

วาระที่ 6.2.5 รายงานการอนุมัติคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และแนวทางปฏิบัติของ กฟผ. (ทบทวนครั้งที่ 4 พ.ศ. 2563)

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ตามคู่มือการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ ตามระบบประเมินผลใหม่ ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 7 เม.ย. 2560 เห็นชอบคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟผ. ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 3) เพื่อให้ กฟผ. มีหลักการและแนวทางด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน กฟผ. ที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล รวมถึงสนับสนุนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านดังกล่าวให้มีประสิทธิภาพและเป็นที่ยอมรับจากหน่วยงานภายนอก

1.2 ตามแผนแม่บทด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของ กฟผ. (พ.ศ. 2560 – 2564) (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2563) ได้บรรจุแผนปฏิบัติการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ประจำปี 2563 ไว้ ประกอบด้วย 4 กลยุทธ์ 25 แผนงาน/โครงการ โดยมีแผนงานที่สำคัญ คือ แผนงานทบทวนคู่มือฯ ตามข้อ 1.1

2. การดำเนินการ

2.1 กองกำกับดูแลกิจการที่ดี (กกท.) ได้ศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนกรอบชี้้นำ (Inputs) ทั้งภายในและภายนอก โดยเปรียบเทียบกับคู่มือฯ ซึ่งสรุปกรอบชี้นำหลักที่สำคัญที่นำมาทบทวนคู่มือฯ เพิ่มเติมได้ดังนี้

2.1.1 ปัจจัยภายนอก (External Factors) ได้แก่

- 1) พระราชบัญญัติมาตรฐานทางจริยธรรม พ.ศ. 2562
- 2) พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562
- 3) หลักการและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2562 และแนวทางปฏิบัติ
- 4) ร่างคู่มือการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ ปีบัญชี 2563 ของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง
- 5) คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของหน่วยงานอื่นที่อยู่ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ ได้แก่ บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) (SCG) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และธนาคารอาคารสงเคราะห์ เป็นต้น

2.1.2 ปัจจัยภายใน (Internal Factors) ได้แก่

- 1) โครงสร้างองค์กร
- 2) โครงสร้างคณะกรรมการ
- 3) นโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ประกาศ ณ วันที่ 6 ก.พ. 2562
- 4) 7 มาตรการ 20 แนวทางปฏิบัติส่งเสริมความโปร่งใสและป้องกันการทุจริต ตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

-2-

- 5) ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยการขัดกันระหว่างประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวมของ กฟภ. พ.ศ. 2560
- 6) ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง ประมวลจริยธรรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 7) ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมของพนักงาน
- 8) ผลสำรวจการตระหนักรู้และการประยุกต์ใช้การกำกับดูแลกิจการที่ดี คุณธรรม จริยธรรม ความโปร่งใสในการปฏิบัติงาน ของผู้บริหารและพนักงาน ประจำปี 2562

2.2 จากการศึกษารอบชี้แจงตามข้อ 2.1 พบว่า กรอบชีแจงดังกล่าวส่งผลกระทบต่อสาระสำคัญในคู่มือฯ โดยมีรายละเอียดการทบทวนสรุปได้ดังนี้

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ. ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 3)	คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และแนวทางปฏิบัติของ กฟภ. (ทบทวนครั้งที่ 4 พ.ศ. 2563)	ข้อมูลประกอบการทบทวน
ส่วนที่ 1 บททั่วไป	ส่วนที่ 1 บททั่วไป	-
- ภารกิจ/วิสัยทัศน์/ค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร (Core Value)	- ภารกิจ/วิสัยทัศน์/ค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร (Core Value)	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- พฤติกรรมที่พึงประสงค์ตามค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร หรือ TRUST+E	- พฤติกรรมที่พึงประสงค์ตามค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร หรือ TRUST+E	• คงเนื้อหาเดิม
- หลักปฏิบัติและกลไกเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	- หลักปฏิบัติและกลไกเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- กฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่สำคัญเพื่อกำกับดูแลการปฏิบัติงานของ กฟภ.	- กฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่สำคัญเพื่อกำกับดูแลการปฏิบัติงานของ กฟภ.	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- กลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติงานของ กฟภ.	- กลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟภ.	• เพิ่มเติมให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
	- เส้นทาง CG ของ กฟภ.	• เพิ่มเติมให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
ส่วนที่ 2 นโยบายและความหมายของการกำกับดูแลกิจการที่ดี	ส่วนที่ 2 นโยบายและความหมายของการกำกับดูแลกิจการที่ดี	-
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- นโยบายการป้องกันและต่อต้านการทุจริต	- 7 มาตรการ 20 แนวทางปฏิบัติส่งเสริมความโปร่งใสและป้องกันการทุจริต ตามนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี	• คงเนื้อหาเดิม
- นโยบายการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใส 20	- ความหมายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- ความหมายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	- โครงสร้างการจัดการเพื่อกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.	• ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- โครงสร้างการจัดการเพื่อกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ.		หลักการและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2562

คู่มือการกำกับ ดูแลกิจการที่ดีของ กฟภ. ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 3)	คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ แนวทางปฏิบัติของ กฟภ. (ทบทวนครั้งที่ 4 พ.ศ. 2563)	ข้อมูลประกอบการทบทวน
ส่วนที่ 3 แนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี	ส่วนที่ 3 แนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี	-
หมวดที่ 1 การดำเนินการของภาครัฐ ในฐานะเจ้าของ หมวดที่ 2 สิทธิและความเท่าเทียมกัน ของหน่วยงานกำกับดูแล หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและ ความโปร่งใส หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของ คณะกรรมการ	หมวดที่ 1 บทบาทของภาครัฐ หมวดที่ 2 สิทธิและความเท่าเทียมกันของ หน่วยงานกำกับดูแล หมวดที่ 3 คณะกรรมการ หมวดที่ 4 บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หมวดที่ 5 ความยั่งยืนและนวัตกรรม หมวดที่ 6 การเปิดเผยข้อมูล หมวดที่ 7 การบริหารความเสี่ยงและ ควบคุมภายใน หมวดที่ 8 จริยธรรมและจรรยาบรรณของ กฟภ. หมวดที่ 9 การติดตามผลการดำเนินงาน หมวดที่ 10 การป้องกันการขัดกันระหว่าง ประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ส่วนรวม	- เพิ่มเติมและปรับเนื้อหาตาม รายละเอียด ดังนี้ - พระราชบัญญัติมาตรฐานทาง จริยธรรม พ.ศ. 2562 - หลักการและแนวทางการกำกับ ดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2562 และแนวทางปฏิบัติ พ.ศ. 2562 และแนวทางปฏิบัติ - ร่างคู่มือการประเมินผลการ ดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ ปีบัญชี 2563 - ประกาศ กฟภ. เรื่อง ประมวล จริยธรรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเทียบเคียงกับ SCG, PTTEP และ ธอส. - ระเบียบด้านการขัดกันระหว่าง ประโยชน์ส่วนบุคคลกับประโยชน์ ส่วนรวมของ กฟภ.
ส่วนที่ 4 ประมวลจริยธรรมและ จรรยาบรรณวิชาชีพหลักของ กฟภ.	-	ย้ายไปอยู่ในส่วนที่ 3 หมวดที่ 8
ส่วนที่ 5 การป้องกันความขัดแย้งทาง ผลประโยชน์	-	ย้ายไปอยู่ในส่วนที่ 3 หมวดที่ 10
ส่วนที่ 6 แบบพิมพ์รายงานและ แบบฟอร์มที่เกี่ยวข้อง	ส่วนที่ 4 การติดตามประเมินผล การกำกับดูแลกิจการที่ดี และแนวทาง ปฏิบัติ	ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน
- ใบลงนามรับทราบและถือปฏิบัติ แบบเปิดเผยรายงานความขัดแย้งทาง ผลประโยชน์	- ระบบ CG-eSystem - ขั้นตอนการลงนามรับทราบคู่มือฯ ผ่านระบบสารสนเทศ	ปรับปรุงให้สอดคล้องกับปัจจุบัน

รายละเอียดตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และแนวทางปฏิบัติของ กฟภ. (ทบทวนครั้งที่ 4
พ.ศ. 2563) แนบ

3. การพิจารณา

ในการนี้ เพื่อพัฒนากรอบหลักการและแนวทางการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน กฟภ. ให้สอดคล้องกับกฎ ระเบียบ แนวทางปฏิบัติที่ดีตาม มาตรฐานสากลและสภาพการณ์ปัจจุบัน ซึ่งจะส่งเสริมให้องค์กรดำเนินงานด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ เป็นองค์กรที่เติบโตอย่างมั่นคง ยั่งยืน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม ได้พิจารณาเรื่องดังกล่าวในการประชุมครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 ม.ค. 2563 มีมติ.....(จะนำเสนอในที่ประชุม)

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

4. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบการอนุมัติคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ แนวทางปฏิบัติของ กฟภ. (ทบทวนครั้งที่ 4 พ.ศ. 2563) ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความ รับผิดชอบต่อสังคม ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

**วาระที่ 6.1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนส่งเสริมบทบาทและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ
กฟภ. ประจำปี 2562 ไตรมาสที่ 4/2562**

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟภ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่
จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ตามแผนส่งเสริมบทบาทและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟภ.
ประจำปี 2562

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 27 ก.พ. 2562 คณะกรรมการ
กฟภ. ได้มีมติเห็นชอบแผนส่งเสริมบทบาทและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟภ. ประจำปี 2562 โดยให้
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนฯ เป็นรายไตรมาส

2. การดำเนินการ

ในการนี้ กองกิจการคณะกรรมการ (กกก.) ได้รวบรวมและจัดทำรายงานความก้าวหน้า
ผลการดำเนินงานตามแผนส่งเสริมบทบาทและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟภ. ประจำปี 2562 ไตรมาส
4/2562 โดยมีผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 77.78 สรุปได้ดังนี้

2.1 แผนงานที่มีผลการดำเนินงานได้ดีกว่าค่าเป้าหมาย จำนวน 3 แผนงานย่อย ได้แก่

- 1) การยกระดับเจตจำนงสุจริตและพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงานของ
คณะกรรมการ กฟภ. ในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดี ป้องกันและปราบปรามการทุจริต
- 2) การเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินกิจการของ กฟภ. รวมทั้งการ
กำกับดูแลองค์กรตามรูปแบบการกำกับดูแลองค์กรสมัยใหม่
- 3) การฝึกอบรมในหลักสูตรที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการ และ
กรรมการชุดย่อยต่าง ๆ เพื่อการพัฒนาศักยภาพของกรรมการให้เพิ่มสูงขึ้น

2.2 แผนงานที่มีผลการดำเนินงานน้อยกว่าค่าเป้าหมาย จำนวน 2 แผนงานย่อย ได้แก่

- 1) การประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
 - 2) การเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจด้านการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจใหม่
- ทั้งนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ จะได้ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน โดยกำหนดแผนการประชุม /
สัมมนาล่วงหน้า และเรียนแจ้งคณะกรรมการทราบ เพื่อให้ผลการดำเนินงานตามแผนส่งเสริมบทบาทและ
พัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟภ. ในปี 2563 เป็นไปตามค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบผลการดำเนินงานตามแผนส่งเสริมบทบาทและ
พัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟภ. ประจำปี 2562 ไตรมาสที่ 4/2562 ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ 6.2.4 รายงานการอนุมัติปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. เนื่องจากมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 4/2544 เมื่อวันที่ 5 เม.ย. 2544 อนุมัติมอบอำนาจให้ ผวก. เป็นผู้ปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) แล้วรายงานให้คณะกรรมการ กฟผ. ทราบต่อไป

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2562 แจ้งมติคณะกรรมการ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 69/2562 เมื่อวันที่ 6 พ.ย. 2562 และครั้งที่ 74/2562 เมื่อวันที่ 27 พ.ย. 2562 เห็นชอบค่า Ft สำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -11.60 สตางค์/หน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เท่ากับรอบก่อนหน้า (ก.ย. – ธ.ค. 2562)

