับใบอนุญาต ตามมาตรา 73 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยการออกระเบียบ 2 ฉบับ ได้แก่

๑) ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า วิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ประเภทอินเวอร์เตอร์

(Grid-connected Inverter) ระบบแรงดันต่ำ พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2559

๒) ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบส่งไฟฟ้า พ.ศ. 2560 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2560



นอกจากนี้ สำหรับโครงการที่ได้รับการยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายประเภทและขนาดที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังการผลิต ต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ กกพ. ได้จัดทำประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) สำหรับการใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และออกมาตรการป้องกัน แก๊สไข่ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มีมาตรฐาน และเป็นแนวทางปฏิบัติในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงสถานประกอบกิจการพลังงาน โดยได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้แก่

๑) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง มาตรการป้องกันแก๊สไข่ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และจัดทำ CoP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ที่ได้รับการยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายประเภทและขนาดที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม

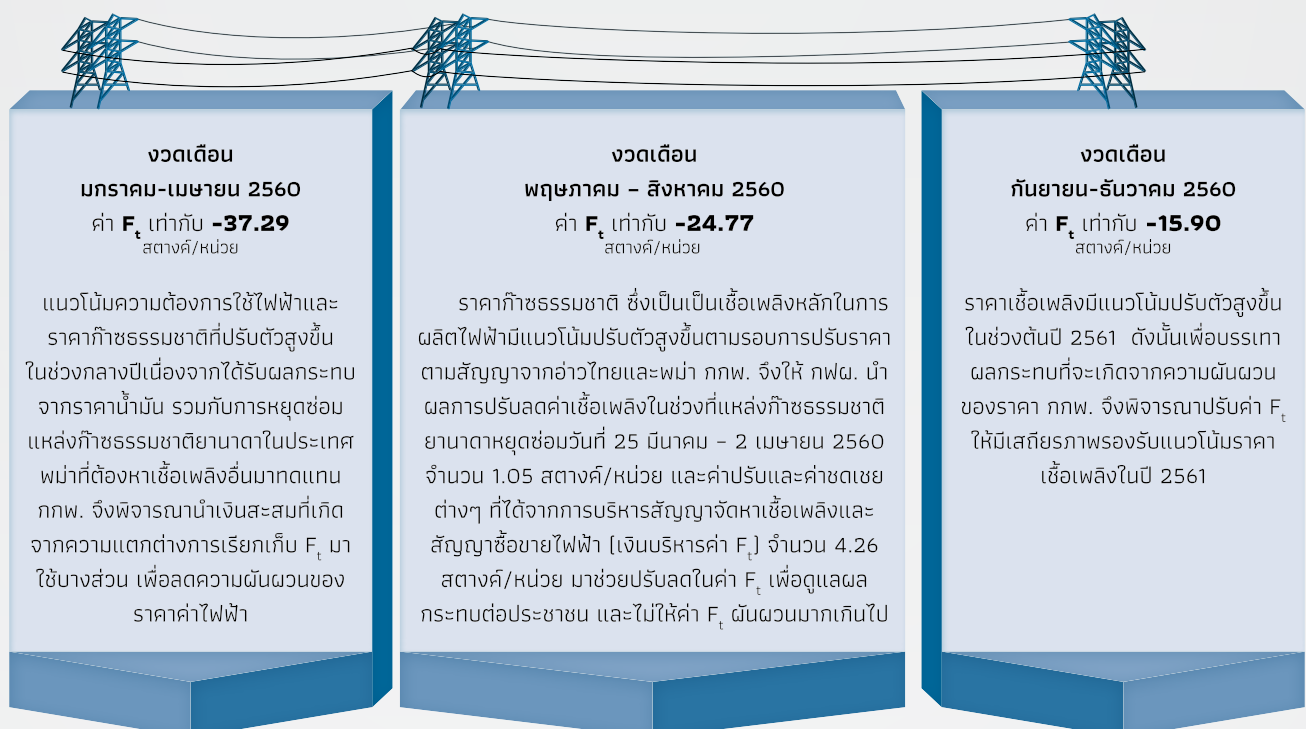
๒) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊สไข่ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2560

ทั้งนี้ สำหรับหลักเกณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลและตรวจติดตาม กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข สำหรับผู้รับใบอนุญาตปฏิบัติกรณีพักหรือหยุดให้บริการตามมาตรา 58 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยการออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพักหรือหยุดให้บริการพลังงาน พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2559



กกพ. มีหน้าที่กำกับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า F_t) ที่มีการปรับทุก 4 เดือน ตามสภาวะเศรษฐกิจที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน โดยมีคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากหน่วยงานภาครัฐ เอกชน และผู้ทรงคุณวุฒิ ทำหน้าที่ในการพิจารณาลั่นกรองขอเสนอการประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่า F_t ที่จัดทำโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิต

แห่งประเทศไทย โดยพิจารณาการประมาณการต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่มีผลต่อการปรับค่า F_t เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณา และจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเป็นระยะเวลา 15 วัน ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เพื่อนำผลการรับฟังความคิดเห็นมาประกอบการพิจารณาของ กกพ. อีกครั้ง ก่อนที่จะแจ้งให้การไฟฟ้าประกาศเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่า F_t ในงวดนั้นอย่างเป็นทางการต่อไป



1.3 การพิจารณาบทวนการปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง (Backup Rate) เพื่อใช้ในการชั่วคราว

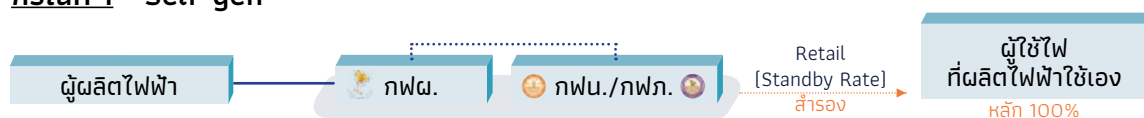
อัตราค่าไฟฟ้าสำรองของประเทศที่ใช้อยู่เป็นอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าเองเป็นหลัก โดยจะมีการใช้ไฟฟ้าจากระบบไฟฟ้าของรัฐในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาตามแผนงาน โดยแบ่งเป็น 2 กรณีคือ

กรณีที่ 1 ผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก แต่ต้องการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (on-grid) เพื่อใช้เป็นแหล่งไฟฟ้าสำรองไว้ทดแทนกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองขัดข้องหรือหยุดซ่อม

กรณีที่ 2 ผู้ผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งผลิตไฟฟ้าได้เพียงพอกับความต้องการของตนเองและเหลือขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายอื่นซึ่งเป็นลูกค้าตรง แต่ต้องการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (on-grid) เพื่อใช้เป็นแหล่งไฟฟ้าสำรองไว้ทดแทนกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองขัดข้องหรือหยุดซ่อม

ผู้ใช้ไฟฟ้าตามอัตราค่าไฟฟ้าสำรองในปัจจุบัน

กรณีที่ 1 Self-gen



กรณีที่ 2 Cogeneration



โดยการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำรองตามประกาศอัตราค่าไฟฟ้าในปัจจุบันอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้าปกติแบบ TOU โดยปรับเฉพาะอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) ซึ่งจะแตกต่างกันระหว่าง 2 กรณี ดังนี้

ระดับแรงดัน	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)		
	อัตราค่าไฟฟ้าปกติ	อัตราค่าไฟฟ้าสำรองในปัจจุบัน	
		กรณีที่ 1 (Self-gen)	กรณีที่ 2 (Cogeneration)
สูง	74.14	52.71	26.36
กลาง	132.93	58.88	29.44
ต่ำ	210.00	66.45	33.22

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าได้รับการพัฒนาให้มีประสิทธิภาพเพิ่มมากขึ้น ตลอดจนมีขนาดการผลิตที่เล็กลง ประกอบกับรูปแบบการประกอบกิจการไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลงไปจากอดีต ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถผลิตหรือจัดหาผู้ผลิตมาให้บริการไฟฟ้าในระบบไฟฟ้าของตนเองได้ และยังสามารถคงความต้องการใช้ไฟฟ้าจากรัฐได้ตามปกติ ยกตัวอย่างเช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา “โซลาร์รูฟท็อป” ประเภทกลุ่มโรงงาน มหาวิทยาลัย ห้างสรรพสินค้า ที่ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปขนาดใหญ่มีจำนวนเพิ่มมากขึ้นและมีการผลิตไฟฟ้าใช้เองในปริมาณมากในช่วงเวลากลางวัน ส่วนในช่วงเวลากลางคืนที่ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ จะขอใช้ไฟฟ้าจากการไฟฟ้า กฟผ. จึงเห็นได้ว่า ในอนาคตหากมีผู้ผลิตในกลุ่มนี้มีเพิ่มมากขึ้น อาจส่งผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าโดยรวมและต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศได้

ดังนั้น เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีแนวทางในการพิจารณาการขอใช้ไฟฟ้าของรัฐอย่างเป็นธรรม กกพ. ได้ตระหนักถึงความจำเป็นในการพิจารณาต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อรองรับลักษณะการผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงรูปแบบไปให้เหมาะสมกับอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศในอนาคต โดยได้มีการพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง (เพิ่มเติม) เพื่อใช้ในการชั่วคราว ซึ่งอ้างอิงกรอบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปัจจุบันไปพลางก่อน จนกว่าการทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ทั้งระบบแล้วเสร็จ และเพื่อให้ข้อมูลประกอบการพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ฯ มีความครบถ้วนและรอบด้าน ตลอดจนเพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ที่มีการใช้ระบบไฟฟ้าในลักษณะเดียวกันตามที่ได้กล่าวไปข้างต้นได้ซักถาม แลกเปลี่ยน และแสดงความคิดเห็น สำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของ

สำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 4 – 8 สิงหาคม 2560 และเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2560 สำนักงานฯ ได้จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโดยตรง (Focus Group) เรื่องหลักเกณฑ์การปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำรองเพื่อใช้ในการชั่วคราว ณ โรงแรมคราวน์พลาซ่า กรุงเทพฯ ลุมพินีพาร์ค โดยผู้เข้าร่วมสัมมนามาจากตัวแทนภาครัฐและเอกชน ประกอบด้วย ผู้บริหารและสมาชิกสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ตัวแทนผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าใช้เองบางส่วน บริษัทที่ปรึกษา ผู้ทรงคุณวุฒิ และสื่อมวลชน จำนวนประมาณ 100 คน โดย สำนักงาน กกพ. จะนำข้อมูลและความคิดเห็นที่ได้มาประมวลผล เพื่อจัดทำเป็นข้อเสนอแนะประกอบการพิจารณาทบทวนอัตราค่าไฟฟ้าของ กกพ. ให้มีความครบถ้วนและรอบด้านต่อไป

1.4 การปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

โครงสร้างอัตราค่าบริการสถานี LNG ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) จะทบทวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) จะทบทวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากค่าใช้จ่ายการให้บริการส่วนผันแปรของสถานี LNG โดยการคิดค่าบริการในส่วนนี้จะเกิดขึ้นตามปริมาณ LNG ที่ผ่านสถานี LNG จริงทั้งนี้ อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ประจำปี พ.ศ. 2560 มีดังนี้

ตารางที่ 6 ตารางแสดงอัตราค่าบริการของสถานี LNG

หน่วย: บาทต่อล้านบีทียู

อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal

ส่วนต้นทุนคงที่ [Ld] **24.932**

ส่วนต้นทุนผันแปร [Lc] **0.7759**



โดยเพื่อให้การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสะท้อนต้นทุนตามประเภทกิจการ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ได้เห็นชอบข้อเสนอของ กกพ. ในการทบทวนโครงสร้างการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ และ กกพ. ได้จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาต โดยมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 ได้แก่

- 1) ใบอนุญาตจัดหาและกิจการค้าส่งก๊าซธรรมชาติ
- 2) ใบอนุญาตกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ
- 3) ใบอนุญาตกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ยังคงพิจารณาเรื่องการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับใบอนุญาตกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการค้าปลีกฯ มีความเกี่ยวเนื่องกับผู้ได้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ โดยผู้ประกอบการบางรายยังคงต้องมีการหารือและ/หรือหาข้อสรุปร่วมกับผู้รับใบอนุญาต (PTT NGR, PTT NGD, อมตะ NGD) และสภาอุตสาหกรรม เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการและค่าปลีกก๊าซธรรมชาติโดยคาดว่าจะมีผลบังคับใช้ได้ภายในเดือนเมษายน พ.ศ. 2561

2

**การส่งเสริม
กิจการพลังงานให้มี
ประสิทธิภาพและเสริมสร้าง
การแข่งขันที่เป็นธรรม**



การส่งเสริม

กิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและ เสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม



2.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ระยะที่ 2 อีกจำนวน 219 เมกะวัตต์ (ส่วนที่คงเหลือจากการจัดหาไฟฟ้าระยะที่ 1) เป็นการช่วยเน้นย้ำถึงจุดยืนของการกำกับกิจการพลังงานที่สร้างความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนตอบสนองนโยบายรัฐบาลที่ต้องการให้ภาคเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมกับหน่วยงานรัฐและสหกรณ์ภาคการเกษตรในการพัฒนาที่ดินให้เกิดประโยชน์ในรูปของสวัสดิการให้แก่หน่วยงานราชการและสหกรณ์ และเป็นการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งพัฒนาศักยภาพของประเทศไทยให้สามารถพึ่งพาตัวเองได้ในระยะยาว โดยแบ่งปริมาณการรับซื้อออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ หน่วยงานราชการไม่เกิน 100 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร ไม่เกิน 119 เมกะวัตต์ กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่เกินวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2560 อายุสัญญา 25 ปี อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT

ที่ 4.12 บาทต่อหน่วย โดย สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการคัดเลือกผู้ที่ประสงค์จะเป็นเจ้าของโครงการโดยวิธีการจับสลากแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง รายชื่อผู้ที่ประสงค์จะเป็นเจ้าของโครงการที่ผ่านการคัดเลือกโดยวิธีการจับสลากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ลงวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2560 โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกรวมจำนวน 38 ราย หรือคิดเป็นปริมาณการเสนอขายไฟฟ้ารวมทุกพื้นที่ 171.52 เมกะวัตต์ จากเป้าหมายรวมไม่เกิน 219 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดแบ่งประเภทและเป้าหมายตามพื้นที่ ดังนี้



กิจการพลังงานไฟฟ้า
และก๊าซธรรมชาติ

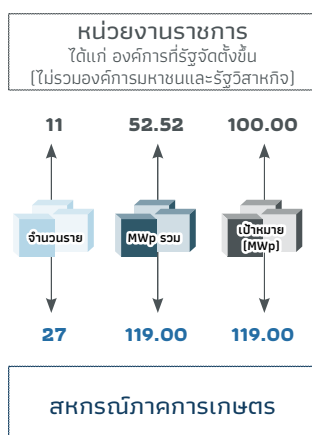
ตารางที่ 7 สรุปผลการจับสลากผู้ที่ผ่านการคัดเลือก ตามเป้าหมายการจัดหาตามพื้นที่อย่างเป็นทางการ

พื้นที่	หน่วยงานราชการ (ได้แก่ องค์กรที่รัฐจัดตั้งขึ้น (ไม่รวมองค์การมหาชนและรัฐวิสาหกิจ))			สหกรณ์ภาคการเกษตร		
	จำนวน ราย	MWp รวม	เป้าหมาย (MWp)	จำนวน ราย	MWp รวม	เป้าหมาย (MWp)
กรุงเทพมหานคร และปริมณฑล(1)	5	25.00	25.00	-	-	-
ภาคกลาง(1)	1	5.00	5.00	-	-	-
ภาคตะวันตก(1)	3	13.94	15.00	-	-	-
ภาคตะวันออก(1)	2	8.58	10.00	-	-	-
ภาคเหนือ(1)	-	-	5.00	5	19.00	19.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ(2)	-	-	20.00	11	50.00	50.00
ภาคใต้(2)	-	-	20.00	11	50.00	50.00
รวม	11	52.52	100.00	27	119.00	119.00

หมายเหตุ:

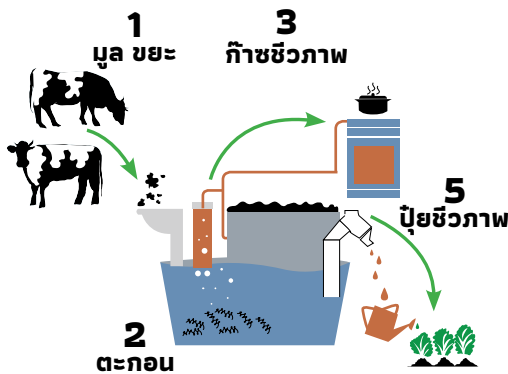
(1) เป้าหมายการจัดหาตามมติ กกพ. ครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ที่คงเหลือจากการจัดหาในระยะที่ 1

(2) เป้าหมายการจัดหาในระยะที่ 2 ตามมติ กกพ. ครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 และตามการจัดสรรศักยภาพเชื้อเพลิงตามพื้นที่ (RE Zoning)



๒.2 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff

ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ สำหรับพื้นที่จังหวัด ปัตตานี ยะลา นราธิวาส และจังหวัดสงขลา เฉพาะอำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี พ.ศ. 2560



กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยเป้าหมายการจัดหาไฟฟ้า กกพ. จะพิจารณาจัดหาไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่สุดที่เสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ครั้งที่ 21/2559 (ครั้งที่ 33) เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2559 กำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 8 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) และกำหนดอัตราสูงสุดของราคารับซื้อฯ ไว้ที่ 3.76 บาทต่อหน่วย โดยเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. ได้ประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านการประเมินคุณสมบัติและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค จำนวน 2 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 3.7 เมกะวัตต์

๒.3 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560

กกพ. ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ เพื่อกำหนดให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำขอผลิตไฟฟ้า กระบวนการรับซื้อ การเชื่อมโยงระบบ การคำนวณการรับซื้อ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมุ่งหมายให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย โดย กกพ. ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2560 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2560 และ (ฉบับที่ 3) ลงวันที่ 12 ตุลาคม 2560 ซึ่งได้กำหนดให้สำนักงาน กกพ. ออกประกาศผลการคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm

สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการคัดเลือกค่าเสนอขอขายไฟฟ้า และ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 56/2560 (ครั้งที่ 498) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2560 ได้พิจารณาให้ความเห็นชอบผลการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาแล้ว สำนักงาน กกพ. จึงได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง รายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm ลงวันที่ 14 ธันวาคม 2560

ซึ่งผลปรากฏว่า มีโครงการที่ผ่านการประเมินข้อเสนอ ด้านราคาและเป็นผู้ที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 17 โครงการ โดยมีปริมาณเสนอขายรวมทั้งสิ้น 300 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังผลิตติดตั้งรวม 434.60 เมกะวัตต์ ตามเป้าหมายการรับซื้อไม่เกิน 300 เมกะวัตต์ โดยสามารถแบ่งตามรายละเอียดได้แก่ ภาคใต้ 5 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 100.85 เมกะวัตต์ ภาคตะวันออกฉียงเหนือ 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

ทั้งนี้ ผู้ที่ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการทั้ง 17 โครงการ ต้องเร่งดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Code of Practice: CoP) ตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อให้ทันกำหนดวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และสามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ได้ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564



● 2.4 การขยายระยะเวลาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โครงการนำร่อง [Pilot Project] การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา อย่างเสรี

สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเรื่อง การขยายระยะเวลาเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โครงการนำร่อง (Pilot Project) การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาอย่างเสรี จากกำหนดเดิม 31 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นภายในวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 จำนวน 100 เมกะวัตต์ แบ่งปริมาณตามกลุ่มเป้าหมายและพื้นที่ออกเป็นพื้นที่ของการไฟฟ้านครหลวง และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พื้นที่ละ 50 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้บรรลุผลตามเป้าหมายและสามารถเก็บข้อมูลและศึกษาแนวทางส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาได้อย่างครบถ้วน สำนักงาน กกพ. จึงได้ออกประกาศครั้งที่ 2 เพื่อขยายระยะเวลาจากกำหนดเดิมวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 เป็นวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 เฉพาะโครงการนำร่องที่ได้รับหนังสือรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตจากสำนักงาน กกพ. แล้วเท่านั้น หากไม่มีการเริ่มต้นเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่ขยายข้างต้น สำนักงาน กกพ. จะยกเลิกการรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตของโครงการนำร่องฯ ดังกล่าวต่อไป

● 2.5 โครงการการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะในรูปแบบ FiT สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี พ.ศ. 2558 -2562 โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา [Competitive Bidding] จำนวนรวม 550 เมกะวัตต์

● 1) ขยะอุตสาหกรรม จำนวน 50 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกในการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 จำนวน 7 ราย (ลงนาม PPA แล้ว ทั้ง 7 ราย) คิดเป็นกำลังผลิตติดตั้งรวม 41.83 เมกะวัตต์ กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายใน 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

● 2) ขยะชุมชน จำนวน 500 เมกะวัตต์ ตามที่ กกพ. ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2559 โดยมีกำหนดการชักชวนความเข้าใจในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากมีประกาศพระราชบัญญัติรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2560 ได้กำหนดให้มีการเพิ่มเติมความในหมวด 3/1 การจัดการสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยโดยมาตรา 34/1 กำหนดให้การเก็บ ขน และกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย ในเขตพื้นที่ของราชการส่วนท้องถิ่นใดให้เป็นหน้าที่และอำนาจของราชการส่วนท้องถิ่นนั้น แต่ไม่รวมถึงองค์การบริหารส่วนจังหวัด การมอบให้เอกชนดำเนินการหรือร่วมดำเนินการกับราชการส่วนท้องถิ่นต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขที่กระทรวงมหาดไทยกำหนด ซึ่งปัจจุบันกระทรวงมหาดไทยอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำประกาศกำหนดเงื่อนไขดังกล่าว



ดังนั้น เพื่อให้การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) มีประสิทธิภาพและเป็นไปด้วยความเรียบร้อย กกพ. ได้มีมติให้เลื่อนกำหนดการชักข้อความเข้าใจในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 ออกไปก่อน โดยจะประกาศกำหนดการใหม่ให้ทราบอีกครั้ง ตลอดจนและในการประชุม กกพ. ครั้งที่ 7/2560 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 กกพ. ได้มีมติเลื่อนกำหนดการรับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าในการจัดหาไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ออกไป สำนักงาน กกพ. จึงได้ออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การเลื่อนกำหนดการในการจัดหาไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2560 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะประกาศกำหนดการสำหรับการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ใหม่ให้ทราบ ภายหลังจากการจัดทำประกาศกำหนดเงื่อนไขฯ ของกระทรวงมหาดไทยแล้วเสร็จ

2.6 การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการยกร่างหลักเกณฑ์กระบวนการรับฟังความเห็นตามมาตรา 26 แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้มีกระบวนการรับฟังความเห็นที่เป็นระบบชัดเจน และเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้แสดงความคิดเห็น ก่อนการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใดของ กกพ. ซึ่งจะมีผลกระทบต่อบุคคล กลุ่มบุคคล หรือผู้รับใบอนุญาต โดยคาดว่าจะสามารถประกาศใช้หลักเกณฑ์ดังกล่าวได้ภายในไตรมาส พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ ข้อมูลการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP สามารถสรุปได้ดังนี้



ตารางที่ 8 สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

(ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560)

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	SPP						VSPP					
	Firm		Non-Firm		รวม		Cogeneration		Renewable		รวม	
	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	8,006.88	74.00	3,106.34	40.00	11,113.22	114.00	191.51	11.00	4,546.56	868.00	4,738.07	879.00
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	3,424.52	27.00	1,009.74	18.00	4,434.26	45.00	34.00	2.00	586.44	102.00	620.44	104.00
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	-	-	298.44	8.00	298.44	8.00	-	-	4.25	2.00	4.25	2.00
ยื่นคำขอ แต่ยังไม่ได้ตอบ	-	-	-	-	-	-	29.51	4.00	-	-	29.51	4.00
รวมทั้งหมด	11,431.40	101.00	4,414.52	66.00	15,845.93	167.00	255.01	17.00	5,137.25	972.00	5,392.26	989.00

2.7 การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

ในปี 2560 กกพ. ได้เร่งผลักดันให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานรายใหม่เข้าใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้ตรงตามเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดย กกพ. ได้จัดทำ “ข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม” หรือ “TPA Regime” และได้มีการพิจารณาข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อ (TPA Code) สำหรับสถานีแอลเอ็นจี ของผู้รับใบอนุญาตที่เป็นเจ้าของระบบท่อส่งก๊าซฯ และผู้รับใบอนุญาตที่เป็นเจ้าของสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้เป็นกฎเกณฑ์ที่เป็นธรรมและเสมอภาคกับทุกฝ่าย และเพื่อให้ผู้ใช้พลังงานได้รับประโยชน์สูงสุด โดยมีดำเนินการดังนี้

● เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2560

กกพ. ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้จัดสัมมนาให้ความรู้ความเข้าใจถึงหลักการและข้อกำหนดในการใช้หรือเชื่อมต่อกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือการให้บริการสถานีแอลเอ็นจี (TPA Code) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งการสัมมนาในครั้งนี้ได้จัดขึ้นเป็นครั้งที่ 2 โดยมีผู้แทนจากหน่วยงานภาครัฐ ผู้ใช้ก๊าซภาคไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม ให้ความสนใจเข้าร่วมงานสัมมนาดังกล่าว จำนวน 150 คน ณ ห้องแกรนด์ฮอลล์ 2 โรงแรมรามาร การ์เด้นส์ กรุงเทพฯ

● เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ออกประกาศเชิญชวนของความสามารถในการให้บริการของมาบตาพุด LNG Terminal สำหรับกำลังการแปรสภาพ LNG ส่วนขยายเพิ่มเติม 1.5 ล้านตันต่อปี (กำลังการผลิตสูงสุดรวมเป็น 11.5 ล้านตันต่อปี) โดยมีกำหนดการให้ผู้ที่ประสงค์จะขอใช้บริการยื่นหนังสือแสดงเจตจำนงพร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องได้ตั้งแต่วันที่ 28 – 31 สิงหาคม 2560 และจะประกาศผลการจัดสรรปริมาณความสามารถในการให้บริการส่วนขยายเพิ่มเติมได้ในวันที่ 31 ตุลาคม 2560

● เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559

กกพ. ได้มีมติเห็นชอบเรื่อง แผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง ในการรองรับการจัดหาและนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยให้ดำเนินโครงการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของมาบตาพุด LNG Terminal เพิ่มเติมอีก 1.5 ล้านตันต่อปี วงเงินงบประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยมอบหมายให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. มอบหมายเป็นผู้ดำเนินโครงการ ซึ่งต่อมาคณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เป็นผู้ดำเนินการ โดยมีกำหนดส่งก๊าซเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหรือดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562

● เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2560

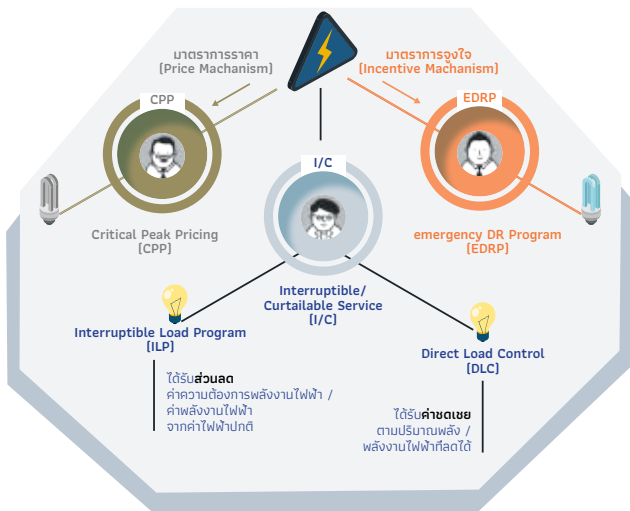
สำนักงาน กกพ. ได้รับทราบรายงานจาก บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ถึงรายละเอียดการเปิดให้ของความสามารถในการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด ส่วนขยายเพิ่มเติม 1.5 ล้านตันต่อปี ว่า บริษัทฯ มีความพร้อมที่จะให้ผู้ที่ประสงค์จะขอใช้บริการยื่นหนังสือแสดงเจตจำนง พร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องได้ตั้งแต่วันที่ 28 สิงหาคม 2560 ในเวลา 10.00 น. ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2560 ในเวลา 17.00 น. (เฉพาะในเวลาทำการของบริษัท) โดยบริษัทฯ ได้ประกาศผลการจัดสรรปริมาณความสามารถในการให้บริการในวันที่ 31 ตุลาคม 2560 ตั้งแต่วันที่ 13.00 น. โดยมีผู้ที่ประสงค์ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ให้บริการ (Shipper) ของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แล้ว จำนวน 2 ราย คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

● 2.8 มาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า [Emergency Demand Response Program: EDRP]

กกพ. ได้สานต่อโครงการนำร่อง Thailand Demand Response (DR) ซึ่งเป็นมาตรการในการลดหรือเฉลี่ยความต้องการใช้ไฟฟ้าจากช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงไปสู่ช่วงเวลาอื่น เพื่อลดภาระค่าน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะต้องนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติที่หายไป โดยจะให้ค่าตอบแทนแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ให้ความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงที่เกิดเหตุการณ์เป็นเงินค่าชดเชยตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่สามารถบริหารจัดการให้มีการใช้ไฟฟ้าลดลงได้

โดยในปี 2560 กกพ. มีการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับเหตุการณ์แหล่งยาดานาหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ เป็นเวลา 9 วัน คือระหว่างวันที่ 25 มีนาคม ถึงวันที่ 2 เมษายน 2560 โดยใช้

มาตรการ DR ซึ่งเป็นการใช้มาตรการเฉพาะพื้นที่ใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้น้ำมันดีเซลทดแทนก๊าซธรรมชาติ และพื้นที่ซึ่งใช้ไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้างังกล่าวมาก ในระหว่างวันที่ 27 – 31 มีนาคม 2560 โดยมีอัตราค่าชดเชย 3 บาทต่อหน่วย ซึ่งตั้งเป้าลดการใช้ไฟฟ้าจำนวน 400 เมกะวัตต์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลดการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าด้วยน้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าความร่วมมืวมราชบุรีและไตรเอนเนอร์จี้ และลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่จะเพิ่มสูงขึ้นในช่วงแหล่งก๊าซยาดานาหยุดผลิตก๊าซฯ เพื่อเชื่อมต่อแทนผลิตใหม่ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก โดยรวมประมาณ 1,100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และมีผลทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลงประมาณ 6,400 เมกะวัตต์



มาตรการ EDRP ครั้งนี้ เป็นการใช้เฉพาะพื้นที่ใกล้เคียงกับ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมราชบุรีและโรงไฟฟ้าพลังงาน ความร้อนร่วมไตรเอนเนอร์จีที่ต้องใช้น้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ และพื้นที่ซึ่งใช้ไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้างล่าวมาก คือ จังหวัดสมุทรปราการ บริเวณสถานีไฟฟ้าพระนครใต้ เทพารักษ์ ธนบุรีใต้ และบางพลี จำนวน 200 เมกะวัตต์ และในภาคกลางได้แก่ จังหวัดราชบุรี นครปฐม สมุทรสงคราม อีกจำนวน 200 เมกะวัตต์ รวมเป้าหมายลดการใช้ ไฟฟ้าทั้งสิ้น จำนวน 400 เมกะวัตต์ อัตราค่าชดเชย 3 บาทต่อหน่วย (กิโลวัตต์-ชั่วโมง : kWh หรือ หน่วย) สรุปผลโครงการ EDRP (DR ครั้งที่ 1/17) ระหว่างวันที่ 27-31 มีนาคม พ.ศ. 2560 (ช่วงเวลา 18.30-21.30 น.) มีการเข้าร่วมทั้งหมดจำนวน 190 มิเตอร์ ลดการ ใช้ไฟฟ้าได้ทั้งสิ้นจำนวน 165 เมกะวัตต์ คิดเป็นเงินที่ต้องจ่ายชดเชย ทั้งสิ้นจำนวน 8 ล้านบาท

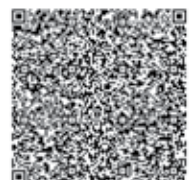
2.9 การสร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน

กกพ. ในฐานะผู้แทนประเทศไทยเป็นเจ้าภาพจัดงานประชุม เชิงวิชาการด้านพลังงาน ระหว่างประเทศ ครั้งที่ 6 (The 6th International Forum 2017) เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2560 ณ โรงแรมพลาซ่า แอทธินี กรุงเทพฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ สร้างความร่วมมือและความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างหน่วยงานกำกับ การพลังงาน ภายใต้กรอบความร่วมมือประชาคมเศรษฐกิจ อาเซียน และเป็นการแลกเปลี่ยนความรู้ ประสบการณ์ ตลอดจน ความคิดเห็นในการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ ให้มีประสิทธิภาพทัดเทียมระดับสากล ระหว่างกลุ่มพันธมิตร ด้านพลังงาน ซึ่งเป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ.

