

รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ครั้งที่ 4/2565

วันพฤหัสบดีที่ 7 เมษายน 2565 เวลา 13.30 น.

ณ ห้องรัตนโกสินทร์ ชั้น 23 อาคาร LED

โดยประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์บนระบบ Webex Meeting

ผู้มาประชุม

- | | | |
|--|---------------|------------------|
| 1. พลตำรวจตรี วิวัฒน์ | ชัยสังฆะ | ประธานกรรมการ |
| 2. นายพนิต | ธีรภาพวงศ์ | กรรมการ |
| 3. รองศาสตราจารย์พรอนงค์ | บุษราตระกูล | กรรมการ |
| (ประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์บนระบบ Webex Meeting) | | |
| 4. นายเอนก | จิ้นสาย | เลขานุการ |
| 5. นางสร้อยทิพย์ | อันสมบัติ | ผู้ช่วยเลขานุการ |
| 6. นางสาวพรเพ็ญ | พงศ์ชัยประทีป | ผู้ช่วยเลขานุการ |

เริ่มประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์บนระบบ Webex Meeting เวลา 13.30 น.

คณะกรรมการตรวจสอบและฝ่ายเลขานุการ ไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในวาระการประชุม
ที่นำเสนอในครั้งนี้

ประธานกล่าวเปิดประชุม โดยได้พิจารณาเรื่องตามระเบียบวาระ ดังนี้

สารบัญ

	หน้า
<u>ระเบียบวาระที่ 1</u>	
<u>เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ</u>	3
<u>ระเบียบวาระที่ 2</u>	
<u>การรับรองรายงานการประชุม ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 3 มีนาคม 2565</u>	4
<u>ระเบียบวาระที่ 3</u>	
<u>เรื่องผลความคืบหน้าการดำเนินการตามข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ</u>	
<u>ระเบียบวาระที่ 3.1</u>	
รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงานเรื่องโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน และสันทนากการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่	5
<u>ระเบียบวาระที่ 4</u>	
<u>เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา</u>	
<u>ระเบียบวาระที่ 4.1</u>	
การสอบทานผลการดำเนินงานและวิเคราะห์สถานะการเงิน ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 สิ้นสุดวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	8
<u>ระเบียบวาระที่ 4.2</u>	
การประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ (รายคณะ) ไตรมาสที่ 1/2565	25
<u>ระเบียบวาระที่ 5</u>	
<u>เรื่องเสนอเพื่อทราบ</u>	
<u>ระเบียบวาระที่ 5.1</u>	
รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2565 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565	26
<u>ระเบียบวาระที่ 6</u>	
<u>เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)</u>	

ระเบียบวาระที่ 1

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

-ไม่มี-

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 2 การรับรองรายงานการประชุม ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันพฤหัสบดีที่
3 มีนาคม 2565

เลขานุการ เสนอว่า ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบ ได้มีการประชุมครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันพฤหัสบดีที่
3 มีนาคม 2565 ฝ่ายเลขานุการฯ ได้เสนอรายงานการประชุมให้คณะกรรมการตรวจสอบและ
ผู้ชี้แจงที่เกี่ยวข้องพิจารณาล่วงหน้า ซึ่งไม่มีผู้ขอแก้ไขรายงานการประชุมดังกล่าวแต่อย่างใด

จึงเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อโปรดรับรองรายงานการประชุม

มติที่ประชุม รับรองรายงานการประชุม

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องผลความคืบหน้าการดำเนินการตามข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของ
คณะกรรมการตรวจสอบ

ระเบียบวาระที่ 3.1 รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงานเรื่องโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน
และสันตนาการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่

เลขานุการ เสนอว่า ด้วยในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 3/2564 เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2564 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีข้อสังเกตและข้อคิดเห็นในเรื่องโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันตนาการ ที่ กฟผ. สำนักงานใหญ่ ว่าโครงการดังกล่าวเป็นโครงการขนาดใหญ่ และเป็นหนึ่งในแผนงานหลักของ กฟผ. ที่มีความสำคัญ ซึ่งเป็นประเด็นที่ สตง. ได้ให้ข้อสังเกตไว้ คณะกรรมการตรวจสอบจึงเห็นว่าไม่ควรยุติโครงการหากไม่มีเหตุผลที่สมควร แต่หาก กฟผ. ได้มีการทบทวนและพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลในรายละเอียดแล้ว เช่น เทคโนโลยีหรือวัสดุก่อสร้างมีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ไม่มีความจำเป็นที่จะดำเนินการต่อ ก็ควรให้มีการพิจารณาขอยุติโครงการดังกล่าว ให้คงเหลือเพียงโครงการที่ต้องดำเนินการต่อไปเท่านั้น

ในการนี้ สายงานวิศวกรรม ขอรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้

1. พื้นที่ปฏิบัติงานภายใน กฟผ. สำนักงานใหญ่ ประกอบด้วย อาคารต่างๆ ที่ใช้งานมาเป็นเวลานาน บางอาคารมีสภาพชำรุดทรุดโทรม ไม่สามารถทำการขยายต่อเติมให้เพียงพอกับการใช้งาน นอกจากนี้ยังมีพื้นที่สำหรับทำกิจกรรมต่างๆ กระจายปะปนกับส่วนปฏิบัติงาน ซึ่งไม่เหมาะสมและไม่สะดวกในการใช้งาน กฟผ. จึงได้จัดทำโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันตนาการที่ กฟผ. สำนักงานใหญ่ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขปัญหาในการจัดหาสถานที่ทำงานให้กับหน่วยงานต่างๆ มีสถานที่ประกอบกิจกรรมให้เหมาะสมและเพียงพอกับความต้องการใช้งาน อีกทั้งเป็นการเตรียมความพร้อมสำหรับการขยายตัวและการเปลี่ยนแปลงในอนาคต โดย กฟผ. ได้จ้างที่ปรึกษาออกแบบอาคารสำนักงานและสันตนาการที่ กฟผ. สำนักงานใหญ่ เป็นอาคารอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ พลังงาน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีเป้าหมายให้ผ่านเกณฑ์การประเมินอาคารเขียว TREES ระดับ Platinum จากสถาบันอาคารเขียวไทย และได้รับการอนุมัติโครงการก่อสร้าง ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559

2. ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 9/2559 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2559 รับทราบรายงานความก้าวหน้าการจัดทำแผนแม่บท (Master Plan) การใช้พื้นที่สำนักงานใหญ่ กฟผ. แบ่งเป็น 4 Phase (A, B, C, D) และอนุมัติให้ดำเนินการงานตามแผนแม่บท (Phase A) โดยโครงการก่อสร้างอาคาร สำนักงานและสันตนาการที่ กฟผ. สำนักงานใหญ่ อยู่ในแผนแม่บท (Master Plan) Phase C

-2-

3. อาคารสำนักงานและสันตนาการที่ กฟภ. สำนักงานใหญ่ นั้น จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ได้แก่ ส่วนสำนักงาน สูง 20 ชั้น พื้นที่ประมาณ 23,731 ตารางเมตร และส่วนสันตนาการ สูง 5 ชั้น พื้นที่ 19,934 ตารางเมตร รวมพื้นที่ประมาณ 43,665 ตารางเมตร ค่าก่อสร้างรวมประมาณ 1,277.85 ล้านบาท มีพื้นที่ปฏิบัติงานรองรับพนักงานได้ประมาณ 1,040 คน

4. ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2561 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2561 เห็นชอบแผนแม่บท (Master Plan) และอนุมัติดำเนินการ Phase B โดยได้มีการปรับแผนการดำเนินงาน Phase B, C และ D ดังนั้น ภาพรวมของแผนงานแม่บททั้งหมด มีรายละเอียดดังนี้