2. ข้อเท็จจริง

2.1 ค่า Ft ที่คำนวณได้ประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -3.73 สตางค์/หน่วย เพิ่มขึ้นจากค่า Ft ข่ายปลีกในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. – ธ.ค. 2562 จำนวน 7.87 สตางค์/หน่วย เป็นผลมาจาก

2.1.1 ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่เปลี่ยนแปลงไป จากฐาน เท่ากับ -5.80 สตางค์/หน่วย สาเหตุเกิดจากราคาเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มปรับตัวลดลงตามภาวะราคาน้ำมันตลาดโลก รวมทั้งผลจากอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้น

2.1.2 ค่า Ft ที่คำนวณได้จริงในรอบก่อนหน้าสูงกว่าค่า Ft ที่ใช้เรียกเก็บ จึงมีค่า Ft สะสมที่นำมาคำนวณรอบนี้เท่ากับ 2.07 สตางค์/หน่วย

2.2 จากผลการคำนวณค่า Ft ข่ายปลีกประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -3.73 สตางค์/หน่วย ซึ่งเพิ่มขึ้นจากค่า Ft ข่ายปลีกในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. – ธ.ค. 2562 จำนวน 7.87 สตางค์/หน่วย แต่เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อค่าครองชีพของประชาชนในช่วงที่ภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทยมีความไม่แน่นอน กกพ. จึงมีมติให้ตรึงค่า Ft ที่เรียกเก็บในเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -11.60 สตางค์/หน่วย โดยให้นำเงินเพื่อใช้บริหารจัดการค่า Ft สำหรับเรียกเก็บค่า Ft ในเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 จำนวน 4,710.37 ล้านบาท ดังนี้

2.2.1 เงินบริหารค่า Ft ณ เดือน ส.ค. 2562 จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประกอบด้วย ค่าปรับเนื่องจาก SPP ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ค่าปรับปริมาณขาดส่ง ก๊าซธรรมชาติโรงไฟฟ้าน้ำพอง ค่าชดเชยส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติให้โรงไฟฟ้าลานกระบือไม่ครบตามสัญญาฯ และดอกเบี้ยเงินฝาก ณ เดือน มิ.ย. 2562 รวมเป็นเงินจำนวน 264.37 ล้านบาท

2.2.2 เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดและค่าปรับปี 2557 - 2560 ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2562 จำนวน 4,446.- ล้านบาท แบ่งเป็น กฟผ. จำนวน 1,102.- ล้านบาท (เดือนละ 275.50 ล้านบาท) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) จำนวน 1,171.- ล้านบาท (เดือนละ 292.75 ล้านบาท) และ กฟภ. จำนวน 2,173.- ล้านบาท (เดือนละ 543.25 ล้านบาท) โดยให้ กฟผ. เรียกเก็บ

-2-

เงินเรียกคืนรายได้ของ กฟน. และ กฟผ. ผ่านสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายส่ง สำหรับเงินเรียกคืนส่วนที่เหลือของทั้ง 3 การไฟฟ้า จำนวน 19,891.36 ล้านบาท (กฟผ. 4,929.89 ล้านบาท กฟน. 5,240.74 ล้านบาท และ กฟผ. 9,720.73 ล้านบาท) กกพ. อาจมีการพิจารณาเรียกคืนเงินต่อไป

2.3 กฟผ. โดยกองอัตราธุรกิจไฟฟ้า (กอธ.) ได้มีหนังสือ ลว. 4 ธ.ค. 2562 ชี้แจงการปรับค่า Ft ประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เพื่อแจ้งผู้เกี่ยวข้องใช้เป็นข้อมูลชี้แจงพร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ให้ผู้ไฟฟ้าทราบค่า Ft ในรอบนี้แล้ว

2.4 ผวก. ได้มีอนุมัติ ลว. 18 ธ.ค. 2562 ปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายไปอีกประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -11.60 สตางค์/หน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เรียบร้อยแล้ว

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบการอนุมัติปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือน ม.ค. – เม.ย. 2563 เท่ากับ -11.60 สตางค์/หน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ 6.2.2 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. (ม.ค. – ธ.ค. 2562)
ประจำเดือน ม.ค. 2563

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ตามเกณฑ์ประเมินผลบทบาทของคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ ในเรื่องการดูแลติดตามผลการดำเนินงาน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 4/2562 เมื่อวันที่ 19 เม.ย. 2562 รับทราบร่างตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปีบัญชี 2562

2. การดำเนินการ

กฟผ. โดยกองวิเคราะห์และประเมินผล (กวป.) ได้ติดตามผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปีบัญชี 2562 ณ สิ้นเดือน ธ.ค. 2562 จากผู้รับผิดชอบเกณฑ์วัดฯ และประมาณการผลการดำเนินงานเมื่อสิ้นปีบัญชี จากการวิเคราะห์เปรียบเทียบผลปัจจุบันกับค่าเป้าหมาย คาดว่าคะแนน ณ สิ้นปี 2562 เท่ากับ 4.8081 อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้น – ดีขึ้นมาก โดยมีรายละเอียดดังนี้