การประชุมในครั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดขึ้นเป็น ครั้งที่ 6 ตามแนวคิดของการกำกับกิจการพลังงานยุคใหม่ ภายใต้หัวข้อเรื่อง “Towards Smart Regulation” เพื่อ ต่อยอดความคิดและแนวทางในการพัฒนาประเทศให้ สอดคล้องตามแนวนโยบาย “Thailand 4.0” และ “Energy 4.0” โดยการแลกเปลี่ยนข้อมูลความคิดเห็นและความรู้ต่าง ๆ ที่จะได้จากการจัดงานประชุมสัมมนาเชิงวิชาการในครั้งนี้ จะนำมาซึ่งประโยชน์ต่อการพัฒนา ปรับปรุง และผลักดัน แผนการดำเนินงานของรัฐบาล โดยมุ่งเน้นการผลักดันให้ เกิดนวัตกรรมด้านพลังงานใหม่ ๆ ตลอดจนส่งเสริมแผน การดำเนินงานด้านการกำกับกิจการพลังงานและเพิ่มขีด ความสามารถของบุคลากรด้านการกำกับพลังงานให้มี ประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยผู้เข้าร่วมงาน ประกอบด้วย ผู้แทนประเทศสมาชิก ASEAN Energy Regulators Network (AERN) ได้แก่ กัมพูชา อินโดนีเซีย ลาว มาเลเซีย และเวียดนาม ตลอดจนหน่วยงานด้านพลังงานของต่าง ประเทศอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องได้แก่ความร่วมมือขององค์กร ทางด้านกิจการไฟฟ้าอาเซียน หรือ Heads of ASEAN Power Utilities/Authorities (HAPUA), องค์กรความร่วมมือ ระหว่างประเทศของเยอรมัน หรือ the German International Cooperation (GIZ), องค์กรเพื่อการพัฒนาระหว่างประเทศ ของสหรัฐฯ หรือ United States Agency for International Development (USAID) เป็นต้น



Third Party Access
Regime: TPA



3

การคุ้มครองสิทธิ
ของผู้ใช้พลังงาน
และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
ตามมิติในงานกำกับ
กิจการพลังงาน



การคุ้มครองสิทธิ ของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย ตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน



วารสารงานกำกับ

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา กระบวนการด้านการกำกับกิจการพลังงานได้รับการตอบสนองจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เข้ามามีส่วนร่วมด้านการพัฒนาพลังงานเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่องผ่านกลไกการจตุรระบบการร้องเรียน การคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ที่มุ่งสร้างความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานที่แตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาค การพัฒนาการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโดยเฉพาะการบริหารจัดการการอนุมัติโครงการพัฒนาและการจัดสรรเงินเพื่อใช้ในโครงการพัฒนาต่างๆ ให้ดำเนินการได้รวดเร็วและเป็นระบบ และการจัดการและข้อสั่งการให้มีประสิทธิภาพ โดยเฉพาะกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์การข้อสั่งการให้มีประสิทธิภาพ สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุงขั้นตอนที่เกี่ยวข้องให้เกิดความรวดเร็วและเป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน) ด้วยการปรับวิธีจัดส่งข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาเบื้องต้นในรูปแบบไฟล์ดิจิทัล

โดยผลงานสำคัญในช่วงแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับ 2 นี้ ได้แก่ การออกประกาศ กกพ. ว่าด้วยเรื่องมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 (ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก) เพื่อยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยทั่วประเทศที่มีกว่า 20 ล้านราย ซึ่งกำหนดให้ผู้ให้บริการไฟฟ้า 3 ราย (กฟภ. กฟน. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทาน กอทไฟเรือ) ดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ ตลอดจนหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติให้สอดคล้องตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2559 โดยมีสาระสำคัญ 12 ประเด็น ประกอบด้วย

- 1) การไฟฟ้าจัดให้มีข้อมูลผูกพันในสัญญาให้บริการไฟฟ้า และเผยแพร่สัญญาเพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบ
- 2) การไฟฟ้ามีหน้าที่ตรวจสอบมิเตอร์ให้แสดงค่าที่เที่ยงตรงทุก 3 ปี ตามหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสอบที่กำหนด (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)

- 3) การเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าและค่าธรรมเนียมต้องประกาศให้ทราบล่วงหน้า (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)

- 4) การจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถแจ้งให้ส่ง ณ สถานที่อื่น ๆ เพิ่มเติมตามที่ตกลงได้ นอกเหนือจากส่งไปยังสถานที่ใช้ไฟฟ้า (สัญญาเดิมกำหนดให้ส่งเฉพาะสถานที่ใช้ไฟฟ้าเท่านั้น)

- 5) การไฟฟ้าต้องเก็บข้อมูลประวัติการใช้ไฟฟ้าย้อนหลังไว้ไม่น้อยกว่า 2 ปี เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใช้ประโยชน์ในการตรวจสอบ (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดเรื่องดังกล่าวไว้)

- 6) กำหนดระยะเวลาชำระค่าไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 10 วัน นับจากวันที่ลงในใบแจ้งค่าไฟฟ้า โดยหลังจากนั้น หากยังไม่มี การชำระ การไฟฟ้าต้องมีหนังสือแจ้งเตือนอย่างน้อย 5 วัน จึงจะงดจ่ายไฟฟ้าได้ (สัญญาเดิมมิได้มีการกำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับการแจ้งเตือนไว้)

- 7) ขั้นตอนการงดจ่ายไฟฟ้า ต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ และระยะเวลาที่ กกพ. กำหนด (ประมาณ 5 - 6 วัน) โดย ผู้ใช้ไฟฟ้าจะเสียค่าธรรมเนียมตัด-ต่อกระแสไฟฟ้าต่อเมื่อ มีการงดจ่ายไฟฟ้าแล้วเท่านั้น สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าหรือผู้ใช้ ไฟฟ้าที่มีบุคคลอยู่ในความดูแล หรือมีผู้ป่วยที่ต้องใช้ไฟฟ้า ในการเดินเครื่องมือทางการแพทย์เพื่อการรักษาพยาบาล สามารถลงทะเบียนขอใช้สิทธิการยกเว้นการงดจ่ายไฟฟ้า โดยมีเอกสารหลักฐานตามที่กำหนด (สัญญาเดิมมิได้มีการ กำหนดเกี่ยวกับเรื่องการขอยกเว้นการใช้สิทธิการงดจ่าย ไฟฟ้าไว้)

- 8) กรณีมิเตอร์มีความผิดพลาดเคลื่อน เป็นเหตุ ให้เรียกเก็บค่าไฟฟ้าต่ำกว่าจริง จะปรับปรุงยอดเพื่อเรียก เก็บย้อนหลังได้ตามเวลาที่ตรวจพบแต่ไม่เกิน 3 ปี ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด (สัญญาเดิมกำหนดให้เรียกเก็บได้ ตามจริง เช่น หากมีการตรวจพบว่า มีการเรียกเก็บค่าไฟฟ้า ต่ำกว่าจริง 5 ปี ก็จะไม่เรียกเก็บย้อนหลัง 5 ปี)

- ๑) การไฟฟ้าต้องจ่ายดอกเบี้ยที่เกิดจากการวางเงินประกันการใช้ไฟฟ้าทุกกรอบระยะเวลา 5 ปี ในรูปแบบของการหักลดค่าไฟฟ้า โดยเริ่มคิดดอกเบี้ยให้ตั้งแต่ปี 2558 ในอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย ประเภทรัฐวิสาหกิจ และจะเริ่มจ่ายคืนครั้งแรกในรอบบิลไฟฟ้าเดือนกุมภาพันธ์ 2563 (สัญญาเดิมมิได้มีกำหนดให้คืนดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า)
- ๑๐) การต่อไฟฟ้าคืนหลังจากงดจ่ายกระแสไฟฟ้า ต้องดำเนินการทันที (ภายใน 24 ชั่วโมง) (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)
- ๑๑) การไฟฟ้าต้องให้บริการทั่วไปตามมาตรฐานการคุณภาพบริการ ที่ กกพ. กำหนด (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)
- ๑๒) หากมีข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้า ต้องจัดการแก้ไขฯ ตามหลักเกณฑ์และวิธี ซึ่งต้องประกาศกำหนดเวลาและขั้นตอนให้ผู้ไฟฟ้าทราบ (สัญญาเดิมมิได้กำหนดไว้)

นอกจากนี้ การดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบงานการพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลา ตลอดจนการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและสามารถติดตามสถานะดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ หรือ “e-Petition” ตลอดจนการพัฒนาต่อยอดรูปแบบและช่องทางการคุ้มครองสิทธิประโยชน์และผู้ใช้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงานอย่างทั่วถึงผ่านกลไกการมีส่วนร่วม ดังนี้

๓.1 การพัฒนารูปแบบและช่องทางการคุ้มครองสิทธิประโยชน์และผู้ใช้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงานอย่างทั่วถึง โดยผ่านกลไกการมีส่วนร่วม ดังนี้

๑. กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การคิดค่าตอบแทนที่เหมาะสม และการใช้สิทธิของผู้ใช้พลังงานในการขอข้อมูลเกี่ยวกับการใช้บริการจากผู้รับใบอนุญาต ซึ่งข้อมูลเกี่ยวกับการให้บริการ หมายถึง ข้อมูลที่อยู่ในความครอบครองหรือควบคุมดูแลของผู้รับใบอนุญาต ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลเกี่ยวกับอัตราค่าบริการ ราคาพลังงานต่อหน่วยหรือค่าธรรมเนียมอื่นๆ ที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้า ทั้งนี้ เพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงานให้ได้รับการบริการอย่างเป็นธรรม โดยออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การขอข้อมูลเกี่ยวกับการใช้บริการจากผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ตามมาตรา 102 แห่งพระราชบัญญัติฯ

๒. กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติเพื่อกำหนดแนวทางวิธีการคุ้มครองผู้สั่งการ และผู้ปฏิบัติงานและผู้รับใบอนุญาตในการดำเนินการสั่งการเหตุฉุกเฉินด้านพลังงาน โดยออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในการเรียกค่าสินไหมทดแทนในการเกิดเหตุฉุกเฉินหรือจำเป็น พ.ศ. 2559 โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ตามมาตรา 126 แห่งพระราชบัญญัติฯ

๓. มีศูนย์กลางและผู้จัดการเรื่องการคุ้มครองร้องเรียนด้านการกำกับกิจการพลังงานโดยเน้นเรื่องการปรับปรุงกระบวนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด



๔. พัฒนาการดำเนินงานพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด (60 วัน) รวมทั้งมีการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ทันสมัย และสามารถติดตามสถานะดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบระบบอิเล็กทรอนิกส์สำหรับรับเรื่องร้องเรียน (e-Petition) โดย กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวมทั้งหมดจำนวน 126 เรื่อง เป็นการพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม จำนวน 91 เรื่อง ดำเนินการแล้วเสร็จจำนวน 81 เรื่อง เรื่องร้องเรียนกรณีเรื่องการขอขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึง หรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน จำนวน 1 เรื่อง ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จ เรื่องร้องเรียนตามเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำนวน 37 เรื่อง ดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมด และเรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เรื่องการปล่อยน้ำเสียและผงเคมี จำนวน 7 เรื่อง ซึ่งได้ดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมด (ตารางที่ 9)

ตารางที่ 9 ผลการดำเนินงานการพิจารณาข้อร้องเรียน

[ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560]

เรื่องร้องเรียน	แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงานได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	81	10	91
เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 ในกรณีเรื่องการขยายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	1	-	1
เรื่องร้องเรียนตามเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	49	1	50
เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบการ เรื่อง การปล่อยน้ำเสียและผงเขม่า	7	-	7
รวม	138	11	149

๕. พัฒนาและปรับปรุงการออกประกาศและการพิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับเขตรบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ให้มีความรวดเร็วและเป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน) ด้วยการปรับวิธีจัดส่งข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาเบื้องต้นในรูปแบบไฟล์ดิจิทัล โดยมีการพิจารณาเกี่ยวกับการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อวางเขตรบบโครงข่ายพลังงาน ทั้งนี้ กกพ. ได้ออกประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบ

โครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จจำนวน 3 ระบบ อยู่ระหว่างดำเนินการ 1 ระบบ ออกประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 28 ระบบ งานกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินแล้วเสร็จ 13 จังหวัด รวมทั้งได้พิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 419 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตรบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 194 ราย (ตารางที่ 10)

ตารางที่ 10 ผลการพิจารณากำกับการใช้อสังหาริมทรัพย์ เพื่อวางเขตรบบโครงข่ายพลังงาน

[ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560]

การวางเขตรบบโครงข่ายพลังงาน	แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 105	3	1	4
ประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 106	28	13	41
กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน (จังหวัด)	13	23	36
อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 106 วรรคท้ายและมาตรา 108(1)	419	201	620
อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตรบบโครงข่ายพลังงานมาตรา 108(4)	194	577	771
รวม	657	815	1,472

๖. ยกกระดานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานอย่างต่อเนื่องจากปีที่ผ่านมา โดยศึกษาพัฒนามาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามมติในงานกำกับกิจการพลังงาน (ผู้ไฟฟ้าประเภท 3' และ 4') ซึ่งปัจจุบันมีแนวทางและขอบเขตการดำเนินงานเกี่ยวกับมาตรฐานสัญญาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่แล้ว อยู่ระหว่างกระบวนการจัดทำร่างมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายใหญ่เพื่อพัฒนาการให้บริการไฟฟ้าและการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ให้มีประสิทธิภาพและเป็นธรรมเพิ่มมากขึ้น และคาดว่าจะสามารถออกประกาศมาตรฐานสัญญาดังกล่าวภายในปี พ.ศ. 2560

¹ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง เช่น การประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยงานราชการ เป็นต้น ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 เมกะวัตต์ตั้งแต่ 30 ถึง 999 กิโลวัตต์ และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน ไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว เป็นต้น

² ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ เช่น ธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยงานราชการ สำนักงาน เป็นต้น ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 เมกะวัตต์ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ ขึ้นไป และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว



3.2 การจัดการข้อร้องเรียน ให้ความเป็นธรรม ต่อผู้มีส่วนได้เสียและการส่งเสริมความตระหนักถึง เข้าถึงผู้ใช้พลังงาน

สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน และจัดการเรื่องร้องเรียนของผู้มีส่วนได้เสียในทุกมิติ อาทิ เรื่องร้องเรียนคุณภาพบริการ เรื่องร้องเรียนค่าส่งทางปกครอง หรือการใช้สิทธิอุทธรณ์เกี่ยวกับการจัดการที่ดินและทรัพย์สินในแนวเขตโครงข่ายพลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. ได้ใช้ระบบ e-Petition ในการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนที่สามารถบันทึก ตรวจสอบ และติดตามความคืบหน้าของการจัดการได้อย่างใกล้ชิด และครอบคลุมการจัดการเรื่องร้องเรียนทุกประเภท โดยแนวคิดการจัดให้มีศูนย์กลางและผู้จัดการเรื่องร้องเรียนเป็นผลงานสำคัญอย่างหนึ่งที่นำไปสู่การเพิ่มการมีส่วนร่วมด้านการพัฒนาพลังงานจากทุกภาคส่วน นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังได้พัฒนาต่อยอดการบริหารและสร้างเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) และสำนักงาน กกพ. ประจำเขตที่กระจายอยู่ทั่วทุกภูมิภาคของประเทศ เพื่อเพิ่มช่องทางการรับรู้โดยผลงานสำคัญ ได้แก่ การออกประกาศ เรื่องมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย และวางแผนการดำเนินการเรื่องมาตรฐานสัญญาให้บริการไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ เป็นต้น

การจัดโครงการสร้างความรู้ความตระหนักด้านด้านพลังงาน และการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน ในพื้นที่

ผู้ใช้พลังงาน เขต 13 โดยปี 2560 ได้ดำเนินโครงการนี้ในเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 13 รวม 3 จังหวัด คือ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ ระหว่างเดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2560 เพื่อสื่อสารภารกิจงานกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งรับฟังปัญหาและข้อเสนอแนะจากผู้เข้าร่วมงานที่มาจากภาคส่วนต่างๆ ทั้งผู้ใช้ไฟฟ้า ส่วนราชการ ท้องถิ่น ผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรม หอการค้า และ คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) โดยมี กกพ. เข้าร่วมเป็นประธานในเวทีต่างๆ และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ตลอดจนผู้แทนการไฟฟ้าในพื้นที่เข้าร่วม มีผู้เข้าร่วมเวทีทั้งหมดประมาณ 1,000 คน และได้รับการบันทึกในฐานข้อมูลเครือข่ายผู้ใช้พลังงานตามระบบของสำนักงาน กกพ.

โครงการดังกล่าวเป็นการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในเรื่องของการปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งทางด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ ตลอดจนการเปิดโอกาสให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานในภาคส่วนต่างๆ ทั้งภาคประชาชนและผู้รับใบอนุญาต แสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. โดยมีการขอรับความคิดเห็นในกระบวนการสร้างเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน และมีการลงทะเบียนผู้เข้าร่วมเป็นเครือข่ายเพื่อเป็นฐานข้อมูลในกระบวนการรับฟังความคิดเห็น ซึ่งสอดคล้องกับมาตรา 26 ของ พ.ร.บ.ฯ ที่เปิดโอกาสให้ผู้ใช้งานแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. ก่อนที่จะมีการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่จะมีผลกระทบต่อประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าหรือผู้ได้รับใบอนุญาต

อนึ่ง การดำเนินโครงการสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน เป็นกิจกรรมเชิงรุกที่มีการดำเนินงานไปแล้วทั่วประเทศ โดยจัดต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2553 ครอบคลุมพื้นที่ผู้ใช้พลังงานทั้ง 13 เขต จำนวน 77 จังหวัด (ดำเนินงานในพื้นที่สุดท้าย คือ เขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ 13 จำนวน 3 จังหวัด ในปี 2560)

3.3 การออกมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประสบภัยน้ำท่วม

จากสถานการณ์น้ำท่วมในเขตพื้นที่จังหวัดภาคใต้ 11 จังหวัดภาคใต้ (กระบี่ ชุมพร ระนอง สงขลา พัทลุง นครศรีธรรมราช ตรัง สุราษฎร์ธานี นราธิวาส ปัตตานี ยะลา) และจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ในช่วงเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ 2560 สำนักงาน กกพ. ได้ติดตามสถานการณ์ในแต่ละพื้นที่ รวมถึงข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง จำนวนประมาณ 270,000 ราย จากศูนย์อำนวยการช่วยเหลือสนับสนุนกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ (ศอศ.) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) และ กกพ. ได้มีมติให้การไฟฟ้าส่วนภูมิกานำมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบภัยน้ำท่วมตามมติ กกพ. ในปี 2554 ไปออกหลักเกณฑ์เพื่อช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยที่ประสบภัยน้ำท่วมในพื้นที่ดังกล่าวเพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบของผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยในเขตพื้นที่ประสบภัยน้ำท่วม ดังนี้





๑. กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่ถูกเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในเดือนที่อาจจะไม่ได้ใช้ไฟฟ้าอันเนื่องมาจากอยู่ในเขตอุทกภัย และเป็นการถูกเรียกเก็บที่เกิดจากการใช้ค่าเฉลี่ยของการใช้ไฟฟ้าในเดือนที่เกิดอุทกภัยรวมกับเดือนถัดมานั้น ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถแจ้งการไฟฟ้าเพื่อให้พิจารณาตรวจสอบและแยกเรียกเก็บตามจริงได้ ทั้งนี้ หากไม่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดอุทกภัยก็จะได้รับการยกเว้นค่าบริการ

๒. กรณีที่มีค่าไฟฟ้าถูกเรียกเก็บสูงกว่าปริมาณการใช้ไฟฟ้าจริง อันเนื่องมาจากไฟฟ้ารั่ว ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตอุทกภัยสามารถขอให้การไฟฟ้าพิจารณาและตรวจสอบ หากพบว่ามิไฟฟ้ารั่วอันเนื่องจากน้ำท่วมก็ให้มีการพิจารณาดำเนินการคืนค่าไฟฟ้าส่วนเกินตามความเหมาะสม

๓. กรณีที่มีการตัดไฟฟ้าและเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้าที่เกิดจากผู้ไม่ได้รับใบแจ้งหนี้ในช่วงเกิดเหตุอุทกภัย หรือไม่สามารถชำระค่าไฟฟ้าอันเนื่องมาจากอุทกภัย ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถยื่นคำร้อง เพื่อให้การไฟฟ้าตรวจสอบและคืนเงินค่าธรรมเนียมการต่อกลับมิเตอร์ไฟฟ้าได้

อนึ่ง พื้นที่ประสบภัยที่อยู่ในเขตที่มีเงินสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสามารถเสนอโครงการเพื่อพัฒนาพื้นที่ที่เกิดจากภัยน้ำท่วม เพื่อดำเนินการตามหลักเกณฑ์ต่อไปได้ โดยสำหรับมาตรการดังกล่าวนั้นเป็นการดำเนินการร่วมกับมาตรการอื่นๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้ไฟฟ้าและประชาชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้าต่อไป



๓.4 ผลการดำเนินงานและโครงการอันเกี่ยวข้องกับคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) และคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.)

๑. โครงการ กฟพ. สัญจร เพื่อประชุมร่วมกับ คพข. ซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนที่ทำหน้าที่เป็นกลไกสำคัญในการสนับสนุนการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในภารกิจงานกำกับกิจการพลังงานของ กฟพ. ตลอดจนร่วมหารือการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าร่วมกับ คพรฟ. ในพื้นที่ รวม 7 ครั้งทั่วประเทศ ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ – เมษายน 2560 (ณ จ.เพชรบูรณ์ ชลบุรี สระบุรี ขอนแก่น ราชบุรี สงขลา และกรุงเทพฯ)

โครงการ กฟพ. สัญจร จัดขึ้นเพื่อเป็นช่องทางการสร้างความรู้ความเข้าใจอันดีระหว่าง กฟพ. กับผู้แทนผู้ใช้พลังงานในพื้นที่ โดยเป็นกระบวนการมีส่วนร่วมในงานกำกับกิจการพลังงานที่มุ่งหวังการสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินการกำกับกิจการพลังงานและให้เกิดการแลกเปลี่ยนข้อมูล ข้อเสนอแนะอันเป็นประโยชน์ต่อกำกับกิจการพลังงาน เพื่อนำข้อมูลมาสนับสนุนและพัฒนางานกำกับกิจการพลังงานในด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานต่อไป

๒. โครงการฝึกอบรม “คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 3: หลักสูตรกระบวนการคิดเชิงระบบ” ให้กับคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ทั้ง 13 เขต จำนวน 4 ครั้งใน 4 ภูมิภาค ในช่วงเดือนมิถุนายน – กรกฎาคม 2560 เพื่อพัฒนาศักยภาพ คพข. ซึ่งทำหน้าที่เป็นกลไกในการสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานของ กฟพ. ในการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน ให้มีความรู้ความเข้าใจในกระบวนการคิดเชิงกลยุทธ์ และการตัดสินใจอย่างมีระเบียบแบบแผนเป็นมาตรฐาน เข้าใจขั้นตอนการวิเคราะห์ปัญหา ตลอดจนมีทักษะในการวิเคราะห์แยกแยะอย่างเป็นเหตุเป็นผลสามารถนำความรู้ไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติหน้าที่

๓. โครงการฝึกอบรม “คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 4: การศึกษาดูงานการจัดการระบบพลังงานและพลังงานทดแทนในประเทศเพื่อนบ้าน” โดยจัดอบรมความรู้เกี่ยวกับระบบพลังงานทดแทนในประเทศเพื่อนบ้าน ณ โรงแรมวิสมายา สุวรรณภูมิ พร้อมนำคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) เดินทางไปศึกษาดูงานโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและศูนย์เรียนรู้ด้านพลังงาน ณ ประเทศสาธารณรัฐเกาหลี (เกาหลีใต้) ในช่วงเดือนสิงหาคม 2560 เพื่อให้ คพข. เรียนรู้และเข้าใจเทคโนโลยีกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในรูปแบบต่างๆ และเข้าใจถึงความจำเป็นในการจัดหาพลังงานและการบริหารพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงนำความรู้ที่ได้รับมาประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติหน้าที่และขยายผลสร้างการรับรู้ในชุมชนท้องถิ่นต่อไป

4

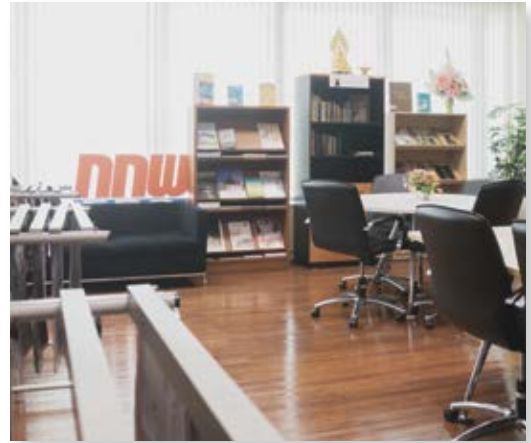
การพัฒนา องค์กร



การพัฒนาองค์กร



e-Learning



สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นที่จะนำแนวทางการบริหารงานองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินงานบริหารองค์กรเพื่อรองรับกระบวนการต่างๆ ในการทำงาน เริ่มตั้งแต่การพัฒนาศักยภาพ ทักษะ และสมรรถนะบุคลากรให้ตอบสนองต่อรูปแบบการทำงานที่ท้าทาย มีความยืดหยุ่น และสามารถปรับตัวต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปได้อย่างรวดเร็ว โดยการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาช่วยสนับสนุนการทำงาน (Management Information System: MIS) เพื่อประกอบการตัดสินใจและวิเคราะห์ข้อมูลของผู้บริหาร (Executive Information System: EIS) ได้อย่างถูกต้องและเป็นธรรมมากที่สุด ตลอดจนเพื่อรองรับงานด้านการวิจัย การวิเคราะห์ข้อมูล และการบริหารจัดการฐานข้อมูลเพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยการเชื่อมโยงระบบข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงานที่ใช้อยู่เดิมและที่พัฒนาใหม่ เพื่อรองรับการบริการในรูปแบบต่างๆ และสร้างภาพลักษณ์ขององค์กรการกำกับให้เด่นชัด