- Phase A (พ.ศ.2560-2565) ก่อสร้างปรับปรุงอาคารโกลด์พาย ทาวเวอร์, อาคาร 1 อาคาร 2 และก่อสร้างอาคารทางเชื่อม (ระหว่างอาคาร 1 และอาคาร 2)
- Phase B (2561-2568) ก่อสร้างอาคารและสำนักงาน เพื่อรองรับหน่วยงานที่จะย้ายไปใช้พื้นที่ของ กฟภ.นครชัยศรี และ กฟภ.ลาดหลุมแก้ว ปรับปรุงอาคาร LED ปรับปรุงอาคาร 9
- Phase C (พ.ศ.2564-2567) ก่อสร้างอาคารสำนักงานและจอดรถยนต์ ก่อสร้างกำแพงป้องกันน้ำท่วม ปรับปรุงระบบกำจัดขยะ ก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันตนาการที่ กฟภ. สำนักงานใหญ่
- Phase D (พ.ศ.2565-2569) ปรับปรุงอาคาร 3 ปรับปรุงถนน ระบบสุขาภิบาล ระบบป้องกันอัคคีภัย ระบบไฟฟ้า-สื่อสาร พื้นที่สนามฟุตบอล ก่อสร้างอาคารประชุมและกีฬา

5. ปัจจุบัน กฟภ. กำลังดำเนินการงาน Phase A และงาน Phase B โดยใน Phase C และ D ยังไม่ได้นำเสนอขออนุมัติดำเนินการ

6. เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564 ได้มีการประชุมร่วมกันระหว่าง สายงานวิศวกรรม และ คณะกรรมการขับเคลื่อนงานตามแผนแม่บท (Master Plan) การใช้พื้นที่สำนักงานใหญ่ กฟภ. ซึ่งได้มีข้อพิจารณาดังนี้

1) กฟภ. สำนักงานใหญ่ มีพื้นที่ปฏิบัติงานและทำกิจกรรมต่างๆ ไม่เพียงพอ รวมถึงพื้นที่สำหรับพนักงาน Outsource และบริษัทในเครือ กฟภ. ปัจจุบัน PEA ENCOM ต้องไปเช่าพื้นที่ทำงานนอก กฟภ.

2) การปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กร (ปี 2564-2567) อยู่ระหว่างการพิจารณา ดำเนินการให้เหมาะสม มีผลกระทบกับงานตามภารกิจและพนักงานให้น้อยที่สุด และสามารถรองรับการเปลี่ยนแปลงในอนาคต

3) ในอนาคต กฟภ. จะมีการขยายงาน มีบริษัทในเครือเพิ่มมากขึ้น เพื่อดำเนินการธุรกิจใหม่ๆ เนื่องจากรายได้จากธุรกิจจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าของ กฟภ. มีแนวโน้มลดลง

4) แบบก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันตนาการที่ กฟภ. สำนักงานใหญ่ ยังมี ความเหมาะสมที่จะดำเนินการต่อไปได้ โดยหาก กฟภ. ต้องการปรับเปลี่ยนรูปแบบและพื้นที่ใช้สอย ตลอดจนวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทันสมัย ก็สามารถทำได้ โดยไม่กระทบกับงบประมาณมากนัก

-3-

ทั้งนี้ คณะกรรมการขับเคลื่อนงานตามแผนแม่บท (Master Plan) การใช้พื้นที่สำนักงานใหญ่ได้พิจารณาแล้ว เห็นควรให้คงแผนงานโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันหนากการที่ กฟผ. สำนักงานใหญ่ ตามแผนแม่บท (Master Plan) การใช้พื้นที่สำนักงานใหญ่ กฟผ. (Phase C) ไว้ก่อน ตามข้อพิจารณา 1-4

จึงเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อโปรดทราบ

ข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

รองศาสตราจารย์พรอนงค์ บุษราตระกูล กรรมการ สอบถามว่า โครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันหนากการฯ หากยังคงที่จะดำเนินการแผนงานที่กำหนดไว้ กฟผ. จะยังคงใช้โครงสร้างเดิมตามที่ได้เคยออกแบบไว้หรือจะดำเนินการจ้างที่ปรึกษาเพื่อปรับแบบของโครงสร้างใหม่ให้สอดคล้องกับสภาวะการณ์ปัจจุบัน

นายเอกวัฒน์ นิลวรรณ ผู้อำนวยการฝ่ายงานโยธา ชี้แจงว่า โครงสร้างอาคารตามที่เคยออกแบบไว้เดิม นั้น ปัจจุบันยังคงสามารถนำมาใช้ได้ ซึ่งจากการหารือกับผู้ออกแบบแล้ว พบว่าแบบของโครงสร้างอาคารดังกล่าวยังไม่ล้าสมัย และหากในอนาคต กฟผ. ต้องการจะปรับเปลี่ยนแบบบางส่วนเพียงเล็กน้อย ก็สามารถดำเนินการได้ ซึ่งในการพิจารณาว่าจะปรับแบบหรือไม่ กฟผ. ต้องรอให้การดำเนินการก่อสร้างในแต่ละ Phase แล้วเสร็จตามแผนงาน รวมทั้งความชัดเจนหลังจากการปรับโครงสร้างองค์กร ในปี 2568 มาพิจารณาประกอบกัน

ประธาน มีความเห็นว่า เนื่องจากโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันหนากการฯ นั้น ได้มีการวางแผนไว้เป็นระยะเวลานานมากแล้ว ดังนั้น กฟผ. ควรพิจารณาถึงความคุ้มค่าและความสมเหตุผลผลในการดำเนินโครงการอย่างละเอียดและชัดเจนให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมในปัจจุบันและอนาคตให้ดีที่สุด โดยมีปัจจัยหลักๆ ที่ควรพิจารณาอย่างน้อย ดังนี้

- เทคโนโลยีที่เหมาะสมทั้งในปัจจุบันและอนาคต
- การปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กรมีผลกระทบกับพนักงาน
- สร้างมูลค่าในการประกอบธุรกิจของ กฟผ. ในอนาคต
- รูปแบบการปฏิบัติงานในอนาคตอาจเปลี่ยนแปลงไปจากปัจจุบัน เช่น การทำงานในรูปแบบ WORK FROM HOME ที่มากขึ้น
- การปรับเปลี่ยนขนาดของห้องทำงานอาจเล็กลง หรือมีพื้นที่ส่วนกลางเพิ่มมากขึ้น
- การประหยัดงบประมาณและพลังงาน รวมถึงการดำเนินการเพื่อรักษาสิ่งแวดล้อม

รองศาสตราจารย์พรอนงค์ บุษราตระกูล กรรมการ มีความเห็นว่า ตามที่ได้รายงานผลความคืบหน้าของโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานและสันหนากการฯ กฟผ. ยังคงเห็นว่าปัจจุบันโครงการดังกล่าวยังมีความจำเป็นอยู่ และได้ถูกกำหนดไว้ในแผนงานแม่บท (Master Plan) ทั้งนี้ ขอให้ กฟผ. นำข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นแนวทางดำเนินการต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

ระเบียบวาระที่ 4เรื่องเสนอเพื่อพิจารณาระเบียบวาระที่ 4.1การสอบทานผลการดำเนินงานและวิเคราะห์สถานะการเงิน ประจำเดือน
กุมภาพันธ์ 2565 สิ้นสุดวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เลขานุการ เสนอว่า ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2564 ข้อ 14 ข้อย่อย 6) ได้กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบในการสอบทานให้ กฟภ. มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ