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
1. ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1 – 6 ได้แก่ หมวด 1 การนำองค์กร หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การมุ่งเน้นลูกค้าและตลาด หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์ และ การจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นการปฏิบัติการ	ได้ดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงขององค์กรตามระบบ SEPA (OFIs Roadmap) โดยมีรายละเอียดโครงการ/แผนงาน ดังนี้ 1. แผนงานการยกระดับการจัดการความรู้และนวัตกรรม 2. แผนงานการพัฒนาตัวชี้วัดผลลัพธ์ หมวด 7 ตามกรอบ LeTCI	คาดการณ์คะแนน 4.65 (ประมาณการจากค่าเฉลี่ยปี 2556 - 2561)
2. การกิจตามยุทธศาสตร์		
2.1 การยกระดับมาตรฐานด้านคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการสำหรับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ระเบียงเขตเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EEC)	- กระบวนการยกระดับมาตรฐานการให้บริการสำหรับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมในพื้นที่ EEC ทุกนิคมอุตสาหกรรมสามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 100 (ม.ค. – ธ.ค.) มีรายละเอียด ดังนี้ 1. การดำเนินงานยกระดับมาตรฐานทางด้านไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 100 - SAIFI มีค่าเป้าหมาย 1.76 ครั้ง/ราย/ปี สามารถดำเนินการได้ต่ำกว่าค่าเป้าหมายทุกนิคมอุตสาหกรรม - SAIDI มีค่าเป้าหมาย 41.47 นาที/ราย/ปี สามารถดำเนินการได้ต่ำกว่าค่าเป้าหมายทุกนิคมอุตสาหกรรม 2. การดำเนินงานยกระดับมาตรฐานด้านการให้บริการคิดเป็นร้อยละ 100 - การให้บริการการขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ในนิคมอุตสาหกรรม ตามมาตรฐานการให้บริการ ดำเนินการภายในระยะเวลา 30 วันปฏิทิน โดยมีค่าเฉลี่ยการดำเนินงานที่ 18.95 วัน และมีจำนวนลูกค้าที่ได้รับบริการทั้งสิ้น 22 ราย	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	ค่าการณ ณ สิ้นปี
2.2 การเพิ่มประสิทธิภาพช่องทางการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ.		
2.2.1 จำนวนผู้ใช้งาน PEA Mobile Smart Plus App.	- สถานะยอดใช้งาน Application PEA Mobile Smart Plus App. จำนวน 5,690,453 ครั้ง (ม.ค. - พ.ย.)	ระดับ 5
2.2.2 การจัดทำแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ.	- ผวก. อนุมัติแต่งตั้งคณะทำงานศึกษาและจัดทำแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. ลว. 1 เม.ย. 2562 - แต่งตั้งคณะทำงานย่อยศึกษาและจัดทำแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. เพื่อจัดทำแบบสอบถามข้อมูลจากผู้ไฟฟ้าในการกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน แนวทางการศึกษาและผลลัพธ์ของโครงการศึกษาและจัดทำแผนการให้บริการฯ (ตามหนังสือ กรด.(ปก) 257/2562 ลว. 24 เม.ย. 2562) - ขอความเห็นชอบขอบเขตการดำเนินงาน แนวทางการศึกษาและผลลัพธ์ของโครงการศึกษาและจัดทำแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (ตามหนังสือ กรด.(ปก) 414/2562 ลว. 21 มิ.ย. 2562) - รวบรวมข้อมูลจากการจัดทำแบบสอบถามผู้ไฟฟ้าเพื่อนำไปวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. - วิเคราะห์ข้อมูลและศึกษาความเป็นไปได้เพื่อจัดทำแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. - ประเมินการค่าเป้าหมายของการให้บริการผ่านทุกช่องทางของผู้ไฟฟ้าในระยะยาว - คณะทำงานย่อยฯ เห็นชอบแผนการให้บริการผ่านทุกช่องทางแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. เพื่อเสนอคณะทำงานฯ พิจารณาต่อไป	ระดับ 5
2.3 รายได้ของธุรกิจเสริม/ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	- รายได้ของธุรกิจเสริม/ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ของ กฟภ. (ม.ค. - ต.ค.) จำนวนเงิน 5,072.03 ล้านบาท	ระดับ 3.59
2.4 การดำเนินงาน Smart Meter ร่วมกันระหว่าง การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ กฟภ.	- คำสั่ง กฟภ. ที่ พ.ก) 324/2562 แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำข้อกำหนดทางเทคนิคกลางสำหรับ Smart Meter ลว. 1 เม.ย. 2562 - ผวก. อนุมัติข้อกำหนดทางเทคนิคกลางสำหรับ Smart Meter เมื่อวันที่ 16 ต.ค. 2562 - ดำเนินการจัดทำต้นแบบ Smart Meter (Prototype) เสร็จเรียบร้อยแล้ว จำนวน 1 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ บริษัท มิตรพิชชี อิเล็กทรอนิกส์ ออโตเมชั่น (ประเทศไทย) จำกัด ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำรายงานเสนอ ผวก. ต่อไป	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
2.5 การพัฒนาระบบ National Energy Trading Platform (NETP) ร่วมระหว่าง 3 การไฟฟ้า	- จัดทำสถาปัตยกรรมระบบจัดเก็บรวบรวมข้อมูลระบบบริหารจัดการข้อมูลสำหรับการทดสอบต้นแบบแพลตฟอร์มตลาดกลางซื้อขายพลังงานไฟฟ้าแห่งชาติ (NETP) เรียบร้อยแล้ว - จัดเตรียมและติดตั้งอุปกรณ์ในพื้นที่ทดสอบต้นแบบ NETP เรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างการทดสอบต้นแบบ NETP - คณะทำงานด้านเทคนิคประชุมเพื่อประเมินและให้ข้อเสนอแนะต้นแบบ NETP เมื่อวันที่ 8 - 9 ก.ค. 2562 - การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งร่วมกันประชุมเพื่อพิจารณาจัดทำร่าง Roadmap ระดับ Conceptual ของระบบ NETP เมื่อวันที่ 26 ก.ค. 2562 - ที่ปรึกษานำเสนอ Roadmap แนวทางการพัฒนาต่อยอดต้นแบบ NETP ไปสู่การใช้งานระดับประเทศให้แก่ผู้บริหาร กฟภ. เพื่อพิจารณาและให้ข้อเสนอแนะ เมื่อวันที่ 27 ส.ค. 2562 - ที่ปรึกษาจัดเสวนา Public Hearing เพื่อนำมาปรับปรุงแนวทางการพัฒนาต่อยอดระบบ NETP เมื่อวันที่ 31 ต.ค. 2562 - การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งร่วมกันประชุมเพื่อนำเสนอความคืบหน้าโครงการฯ ต่อสำนักคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดย สคร. เห็นชอบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 8 พ.ย. 2562	ระดับ 5
3. ผลลัพธ์ • ผลลัพธ์ด้านผลิตภัณฑ์และบริการ		
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	2.66 ครั้ง/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. - ต.ค. 2562)	ระดับ 5
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 24 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	4.23 ครั้ง/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. - ต.ค. 2562)	ระดับ 5
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	66.24 นาที/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. - ต.ค. 2562)	ระดับ 5
3.4 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 24 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	97.54 นาที/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. - ต.ค. 2562)	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. - ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
• ผลลัพธ์ด้านการเงินและการตลาด		
3.5 การบริหารแผนลงทุน		
3.5.1 ความสามารถในการ บริหารแผนลงทุน		
3.5.1.1 ร้อยละของภาพรวม การเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง ในช่วงปี	สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 26,451.995 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายในปี 2562 (ม.ค.-พ.ย.) วงเงิน 27,057.270 (29,904.478-2,847.210*) ล้านบาท ทำให้ การเบิกจ่าย คิดเป็นร้อยละ 97.80 ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน เทียบกับวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี 31,867.150 (34,714.360-2,847.210*) ล้านบาท หรือคิด เป็นร้อยละ 83.00 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี *Cost Saving (ม.ค. - พ.ย.) วงเงินรวม 2,847.210 ล้านบาท	ระดับ 5
3.5.1.2 ร้อยละของความ สามารถในการเบิกจ่าย ตามแผน	- สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 5,515.396 ล้านบาท เทียบ กับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 1 (ม.ค. - มี.ค.) วงเงิน 5,501.185 (5,515.396 - 14.211*) ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.3 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 1 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 6,984.641 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 2 (เม.ย. - มิ.ย.) วงเงิน 6,922.545 (6,984.742 - 62.197*) ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.9 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 2 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 8,085.456 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 3 (ก.ค. - ก.ย.) วงเงิน 8,124.396 (10,047.057 - 1,964.169*) ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 100 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 3 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 5,866.502 ล้านบาท (พ.ย.) เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 4 (ต.ค. - ธ.ค.) วงเงิน 12,167.165 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 48.2 ของเป้าหมาย เบิกจ่ายไตรมาส 4 * Cost Saving ไม่รวมไตรมาส 4 วงเงินรวม 2,040.577 ล้านบาท	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. - ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
3.5.2 ประสิทธิภาพของการลงทุน	- ผวก. อนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำร่างขอบเขตของงานจ้างที่ปรึกษา (TOR) เมื่อวันที่ 26 มิ.ย. 2562 - รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า (รผก.(ว)) อนุมัติแผนงานจ้างที่ปรึกษา แต่งตั้งคณะกรรมการจ้างที่ปรึกษา และคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างที่ปรึกษา เมื่อวันที่ 23 ก.ค. 2562 - ที่ปรึกษาออกสำรวจข้อมูลโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชก.) ทั่วประเทศเสร็จเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 23 ก.ย. - 19 ต.ค. 2562 - ที่ปรึกษาจัดส่งร่างรายงานการวิเคราะห์ประสิทธิภาพการลงทุนโครงการให้ กฟภ.เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2562 อยู่ระหว่างกองโครงการ (กคก.) จัดส่งร่างรายงานฯ ให้คณะกรรมการตรวจรับพิจารณา โดยจะมีการประชุมร่วมระหว่างคณะกรรมการตรวจรับฯ และที่ปรึกษา เพื่อพิจารณา ร่างรายงานในวันที่ 6 ธ.ค. 2562 โดยในเบื้องต้นประสิทธิภาพของการลงทุนของทั้ง 4 โครงการคิดเป็นร้อยละ 95.97	ระดับ 4.60
3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X)	- การดำเนินงานประจำงวด 10 เดือน (ม.ค. - ต.ค.) มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ 25,539.71 ล้านบาท ประมาณการค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ ณ สิ้นปี 31,459.00 ล้านบาท	ระดับ 5
• ผลลัพธ์ด้านประสิทธิภาพของกระบวนการ		
3.7 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง Doing Business : World Bank	- ค่าเฉลี่ยระยะเวลาให้บริการลูกค้า 10.70 วัน/ราย (ม.ค. - ต.ค.)	ระดับ 5
3.8 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า/จำนวนบุคลากรของ กฟภ.	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า/จำนวนบุคลากรประจำงวด 10 เดือน (ม.ค. - ต.ค.) เท่ากับ 581.22 ราย/คน โดยมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า 20,128,109 ราย และจำนวนบุคลากร 34,631 คน	ระดับ 5
• นโยบายกระทรวงพลังงาน		
3.9 ตัวชี้วัดตามนโยบายกระทรวงพลังงาน		
3.9.1 โครงการศึกษาการพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.))	- กฟผ. มีหนังสือ มท 5304.4/8187 ลว. 22 ก.พ. 2562 แจ้งเปลี่ยนแปลงผู้แทนเข้าร่วมเป็นคณะทำงานฯ - กฟผ. เชิญประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า เมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2562 เพื่อแจ้งขอบเขตการดำเนินงาน แนวทางการศึกษา และผลลัพธ์ของโครงการฯ โดยได้เริ่มทดสอบระบบการพยากรณ์ที่ได้ดำเนินการไว้ในปี 2561 และอยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูลพยากรณ์การผลิตไฟฟ้า - กฟผ. ได้จัดส่ง Questionnaire เพื่อสอบถาม กฟภ. และ กฟน. สำหรับเป็นแนวทางในการออกแบบระบบเพื่อเตรียมการขยายสู่การพยากรณ์ VSPP ในอนาคต โดยจัดส่ง Questionnaire ดังกล่าว ทาง e-mail เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2562	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
	- กฟภ. ได้ตอบและจัดส่ง Questionnaire ให้ กฟผ. ทาง e-mail เมื่อวันที่ 13 พ.ค. 2562 - ผู้แทน กฟภ. ประกอบด้วย กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า (กวร.), กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (กสผ.) และกองควบคุมการจ่ายไฟ (กจฟ.) ได้ร่วมประชุมชี้แจงอธิบายถึงข้อมูลที่ตอบ Questionnaire ให้ กฟผ. เมื่อวันที่ 27 มิ.ย. 2562 - คณะทำงานฯ จัดทำรายงานส่วนที่ 1 นำเสนอคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้าเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อวันที่ 11 ก.ย. 2562 (หนังสือเลขที่ พน 0603.1/ว 60)	
3.9.2 การจัดทำแผนปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายให้มีความทันสมัยรองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต (Grid Modernization of Transmission and Distribution) (กฟภ.)	- ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 1 และ 2 เมื่อวันที่ 4 และ 28 มิ.ย. 2562 ณ กฟภ. - อนุมัติลงนามสัญญาจ้างที่ปรึกษาฯ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เมื่อวันที่ 15 ก.ค. 2562 - ศึกษาและกำหนดนิยามการพัฒนาระบบส่งและระบบจำหน่ายให้มีความทันสมัยรองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต (Grid Modernization of Transmission and Distribution) เรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนปรับปรุง Grid Modernization of Transmission and Distribution และ ร่าง Conceptual Design - ประชุมตรวจรับงานจ้าง การจัดทำแผนการปรับปรุงระบบ Grid Modernization of Transmission and Distribution เมื่อวันที่ 4 ต.ค. 2562 - ประชุมคณะทำงาน การจัดทำแผนการปรับปรุงระบบ Grid Modernization of Transmission and Distribution ร่วม 3 การไฟฟ้า เมื่อวันที่ 19 ก.ค. 14 ส.ค. 21 ต.ค. และ 11 พ.ย. 2562 - ประชุมการจัดทำแผนการปรับปรุงระบบ Grid Modernization of Transmission and Distribution ของ กฟภ. เมื่อวันที่ 30 ต.ค. 2562 และวันที่ 20 พ.ย. 2562 - จัดทำแผนพร้อมรายละเอียดการดำเนินการปรับปรุงระบบ Grid Modernization of Transmission and Distribution แล้วเสร็จ - จัดทำรายงานผลการศึกษาฯ 3 การไฟฟ้า แล้วเสร็จ	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	ค่าการณ ณ ล้นปี
3.9.3 การชักซ้อมการนำระบบให้เข้าสู่สภาวะปกติในระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายอย่างเสมือนจริง (กฟน.)	- อนุมัติ ผวก. ลว. 15 ก.พ. 2562 แต่งตั้งผู้แทน กฟผ. เป็นคณะกรรมการร่วม 3 การไฟฟ้า - ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 3/2562 เพื่อชักซ้อมการนำระบบให้เข้าสู่สภาวะปกติในระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายอย่างเสมือนจริง วิเคราะห์และจัดทำ Scenario ณ กฟน. เมื่อวันที่ 22 เม.ย. 2562 - ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 4/2562 จัดเตรียมการชักซ้อมฯ ระหว่าง กฟผ. - กฟผ. เมื่อวันที่ 21 พ.ค. 2562 - ดำเนินการจัดการชักซ้อมฯ ระหว่าง กฟผ. - กฟผ. แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 28 - 30 พ.ค. 2562 - ดำเนินการจัดการชักซ้อมฯ ระหว่าง กฟผ. - กฟน. แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 24 - 26 มิ.ย. 2562 - ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 5/2562 เพื่อหารือรูปแบบรายงานสรุปผลการชักซ้อมฯ เมื่อวันที่ 22 ก.ค. 2562 - ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 6/2562 เพื่อปรับปรุงแก้ไขรายงานสรุปผลการชักซ้อมฯ ครั้งสุดท้าย ก่อนนำเสนอสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2562 - จัดทำรายงานสรุปผลการชักซ้อมฯ แล้วเสร็จ และจัดส่งให้ สนพ. เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการพิจารณา KPI 3 การไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2562 - คณะทำงานพิจารณา KPI 3 การไฟฟ้าประชุมและพิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานสรุปผลการชักซ้อมฯ แล้ว เมื่อวันที่ 3 ต.ค. 2562 - คณะทำงานร่วม 3 การไฟฟ้า จัดทำบันทึกขอความเห็นชอบตามข้อเสนอแนะในรายงานสรุปผลการชักซ้อมฯ เพื่อเสนอ ผวก. 3 การไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว	ระดับ 5
3.9.4 การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงาน สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) (กฟน.)	- มีการประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อทบทวนผลการดำเนินงานของโครงการนำร่องฯ ปี 2561 เมื่อวันที่ 28 - 29 ม.ค. 2562 - มีการประชุมเรื่องการจัดงานแถลงข่าวการดำเนินการโครงการนำร่อง EERS ปี 2562 เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2562 - จัดงานแถลงข่าวการดำเนินการโครงการนำร่อง เมื่อวันที่ 13 พ.ค. 2562 เรียบร้อยแล้ว - จัดทำแผนปฏิบัติการและเป้าหมายผลประหยัดพลังงานฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว	ระดับ 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. - ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
	- ได้รับความเห็นชอบแผนปฏิบัติการและเป้าหมายผลประหยัดพลังงานฯ (45.073 GWh) และได้ผลประหยัดพลังงานจากโครงการนำร่องฯ ไม่น้อยกว่า 10 GWh (11.724 GWh) จากคณะทำงานฯ เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 9 ก.ย. 2562 - มีการประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า เพื่อติดตามความก้าวหน้าโครงการนำร่องฯ เมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2562 โดยสรุปผลประหยัดพลังงานได้ 23.485 GWh	
• นโยบายกระทรวงคลัง		
3.10 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของ กฟภ.	- สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (สำนักงาน ป.ป.ช.) แจ้งคะแนนผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงาน (ITA) ประจำปี 2562 อย่างเป็นทางการ เมื่อวันที่ 17 ต.ค. 2562 โดย กฟภ. ได้คะแนน 92.19 คะแนน เทียบเท่ากับระดับ 5 โดยสามารถจัดอันดับภายในหน่วยงานรัฐวิสาหกิจได้ดังนี้ - เป็นอันดับที่ 2 ของรัฐวิสาหกิจด้านพลังงาน - เป็นอันดับที่ 3 ของรัฐวิสาหกิจด้านพลังงานและสาธารณูปโภค - เป็นอันดับที่ 13 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	ระดับ 5
3.11 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้	- ปี 2560 มียอดซื้อกระดาษจำนวน 281,489 รีม โดยมียอดการซื้อเฉลี่ยต่อเดือน 23,457 รีม - ปี 2562 (ม.ค. - ต.ค.) มียอดซื้อกระดาษ 113,591 รีม เทียบกับปี 2560 คิดเป็นร้อยละกระดาษที่ลดได้ 51.58	ระดับ 5
3.12 ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ระยะที่ 2	- เก็บรวบรวมข้อมูลตามแนวทางการดำเนินการจัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ตามแนวทาง ISO 14045 ไตรมาส 1 - 4 เรียบร้อยแล้ว โดยในไตรมาส 4 เป็นการประมาณการข้อมูล - มีการกำหนดแนวทางในการปรับปรุงผล เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐาน ISO 14045 เรียบร้อยแล้ว โดยอยู่ระหว่างกำหนดกิจกรรมที่ชัดเจนในการดำเนินงานสำหรับปี 2563	ระดับ 5
หมายเหตุ: 1. หาก ณ สิ้นปี 2562 กฟภ. ถูกปรับลดคะแนนในการนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMIS จะนำคะแนนที่ถูกปรับลดหักออกจากคะแนนผลการประเมินรวม เช่น หากผลการประเมินในปี 2562 ได้รับคะแนน 4.5000 และ กฟภ. ถูกปรับลดคะแนน GFMIS = 0.0008 ดังนั้น คะแนนรวมจะลดลงเหลือ 4.4992	- สามารถนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMIS - SOE ครบถ้วนและทันตามกำหนด	เป็นไปตามแผนงาน