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. ให้ความสำคัญในการพัฒนาและบริหารจัดการองค์กร ตลอดจนพัฒนาศักยภาพ ทักษะ และสมรรถนะที่จำเป็นต่อการทำงานอย่างเป็นรูปธรรมและเป็นระบบ เพื่อก้าวไปสู่การเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง (High Performance Organization: HPO) ตามเกณฑ์ PMQA ภายในปี พ.ศ. 2562 โดยสำนักงาน กกพ. ได้มีการทบทวนประเด็นและปัจจัยต่างๆ เพื่อกำหนดทิศทางการพัฒนาองค์กรในระยะยาว และวางแผนพัฒนาปรับปรุงที่ละขั้นอย่างค่อยเป็นค่อยไป นอกจากนี้ ได้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสนับสนุนการทำงาน เพื่อให้การตัดสินใจ การวิจัย และวิเคราะห์ข้อมูลถูกต้องและเป็นธรรมมากที่สุด รวมทั้งพัฒนาบุคลากร โดยจัดทำหลักสูตรให้เหมาะสมกับความเชี่ยวชาญด้านพลังงานที่สำนักงานต้องการ พัฒนาระบบงาน และระบบฐานข้อมูลให้ใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับอย่างมีประสิทธิภาพต่อเนื่อง สรุปดังนี้

4.1 การพัฒนาองค์กรตามเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA)

สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาองค์กรตาม PMQA อย่างจริงจังและต่อเนื่อง โดยมีการกำหนดเป้าหมายดังนี้ 1) ภายในปี พ.ศ. 2563 ได้รับ Certify ผ่านเกณฑ์การบริหารจัดการภาครัฐระดับพื้นฐาน (Fundamental Level - FL Version 2.0) และ 2) ปี พ.ศ. 2564 เข้าสู่ระบบการตรวจเชิงคุณภาพ และได้รับรางวัลคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ รายนมวด (Progressive Level - PL)

สำนักงาน กกพ. ได้มีการเตรียมการและวางแผนการดำเนินการต่อเนื่อง มาตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ได้มีการทบทวนและประเมินปัญหาอุปสรรคของแผนการพัฒนาองค์กร สู่องค์กรที่มีสมรรถนะสูง และปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐระดับพื้นฐาน ฉบับที่ 2 เพื่อยกระดับสู่การเป็นองค์กรที่เป็นเลิศตามเกณฑ์ PMQA โดยได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามและกำกับดูแลการดำเนินการพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐของสำนักงาน กกพ. และคณะทำงานพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐรายหมวด เพื่อให้การบริหารจัดการเป็นไปอย่างสม่ำเสมอ มีการบริหารจัดการร่วมกันในทุกระดับขององค์กร และมีการดำเนินการอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ สามารถบรรลุเป้าหมายภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้

4.2 การบริหารจัดการองค์กรให้เป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล



สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง นโยบายการกำกับดูแลองค์กรที่ดีของสำนักงาน กกพ. และจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงานและลูกจ้าง เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2560 เพื่อให้พนักงานและลูกจ้างใช้เป็นหลักในการปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปด้วยความโปร่งใส มีคุณธรรม และจริยธรรม โดยยึดหลัก 9 ประการ ดังนี้

1. การยึดมั่นในคุณธรรมและจริยธรรม
2. การมีจิตสำนึกที่ดี ซื่อสัตย์ สุจริต และรับผิดชอบ
3. การยึดถือประโยชน์ของประเทศชาติเหนือกว่าประโยชน์ส่วนตน และไม่มีผลประโยชน์ทับซ้อน
4. การยืนหยัดทำในสิ่งที่ถูกต้อง เป็นธรรม และถูกกฎหมาย
5. การให้บริการแก่ประชาชนด้วยความรวดเร็ว มีอัธยาศัย และไม่เลือกปฏิบัติ
6. การให้ข้อมูลข่าวสารแก่ประชาชนอย่างครบถ้วน ถูกต้อง และไม่บิดเบือนข้อเท็จจริง
7. การมุ่งผลสัมฤทธิ์ของงาน รักษามาตรฐาน มีคุณภาพ โปร่งใส และตรวจสอบได้
8. การยึดมั่นในระบอบประชาธิปไตยอันมีพระมหากษัตริย์ทรงเป็นประมุข
9. การยึดมั่นในหลักจรรยาวิชาชีพขององค์กร

4.3 การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล

4.3.1 งานอัตรากำลังและสรรหาบุคลากร (พ.ศ. 2558-2560)

ในปี พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานด้านอัตรากำลังและสรรหาบุคลากร โดยมีอัตรากำลังพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ. จำนวนรวมทั้งสิ้น 324 อัตรา ประกอบด้วย 1) พนักงาน จำนวน 268 อัตรา 2) ลูกจ้าง จำนวน 56 อัตรา (ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2560) ดังนี้

จำนวน (อัตรา)

พนักงาน 268

ลูกจ้าง 56

รวม 324



ทั้งนี้ กกพ. ได้เห็นชอบกรอบอัตรากำลังของสำนักงาน กกพ. (เพิ่มเติม) รวมเป็นทั้งสิ้น 389 อัตรา ประกอบด้วย 1) พนักงาน จำนวน 326 อัตรา (2) ลูกจ้าง จำนวน 63 อัตรา โดยให้สำนักงาน กกพ. เร่งดำเนินการสรรหาบุคลากรให้แล้วเสร็จตามกรอบอัตรากำลังดังกล่าวต่อไป

4.3.2 การบริหารงานด้านทรัพยากรบุคคล

สำนักงาน กกพ. ได้มีการปรับปรุงกระบวนการด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยมีการปรับปรุงระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้องกับการบริหารงานบุคคล จำนวน 4 ฉบับ เพื่อให้การบริหารงานบุคคลและการทรัพยากรบุคคลมีประสิทธิภาพและมีความเหมาะสมยิ่งขึ้น ดังนี้

ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงาน กกพ. (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2560

ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการเลื่อนเงินเดือนประจำปีของพนักงาน และลูกจ้าง พ.ศ. 2559

ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจ่ายค่าตอบแทนพิเศษประจำปีของพนักงานและลูกจ้าง พ.ศ. 2559

ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง การเบิกจ่ายค่าตอบแทนพิเศษของพนักงานผู้ได้รับเงินเดือนเต็มขั้นสูงสุดหรือใกล้เต็มขั้นสูงของตำแหน่ง พ.ศ. 2560

โดยการพัฒนาระบบสารสนเทศด้านบริหารทรัพยากรบุคคลให้มีความทันสมัยและเป็นปัจจุบัน เพื่อให้การปฏิบัติงานด้านบริหารงานบุคคลมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และมีการบริหารจัดการระบบฐานข้อมูลด้านทรัพยากรบุคคลรองรับการนำข้อมูลไปประกอบการตัดสินใจของผู้บริหาร

ปรับปรุงฐานข้อมูลพนักงาน ให้ทันสมัยและถูกต้อง ทดสอบและตรวจสอบการพัฒนาระบบ HRIS ของที่ปรึกษา และสรุปปัญหาการใช้งานระบบ HRIS และ HR online รวมถึงแจ้งผู้เกี่ยวข้อง

พัฒนาปรับปรุงข้อมูลพื้นฐานการกำหนดฝ่ายงาน และผู้บังคับบัญชาให้เป็นไปตามโครงสร้างการแบ่งส่วนงานใหม่

ปรับปรุงการรายงานข้อมูลด้านการบริหารงานบุคคล ได้แก่ รายงานการเบิกสวัสดิการแยกตามฝ่ายงาน รองรับการแยกต้นทุนค่าใช้จ่ายตามฝ่ายงาน รายงานการมาทำงานสายและขาดงานให้สอดคล้องกับเกณฑ์ประเมินผล และรายงานประวัติของพนักงานและลูกจ้างให้สอดคล้องกับนโยบายของผู้บริหาร

พัฒนาระบบ Recruitment, Time Attendance, Benefit เพื่อให้บริการแก่พนักงานสะดวกรวดเร็วยิ่งขึ้น

นอกจากนี้ ได้ให้ความสำคัญในการ**เสริมสร้างความผูกพันองค์กร** เพื่อให้มีจิตสำนึกตามค่านิยมองค์กร “TRUST” รู้จักหน้าที่ของตน และมีทัศนคติในการทำงานร่วมกันเป็นทีมโดยมองเป้าหมายองค์กรเป็นสำคัญ

4.3.3 การพัฒนาทรัพยากรบุคคล

เพื่อตอบสนองต่อเป้าประสงค์ยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนาศักยภาพของบุคลากร สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นเสริมสร้างสมรรถนะของบุคลากรให้มีความรู้สทวิทยการ เพื่อสนับสนุนองค์กรให้บรรลุพันธกิจ และเป้าหมายขององค์กรในการกำกับกิจการพลังงาน โดยที่ผ่านมาได้มีการสำรวจความจำเป็นในการฝึกอบรมและจัดหลักสูตรการอบรมเป็น 2 ระดับ ให้ครอบคลุมบุคลากรทั้งระดับบริหาร และระดับปฏิบัติการ เพื่อเพิ่มทักษะและสมรรถนะในการปฏิบัติงาน และมีเวทีให้บุคลากรทุกสายงานได้เรียนรู้งานด้านการกำกับกิจการพลังงานในภาพรวม การศึกษาดูงานต่างประเทศเป็นส่วนหนึ่งของหลักสูตรดังกล่าว โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บุคลากรได้มีโอกาสเรียนรู้โครงสร้างกิจการพลังงาน นโยบายและแนวทางการกำกับกิจการพลังงานในต่างประเทศ รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีด้านพลังงาน (Disruptive Technologies) และนำแนวคิดดังกล่าวมาพัฒนางานด้านการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ. ต่อไป โดยในปีงบประมาณ 2560 สำนักงาน กกพ. เสริมสร้างสมรรถนะของพนักงานให้มีความรู้ความสามารถในการกำกับกิจการพลังงาน ผ่านการสอนงาน (Coaching) จากผู้บริหาร และการฝึกอบรมทั้ง In-House Training และ Public Training และดำเนินการตามแผนบริหารจัดการองค์ความรู้ (Knowledge management) อย่างต่อเนื่อง



4.4 การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร แทนการเช่าอาคารจัดตั้งมาจตุรี

ด้วย สำนักงาน กกพ. ตั้งอยู่ในสำนักงานเช่า จึงขาดความคล่องตัวในการบริหารจัดการสำหรับรองรับการให้บริการกับผู้มีส่วนได้เสียและประชาชนที่ต้องการมาติดต่อ นอกจากนี้ค่าเช่าพื้นที่สำนักงานต่อปีเป็นจำนวนเงินสูงมาก ในปี พ.ศ. 2560 รายจ่ายส่วนค่าเช่าสำนักงานค่าบริการพื้นที่ (48.23 ล้านบาท) และค่าสาธารณูปโภค (36.27 ล้านบาท) รวมทั้งสิ้นประมาณ 84.50 ล้านบาท ดังนั้น จึงมีการวางแผนการจัดหาที่ดินที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวร เพื่อประโยชน์ในการให้บริการ

การดำเนินงานและการบริหารค่าใช้จ่าย เนื่องจากการเช่าอาคารสถานที่ไม่ได้ก่อให้เกิดกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินแต่อย่างใด ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดซื้อที่ดินและออกแบบอาคารสำนักงานพร้อมการตกแต่งภายในเรียบร้อยแล้ว โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 อยู่ระหว่างขั้นตอนของการจัดหาผู้รับจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. พร้อมตกแต่งภายใน และการจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้าง โดยคาดว่าจะลงนามสัญญาได้ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

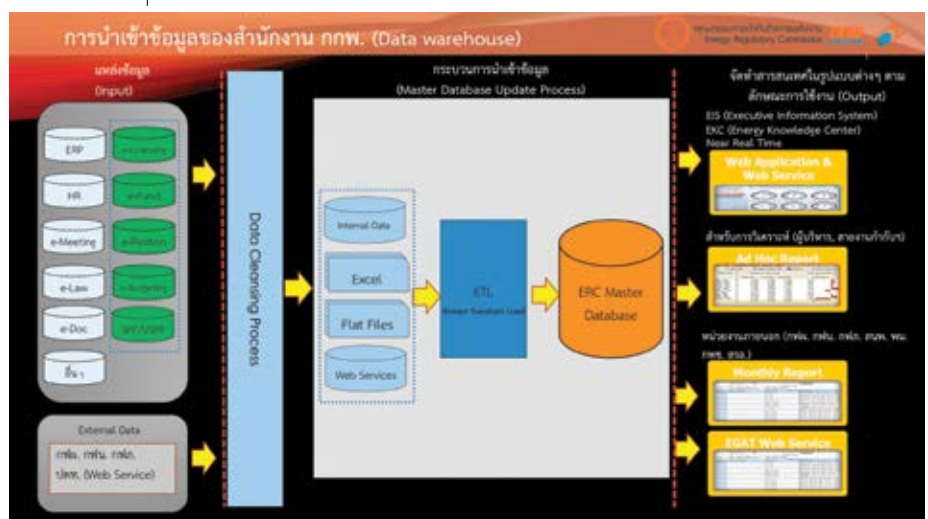
4.5 การพัฒนาการรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้าของประเทศแบบ Real Time

สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีความสำคัญต่อภาพรวมการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งเดิมมีเฉพาะข้อมูลการผลิตไฟฟ้าโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) การนำเข้าไฟฟ้าจากต่างประเทศ มาสู่การพัฒนาข้อมูลค่า System Peak ที่สะท้อนภาพรวมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งทำให้การบริหารการเดินเครื่องของ กฟผ. มีความมั่นคงและการจัดทำแผน PDP มีความแม่นยำยิ่งขึ้นและตอบสนอง “SMART Energy Management” ตามนโยบาย Energy 4.0 โดยได้รับความร่วมมือจากกระทรวงพลังงาน และการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ในการพัฒนาข้อมูลการผลิตไฟฟ้าได้แก่ การรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และการนำเข้าจากต่างประเทศ (Import) มาয়ระบบดังกล่าวทุก 1 นาที และการรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้า โดยนำเข้าข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ Remote Terminal Unit (RTU) ทุก 15 นาที และได้มีการประมาณการข้อมูลการผลิตของโรงไฟฟ้า VSPP ที่ไม่ได้ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดการรายงานผลแบบ Real Time ตามลักษณะการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแต่ละประเภทเชื้อเพลิง เพื่อให้สามารถรายงานภาพรวมการผลิตไฟฟ้าได้

4.6 การจัดการระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนสารสนเทศสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหาร (Executive Information System: EIS) และการเป็นศูนย์ข้อมูลด้านพลังงาน

เพื่อให้การพัฒนาศูนย์ข้อมูลมีความเป็นเลิศ และการพัฒนาศูนย์ข้อมูลมีความเป็นเลิศและมีภาพลักษณ์ที่ดีนั้น สำนักงาน กกพ. ได้กำหนดให้มีการบูรณาการฐานข้อมูลต่างๆ เพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน รวมทั้งสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานและให้ความรู้ด้านพลังงานแก่ผู้มีส่วนได้เสียและมีการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานจำนวนหลายระบบตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมา ทั้งนี้ เพื่อให้ระบบคลังข้อมูลของสำนักงาน กกพ. ตรงตามวัตถุประสงค์ของผู้ใช้งาน โดยข้อมูลมีความครบถ้วน ทันสมัยอยู่เสมอ ฐานข้อมูลต่างๆ จะสามารถเชื่อมโยงข้อมูลระหว่างกัน และมีมาตรฐานเดียวกัน เพื่อรองรับการแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานด้านพลังงานอื่นๆ ตลอดจนรองรับการเชื่อมโยงระหว่างฐานข้อมูลจากระบบงานที่ใช้อยู่เดิมและที่พัฒนาใหม่ โดยระบบ Data warehouse สามารถติดตามและวัดผลการดำเนินงาน (MIS) และสนับสนุนสารสนเทศสำหรับการตัดสินใจของผู้บริหาร (Executive Information System: EIS) ผ่านการดำเนินงานภายใต้ระบบ Data warehouse ดังต่อไปนี้

- รวบรวมและตรวจสอบการนำเข้าข้อมูลจากระบบงานต่างๆ ของสำนักงาน กกพ. ก่อนนำเข้าระบบ Data Warehouse
- นำเข้าข้อมูลในระบบ Data Warehouse เพื่อใช้ในการจัดทำรายงานประจำเดือน และใช้ส่งข้อมูลแบบ Web Service ให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- จัดทำรายงานด้านการบริหารจัดการสำหรับผู้บริหารและนำเสนอแบบ Dashboard ตามความต้องการของสำนักงาน กกพ. (Adhoc Report)
- สนับสนุนงานด้านการพัฒนาระบบสารสนเทศสำหรับผู้บริหาร
- จัดทำ Web Service เพื่อสนับสนุนศูนย์ข้อมูลด้านพลังงาน
- ดำเนินการดูแลการสำรองฐานข้อมูล (Back up Database) ให้มีความสมบูรณ์พร้อมใช้งาน





ผลการดำเนินงาน

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปี พ.ศ. 2560

ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปี พ.ศ. 2560



กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง กระจายความเจริญไปสู่ท้องที่ พัฒนาชุมชนในท้องที่ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยมีแหล่งที่มาของเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจาก (1) เงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามประกาศที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน(กกพ.)กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) (2) เงินค่าปรับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่กระทำการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามที่กกพ. กำหนด (3) เงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ และ(4) ดอกผลหรือผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดจากเงินหรือทรัพย์สินของกองทุน ทั้งนี้ กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนให้มีการแยกบัญชีตาม

กิจการที่กำหนดไว้ใน มาตรา 97(1) (2) (3) (4) และ (5) ให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. อย่างชัดเจน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะต้องรับภาระในการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุน

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดย กกพ. ภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงินจ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของ สำนักงาน กกพ. และจะต้องถูกตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.)

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนและจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีความคืบหน้าการดำเนินการ ดังนี้

พื้นที่ประกาศ
กองทุน



เอกสารข้อมูล (fact sheet)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า



๑. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมการกระจายความเจริญสู่ท้องถิ่น และเพื่อให้มีการบริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ดังนี้

๑.1 การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 – 2558 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ตามอัตราที่ กกพ. กำหนด สำหรับปี 2559 จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 กฟน. จะเป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับ PEA โดยที่ผ่านมามีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 104,248 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,800 ล้านบาท

๑.2 การอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายภาครัฐ โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บ

เงินจากผู้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์การไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล ผ่านมาตรการไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย (เดือนกรกฎาคม 2554 – พฤษภาคม 2555) และมาตรการไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย (เดือนมิถุนายน 2555 เป็นต้นมา) ตามหลักเกณฑ์และอัตราที่ กกพ. กำหนด โดยได้มีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่ออุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รวมทั้งสิ้น 26,399 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 3,700 ล้านบาท โดยในปี 2560 มีผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ได้รับการอุดหนุนรวมกว่า 4 ล้านราย

ทั้งนี้ สามารถสรุปการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และเพื่อให้มีการบริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) ได้ดังแสดงในตารางที่ 1 ดังนี้

ตารางที่ 1 การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และเพื่อให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2554-2560

การดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)	ปีงบประมาณ							รวม ทั้งสิ้น
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	
การชดเชยรายได้ ระหว่างการไฟฟ้า ⁽¹⁾	9,706.96	13,291.18	14,191.86	14,404.31	12,455.64	21,045.25	19,153.00	104,248.20
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ด้อยโอกาส ⁽²⁾	2,810.42	8,630.63	3,211.78	3,631.09	3,578.42	2,428.06	2,108.64	26,399.04
รวมทั้งสิ้น	12,517.38	21,921.81	17,403.64	18,035.40	16,034.06	23,473.31	21,261.64	130,647.24

หน่วย : ล้านบาท

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

(1) ปี 2554-2558 กฟผ. และ กฟน. เป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อจ่ายชดเชยให้กับ PEA

และปี 2559 เป็นต้นมา กฟน. เป็นผู้นำส่งเงินเข้ากองทุนเพื่อจ่ายชดเชยให้ PEA

(2) มาตรการไฟฟ้าฟรี 90 หน่วย (ก.ค. 2554-พ.ค. 2555) และมาตรการไฟฟ้าฟรี 50 หน่วย (มิ.ย. 2555-ปัจจุบัน)

๒. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า สั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าอย่างไม่เป็นธรรมและเลือกปฏิบัติ ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ารายเดียว

3. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อให้เกิดการพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ปัจจุบัน กกพ. ได้ออกประกาศตามกรอบนโยบายของ กพช. โดยกำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน 2 ลักษณะ คือ (1) ช่วงระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ในอัตรา 50,000 บาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี ทั้งนี้ ต้องไม่น้อยกว่าปีละ 50,000 บาท และ (2) ช่วงระหว่างการผลิตไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าในอัตรา 1-2 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง (สตางค์ต่อหน่วย) โดยมีผลบังคับตั้งแต่เดือนมกราคม 2554 เป็นต้นมา ดังแสดงในตารางที่ 2 ดังนี้



ตารางที่ 2 อัตราการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในช่วงระหว่างการผลิต

เชื้อเพลิง	สตางค์/หน่วย	เชื้อเพลิง	สตางค์/หน่วย
ถ่านหิน ลิกไนต์	2.00	ลมและแสงอาทิตย์	1.00
พลังน้ำ	2.00	ก๊าซชีวภาพ ชวมวล	1.00
น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล	1.50	กากและเศษวัสดุเหลือใช้	1.00
ก๊าซธรรมชาติ	1.00	ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม	1.00
ลมนร้อนทิ้ง	1.00	พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ	1.00

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5



3.1 การกำหนดพื้นที่ประกาศและการแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. เป็นผู้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้าภายในรัศมี 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตรตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี ซึ่งที่ผ่านมา สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแล้วจำนวน 346 กองทุนฯ ดังที่แสดงในตารางที่ 3 ดังนี้

ตารางที่ 3 สรุปผลการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

	ปีงบประมาณ						
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560
กองทุนประเภท ก	10	11	11	12	12	12	13
กองทุนประเภท ข	28	40	40	49	55	55	55
กองทุนประเภท ค	107	107	104 ^{1/}	100 ^{2/}	214	251	278
รวม	145	158	155	161	281	318	346

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560
 1/ มีการรวมกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข เนื่องจากพื้นที่ประกาศทับซ้อนกัน
 2/ มีการปรับปรุงประเภทกองทุนจากกองทุนประเภท ค เป็นกองทุนประเภท ข

หน่วย : ล้านบาท



การลงพื้นที่เยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการของ
กองทุนฯ (ครั้งที่ 1)

โครงการจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการกลับ
กรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ตามมาตรา 97(3) แผนงานประจำปีงบประมาณ
2560 ระหว่างวันที่ 22-23 กุมภาพันธ์ 2561
ณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1



การลงพื้นที่เยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการของกองทุนฯ (ครั้งที่ 2)

โครงการจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการกลับกรองแผนงานและโครงการกองทุน
พัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แผนงานประจำปีงบประมาณ 2560 ระหว่าง
วันที่ 15-16 มีนาคม 2561 ณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 และกองทุน
พัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



ณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
จังหวัดสระบุรี 1



กิจกรรมอบรมเชิงปฏิบัติการ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนใน
พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560
ณ จังหวัดสุราษฎร์ธานี

ณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าวังน้อย
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



การติดตามการดำเนินการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขอม

โครงการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)
แผนงานประจำปีงบประมาณ 2560 ระหว่างวันที่ 4-5 มิถุนายน 2561 ณ จังหวัด
นครศรีธรรมราช



การติดตามโครงการพัฒนาปรับปรุง
น้ำตกหินลาด บ้านในเพลา หมู่ที่ 8
ตำบลขนอม



การติดตามโครงการ
สนับสนุนกลุ่มวิสาหกิจ
ชุมชนเกษตรอินทรีย์
หมู่ที่ 2 ตำบลทองเนียน

การติดตามโครงการ
พัฒนาประสิทธิภาพ
ทางการแพทย์
โรงพยาบาลขนอม



● **3.2** การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 เป็นต้นมา กำหนดให้มีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อทำหน้าที่บริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ โดยจะแตกต่างกันตามประเภทการบริหารเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังที่แสดงในตารางที่ 4 นี้

ตารางที่ 4 การแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ประเภทกองทุน	กองทุนประเภท ก	กองทุนประเภท ข	กองทุนประเภท ค
เงินที่ได้รับจัดสรรต่อปี	มากกว่า 50 ล้านบาท	มากกว่า 1 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 50 ล้านบาท	ไม่เกิน 1 ล้านบาท
การบริหารเงินกองทุน	คพรฟ. 15-35 คน คพรต. ไม่น้อยกว่า 7 คน	คพรฟ. 15-35 คน	ผู้แทนเทศบาล/อบต. ไม่เกิน 3 คน
วาระการดำรงตำแหน่ง	- คพรฟ. 4 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระ เริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี - คพรต. 2 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ	คพรฟ. 4 ปี ติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ ทั้งนี้ ในวาระ เริ่มแรกให้จับสลากออกครึ่งหนึ่งเมื่อครบ 2 ปี	ไม่ระบุ

*คพรฟ. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชนไม่น้อยกว่าสองในสาม ผู้แทนภาครัฐและผู้ทรงคุณวุฒิอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งจะได้รับการแต่งตั้งจาก กกพ.

*คพรต. คือ คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชนไม่น้อยกว่าสองในสาม (หมู่บ้านหรือ ชุมชนละ 1 คน) และผู้แทนภาคอื่นอีกไม่เกินหนึ่งในสาม ซึ่งจะได้รับการแต่งตั้งจาก คพรฟ.

ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการสรรหา คพรฟ. โดยได้ให้ความร่วมมือกับกระทรวงมหาดไทยในการดำเนินการสรรหาผู้แทนภาคประชาชนในคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมีผลการดำเนินงาน ดังแสดงในตารางที่ 5 ดังนี้



ตารางที่ 5 การสรรหา แต่งตั้ง คพรฟ. (กองทุนประเภท ก และ ข) และผู้แทนจากเทศบาลหรือ องค์การบริหารส่วนตำบล (กองทุนประเภท ค) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 – 2560

	ปีงบประมาณ พ.ศ.					
	2555	2556	2557	2558	2559	2560
กองทุนประเภท ก	10	11	11	11	12	13
กองทุนประเภท ข	28	37	38	44	55	57
กองทุนประเภท ค	-	-	45	147	251	245
รวม	38	48	94	202	318	315

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

● **3.3** การจัดสรรงบประมาณให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดย กกพ. ได้กระจายอำนาจการอนุมัติโครงการชุมชนไม่เกิน 3 แสนบาทต่อโครงการ ให้กับ คพรฟ. ตั้งแต่ปี 2558 และได้อนุมัติแผนงานประจำปีให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศสำหรับบริหารจัดการและดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศรอบโรงไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 มีโครงการชุมชนที่ได้รับการอนุมัติแล้วกว่า 34,000 โครงการ ดังแสดงในตารางที่ 6 และ 7 ดังนี้



ตารางที่ 6 สรุปผลการอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ก และ ข

แผนงานประจำปี ที่ กกพ. อนุมัติ					
	จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	บริหารจัดการ	โครงการชุมชน	รวมทั้งสิ้น
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2555	37	4,524	141.45	1,539.55	1,681.00
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2556	50	5,366	202.31	1,402.39	1,604.70
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557	52	6,398	248.77	1,806.63	2,055.40
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	55	6,109	195.59	2,083.99	2,279.58
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	67	6,491	235.23	2,670.74	2,905.97
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560	67	5,561	236.29	1,989.99	2,226.28
รวม		34,449	1,259.64	11,493.29	12,752.93

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 หน่วย : ล้านบาท

ตารางที่ 7 สรุปผลการอนุมัติแผนงานประจำปีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค

	จำนวนกองทุน	กรอบงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)	จัดสรรให้กองทุนในพื้นที่แล้ว		
			จำนวนกองทุน	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	117	57.43	75	232	42.95
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	215	130.24	138	477	82.00
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560	297	62.09	145	393	48.85
รวม		249.76	358	1,102	173.80

หมายเหตุ ข้อมูลรวบรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

๔. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)



เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ และสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่าย ไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่าย ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าต้องรายงานการนำส่งเงินตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้า ในรอบบิลค่าไฟฟ้าเดือนมกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ 2560 มีผลการดำเนินงานโดยสรุป ดังนี้

- ๔.1 กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริม การใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบ กิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 และให้สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เป็นครั้งแรก ในปี 2560 ในระหว่างวันที่ 1 มีนาคม ถึงวันที่ 30 เมษายน 2560 โดยกำหนดกรอบวงเงินในการเปิดรับข้อเสนอจำนวน 650 ล้านบาท เพื่อให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอได้แก่ หน่วยงานของรัฐ สถาบันการศึกษา องค์กรไม่แสวงหากำไร ผู้รับใบอนุญาตการ ประกอบกิจการพลังงาน เสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุน ใน 4 แผนงาน ดังนี้

- (1) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงาน หมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวนเงินไม่เกิน 195 ล้านบาท
- (2) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีใน การประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อย จำนวนเงินไม่เกิน 195 ล้านบาท
- (3) แผนงานศึกษาและวิจัยด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ และมี ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวนเงินไม่เกิน 162.50 ล้านบาท
- (4) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่าย สนับสนุนการปฏิบัติงาน จำนวนเงินไม่เกิน 97.50 ล้านบาท ตามลำดับ

- ๔.2 กกพ. ได้พิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดยมีผลการพิจารณาสรุปได้ดังตารางที่ 8 ดังนี้

ตารางที่ 8 ผลการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

หน่วย : ล้านบาท

แผนงาน ^{1/}	จำนวนโครงการ ที่ยื่นข้อเสนอ / งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการ ที่ไม่ผ่านการพิจารณา / งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการที่ผ่านการพิจารณา		กรอบ งบประมาณ ปี 2560 (ล้านบาท)	งบประมาณ ที่ กกพ. เห็นชอบ (ล้านบาท)	คงเหลือ งบ งบประมาณ (ล้านบาท)
			งบประมาณ ที่เสนอ (ล้านบาท)	ปรับลด งบประมาณ (ล้านบาท)			
1	646 โครงการ [1,493.03]	644 โครงการ [1,467.35]	2 โครงการ [25.68]	2 โครงการ [15.98]	195.00	15.98	179.02
2	42 โครงการ [1,003.06]	42 โครงการ [1,003.06]	-	-	195.00	-	195.00
3	37 โครงการ [446.47]	34 โครงการ [427.62]	3 โครงการ [18.85]	3 โครงการ [12.40]	162.50	12.40	150.10
4	-	-	-	-	97.50	2.32	95.18
รวม	725 โครงการ [2,942.56]	720 โครงการ [2,898.03]	5 โครงการ [44.53]	5 โครงการ [28.38]	650.00	30.70 [4.72%]	619.30

หมายเหตุ ^{1/}: แผนงานที่ 1 ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
 แผนงานที่ 2 พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
 แผนงานที่ 3 ศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
 แผนงานที่ 4 การบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน

5. การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกฟ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพข. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มรายงานการนำส่งเงินตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 และนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2558 เป็นต้นมา ทั้งนี้ มีผลการดำเนินงานโดยสรุปดังนี้

5.1 กกฟ. ได้ออกระเบียบ กกฟ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และให้สำนักงาน กกฟ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เป็นครั้งแรกในปี 2560 ในระหว่างวันที่ 10 กุมภาพันธ์ – 31 มีนาคม 2560 โดยกำหนดกรอบวงเงินในการเปิดรับข้อเสนอจำนวน 250 ล้านบาท เพื่อให้ผู้มีสิทธิยื่นข้อเสนอได้แก่ หน่วยงานของรัฐ สถาบันการศึกษา องค์กรไม่แสวงหากำไร หน่วยงานสื่อสารมวลชน เสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุนใน 5 แผนงาน ดังนี้



- (1) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน จำนวนเงินไม่เกิน 75 ล้านบาท
- (2) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวนเงินไม่เกิน 75 ล้านบาท
- (3) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วม เพื่อพัฒนาเครือข่ายข้อมูลและร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในด้านไฟฟ้า จำนวนเงินไม่เกิน 37.5 ล้านบาท
- (4) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า จำนวนเงินไม่เกิน 25 ล้านบาท
- (5) แผนงานบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน จำนวนเงินไม่เกิน 37.5 ล้านบาท

5.2 กกฟ. ได้พิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดยมีผลการพิจารณาสรุปได้ดังตารางที่ 9 ดังนี้

ตารางที่ 9 ผลการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

หน่วย : ล้านบาท

แผนงาน ^{1/}	จำนวนโครงการที่ยื่นข้อเสนอ / งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการที่ไม่ผ่านการพิจารณา / งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการที่ผ่านการพิจารณา		กรอบงบประมาณ ปี 2560 (ล้านบาท)	งบประมาณที่ กกฟ. เห็นชอบ (ล้านบาท)	คงเหลือกรอบงบประมาณ (ล้านบาท)
			งบประมาณที่เสนอ (ล้านบาท)	ปรับลดงบประมาณ (ล้านบาท)			
1	28 โครงการ [427.14]	16 โครงการ [294.39]	9 โครงการ [31.99]	9 โครงการ [31.15]	75.00	31.15	43.85
2	23 โครงการ [348.36]	16 โครงการ [264.51]	7 โครงการ [62.00]	7 โครงการ [62.00]	75.00	62.00	13.00
3	6 โครงการ [128.64]	6 โครงการ [128.64]	-	-	37.50	-	37.50
4	1 โครงการ [12.00]	1 โครงการ [12.00]	-	-	25.00	-	25.00
5	-	-	-	-	37.50	0.36	37.14
รวม	58 โครงการ [916.14]	39 โครงการ [699.54]	16 โครงการ [93.99]	16 โครงการ [93.15]	250.00	93.51 [37.40%]	156.49

*หมายเหตุ 1/: แผนงานที่ 1 เสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน
 แผนงานที่ 2 ประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก และการมีส่วนร่วมทางด้าน ไฟฟ้า
 แผนงานที่ 3 ส่งเสริมการมีส่วนร่วม เพื่อพัฒนาเครือข่ายข้อมูลและร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในด้านไฟฟ้า
 แผนงานที่ 4 สนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
 แผนงานที่ 5 การบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน

6. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97[6]

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สรรองไว้ใช้ในการฉุกเฉินเพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ตามกรอบงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.

สำหรับในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ได้สรุปผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) โดยมีผลการดำเนินงานดังแสดงในตารางที่ 10 ดังนี้

ตารางที่ 10 สรุปผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560	
	น้ำหนัก [%]	คะแนน	น้ำหนัก [%]	คะแนน	น้ำหนัก [%]	คะแนน	น้ำหนัก [%]	คะแนน
1. ด้านการเงิน	25	4.8100	15	3.9227	10	5.0000	-	-
2. ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย	20	4.0800	20	3.5000	20	3.3750	25	4.6144
3. ด้านการปฏิบัติการ	25	3.6667	35	4.8943	40	4.6000	45	3.8984
4. ด้านการบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน	30	4.7800	30	4.7917	30	4.8769	30	4.1732
คะแนนรวม	100	4.3692	100	4.4389	100	4.4781	100	4.1599

8. การประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



ในปีงบประมาณพ.ศ.2560ก้าวสู่ปีที่5ในการบริหารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ สำนักงาน กกพ. ได้จัดกิจกรรม “ประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เพื่อประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้ผู้เกี่ยวข้องได้รับทราบอย่างทั่วถึง รวมทั้งเพื่อกระตุ้นให้เกิดการตื่นตัว และเป็นแรงจูงใจในการพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีระบบบริหารจัดการที่ดีมีธรรมาภิบาลโปร่งใสตรวจสอบได้และมีความยั่งยืนยิ่งขึ้น โดยจำแนกประเภทรางวัล เป็น 2 ระดับ คือ ระดับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และระดับโครงการชุมชน มีรางวัลรวม 21 รางวัล

สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานประกาศผลและพิธีมอบรางวัล ในช่วงเวลาครบรอบวันสถาปนาสำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2559 ณ อาคารแสดงสินค้าอิมแพค เมืองทองธานี โดยรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (พลเอก อนันตพร กาญจนรัตน์) ให้เกียรติเป็นประธานในพิธี โดยมีผลการพิจารณาจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

8.1 ระดับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ 13 รางวัล ดังนี้

(1) รางวัลกองทุนดีเด่น 10 รางวัล ประกอบด้วย รางวัลกองทุนดีเด่นประเภท ก 5 รางวัล และประเภท ข 5 รางวัล ดังนี้

รางวัล	รายชื่อกองทุนดีเด่นประเภท ก	รายชื่อกองทุนดีเด่นประเภท ข
รางวัลชนะเลิศ (1 รางวัล)	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา	กองทุนฯ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
รองชนะเลิศอันดับ 1 (1 รางวัล)	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง	กองทุนฯ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
รองชนะเลิศอันดับ 2 (1 รางวัล)	กองทุนฯ จังหวัดราชบุรี 1	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ
รางวัลชมเชย (2 รางวัล)	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 2
	กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 1	กองทุนฯ บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อีเล็คทริค จำกัด

(2) รางวัลกองทุนที่มีผลการดำเนินงานดีเด่น 3 รางวัล ดังนี้

รางวัล	รายชื่อกองทุนดีเด่น
รางวัลผลการดำเนินงานดีเด่นด้านประสิทธิภาพ	กองทุนฯ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
รางวัลผลการดำเนินงานดีเด่นด้านผู้มีส่วนได้เสีย	กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 3
รางวัลผลการดำเนินงานดีเด่นด้านบริหารจัดการ	กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 3
รางวัลผลการดำเนินงานดีเด่นด้านการเรียนรู้และพัฒนา	ไม่มีผู้ได้รับรางวัล

8.2 ระดับโครงการชุมชนดีเด่น 8 รางวัล โดยจำแนกเป็น 4 ภาค ดังนี้

(1) ภาคเหนือ 2 รางวัล ประกอบด้วย

รางวัล	โครงการ	งบประมาณ (บาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รางวัลชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการพัฒนาเยาวชนคนไผ่ดี ตำบลนครพนม เมืองบ้านเวียงสวรรค์ หมู่ 9	89,700	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง
รางวัลรองชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการก่อสร้างโรงสูบน้ำแบบยกพื้น	100,000	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์

(2) ภาคกลาง 2 รางวัล ประกอบด้วย

รางวัล	โครงการ	งบประมาณ (บาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รางวัลชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการสร้างห้องสมุดโรงเรียนแพรกษา	745,000	กองทุนฯ จังหวัดสมุทรปราการ 1
รางวัลรองชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการฝึกอบรมการกำจัดขยะมูลฝอย การทำก้อนเชื้อเพลิงจากขยะมูลฝอย อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	277,550	กองทุนฯ โรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

(3) ภาคตะวันออกและตะวันออกเฉียงเหนือ 2 รางวัล ประกอบด้วย

รางวัล	โครงการ	งบประมาณ (บาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รางวัลชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการกลุ่มกอล์ฟมิตรภาพ หมู่ 3 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำโพธิ์ จังหวัดขอนแก่น	92,820	กองทุนฯ อำเภอน้ำโพธิ์ จังหวัดขอนแก่น
รางวัลรองชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการก่อสร้างอาคารแพทย์แผนไทย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลนาบึง	1,000,000	กองทุนฯ จังหวัดชลบุรี 3

(4) ภาคใต้และตะวันตก 2 รางวัล ประกอบด้วย

รางวัล	โครงการ	งบประมาณ (บาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
รางวัลชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการก่อสร้างโรงหมักปุ๋ยอินทรีย์ประจำหมู่บ้าน หมู่ 1 ตำบลลิ้นจี่	310,000	กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดกาญจนบุรี 8
รางวัลรองชนะเลิศ (1 รางวัล)	โครงการก่อสร้างฝายแนวแก้มลิงสายคลองเพาะ	102,000	กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดกิจกรรม Vote Award โครงการชุมชนที่ชื่นชอบ ลุ้นรางวัลศึกษาดูงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นการประชาสัมพันธ์และขยายผลการดำเนินการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมีผู้สนใจร่วมกิจกรรมรวมประมาณ 220 ราย และสำนักงาน กกพ. ได้สุ่มตัวอย่างผู้โชคดีจากกิจกรรมดังกล่าวจำนวน 10 ราย รับรางวัลศึกษาดูงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในจังหวัดกาญจนบุรี ร่วมกับสื่อมวลชนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในระหว่างวันที่ 21-22 มกราคม 2560



กิจกรรมการดำเนินงาน กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร

กิจกรรมการดำเนินงาน



การจัดสาลาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ระยะที่ 2



การสัมมนาชี้แจงเพื่อชักชวนความเข้าใจในการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560



กิจกรรมอบรมเชิงปฏิบัติการคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ครั้งที่ 1



การประชุมชี้แจงผลประเมินการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ ตามแผนงานประจำปี 2558



การอบรมด้าน IT เรื่องการใช้งานเวปท่าสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ



ภพ. สัจจร คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในโอกาสเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง อำเภอน้ำพอง จังหวัด ขอนแก่น

กิจกรรมการดำเนินงาน กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร

กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร



กฟ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : ประดิษฐ์ดอกไม้จันทน์ แกนใจถวายพ่อหลวง สำนักงาน กฟ. ร่วมกันประดิษฐ์ดอกไม้จันทน์ โดยมี คุณเครือมาศ พุกวงศ์ วิทยากรจากโรงเรียนฝึกอาชีพ กรุงเทพมหานคร (บางรัก) มาให้คำแนะนำและฝึกสอนการประดิษฐ์ดอกไม้จันทน์และร่วมประดิษฐ์ดอกไม้จันทน์ ณ ห้องสมุดสำนักงาน กฟ. ชั้น 19 เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2560 ซึ่งฝ่าย บก. ได้ดำเนินการส่งมอบดอกไม้จันทน์ โดยมีนางฤดี ภริยการ ผู้ช่วยเลขาธิการ เป็นตัวแทน มอบดอกไม้จันทน์ให้กับทางวัดหัวลำโพง โดยมีพระครูปริยัตินนทกิจ ผู้ช่วยเจ้าอาวาสวัดหัวลำโพง เป็นผู้รับมอบ เพื่อใช้ในงานพระราชพิธีถวายพระเพลิงพระบรมศพ พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร



กฟ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : จัดอาสาสำนักงาน กฟ. ทำดีเพื่อพ่อ "Big Cleaning Day ณ มณฑลพิธีท้องสนามหลวง" เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2559 โดยมี พนักงานและลูกจ้าง สำนักงาน กฟ. เข้าร่วมกิจกรรม Big Cleaning Day ร่วมกับหน่วยงานราชการ และพันธมิตรกระทรวงพลังงาน ณ ศูนย์บัญชาการติดตามสถานการณ์ (ศตส.) จัดกิจกรรม Big Cleaning Day เพื่อทำความสะอาดมณฑลพิธีท้องสนามหลวง และบริเวณโดยรอบ

กฟ.รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม-จิตอาสาสำนักงาน กฟ. ทำดีเพื่อพ่อ-คน 900 วัน



กิจกรรม กฟ.พพนักงานประจำปี 2560 ณ โรงแรม รอยัล คลิฟ บีช พัทยา



กฟ.รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม-จิตอาสาสำนักงาน กฟ. ทำดีเพื่อพ่อ-ทอดไข่เจียว



ERC แบ่งปันความสุขเพื่อสังคม-(ซ้าย) มอบอุปกรณ์การเรียนแก่โรงเรียนวัดคลองไทร (ฉัตรราษฎร์บำรุง) (ขวา) รวมใจต้านภัยหนาว อำเภออมก๋อย จังหวัดเชียงใหม่





**งบการเงินและบัญชีทำการ
ของสำนักงาน กกพ.
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2560**



“...เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ...”

พระราชดำรัสในพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กลุ่มหน่วยงาน) และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวมและงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะหน่วยงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดิน และข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานและเลิกหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงาน



ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบการปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร



- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นต้นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในระบบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไปข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานหรือหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบเฉพาะหน่วยงานแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของหน่วยงานภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

[นายประวิทย์ ตันตราจิต]
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุฯ 15

[นางสาวพฤษชา ตันหยง]
นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดินชำนาญการพิเศษ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน		
หมายเหตุ	30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	6,276,273,088.88	5,309,516,629.22	5,915,671,819.07	282,420,916.61	850,008,985.54	551,124,809.96
เงินลงทุนชั่วคราว	5.2	1,042,000,000.00	8,156,000,000.00	3,850,000,000.00	800,000,000.00	-	-
ลูกหนี้	5.3	595,052,542.19	551,644,148.40	1,158,279,732.43	4,011,887.55	4,342,351.68	1,328,634.53
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	5.4	9,183,267.63	9,534,188.03	8,963,922.48	2,659,531.63	4,903,518.03	1,365,690.48
รายได้ค้างรับ	5.5	2,759,203,271.38	2,645,706,460.64	1,678,697,450.86	340,321,009.22	335,523,505.25	323,850,352.42
วัสดุคงเหลือ	5.6	4,055,341.10	3,056,799.22	3,792,847.94	3,750,904.10	2,879,598.22	3,663,483.44
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.7	8,305,054.67	7,396,646.87	6,383,682.37	5,779,450.22	5,626,277.73	5,393,596.19
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		20,694,072,565.85	16,682,854,872.38	12,621,789,455.15	1,438,943,699.33	1,203,284,236.45	886,726,567.02
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5.8	376,182,291.16	350,620,527.25	345,910,378.17	331,691,103.28	320,809,304.50	317,905,237.17
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.9	11,058,065.53	3,923,191.74	1,655,060.74	11,058,062.53	3,923,050.47	1,627,998.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.10	10,990,456.58	8,081,645.34	10,337,037.23	9,570,330.84	6,805,531.74	9,215,546.03
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		398,230,813.27	362,625,364.33	357,902,476.14	352,319,496.65	331,537,886.71	328,748,781.45
รวมสินทรัพย์		21,092,303,379.12	17,045,480,236.71	12,979,691,931.29	1,791,263,195.98	1,534,822,123.16	1,215,475,348.47

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

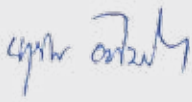
งบแสดงฐานะการเงิน [ต่อ]

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน		
หมายเหตุ		30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 [ปรับปรุงใหม่]	1 ตุลาคม 2558 [ปรับปรุงใหม่]	30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 [ปรับปรุงใหม่]	1 ตุลาคม 2558 [ปรับปรุงใหม่]
หนี้สินและส่วนของทุน							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้	5.11	199,436,920.04	193,844,998.20	288,882,146.67	15,898,048.54	10,805,894.76	8,509,891.28
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.12	3,416,768,150.97	3,368,666,057.33	1,845,171,721.46	35,983,514.74	37,273,472.97	29,429,700.78
รายได้ค่าธรรมเนียม รอการรับรู้	5.13	239,601,295.04	217,128,592.15	201,881,274.90	239,601,295.04	217,128,592.15	201,881,274.90
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	37,592,194.02	52,221,905.14	18,675,689.88	37,592,194.02	52,221,905.14	18,675,689.88
เงินประกันอื่น		6,523,408.10	46,388,927.10	7,011,379.10	2,208,711.00	41,899,100.00	280,000.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5.15	47,735,123.39	50,172,044.43	65,018,329.69	3,634,519.46	2,677,994.42	2,685,132.36
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,947,657,091.56	3,928,422,524.35	2,426,640,541.70	334,918,282.80	362,006,959.44	261,461,689.20
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน							
สำหรับผลประโยชน์ พนักงาน	5.16	105,365,912.08	87,068,797.99	60,855,220.72	102,988,899.14	85,639,899.14	59,915,696.42
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.17	49,890,844.64	27,170,475.10	30,328,213.90	5,027,806.12	5,147,271.97	4,412,268.43
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		155,256,756.72	114,239,273.09	91,183,434.62	108,016,705.26	90,787,171.11	64,327,964.85
รวมหนี้สิน		4,102,913,848.28	4,042,661,797.44	2,517,823,976.32	442,934,988.06	452,794,130.55	325,789,654.05
ส่วนของทุน							
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		16,989,389,530.84	13,002,818,439.27	10,461,867,954.97	1,348,328,207.92	1,082,027,992.61	889,685,694.42
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		21,092,303,379.12	17,045,480,236.71	12,979,691,931.29	1,791,263,195.98	1,534,822,123.16	1,215,475,348.47

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



[นางสาวนันทนา อมรโยธิต]

เลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



[นางจิตมณี ทักษะสุต]

ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

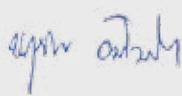
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2560	30 กันยายน 2559 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการดำเนินงาน					
รายได้ค่าธรรมเนียม	5.18	27,777,205,257.87	29,432,661,949.76	868,243,879.21	845,115,456.21
รายได้อื่น	5.19	367,288,761.65	228,669,831.19	16,140,413.63	11,966,854.07
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		28,144,494,019.52	29,661,331,780.95	884,384,292.84	857,082,310.28
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน					
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	5.20	383,863,900.51	364,818,927.82	307,202,249.05	294,605,299.91
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	5.21	414,834,324.95	437,750,133.22	259,471,794.17	289,734,587.28
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8,5.9	22,605,295.73	25,331,138.59	11,674,616.23	13,486,014.23
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	5.22	21,266,742,337.41	23,476,738,454.53	2,115,000.00	1,095,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า					
ในพื้นที่ประกาศ		2,032,256,651.27	2,749,923,531.82	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		28,224.06	27,705.49	28,224.06	27,705.49
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		24,120,330,733.93	27,054,589,891.47	580,491,883.51	598,948,606.91
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ					
		4,024,163,285.59	2,606,741,889.48	303,892,409.33	258,133,703.37

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท



(นางสาวอนุภักดิ์ อมรโชติ)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



(นางจิตถณิ ทักษะสุต)
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของคุณ

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

หมายเหตุ		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 (ตามที่รายงานไว้)		10,457,275,719.95	886,885,326.81
บวก	ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน 4	4,592,235.02	2,800,367.61
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 (หลังปรับปรุง)		10,461,867,954.97	889,685,694.42
หัก	รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งคลังเพิ่มเติม	5.14 (11,159,485.74)	(11,159,485.74)
	รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (เงินประกันสัญญาเช่า)	5.14 (2,410,014.30)	(2,410,014.30)
		10,448,298,454.93	876,116,194.38
บวก	รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	2,606,741,889.48	258,133,703.37
		13,055,040,344.41	1,134,249,897.75
หัก	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14 (52,221,905.14)	(52,221,905.14)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559		13,002,818,439.27	1,082,027,992.61
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 (ตามที่รายงานไว้)		12,995,702,748.80	1,078,014,026.64
บวก	ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน 4	7,115,690.47	4,013,965.97
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2559 (หลังปรับปรุง)		13,002,818,439.27	1,082,027,992.61
บวก	รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	4,024,163,285.59	303,892,409.33
		17,026,981,724.86	1,385,920,401.94
หัก	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14 (37,592,194.02)	(37,592,194.02)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560		16,989,389,530.84	1,348,328,207.92

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

(นางสาวนฤภัทร อมรโชติ)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(นางจิตมณี กัททะสุด)
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		4,024,163,285.59	2,606,741,889.48	303,892,409.33	258,133,703.37
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8.5.9	22,605,295.73	25,331,138.59	11,674,616.23	13,486,014.23
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค		(12,027,509.61)	(13,204,069.43)	(386,267.43)	(347,178.42)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	5.16	24,484,665.59	28,633,867.58	23,433,594.59	28,070,686.58
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		22,233.06	18,329.49	28,224.06	27,705.49
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ต่ำกว่าเกณฑ์		33,194.99	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	5.19	(209,036,487.23)	(159,374,086.88)	(13,004,898.96)	(9,136,741.00)
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน					
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		3,850,244,678.12	2,488,147,068.83	325,637,677.82	290,234,190.25
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง					
ลูกหนี้		(43,408,393.79)	606,635,584.03	330,464.13	(3,013,717.15)
รายได้ค้างรับ		(85,303,137.72)	(961,043,723.18)	(1,160,960.59)	(10,370,511.01)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		350,920.40	(570,265.55)	2,243,986.40	(3,537,827.55)
วัสดุคงเหลือ		(998,541.88)	736,048.72	(871,305.88)	783,885.22
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(908,407.80)	(1,012,964.50)	(153,172.49)	(232,681.54)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(2,908,811.24)	2,255,391.89	(2,764,799.10)	2,410,014.29
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)					
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		(153,873.49)	(94,999,698.47)	(653,641.55)	2,333,453.48
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		48,102,093.64	1,523,494,335.87	(1,289,958.23)	7,843,772.19
รายได้ค่าธรรมเนียมการรับรู้		22,472,702.89	15,247,317.25	22,472,702.89	15,247,317.25
เงินประกันอื่น		(39,865,519.00)	39,377,548.00	(39,690,389.00)	41,619,100.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(2,436,921.04)	(14,846,285.26)	956,525.04	(7,137.94)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		1,355,958.48	(4,423,398.86)	266,801.58	490,913.81
		(103,701,930.55)	1,110,849,889.94	(20,313,746.80)	53,566,581.05
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		3,746,542,747.57	3,598,996,958.77	305,323,931.02	343,800,771.30
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	5.16	(6,187,551.50)	(2,420,290.31)	(6,084,594.59)	(2,346,483.86)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(52,221,905.14)	(32,245,189.92)	(52,221,905.14)	(32,245,189.92)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		22,733,467.74	42,083,919.45	9,368,355.58	7,834,099.18
เงินสดรับบริจาคหรือการรับรู้		33,349,920.67	4,235,459.95	-	-
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		3,744,216,679.34	3,610,650,857.94	256,385,786.87	317,043,196.70

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

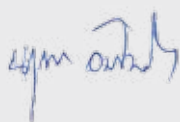
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า งบกระแสเงินสด (ต่อ)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(46,384,389.52)	(18,288,372.64)	(20,782,679.17)	(14,307,085.14)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(3,191,176.63)	(3,851,935.98)	(3,191,176.63)	(3,851,935.98)
เงินสดจ่ายเงินลงทุนชั่วคราว		(2,886,000,000.00)	(4,306,000,000.00)	(800,000,000.00)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายครุภัณฑ์		6,000.00	9,380.00	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		158,109,346.47	111,324,880.83	-	-
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(2,777,460,219.68)	(4,216,806,047.79)	(823,973,855.80)	(18,159,021.12)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		966,756,459.66	(606,155,189.85)	(567,588,068.93)	298,884,175.58
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		5,309,516,629.22	5,915,671,819.07	850,008,985.54	551,124,809.96
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	5.1	6,276,273,088.88	5,309,516,629.22	282,420,916.61	850,008,985.54
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม					
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย					
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		5,745,795.33	-	5,745,795.33	-
ครุภัณฑ์ได้มาจากการรับบริจาค		42,000.00	10,239,701.39	-	596,700.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท



(นางสาวอุทัยกร อมรโชติ)
เลขธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



(นางจิตมณี ทักทะสุด)
ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร



**สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงานและ
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า**

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 256

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	81
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	82
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	82
4	การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาด	88
5	ข้อมูลเพิ่มเติม	90
5.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	90
5.2	เงินลงทุนชั่วคราว	91
5.3	ลูกหนี้	92
5.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	93
5.5	รายได้ค้างรับ	94
5.6	วัสดุคงเหลือ	95
5.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	95
5.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	96
5.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	100
5.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	102
5.11	เจ้าหนี้	102
5.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	102
5.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	103
5.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	104
5.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	105
5.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	106
5.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	107
5.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	108
5.19	รายได้อื่น	109
5.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	109
5.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	110
5.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	111
6	เงินกันไว้เบิกเหลือปี	112
7	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	114
8	ภาระผูกพัน	115
9	เหตุการณ์อื่น	116
10	การอนุมัติงบการเงิน	116

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 256

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- (1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น
- (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม
- (3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายได้ของสำนักงาน กกพ.ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดินให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

2. เกณฑ์การจ้างงานการเงิน

2.1 งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำขึ้นโดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของทุนและงบกระแสเงินสด ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 ในเบื้องต้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่นั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในบางเรื่องการเปลี่ยนแปลงนี้ไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

นอกเหนือจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้น สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 วันที่ 1 มกราคม 2561 และวันที่ 1 มกราคม 2562 เป็นต้นไป และได้มีการนำมาใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวดโดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO) หรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้ว แต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

3.3 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.3.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

3.3.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ดังนี้

(1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1)	อาคาร	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2)	ส่วนปรับปรุงอาคาร	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(โดยคำนวณตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)		
(1.3)	ครุภัณฑ์สำนักงาน		
(1.3.1)	เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3.2)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
	(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)		
(1.3.3)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)		
(1.4)	ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(1.5)	ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.6)	ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.7)	ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.8)	ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.9)	ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี

(2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
--------------------	--------------------	------

3.4 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงิน ภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน และทยอยรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงเป็นค่าใช้จ่ายในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน ด้วยวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงาน คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จะทำการประเมินและทบทวนประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงานทุก 5 ปี หรือ มีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติม เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากราชการหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.5 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

3.5.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ดังนี้

- (1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า และก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ความคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต
- (2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ
- (3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่น ๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

3.5.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ. ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และ ร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กิจการตามมาตรา 97 (4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลตั้งแต่เดือน มกราคม 2558 เป็นต้นไป

กิจการตามมาตรา 97 (5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลตั้งแต่เดือน มกราคม 2558 เป็นต้นไป

3.5.3 รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.5.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอตัดบัญชีในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา

3.5.5 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อกับเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่น ๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.5.6 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ในจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ. ตั้งแต่เดือน พฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ตุลาคม – ธันวาคม 2558 และสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม 2559 เป็นต้นไป

3.5.7 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ

3.6 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ส่งมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงาน และภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2556 กำหนดรายการภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

3.6.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง ที่ได้จัดทำ เป็นเอกสารขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.6.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.6.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่ กกพ. เห็นชอบ

3.7 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.6.1 – 3.6.3 ซึ่ง กกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมแสดงรายการในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาด

ในระหว่างปี 2560 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี และการจัดทำงบการเงินของปีก่อน มีรายละเอียด ดังนี้

4.1 สำนักงาน กกพ. ปรับปรุงการรับรู้รายการค่าเบี้ยประกันระหว่างปี 2559 เป็นรายการค่าเบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้าตามรอบระยะเวลา จำนวน 4,013,965.97 บาท