ในการนี้ กฟภ. ได้จัดทำรายงานผลการดำเนินงานและวิเคราะห์สถานะการเงิน ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 สิ้นสุดวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบกับเดือน มกราคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ก.พ.2565	ม.ค.2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	39,029.1	40,368.7	(1,339.6)	(3.3)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	34,808.1	36,431.4	(1,623.3)	(4.5)
กำไรขั้นต้น	4,221.0	3,937.3	283.7	7.2
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,163.1	1,206.7	(43.6)	(3.6)
เงินชดเชยรายได้	1,000.0	1,000.0	-	-
รายได้อื่น	154.5	265.4	(110.9)	(41.8)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,677.3	4,894.8	(217.5)	(4.4)
ค่าใช้จ่ายอื่น	28.7	8.8	19.9	226.1
กำไรจากการดำเนินงาน	1,832.6	1,505.8	326.8	21.7
บวก รายได้ทางการเงิน	31.7	33.5	(1.8)	(5.4)
หัก ต้นทุนทางการเงิน	250.5	275.8	(25.3)	(9.2)
กำไรสุทธิ	1,613.8	1,263.5	350.3	27.7
กำไรสุทธิต่อกำไรขั้นต้น (%)	38.2	32.1	6.1	

ผลการดำเนินงานประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ 1,613.8 ล้านบาท เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 350.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 27.7 สาเหตุหลักมาจาก

1) รายได้ค่าไฟฟ้าลดลงจากเดือนก่อนหน้า 1,339.6 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.3 จากหน่วยจำหน่ายที่ลดลง 368.1 ล้านหน่วย เนื่องจากจำนวนวันที่ลดลง 3 วัน ทำให้มีการใช้ไฟฟ้าลดลงในเกือบทุกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าโดยกลุ่มกิจการประเภทต่างๆ (ยกเว้นไฟฟ้าสำรอง)

2) ค่าซื้อไฟฟ้าลดลงจากเดือนก่อนหน้า จำนวน 1,623.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.5 ตามหน่วยซื้อที่ลดลง 470.2 ล้านหน่วย ประกอบกับค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงตามสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าในช่วง Peak ซึ่งมีราคาสูงลดลงจาก 39.18% เป็น 38.31%

3) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง 217.5 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมราคาระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้า ลดลง 361.8 ล้านบาท

4) รายได้อื่นลดลง 110.9 ล้านบาท เนื่องจากในเดือน มกราคม 2565 กฟภ. มีรายได้เงิน ชดใช้ค่าเสียหายสายเคเบิลใต้น้ำระบบ 155 เควี วงจรขนอม-เกาะสมุย จากเรือสำราญ Genting Dream

วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบกับเดือน กุมภาพันธ์ 2564

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ก.พ.2565	ก.พ.2564	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	39,029.1	34,169.8	4,859.3	14.2
<u>หัก</u> มาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้า	-	2,047.0	(2,047.0)	(100.0)
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าหลังหักมาตรการส่วนลดค่า	39,029.1	32,122.8	6,906.3	21.5
<u>หัก</u> ค่าซื้อไฟฟ้า	34,808.1	30,827.8	3,980.3	12.9
กำไรขั้นต้น	4,221.0	1,295.0	2,926.0	225.9
<u>บวก</u> รายได้จากการดำเนินงาน	1,163.1	966.5	196.6	20.3
เงินชดเชยรายได้	1,000.0	959.0	41.0	4.3
รายได้อื่น	154.5	29.8	124.7	418.5
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,677.3	4,364.1	313.2	7.2
ค่าใช้จ่ายอื่น	28.7	9.8	18.9	192.9
กำไรจากการดำเนินงาน	1,832.6	(1,123.6)	2,956.2	263.1
<u>บวก</u> รายได้ทางการเงิน	31.7	34.2	(2.5)	(7.3)
<u>หัก</u> ต้นทุนทางการเงิน	250.5	232.2	18.3	7.9
กำไรสุทธิ	1,613.8	(1,321.6)	2,935.4	222.1
กำไรสุทธิต่อกำไรขั้นต้น (%)	38.2	(102.1)	140.3	

ผลการดำเนินงานประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ 1,613.8 ล้านบาท เมื่อเทียบเดือนเดียวกันของปีก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น 2,935.4 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 222.1 สาเหตุหลักมาจาก

1) รายได้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 4,859.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14.2 จากหน่วยจำหน่ายที่ เพิ่มขึ้น 725 ล้านหน่วย ประกอบกับค่า Ft ขายปลีกเพิ่มขึ้น 1,642.3 ล้านบาท เนื่องจากมีการปรับขึ้น ค่า Ft ขายปลีกจาก -15.32 สตางค์ต่อหน่วย เป็น 1.39 สตางค์ต่อหน่วย

2) ในเดือน กุมภาพันธ์ 2564 มีการดำเนินการตามมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าจากการระบาดของ COVID-19 โดยมีการให้ส่วนลดหน่วยไฟฟ้าตามมาตรการฯ เป็นจำนวนเงินรวม 2,047 ล้านบาท

3) ค่าซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 3,980.3 ล้านบาท จากหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 637.7 ล้านหน่วย ประกอบกับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้า กฟผ. ในช่วง Peak ซึ่งมีราคาสูงเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 36.73 เป็นร้อยละ 38.31 และค่า Ft ขายส่งเพิ่มขึ้น ตามค่า Ft ขายปลีกที่ปรับเพิ่มขึ้น

4) รายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 196.6 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ซื้อไฟฟ้าและผู้ซื้อไฟ เพิ่มขึ้น 60.2 ล้านบาท รายได้ค่าธรรมเนียมและเงินสมทบ เพิ่มขึ้น 37.2 ล้านบาท และรายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์ เพิ่มขึ้น 31.8 ล้านบาท

5) รายได้อื่นเพิ่มขึ้น 124.7 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นกำไรจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร เพิ่มขึ้น 93.4 ล้านบาท

6) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เพิ่มขึ้น 313.2 ส่วนใหญ่เป็นเงินโบนัสพนักงานเพิ่มขึ้น 333 ล้านบาท

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปีงวด 2 เดือน สิ้นสุดเดือน กุมภาพันธ์ 2565
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2564

รายการ	ม.ค.-ก.พ.2565	ม.ค.-ก.พ.2564	หน่วย : ล้านบาท	
			เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	79,397.7	69,855.0	9,542.7	13.7
<u>หัก</u> มาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้า	-	2,047.0	(2,047.0)	(100.0)
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าหลังหักมาตรการส่วนลดฯ	79,397.7	67,808.0	11,589.7	17.1
<u>หัก</u> ค่าซื้อไฟฟ้า	71,239.3	62,153.3	9,086.0	14.6
กำไรขั้นต้น	8,158.4	5,654.7	2,503.7	44.3
<u>บวก</u> รายได้จากการดำเนินงาน	2,370.2	2,012.2	358.0	17.8
เงินชดเชยรายได้	2,000.0	1,918.0	82.0	4.3
รายได้อื่น	419.5	69.2	350.3	506.2
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	9,572.3	9,190.9	381.4	4.1
ค่าใช้จ่ายอื่น	37.6	22.3	15.3	68.6
กำไรจากการดำเนินงาน	3,338.2	440.9	2,897.3	657.1
<u>บวก</u> รายได้ทางการเงิน	65.3	76.1	(10.8)	(14.2)
<u>หัก</u> ต้นทุนทางการเงิน	526.2	486.2	40.0	8.2
กำไรสุทธิ	2,877.3	30.8	2,846.5	9,241.9
กำไรสุทธิต่อกำไรขั้นต้น (%)	35.3	0.5	34.8	

-4-

ผลการดำเนินงานประจำงวด 2 เดือน สิ้นสุดเดือน กุมภาพันธ์ 2565 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ 2,877.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 2,846.5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9,241.9 สาเหตุหลักมาจาก