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2562 (ม.ค. – ธ.ค. 2562)	คาดการณ์ ณ สิ้นปี
2. หาก ณ สิ้นปี 2562 ระดับความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้อง ของ กฟภ. มีคะแนนน้อยกว่าร้อยละ 86 จะถูกหักออกจากคะแนนผลการประเมินรวม เช่น หากผลการประเมินในปี 2562 ได้รับคะแนน 4.5000 และ กฟภ. ถูกปรับลดคะแนนความพึงพอใจ เท่ากับ 0.0300 ดังนั้นคะแนนรวมจะลดลงเหลือ 4.4700	- ระดับความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องของ กฟภ. เท่ากับร้อยละ 88.21 (ผ่านเงื่อนไขตามบันทึกข้อตกลงฯ โดยคะแนนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 86)	เป็นไปตามแผนงาน

คาดการณ์ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ณ สิ้นปี ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย

เมื่อวิเคราะห์พิจารณาการดำเนินงานเพียงสิ้นเดือน ธ.ค. 2562 สามารถสรุปและประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี 2562 ดังนี้

กลุ่มที่ 1 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด 1 - 6

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น - ดีขึ้นมาก (คะแนน 4.65 ประมาณการจากค่าเฉลี่ยปี 2556 - 2561)

กลุ่มที่ 2 การปฏิบัติตามยุทธศาสตร์ (คะแนนรวม 4.65) (ไม่เป็นไปตามเป้าหมายจำนวน 1 เกณฑ์วัด)

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ปกติ - ดีขึ้น (คะแนน 3.01-3.99) จำนวน 1 เกณฑ์วัด ได้แก่
 - ตัวชี้วัด 2.3 รายได้ของธุรกิจเสริม/ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (คะแนน 3.59)

กลุ่มที่ 3 ผลลัพธ์ (คะแนนรวม 4.97) (ไม่เป็นไปตามเป้าหมายจำนวน 1 เกณฑ์วัด)

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก (คะแนน 4.01 - 4.99) จำนวน 1 เกณฑ์วัด ได้แก่
 - ตัวชี้วัด 3.5.2 ประสิทธิภาพการลงทุน (คะแนน 4.60)

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. (ม.ค. – ธ.ค. 2562) ประจำเดือน ม.ค. 2563 ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ 5.3.5 ผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2563

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อคณะกรรมการ กฟภ. ทราบและพิจารณาให้ความเห็นเพิ่มเติม โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เนื่องจากตามเกณฑ์ประเมินผลบทบาทของ คณะกรรมการรัฐวิสาหกิจกำหนดให้คณะกรรมการ กฟภ. ดูแลติดตามผลการดำเนินงานทั้งด้านการเงินและ ไม่ใช้การเงินอย่างน้อยเป็นรายไตรมาส

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

1. เรื่องเดิม

ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2562 ข้อ 8 อำนาจหน้าที่ กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบ มีอำนาจหน้าที่ในการสอบทานการกำกับดูแลกระบวนการ บริหารจัดการองค์กร ได้แก่ การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร การวางแผนเชิงกลยุทธ์ การบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล การบริหาร ทุนมนุษย์ การจัดการความรู้และนวัตกรรม และการตรวจสอบภายใน รวมทั้งปฏิบัติงานอื่นใดตามที่ คณะกรรมการ กฟภ. มอบหมาย ซึ่งอยู่ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

2. การดำเนินงาน

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 7 ม.ค. 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่น่าเสนอ แล้วเห็นควรนำเสนอต่อ คณะกรรมการ กฟภ. ดังนี้

2.1 รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน พ.ย. 2562 สิ้นสุดวันที่ 30 พ.ย. 2562 ของ กฟภ.

1) ผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. – พ.ย. 2562 กฟภ. มีกำไรสุทธิ 17,028.1 ล้านบาท ลดลงจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า จำนวน 3,812.2 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 18.3 เนื่องจาก

(1) ในปี 2562 (ก.ย. - ธ.ค.) กฟภ. จ่ายเงินเรียกคืน เพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะ การเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดและค่าปรับ ปี 2557 - 2560 เป็นเงิน 3,101 ล้านบาท (เฉลี่ยเดือนละ 775.25 ล้านบาท) ซึ่งได้จ่ายในเดือน ก.ย. – พ.ย. 2562 ไปแล้ว เป็นเงิน 2,325.7 ล้านบาท

(2) ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้น 5,335.3 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการ เพิ่มขึ้นของต้นทุนผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 3,900.7 ล้านบาท จากการปรับปรุงระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ จาก 300 วัน เป็น 400 วัน และค่าเสื่อมราคา เป็นเงิน 1,063.0 ล้านบาท

(3) ค่าใช้จ่ายอื่น เพิ่มขึ้น 184.8 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่าย ดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า จากการสนับสนุนงบประมาณในการจัดซื้อครุภัณฑ์ทางการแพทย์ให้ โรงพยาบาล 30 แห่ง เป็นเงิน 300 ล้านบาท ในเดือน ต.ค. 2562

2) ผลการดำเนินงาน เดือน พ.ย. 2562 กฟภ. มีกำไรสุทธิ จำนวน 1,326.7 ล้านบาท

(1) เปรียบเทียบกับเดือน ต.ค. 2562 มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 1,074.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 426.1 เนื่องจาก

- ค่าซื้อไฟฟ้าลดลง มากกว่ารายได้ค่าไฟฟ้าลดลง จำนวน 293.6 ล้านหน่วย หรือคิดเป็นเงิน 810.0 ล้านบาท ประกอบกับมีการรับซื้อไฟฟ้าในช่วง Peak ลดลง จากร้อยละ 41.0 เป็น ร้อยละ 40.6 และมีการรับซื้อไฟฟ้าที่แรงดัน 22 - 33 เควี ซึ่งมีราคาสูงลดลงจากร้อยละ 26.3 เป็นร้อยละ 25.2

- หน่วยสูญเสียลดลงจากร้อยละ 6.0 เป็นร้อยละ 4.0

- ค่าใช้จ่ายอื่นลดลง เป็นเงิน 337.0 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของ ค่าใช้จ่ายดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า จากการสนับสนุนงบประมาณในการจัดซื้อครุภัณฑ์ทางการแพทย์ ให้โรงพยาบาล 30 แห่ง เป็นเงิน 300 ล้านบาท ในเดือน ต.ค. 2562

(2) เปรียบเทียบกับเดือน พ.ย. 2561 มีกำไรสุทธิลดลงเป็นเงิน 936.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 41.4 เนื่องจาก

- เดือน พ.ย. 2562 กฟผ. จ่ายเงินเรียกคืน เพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดและค่าปรับ ปี 2557 - 2560 ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2562 จำนวนเดือนละ 775.2 ล้านบาท

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้น 437.0 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนผลประโยชน์พนักงาน จากการปรับปรุงระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการจ่ายค่าชดเชยและค่าตอบแทนการทำงาน ตามกฎหมายแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ จาก 300 วัน เป็น 400 วัน

3) สถานะการเงิน วันที่ 30 พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561 กฟผ. มีสินทรัพย์รวม 428,448.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,568.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 มีหนี้สินรวม 248,467.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,203.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 และส่วนกองทุน 179,981.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,365.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.5

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงินตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน พ.ย. 2562 สิ้นสุดวันที่ 30 พ.ย. 2562 ดังนี้

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับเดือน ต.ค. 2562

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	พ.ย. 2562	ต.ค. 2562	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า (ไม่รวมเงินชดเชยรายได้)	39,478.6	41,287.9	(1,809.3)	(4.4)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	35,343.7	37,963.0	(2,619.3)	(6.9)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยรายได้	4,134.9	3,324.9	810.0	24.4
บวก เงินชดเชยรายได้	1,250.0	1,250.0	-	-
กำไรขั้นต้น	5,384.9	4,574.9	810.0	17.7
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,188.3	1,235.9	(47.6)	(3.9)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	5,181.1	5,120.4	60.7	1.2
กำไรจากการดำเนินงาน	1,392.1	690.4	701.7	101.6
บวก รายได้อื่น	160.2	124.4	35.8	28.8
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	225.6	562.6	(337.0)	(59.9)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,326.7	252.2	1,074.5	426.1
กำไรสุทธิ (ขาดทุน) ต่อกำไรขั้นต้น (%)	24.6	5.5		19.1

ผลการดำเนินงานประจำเดือน พ.ย. 2562 กฟผ. มีผลกำไรสุทธิจำนวน 1,326.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า เป็นเงิน 1,074.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 426.1 ประกอบด้วย

1. รายได้ค่าไฟฟ้าลดลง 1,809.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.4 จากหน่วยจำหน่ายที่ลดลง 543.8 ล้านหน่วย โดยลดลงในทุกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

2. ค่าซื้อไฟฟ้าลดลง 2,619.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.9 จากหน่วยซื้อไฟฟ้าที่ลดลง 837.4 ล้านหน่วย โดยส่วนใหญ่ลดลงในหน่วยซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประกอบกับการรับซื้อไฟฟ้าในช่วง Peak ลดลง จาก 41.0% เป็น 40.6% และมีการรับซื้อไฟฟ้าที่แรงดัน 22-33 kV. ซึ่งมีราคาสูงลดลงจาก 26.3% เป็น 25.2%

3. หน่วยสูญเสียลดลงจาก 6.0 % เป็น 4.0 %

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับเดือน พ.ย. 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	พ.ย. 2562	พ.ย. 2561	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า (ไม่รวมเงินชดเชยรายได้)	39,478.6	39,050.5	428.1	1.1
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	35,343.7	34,515.2	828.5	2.4
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยรายได้	4,134.9	4,535.3	(400.4)	(8.8)
บวก เงินชดเชยรายได้	1,250.0	1,208.0	42.0	3.5
กำไรขั้นต้น	5,384.9	5,743.3	(358.4)	(6.2)
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,188.3	1,290.8	(102.5)	(7.9)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	5,181.1	4,744.1	437.0	9.2
กำไรจากการดำเนินงาน	1,392.1	2,290.0	(897.9)	(39.2)
บวก รายได้อื่น	160.2	214.4	(54.2)	(25.3)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	225.6	241.3	(15.7)	(6.5)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,326.7	2,263.1	(936.4)	(41.4)
กำไรสุทธิต่อกำไรขั้นต้น (%)	24.6	39.4		(14.8)

