



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผ่านส่งเสริมความสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร
เพื่อสายสัมพันธ์ (สสย.)
วันที่ 27 ก.ย. 2566
เลขที่รับ 3413

จาก กกก.

ถึง ผวก.

เลขที่ กกก.(ปก) 1314/2566

วันที่ 26 กันยายน 2566

เรื่อง ส่งมติคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อประชาสัมพันธ์ ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. (ครั้งที่ 9/2566)

เรียน อผ.วก.

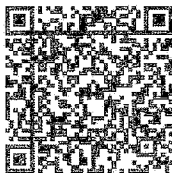
ด้วยในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2566 มีวาระที่เกี่ยวข้องสมควรพิจารณาประชาสัมพันธ์เพื่อประโยชน์ต่อ กฟภ. จำนวน 3 เรื่อง ดังนี้

วาระที่ 6.1.4 ขออนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

วาระที่ 7.2.3 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2566 (ม.ค. - ก.ค.)

วาระที่ 7.2.4 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ครั้งที่ 5/2566 (สัณฐ) (การอนุมัติการทบทวนแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของ กฟภ. (ปี 2567 - 2571) คู่มือธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินกิจการ นโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. นโยบายการพัฒนาความยั่งยืนเชิงยุทธศาสตร์ นโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การทบทวนแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ประจำปี 2567 และการทบทวนกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟภ. ประจำปี 2567)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดลงนามถึง อผ.สย. เพื่อดำเนินการประชาสัมพันธ์ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. ต่อไป ทั้งนี้สามารถ Download เอกสารได้ตาม QR Code แนบท้าย



มติคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 9/2566


(นางอรรณญา เชื้อมสุข)
อ.ก.ก.

เรียน อผ.สย.

เพื่อโปรดดำเนินการประชาสัมพันธ์ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. ต่อไป

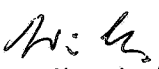
-รศ.สช.(น)
-กสอ.


(นางสาวรวมพร สมจิตต์)

รผ.วก. ปฏิบัติงานแทน อผ.วก.

27 ก.ย. 2566

แผนกประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
โทร. 5194


(นางสาวพัชรณี เขื่อนคันคง)
อผ.สย.

27 ก.ย. 2566

วาระที่ 6.1.4 ขออนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟภ. พิจารณา โดยเรื่องนี้เห็นควรต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ตามพระราชบัญญัติ (พ.ร.บ.) กฟภ. พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และหลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2566)

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

1.1 ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 13/2565 เมื่อวันที่ 21 พ.ย. 2565 มีมติอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ซึ่งประธานกรรมการ กฟภ. ประธานกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. และ ผวก. ได้ร่วมลงนามในนโยบายฯ แล้ว

1.2 ผวก. มีอนุมัติ ลว. 19 ธ.ค. 2565 ทบทวนโครงสร้างการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ กฟภ. และคณะกรรมการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อขับเคลื่อนการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเหมาะสม

2. การดำเนินการ

2.1 กฟภ. ได้นำกรอบการดำเนินงาน COBIT และมาตรฐาน ISO/IEC 38500 มาใช้ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อส่งเสริมการสร้างคุณค่าจากการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศตามหลักธรรมาภิบาล และสอดคล้องตามยุทธศาสตร์องค์กร โดยปัจจุบัน กฟภ. ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ISO/IEC 38500 แล้วเมื่อวันที่ 6 ก.ค. 2564 และได้ผ่านการตรวจประเมินรับรองเพื่อรักษาสภาพการรับรอง (1st Surveillance Audit) แล้ว เมื่อวันที่ 21 เม.ย. 2565 ทั้งนี้ กฟภ. ได้จัดทำกระบวนการสร้างความมั่นใจในการกำหนดและบำรุงรักษากรอบการดำเนินงานการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (EDM01 : Ensured Governance Framework Setting and Maintenance) ตามกรอบการดำเนินงาน COBIT ซึ่งตามกระบวนการ EDM01 กำหนดให้มีการจัดทำ/ทบทวน และสื่อสารนโยบายฯ แนวปฏิบัติ รวมทั้งคู่มือการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศที่เกี่ยวข้องไปยังผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2.2 ตามหลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2566) ด้านที่ 5 การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Technology : DT) ข้อ 1 การกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีดิจิทัล และแผนปฏิบัติการดิจิทัลขององค์กร (Digital Governance and Roadmap) ข้อย่อยที่ 1.1 กำหนดกรอบทิศทางในการกำกับการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัล โดย กฟภ. ต้องทบทวนกระบวนการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นประจำทุกปีเพื่อให้สอดคล้องตามที่ สคร. กำหนด