1) รายได้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 9,542.7 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.7 ประกอบด้วย รายได้ค่าไฟฟ้าฐานเพิ่มขึ้น 6,218.9 ล้านบาท ตามหน่วยจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 1,595.3 ล้านหน่วย ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการผ่อนคลายมาตรการ Lock Down รวมถึงการกระตุ้นเศรษฐกิจจากภาครัฐ ซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนที่ทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับค่า Ft ขายปลีกเพิ่มขึ้น 3,323.8 ล้านบาท เนื่องจากการปรับขึ้นค่า Ft ขายปลีกจาก -15.32 สตางค์ต่อหน่วย เป็น 1.39 สตางค์ต่อหน่วย

2) ค่าซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 9,086 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14.6 เนื่องจากหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 1,643.1 ล้านหน่วย ประกอบกับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าในช่วง Peak ซึ่งมีราคาสูงเพิ่มขึ้นจาก 37.30% เป็น 38.76% และค่า Ft ขายส่งเพิ่มขึ้น 4,231 ล้านบาท ตามค่า Ft ขายปลีกที่ปรับเพิ่มขึ้น

3) รายได้จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 358 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นรายได้ค่าบริการ เพิ่มขึ้น 84.7 ล้านบาท รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ งบผู้ใช้ไฟ เพิ่มขึ้น 84.3 ล้านบาท รายได้ค่าธรรมเนียมและเงินสมทบ เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท และรายได้ค่าติดตั้งตรวจค่าอุปกรณ์ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 33.5 ล้านบาท

4) รายได้อื่นเพิ่มขึ้น 350.3 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นรายได้เงินชดเชยค่าเสียหายสายเคเบิลใต้น้ำระบบ 115 เควี วงจรขอนแก่น-เกาะสมุยจากเรือสำราญ Genting Dream จำนวน 210.3 ล้านบาท และกำไรจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร เพิ่มขึ้น 136.6 ล้านบาท

5) ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน เพิ่มขึ้น 381.4 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นโบนัสพนักงานเพิ่มขึ้น 351 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน ปี 2565 (มกราคม - กุมภาพันธ์) เปรียบเทียบกับประมาณการ

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ม.ค.-ก.พ. 2565			
	ประมาณการ	ตัวเลขจริง	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน	%
	(1)	(2)	(2) - (1)	
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	77,745.3	79,397.7	1,652.4	2.13
ค่าซื้อไฟฟ้า	70,234.0	71,239.3	1,005.3	1.43
กำไรขั้นต้น	7,511.3	8,158.4	647.1	8.61
รายได้จากการดำเนินงาน	2,005.3	2,370.2	364.9	18.20
เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	2,000.0	2,000.0	-	-
รายได้อื่น	133.5	419.5	286.0	214.23
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	6,203.2	6,177.6	(25.6)	(0.41)
ค่าเสื่อมราคา	4,239.8	3,956.6	(283.2)	(6.68)
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนเข้างานก่อสร้าง	572.0	561.9	(10.1)	(1.77)
ค่าใช้จ่ายอื่น	31.6	37.6	6.0	18.99
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	9,902.6	9,609.9	(292.7)	(2.96)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,747.5	3,338.2	1,590.7	91.03
<u>บวก</u> รายได้ทางการเงิน	69.5	65.3	(4.2)	(6.04)
<u>หัก</u> ต้นทุนทางการเงิน	582.7	526.2	(56.5)	(9.70)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,234.3	2,877.3	1,643.0	133.11

วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายการ	ณ 28 ก.พ. 2565	ณ 31 ธ.ค. 2564	หน่วย : ล้านบาท	
			เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	110,313.9	104,424.1	5,889.8	5.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	380,431.5	380,126.9	304.6	0.1
รวมสินทรัพย์	490,745.4	484,551.0	6,194.4	1.3
หนี้สินหมุนเวียน	79,405.9	70,610.6	8,795.3	12.5
หนี้สินไม่หมุนเวียน	224,873.7	227,766.4	(2,892.7)	(1.3)
รวมหนี้สิน	304,279.6	298,377.0	5,902.6	2.0
ส่วนของทุน	186,465.8	186,174.0	291.8	0.2
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	490,745.4	484,551.0	6,194.4	1.3

สินทรัพย์รวม จำนวน 490,745.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,194.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะเพิ่มขึ้น 3,761.7 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 3,350.1 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 304,279.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,902.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.0 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 3,125.8 ล้านบาท และเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังเพิ่มขึ้น 2,394.1 ล้านบาท

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2564

รายการ	ณ 28 ก.พ. 2565	ณ 28 ก.พ. 2564	หน่วย : ล้านบาท	
			เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,088.3	2,593.8	494.5	19.1
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(3,837.9)	(4,016.0)	178.1	4.4
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(599.4)	4,488.1	(5,087.5)	(113.4)
กระแสเงินสดสุทธิ เพิ่มขึ้น	(1,349.0)	3,065.9	(4,414.9)	(144.0)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	13,554.2	12,458.2	1,096.0	8.8
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	12,205.2	15,524.1	(3,318.9)	(21.4)

-7-

สรุปข้อมูลการจำหน่ายและซื้อไฟฟ้า ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบกับ เดือนก่อนหน้า และระยะเดียวกันของปีก่อน