ผลการดำเนินงานประจำเดือน พ.ย. 2562 กฟผ. มีผลกำไรสุทธิ ลดลงจากเดือน พ.ย. 2561 จำนวน 936.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 41.4 ประกอบด้วย

1. ค่าซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 828.5 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายเงินเรียกคืนเพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดและค่าปรับ ปี 2557 - 2560 ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2562 จำนวนเดือนละ 775.2 ล้านบาท ประกอบกับค่าไฟฟ้าฐานลดลง 388.0 ล้านบาท จากหน่วยซื้อไฟฟ้าที่ลดลง 128.0 ล้านหน่วย โดยมีการซื้อไฟฟ้าในช่วง Peak ลดลงจาก 42.3% เป็น 40.6% และซื้อไฟฟ้าที่แรงดัน 22-33 KV. ซึ่งมีราคาสูง ลดลงจาก 26.1% เป็น 25.2%

2. รายได้จากการดำเนินงานลดลง 102.5 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของรายได้จากเงินสมทบระบบจำหน่ายพาดสายสื่อสาร และรายได้จากการก่อสร้างบผู้ใช้ไฟ

3. ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 437.0 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนผลประโยชน์พนักงานจากการปรับปรุงระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายแรงงาน รัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และการจ่ายเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงานให้พนักงานที่เกษียณอายุ พ.ศ. 2562

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปี 11 เดือน สิ้นสุดเดือน พ.ย. 2562
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค. – พ.ย. 2562	ม.ค. – พ.ย. 2561	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า (ไม่รวมเงินชดเชยรายได้)	453,296.0	431,570.1	21,725.9	5.0
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	403,219.2	382,733.4	20,485.8	5.4
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยรายได้	50,076.8	48,836.7	1,240.1	2.5
บวก เงินชดเชยรายได้	13,750.0	13,288.0	462.0	3.5
กำไรขั้นต้น	63,826.8	62,124.7	1,702.1	2.7
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	12,585.8	12,566.8	19.0	0.2
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	58,079.2	52,743.9	5,335.3	10.1
กำไรจากการดำเนินงาน	18,333.4	21,947.6	(3,614.2)	(16.5)
บวก รายได้อื่น	1,673.9	1,687.1	(13.2)	(0.8)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	2,979.2	2,794.4	184.8	6.6
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	17,028.1	20,840.3	(3,812.2)	(18.3)
กำไรสุทธิต่อกำไรขั้นต้น (%)	26.7	33.5		(6.8)

ผลการดำเนินงานประจำปี 11 เดือน สิ้นสุดเดือน พ.ย. 2562 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 17,028.1 ล้านบาท ลดลงจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 3,812.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 5,335.3 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของต้นทุนผลประโยชน์พนักงานจากการปรับปรุงระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายแรงงาน รัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และการจ่ายเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงานให้พนักงานที่เกษียณอายุ พ.ศ. 2562

ผลการดำเนินงานปี 2562 (ม.ค. – พ.ย.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค. – พ.ย. 2562			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) – (1)	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า (ไม่รวมเงินชดเชยรายได้)	454,103.2	453,296.0	(807.2)	(0.18)
ค่าซื้อไฟฟ้า	404,809.4	403,219.2	(1,590.2)	(0.39)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยรายได้	49,293.8	50,076.8	783.0	1.59
บวก เงินชดเชยรายได้	13,750.0	13,750.0	-	-
กำไรขั้นต้น	63,043.8	63,826.8	783.0	1.24
รายได้จากการดำเนินงาน	12,542.3	12,585.8	43.5	0.35
หัก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	38,292.3	41,096.9	2,804.6	7.32
ค่าเสื่อมราคา	21,268.8	19,680.9	(1,587.9)	(7.47)
หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนเข้างานก่อสร้าง	2,630.3	2,698.6	68.3	2.60
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	56,930.8	58,079.2	1,148.4	2.02
กำไรจากการดำเนินงาน	18,655.3	18,333.4	(321.9)	(1.73)
บวก รายได้อื่น	1,402.0	1,673.9	271.9	19.39
หัก รายจ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	2,771.2	2,979.2	208.0	7.51
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	17,286.1	17,028.1	(258.0)	(1.49)

วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 30 พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 30 พ.ย. 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 30 พ.ย. 2562	ณ 31 ธ.ค. 2561 (ตรวจสอบแล้ว)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	104,505.8	106,004.5	(1,498.7)	(1.4)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	323,942.7	308,875.5	15,067.2	4.9
รวมสินทรัพย์	428,448.5	414,880.0	13,568.5	3.3
หนี้สินหมุนเวียน	69,031.3	75,596.4	(6,565.1)	(8.7)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	179,435.9	168,667.5	10,768.4	6.4
รวมหนี้สิน	248,467.2	244,263.9	4,203.3	1.7
ส่วนของทุน	179,981.3	170,616.1	9,365.2	5.5
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	428,448.5	414,880.0	13,568.5	3.3

ณ วันที่ 30 พ.ย. 2562 กฟภ. มีสินทรัพย์รวม จำนวน 428,448.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2561 เป็นจำนวน 13,568.5 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 และมีหนี้สินรวม จำนวน 248,467.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2561 เป็นจำนวน 4,203.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 30 พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 30 พ.ย. 2561

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 30 พ.ย. 2562	ณ 30 พ.ย. 2561	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	29,409.7	49,351.0	(19,941.3)	(40.4)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(12,654.4)	(28,737.3)	16,082.9	56.0
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(10,072.0)	(20,660.3)	10,588.3	51.2
กระแสเงินสดสุทธิ เพิ่มขึ้น	6,683.3	(46.6)	6,729.9	14,441.8
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	2,542.2	2,997.4	(455.2)	(15.2)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	9,225.5	2,950.8	6,274.7	212.6

**สรุปข้อมูลการจำหน่ายและซื้อไฟฟ้า ประจำเดือน พ.ย. 2562 เปรียบเทียบกับ เดือนก่อนหน้า
และระยะเดียวกันของปีก่อน**

รายการ	เปรียบเทียบกับเดือนก่อน				เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อน				เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน			
	พ.ย.	ต.ค.	เพิ่มขึ้น(ลดลง)		ม.ค. - พ.ย.	ม.ค. - พ.ย.	เพิ่มขึ้น(ลดลง)		พ.ย.	พ.ย.	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2562			2562	2561			2562	2561		
1. หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	10,880.0	11,423.8	(543.8)	(4.76%)	125,205.8	121,294.7	3,911.1	3.22%	10,880.0	10,936.6	(56.6)	(0.52%)
2. หน่วยซื้อ กฟผ., พพ., VSPP (ล้านหน่วย)	11,572.0	12,409.4	(837.4)	(6.75%)	135,096.9	130,821.2	4,275.8	3.27%	11,572.0	11,700.0	(128.0)	(1.09%)
3. หน่วยผลิตเอง (ล้านหน่วย)	9.5	9.4	0.1	1.06%	79.6	100.1	(20.5)	(20.48%)	9.5	7.4	2.1	28.38%
4. หน่วยไฟฟรี (ล้านหน่วย)	238.0	251.1	(13.1)	(5.22%)	2,600.6	2,493.9	106.7	4.28%	238.0	237.4	0.6	0.25%
5. หน่วยสูญเสีย $\frac{((2+3)-(1+4))}{(2+3)}$ (ล้านหน่วย)	4.0	6.0	(2.0)		5.5	5.5	0.0		4.0	4.6	(0.6)	
6. รายได้ค่าไฟฟ้า (%)	40,728.6	42,537.9	(1,809.3)	(4.25%)	467,046.0	444,858.1	22,187.9	4.99%	40,728.6	40,258.5	470.1	1.17%
7. ค่าซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)	35,343.7	37,963.0	(2,619.3)	(6.90%)	403,219.2	382,733.4	20,485.8	5.35%	35,343.7	34,515.2	828.5	2.40%
8. กำไรขั้นต้น (Margin) (7-8) (ล้านบาท)	5,384.9	4,574.9	810.0	17.71%	63,826.8	62,124.7	1,702.1	2.74%	5,384.9	5,743.3	(358.4)	(6.24%)
9. รายได้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (7/1) (ล้านบาท)	3.7434	3.7236	0.0198	0.53%	3.7302	3.6676	0.0626	1.71%	3.7434	3.6811	0.0623	1.69%
10. ค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย (8/2) (บาท/หน่วย)	3.0542	3.0592	(0.0050)	(0.16%)	2.9847	2.9256	0.0591	2.02%	3.0542	2.9500	0.1042	3.53%
11.กำไรขั้นต้น (Margin) เฉลี่ย (บาท/หน่วย)	0.4949	0.4005	0.0944	23.57%	0.5098	0.5122	(0.0024)	(0.47%)	0.4949	0.5251	(0.0302)	(5.75%)

- หมายเหตุ :
1. ค่าหน่วยสูญเสียเดือน พ.ย. 2562 เท่ากับ 4.0% เนื่องจากในตอมนบนของประเทศยังคงมีสภาพอากาศหนาวเย็น และภาคใต้ยังคงมีฝนตกชุกหนาแน่นในหลายพื้นที่ ส่งผลให้หน่วยซื้อและหน่วยจำหน่ายเดือน พ.ย. 2562 ลดลง
 2. หน่วยสูญเสียเดือน พ.ย. เท่ากับ 4.0% เมื่อเทียบกับค่าเฉลี่ย 5 ปี ในเดือนเดียวกัน (ปี 2557-2561) มีค่าหน่วยสูญเสียเท่ากับ 4.89 ซึ่งยังถือว่า เดือน พ.ย. 2562 มีหน่วยสูญเสียอยู่ในเกณฑ์ปกติ และมีหน่วยสูญเสียสะสมเท่ากับ 5.45 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อนหน้า ถือว่ายังอยู่ในเกณฑ์ปกติ

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายและรายได้ค่าไฟฟ้า เดือน พ.ย. 2562 กับเดือน ต.ค. 2562

ประเภท	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)			รายได้ค่าไฟฟ้าไม่รวม Ft (ล้านบาท)			เฉลี่ยต่อหน่วยไม่รวม Ft (บาท)		
	พ.ย. 2562	ต.ค. 2562	เพิ่ม (ลด)	พ.ย. 2562	ต.ค. 2562	เพิ่ม (ลด)	พ.ย. 2562	ต.ค. 2562	เพิ่ม (ลด)
ทุกประเภท (รวม)	10,879.97	11,423.77	(543.80)	40,740.69	42,613.13	(1,872.44)	3.7446	3.7302	0.0144

หน่วยจำหน่ายจาก ผขถ. กสพ. รายได้ค่าไฟฟ้าจากงบเปรียบเทียบ กฟผ.

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายและรายได้ค่าไฟฟ้า งวด 11 เดือน (ม.ค. – พ.ย.) ปี 2562 กับปี 2561

ประเภท	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)			รายได้ค่าไฟฟ้าไม่รวม Ft (ล้านบาท)			เฉลี่ยต่อหน่วยไม่รวม Ft (บาท)		
	ม.ค. – พ.ย. 2562	ม.ค. – พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)	ม.ค. – พ.ย. 2562	ม.ค. – พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)	ม.ค. – พ.ย. 2562	ม.ค. – พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)
ทุกประเภท (รวม)	125,205.83	121,294.66	3,911.17	467,819.87	450,855.90	16,963.97	3.7364	3.7170	0.0194

หน่วยจำหน่ายจาก ผขถ. กศฟ. รายได้ค่าไฟฟ้าจากงบเปรียบเทียบ กฟข.