2.3 ฝ่ายกลยุทธ์ดิจิทัลและบริหารจัดการข้อมูล (ผดช.) /ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศได้ดำเนินการทบทวนนโยบายฯ โดยพิจารณาจากปัจจัยนำเข้าภายใน เช่น แผนยุทธศาสตร์ กฟภ. ข้อตรวจพบจากผู้ตรวจประเมิน ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา ความต้องการของ

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เป็นต้น และปัจจัยนำเข้าภายนอก เช่น กรอบการดำเนินงาน COBIT มาตรฐาน ISO/IEC 38500 ระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (SE-AM) เป็นต้น โดยจากผลการพิจารณาพบว่าเนื้อหาของนโยบายฯ ยังคงมีความครบถ้วนและสอดคล้องตามสภาวะการณ์ปัจจุบัน

2.4 ในการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลที่ดีด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2566 มีมติเห็นชอบให้ยังคงใช้นโยบายฯ ฉบับเดิมต่อไป และให้นำเสนอต่อคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

3. กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

การขออนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ดำเนินการตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

3.1 พ.ร.บ. กฟภ. พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 23 กำหนดว่า ภายใต้บังคับมาตรา 27 มาตรา 28 และมาตรา 42 ให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่วางนโยบายและควบคุมดูแลกิจการของ กฟภ.

3.2 หลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2566)

ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร

ข้อ 6 คณะกรรมการ

6.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานตามแผนงานของระบบการจัดการองค์กรที่สำคัญ กำหนดให้คณะกรรมการรัฐวิสาหกิจมีส่วนร่วมในการกำหนดทิศทางการดำเนินงาน หรือนโยบายรวมถึงเป้าหมายของแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

4. การพิจารณา

เพื่อให้ กฟภ. มีการกำกับดูแลและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติที่ดีในระดับสากล สามารถบรรลุผลสัมฤทธิ์ในการสร้างคุณค่าให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้อย่างเหมาะสม จึงเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ขออนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ โดยยังคงใช้นโยบายฉบับเดิมต่อไป

ผวก. มีบัญชา ลว. 22 ส.ค. 2566 ให้นำเสนอคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. และคณะกรรมการ กฟภ.

5. ความเห็นของคณะกรรมการคณะย่อย

คณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. ได้พิจารณากลับกรองเรื่องดังกล่าวในการประชุมครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 5 ก.ย. 2566 มีมติ เห็นชอบ ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ต่อไป

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

6. ประเด็นที่น่าสนใจ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดอนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศโดยยังคงใช้นโยบายฉบับเดิม ต่อไป

มติที่ประชุม อนุมัติตามเสนอ

วาระที่ 7.2.3 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2566 (ม.ค. – ก.ค.)

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟภ. ทราบ โดยเรื่องนี้เห็นควรต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ตามเกณฑ์ประเมินผลบทบาทของคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ ในเรื่องการดูแลติดตามผลการดำเนินงาน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 11/2565 เมื่อวันที่ 19 ก.ย. 2565 มีมติเห็นชอบความเห็นชอบร่างตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ปี 2566 และต่อมาในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 23 มิ.ย. 2566 มีมติรับทราบผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2565 (ม.ค. – ธ.ค.) และร่างบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2566

2. การดำเนินการ

กองประเมินผลองค์กรและบริหารบริษัทในเครือ (กปอ.) ได้ติดตามการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปี 2566 ณ สิ้นเดือน ก.ค. 2566 จากผู้รับผิดชอบเกณฑ์วัดฯ มีรายละเอียดดังนี้