รายการ		เปรียบเทียบกับเดือนก่อน				เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน				เปรียบเทียบกับปีก่อน			
		ก.พ.65	ม.ค.65	เพิ่มขึ้น(ลดลง)		ก.พ.65	ก.พ.64	เพิ่มขึ้น(ลดลง)		ม.ค.-ก.พ.65	ม.ค.-ก.พ.64	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
1.หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้า	(ล้านหน่วย)	10,492.9	10,861.0	↓	(368.1)	10,492.9	9,767.9	↑	725.0	21,353.9	19,758.6	↑	1,595.3
2.หน่วยซื้อ กฟผ., พ.ล., VSPP	(ล้านหน่วย)	11,371.8	11,842.0	↓	(470.2)	11,371.8	10,734.1	↑	637.7	23,213.7	21,570.6	↑	1,643.1
3.หน่วยผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	3.6	5.3	↓	(1.7)	3.6	2.6	↑	1.0	8.8	6.3	↑	2.5
4.หน่วยไฟฟ้า	(ล้านหน่วย)	265.3	293.9	↓	(28.6)	265.3	255.0	↑	10.3	559.2	528.9	↑	30.3
5.หน่วยสูญเสีย (2+3-1-4)	(ล้านหน่วย)	617.2	692.4	↓	(75.2)	617.2	713.8	↓	(96.6)	1,309.4	1,289.4	↑	20.0
6.หน่วยสูญเสีย (5/(2+3))	(%)	5.4	5.8	↓	(0.4)	5.4	6.6	↓	(1.2)	5.6	6.0	↓	(0.4)
7.รายได้ค่าไฟฟ้า (7.1-7.2+7.3)	(ล้านบาท)	39,029.1	40,368.7	↓	(1,339.6)	39,029.1	32,122.8	↑	6,906.3	79,397.7	67,808.0	↑	11,589.7
7.1 รายได้ค่าไฟฟ้าฐานรวม Ft ขายปลีก	(ล้านบาท)	39,029.1	40,368.7	↓	(1,339.6)	39,029.1	34,169.8	↑	4,859.3	79,397.7	69,855.0	↑	9,542.7
7.2 ส่วนลดมาตรการ COVID	(ล้านบาท)	0.0	0.0	→	0.0	0.0	2,047.0	↓	(2,047.0)	0.0	2,047.0	↓	(2,047.0)
7.3 เงินสนับสนุนจากมาตรการ COVID	(ล้านบาท)	0.0	0.0	→	0.0	0.0	0.0	→	0.0	0.0	0.0	→	0.0
8.ค่าซื้อไฟฟ้า	(ล้านบาท)	34,808.1	36,431.4	↓	(1,623.3)	34,808.1	30,827.8	↑	3,980.3	71,239.3	62,153.3	↑	9,086.0
8.1 ค่าซื้อไฟฟ้าก่อนหักส่วนลดค่าซื้อ กฟผ.	(ล้านบาท)	34,808.1	36,431.4	↓	(1,623.3)	34,808.1	30,827.8	↑	3,980.3	71,239.3	62,153.3	↑	9,086.0
8.2 ส่วนลดค่าซื้อ กฟผ.	(ล้านบาท)	0.0	0.0	→	0.0	0.0	0.0	→	0.0	0.0	0.0	→	0.0
9.กำไรขั้นต้น (Margin) (7-8)	(ล้านบาท)	4,221.0	3,937.3	↑	283.7	4,221.0	1,295.0	↑	2,926.0	8,158.4	5,654.7	↑	2,503.7
10.รายได้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (7/1)	(บาท/หน่วย)	3.7196	3.7168	↑	0.0028	3.7196	3.2886	↑	0.4310	3.7182	3.4318	↑	0.2864
10.1 รายได้ค่าไฟฟ้าฐานรวม Ft ขายปลีก	(บาท/หน่วย)	3.7196	3.7168	↑	0.0028	3.7196	3.4982	↑	0.2214	3.7182	3.5354	↑	0.1828
10.2 ส่วนลดมาตรการ COVID	(บาท/หน่วย)	0.0000	0.0000	→	0.0000	0.0000	0.2096	↓	(0.2096)	0.0000	0.1036	↓	(0.1036)
10.3 เงินสนับสนุนจากมาตรการ COVID	(บาท/หน่วย)	0.0000	0.0000	→	0.0000	0.0000	0.0000	→	0.0000	0.0000	0.0000	→	0.0000
11.ค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย (8/2)	(บาท/หน่วย)	3.0609	3.0765	↓	(0.0156)	3.0609	2.8720	↑	0.1889	3.0688	2.8814	↑	0.1874
11.1 ค่าซื้อไฟฟ้าก่อนหักส่วนลดค่าซื้อ กฟผ.	(บาท/หน่วย)	3.0609	3.0765	↓	(0.0156)	3.0609	2.8720	↑	0.1889	3.0688	2.8814	↑	0.1874
11.2 ส่วนลดค่าซื้อ กฟผ.	(บาท/หน่วย)	0.0000	0.0000	→	0.0000	0.0000	0.0000	→	0.0000	0.0000	0.0000	→	0.0000
12.กำไรขั้นต้น (Margin) เฉลี่ย	(บาท/หน่วย)	0.4023	0.3625	↑	0.0398	0.4023	0.1326	↑	0.2697	0.3821	0.2862	↑	0.0959

หมายเหตุ : หน่วยสูญเสียเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เท่ากับ 5.4% ลดลงจากเดือนก่อนหน้า มีสาเหตุจาก :

1. หน่วยซื้อและหน่วยจำหน่าย ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 หดตัวลงจากเดือนก่อน (มกราคม 2565) เนื่องจากในหลายภาคของประเทศไทยมีอากาศหนาวเย็น และในภาคใต้ยังคงมีฝนตกหนักเกือบตลอดเดือน ประกอบกับจำนวนวันในเดือน กุมภาพันธ์ 2565 มีเพียง 28 วัน
2. เมื่อเทียบหน่วยซื้อและหน่วยจำหน่ายกับปีก่อนหน้า มีการขยายตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากสถานการณ์การระบาดของโควิดดีขึ้นกว่าปีก่อน มีการผ่อนคลามาตรการต่างๆ ซึ่งทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจเริ่มมีการฟื้นตัว

การประเมินผลการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้าและอายุหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565

1. รายงานการประเมินผลการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (Collection Period) เปรียบเทียบกับเป้าหมาย การจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ในปี 2565 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทลูกหนี้	รายได้ ก.พ. 2565 (ล้านบาท)	รายได้สะสม ม.ค.-ก.พ.2565 (ล้านบาท)	ลูกหนี้ ก.พ.2565 (ล้านบาท)	ระยะเวลา เก็บเงิน (วัน)	เป้าหมาย ปี 2565 (วัน)	เปรียบเทียบ น้อยกว่า/(เกินกว่า) (วัน)
1. ราชการ	2,294.35	4,605.45	4,454.80	53	55	2
2. รัฐวิสาหกิจ	603.43	1,254.96	598.75	28	30	2
3. เอกชนรายใหญ่	24,029.92	48,917.47	25,945.33	31	30	(1)
4. เอกชนรายย่อย	14,807.41	30,126.80	12,154.36	24	21	(3)
รวมทุกประเภท	41,735.11	84,904.68	43,153.24	30	28	(2)

จากผลการประเมินดังกล่าวข้างต้น กฟภ. มีประสิทธิภาพในการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้ารวมทุกประเภทได้ 30 วัน เกินกว่าเป้าหมาย 2 วัน จำแนกตามประเภทลูกหนี้ ดังนี้

- 1.1 ลูกหนี้ราชการ ในภาพรวม ดำเนินการจัดเก็บเงินได้ 53 วัน น้อยกว่าเป้าหมาย 2 วัน
- 1.2 ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจ ในภาพรวม ดำเนินการจัดเก็บเงินได้ 28 วัน น้อยกว่าเป้าหมาย 2 วัน
- 1.3 ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ ในภาพรวม ดำเนินการจัดเก็บเงินได้ 31 วัน เกินกว่าเป้าหมาย 1 วัน เนื่องจากมีหนี้ที่ผ่อนชำระตามแผนฟื้นฟูกิจการ หนี้ตามคำพิพากษา/คำสั่งของศาล และผู้ใช้ไฟฟ้ายังสามารถผ่อนชำระค่าไฟฟ้าได้ ซึ่งเป็นการให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (โควิด-19) ทำให้มีหนี้ค้างชำระสะสมเป็นจำนวนมาก
- 1.4 ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ในภาพรวม ดำเนินการจัดเก็บเงินได้ 24 วัน เกินกว่าเป้าหมาย 3 วัน เนื่องจาก ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถขอผ่อนชำระค่าไฟฟ้าได้ ทำให้มีหนี้ค้างชำระสะสมเป็นจำนวนมาก

2. จำนวนเงินค่าไฟฟ้าค้างชำระ จำแนกตาม อายุหนี้(วัน) และประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เปรียบเทียบ มกราคม 2565

ประเภทลูกหนี้	เดือน	1. ยังไม่เกิน	2. 1-15	3. 16-30	4. 31-90	5. 91-180	6. 181-365	7. มากกว่า	หน่วย: ล้านบาท
		กำหนดชำระ	วัน	วัน	วัน	วัน	วัน	365 วัน	รวม
ราชการ	ก.พ. 2565	2,087.81	862.46	246.44	621.25	330.81	146.70	151.31	4,446.78
	ม.ค. 2565	2,318.36	651.39	242.89	664.42	254.09	125.80	144.00	4,400.95
	เพิ่ม/-ลด(%)	-9.94	32.40	1.46	-6.50	30.19	16.61	5.08	1.04
รัฐวิสาหกิจ	ก.พ. 2565	593.86	3.41	0.54	0.79	0.12	0.002	0.00	598.72
	ม.ค. 2565	639.11	4.28	0.67	0.51	0.20	0.20	0.02	644.99
	เพิ่ม/-ลด(%)	-7.08	-20.33	-19.40	54.90	-40.00	-99.00	0.00	-7.17
เอกชนรายใหญ่	ก.พ. 2565	24,002.40	379.94	4.59	86.80	77.60	137.95	820.61	25,509.89
	ม.ค. 2565	24,860.19	308.19	4.68	99.10	114.57	125.43	819.19	26,331.35
	เพิ่ม/-ลด(%)	-3.45	23.28	-1.92	-12.41	-32.27	9.98	0.17	-3.12
เอกชนรายย่อย	ก.พ. 2565	6,534.65	2,983.50	1,017.27	833.22	305.27	216.29	106.42	11,996.62
	ม.ค. 2565	6,795.90	2,964.65	634.65	1,283.36	407.22	285.29	122.52	12,493.59
	เพิ่ม/-ลด(%)	-3.84	0.64	60.29	-35.08	-25.04	-24.19	-13.14	-3.98
รวมทุกประเภท	ก.พ. 2565	33,218.72	4,229.31	1,268.84	1,542.06	713.80	500.94	1,078.34	42,552.00
	ม.ค. 2565	34,613.56	3,928.51	882.89	2,047.39	776.08	536.72	1,085.73	43,870.87
	เพิ่ม/-ลด(%)	-4.03	7.66	43.71	-24.68	-8.02	-6.67	-0.68	-3.01