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายและรายได้ค่าไฟฟ้า

ประเภท	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)			รายได้ค่าไฟฟ้าไม่รวม Ft (ล้านบาท)			เฉลี่ยต่อหน่วยไม่รวม Ft (บาท)		
	พ.ย. 2562	พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)	พ.ย. 2562	พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)	พ.ย. 2562	พ.ย. 2561	เพิ่ม (ลด)
ทุกประเภท (รวม)	10,879.97	10,936.57	(56.60)	40,740.69	40,789.44	(48.75)	3.7446	3.7296	0.0150

หน่วยจำหน่ายจาก ผขถ. กศฟ. รายได้ค่าไฟฟ้าจากงบเปรียบเทียบ กฟข.

สรุปลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ ประจำเดือน พ.ย. 2562

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภทลูกหนี้	สัดส่วน ของรายได้ (%)	รายได้ พ.ย. 2562	รายได้สะสม ม.ค. - พ.ย. 2562	ค่าไฟฟ้าค้างชำระ			ระยะเวลา เก็บเงิน (วัน)	เป้าหมาย ปี 2562 (วัน)	เปรียบเทียบ ดีกว่า/ต่ำกว่า (วัน)
				31 ธ.ค. 2561	พ.ย. 2562	ลูกหนี้เฉลี่ย			
1. ราชการ	6	2,471.04	29,294.79	4,234.36	4,313.16	4,273.76	49	56	7
2. รัฐวิสาหกิจ	2	659.34	7,467.06	613.66	652.72	633.19	28	30	2
3. เอกชนรายใหญ่	57	24,409.63	273,951.13	24,384.89	25,722.20	25,053.54	31	30	(1)
4. เอกชนรายย่อย	35	14,676.26	174,016.65	8,836.21	9,196.41	9,016.31	17	19	2
รวมทุกประเภท	100	42,216.27	484,729.63	38,069.12	39,884.49	38,976.80	27	28	1

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน พ.ย. 2562

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านบาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านบาท)	%	จำนวน เงิน (ล้านบาท)	%	
ต.ค. 2562	240.61	740.36					ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนนและ สาธารณะ 236.59 ล้านบาท จำนวนเงิน 729.88 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.81 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด
พ.ย. 2562	237.03	731.24	(3.58)	(1.49)	(9.12)	(1.23)	

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ	ปี 2562 ม.ค. – พ.ย.	ปี 2561 ม.ค. – พ.ย.	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน			
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	479,631.8	457,424.9	22,206.9
รายได้อื่น (ล้านบาท)	1,673.9	1,687.1	(13.2)
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	461,298.4	435,477.3	25,821.1
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	18,333.4	21,947.6	(3,614.2)
ค่าใช้จ่ายอื่น (ล้านบาท)	2,979.2	2,794.4	184.8
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	17,028.1	20,840.3	(3,812.2)
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	428,448.5	414,880.0	13,568.5
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ล้านบาท)	275,828.7	263,476.3	12,352.4
เงินกู้ (ล้านบาท)	82,070.7	78,005.6	4,065.1
ส่วนของทุน (ล้านบาท)	179,981.3	170,616.1	9,365.2
อัตราส่วนทางการเงิน			
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0 (เท่า)	1.51	1.60	(0.09)
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5 (เท่า)	3.41	2.86	0.55
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period) (วัน)	27	27	-
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	3.93	4.93	(1.00)
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) (ล้านบาท)	(3,680.94)	1,143.73	(4,824.67)
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	4.41	5.61	(1.20)
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC) (%)	4.64	5.66	(1.02)
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) ≤ 1.5 (เท่า)	0.42	0.42	-
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า (เท่า)	1.69	1.62	0.07

รายการ	ปี 2562 ม.ค. - ต.ค.	ปี 2561 ม.ค. - ต.ค.	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน			
ตัวชี้วัดที่ 3.5.1 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)			
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี			
• เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	72.6%	80.1%	
• เป้าหมาย 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.)	88.5%	95.4%	
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน			
• ไตรมาส 1 (ม.ค. - มี.ค.)	100.0%	100.0%	
• ไตรมาส 2 (เม.ย. - มิ.ย.)	100.0%	100.0%	
• ไตรมาส 3 (ก.ค. - ก.ย.)	80.5%	100.0%	
• ไตรมาส 4 (ต.ค. - ธ.ค.) ปัจจุบัน ต.ค. - พ.ย. สามารถเบิกจ่ายได้	48.2%	45.3%	
ตัวชี้วัดที่ 3.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	28,093.35	27,936.09	

2.2 รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2562 ประจำเดือน พ.ย. 2562

กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้เงินลงทุนปี 2562 ประจำเดือน พ.ย. 2562 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้

1. ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2562

- วงเงินงบประมาณปี 2562 125,546.912 ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี 34,714.360 ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (ม.ค.-พ.ย.) 29,904.478 ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2562 (ม.ค.-พ.ย.) 26,451.995 ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ 88.5 ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน
- หรือร้อยละ 76.2 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

2. ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

- ไตรมาส 1 (ม.ค. - มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 1
 - ไตรมาส 2 (เม.ย. - มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 2
 - ไตรมาส 3 (ก.ค. - ก.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 80.5 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 3
 - ไตรมาส 4 (ต.ค. - ธ.ค.) ปัจจุบัน (พ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 48.2 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 4
- ปัจจุบันมีวงเงินจัดซื้อ/จัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) 2,847.210 ล้านบาท

**2.3 รายงานผลประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของ กฟภ.
ครั้งที่ 5/2562**

คณะกรรมการตรวจสอบมีมติรับทราบผลประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของ กฟภ. ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 13 พ.ย. 2562 และคณะกรรมการ กฟภ. ได้รับทราบผลการประชุมดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 13/2562 เมื่อวันที่ 18 ธ.ค. 2562 ด้วยแล้ว
(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความเห็นเพิ่มเติมต่อผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2563 ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กมต.

ถึง กฟข.ทุกเขต, ผวธ.(ภ.1- ภ.4), กบส.ทุกเขต,
กฟฟ.ทุกแห่ง

เลขที่ กมต.(บห.) 5227/2562

วันที่ 29 มกราคม 2563

เรื่อง การดำเนินการตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2563 เกี่ยวกับแผนงานจัดหาไมเตอร์ Electronics สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์แบบจานหมุน และยกเลิกการอบงบประมาณงานจัดหาไมเตอร์ สับเปลี่ยนตามวาระ ระยะที่ 2

เรียน อข.ทุกเขต, อผ.วธ.(ภ.1- ภ.4), อก.บส.ทุกเขต, ผจก.กฟฟ.ทุกแห่ง

ตามที่ ผวก. และ คณะกรรมการ กฟภ. ได้ความเห็นชอบแผนงานการจัดหาไมเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์จานหมุน ปี 2563 ถึง 2565 และยกเลิกการอบงบประมาณงาน สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ปี 2563 และ 2564 ในการประชุมครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 นั้น

เพื่อให้การดำเนินงานดังกล่าวสำเร็จลุล่วงตามวัตถุประสงค์ และมีมิเตอร์เพียงพอต่อการใช้งาน ในระหว่างรอการจัดหาไมเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ เห็นควรดำเนินการดังนี้

1. ยกเลิกการดำเนินงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ทุกประเภท
2. คัดเลือกพื้นที่ในการดำเนินสับเปลี่ยนมิเตอร์ โดยพิจารณาจากปัจจัยต่าง ๆ เช่น มีค่าหน่วยสูญเสียสูง หรือความพร้อมของบุคลากรและพื้นที่ในการดำเนินการ เป็นต้น
3. เตรียมแผนงานในการปรับปรุงระบบ ground และติดตั้งล่อฟ้าแรงต่ำให้เป็นไปตามมาตรฐานในพื้นที่ ที่ดำเนินโครงการ เพื่อป้องกันการชำรุดของมิเตอร์เนื่องจากแรงดันไฟฟ้าเกิน (มิเตอร์สามารถทนแรงดันชั่วขณะได้ไม่เกิน 6 kv)
4. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดนในพื้นที่ดำเนินโครงการ เพื่อใช้ในการประเมินผลของการลดหน่วยสูญเสีย เมื่อนำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานแทนมิเตอร์จานหมุน

ทั้งนี้ในการหารือแผนงานในการจัดหาไมเตอร์ การติดตั้งสับเปลี่ยนมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ รวมถึงการบริหารจัดการมิเตอร์รีดลอน กมต. จะเชิญท่านหรือตัวแทนมาหารือเกี่ยวกับรายละเอียด ในการดำเนินงานต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นายรณกร มโนเสียม)
ชก.มต. รักษาการแทน อก.มต.

กมต.

โทร. 5631 (คุณสมชายฯ)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก เลขาธิการคณะกรรมการ กฟภ.
เลขที่ กมต.(บท) 5227/2562
เรื่อง แจ้งมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
เรียน รผก.(ป), อก.มต.

ถึง สรก.(ป), กมต.
วันที่ ๒๐ มกราคม 2563

ด้วยในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 ได้พิจารณาหารือที่ 5.1.1 ขอความเห็นชอบแผนงานจัดหามิเตอร์ Electronic สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์แบบจานหมุน และยกเลิกกรอบงบประมาณจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ ระยะที่ 2 ซึ่งที่ประชุมมีมติเห็นชอบตามเสนอ โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ได้แนบเรื่องเดิมคืน กมต. เรียบร้อยแล้ว สำหรับเอกสารมติที่ประชุมอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำข้อสังเกตของกรรมการ กฟภ. และจะจัดส่งให้ต่อไป



(นายปกรณ์ นุดบุญเลิศ)

ผู้ช่วยเลขาธิการ ปฏิบัติงานแทน
เลขาธิการคณะกรรมการ กฟภ.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กมต.

เลขที่ กมต.(บห.) 5227 /2562

เรื่อง ขอความเห็นชอบ PEA Meter Roadmap, แผนงานจัดหามิเตอร์ Electronic สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์แบบ
จานหมุน และยกเลิกกรอบงบประมาณงานจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ ระยะที่ 2

เรียน อผ.มป. ผ่าน รผ.มป.(ส)

1 3 S.ค. 2562

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามข้อสังเกตคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2562 มอบหมาย
ให้ สายงาน (ป) และสายงาน (อ) ดำเนินการจัดทำแผนระยะยาวในการจัดหามิเตอร์ระบบ AMI และควรส่งสัญญาณให้
ผู้ประกอบการทราบว่า กฟภ. มีนโยบายที่จะนำ Smart Meter มาใช้งานแทนมิเตอร์แบบจานหมุน (เอกสารแนบ 1)

1.2 ตามข้อสังเกตคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2562 และครั้งที่
6/2562 เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2562 มอบหมายให้ สายงาน (ป) ดำเนินการจัดทำ PEA Meter Roadmap การใช้งาน
มิเตอร์ทุกประเภท และรายงานให้คณะกรรมการฯ ทราบ (เอกสารแนบ 2)

2. ข้อเท็จจริง

2.1 ตามแนวทางการบริหารและพัฒนาองค์กรด้วยนโยบาย KEEN14 ของ ผวก. เกี่ยวกับการ
เพิ่มประสิทธิภาพและขยายการบริการไปสู่ธุรกิจหลังมิเตอร์ (Behind Meter) เพื่อให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้าแบบครบ
วงจรด้วยระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ โดยให้สายงาน (ป) ศึกษาในการนำระบบ AMI มาใช้งาน จัดทำ PEA Meter Roadmap
และนำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานแทนมิเตอร์จานหมุนเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจในอนาคต รวมทั้งให้ทบทวน
แผนการจัดซื้อมิเตอร์จานหมุนปี 2562 และ 2563 โดยให้จัดหาเท่าที่จำเป็นเพียงพอต่อแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์
อิเล็กทรอนิกส์ในปี 2563

2.2 ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 2/2559 วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559 มีมติเห็นชอบ
แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ระยะที่ 2 (ปี 2560-2564) จัดหามิเตอร์จำนวน 5,562,678 เครื่อง วงเงินงบประมาณ
4,377.261 ล้านบาท เพื่อใช้สำหรับสับเปลี่ยนแทนมิเตอร์จานหมุนที่มีอายุการใช้งานครบตามวาระ (เอกสารแนบ 3)

2.3 ตามหนังสือ กศพ. รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า ประจำเดือน กันยายน 2562
ปัจจุบัน กฟภ. มีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 20,071,373 ราย โดยแบ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ จำนวน 169,313 ราย
(ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายตั้งแต่ 100 เควีเอ หรือมีการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป) และผู้ใช้
ไฟฟ้ารายย่อยจำนวน 19,902,060 ราย (เอกสารแนบ 4)

2.4 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กฟภ. ได้ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ระบบ AMR (Automatic Meter
Reading) รวมทั้งหมด 95,250 ราย (เอกสารแนบ 5) และติดตั้งมิเตอร์ที่ไม่มีระบบการอ่านหน่วยแบบอัตโนมัติ จำนวน
74,063 ราย

2.5 ตามมติคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2561 ให้
ความเห็นชอบดำเนินโครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (Advance Meter Infrastructure(AMI)) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า
รายใหญ่จำนวน 70,000 เครื่อง วงเงินงบประมาณ 1,810.- ล้านบาท (เอกสารแนบ 6)

2.6 จากเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าและอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนไปในปัจจุบัน ส่งผลให้การ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าต้องมีการปรับตัว โดยเฉพาะอย่างยิ่งระบบที่เกี่ยวข้องกับมิเตอร์ต้องมีการ
รองรับการซื้อขายไฟฟ้าเสรี และการใช้อุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น การใช้รถยนต์ EV ซึ่งมีการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวนมากใน
บางช่วงเวลา ดังนั้นจำเป็นต้องมีการออกแบบระบบมิเตอร์ เพื่อให้สามารถรองรับการใช้งานดังกล่าว โดยมีการบันทึกค่า

เกี่ยวกับการ.....