4.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ได้พบข้อผิดพลาดจากการรับรู้รายได้เนื่องจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นภาคเอกชนมีความเข้าใจคลาดเคลื่อนนำส่งเงินเกินกว่าคำสั่งและประกาศกำหนดตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 – กันยายน 2559 จำนวน 10,822,193.32 บาท แบ่งเป็นปีงบประมาณ 2558 จำนวน 3,919,193.31 บาท และปีงบประมาณ 2559 จำนวน 6,903,000.01 บาท ในปีงบประมาณ 2560 ได้คืนเงินดังกล่าวให้แก่ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว

4.3 การรับรู้รายได้จากการรับบริจาคครุภัณฑ์ที่ปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต ควรรับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวนเมื่อได้รับ แต่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้ และทยอยรับรู้รายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของครุภัณฑ์ ครุภัณฑ์ที่รับบริจาคในปีงบประมาณ 2557 – 2558 เป็นเงินจำนวน 5,711,060.72 บาท และปีงบประมาณ 2559 เป็นเงินจำนวน 700,000.00 บาท

4.4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศไม่ได้บันทึกรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ที่ได้รับบริจาคและโอนกรรมสิทธิ์ในเดือน ธันวาคม 2558 ได้แก่ ที่ดิน จำนวน 2,184,000.00 บาท และอาคารสำนักงาน จำนวน 6,759,001.39 บาท รวมทั้งสิ้นจำนวน 8,943,001.39 บาท

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าวโดยปรับปรุงงบการเงินย้อนหลังดังนี้

งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

	ณ วันที่ 30 กันยายน 2559			ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน						
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3,382,680.90	4,013,965.97	7,396,646.87	3,583,314.76	2,800,367.61	6,383,682.37
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	342,051,312.58	8,569,214.67	350,620,527.25	345,910,378.17	-	345,910,378.17
หนี้สิน						
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	39,349,851.11	10,822,193.32	50,172,044.43	61,099,136.38	3,919,193.31	65,018,329.69
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	32,525,178.25	(5,354,703.15)	27,170,475.10	36,039,274.62	(5,711,060.72)	30,328,213.90
ส่วนของทุน						
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	12,995,702,748.80	7,115,690.47	13,002,818,439.27	10,457,275,719.95	4,592,235.02	10,461,867,954.97

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน			
รายได้จากการดำเนินงาน			
รายได้ค่าธรรมเนียม	29,439,564,949.77	(6,903,000.01)	29,432,661,949.76
รายได้อื่น	220,083,187.37	8,586,643.82	228,669,831.19
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน			
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	365,497,634.82	(678,707.00)	364,818,927.82
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	438,285,024.58	(534,891.36)	437,750,133.22
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	24,957,351.87	373,786.72	25,331,138.59
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ			
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	2,604,218,434.03	2,523,455.45	2,606,741,889.48

งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

หน่วย : บาท

	ณ วันที่ 30 กันยายน 2559			ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2558		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน						
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,612,311.76	4,013,965.97	5,626,277.73	2,593,228.58	2,800,367.61	5,393,596.19
ส่วนของทุน						
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	1,078,014,026.64	4,013,965.97	1,082,027,992.61	886,885,326.81	2,800,367.61	889,685,694.42

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน			
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน			
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	365,497,634.82	(678,707.00)	364,818,927.82
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	438,285,024.58	(534,891.36)	437,750,133.22
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ			
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	2,604,218,434.03	2,523,455.45	2,606,741,889.48

5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	650,000.00	653,210.52	200,000.00	200,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน	4,569,225,355.21	4,452,802,664.74	175,823,182.94	243,748,231.58
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	1,706,397,733.67	856,060,753.96	106,397,733.67	606,060,753.96
รวม	6,276,273,088.88	5,309,516,629.22	282,420,916.61	850,008,985.54

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด สำหรับเงินฝากประจำประเภทไม่เกิน 3 เดือน ได้รับดอกเบี้ยในอัตรา ร้อยละ 1.60 ต่อปี

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน				
ธนาคารกรุงไทย	4,529,030,917.38	4,445,734,015.09	175,823,182.94	243,748,231.58
ธนาคารไทยพาณิชย์	4,170,186.95	4,154,592.65	-	-
ธนาคารออมสิน	4,670,852.81	100,114.78	-	-
ธนาคารทีสโก็	5,051.53	5,026.81	-	-
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	7,607.64	7,577.30	-	-
ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร	-	195,119.95	-	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	31,340,738.90	2,606,218.16	-	-
รวม	4,569,225,355.21	4,452,802,664.74	175,823,182.94	243,748,231.58

เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน

ธนาคารไทยพาณิชย์	1,706,397,733.67	856,060,753.96	106,397,733.67	606,060,753.96
รวม	1,706,397,733.67	856,060,753.96	106,397,733.67	606,060,753.96

5.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินฝากธนาคาร ประเภท 5 เดือน	150,000,000.00	1,540,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	1,266,000,000.00	5,150,000,000.00	800,000,000.00	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 9 เดือน	-	266,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 10 เดือน	4,743,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 11 เดือน	1,000,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	3,883,000,000.00	1,200,000,000.00	-	-
รวม	11,042,000,000.00	8,156,000,000.00	800,000,000.00	-

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 1.50 – 1.90 ต่อปี

5.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	4,011,887.55	4,342,351.68	4,011,887.55	4,342,351.68
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1)	239,331,152.75	241,322,164.58	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	258,593,854.63	216,532,615.63	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	56,781,735.98	55,750,402.82	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	22,723,710.34	22,300,161.89	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	13,610,200.94	11,396,451.80	-	-
รวม	595,052,542.19	551,644,148.40	4,011,887.55	4,342,351.68

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	536,226,113.17	512,338,960.22	3,574,483.38	4,136,584.26
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	51,065,285.42	12,043,532.14	362,399.31	205,767.42
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	1,689,334.17	2,374,078.28	75,004.86	-
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	640,298.95	1,560,258.63	-	-
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	5,431,510.48	21,922,551.72	-	-
รวมลูกหนี้	595,052,542.19	550,239,380.99	4,011,887.55	4,342,351.68
บวก ลูกหนี้ขอผ่อนชำระ	-	1,404,767.41	-	-
รวม	595,052,542.19	551,644,148.40	4,011,887.55	4,342,351.68

5.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้เงินยืม				
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	139,544.00	483,777.03	11,954.00	423,617.03
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	1,983,572.00	3,608,008.00	1,983,572.00	3,608,008.00
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	594,695.25	2,622,206.00	509,445.25	847,186.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	6,465,456.38	2,820,197.00	154,560.38	24,707.00
รวม	9,183,267.63	9,534,188.03	2,659,531.63	4,903,518.03

ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	6,957,305.63	2,859,010.03	783,569.63	1,295,510.03
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	2,225,962.00	6,121,838.00	1,875,962.00	3,608,008.00
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 3 - 6 เดือน	-	375,060.00	-	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 6 - 12 เดือน	-	19,030.00	-	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ เกิน 12 เดือน	-	159,250.00	-	-
รวม	9,183,267.63	9,534,188.03	2,659,531.63	4,903,518.03

5.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	232,761,220.87	233,794,907.69	232,761,220.87	233,794,907.69
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	101,653,789.00	99,459,141.59	101,653,789.00	99,459,141.59
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	1,601,000,000.00	1,580,000,000.00	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	308,730,672.58	293,738,623.03	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	233,326,563.76	195,692,098.44	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	145,228,162.80	139,131,805.00	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	58,091,265.13	55,652,721.93	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	12,280,345.14	10,299,583.88	-	-
	2,693,072,019.28	2,607,768,881.56	334,415,009.87	333,254,049.28
ดอกเบี้ยค้างรับ	66,131,252.10	37,937,579.08	5,905,999.35	2,269,455.97
รวม	2,759,203,271.38	2,645,706,460.64	340,321,009.22	335,523,505.25

5.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
วัสดุสำนักงาน	2,527,223.10	2,130,591.22	2,222,786.10	1,953,390.22
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,486,660.00	883,790.00	1,486,660.00	883,790.00
วัสดุงานบ้านงานครัว	6,880.00	7,840.00	6,880.00	7,840.00
วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	34,578.00	34,578.00	34,578.00	34,578.00
รวม	4,055,341.10	3,056,799.22	3,750,904.10	2,879,598.22

5.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	181,850.50	2,206.75	181,850.50	2,206.75
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	324,667.58	448,932.81	324,667.58	448,932.81
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	872,648.19	379,052.46	872,648.19	379,052.46
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	53,026.96	-	53,026.96	-
ค่าเบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	5,584,525.79	5,997,779.99	4,347,256.99	4,796,085.71
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	1,288,335.65	568,674.86	-	-
รวม	8,305,054.67	7,396,646.87	5,779,450.22	5,626,277.73

5.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2559		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2560	
	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	เพิ่มขึ้น		ลดลง		งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
			งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน หน่วยงาน		
ราคาทุน								
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	10,187,306.97	-	-	-	-	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	56,340,298.65	46,196,802.84	5,569,338.33	1,729,112.36	(1,650,571.92)	(1,539,839.92)	60,259,065.06	46,386,075.28
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	-	-	-	-	167,300.81	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	72,857,089.47	51,490,619.04	5,574,372.22	4,616,957.10	(160,217.60)	-	78,271,244.09	56,107,576.14
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	17,196,144.98	11,692,480.48	2,318,910.30	924,000.00	(130,666.66)	(130,666.66)	19,384,388.62	12,485,813.82
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,720,670.91	1,603,751.91	25,997.79	-	-	-	1,746,668.70	1,603,751.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	21,851,781.10	18,687,214.93	385,981.48	23,000.00	(33,880.00)	-	22,203,882.58	18,710,214.93
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	29,449,630.84	27,702,130.84	811,179.69	-	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	607,604.73	105,322.43	-	-	-	-	607,604.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	937,200.00	937,200.00	-	-	-	-	937,200.00	937,200.00
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	-	-	-	20,000.00	-	-	-	20,000.00
ครุภัณฑ์ - ส้วม	389,574.17	-	-	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,075,197.20	1,042,697.20	34,500.00	-	(32,500.00)	-	1,077,197.20	1,042,697.20
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,607,774.76	1,670,612.76	42,000.00	-	-	-	5,649,774.76	1,670,612.76
อาคารสำนักงาน								
- ระหว่างก่อสร้าง	2,645,413.55	2,645,413.55	31,644,109.71	13,489,609.71	-	-	34,289,523.26	16,135,023.26
รวม	522,614,808.14	462,860,065.98	46,426,389.52	20,782,679.17	[2,007,836.18]	[1,670,506.58]	567,033,361.48	481,972,238.57

หน่วย : บาท

หน่วย : บาท

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2559		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2560	
	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	เพิ่มขึ้น		ลดลง		งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
			งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน หน่วยงาน		
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(815,606.57)	-	(678,798.93)	-	-	-	(1,494,405.50)	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(52,000,387.02)	(44,654,594.51)	(3,311,518.51)	(1,125,092.43)	1,650,565.92	1,539,835.92	(53,661,339.61)	(44,239,851.02)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(61,906.34)	-	(55,669.80)	-	-	-	(117,576.14)	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(57,090,905.57)	(42,536,356.62)	(9,937,342.03)	(5,332,984.73)	160,211.60	-	(66,868,036.00)	(47,869,341.35)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(11,667,830.80)	(8,974,535.65)	(2,959,998.65)	(1,661,871.78)	124,967.44	124,967.44	(14,502,862.01)	(10,511,439.99)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,584,896.88)	(1,504,127.28)	(81,504.89)	(49,930.23)	-	-	(1,666,401.77)	(1,554,057.51)
ครุภัณฑ์ - โรงรถและเตาเผา	(15,834,727.41)	(14,107,979.57)	(1,768,237.42)	(1,109,675.04)	685.01	-	(17,602,279.82)	(15,217,654.61)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(28,220,076.35)	(27,702,112.84)	(436,078.17)	-	-	-	(28,656,154.52)	(27,702,112.84)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(354,286.00)	(6,629.75)	(121,302.12)	(21,042.25)	-	-	(475,588.12)	(27,672.00)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(937,191.00)	(937,191.00)	-	-	-	-	(937,191.00)	(937,191.00)
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	-	-	(3,405.45)	-	-	-	(3,405.45)	-
ครุภัณฑ์ - ส้วม	(98,344.54)	-	(77,876.40)	-	-	-	(176,220.94)	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(778,064.81)	(751,515.41)	(215,964.25)	(208,313.28)	32,499.00	-	(961,530.06)	(959,828.69)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(2,550,057.60)	(875,718.85)	(1,178,021.78)	(386,267.43)	-	-	(3,728,079.38)	(1,261,986.28)
รวม	[171,994,280.89]	[142,050,761.48]	[20,825,718.40]	[9,895,177.17]	1,968,928.97	1,664,803.36	[190,851,070.32]	[150,281,135.29]
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	350,620,527.25	320,809,304.50				376,182,291.16		
ค่าเสื่อมราคา								
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2560						20,825,718.40		
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2559						23,784,783.61		
						9,895,177.17		
						11,966,580.47		

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2558		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2559	
	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	เพิ่มขึ้น		ลดลง		งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
			งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะ หน่วยงาน		
ราคาทุน								
ที่ดิน	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	312,000.00	-	2,184,000.00	-	-	-	2,496,000.00	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	3,428,305.58	-	6,759,001.39	-	-	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	57,287,831.41	48,572,335.60	3,026,761.72	1,598,761.72	(3,974,294.48)	(3,974,294.48)	56,340,298.6	46,196,802.84
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	-	-	-	-	167,300.81	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	68,594,126.71	47,926,945.78	6,040,489.50	5,249,100.00	(1,777,526.74)	(1,685,426.74)	72,857,089.47	51,490,619.04
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	16,325,515.62	11,618,311.12	1,021,408.18	224,948.18	(150,778.82)	(150,778.82)	17,196,144.98	11,692,480.48
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,600,495.39	1,527,116.39	143,540.00	100,000.00	(23,364.48)	(23,364.48)	1,720,670.91	1,603,751.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	17,593,043.84	14,530,375.67	4,415,637.26	4,313,739.26	(156,900.00)	(156,900.00)	21,851,781.10	18,687,214.93
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	28,629,630.84	27,702,130.84	820,000.00	-	-	-	29,449,630.84	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	502,282.30	-	105,322.43	105,322.43	-	-	607,604.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	937,200.00	937,200.00	-	-	-	-	937,200.00	937,200.00
ครุภัณฑ์ - ส้วม	389,574.17	-	-	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,005,397.20	972,897.20	69,800.00	69,800.00	-	-	1,075,197.20	1,042,697.20
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	4,355,974.76	1,118,812.76	1,296,700.00	596,700.00	(44,900.00)	(44,900.00)	5,607,774.76	1,670,612.76
อาคารสำนักงาน								
- ระหว่างก่อสร้าง	-	-	2,645,413.55	2,645,413.55	-	-	2,645,413.55	2,645,413.55
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า								
- ระหว่างก่อสร้าง	-	-	2,128,971.96	2,128,971.96	(2,128,971.96)	(2,128,971.96)	-	-
รวม	500,214,498.63	453,991,945.36	30,657,045.99	17,032,757.10	[8,256,736.48]	[8,164,636.48]	522,614,808.14	462,860,065.98

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2558		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2559	
	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	เพิ่มขึ้น		ลดลง	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
			งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน				

ค่าเสื่อมราคาสะสม

อาคารสำนักงานรับบริจาค	(213,398.44)	-	(602,208.13)	-	-	(815,606.57)	-	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(51,125,329.11)	(46,480,455.26)	(4,849,346.39)	(2,148,427.73)	3,974,288.48	(52,000,387.02)	(44,654,594.51)	
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(6,264.23)	-	(55,642.11)	-	-	(61,906.34)	-	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(47,525,097.16)	(38,420,629.02)	(11,343,282.15)	(5,801,105.34)	1,777,473.74	(57,090,905.57)	(42,536,356.62)	
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(9,060,026.75)	(7,379,660.34)	(2,730,935.38)	(1,718,006.64)	123,131.33	(11,667,830.80)	(8,974,535.65)	
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,565,747.16)	(1,521,334.79)	(42,513.20)	(6,155.97)	23,363.48	(1,584,896.88)	(1,504,127.28)	
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(13,679,574.90)	(12,572,246.51)	(2,312,050.51)	(1,692,631.06)	156,898.00	(15,834,727.41)	(14,107,979.57)	
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(27,928,800.87)	(27,702,112.84)	(291,275.48)	-	-	(28,220,076.35)	(27,702,112.84)	
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(247,174.66)	-	(107,111.34)	(6,629.75)	-	(354,286.00)	(6,629.75)	
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(895,082.01)	(895,082.01)	(42,108.99)	(42,108.99)	-	(937,191.00)	(937,191.00)	
ครุภัณฑ์ - ล้ำวงจร	(20,342.26)	-	(78,002.28)	-	-	(98,344.54)	-	
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(567,229.33)	(547,178.84)	(210,835.48)	(204,336.57)	-	(778,064.81)	(751,515.41)	
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(1,470,053.58)	(568,008.58)	(1,119,472.17)	(347,178.42)	39,468.15	(2,550,057.60)	(875,718.85)	
รวม	[154,304,120.46]	[136,086,708.19]	[23,784,783.61]	[11,966,580.47]	6,094,623.18	[171,994,280.89]	[142,050,761.48]	

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	345,910,378.17	317,905,237.17		350,620,527.25	320,809,304.50
------------------------------	----------------	----------------	--	----------------	----------------

ค่าเสื่อมราคา

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2559			23,784,783.61	11,966,580.47
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2558			23,946,569.92	13,926,637.99

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2559		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2560	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

ราคาทุน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	7,462,752.98	7,381,762.98	3,676,169.16	3,676,169.16	(411,685.00)	(411,685.00)	10,727,237.14	10,646,247.14
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	-	-	5,260,802.80	5,260,802.80	-	-	5,260,802.80	5,260,802.80
รวม	7,462,752.98	7,381,762.98	8,936,971.96	8,936,971.96	[411,685.00]	[411,685.00]	15,988,039.94	15,907,049.94

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(3,539,561.24)	(3,458,712.51)	(1,779,577.33)	(1,779,439.06)	389,164.16	389,164.16	(4,929,974.41)	(4,848,987.41)
รวม	[3,539,561.24]	[3,458,712.51]	[1,779,577.33]	[1,779,439.06]	389,164.16	389,164.16	[4,929,974.41]	[4,848,987.41]
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	3,923,191.74	3,923,050.47					11,058,065.53	11,058,062.53

ค่าตัดจำหน่าย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560							1,779,577.33	1,779,439.06
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2559							1,546,354.98	1,519,433.76

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2558		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2559	
	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงิน รวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน

ราคาทุน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3,648,267.00	3,567,277.00	3,814,485.98	3,814,485.98	-	-	7,462,752.98	7,381,762.98
รวม	3,648,267.00	3,567,277.00	3,814,485.98	3,814,485.98	-	-	7,462,752.98	7,381,762.98

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(1,993,206.26)	(1,939,278.75)	(1,546,354.98)	(1,519,433.76)	-	-	(3,539,561.24)	(3,458,712.51)
รวม	[1,993,206.26]	[1,939,278.75]	[1,546,354.98]	[1,519,433.76]	-	-	[3,539,561.24]	[3,458,712.51]
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	1,655,060.74	1,627,998.25					3,923,191.74	3,923,050.47

ค่าตัดจำหน่าย

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2559							1,546,354.98	1,519,433.76
สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2558							1,178,229.43	1,147,221.80

5.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินมัดจำ	233,812.14	198,800.00	-	-
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	10,756,644.44	7,882,845.34	9,570,330.84	6,805,531.74
รวม	10,990,456.58	8,081,645.34	9,570,330.84	6,805,531.74

5.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	11,565,022.87	7,637,942.60	2,053,701.27	1,324,189.70
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	21,943,912.09	26,039,162.67	13,844,347.27	9,481,705.06
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	165,927,985.08	160,167,892.93	-	-
รวม	199,436,920.04	193,844,998.20	15,898,048.54	10,805,894.76

5.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินเดือนและค่าจ้าง	1,218,547.19	-	-	-
ค่าตอบแทนพิเศษ	31,870,935.00	23,865,128.43	31,870,935.00	23,865,128.43
ค่าสวัสดิการ	880,137.72	451,204.33	871,287.72	451,204.33
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	50,000.00	-	50,000.00	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,561,658.14	648,156.91	1,561,658.14	648,156.91
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	1,380,839.50	7,262,365.02	1,380,839.50	7,262,365.02
ค่าวัสดุ	-	12,287.00	-	12,287.00
ค่าสาธารณูปโภค	339,533.60	412,408.86	203,690.18	320,169.10
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	3,375,887,959.49	3,324,670,576.30	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการ	-	3,944,725.18	-	3,944,725.18
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	-	764,302.00	-	764,302.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,578,540.33	6,634,903.30	45,104.20	5,135.00
รวม	3,416,768,150.97	3,368,666,057.33	35,983,514.74	37,273,472.97

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประจำเดือนสิงหาคม – กันยายน 2560

5.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอกการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2560	2559		
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา	217,128,592.15	201,881,274.90		
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปัจจุบัน	554,030,592.64	519,507,929.79		
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	217,128,592.15		201,881,274.90	
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	314,429,297.60	531,557,889.75	302,379,337.64	504,260,612.54
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ	239,601,295.04	217,128,592.15		
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น				
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้	186,127,843.70	164,639,260.73		
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้	53,473,451.34	52,489,331.42		
รวม	239,601,295.04	217,128,592.15		

5.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2560	2559
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	1,082,027,992.61	889,685,694.42
หัก รายได้แผ่นดินปีก่อนนำส่งคลังเพิ่มเติม	-	(11,159,485.74)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม (เงินประกันสัญญาเช่า)	-	(2,410,014.30)
	1,082,027,992.61	876,116,194.38
รายได้จากการดำเนินงาน	884,384,292.84	857,082,310.28
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(580,491,883.51)	(598,948,606.91)
	1,385,920,401.94	1,134,249,897.75
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	153,868,136.42	144,573,780.36
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	35,983,514.74	-
	1,575,772,053.10	1,278,823,678.11
หัก เงินกันไว้เบิกเหลือมปี (หมายเหตุ 6)	(679,889,957.32)	442,291,508.30)
รายได้ค้างรับ	(340,321,009.22)	-
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(2,659,531.63)	-
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(3,750,904.10)	(2,879,598.22)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(9,570,330.84)	(6,805,531.74)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(181,850.50)	(2,206.75)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(324,667.58)	(448,932.81)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(872,648.19)	(379,052.46)
ภาษีซื้อไม่ถึงกำหนด	(53,026.96)	-
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(46,386,075.28)	(46,196,802.84)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(134,601,757.21)	(118,876,824.67)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(16,135,023.26)	(2,645,413.55)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(4,347,256.99)	-
ปรับผลต่างรายได้ค้างรับระหว่างปี	-	(318,683,514.27)
ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี	-	11,693,432.64
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	37,592,194.02	52,221,905.14

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

5.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ใบสำคัญค้ำจ่าย	8,856,389.44	3,894,754.27	1,826,368.95	675,957.74
เงินรับฝาก	8,059,518.91	12,261,994.80	-	-
รายได้รับล่วงหน้า	10,026,050.00	7,500,000.00	-	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,455,071.36	1,744,257.80	1,104,150.09	1,291,531.09
ประกันสังคมค้ำจ่าย	575,128.00	546,266.00	437,532.00	425,624.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	4,008.49	802.50	4,008.49	802.50
เงินประกันผลงาน	1,145,231.38	2,090,726.37	-	-
เงินประกันสัญญา	17,351,265.88	21,849,163.60	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	262,459.93	284,079.09	262,459.93	284,079.09
รวม	47,735,123.39	50,172,044.43	3,634,519.46	2,677,994.42

5.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 และได้เลือกบันทึกรับรู้หนี้สินที่เกิดขึ้นในช่วงเปลี่ยนแปลง ณ วันที่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รับรู้เป็นค่าใช้จ่าย และหนี้สิน จำนวน 8,450,375.59 บาท

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) เริ่มรับรู้และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เนื่องจากการจ้างพนักงานจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6) พนักงานเริ่มมีอายุการจ้างงานครบ 1 ปี

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2560	2559	2560	2559
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี		87,068,797.99	60,855,220.72	85,639,899.14	59,915,696.42
บวก	ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	16,034,290.00	20,183,492.00	14,983,219.00	19,620,311.00
ค่าใช้จ่ายและหนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่เฉลี่ยรับรู้ในปี		8,450,375.59	8,450,375.58	8,450,375.59	8,450,375.58
หัก	ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายในระหว่างปี	(6,187,551.50)	(2,420,290.31)	(6,084,594.59)	(2,346,483.86)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี		105,365,912.08	87,068,797.99	102,988,899.14	85,639,899.14

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 มีรายละเอียด ดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
		2560	2559	2560	2559
ต้นทุนบริการปัจจุบัน		16,034,290.00	16,470,358.00	14,983,219.00	15,969,160.00
ต้นทุนดอกเบี้ย		-	3,713,134.00	-	3,651,151.00
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี		8,450,375.59	8,450,375.58	8,450,375.5	8,450,375.58
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน		24,484,665.59	28,633,867.58	23,433,594.59	28,070,686.58

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) รับรู้ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน เพิ่มจำนวนหนึ่งเดือนของเงินเดือนที่ได้รับในปีงบประมาณนั้น ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ.2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ซึ่งผู้

บริหารประเมินเบื้องต้นแล้วว่าผลกระทบไม่มีสาระสำคัญ โดยสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการทบทวนและประเมินประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน โดยผู้เชี่ยวชาญทางคณิตศาสตร์ประกันภัย เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ และเป็นไปตามที่มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) กำหนดไว้

5.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินประกันสัญญา	9,474,436.99	7,403,427.33	2,196,779.09	1,290,026.33
เงินประกันผลงาน	2,422,400.55	3,062,351.73	2,422,400.55	3,062,351.73
เงินประกันซอง	-	75,100.00	-	-
รายได้จากการรับบริจาคหรือรับรู้	37,994,007.10	16,629,596.04	408,626.48	794,893.91
รวม	49,890,844.64	27,170,475.10	5,027,806.12	5,147,271.97

5.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	3,245,000.00	3,475,000.00	3,245,000.00	3,475,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซ	550,000.00	550,000.00	550,000.00	550,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	443,349,666.16	429,377,626.76	443,349,666.16	429,377,626.76
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	203,250,620.90	206,255,760.16	203,250,620.90	206,255,760.16
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	220,000.00	30,000.00	220,000.00	30,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	500,000.00	3,545,794.39	500,000.00	3,545,794.39
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	19,153,000,000.00	21,045,250,800.52	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	3,535,380,075.21	3,458,459,091.20	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	2,659,651,901.78	2,497,658,603.60	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	1,014,541,233.28	1,039,087,346.73	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	405,816,492.75	415,634,938.09	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	139,981,675.64	131,455,713.41	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	590,000.00	-	-	-
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	27,560,076,665.72	29,230,780,674.86	651,115,287.06	643,234,181.31
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	217,128,592.15	201,881,274.90	217,128,592.15	201,881,274.90
รวม	27,777,205,257.87	29,432,661,949.76	868,243,879.21	845,115,456.21

5.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	209,036,487.23	159,374,086.88	13,004,898.96	9,136,741.00
รายได้จากการรับบริจาค	12,053,909.61	13,204,136.43	386,267.43	347,178.42
รายได้อื่นๆ	10,050,593.73	8,405,367.70	1,191,433.07	1,450,684.27
เงินรับคืนโครงการชุมชน	134,589,956.91	46,653,989.80	-	-
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	1,557,814.17	1,032,250.38	1,557,814.17	1,032,250.38
รวม	367,288,761.65	228,669,831.19	16,140,413.63	11,966,854.07

5.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินเดือนและค่าจ้าง	239,971,530.40	230,577,997.49	174,793,015.52	169,776,856.67
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	4,212,622.35	4,011,625.82	3,027,092.52	3,098,907.19
ค่าตอบแทนพิเศษ	37,461,179.40	27,736,993.43	35,847,965.40	25,947,628.43
ค่าบำเหน็จและเงินชดเชยการเลิกจ้าง	24,484,665.59	28,633,867.58	23,433,594.59	28,070,686.58
ค่ารักษาพยาบาล	1,203,516.50	1,177,916.41	1,203,516.50	1,177,916.41
ค่าสวัสดิการ	18,254,634.11	17,130,449.28	16,648,305.12	15,648,790.29
เงินสมทบประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	20,591,384.18	19,451,027.04	17,794,428.50	16,993,696.99
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	8,389,499.30	6,732,219.68	6,444,797.11	5,791,114.97
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	7,544,868.68	7,616,831.09	6,259,533.79	6,349,702.38
รวม	383,863,900.51	364,818,927.82	307,202,249.05	294,605,299.91

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) ในปีงบประมาณ 2560 ดังนี้

ค่าบำเหน็จ สำนักงาน กกพ. จัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงาน โดยแบ่งเป็น

- ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ประจำปี 2560 จำนวน 14,983,219.00 บาท
- ผลประโยชน์พนักงานที่ต้องรับรู้ในช่วงเปลี่ยนแปลง จำนวน 8,450,375.59 บาท