3. รายงานเปรียบเทียบสัดส่วนประสิทธิภาพการรับชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระสะสมของผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมค่าไฟฟ้าประจำเดือน) โดย กฟผ. รับชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระสะสมในภาพรวม เป็นเงินทั้งสิ้น 36,731.21 ล้านบาท เปรียบเทียบค่าไฟฟ้าค้างชำระเดือน มกราคม 2565 คิดเป็นร้อยละ 83.73 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.55 โดยจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนี้

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทรายใหญ่

ประเภท	กฟข.	ก.พ.2565			ม.ค. 2565		
		Pay Older CM Bill (MB)	AR as of LM (MB)	%	Pay Older CM Bill (MB)	AR as of LM (MB)	%
รายใหญ่	น.1	1,079.72	1,248.01	86.51	1,030.20	1,189.94	86.58
รายใหญ่	น.2	649.71	860.06	75.54	618.84	775.94	79.75
รายใหญ่	น.3	1,113.10	2,070.13	53.77	1,006.33	1,957.04	51.42
รายใหญ่	ฉ.1	811.18	1,022.54	79.33	762.78	965.86	78.97
รายใหญ่	ฉ.2	677.52	833.65	81.27	661.29	787.70	83.95
รายใหญ่	ฉ.3	1,630.79	1,749.43	93.22	1,513.43	1,654.36	91.48
รายใหญ่	ก.1	5,399.54	5,813.07	92.89	5,056.51	5,458.82	92.63
รายใหญ่	ก.2	7,501.92	7,772.65	96.52	6,904.10	7,140.39	96.69
รายใหญ่	ก.3	4,018.73	4,377.97	91.79	3,749.65	4,069.87	92.13
รายใหญ่	ต.1	1,262.22	1,434.80	87.97	1,219.21	1,368.63	89.08
รายใหญ่	ต.2	1,625.58	1,832.40	88.71	1,488.75	1,671.34	89.08
รายใหญ่	ต.3	912.61	1,302.70	70.06	850.92	1,004.70	84.69
รวมรายใหญ่		26,682.62	30,317.44	88.01	24,862.01	28,044.59	88.65

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทรายใหญ่ รับชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระสะสมเป็นเงินทั้งสิ้น 26,682.62 ล้านบาท เปรียบเทียบค่าไฟฟ้าค้างชำระเดือน มกราคม 2565 คิดเป็นร้อยละ 88.0 ลดลงร้อยละ 0.64 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคเหนือ) จ.ลพบุรี มีสัดส่วนรับชำระเงินคิดเป็นร้อยละ 53.77 เนื่องจากมีหนี้ผ่อนชำระตามแผนฟื้นฟูกิจการของกลุ่มบริษัท สหฟาร์ม จำกัด และการไฟฟ้าที่มีสัดส่วนการรับชำระเงินสูงสุด 3 ลำดับแรก ได้แก่

- 1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 (ภาคกลาง) จ.ชลบุรี ร้อยละ 96.52
- 2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา ร้อยละ 93.22
- 3) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา ร้อยละ 92.89

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทรายย่อย

ประเภท	กฟข.	ก.พ.2565			ม.ค. 2565		
		Pay Older CM Bill (MB)	AR as of LM (MB)	%	Pay Older CM Bill (MB)	AR as of LM (MB)	%
รายย่อย	น.1	728.80	926.89	78.63	729.67	951.19	76.71
รายย่อย	น.2	647.07	871.07	74.28	642.42	883.12	72.74
รายย่อย	น.3	565.18	803.74	70.32	552.35	808.18	68.34
รายย่อย	ฉ.1	777.18	1,096.81	70.86	776.57	1,104.98	70.28
รายย่อย	ฉ.2	758.68	1,012.54	74.93	719.57	988.62	72.79
รายย่อย	ฉ.3	771.86	960.34	80.37	745.03	943.97	78.92
รายย่อย	ก.1	1,115.78	1,597.87	69.83	1,063.04	1,586.93	66.99
รายย่อย	ก.2	1,292.00	1,592.82	81.11	1,192.95	1,539.40	77.49
รายย่อย	ก.3	874.90	1,167.88	74.91	834.76	1,166.81	71.54
รายย่อย	ต.1	642.98	844.93	76.10	601.95	822.46	73.19
รายย่อย	ต.2	1,167.20	1,695.07	68.86	1,084.64	1,650.55	65.71
รายย่อย	ต.3	706.97	982.90	71.93	682.47	973.03	70.14
รวมรายย่อย		10,048.59	13,552.86	74.14	9,625.42	13,419.25	71.73
รวมรายใหญ่และรายย่อย		36,731.21	43,870.30	83.73	34,487.43	41,463.84	83.17

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทรายย่อย รับชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระสะสมเป็นเงินทั้งสิ้น 10,048.59 ล้านบาท เปรียบเทียบค่าไฟฟ้าค้างชำระเดือน มกราคม 2565 คิดเป็นร้อยละ 74.14 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.41 และการไฟฟ้าที่มีสัดส่วนการรับชำระเงินสูงสุด 3 ลำดับแรก ได้แก่

- 1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 (ภาคกลาง) จ.ชลบุรี ร้อยละ 81.11
- 2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา ร้อยละ 80.37
- 3) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคเหนือ) จ.เชียงใหม่ ร้อยละ 78.63

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน กุมภาพันธ์ 2565

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
ม.ค.2565	282.63	868.80					
ก.พ.2565	256.25	782.33	(26.38)	(9.33)	(86.47)	(9.95)	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนน และสาธารณะ 255.06 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 778.70 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.54 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ		ปี 2565 ม.ค.-ก.พ.	ปี 2564 ม.ค.-ก.พ.	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน				
รายได้จากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	84,187.4	71,807.4	12,380.0
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	80,849.2	71,366.5	9,482.7
กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	3,338.2	440.9	2,897.3
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(ล้านบาท)	2,877.3	30.8	2,846.5
สินทรัพย์รวม	(ล้านบาท)	490,745.4	484,551.0	6,194.4
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(ล้านบาท)	316,533.2	314,543.3	1,989.9
เงินกู้	(ล้านบาท)	127,216.0	127,220.7	(4.7)
ส่วนของทุน	(ล้านบาท)	186,465.8	186,174.0	291.8