ผู้ว่าการ
วันที่ 6 มิ.ย. 62 กต. 12.55
เลขที่รับ 7361

สำนักงานรองผู้ว่าการ
ปฏิบัติการและบำรุงรักษา
เลขที่รับ 5130
วันที่ 6 มิ.ย. 2563

ฝ่ายระบบมิเตอร์และหม้อแปลง
วันที่ 13 ส.ค. 2562
เลขที่รับ 4432

สำนักผู้ว่าการ
39 วันที่ 7/1/2563

สำนักผู้ช่วยผู้ว่าการ
ปฏิบัติการและบำรุงรักษา
เลขที่รับ 4072
วันที่ 13 ส.ค. 2562

กองกิจการคณะกรรมการ
เลขที่รับ 24/2563 วันที่ 7/1/63

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ 40 วันที่ 7/1/2563

เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้า เพื่อนำข้อมูลต่าง ๆ มาใช้บริหารงานโครงข่ายไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ซึ่งการใช้มิเตอร์งานหมุนแบบเดิมไม่สามารถตอบสนองต่อความต้องการใช้งานดังกล่าว

2.7 จากการศึกษาการติดตั้งใช้งานมิเตอร์ของประเทศต่าง ๆ เช่น ประเทศฝรั่งเศส (EDF), ประเทศญี่ปุ่น (TEPCO), ประเทศอังกฤษ (British Gas) และประเทศในแถบเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เช่น ประเทศมาเลเซีย (TNB) ได้มีการนำ Smart Meter มาใช้งาน โดยระบบดังกล่าวทำให้เกิดประโยชน์เกี่ยวกับการลดหน่วยสูญเสีย, การสร้างความเชื่อมั่นให้กับลูกค้า, สามารถลด Peak Demand ที่จะช่วยชะลอการลงทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้า, การลดข้อร้องเรียนเกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า, การสร้างมูลค่าเพิ่มในการให้บริการ, การใช้ไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น และเมื่อศึกษาเกี่ยวกับการนำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งาน พบว่าประเทศอินเดีย ซึ่งประสบปัญหาเกี่ยวกับการละเมิดการใช้ไฟฟ้าค่อนข้างมาก ได้นำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานเพื่อช่วยในการแก้ปัญหาดังกล่าว โดยทำให้หน่วยสูญเสียด้าน Non - Technical Loss ลดลง ดังนั้นหาก กฟภ. นำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานก็จะทำให้การบริหารโครงข่ายไฟฟ้ามีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น ลดหน่วยสูญเสีย

3 ข้อพิจารณา

3.1 กมต., กพร. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ทำการศึกษาเทคโนโลยีเกี่ยวกับมิเตอร์โดยหากนำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานจะก่อให้เกิดประโยชน์ดังนี้

3.1.1 ประโยชน์ด้านการบริหารจัดการระบบมิเตอร์

- (1) การวัดค่าการใช้ไฟฟ้า การอ่านหน่วยมีความถูกต้องและเที่ยงตรงมากขึ้น
- (2) ลดการขำรุทหรือลดการวัดค่าไฟฟ้าไม่ถูกต้อง จากการหมุนติดขัด คว่ำ เอียง
- (3) ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และลดหน่วยสูญเสีย
- (4) สามารถตรวจสอบมิเตอร์ขำรุทได้อย่างรวดเร็ว
- (5) ลดจำนวนมิเตอร์ที่ต้องสับเปลี่ยนตามวาระ โดยสามารถดำเนินการสับเปลี่ยน

มิเตอร์ตาม Condition base maintenance

3.1.2 ประโยชน์ด้านการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าอย่างมีคุณภาพและประสิทธิภาพ

- (1) นำมาใช้เป็นข้อมูลการบริหารจัดการระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- (2) การเพิ่มประสิทธิภาพและตรวจสอบคุณภาพการจ่ายไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการปรับแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในช่วงคุณภาพการให้บริการ
- (3) การลดหน่วยสูญเสียจาก Technical Loss และ Non Technical loss
- (4) ลดค่าใช้จ่ายในการตรวจวัดโหลดหรือตรวจวัดแรงดันไฟฟ้า
- (5) ลดการขำรุทและยืดอายุของหม้อแปลงระบบจำหน่าย

3.2 การยกระดับมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาใช้งานเป็น Smart Meter ในระบบ AMI จำเป็นต้องเพิ่มเติมอุปกรณ์ซึ่งประกอบด้วย Communication, Headend System(HES), Network Management System(NMS), Meter Data Management System(MDMS), Enterprise Service BUS (ESB) (เอกสารแนบ 8) โดยระบบ AMI นอกจากจะมีประโยชน์เช่นเดียวกันกับมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ตามข้อ 3.1 แล้ว การนำระบบ AMI มาใช้งานยังมีประโยชน์เพิ่มเติมในการบริหารจัดการเกี่ยวกับการดำเนินการธุรกิจเกี่ยวกับไฟฟ้างานดังนี้

3.2.1 ประโยชน์ด้านการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าอย่างมีคุณภาพและประสิทธิภาพ

- (1) ระบบบริหารจัดการมิเตอร์เป็นไปด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง ตอบสนองต่อการดำเนินการธุรกิจสามารถให้บริการลูกค้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- (2) สามารถตัดต่อมิเตอร์ไฟฟ้าเนื่องจากการค้างชำระค่าไฟฟ้าได้รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ ลดค่าใช้จ่ายในการตัดต่อมิเตอร์

(3) สามารถปรับ.....

(3) สามารถปรับเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้า หรือวันหยุด Off peak ต่างๆ ได้ผ่านระบบ มิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) ลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโปรแกรมมิเตอร์ และสามารถทำเป็นมิเตอร์ระบบ Prepaid

(4) เพิ่มรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากระยะเวลาไฟฟ้าดับที่ลดลง

3.2.2 รองรับการบริหารจัดการเกี่ยวกับระบบไฟฟ้าในอนาคตและการ forecast

(1) รองรับการบริหารจัดการข้อมูลเกี่ยวกับระบบ EV Charger และรถยนต์ EV

(2) รองรับการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในระบบ Smart City

(3) การรายงานข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าจากโปรแกรมประยุกต์ต่างๆ ตอบสนอง และสอดคล้องกับความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้า

(4) การวิเคราะห์แนวโน้มการใช้พลังงานไฟฟ้าผ่านระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) ช่วยให้สามารถวางแผนและประมาณการการลงทุนให้ตรงความต้องการใช้พลังงาน

3.2.3 ประโยชน์ในด้านอื่น ๆ

(1) ผู้ใช้ไฟฟ้ามีความพึงพอใจมากขึ้น

(2) ลดข้อร้องเรียนเกี่ยวกับ แรงดันไฟฟ้าตก ไฟฟ้าดับ

3.3 การติดตั้งมิเตอร์ระบบ AMI ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยทั่วทั้งประเทศ จำนวนประมาณ 20 ล้านราย ใช้เงินลงทุนประมาณ 82,277.882 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการจัดหามิเตอร์และชุดสื่อสาร 50,600.- ล้านบาท, ค่าติดตั้งสับเปลี่ยนมิเตอร์ 4,869.178 ล้านบาท, ค่า IT Platform 3,957.522 ล้านบาท, ค่าใช้จ่ายด้าน MA และ Smart Meter Operation Center (SMOC) 3,051.152 ล้านบาท และค่าระบบสื่อสาร 19,800.- ล้านบาท (เอกสารแนบ 9) ดังนั้นหากดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ระบบ AMI ทั่วทั้งประเทศจะมีผลต่อสถานะการเงินของ กฟผ. จึงเห็นควรคัดเลือก พื้นที่ในการดำเนินโครงการที่เหมาะสม เพื่อให้มีผลตอบแทนจากการลงทุนสูงสุด

3.3 การพิจารณาคัดเลือกพื้นที่ในการดำเนินโครงการติดตั้งมิเตอร์ AMI จะพิจารณาจากหลาย ๆ ปัจจัย ประกอบด้วย พื้นที่ที่มีความเป็นเมืองสูง พื้นที่เศรษฐกิจ EEC เพื่อตอบสนองต่อนโยบาย Smart City ของภาครัฐ พื้นที่ที่มีความคุ้มค่าในการลงทุน พื้นที่ที่ผู้ใช้ไฟฟ้ามีรายได้ต่อครัวเรือน และมีการชำระค่ากระแสไฟฟ้าเป็นจำนวนมาก จากการศึกษาเบื้องต้นพบว่าควรติดตั้งให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประมาณ 3.15 ล้าน (เอกสารแนบ 10)

3.4 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยนอกพื้นที่ดำเนินโครงการระบบ AMI จำนวนประมาณ 17.8 ล้านเครื่อง เห็นควรดำเนินการจัดหามิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ซึ่งมีราคาถูกกว่า Smart Meter มากมาทำการสับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์ แบบจานหมุนโดยดำเนินการสับเปลี่ยนระหว่างปี 2563 – 2569 เงินลงทุนประมาณ 30,319.746 ล้านบาท (เอกสารแนบ 11) เนื่องจากมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สามารถเก็บข้อมูลการใช้ไฟฟ้าที่ต้องการ มีความแม่นยำในการวัดไฟฟ้า ส่งผลให้การคิดค่าไฟฟ้ามีความเที่ยงตรงและแม่นยำมากขึ้น นอกจากนี้มิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ยังสามารถช่วยป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และลดการขโมยหรือความคลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากการคว่ำ เหยิง หรือหมุนติดขัดและในกรณีมิเตอร์ชำรุดสามารถ ทราบข้อมูลได้อย่างรวดเร็ว อันจะเป็นการช่วยลดหน่วยสูญเสียทางด้าน Non-Technical Loss รวมถึงลดข้อร้องเรียน เนื่องจากการปรับปรุงค่าไฟฟ้าย้อนหลัง สอดคล้องกับนโยบายของสำนักงานกำกับกิจการพลังงานไฟฟ้า ส่งผลให้การ ดำเนินงานขององค์กรมีประสิทธิภาพสูงขึ้น ตอบสนองต่อการดำเนินธุรกิจโดยมีรายละเอียดดังนี้

3.4.1 กมต. ทำการสอบถามความสามารถในการผลิตและราคาของมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์จากผู้ผลิตมิเตอร์จำนวน 11 บริษัท จากทั้งหมด 16 บริษัท พบว่ามีความสามารถในการผลิตมิเตอร์รวมกันทั้งสิ้น ประมาณ 2,017,200 เครื่องต่อปี (เอกสารแนบ 12)

3.4.2 กฟผ. มีความต้องการใช้งานมิเตอร์ต่อปี สำหรับงานติดตั้งให้ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ และ สับเปลี่ยนทดแทนชำรุดทุกขนาดรวมกันประมาณ 1,170,000 เครื่อง ดังนั้นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการบริหาร สินทรัพย์ จะนำมิเตอร์แบบจานหมุนที่รื้อถอนมาติดตั้งให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ หรือสับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์ที่ชำรุด ที่ อยู่นอกบริเวณพื้นที่การสับเปลี่ยน โดยไม่จำเป็นต้องมีการจัดซื้อมิเตอร์เพิ่ม แต่ต้องดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ อิเล็กทรอนิกส์อย่างน้อยประมาณ 2,000,000 เครื่องต่อปี เพื่อให้มีมิเตอร์ที่ถอนคืนสำรองเพียงพอต่อการใช้งาน (สัดส่วน มิเตอร์อายุ 0-10 ปี มีประมาณ 66.18% เมื่อเทียบกับปริมาณมิเตอร์ทั้งหมด (ดังนั้นมิเตอร์ 2,000,000 เครื่อง จะมีมิเตอร์

อายุ 0-10 ปี.....