5.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ค่าเบี้ยประชุม	33,841,721.00	33,628,766.00	14,777,550.00	15,114,100.00
ค่าตอบแทนอื่น	2,244,340.20	1,688,647.60	689,625.00	105,150.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	36,764,046.78	35,905,196.86	23,830,235.56	29,571,225.78
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	6,179,604.21	7,103,618.51	6,179,604.2	7,103,618.51
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	52,277,309.67	62,326,815.31	17,363,750.04	18,488,639.50
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	60,195,443.64	57,803,914.42	52,486,117.80	50,303,382.42
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	27,921,930.55	23,577,282.64	16,128,527.77	13,960,203.73
ค่าประกันอุบัติเหตุ	234,454.00	234,466.57	234,454.00	234,466.57
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	64,000,830.58	77,861,206.36	50,562,206.07	65,098,212.50
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	85,603,387.54	91,121,172.85	53,166,841.52	62,649,552.67
ค่าประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน/ ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	2,541,046.90	2,592,003.39	2,369,809.33	2,437,014.53
ค่าใช้สอย	6,920,900.48	6,897,307.89	3,353,688.24	3,626,171.44
ค่าวัสดุ	17,472,698.01	17,302,910.76	6,203,574.31	6,628,863.15
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	3,806,486.92	2,465,133.20	1,223,795.98	841,728.74
ค่าสาธารณูปโภค	14,730,124.47	17,241,690.86	10,902,014.34	13,572,257.74
ค่าใช้จ่ายอื่น	100,000.00	-	-	-
รวม	414,834,324.95	437,750,133.22	259,471,794.17	289,734,587.28

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2560 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 42,631,379.06 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 10,535,462.46 บาท

5.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	5,106,046.15	3,429,048.00	2,115,000.00	1,095,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า	19,153,000,000.00	21,045,250,800.08	-	-
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,108,636,291.26	2,428,058,606.45	-	-
รวม	21,266,742,337.41	23,476,738,454.53	2,115,000.00	1,095,000.00

6. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี สำหรับงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2560	2559	2560	2559
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา	442,291,508.30		459,501,704.45	
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(64,296,127.47)		(95,500,876.29)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(30,906,839.96)	(95,202,967.43)	(61,739,681.89)	(157,240,558.18)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มในระหว่างปี	-		(11,159,485.74)	
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(7,678,340.37)	(7,678,340.37)	(515.00)	(11,160,000.74)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		339,410,200.50		291,101,145.53
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	76,308,821.82		19,144,410.77	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	264,170,935.00	340,479,756.82	132,045,952.00	151,190,362.77
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560	679,889,957.32		442,291,508.30	

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมตามรายงานการประชุมครั้งที่ 42/2560 (ครั้งที่ 484) วันที่ 20 กันยายน 2560 การประชุมครั้งที่ 43/2560 (ครั้งที่ 485) วันที่ 25 กันยายน 2560 และการประชุมครั้งที่ 59/2560 (ครั้งที่ 501) วันที่ 27 ธันวาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 มีเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 76,308,821.82 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 264,170,935.00 บาท รวมทั้งสิ้น 340,479,756.82 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อน คงเหลือจำนวน 339,410,200.50 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2556 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 27,850.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2557 จำนวน 83,942,142.50 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 2,742,142.50 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 81,200,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2558 จำนวน 153,898,400.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 9,298,400.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 144,600,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2559 จำนวน 101,541,808.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 37,141,808.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 64,400,000.00 บาท และเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2560 จำนวน 340,479,756.82 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 76,308,821.82 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 264,170,935.00 บาท โดย กกพ. ได้อนุมัติให้กันเงินกรณีไม่มีหนี้ผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2560 จำนวน 340,479,756.82 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2560	2559
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	16,772,586.89	18,557,240.78
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	7,582,098.23	587,169.99
รายจ่ายอื่น	51,954,136.70	-
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	76,308,821.82	19,144,410.77
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	31,870,935.00	27,920,400.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	-	600,000.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	215,000,000.00	67,525,552.00
รายจ่ายอื่น	17,300,000.00	36,000,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	264,170,935.00	132,045,952.00
รวม	340,479,756.82	151,190,362.77

เงินกันไว้เบิกเหลือมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2560	2559
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2555	-	995,600.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2556	27,850.00	61,550.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2557	83,942,142.50	99,293,510.00
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2558	153,898,400.00	190,750,485.53
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2559	101,541,808.00	151,190,362.77
เงินกันไว้เบิกเหลือมปีงบประมาณ 2560	340,479,756.82	-
รวม	679,889,957.32	442,291,508.30



7. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน สำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5-10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สมทบตามระเบียบ และข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ.และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 16,095,785.93 บาท

8. การระดมทุน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการระดมทุนจากการทำใบสั่งซื้อใบสั่งจ้างสัญญาต่างๆ ดังนี้

8.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 15 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

การระดมทุน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	9,209,472.36	25,038,487.81	34,247,960.17

ภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 12 สัญญา จำนวน 52,247,611.50 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ 4 สัญญา จำนวน 47,153,208.00 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 5 สัญญา จำนวน 8,724,098.23 บาท

8.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 2 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีการระดมทุนค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

การระดมทุน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	3,344,178.00	11,330,331.70	14,674,509.70

ภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 9 สัญญา จำนวน 21,698,795.96 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 12 สัญญา จำนวน 37,288,232.94 บาท



9. เหตุการณ์อื่น

ยอดลูกหนี้ที่ปรากฏตามงบการเงินรวม จำนวน 595,052,542.19 บาทนั้น รวมยอดลูกหนี้ค้างชำระ บริษัท ศรีเจริญ ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1,472,416.47 บาท ที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยลูกหนี้ดังกล่าวถูกศาลพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 และเจ้าหน้าที่พิทักษ์ทรัพย์ออกประกาศคำสั่งพิทักษ์เด็ดขาดในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2559

โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการยื่นคำร้องต่อเจ้าหน้าที่พิทักษ์ทรัพย์ และอยู่ระหว่างการติดตามการพิจารณาในประเด็นดังกล่าว กองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับลูกหนี้ดังกล่าวเนื่องจากสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการพิจารณากำหนดนโยบายการบัญชี เรื่อง การตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ อย่างไรก็ตามรายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน



10. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561



แผนการดำเนินงาน
ปี 2561



แผนยุทธศาสตร์

การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3)

พ.ศ. 2561 - 2564



แผนยุทธศาสตร์
การกำกับกิจการ
พลังงาน ฉบับที่ 3

กรอบแผนยุทธศาสตร์ การกำกับกิจการพลังงาน



ยุทธศาสตร์ที่ 1

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ [Reform & Enforce] มุ่งเน้นกำกับ

กิจการพลังงานเป็นเลิศ พัฒนางานกำกับ
ให้ทันสมัย เน้นการบังคับใช้ระเบียบหลักเกณฑ์
ที่ออกโดย กกพ. และการตรวจติดตามมาตรฐาน
คุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและ
สิ่งแวดล้อม ปรับโครงสร้างและพัฒนากลไก
การกำกับดูแลอัตราค่าบริการในกิจการพลังงาน
ประเภทต่างๆ รวมทั้งพิจารณาอัตราค่าบริการ
พลังงานที่สอดคล้องกับการส่งเสริมการแข่งขัน
ให้สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม
รวมทั้งพัฒนาจัดการข้อมูลเพื่อใช้
ในการวิเคราะห์งานในเชิงกำกับ



ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวหน้านวัตกรรมพลังงาน
มุ่งเน้นการพัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับ
นวัตกรรม และเทคโนโลยีและการประกอบธุรกิจที่
เปลี่ยนแปลง การศึกษาแนวทางการกำกับกิจการ
พลังงานที่จะมีการแข่งขันมากขึ้นด้วยกระบวนการ
โปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่เป็นธรรม และทบทวน
เงื่อนไขการอนุญาตให้รองรับสถานการณ์ปัจจุบัน
สนับสนุนและส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทน
และพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงทางด้าน
พลังงานของประเทศ รวมทั้งส่งเสริมให้มีการเปิดใช้
ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้
โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ รองรับการพัฒนา
การแข่งขันเสรีในอนาคต



ยุทธศาสตร์ที่ 3

พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงาน
ให้เข้าถึง มุ่งเน้นการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วน
ได้เสีย ในกิจการพลังงานเชิงรุก พัฒนามาตรฐานการให้
บริการรายย่อย รายใหญ่ รวมทั้งสร้างความตระหนักรับรู้สิทธิ
ของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อนำ
ไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานให้ผู้มีส่วน
และผู้มีส่วนได้เสีย ได้รับความเป็นธรรมและยอมรับการกำกับ
กิจการพลังงานเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ จะเพิ่มประสิทธิภาพการ
บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานเป็นตาม
วัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุน และจัดสรรเงินกองทุน
พัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส
และเป็นธรรมเพื่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่าง
ยั่งยืน ตลอดจนเสริมสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ
กิจการพลังงานจากต่างประเทศ โดยเฉพาะความร่วมมือ
ด้านพลังงานระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียน เพื่อพัฒนาการ
กำกับกิจการพลังงานและสนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคม
เศรษฐกิจอาเซียน [ASEAN Economic Community: AEC]



ยุทธศาสตร์ที่ 4

องค์กรมีสมรรถนะสูง มุ่งเน้นการเป็นสำนักงาน
ที่มีสมรรถนะสูง โดยเสริมสร้างและเพิ่มศักยภาพ
บุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีการทำงานร่วมกัน
เป็นทีมโดยมีเป้าหมายร่วมกัน รวมทั้งการพัฒนา
ปรับปรุงระบบฐานข้อมูลของสำนักงานให้สามารถ
เป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ
สามารถใช้ข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์และตัดสินใจ
ในการทำงาน และมีระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ
ที่มั่นคงปลอดภัย รวมทั้งปรับปรุงระบบ
การบริหารงานให้เป็นมืออาชีพ

แผนการดำเนินงาน ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

● 1) ยกระดับการปรับโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้า เน้นการออกประกาศหลักเกณฑ์ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2561-2563 ศึกษาหลักเกณฑ์ การกำหนดอัตราค่าบริการพิเศษตามนโยบายรัฐ กำหนด อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามโครงสร้างที่ได้รับความ เห็นชอบแล้ว วิเคราะห์และกำกับอัตราค่าบริการภายใต้ TPA และปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการที่สอดคล้อง กับโครงสร้างการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ กำกับดูแล โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามกรอบการกำกับดูแล พัฒนา การจัดการข้อมูลและเพิ่มศักยภาพงานวิเคราะห์ ประกอบ การวางแผนและกำกับ ศึกษาวิเคราะห์แนวทางการปฏิบัติ ทางการบัญชีและการเงิน และรายงานงบการเงินเพื่อการ กำกับดูแลอัตราค่าบริการไฟฟ้า นอกจากนี้ จะมีการพัฒนา ศูนย์ข้อมูลการพยากรณ์ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงาน หมุนเวียน (ตามแผนแม่บทสมาร์ตกริด) ระยะที่ 1 และ ข้อมูลเพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานตามแผน แม่บทการพัฒนากรอบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ตกริด พ.ศ. 2558-2579 และพัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อประกอบ การกำกับกิจการพลังงาน และยกระดับการกำกับศูนย์

ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน (System Operator: SO) ด้านไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการพลังงาน ที่เปลี่ยนแปลง บูรณาการกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพการกำกับ และสร้างการยอมรับจากผู้มี ส่วนได้เสีย โดยศึกษาวิเคราะห์และสรุปเป็นคู่มือการกำกับ กิจการพลังงานสำหรับระบบส่งไฟฟ้า ส่งเสริมมาตรการ ลดการใช้ไฟฟ้าเพื่อช่วยลดการลงทุนรองรับระบบในช่วง Peak โดยกำหนดประกาศใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการ ส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) และมี หลักเกณฑ์การจัดตั้ง Load Aggregator รวมทั้งยกระดับ การตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไป ตามมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และพัฒนาการกำกับมาตรฐานการให้บริการและประกอบ กิจการตามหลักเกณฑ์ฯ โดยติดตามประเมินผลการ ดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าและก๊าซ ธรรมชาติ และยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับ กิจการพลังงานไปสู่ภูมิภาคด้วยการการถ่ายทอดความ เชี่ยวชาญภารกิจด้านต่าง ๆ ในการกำกับกิจการพลังงาน ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

● 2) พัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กำหนดศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจหลากหลายของการประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และศึกษารูปแบบธุรกิจและโครงสร้างการกำกับกิจการขนส่งน้ำมันทางท่อ ปรับปรุงหลักเกณฑ์การอนุญาตที่เกี่ยวข้องต่างๆ สำหรับประเภทใบอนุญาตและการกำหนดค่าธรรมเนียมใบอนุญาต รวมทั้ง พัฒนาระบบคู่มือออนไลน์ในรูปแบบมัลติมีเดีย พัฒนาระบบบูรณาการกระบวนการรับซื้อไฟฟ้า วิเคราะห์ และปรับกระบวนการทำงานเพื่อความสอดคล้องต่อเนื่องของกระบวนการรับซื้อ กระบวนการออกใบอนุญาต และกระบวนการอื่นระหว่างการประกอบกิจการพลังงานนอกจากนี้สำนักงานกกพ.ได้เพิ่มการแข่งขันในกิจการพลังงาน ด้วยกระบวนการที่โปร่งใส กฎเกณฑ์การคัดเลือกที่ไม่กีดกันและทบทวนเงื่อนไขการอนุญาตจัดทำระบบติดตามความก้าวหน้าและประเมินผลการลงทุนกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ให้การสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยนวัตกรรม และงานวิจัยด้านไฟฟ้าผ่านกลไกกองทุนฯ ตามมาตรา 97 (4) แห่งพระราชบัญญัติฯ ในด้านการศึกษา วิจัย พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสนับสนุนการผลิตพลังงานทดแทนให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล และสนับสนุนและพัฒนานวัตกรรมที่ใช้ประโยชน์ในโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นรูปธรรมโดยการกำกับผู้ได้รับใบอนุญาตได้มีการใช้ระบบโครงข่ายอย่างเป็นรูปธรรมโดยกำกับการปรับ grid code เพื่อรองรับการเปิดเสรีกิจการพลังงาน

● 3) ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์ ด้วยการบูรณาการกลไกการมีส่วนร่วมที่มีอยู่ในปัจจุบัน (1) โดยกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานคุณภาพบริการและมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ตลอดจนทบทวนและออกประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า (รายใหญ่) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (2) กำหนดสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 3 และ (3) ยกระดับการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้มาตรฐานโดยพัฒนาระบบจัดการข้อร้องเรียนครบวงจร (e-Petition) และมีการเชื่อมโยงระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. สำหรับส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้ง พัฒนาการสื่อสารให้เข้าถึง สร้างพันธมิตร และเพิ่มช่องทางสื่อสารหลากหลายบริหารและพัฒนาต่อยอดสัมพันธ์ภาพกับสื่อมวลชนและผู้มีส่วนได้เสีย ขยายผลและเพิ่มช่องทางการสื่อสารภาพลักษณ์องค์กร ทั้งในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค และบริหารประเด็น ทั้งเชิงบวกและเชิงลบ ผ่านเวทีคณะทำงานและขยายผลสู่สาธารณชน นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. กำหนดปฏิรูปการกำกับกำกับการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ และเพิ่มความสำคัญของการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการกองทุนฯ การบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนอย่างเคร่งครัด โดยการพัฒนาทรัพยากรบุคคลและแผนพัฒนากองทุนฯ รวมถึงปรับปรุงระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ คู่มือแนวทางกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ และเสริมสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าด้วยเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ.ยังเน้นการสร้างพันธมิตรระหว่างประเทศ เพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน และเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพทักษะการกำกับให้มีประสิทธิภาพเทียบเท่าระดับสากล โดยสนับสนุนความร่วมมือด้านวิชาการและการแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานและการกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียนและหน่วยงานระหว่างประเทศอื่นๆ



4) ยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล โดยพัฒนากำลังคนเพื่อขับเคลื่อนยุทธศาสตร์สำนักงานให้สอดคล้องกับแนวนโยบาย Energy 4.0 และเตรียมผู้นำในอนาคตทั้งด้านสมรรถนะและการเป็นแบบอย่างที่ดี สร้างเสริมพัฒนาศักยภาพและสมรรถนะบุคลากร ปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล ส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กร การทำงานเป็นทีม และยืดหยุ่น เสริมสร้างการมีส่วนร่วมและความผูกพันในทุกระดับ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. จะดูแลระบบสารสนเทศให้พร้อมใช้งานสนับสนุนการปฏิบัติงานด้านข้อมูลภายในของสำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องกับการพัฒนาข้อมูลเพื่อให้สำนักงาน กกพ. เป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานของประเทศได้ในอนาคต สร้าง Smart Office พัฒนาระบบ MIS เพื่อใช้วิเคราะห์และตัดสินใจ และสนับสนุนการทำงานพัฒนาระบบจัดการเอกสารและข้อมูลองค์กร (Document and Content Management) ดูแลระบบคลังข้อมูล (Data warehouse) เพื่อสนับสนุนการจัดเก็บข้อมูลแบบบูรณาการ และพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความมั่นคง ปลอดภัยจากความเสี่ยงและภัยคุกคามทางไซเบอร์ รวมถึงการออกแบบระบบเทคโนโลยีสารสนเทศสำหรับสำนักงาน กกพ. แห่งใหม่ด้วย นอกจากนี้การยกระดับมาตรฐานองค์กรตาม PMQA จะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการได้อย่างมีประสิทธิภาพ สร้างความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. และมีการพัฒนาการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ และสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน

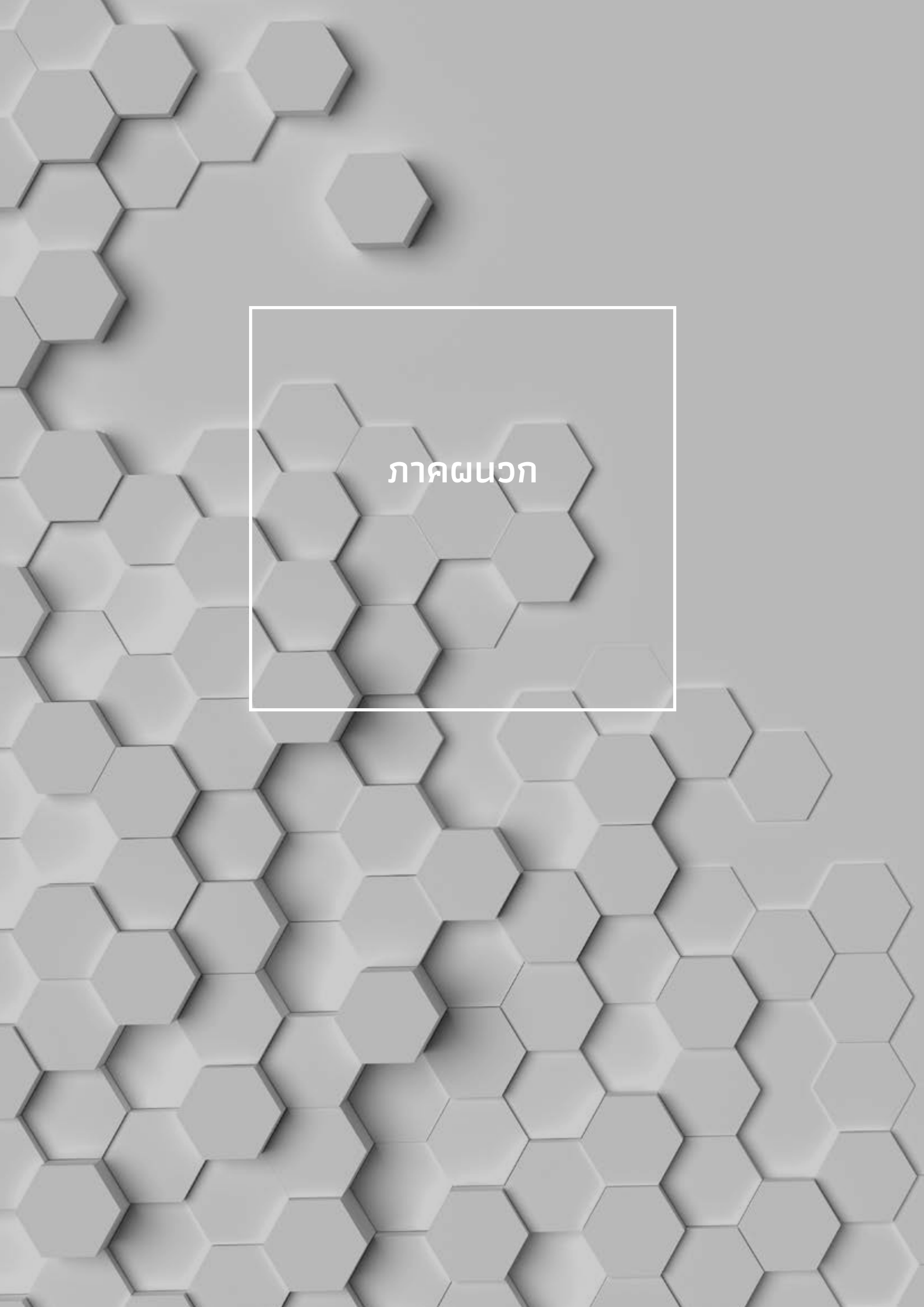


กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2561

สำหรับการดำเนินงานในระยะต่อไป สำนักงาน กกพ. จะเร่งพัฒนาปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ สะดวกและรวดเร็วยิ่งขึ้น รวมทั้ง ทบทวนและปรับปรุงกฎระเบียบ คู่มือ และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ควบคู่ไปกับการส่งเสริมศักยภาพของบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การพัฒนากระบวนการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ และประสบการณ์การดำเนินงานร่วมกันในระหว่างหน่วยงาน องค์กรและชุมชนในท้องถิ่นต่างๆ เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งของภาคีเครือข่ายการดำเนินงานของกองทุนฯ ตลอดจนส่งเสริมให้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในทุกระดับ เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและตรวจสอบได้ และสนับสนุนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อให้การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) มีการพัฒนาชุมชนที่ชัดเจนและเหมาะสมยิ่งขึ้น ได้แก่ การจัดทำแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ การจัดทำตัวอย่างโครงการชุมชนต้นแบบ การจัดให้มีการประชาสัมพันธ์เคลื่อนที่ไปยังชุมชน การจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น เพื่อกระตุ้นและจูงใจให้เกิดการพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินงานและเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. จะจัดทำกรอบแนวทางในการเปิดรับการสนับสนุนงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) สำหรับปีงบประมาณ 2561 โดยคาดว่าจะมีกรอบเงิน 1,000 ล้านบาท และ 400 ล้านบาทตามลำดับ เพื่อมุ่งเน้นให้เกิดโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และการสร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ร่วมกับการกำกับติดตามการดำเนินโครงการที่ได้รับการจัดสรรเงินกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ให้เป็นไปตามแผนงานที่ได้รับอนุมัติ เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของโครงการ และเกิดผลการดำเนินโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทยต่อไป



តារាង

ภาคผนวก

คำอธิบายอักษรย่อ : Appendix

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ค่า F _t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คปรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คปรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ใบอนุญาต พค. 2	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่
ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
AEDP	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP)
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
GW	กิกะวัตต์ หรือ Gigawatt (GW) เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ เท่ากับ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือ Gigawatt hours (GWh) เป็นหน่วยของพลังงานที่แสดง ถึงหนึ่งพันล้านวัตต์ชั่วโมง และเท่ากับหนึ่งล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง หรือ Isolated Power Supply (IPS)
kVA	กิโลโวลต์แอมแปร์ (kVA) โดย kVA ซึ่งบอกจำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบ
MW	เมกะวัตต์ หรือ Megawatt (MW) เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
ROIC	ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
TSO	หน่วยงานที่ควบคุมดูแลด้านการขนส่งพลังงานในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติหรือพลังงานไฟฟ้าในระดับชาติหรือระดับภูมิภาค (Transmission system operator: TSO)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)

ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	นายพรเทพ รัญญพงศ์ชัย	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	62/63
2	นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	62/63
3	นางดวงมณี โกมารทัต	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	63/63
4	นางปัจจิมา ธนสันติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
5	นายวัชร คุณาวินนาวดี	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
6	นางสาววิไลพร ลือเกษมสานต์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63
7	นายวิระพล จิระประดิษฐกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	61/63

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 63 ครั้ง โดยสรุป
สามารถแบ่งเนื้อหาของรายงานการประชุมฯ ออกเป็น 4 ด้าน ประกอบด้วย

1) เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

- 1.1 การกำกับดูแลกิจการพลังงานมุ่งเน้นการปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ทันสมัย ร่วมกับการพัฒนา
ศักยภาพของบุคลากรเพื่อรองรับการปฏิบัติงาน ตลอดจนกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย
และมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
- 1.2 การดำเนินการตรวจติดตามเงื่อนไขการอนุญาต (Post Audit) ทุกกฎหมาย โดยมีการตรวจติดตามและประเมินผล
การดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าทั้งห้าประเภทใบอนุญาต พร้อมทั้งจัดทำ
แผนการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพการให้บริการและแผนการลงพื้นที่ตรวจติดตาม รวมทั้ง ติดตามผลการดำเนินงานตามมาตรฐาน
คุณภาพบริการไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาต
- 1.3 กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการพลังงาน พ.ศ. 2560 โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 30 พฤษภาคม 2560
เพื่อให้มีการกำหนดมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบ
ส่งไฟฟ้า และกำหนดวิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้มีมาตรฐาน
- 1.4 กกพ. ได้ออกข้อกำหนดมาตรฐานคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า ให้กับผู้ประกอบการไฟฟ้าในส่วนต่างๆ ที่มีผลบังคับใช้
ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ได้แก่ 1) หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การขอข้อมูลเกี่ยวกับการให้บริการจากผู้รับใบอนุญาตการประกอบ
กิจการพลังงาน พ.ศ. 2559 (มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2559) 2) หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการพักหรือหยุดให้บริการพลังงาน
พ.ศ. 2559 (มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ ตุลาคม 2559)
- 1.5 การออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวนรวมทั้งสิ้น 213 ฉบับ โดยแบ่งเป็นใบอนุญาต
ประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 206 ฉบับ และใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวน 7 ฉบับ
- 1.6 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 225 ฉบับ และใบ
อนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 228 ฉบับ

● **1.7** สนับสนุนงานอนุญาตกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นและรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้ที่สำนักงาน กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ซึ่งสำนักงานได้ดำเนินการจัดฝึกอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพของบุคลากรของสำนักงานเขตทั้ง 13 เขต ให้สามารถรองรับการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับการยื่นขอรับใบอนุญาตของผู้ประกอบการให้เป็นไปอย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพ

● **1.8** พัฒนาการตรวจติดตามเพื่อกำกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (Post Audit) โดยกระจายภารกิจตรวจติดตามไปยังสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อให้การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขการอนุญาตที่ กกพ. กำหนดและมีประสิทธิภาพ

● **1.9** พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) เพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการรับซื้อไฟฟ้า ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และผลกระทบจากนโยบายของรัฐ โดยได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานมาประกอบการพิจารณากำหนดค่า Ft

● **1.10** กกพ. ได้จัดทำเอกสารรับฟังความคิดเห็น เรื่อง ร่างหลักเกณฑ์การปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำรองเพื่อใช้ในการชั่วคราว ซึ่งได้เปิดโอกาสให้ภาคประชาชนแสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะได้ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) เมื่อวันที่ 4 - 18 สิงหาคม 2560 โดยมีสาระสำคัญ อาทิ การเพิ่มเติมอัตราค่าไฟฟ้าสำรองของกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง (Isolated Power Supply : IPS) อีก 1 กรณี คือ กรณีที่ 3 ที่เดิมเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าใช้เองบางส่วนหรือมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีจากทุกแหล่งรวมกันสูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ที่มีการผลิตหรือจัดหาไฟฟ้าหลังเครื่องวัดบางส่วน และมีความต้องการใช้ไฟฟ้าผ่านเครื่องวัดบางส่วน เพื่อเสริมปริมาณการผลิตของแหล่งไฟฟ้าหลังเครื่องวัดในเวลาปกติ รวมถึงเพื่อสำรองไว้ทดแทน ในเวลาที่แหล่งไฟฟ้านั้นขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซมหรือบำรุงรักษา ตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

● **1.11** กกพ. ได้จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตไปแล้ว 3 เรื่อง และยังคงเหลืออีก 1 เรื่อง เนื่องจากอัตราค่าบริการค่าปลีกจะเกี่ยวเนื่องกับผู้ได้รับใบอนุญาตค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ โดยผู้ประกอบการบางรายยังคงต้องมีการหารือและ/หรือหาข้อสรุป ร่วมกับผู้รับใบอนุญาต (PTT NGR, PTT NGD , อมตะ NGD) และสภาอุตสาหกรรม เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการและค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ

2) ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

● **2.1** จัดหาพลังงานอย่างมีมาตรฐาน ได้รับการยอมรับให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (แผน PDP2015) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579 (Alternative Energy Development Plan: AEDP2015) โดยมีภาพรวมการรับซื้อในปี พ.ศ. 2560 ดังนี้

● (1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐแล้ว 7,226 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง 9,259 เมกะวัตต์

● (2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

● (3) การจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2560 ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) เพิ่มเติมให้ครบ 10 เมกะวัตต์ (ระยะที่ 2)

● (4) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แบบ VSPP Semi-Firm

● (5) การรับฟังความคิดเห็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในลักษณะที่มีการซื้อขายกันเองโดยไม่ผ่านระบบจำหน่ายไฟฟ้า

● (6) การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562-2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่)

● (7) กกพ. ร่วมแก้ไขปัญหา กรณีโครงการพลังงานลมที่ตั้งอยู่ในเขตปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม โดย เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 กกพ. (นายวิระพล จิรประดิษฐกุล) ได้เข้าประชุมหารือในเรื่องนี้กับ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (พลเอกอนันตพร กาญจนรัตน์) และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงเกษตรและสหกรณ์ พร้อมด้วยผู้แทนจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

● (8) โครงการผลิตไฟฟ้าบนหลังคาอาคารและบ้านเรือน (โซลาร์รูฟท็อป) ที่เปิดรับซื้อรอบแรก ในปี 2556 และรอบที่สองในปี 2558

● **2.2** เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2560 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเลื่อนกำหนดการชักซ้อมความเข้าใจในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560 โดยมีสาระสำคัญคือ เนื่องจากว่า พ.ร.บ. รักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 ที่มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2560 ที่ผ่านมา ได้เพิ่มเติมความในหมวด 3/1 การจัดการสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย โดยมาตรา 34/1 กำหนดให้การเก็บ ขน และกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยในเขตพื้นที่ของราชการส่วนท้องถิ่นใด ให้เป็นหน้าที่และอำนาจของราชการส่วนท้องถิ่นนั้น แต่ไม่รวมถึงองค์การบริหารส่วนจังหวัด การมอบให้เอกชนดำเนินการหรือร่วมดำเนินการกับราชการส่วนท้องถิ่นต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กระทรวงมหาดไทยกำหนด ซึ่งปัจจุบันกระทรวงมหาดไทยอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำประกาศกำหนดเงื่อนไขดังกล่าว

● **2.3** สร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน โดย สำนักงาน กกพ. ได้เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ASEAN Energy Regulator's Network: AERN) ครั้งที่ 7 ณ ประเทศบรูไน

● **2.4** กกพ. ได้นำมาตรการ Demand Response: DR มาปฏิบัติเพื่อรองรับผลกระทบการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก 1,100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลง 6,400 เมกะวัตต์ ในช่วง 2 โดยคำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเป็นสำคัญ รวมถึงขอความร่วมมือสถานประกอบการประหยัดพลังงาน เช่น ลดใช้ไฟฟ้าในช่วงดังกล่าว 7-31 มีนาคม 2560

3) คู่มือสิทธิของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

● **3.1** กกพ. ได้มีการพิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จ รวมทั้งหมดจำนวน 92 เรื่อง โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนกรณีของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาตและการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม และกรณีการขอขายเขตไฟฟ้าหรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน รวมถึงเรื่องร้องเรียนตามเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

● **3.2** กกพ. ได้ดำเนินการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กฎหมายกำหนด โดยได้พิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จจำนวน 194 ราย และพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานคัดค้านการก่อสร้าง และคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วเสร็จจำนวน 419 ราย

● **3.3** กกพ. ได้เตรียมความพร้อมรองรับด้านมาตรฐานและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำกับมาตรฐานความปลอดภัยในการใช้รถยนต์ไฟฟ้า ดังนี้

● (1) มาตรฐานการตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า: Charging Station ที่ตั้งนอกบิ๊ม

● (2) มาตรฐานการตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า ด้านการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า: กำหนดมาตรฐาน Charging Station ที่ตั้งนอกบิ๊ม มาตรฐานการเชื่อมโยง (Grid Code) มาตรฐานอุปกรณ์เชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

● (3) การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า : ค่าเนื้อไฟฟ้า ใช้อัตรา TOU ค่าบริการสถานี (ยังไม่มีกำหนด)

● (4) การออกใบอนุญาตในการจำหน่ายไฟฟ้า: ต้องขอใบอนุญาต 2 ประเภท คือ ใบอนุญาตจำหน่าย (กรณีที่จำหน่าย > 1,000 kVA (กิโลวัตต์แอมแปร์) จะต้องขอใบอนุญาต แต่ < 1,000 kVA (กิโลวัตต์แอมแปร์) จะต้องจดแจ้ง)

● (5) การออกมาตรฐานด้านรับส่งข้อมูลเพื่อการควบคุมระบบ

● (6) การกำหนดรูปแบบของเด้ารับไฟฟ้าของรถยนต์ไฟฟ้า: AC และ DC Charge ร่วมกับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.)