รายการ	ปี 2565 ม.ค.-ก.พ.	ปี 2564 ม.ค.-ก.พ.	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
อัตราส่วนทางการเงิน			
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0 (เท่า)	1.39	1.37	0.02
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5 (เท่า)	3.62	2.17	1.45
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period) (วัน)	30	31	(1)
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	4.20	0.65	3.55
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) (ล้านบาท)	90.43	(2,007.13)	2,097.56
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	3.54	0.04	3.50
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC) (%)	3.97	0.61	3.36
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) < 1.5 (เท่า)	0.69	0.66	0.03
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า (เท่า)	0.27	0.27	-
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA) (ล้านบาท)	7,255.48	4,299.12	2,956.36
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน			
ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)			
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี			
• เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	6.3%	8.0%	
• เป้าหมาย 2 เดือน (ม.ค.-ก.พ.)	77.1%	100.2%	
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน			
• ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) ปัจจุบัน ม.ค.-ก.พ.สามารถเบิกจ่ายได้	42.4%	52.7%	
ตัวชี้วัดที่ 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	4,462.19	4,545.73	

จึงเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อโปรดพิจารณาก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ต่อไป

ข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

นายสุชาติ โชติกิจธิกุล รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน รายงานว่า ผลการดำเนินงานประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 กฟผ. มีกำไรสุทธิ 1,613.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 350.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27.7 ซึ่งเป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ และเพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อนหน้า 2,935.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 222.1 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2564 กฟผ. มีการดำเนินการตามมาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้าจากการระบาดของ COVID-19 โดยมีการให้ส่วนลดหน่วยไฟฟ้าตามมาตรการฯ จำนวน 2,047 ล้านบาท

-14-

สายงานบัญชีและการเงินได้ติดตามและวิเคราะห์สถานการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้น โดยพบว่า ในปี 2565 มีปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของ กฟผ. ในปี 2565 สรุปได้ดังนี้

ปัจจัยที่ส่งผลกระทบ	ผลการวิเคราะห์และติดตาม
1. ตลาดไฟฟ้าเสรี	ปัจจุบันนโยบายในการดำเนินการยังไม่ชัดเจน
2. สงครามรัสเซีย-ยูเครน	ผลกระทบจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน ส่งผลให้การจัดซื้อจัดจ้าง มีราคาสูงขึ้น เช่น Ingot เป็นต้น
3. ราคาน้ำมัน	ค่าเชื้อเพลิงยานพาหนะเพิ่มขึ้น แต่ กฟผ. ยังคงสามารถควบคุมค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้
4. ค่า Ft	- กฟผ. มีมติปรับค่า Ft ในปี 2565 ดังนี้ - ค่า Ft รอบ ม.ค.-เม.ย. เท่ากับ 1.39 สต./หน่วย (ตามมติ กฟผ. วันที่ 30 พ.ย. 2564) - ค่า Ft รอบ พ.ค.-ส.ค. เท่ากับ 24.77 สต./หน่วย (ตามมติ กฟผ. วันที่ 30 มี.ค. 2565) - ค่า Ft รอบ ก.ย.-ธ.ค. คาดการณ์ประมาณ 64.83 สต./หน่วย
5. มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้า	มติ ครม. วันที่ 29 มี.ค. 2565 ให้ปรับลดค่า Ft ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วย/เดือน ซึ่งยังไม่มีผลชัดเจน ทั้งในส่วน of ค่า Ft ที่จะปรับลด และกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะได้รับสิทธิ์ตามมาตรการ ทั้งนี้ คาดการณ์ว่าจะมีการปรับลดค่า Ft ตามมาตรการดังกล่าวฯ ประมาณ 22 สตางค์/หน่วย

โดย สายงานบัญชีและการเงิน มีแนวทางการดำเนินการเพื่อรองรับผลกระทบจากปัจจัยที่เกิดขึ้น ดังนี้

1. หารือร่วมกับสายงานยุทธศาสตร์ ในเรื่อง of โครงสร้างค่าไฟฟ้าและค่า Ft
2. ประเมินค่าใช้จ่ายจากปัจจัยที่ส่งผลกระทบ
3. หารือกับหน่วยงานภายนอก เช่น สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้านครหลวง เป็นต้น
4. คาดการณ์ผลประกอบการจากผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
5. เตรียมแนวทางบริหารสภาพคล่อง

แนวทางหลัก

แนวทางการดำเนินงานภายนอก	แนวทางการดำเนินงานภายใน
ขอเลื่อนการนำส่งรายได้แผ่นดินส่วนที่เหลือของปี 2561 จำนวน 4,511.5 ล้านบาท ที่ต้องนำส่งในเดือน ก.ย. 2565	พิจารณาชะลอการนำเงินฝาก Sinking Fund และจะนำฝากในเดือนที่มีสภาพคล่องเพียงพอ
ขอขยายระยะเวลาการชำระค่าซื้อไฟฟ้าจาก EGAT	บริหารควบคุมค่าใช้จ่าย
กรอบวงเงินกู้ระยะสั้น (Credit line) จำนวน 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 ปี (กรม. เห็นชอบกรอบวงเงินกู้ เมื่อวันที่ 28 ก.ย.2564)	

แนวทางสำรอง

การนำเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2563 วงเงิน 15,000 ล้านบาท มาใช้เพื่อเสริมสภาพคล่อง

ประมาณการกำไรสุทธิ 2565 ในกรณีที่มีการปรับค่า Ft ตามรอบ กฟผ. จะมีกำไรสุทธิเท่ากับ 14,747 ล้านบาท และหากมีการปรับลดค่า Ft ตามมติ ครม. วันที่ 29 มีนาคม 2565 ลง 22 สตางค์ต่อหน่วย กฟผ. จะมีกำไรสุทธิเท่ากับ 11,786 ล้านบาท

ประมาณการกระแสเงินสด

- ในกรณีที่ กฟผ. เรียกเก็บค่าซื้อไฟฟ้าเต็มจำนวน คาดการณ์ว่าเดือน ธันวาคม 2565 กฟผ. จะมีกระแสเงินสดปลายงวดประมาณ 6,519 ล้านบาท

- ในกรณีที่ กฟผ. นำส่งค่าไฟฟ้าให้ กฟผ. ตามที่ถูกเรียกเก็บ และ กฟผ. ยังไม่ได้รับเงินสนับสนุนภายในปี 2565 คาดการณ์ว่าเดือนธันวาคม กฟผ. จะมีกระแสเงินสดปลายงวด ประมาณ 3,558 ล้านบาท

- ในกรณีที่ กฟผ. นำส่งค่าไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เท่ากับค่าไฟฟ้าที่เก็บได้ และได้รับเงินสนับสนุนในปี 2565 คาดการณ์ว่าเดือนธันวาคม กฟผ. จะมีกระแสเงินสดปลายงวด ประมาณ 6,519 ล้านบาท

การติดตามแรงจูงใจค่าไฟฟ้าค้างชำระยังคงดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้เดิม โดยสัดส่วนการรับชำระเงินค่าไฟฟ้าต่อค่าไฟฟ้าประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 เพิ่มขึ้น(ลดลง) จากเดือน มกราคม 2565 ในแต่ละกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนี้

กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า	สัดส่วนการรับชำระเงินค่าไฟฟ้าต่อค่าไฟฟ้าประจำเดือน		
	กุมภาพันธ์ 2565	มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น(ลดลง)
รายใหญ่	91.07%	91.59%	(0.52)
รายย่อย	88.61%	88.06%	0.55

-16-

สำหรับผลการดำเนินงานตามแผนบริหารหนี้และการติดตามเร่งรัดจัดเก็บค่าไฟฟ้าค้างชำระ เอกชนรายย่อยและรายใหญ่ โดยมีเป้าหมายค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด ลดลง 15% จากปี 2564 สรุปได้ดังนี้