อายุ 0-10 ปี ประมาณ 1,323,515 เครื่อง โดยคาดการณ์มิเตอร์อายุ 0-10 ปี ที่ถอนคืนสามารถใช้งานได้ประมาณ 90% (1,191,163 เครื่อง)

3.4.3 กมต. ได้หารือกับ กฟข. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับแผนดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ โดยที่ประชุมมีความเห็นว่าในช่วง 2 ปี แรก จำนวนมิเตอร์ที่สับเปลี่ยนไม่ควรสูงเกินไป และให้ทยอยเพิ่มจำนวนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในปีที่ 3 เป็นต้นไป ประกอบกับเมื่อพิจารณาจากกำลังการผลิตของบริษัทผู้ผลิต ณ ปัจจุบัน ตามข้อ 3.4.1 และปริมาณมิเตอร์ขั้นต่ำที่ต้องสับเปลี่ยนเพื่อให้มีมิเตอร์สำรองเพียงพอสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่และสับเปลี่ยนทดแทนชำรุด ตามข้อ 3.4.2 ดังนั้นเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงในการดำเนินงานเห็นควรสับเปลี่ยนมิเตอร์ปีละประมาณ 2 ล้านเครื่อง ในช่วงปี 2563 และ 2564 และเพิ่มขึ้นในปีถัด ๆ ไปเนื่องจาก กฟข. และผู้ประกอบการมีความพร้อมมากขึ้น รวมถึงผู้ประกอบการสามารถขยายกำลังการผลิตเพื่อรองรับความต้องการใช้งานของ กฟภ. โดยมีแผนงานดังนี้

การดำเนินงาน	จำนวนมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนแทนมิเตอร์จานหมุน (เครื่อง)							
	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	รวม
1.1 มิเตอร์ 1 เฟส	1,940,000	1,940,000	2,425,000	2,425,000	2,910,000	2,910,000	2,716,000	14,550,000
1.2 มิเตอร์ 3 เฟส	60,000	60,000	75,000	75,000	90,000	90,000	84,000	450,000
จำนวนมิเตอร์ที่จัดหา	2,000,000	2,000,000	2,500,000	2,500,000	3,000,000	3,000,000	2,800,000	17,800,000

3.4.4 สเปคมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ที่มีระบบสื่อสารแบบ Bluetooth กฟภ. ไม่เคยมีการจัดหาและนำมาใช้งานมาก่อน ดังนั้นจึงกำหนดกรอบงบประมาณจากราคาต่ำสุดที่ได้จากการสืบราคา ซึ่งคาดว่าเมื่อมีการพัฒนาในด้านเทคโนโลยีและมีการผลิตมิเตอร์เป็นจำนวนมากขึ้น จะทำให้ต้นทุนของมิเตอร์มีราคาต่ำลง ประกอบกับในอนาคตหากมีความพร้อมและมีความคุ้มค่าในการนำระบบ AMI มาใช้งาน ก็สามารถปรับเปลี่ยนแผนงานจากการจัดหามิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์เป็นการจัดหา Smart meter แทน ดังนั้นจึงเห็นควรแยกการดำเนินงานเป็น 2 ระยะ ประกอบด้วยแผนงานระยะที่ 1 (ปี 2563 - 2565) จำนวน 6.5 ล้านเครื่อง และ แผนงานระยะที่ 2 (ปี 2566 - 2569) จำนวน 11.3 ล้านเครื่อง (เอกสารแนบ 11) โดยในแผนงานระยะที่ 1 (ปี 2563 - 2565) มีกรอบงบประมาณในการดำเนินการดังนี้

รายการ	งบประมาณในการจัดหาอิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนแทนมิเตอร์จานหมุน (ล้านบาท)			
	2563	2564	2565	รวม
1. จำนวนที่ติดตั้ง (เครื่อง)	2,000,000	2,000,000	2,500,000	6,500,000
2. ค่ามิเตอร์	3,072.-	3,072.-	3,840.-	9,984.-
2. ค่าแรงติดตั้ง	183.-	185.060	233.900	601.960
3. ค่าควบคุมงาน	54.900	55.518	70.170	180.588
4. ค่าบริหารจัดการมิเตอร์รื้อถอน	96.900	96.900	110.581	304.381
	3,406.800	3,409.478	4,254.651	11,070.929
รวมงบประมาณ	3,406.800	7,664.128		11,070.929

หมายเหตุ วงเงินงบประมาณกำหนดจากราคามิเตอร์ 1 เฟส เครื่องละ 1,500.- บาท และ 3 เฟส เครื่องละ 2,700.- บาท ที่มาจากการสอบถามราคาจากผู้ผลิต (เอกสารแนบ 13)

3.6 การนำมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์มาสับเปลี่ยนแทนมิเตอร์จานหมุนจะทยอยดำเนินการเปลี่ยนในแต่ละ กฟพ. จนแล้วเสร็จ และครอบคลุมพื้นที่ทั่วทั้งประเทศ ในระหว่างปี 2563 - 2569 ดังนั้นจึงไม่มีความจำเป็นที่จะต้องดำเนินงานจัดหามิเตอร์จานหมุนสำหรับสับเปลี่ยนตามวาระ เนื่องจากมีความซ้ำซ้อนกับแผนงานจัดหาอิเล็กทรอนิกส์ฯ ประกอบมิเตอร์แบบจานหมุนไม่รองรับต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต โดยปัจจุบัน กฟภ. ดำเนินงานจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระตามข้อ 2.1 ปี 2560 - 2562 จำนวน 3,117,231 เครื่องวงเงิน 2,259.099 ล้านบาท (ทั้งแผนงานดำเนินการ 5,562,678 เครื่อง วงเงินงบประมาณ 4,377.261 ล้านบาท) ยังไม่ดำเนินการในปี 2563 และ 2564 จำนวน 2,445,447 เครื่อง วงเงิน 2,118,162,071 บาท ดังนั้นจึงเห็นสมควรยกเลิกกรอบวงเงินงบประมาณดังกล่าว

วันที่ ๑ ม.ค. 2563

คณะกรรมการบริหาร เทศบาลเมือง โดยที่ประชุมผู้บริหาร

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ระยะที่ 2					
ปีดำเนินการ	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564
จำนวนมิเตอร์ (เครื่อง)	810,374	1,038,725	1,268,132	1,203,570	1,241,877
รวมค่ามิเตอร์	434,212,949	548,036,675	918,388,325	906,484,602	905,826,816
สำรองปรับราคา 2.5%	10,855,324	13,700,917	22,959,708	22,662,115	22,645,670
ค่าแรง	78,554,094	103,179,903	129,211,270	126,709,311	133,833,557
รวมวงเงินงบประมาณในแต่ละปี	523,622,367	664,917,495	1,070,559,303	1,055,856,028	1,062,306,043
รวมทั้งแผนงาน	4,377,261,236				

4 ข้อเสนอ

เพื่อให้การบริหารจัดการพัฒนาระบบมิเตอร์เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีทิศทางที่ชัดเจน มีแผนที่นำทาง (Roadmap) ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด รองรับการดำเนินธุรกิจด้านไฟฟ้าในอนาคต ลดหน่วยสูญเสียจากขั้วหรือการละเมิดการใช้ไฟฟ้า รวมถึงยกระดับความแม่นยำในการคิดค่าไฟฟ้า สร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า กทม. ได้พิจารณาแล้ว เห็นควรดำเนินการดังนี้

4.1 ขอความเห็นชอบ PEA Meter Roadmap โดยมีรายละเอียดดังนี้

4.1.1 จัดหาไมเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์แบบจานหมุน สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย จำนวน 17,800,000 เครื่อง ตามข้อ 3.4 โดยให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา และสายงานอำนวยความสะดวกเป็นผู้ดำเนินการ

4.1.2 ติดตั้งมิเตอร์ระบบ AMI สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยจำนวน 3,150,000 เครื่อง ในพื้นที่เศรษฐกิจ EEC และพื้นที่ที่มีความคุ้มค่าในการลงทุน ตามข้อ 3.3 โดยให้สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า ทำการศึกษาและดำเนินโครงการต่อไป

4.2 ขอความเห็นชอบแผนงานจัดหาไมเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์จานหมุน ระยะที่ 1 (ปี 2564 - 2565) จำนวน 4,500,000 เครื่อง วงเงินงบประมาณ 7,664,128,766.- บาท

4.3 ขอความเห็นชอบยกเลิกกรอบวงเงินงบประมาณแผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ระยะที่ 2 ประจำปี 2563 และ 2564 วงเงินงบประมาณรวม 2,118,162,071.- บาท

4.4 ขออนุมัติงานจัดหาไมเตอร์อิเล็กทรอนิกส์สับเปลี่ยนทดแทนมิเตอร์จานหมุน ปี 2563 จำนวน 2,000,000 เครื่องวงเงินงบประมาณ 3,406,800,383.- บาท

4.5 ให้ ผบ. พิจารณาจัดสรรงบประมาณ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบขอได้โปรดนำเสนอ รผก.(ป) เพื่อพิจารณานำเสนอ ผวก. อนุมัติตามข้อ 4.4 - 4.5 และนำเสนอคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามข้อ 4.1-4.3 ต่อไป

ผวก.

7 ม.ค. 2563

เรียน รผก.(ป) ผ่าน ผวก.(ป)

18 ธ.ค. 2562

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบขอได้โปรดนำเสนอ ผวก. เพื่อพิจารณาอนุมัติตามข้อ 4.4 - 4.5 และนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. เพื่อพิจารณาเห็นชอบตามข้อ 4.1-4.3 ตามที่ กทม. นำเสนอต่อไป

รผก.(ป) ผวก.

6 ก.ค.

(นายสัญญาดี แก้วรัตน์) ผ.ล.ผ.

Sulee S.

(นายสมชาย แก้วจันทร์) ท.ล.ล. รักษาการแทน ท.ล.ล.

เรียน ผวก. เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามข้อ 4.4-4.5 และนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. พิจารณาให้ตามที่ กทม. เสนอตามข้อ 4.1-4.3 ตามที่ กทม. ผบ. เสนอต่อไป

(นายวิมล กิตติวัฒน์) รผก.(ป)

- 6 ธ.ค. 2562

อนุมัติตามข้อ 4.4-4.5

ให้ ผวก. นำเสนอ - คณะกรรมการบริหาร - คณะกรรมการ กฟผ. - เน้น 500 ตามข้อ 4.1-4.3

Nur.

(นายสมพงษ์ ปรีเปรม)

ผวก.

- 7 ม.ค. 2563