● **3.4** ในปี 2560 กกพ. ได้ออกมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประสบภัยน้ำท่วม รวม 2 ครั้ง โดยได้ติดตามการจ่ายไฟฟ้าคืนระบบให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งช่วงแรกมีผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับผลกระทบกว่า 270,000 ราย และปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนระบบได้เกือบครบถ้วนแล้ว

● ครั้งที่ 1 ในพื้นที่ 11 จังหวัดภาคใต้ และจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ในช่วงเดือน มกราคม – มีนาคม 2560

● ครั้งที่ 2 ในพื้นที่ภาคอีสานในช่วงเดือน พฤษภาคม – กันยายน 2560

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ร่วมบริจาคเงินช่วยเหลือ จำนวน 1 ล้านบาท ในจำนวนนี้ ได้รวมเงินบริจาคกับกระทรวงพลังงาน เป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 42,187,494.00 บาท โดยมี นายกรัฐมนตรี เป็นผู้รับมอบเงินช่วยเหลือดังกล่าว

● **3.5** การดำเนินการตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้รับใบอนุญาตฯ ที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค และเพื่อเป็นการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้านครหลวง เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามอัตราที่ กกพ.

กำหนด ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 มีการจัดสรรเงินกองทุนฯ เพื่อชดเชยรายได้ ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 104,248 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,800 ล้านบาท

● **3.6** การดำเนินการตามมาตรา 97(2) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าเลือก ปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงาน ที่ผ่านมา ยังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชยผ่าน ค่า F_t

● **3.7** การดำเนินการตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้าตาม ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อ จัดสรรให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับโครงการต่าง ๆ จำนวน 270 กองทุน รวมจำนวนทั้งสิ้น 2,422.83 ล้านบาท

● **3.8** การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม มาตรา 97(4) สำนักงาน กกพ. เห็นชอบการเปิดรับข้อเสนอ โครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 กรอบวงเงินไม่เกิน 1,050 ล้านบาท โดยจำแนกตามประเภทแผนงาน ได้แก่ แผนงาน ที่ 1 ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการ ประกอบกิจการไฟฟ้า แผนงานที่ 2 พัฒนาและปรับปรุง เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และ แผนงานที่ 3 ศึกษา และวิจัยด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการ ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อย โดยผู้มีสิทธิยื่นขอรับการจัดสรรเงินกองทุน จะต้องมีสัญชาติไทย หรือเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมาย ไทยซึ่งผู้แทนนิติบุคคลจะต้องมีสัญชาติไทย ได้แก่ หน่วยงาน ของรัฐ สถาบันการศึกษา องค์กรไม่แสวงหากำไร และผู้รับ ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

● **3.9** การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตาม มาตรา 97(5) กกพ. ได้ออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการ กากับกิจการพลังงาน เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาโครงการที่ได้ รับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

● **3.10** กกพ. ได้กำหนดให้ปี 2560 เป็น “ปีแห่ง สุขภาพและการศึกษา” โดยให้กองทุนฯ ประเภท ก และ ประเภท ข (งบมากกว่า 20 ล้านบาท/ปี) จัดทำโครงการชุมชน ขนาดใหญ่ (งบสูงกว่า 300,000 บาท/โครงการ) ซึ่งต้องเป็น โครงการชุมชนที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขปัญหาภัยแล้ง และการ พัฒนาตามแนวทางเศรษฐกิจพอเพียงอย่างน้อย 1 โครงการ ในแต่ละประเด็น ประกอบด้วย 1) ด้านสุขภาพและสุขภาพะ 2) การพัฒนาอาชีพ 3) การพัฒนาคุณภาพชีวิต 4) การศึกษา ศาสนา วัฒนธรรมฯ และ 5) การอนุรักษ์และฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม

4) การพัฒนาองค์กร

● **4.1** พัฒนาการรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้าของประเทศ แบบ Real Time โดยรวมข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ มีความสำคัญต่อภาพรวมการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งเดิมมีเฉพาะ ข้อมูลการผลิตไฟฟ้าโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้ผลิต ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) การนำเข้า ไฟฟ้าจากต่างประเทศ (IMPORT) มาสู่การพัฒนาระบบข้อมูลค่า System Peak ที่สะท้อนภาพรวมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่ง ทำให้การบริหารการเดินเครื่องของ กฟผ. มีความมั่นคงและการจัดทำ แผน PDP มีความแม่นยำยิ่งขึ้นและตอบสนอง “SMART Energy Management” ตามนโยบาย Energy 4.0

● **4.2** ออกมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่ประสบ ภัยน้ำท่วม รวม 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 ในพื้นที่ 11 จังหวัดภาคใต้ และ จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ (มกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2560) มีผู้ใช้ไฟฟ้า ได้รับผลกระทบกว่า 270,000 ราย และครั้งที่ 2 ในพื้นที่ภาคอีสาน (พฤษภาคม-กันยายน พ.ศ. 2560) มีผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับผลกระทบกว่า 13,600 ราย

● **4.3** ได้มีการทบทวนและประเมินปัญหาอุปสรรคของ แผนการพัฒนาศูนย์องค์กรที่มีสมรรถนะสูง และปรับปรุงแนวทาง การดำเนินงานให้สอดคล้องกับเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาค รัฐระดับพื้นฐาน ฉบับที่ 2 เพื่อยกระดับสู่การเป็นองค์กรที่เป็นเลิศ ตามเกณฑ์การพัฒนาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA) โดย ได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามและกำกับดูแลการดำเนินการ พัฒนาศูนย์การบริหารจัดการภาครัฐของสำนักงาน กกพ. และ คณะทำงานพัฒนาศูนย์การบริหารจัดการภาครัฐรายหมวด เพื่อ ให้การบริหารจัดการเป็นไปอย่างสม่ำเสมอ มีการบริหารจัดการร่วมกัน ในทุกระดับขององค์กร และมีการดำเนินการอย่างเป็นระบบและ ประสิทธิภาพสามารถบรรลุเป้าหมายภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้

● **4.4** กำหนดนโยบายและแผนงานพัฒนาศูนย์ไปสู่องค์กร สมรรถนะสูง หรือความเป็นเลิศ (High Performance Organization: HPO) โดยนำค่านิยมหลักขององค์กรเป็นกรอบแนวทางในการพัฒนา เพื่อก้าวไปสู่ความเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และสอดคล้องกับปรัชญา การบริหารจัดการแบบ Thailand Quality Award (TQA)

● **4.5** การจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร แทนการเช่าอาคารจัดตั้งจามจุรี ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ตั้งอยู่ใน สำนักงานเช่าจึงขาดความคล่องตัวในการบริหารจัดการสำหรับรองรับ การให้บริการกับผู้มีส่วนได้เสียและประชาชนที่ต้องการมาติดต่อ นอกจากนี้ค่าเช่าพื้นที่สำนักงานต่อปีเป็นจำนวนเงินสูงมาก ในปี พ.ศ. 2560 รายจ่ายส่วนค่าเช่าสำนักงานค่าบริการพื้นที่ (48.23 ล้านบาท) และค่าสาธารณูปโภค (36.27 ล้านบาท) รวมทั้งสิ้นประมาณ 84.50 ล้านบาท โดยปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 อยู่ระหว่างขั้นตอนของการ จัดหาผู้รับจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. พร้อมตกแต่งภายใน และการจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้าง โดยคาดว่าจะลงนามสัญญา ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ของปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติ
การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

● คณะอนุกรรมการ

- 1 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
- 2 คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
- 3 คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
- 4 คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
- 5 คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ
- 6 คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ต้นและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน
- 7 คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด
- 8 คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน
- 9 คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน
- 10 คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
- 11 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
- 12 คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
- 13 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- 14 คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
- 15 คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- 16 คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า
- 17 คณะอนุกรรมการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
- 18 คณะอนุกรรมการตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอเป็นเจ้าของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
- 19 คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปี 2558-2562
- 20 คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559
- 21 คณะกรรมการตรวจสอบ

1. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระพล จิรประดิษฐกุล]	ประธานอนุกรรมการ	49/49
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต]	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	43/49
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นางปัจฉิมา ธนสันติ]	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	39/49
4	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต]	อนุกรรมการ	32/49
5	ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. [นายคมกฤษ ตันตระกูล]	อนุกรรมการ	24/49
6	ผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. [นายประเทศ ศรีชมภู]	อนุกรรมการ	31/49
7	ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ [นายทองคำ ปิยธีรวงศ์]	อนุกรรมการ	43/49
8	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน [นายมนยศ วรธนะภูติ]	อนุกรรมการ	18/49
9	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ [นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ]	อนุกรรมการ	44/49
10	ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี [นายประภาส รัชมะปาละ]	อนุกรรมการ	10/10
11	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต [นายภัสย์ แสงเรือง]	อนุกรรมการและเลขานุการ	48/49
12	พนักงานฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	48/49

* ตามคำสั่งที่ 47/2560 ลง 17 กรกฎาคม 2560 มีมติแต่งตั้งให้ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี เป็นอนุกรรมการฯ เพิ่มเติม

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 82/2557) ต่อมาสำนักงาน กกพ. มีการปรับปรุงโครงสร้างภายใน จึงได้มีการยกเลิกคณะอนุกรรมการชุดเก่าและแต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดใหม่ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 4/2559 เพื่อทำหน้าที่กลั่นกรองและพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ต่อมา กกพ. ได้มีคำสั่งแต่งตั้งให้ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี เป็นอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานเพิ่มเติม (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 47/2560) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการออกใบอนุญาตรวม 666 ฉบับ

2. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระพล จิรประดิษฐกุล]	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต]	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	9/11
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระ คุณาวินนาวัฒน์]	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	9/11
4	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นางดวงมณี โกมารทัต]	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 3	11/11
5	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต]	อนุกรรมการ	8/11
6	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒ]	อนุกรรมการ	4/11
	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์]		0/11
7	นายตฤชา พิชยนันท์	อนุกรรมการ	10/11
8	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ [นายสรวิศ แก้วตาพิย]	อนุกรรมการ	9/11
9	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ]	อนุกรรมการ	8/11
10	นางชนันภรณ์ พิเศษฐานิช	อนุกรรมการ	10/11
11	นางปานทิพย์ ศรีพิมล	อนุกรรมการ	9/11
12	นายประสิทธิ์ เฉลิมวุฒิสักดิ์	อนุกรรมการ	9/11
13	นายไพรัตน์ ตั้งเศรณ	อนุกรรมการ	11/11
14	ดร. สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ	อนุกรรมการ	6/11
15	นายกอบศักดิ์ ดวงดี	อนุกรรมการ	9/11
16	นายเทียนไชย จงพิริเพียง	อนุกรรมการ	10/11
17	นายทวี จงคงคาวุฒ	อนุกรรมการ	11/11
18	ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน [นางสาวรังสิมา พักเกาะ]	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
19	ผู้อำนวยการพิเศษฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน [นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/11

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 19/2559) เพื่อให้การกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นธรรมแก่ผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ได้แก่

1. ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการพิจารณาทบทวนหลักเกณฑ์และเงื่อนไขมาตรการค่าไฟฟ้าฟรี

2. หลักการกำหนด Guarantee Heat Rate Curve ของโรงไฟฟ้า กฟผ.

3. การใช้มาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) เพื่อรองรับแผนการดำเนินงานของผู้ผลิตก๊าซฝั่งตะวันตก

4. อัตราค่าไฟฟ้าตามมาตรการส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response Rate)

5. สรุปเหตุการณ์และการบริหารจัดการกรณีผู้ผลิตแหล่งก๊าซธรรมชาติ JDA-A18 หยุดผลิตนอกแผนเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม 2560

6. การจ่ายเงินชดเชยการใช้มาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Emergency Demand Response Program: EDRP) เพื่อรองรับแผนการดำเนินงานของผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก

7. แนวทางการปรับปรุงสภาพแวดล้อมสำหรับการประกอบธุรกิจในประเทศไทยด้านการขอใช้ไฟฟ้า

8. แนวทางการปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าสำรองเพื่อใช้ในการชั่วคราว

9. การปรับปรุงร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องหลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไขการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับการไฟฟ้า

10. ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

11. ปัญหาการร้องเรียนเรื่องค่าไฟฟ้าในหอพักและคอนโดมิเนียม

12. ข้อสังเกตคณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ครั้งที่ 4/2559 (ครั้งที่ 13) วันที่ 13 ตุลาคม 2559 เรื่อง การแก้ไขปัญหาการใช้ไฟฟ้าของเกษตรกรผู้เลี้ยงกุ้ง และเรื่อง ข้อร้องเรียนและคัดค้านค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราใหม่

13. ประมาณการราคาเชื้อเพลิงในการประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เดือนมกราคม-เมษายน 2560

14. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2559 (ปกปิด)

15. ประมาณการราคาเชื้อเพลิงเพื่อใช้จัดทำประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2560

16. ประมาณการราคาเชื้อเพลิงเพื่อใช้จัดทำประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เดือนกันยายน-ธันวาคม 2560

17. นโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

18. ผลการศึกษาโครงการทบทวนโครงสร้างอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

19. ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

20. การแต่งตั้งคณะทำงานจัดทำหลักเกณฑ์และคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

21. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติประจำปี 2560 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

22. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี 2560 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

23. ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

24. ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

25. ค่าบริการเชื่อมต่อและค่าบริการในการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงเพื่อการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

26. อัตราค่าบริการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติชั่วคราวของ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจิเนีย 2 จำกัด

27. โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

3. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายพลังงาน และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	12/12
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชร คุณาวินนาวัฒน์)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	9/12
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์)	อนุกรรมการ	9/12
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	7/12
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	10/12
7	นายพฤษชัย จงเลิศวิมลกุล	อนุกรรมการ	8/12
8	นายอังกูร มนธาตุผลิน	อนุกรรมการ	11/12
9	นายวิฑูร จงเจริญพรชัย	อนุกรรมการ	12/12
10	นายวีระชัย โกยกุล	อนุกรรมการ	9/12
11	นายเศรษฐีต ลักขณโกเศศ	อนุกรรมการ	12/12
12	นายจิตติ ตางเกีย	อนุกรรมการ	9/12
13	นายพิพัฒน์ หงส์ดารมภ์	อนุกรรมการ	12/12
14	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล	อนุกรรมการ	10/12
15	นายนำชัย หล่อวัฒนะตระกูล	อนุกรรมการ	8/12
16	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริพิทยัรศม)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 38/2559) เพื่อทำหน้าที่ อาทิ

1. พิจารณาให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุน แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการจัดทำความเห็นแผนดังกล่าวเสนอ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน รวมถึงพิจารณาแผนการขยายระบบโครงข่ายของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงาน ซึ่งมีใช้เป็นหน่วยงานของรัฐ เสนอต่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ และกำกับติดตามผลการดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าและรายงานให้ กกพ. ทราบเป็นระยะ

2. พิจารณาข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามมาตรา 81 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงพิจารณาคำร้องตามมาตรา 83 และมาตรา 84 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เสนอ กกพ.

3. กำกับและติดตามผลการส่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรา 87 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รวมถึงพิจารณาคำร้องที่เกี่ยวข้องกับการส่งจ่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามมาตรา 88 แห่ง พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เสนอ กกพ.

4. กำกับการลงทุนโครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ให้เกิดการบูรณาการ เป็นไปตามหลักวิชาการและมาตรฐานสากล มีความมั่นคงเชื่อถือได้ มีประสิทธิภาพและคุ้มค่าต่อการลงทุน

5. กำกับประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และกำกับประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าประเภท Co-generation ผ่านค่า Primary Energy Saving (PES) รวมทั้งตรวจสอบข้อมูลต้นทุนและผลประโยชน์การผลิตไฟฟ้าเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ เป็นต้น

โดยในปีงบประมาณ 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. การให้ความเห็นโครงการฟ้าพลังน้ำเขื่อนผาจุก จังหวัดอุตรดิตถ์ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

2. ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรฐาน วิธีการตรวจสอบ และการรับรองผลการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า สำหรับระบบสายส่งไฟฟ้า พ.ศ. ... ตามมาตรา 73

3. การวางแผนและออกแบบการจ่ายไฟฟ้าให้กับโครงการพัฒนาท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ระยะที่ 2

4. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5. ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายพลังงาน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงาน ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6. การให้ความเห็นโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เพิ่มเติม)

7. การพิจารณาทบทวนโครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี

8. การพิจารณาทบทวนโครงการก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ

115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี

9. ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับการนำน้ำเสีย ของเสีย และพืชพลังงานมาผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

10. การทบทวนร่างประกาศ กกพ. มาตรการป้องกันแก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่นำน้ำเสีย ของเสีย และพืชพลังงานมาผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พ.ศ.

11. โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ระยะที่ 3 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

12. แนวทางและหลักเกณฑ์เชิงวิศวกรรมการใช้โครงข่ายไฟฟ้าของบุคคลที่สาม (Wheeling charge)

13. มาตรฐานระยะห่างเพื่อความปลอดภัยสำหรับการเดินสายระบบโครงข่ายไฟฟ้าแกระบบ

14. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะกูด เกาะหมาก จังหวัดตราด (Micro Grid) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

15. การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำรองสำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรง

16. การปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วยแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555 - 2559) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

17. โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อย(ทดแทนชุดที่ 1-2)ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

18. ร่างคู่มือการกำกับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า กรณี TSO

19. รายงานการวิเคราะห์การทำงานของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า

20. โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่าง ๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

21. แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแนวทางการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริมและตรวจวัดดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving: PES) ของหน่วยงานกลาง

4. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รายงานการเข้าประชุม

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวิระพล จิระประดิษฐกุล)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	12/13
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชร คุณาวินนาวดี)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	11/13
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ)	อนุกรรมการ	5/13
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางกฤตณา สัมสุวรรณ)	อนุกรรมการ	11/13
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ)	อนุกรรมการ	10/13
7	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายสมชาย สภากุลเจริญ)	อนุกรรมการ	12/13
8	ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน (รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	11/13
9	นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์	อนุกรรมการ	12/13
10	นายสหัส ประทักษ์บุญกุล	อนุกรรมการ	11/13
11	นายณริศ ศรีนวล	อนุกรรมการ	10/13
12	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์	อนุกรรมการ	11/13
13	นายวัชรชัย ศรีวิทยาภูมิ	อนุกรรมการ	8/13
14	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	13/13
15	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/13

หมายเหตุ: นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้พ้นจากตำแหน่ง เนื่องจากลาออก ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2560

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 23/2559) (และคำสั่งแต่งตั้งที่ 90/2559 แก้ไขเพิ่มเติม) แต่งตั้งนายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์ แทนองค์ประกอบลำดับที่ 5 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้น

ดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2), ประกาศและหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 (ระยะที่ 2 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้), ประกาศและหลักเกณฑ์แนวทางการดำเนินโครงการนำร่อง การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี, ประกาศและหลักเกณฑ์โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิง ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559, หลักเกณฑ์และรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration (สำหรับโครงการที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2562–2568), ร่างประกาศซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration⁴ ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (กลุ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่),

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560, ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ VSPP Semi-Firm พ.ศ., ร่างประกาศคณะกรรมการ

กำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่ดำเนินการโดยใช้งบประมาณภาครัฐ พ.ศ. ร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐสำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และพิจารณาหัวข้อการอุทธรณ์ ข้อร้องเรียน และข้อเสนอจากกรณีต่างๆ เพื่อเสนอ กกพ.

⁴ _____ ระบบ Co-generation หมายถึง การผลิตพลังงานไฟฟ้า (หรือพลังงานกล) ร่วมกับพลังงานความร้อน (ก๊าซร้อน, ของเหลวร้อน, หรือไอน้ำ) หรือเรียกอีกชื่อว่า Combined Heat and Power (CHP) ซึ่งได้รับการยอมรับแล้วว่า การผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมกันนี้มีประสิทธิภาพรวมดีกว่าการผลิตแบบทั่วไป (Conventional) (แหล่งที่มาของข้อมูล: GuruMan. “โรงไฟฟ้าพลังงานร่วม (Co-generation)” เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 เว็บไซต์: <https://www.gotoknow.org/posts/183558>)

5. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชร คุณาวาณวดี)	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	7/8
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวิระพล จิระประดิษฐกุล)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	8/8
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ) ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	3/3 2/5
5	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายภัสกร แสงเรือง)	อนุกรรมการ	8/8
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	0/8
7	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายสรวิทย์ แก้วตาพิย)	อนุกรรมการ	8/8
8	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ)	อนุกรรมการ	7/8
9	ผู้แทนสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (ดร. วิรินทร์ หวังจิรพันธ์)	อนุกรรมการ	7/8
10	นายภานุ สุทธิธินันท์	อนุกรรมการ	6/8
11	นายสุทธิพงษ์ พรหมสุทธิ	อนุกรรมการ	8/8
12	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนา การเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พิธีธรรม)	อนุกรรมการ	4/5
13	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนัส วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/8
14	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์ศิริ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	8/8
15	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน (นางสาวมัลลิกา เลิศฤทธิ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/8

หมายเหตุ: นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒิ รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้พ้นจากตำแหน่ง เนื่องจากลาออก ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2560

คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 39/2559) และเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2560 ได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ (แก้ไขเพิ่มเติม) (คำสั่ง กกพ. ที่ 28/2560) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการจัดทำความเห็นแผนดังกล่าวเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน อีกทั้งพิจารณาข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อของบุคคลที่สาม หรือ Third Party Access Code (TPA Code) รวมทั้งพิจารณาแนวทางกำกับการแข่งขันการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และพิจารณาให้ความเห็นมาตรฐานทางวิศวกรรมและมาตรฐานการ

ให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ สำหรับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. พร้อมทั้งติดตามและให้ความเห็นผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา การขอขยายเวลาในการนำส่งข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ในทะเลแก่บุคคลที่สามของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อโดยวิธี Hot Tap รวมทั้งแนวทางการพัฒนาระบบจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติรูปแบบใหม่ของ PTT NGD นอกจากนี้คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาการกำหนดช่วงควบคุมค่า Wobbe Index (WI) ตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศ และระเบียบมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ

6. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง กิศจาทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน

ชื่อ - นามสกุล		ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชร คุณาวฒนาวัณ)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	รองประธานอนุกรรมการ	9/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/12
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางธิดา พุทธธรรม)	อนุกรรมการ	11/12
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ) (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท) (นางสาวพรรณิ โรจน์รังสีธรรม)	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกรมที่ดิน (นายทรงวุฒิ สายแก้ว) (นายขวัญชัย อธิญะเวช) (นายทวิศักดิ์ ทรงอยู่)	อนุกรรมการ	10/12
7	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นางวราภรณ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	11/12
8	ผู้แทนสำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร (นายสมมาตร ยิ่งยวด) (นางสาวยุพา ลิ้มสวัสดิ์)	อนุกรรมการ	4/12
9	ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน (นางสาวสรัญญา ชูเกทย์)	อนุกรรมการ	3/12
10	นายสุวิทย์ สิงห์จันทร์	อนุกรรมการ	11/12
11	นายพิชัย เปี่ยมฟ้า	อนุกรรมการ	11/12

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
12	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
13	นายภาณุ อุทัยรัตน์ นางสาวชัชชฎาภุช พุทธรักษา	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	11/12 1/12
14	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชษฐนัช นายกิตติพงษ์ ปวรินทร์พงษ์	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/12 5/12

ยกเลิกคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 140/2557 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขต ในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายพลังงาน ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 และแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ ดังนี้

1. พิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจหรือเพื่อหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้

ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

2. พิจารณาให้ความเห็นแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เพื่อเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นทั้งหมด 70 โครงข่ายพลังงาน และมีมติเห็นชอบ 69 โครงข่ายพลังงาน และขอถอนวาระ จำนวน 1 โครงข่ายพลังงาน

7. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลีวเกษมสานต์)	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันต์)	รองประธานอนุกรรมการ	10/13
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/13
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	11/13
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเทพประสิทธิ์ รักไตรรงค์)	อนุกรรมการ	11/13
6	ผู้แทนคณะนิติศาสตร์ สาขากฎหมายมหาชน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	11/13
7	ผู้ทรงคุณวุฒิ (ศ.ดร. กำชัย จงจักรพันธ์)	อนุกรรมการ	11/13
8	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
9	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวศิริภัทร ธรรมเขต)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/13

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยและกลั่นกรองคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนด ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 1/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์ของผู้ใช้พลังงาน ผู้รับ

ใบอนุญาต หรือบุคคลผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใด ๆ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาอุทธรณ์ไปแล้วทั้งสิ้น จำนวน 13 ครั้ง

8. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลือเกษมสานต์)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารัตน์)	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	12/12
4	นางโสมศรี อริยะศิริ	อนุกรรมการ	12/12
5	นายธนชัย วรรณเสวก	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน (นายสุชาติ สุมาลย์)	อนุกรรมการ	9/12
7	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
8	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 24/2559 เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดยในปีงบประมาณ 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาและมีมติแล้ว รวมจำนวน 613 ราย แบ่งเป็น 1) ไม่รับอุทธรณ์/คำร้องคัดค้าน จำนวน 56 ราย 2) จำหน่ายอุทธรณ์/คำร้องคัดค้าน จำนวน 168 ราย 3) ยกคำร้องอุทธรณ์และยื่นแนวเขต หรือยกคำร้องคัดค้านและยื่นตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 336 ราย และ 4) ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายหรือย้ายตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้า จำนวน 53 ราย รายละเอียดปรากฏตามรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการฯ ทั้ง 12 ครั้ง

9. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจฉิมา ธนสันต์)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารัตน์)	รองประธานอนุกรรมการ	11/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/12
4	พลเอกสุรินทร์ พิกุลทอง	อนุกรรมการ	12/12
5	ผู้แทนกรมที่ดิน (นายทรงวุฒิ สายแก้ว) (นายสมชาย ยิ้มประเสริฐ)	อนุกรรมการ	11/12 1/12
6	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นางวรารักษ์ เอื้ออาทร)	อนุกรรมการ	11/12
7	นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ	อนุกรรมการ	11/12
8	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ	อนุกรรมการ	1/12
9	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายสุรศักดิ์ เรืองจันทร์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
10	พนักงานฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน (นายภาณุ อุทยานัติ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12
11	นายณกต สระวาสี	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ	12/12

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้งที่ 16/2559 ลงวันที่ 26 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาอุทธรณ์เงินค่าทดแทนหรือเงินค่าใช้ประโยชน์จากการใช้สิ่งสาธารณทรัพย์ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ ตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ได้มีการพิจารณาไปทั้งสิ้น จำนวน 877 ราย

10. คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวัชร คุณาวินนาถ)	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจจิมา ธนสันติ)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	4/4
3	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลรส ลือเกษมสานต์)	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	4/4
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการ	4/4
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (นายดนัย หงสุพรพันธุ์)	อนุกรรมการ	2/4
7	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสิน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	4/4
8	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายสิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	4/4
9	นายอุสาคี ดวงจันทร์	อนุกรรมการ	4/4
10	นายสุกานต์ อินทรครุฑ	อนุกรรมการ	3/4
11	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายวรพรรษ มีลาภ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
12	ผู้อำนวยการพิเศษฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธุ์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและคุ้มครองผู้ใช้พลังงานชุดนี้ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 13/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองเรื่องต่าง ๆ เสนอ กกพ. คือ

1. เรื่องร้องเรียนเชิงนโยบายในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
2. เรื่องที่ผู้รับใบอนุญาตได้แย้งคำวินิจฉัยของคณะอนุกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.)
3. ความเห็นหรือข้อเสนอแนะจาก คพข. ในมาตรการด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่เป็นสาระสำคัญ อาทิ

- 1) มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า (รายใหญ่)
- 2) การแก้ไขปรับปรุงระเบียบว่าด้วยคุณสมบัติวาระการดำรงตำแหน่งการพ้นจากตำแหน่ง และวิธีการปฏิบัติงานของ คพข. พ.ศ.2557 เพื่อใช้สรรหา คพข. ชุดที่ 3

11. คณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นางปัจฉิมา ธนสันติ]	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวีระพล จิรประดิษฐกุล]	รองประธานอนุกรรมการ	10/12
3	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย [นายทรงกลด สว่างวงศ์] [นายชาติชาย ไขยพิมล] [นายบัณฑิต พรหมทอง] [นางสาววิรัชชา สงวนเสริมศรี]	อนุกรรมการ	7/12 1/12 2/12 1/12
4	ผู้แทนกระทรวงการคลัง [นางปานทิพย์ ศรีพิมล] [นางสาวรสา ภาณุจนสาย] [นายพิทย อุทัยสง]	อนุกรรมการ	3/12 4/12 0/12
5	ผู้แทนสำนักงานพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ [นายดนูชา พิชยนันท์] [นางธิดา พัทธธรรม] [นางวรินทร์ นรเดชานันท์]	อนุกรรมการ	0/12 0/12 11/12
6	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน [นายสมนึก บำรุงสาส์]	อนุกรรมการ	0/12
7	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน [นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ] [นางศรินา อินแก้ว] [นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์] [นางสาวรัตนรพี บุญมัติ]	อนุกรรมการ	2/12 7/12 0/12 1/12
8	ผู้แทนสำนักงานปรมาณู [นายวีระยุทธ ปิ่นน่วม] [นายสุรยุทธ์ ศรีประเสริฐ] [นางเพียงพิศ จันโททัย] [นายวิจารณ์ จันทรตาประดิษฐ์]	อนุกรรมการ	0/12 10/12 1/12 1/12
9	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกุล]	อนุกรรมการ	12/12
10	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายประเทศ ศรีชมภู]	อนุกรรมการ	12/12
11	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นางปิยวรรณ สุขใส]	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
12	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นายณภูมิตร สว่างผล]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) (คณะอนุกรรมการฯ) แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2557 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 086/2557) และปรับปรุงคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรองแผนยุทธศาสตร์ แผนงานประจำปี และกรอบการจัดสรรเงินงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ประกาศ รวมทั้งเสนอแนะนโยบายและแนวทางในการ

กำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุน การใช้จ่ายเงินกองทุนให้มีประสิทธิภาพต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดย กกพ. มีมติอนุมัติ จำนวน 29 กองทุน งบประมาณรวม 2,244.44 ล้านบาท จำแนกเป็น (1) งบบริหารจัดการ 438.6 ล้านบาท (2) งบโครงการชุมชน จำนวน 4,632 โครงการ งบประมาณรวม 1,805.84 ล้านบาท

คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ ประกาศ โดย กกพ. มีมติอนุมัติ จำนวน 45 กองทุน งบประมาณรวม 761.44 ล้านบาท จำแนกเป็น (1) งบบริหารจัดการ 107.44 ล้านบาท (2) งบโครงการชุมชน จำนวน 2,391 โครงการ งบประมาณรวม 654.00 ล้านบาท

12. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา)

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นางสาวนฤภัทร อมรโชติ)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกูล)	รองประธานอนุกรรมการ	10/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอติลักษณ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	3/12
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	10/12
5	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ (นายสุรยุทธ ศรีประเสริฐ) (นายวิจารณ์ จันทรตาประดิษฐ์)	อนุกรรมการ	11/12
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง (นายวรัญญู เพชรร่วง) (นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิชย์)	อนุกรรมการ	12/12
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (นางสาววรลัย อ่อนนุ่ม) (นายตรีรัตน์ วงษาเกษ)	อนุกรรมการ	12/12
8	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบริหารงานองค์กร (นางปณิตตา ตาราฉาย)	อนุกรรมการ	7/12
9	ผู้อำนวยการฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร (นายพรเทพ โชติสุขิต)	อนุกรรมการ	12/12
10	นางชัยพร วิเศษมงคล	อนุกรรมการ	11/12
11	นางพรอนงค์ นุชราตระกูล	อนุกรรมการ	10/12
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	12/12
13	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายสรวิ สุวรรณรัตน์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 14/2559) เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานำยุทธศาสตร์ แผนงานและแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติ และบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ประกาศและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง กำหนดระเบียบ หรือข้อบังคับเกี่ยวกับการ

บริหารจัดการ และการบริหารงานบุคคลของกองทุนฯ ตลอดจน กำกับดูแลติดตามเร่งรัดการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้ง และสามารถแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อพิจารณาหรือปฏิบัติงานตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

2. การประชุมหารือร่วมระหว่างคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

3. ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) เรื่อง การส่งข้อมูลงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

4. การจัดสวัสดิการให้แก่เจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

5. ร่างปฏิทินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และประเภท ข

6. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

7. การแก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ที่เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

8. กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

9. การแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาหลักเกณฑ์การบริหารหารายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

10. การนำเงินคงเหลือประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 เพื่อสมทบเป็นกรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค

11. การประเมินผลผู้บริหารระดับสูงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

12. การปรับปรุงรายการงบประมาณตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

13. การขอขยายระยะเวลาเงินกู้เบิกเหลิ่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

14. รายงานงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

15. (ร่าง) แนวทางการจัดการข้อร้องเรียนในเรื่องการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

16. แนวทางการสมทบงบประมาณคงเหลือ เพื่อจัดทำกรอบงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ค

17. การขอขยายระยะเวลาในการดำเนินโครงการชุมชน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

18. การปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

19. การตั้งงบประมาณสมทบค่าก่อสร้างอาคารสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

20. การเปลี่ยนแปลงแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

21. (ร่าง) แผนบริหารความเสี่ยงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

22. (ร่าง) แผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ฉบับที่ 4 พ.ศ. 2561 - 2564 และแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

23. (ร่าง) แผนปรับปรุงคุณภาพการให้บริการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จากผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้เสียต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

24. การขอขยายระยะเวลาก่อนนี้ผูกพัน งบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ รายการค่าเช่าสำนักงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น

25. การทบทวนแผนแม่บทด้านสารสนเทศและแผนปฏิบัติการสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2561 - 2564 และการจัดทำแผนปฏิบัติการสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2561

26. แผนยุทธศาสตร์การบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 - 2564 และแผนปฏิบัติการการบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

27. การขอกู้เงินกู้เบิกเหลิ่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

28. การขอกู้เงินกู้เบิกเหลิ่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) การขอกู้เงินกู้เบิกเหลิ่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) และการขอกู้เงินกู้เบิกเหลิ่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

13. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	รองประธานอนุกรรมการ	4/9
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกุล)	อนุกรรมการ	8/9
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	อนุกรรมการ	0/9
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นายสุโข อุกกิตย) (นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง) (นางไรวินท์ ชมพุกุล)	อนุกรรมการ	5/9
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ (นางสาวธรรมาภรณ์ ประภาสวัต)	อนุกรรมการ	8/9
7	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายสุวิทย์ ธรณินทรพานิช)	อนุกรรมการ	8/9
8	ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (นายภกนกเวทย์ ตั้งพิมพ์รัตน์)	อนุกรรมการ	7/9
9	นายนักสิทธิ์ คุวัฒนาศัย	อนุกรรมการ	8/9
10	นายสุวิทย์ เตีย	อนุกรรมการ	9/9
11	นายพิณิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	9/9
12	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
13	นายภูวนารถ ชุณหปราณ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/9
14	นายธรรพพงศ์ เล็กสกุลดิถ	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 54/2559 (ครั้งที่ 434) วันที่ 23 พฤศจิกายน 2559 มีมติเห็นชอบการปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการฯ ในลำดับที่ 5 จากเดิม “ผู้แทนกลุ่มเลขานุการคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม” เป็น “ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม” โดยประธาน กกพ. ได้ลงนามในคำสั่ง กกพ. ที่ 117/2559 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (แก้ไขเพิ่มเติม) ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2559

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 65/2559 และคำสั่ง กกพ. ที่ 117/2559 (แก้ไขเพิ่มเติม)) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรองแผนงาน หลักเกณฑ์การกลั่นกรอง และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) เสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(4) มีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุม พิจารณา จัดส่งหรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่าง ๆ ตามความเหมาะสม โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
2. หลักเกณฑ์การพิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อ
กิจการตามมาตรา 97(4)
3. คู่มือแนวทางการกลับกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
4. กรอบการสนับสนุนและรูปแบบการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
5. แนวทางการพิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4)
6. แผนการใช้จ่ายเงินตามแผนงานการบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
7. การขึ้นทะเบียนผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้มีความชำนาญเฉพาะด้าน
8. การตรวจสอบคุณสมบัติและข้อกำหนดการเสนอโครงการ ของผู้ยื่นข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อ
กิจการตามมาตรา 97(4)
9. การพิจารณาจัดสรรโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปี 2560 ครั้งที่ 1 ให้
ผู้ทรงคุณวุฒิหรือผู้มีความชำนาญเฉพาะด้าน
10. การพิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ 2560
11. แผนการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ 2560
12. แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ 2561

14. คณะอนุกรรมการกลับกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นางปัจจิมา ธนสันติ]	ประธานอนุกรรมการ	9/9
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน [นายวัชร คุณาวตนาวัณ]	รองประธานอนุกรรมการ	7/9
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. [นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล]	อนุกรรมการ	8/9
4	ผู้อำนวยการสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	5/9
5	ผู้อำนวยการสำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ สำนักงานบริหารและพัฒนาองค์ความรู้ (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	5/9
6	นายอดุลย์ โชตินิสากรณ์	อนุกรรมการ	8/9
7	นายอุกฤษฏ์ วงษ์ทองสาธิต	อนุกรรมการ	7/9
8	นายคชาชาญ มงคลเจริญ	อนุกรรมการ	7/9
9	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นางปิยวรรณ สุขใส]	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/9
10	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นางสาวชฎาธิ์ สุนทรเกตุ]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9
11	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า [นายณภูมิตร สว่างผล]	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

คณะอนุกรรมการกลับกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 71/2559) เพื่อกำหนดแผนการดำเนินงาน พิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(5) เสนอแนะนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97(5) มีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม พิจารณา จัดส่ง หรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามความเหมาะสม แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด พิจารณาหรือกระทำการตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย และนำเสนอผลการดำเนินงานต่อ กกพ. รวมทั้งปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
2. ประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง การเปิดรับข้อเสนอโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)
3. คู่มือการขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) โดยมีมติเห็นชอบ (ร่าง) คู่มือขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ รับความเห็นและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ ไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
4. หลักเกณฑ์การพิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการที่ขอรับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)
5. แผนการในจ่ายเงินตามแผนงานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560
6. แนวทางการพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดยมีมติเห็นชอบผลการตรวจสอบการดำเนินงานตามเงื่อนไขของประกาศสำนักงาน กกพ. โดยให้รับพิจารณาข้อเสนอโครงการที่ลงทะเบียนทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) และจัดส่งข้อเสนอโครงการตามเงื่อนไข จำนวน 58 โครงการ รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ดำเนินการตามความเห็นของคณะกรรมการฯ
7. (ร่าง) สัญญา / (ร่าง) บันทึกข้อตกลงขอรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5)
8. การพิจารณาข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) โดยมีมติเห็นชอบผลการพิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการ ให้เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาข้อเสนอโครงการ จำนวน 19 โครงการ
9. แผนการในจ่ายเงินตามแผนงานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 โดยมีมติเห็นชอบในหลักการ (ร่าง) แผนการใช้จ่ายเงินตามแผนงานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

15. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลือเกษมศานต์)	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โภมารัต)	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกูล)	อนุกรรมการ	11/12
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	10/12
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	10/12
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	11/12
7	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	10/12
8	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	12/12
9	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	9/12
10	นายวรภัทร โตธนะเกษม	อนุกรรมการ	4/12
11	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	12/12
12	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์	อนุกรรมการ	12/12
13	นายสุรอรธ ทองนิรมล	อนุกรรมการ	11/12
14	นายเจริญ ประจำแก่น	อนุกรรมการ	12/12
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	เลขานุการ	12/12
16	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนรายงานผลการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะต่อ กกพ. พิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐ หรือบุคคล หรือคณะบุคคล หรือนิติบุคคล มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริง มาให้ถ้อยคำ หรือส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง และแต่งตั้ง คณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย รวมถึงปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการได้มีการพิจารณาและเห็นชอบในประเด็นต่างๆ ดังนี้

1. การคัดเลือกและให้รางวัลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่น
2. ผลการประเมินการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 รอบ 12 เดือน (1 ตุลาคม 2558 – 30 กันยายน 2559) ผลการติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 จำนวน 31 กองทุน และโครงการชุมชนตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 จำนวน 501 โครงการ
3. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 รอบ 6 เดือน (1 ตุลาคม 2558 – 31 มีนาคม 2559)
4. การใช้จ่ายเงินและรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินงานโครงการชุมชนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ที่ได้รับอนุมัติตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 – 2559
5. ร่างกรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) และผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561

16. คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียน และอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า

ชื่อ - นามสกุล		ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางปัจจิมา รณสันติ)	ประธานอนุกรรมการ	13/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)	รองประธานอนุกรรมการ	13/13
3	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/13
4	นายเกียรติ หุรุ่มโรจน์	อนุกรรมการ	12/13
5	นายรชทอง จันทรางศุ	อนุกรรมการ	8/13
6	นายสุรศักดิ์ มณีศรี	อนุกรรมการ	12/13
7	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการ	9/13
9	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกลัย แสงเรือง)	อนุกรรมการ	10/13
11	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
12	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวฉัตรมาศ ศิริมาศกุล)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/13

คณะอนุกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนและอุทธรณ์เกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 22/2559) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาข้อร้องเรียนหรืออุทธรณ์ของผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ การรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อนำเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาข้อร้องเรียนหรืออุทธรณ์ของผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ การรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 32 เรื่อง

17. คณะอนุกรรมการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม /จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายพิเชษฐ เนียมนัต)	รองประธานอนุกรรมการ	2/3
3	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายอนิรุทธิ์ ธนภรณ์ตรี)	อนุกรรมการ	3/3
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายศรัชย์ ไกรนรา)	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน นายสุริย์ จรุงศักดิ์	อนุกรรมการ	2/3
6	ผู้แทนกรมโยธาธิการและผังเมือง (นางสาวกรรมล ภาคพิจารณ์)	อนุกรรมการ	3/3
7	ผู้แทนกรมส่งเสริมสหกรณ์	อนุกรรมการ	3/3
8	ผู้แทนกรมธนารักษ์ (นางสุวรรณา ทรัพย์มี)	อนุกรรมการ	3/3
9	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายพิพัฒน์ จิตร์นำทรัพย์)	อนุกรรมการ	3/3
10	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางศิริวรรณ วรเดช)	อนุกรรมการ	3/3
11	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	3/3
12	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูลชัย)	อนุกรรมการเลขานุการ	2/3
13	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรธนะภูติ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/3
14	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายภัสร์ แสงเรือง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3
15	ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี (นายประภาส ธิมปะปาละ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/3

คณะอนุกรรมการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 5 พฤษภาคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 35/2560) เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งชี้แจงรายละเอียดให้ผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการ ตรวจสอบพิจารณาคุณสมบัติเงื่อนไขให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการ รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ถ้อยคำหรือเข้าร่วมประชุม ตลอดจนนำเสนอรายชื่อผู้ผ่าน

คุณสมบัติให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบ ตามเงื่อนไขเพื่อลงนามซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร เพื่อตรวจสอบพิจารณาคุณสมบัติและเงื่อนไขให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และแนวทางที่คณะอนุกรรมการฯ กำหนด นอกจากนี้คณะอนุกรรมการฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการในการพิจารณาคุณสมบัติ และได้ตรวจสอบพิจารณาคุณสมบัติผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

18. คณะอนุกรรมการตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอเป็นเจ้าของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายชูศักดิ์ วงษ์สวัสดิ์	รองประธานอนุกรรมการ	6/6
3	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (นางสาวนิศาชล โรจน์สัตตรัตน์)	อนุกรรมการ	3/6
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (นายปรีชา นวลเป็นใจ)	อนุกรรมการ	4/6
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
6	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการการอุดมศึกษา (นางสาวกิริติ แก้วสัมฤทธิ์)	อนุกรรมการ	5/6
7	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายสุริย์ จรุงศักดิ์)	อนุกรรมการ	6/6
8	ผู้แทนกรมส่งเสริมสหกรณ์ (นายเชิดชัย พรหมแก้ว)	อนุกรรมการ	6/6
9	ผู้แทนกรมการพลังงานทหาร (พันเอก เนติภัทร นาคจันทร์)	อนุกรรมการ	6/6
10	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายพิพัฒน์ จิตร์นารถวิทย์)	อนุกรรมการ	6/6
11	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางสาวปิ่นทิพย์ ทรัพย์สุทธิ)	อนุกรรมการ	6/6
12	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	6/6
13	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมพู)	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
14	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรธนะภูติ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/6
15	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรณี (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/6
16	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายวรพรรษ มีลาภ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/6
17	ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ (นายนิเวศน์ จรัสดำรง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

คณะอนุกรรมการตรวจสอบคุณสมบัติผู้ยื่นคำขอเป็น เจ้าของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาค การเกษตร (คณะอนุกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 34/2560) เพื่อ ตรวจสอบคุณสมบัติ และพิจารณาคำขอเป็นเจ้าของโครงการ ของผู้ที่ประสงค์จะเป็นเจ้าของโครงการ กำหนดขั้นตอน วิธีการ

กระบวนการคัดเลือก วิธีการประเมินผลและทดสอบ จัดเตรียม อุปกรณ์ที่จะใช้ในการจับสลากเพื่อคัดเลือกผู้ที่ประสงค์จะเป็น เจ้าของโครงการ ซึ่งแจ้งรายละเอียดให้ผู้ประสงค์จะเป็น เจ้าของโครงการทราบ ตลอดจนนำเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบขั้นตอน วิธีการ กระบวนการคัดเลือก วิธีการประเมินผล และทดสอบ ดำเนินการให้มีการจับสลาก รวมทั้งเสนอรายชื่อ ผู้ผ่านการคัดเลือกโดยวิธีการจับสลาก

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาหลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ที่ยื่นคำขอเป็นเจ้าของโครงการ กระบวนการคัดเลือก วิธีการประเมินผลและทดสอบ อีกทั้งยังพิจารณาประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจับฉลากเพื่อจัดหาไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 เพื่อให้การคัดเลือกผู้ที่จะเป็นเจ้าของโครงการเป็นไปด้วยความเรียบร้อย

19. คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558-2562
ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 72/2559

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางปิยะพันธุ์ อุดมศิลป์)	อนุกรรมการ	2/4
3	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นายสุโข อบลภัฏข)	อนุกรรมการ	2/4
5	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายสุเมธ วัชรินทร์)	อนุกรรมการ	3/4
6	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม (นายจุลพงษ์ ทวีศรี)	อนุกรรมการ	4/4
7	ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นางสุวัฒนา ภมวทันนิต)	อนุกรรมการ	3/4
8	ผู้แทนสภาวิศวกร (นายมานิตย์ ภิรมพัฒน์)	อนุกรรมการ	2/4
9	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายกรณ์เกียรติ เจริญพัชรกิจ)	อนุกรรมการ	3/3
	ผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายพิพัฒน์ จิตร์นันททรัพย์)	อนุกรรมการ	1/1
10	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	4/4
11	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นายพรศักดิ์ อุดมทรัพย์กุล)	อนุกรรมการ	4/4
12	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฐภานปรีชาวุฒ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/4
13	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนัส วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4
14	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและ ธุรกรรม (นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4
15	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายภัสร์ แสงเรือง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/4

หมายเหตุ: นายพิพัฒน์ จิตร์นันททรัพย์ ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้แทนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย แทนนายกรณ์เกียรติ เจริญพัชรกิจ

ตามหนังสือที่ กกพ. 912100/89319 ลงวันที่ 27 ตุลาคม 2559

ประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2559

ประชุมครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2559

ประชุมครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2559

ประชุมครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2559

คณะกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558-2562 (คณะกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 72/2559) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ ตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามระเบียบประกาศ และหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม รวมทั้งมีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลใดมีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงมาให้ด้วยคำหรือเข้าร่วมประชุม ตลอดจนนำเสนอ

รายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 คณะกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแต่งตั้งคณะทำงานการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 หลักเกณฑ์ แนวทาง และวิธีการในการพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ รวมทั้งผลการตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ ตลอดจนพิจารณารายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกเพื่อเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

๒๐. คณะกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง	(จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด)
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานคณะกรรมการ	1/1
2	ผู้แทนกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น (นายทอชาติ วิเชียรศรี)	รองประธานคณะกรรมการ	1/1
3	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายโกเมธ ทองบุญชูชัย)	อนุกรรมการ	1/1
4	ผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายบัณฑิต พรหมทอง)	อนุกรรมการ	1/1
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายทรงพล คำยัง)	อนุกรรมการ	1/1
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรณ)	อนุกรรมการ	1/1
7	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายไชโย จุฑศิริ)	อนุกรรมการ	1/1
8	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางสาวปิ่นกัญญ์ ทรัพย์สุทธิ)	อนุกรรมการ	1/1
9	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	1/1
10	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายพรชัย ปฏิภาณปรีชาวุฒ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
11	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายมนยศ วรรณะภูติ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1
12	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกัลย์ แสงเรือง)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1
13	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรคดี (นายไพฑูรย์ สกลช่างเสนาะ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

คณะกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 (คณะกรรมการฯ) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 มกราคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 1/2560) เพื่อตรวจสอบข้อมูลในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า และเอกสารประกอบทั้งหมดให้เป็นไปตามระเบียบประกาศ และหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้า ตลอดจนนำเสนอรายชื่อผู้ผ่านคุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแบบการพิจารณาตรวจสอบเอกสารคำร้อง และข้อเสนอขอขยายไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นหลักเกณฑ์แนวทางและวิธีการในการพิจารณาคุณสมบัติของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขยายไฟฟ้า

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากมีการประกาศ พ.ร.บ.รักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2560 ซึ่งมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2560 ได้กำหนดให้มีการเพิ่มเติมความในหมวดการจัดการสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย ซึ่งถือเป็นข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องโดยตรง

กับคุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการ และปัจจุบันกระทรวงมหาดไทยยังมิได้มีการประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าวเพื่อใช้บังคับแต่อย่างใด สำนักงาน กกพ. จึงมีประกาศเลื่อนกำหนดการในการจัดหาไฟฟ้าออกไปก่อน

ต่อมา คณะกรรมการกฤษฎีกามีความเห็นในเรื่องการดำเนินโครงการกำจัดขยะมูลฝอยขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นว่า การดำเนินการร่วมลงทุนกับเอกชนยังต้องดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐเช่นเดิม ส่งผลให้สำนักงาน กกพ. ต้องปรับรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า

21. คณะกรรมการตรวจสอบ

	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	[จำนวนครั้งที่เข้าประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด]
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โภมารัต)	ประธานกรรมการ	10 / 10
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางสาววิไลพร ลือเกษมสานต์)	รองประธานกรรมการ	10 / 10
3	นางสาวอัจฉรา สุทธิศิริกุล	กรรมการ	10 / 10
4.	รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน (นางสาวนาฏสรณ์ ตันนิติไพศาล)	กรรมการและเลขานุการ	10 / 10

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 089/2557 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งต่ออีกหนึ่งวาระ เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2560 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 60/2560) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลงานตรวจสอบภายในและให้ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับรายงานทางการเงิน กระบวนการปฏิบัติงาน การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนกำกับดูแลการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อเสริมสร้างประสิทธิภาพและความเชื่อมั่นต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 (ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2559 - วันที่ 30 กันยายน 2560) คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการพิจารณารายงานผลการตรวจสอบการปฏิบัติงานและงบการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 งบการเงินของสำนักงาน กกพ. ประจำปีไตรมาสที่ 1 ไตรมาสที่ 2 และ

ไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 และงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 2 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า สำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด สอดคล้องกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง และรายงานทางการเงิน ถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ โดยให้มีการบันทึกบัญชีและรับรู้รายได้ตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ตลอดจนการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง มีการดำเนินการตามวิธีการที่กำหนด อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ควรพัฒนาปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงานภายในอย่างต่อเนื่อง เช่น การพัฒนาโปรแกรมหรือเครื่องมือให้สามารถสนับสนุนการปฏิบัติงานในการกิจที่สำคัญได้อย่างรวดเร็ว แม่นยำยิ่งขึ้น เป็นต้น เพื่อให้การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผลมากยิ่งขึ้น



คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปี 2560



กำกับให้การประกอบการพลังงาน



การจัดการไฟฟ้า



บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



ค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรม



การเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน



พัฒนาระบบโครงข่าย



มาตรฐานคุณภาพบริการพลังงาน

จัดทำโดย

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน [สำนักงาน กกพ.]

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

Call Center : 1204 โทร : 0 2207 3599 โทรสาร : 0 2207 3506, 0 2207 3502

อีเมล : support@erc.co.th | เว็บไซต์ : www.erc.or.th

ISBN : 978-616-92702-2-5

ด่วนที่สุด

ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๖๕๗/๓



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขรับ ๑๐๕๕๐/๑๖๕๖
วันที่ ๒๖๓๑๕๖
เวลา ๑๐-๖๕๕

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร ๑๐๓๓๐

๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๒

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์เสนอรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๐ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรียน เลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ที่ นร ๐๕๐๕/๑๓๙๗๑ ลงวันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๖๒
๒. รายงานประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๐ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๑,๑๐๐ เล่ม

ด้วย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ซึ่งตามมาตรา ๔๖ ของพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจัดทำรายงานประจำปีเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรีสภาผู้แทนราษฎรและวุฒิสภา และเปิดเผยต่อสาธารณชน

ในการนี้ ขอเรียนว่า คณะรัฐมนตรีได้รับทราบเรื่องรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๐ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. แล้ว เมื่อวันที่ ๑๗ เมษายน ๒๕๖๒ (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑) สำนักงาน กกพ. จึงใคร่ขอส่งรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๐ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. เพื่อเสนอสภาผู้แทนราษฎรทราบ เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ มาตรา ๔๖ ต่อไป (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

กลุ่มงานระเบียบการ
รับที่ ๒๓๙/๒๕๖๒
๒๕๖๒/๓๑๖๖ เวลา ๐๙.๐๐

นางสาวณัฏฐพร อมรโพธิ์
(นางสาวณัฏฐพร อมรโพธิ์)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายกลยุทธ์และสื่อสารองค์กร
โทร. ๐๒ ๒๐๗ ๓๕๕๙ ต่อ ๘๒๕
โทรสาร ๐๒ ๒๐๗ ๓๕๐๑
E-mail: piriyaporn@erc.or.th

กลุ่มงานบริหารทั่วไป สำนักงานการประชุม
รับที่ ๒๑๖/๒๕๖๒
วันที่ ๒๕/๑๐/๒๕๖๒ เวลา ๑๖.๓๐ น.
ส่งกลุ่มงาน.....ดำเนินการ

กลุ่มงานพระราชบัญญัติและนิติ ๒
รับที่ ๒๐/๒๕๖๒
วันที่ ๒๕/๑๐/๒๕๖๒ เวลา ๐๙.๕๕ น.