กลุ่ม ผู้ใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าค้างชำระ เกินกำหนด ธันวาคม 2564	ค่าไฟฟ้าค้างชำระ เกินกำหนด มกราคม 2565	ลดลง (%)	ค่าไฟฟ้าค้างชำระ เกินกำหนด กุมภาพันธ์ 2565	ลดลง (%)	เป้าหมาย ค่าไฟฟ้าค้างชำระ เกินกำหนด ธันวาคม 2565
รายใหญ่	1,518.03	1,471.17	3.09	1,507.49	0.69	1,290.32
รายย่อย	6,157.94	5,697.09	7.48	5,461.97	11.30	5,234.25
รวม	7,675.97	7,168.26	6.61	6,969.46	9.20	6,524.57

รองศาสตราจารย์พรอนงค์ บุษราตระกูล กรรมการ สอบถามและให้ความเห็นว่า

- ผลกระทบจากมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าในกลุ่มที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 300 หน่วย โดยคาดว่าค่า Ft จะลดลง 22 สตางค์ต่อหน่วย นั้น กฟผ. นำส่งค่า Ft ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต ด้วยเงินจำนวนสุทธิหลังหักค่า Ft ที่ลดลงจำนวน 22 สตางค์ต่อหน่วย ใช่หรือไม่ หรือที่ผ่านมา กฟผ. มีรูปแบบการนำส่งค่า Ft เป็นอย่างไร
- เห็นควรให้นำประเด็นเรื่องการรับรู้เงินสนับสนุนจากการดำเนินการตามมาตรการจากภาครัฐหารือกับผู้สอบบัญชีว่าในกรณีที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่ กฟผ. จะได้รับเงินในปี 2565 แล้ว กฟผ. สามารถรับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้ไว้ก่อนได้หรือไม่ เนื่องจากรายการดังกล่าวส่งผลต่อกำไรสุทธิของ กฟผ.
- การที่ กฟผ. ใช้ Sinking Fund เป็นหนึ่งในเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง และหากมีการพิจารณาชะลอการนำฝากเงิน Sinking Fund เพื่อบริหารสภาพคล่อง อาจจะส่งผลกระทบต่อความเสี่ยงด้านเครดิต ดังนั้น ฝ่ายบริหารความเสี่ยงอาจต้องเข้ามามีส่วนร่วมในการนำประเด็นดังกล่าวไปพิจารณา และแจ้งต่อผู้มีความรับผิดชอบตรงเรื่องการบริหารความเสี่ยงต่อไป

นายสุชาติ โชติกิจธิกุล รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ชี้แจงว่า

- ค่า Ft ประกอบด้วยค่า Ft ขายปลีก ซึ่ง กฟผ. จะเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า และค่า Ft ขายส่ง ซึ่ง กฟผ. จะนำส่งให้ กฟผ. โดย กฟผ. ได้ขอนำส่งค่า Ft ให้ กฟผ. เฉพาะในส่วนที่ กฟผ. เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษากระแสเงินสดของ กฟผ. ให้มีสภาพคล่องที่เพียงพอสำหรับมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าที่ผ่านมาจะเป็นการลดค่าไฟฟ้าโดยตรง แต่มาตรการตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 เป็นครั้งแรกที่มีการตรึงค่า Ft ขายปลีก เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับผลกระทบน้อยที่สุด ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของ กฟผ.

-17-

2. สำหรับเรื่อง Sinking Fund ได้มีการนำประเด็นดังกล่าวรายงานต่อคณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงทราบในเบื้องต้นทุกครั้ง ที่จะมีการดำเนินการเลื่อนหรือชะลอการฝาก Sinking Fund โดยจะมีการวิเคราะห์อย่างรอบคอบ เพื่อให้ กฟภ. มีสภาพคล่องที่เพียงพอ ต่อการจ่ายชำระตามภาระ ผูกพันให้ได้ตามกำหนดระยะเวลา

นายพนิต ธีรภาพวงศ์ กรรมการ มีความเห็นว่า ในการดำเนินการทางกฎหมายกับลูกหนี้ เพื่อเป็น การลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น ขอให้ กฟภ. ระวังในเรื่องลูกหนี้การหมดอายุความของลูกหนี้ ซึ่งจะส่งผลให้ กฟภ. แพ้คดีความได้

นายสุชาติ โชติกิจธิรกุล รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ชี้แจงว่า ทางสายงานฯ ขอรับข้อคิดเห็น ของคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อไปดำเนินการต่อไป

มติที่ประชุม

1. รับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ
2. ให้รายงานต่อคณะกรรมการ กฟภ. ต่อไป

ระเบียบวาระที่ 4.2 การประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ (รายคณะ) ไตรมาสที่ 1/2565

เลขานุการ เสนอว่า ตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2562 และแนวทางปฏิบัติ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง หมวดที่ 3 การประเมินผลคณะกรรมการ กำหนดให้ คณะกรรมการและคณะอนุกรรมการควรกำหนดหลักเกณฑ์ และวิธีการประเมินผลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้นำผลการปฏิบัติงานและสภาพปัญหามาใช้ในการ กำหนดแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขต่อไป

ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2564 ข้อ 14 บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ ข้อย่อย 14 (2) ได้กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบต้อง ประเมินตนเอง (รายคณะ) เป็นประจำทุกไตรมาส

ในการที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 คณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติรับทราบการปรับปรุงแบบประเมินตนเองของคณะกรรมการชุดย่อย (คณะกรรมการบริหาร, คณะกรรมการตรวจสอบ, คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน, คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม และกรรมการอิสระ

ในการนี้ เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ ได้นำแบบประเมินตนเองฯ นำเสนอ คณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อโปรดพิจารณาทำการประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ (รายคณะ) ไตรมาสที่ 1/2565 เพื่อเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบจะได้สรุปผลแจ้งเลขานุการคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อดำเนินการต่อไป

ทั้งนี้ ได้แนบผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ (รายคณะ) ไตรมาสที่ 4/2564 ซึ่งผลการประเมินได้ระดับคะแนนประเมินเต็ม 5 คะแนน อยู่ในเกณฑ์ประสิทธิภาพดีเยี่ยม มาเพื่อประกอบการพิจารณาด้วยแล้ว

จึงเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อโปรดพิจารณา

ข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้พิจารณาแล้ว ทำการประเมิน 20 หัวข้อ ผลการประเมินได้ในระดับคะแนน เต็ม 5 อยู่ในเกณฑ์ประสิทธิภาพดีเยี่ยม

มติที่ประชุม เห็นควรให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ จัดส่งผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการ ตรวจสอบ (รายคณะ) ไตรมาสที่ 1/2565 ให้เลขานุการคณะกรรมการ กฟภ.

ระเบียบวาระที่ 5เรื่องเสนอเพื่อทราบระเบียบวาระที่ 5.1รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2565 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565

เลขานุการ เสนอว่า ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2564 ข้อที่ 14 บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ 6) กำหนดให้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีการสอบทาน ให้ กฟภ. มีรายงานทางการเงิน อย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ

ในการนี้ กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้เงินลงทุนปี 2565 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2565 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้

- 1) ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2565

- วงเงินงบประมาณปี 2565	135,608.013	ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี	46,037.830	ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (ไตรมาส 1)	6,872.152	ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (มกราคม-กุมภาพันธ์)	3,782.259	ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2565 (มกราคม-กุมภาพันธ์)	2,916.162	ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ	77.1	ของแผนการเบิกจ่าย 2 เดือน
- หรือร้อยละ	6.3	ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

- 2) ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

- ไตรมาส 1 (มกราคม-มีนาคม) ปัจจุบัน (มกราคม-กุมภาพันธ์) สามารถเบิกจ่ายได้

ร้อยละ 42.4 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 1

จึงเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ และให้รายงานต่อคณะกรรมการ กฟภ. ต่อไป

เลิกประชุมเวลา 14.45 น.



(นายเอนก จินสาย)

ผู้ช่วยผู้ว่าการตรวจสอบภายใน

เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