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน																						
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี																				
คะแนนรวม		4.3394	3.4907	4.5612																				
1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์		4.0489	2.1481	4.9630																				
1.1 การยกระดับมาตรฐานด้าน คุณภาพไฟฟ้าและการ ให้บริการสำหรับ ผู้ประกอบการในนิคม อุตสาหกรรมในพื้นที่โครงการ พัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษ ภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor ; EEC)	- ร้อยละการยกระดับมาตรฐานด้านคุณภาพไฟฟ้า และการให้บริการสำหรับผู้ประกอบการในอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC สามารถดำเนินการได้ ร้อยละ 100 มีรายละเอียด ดังนี้ 1. การดำเนินงานยกระดับมาตรฐานด้านคุณภาพ ไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 100 สามารถดำเนินงานได้ดีกว่า เป้าหมายทุกกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม ทั้งนี้ มีค่าเป้าหมาย ดังนี้	ร้อยละ 100 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ 100 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ 100 (ระดับ คะแนน 5)																				
	<table><tr><td>กลุ่ม</td><td>A</td><td>B</td><td>C</td><td>D</td></tr><tr><td>น้ำหนัก (ร้อยละ)</td><td>40</td><td>30</td><td>20</td><td>10</td></tr><tr><td>SAIFI</td><td>1.372</td><td>1.408</td><td>1.444</td><td>1.480</td></tr><tr><td>SAIDI</td><td>23.204</td><td>24.716</td><td>26.228</td><td>27.740</td></tr></table>	กลุ่ม	A	B	C	D	น้ำหนัก (ร้อยละ)	40	30	20	10	SAIFI	1.372	1.408	1.444	1.480	SAIDI	23.204	24.716	26.228	27.740			
	กลุ่ม	A	B	C	D																			
	น้ำหนัก (ร้อยละ)	40	30	20	10																			
	SAIFI	1.372	1.408	1.444	1.480																			
	SAIDI	23.204	24.716	26.228	27.740																			

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	2. การดำเนินงานยกระดับมาตรฐานด้านการให้บริการคิดเป็นร้อยละ 100 - การให้บริการการขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ในนิคมอุตสาหกรรมตามมาตรฐานการให้บริการสามารถดำเนินการภายในระยะเวลา 30 วันปฏิทิน โดยมีค่าเฉลี่ยการดำเนินการ 16.62 วัน และมีลูกค้ารับบริการทั้งสิ้น 29 ราย			
1.2 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	- รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ กฟภ. เป็นจำนวนเงิน 4,736.54 ล้านบาท รายได้จากการดำเนินงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องต่ำกว่าระดับ 5 เนื่องจาก - รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารลดลง - รายได้ค่าบริการวิศวกรรมลดลง - รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่น ๆ ลดลง เนื่องจากค่าบริการสายป้อนระบบไฟฟ้าในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา (กฟภ.1) ลดลง - รายได้จากการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสงลดลง เนื่องจากรอบการเก็บข้อมูลรายงานทางบัญชี ยังไม่ครบกำหนดชำระค่าบริการ - รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าลดลง เนื่องจากผู้ประกอบการรายใหญ่ ได้แก่ บริษัท โทรคมนาคมแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) มีนโยบายปลดสายทองแดงออกจากเสาไฟฟ้าและจัดระเบียบสายสื่อสารโดยให้ผู้ประกอบการนำสายที่ไม่ได้ใช้งานออกจากเสาไฟฟ้าของ กฟภ. - รายได้จากการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ลดลง ทั้งนี้ มีแนวทางการดำเนินงานโดยติดตามข้อมูลรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องรายกลุ่มธุรกิจอย่างใกล้ชิด	4,736.54 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 2.47)	4,736.54 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 1)	8,000 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)
1.3 การพัฒนาระบบการเชื่อมโยงเครือข่ายแอปพลิเคชันการจัดการสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย (ตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า)	- การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ศึกษาโปรโตคอลสำหรับการเชื่อมโยงเครือข่ายแอปพลิเคชันการจัดการสถานีอัดประจุไฟฟ้าของแต่ละการไฟฟ้าเพื่อรองรับการใช้งานข้ามผู้ให้บริการ โดยเห็นชอบร่วมกันที่จะใช้ Open Charge Point Interface (OCPI) ซึ่งเป็นมาตรฐานการเชื่อมโยงระหว่างผู้ให้บริการ Roaming	ระดับ 3 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 3 (ระดับ คะแนน 3)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	และผู้ให้บริการ สามารถเชื่อมต่อกับระบบทำงานที่เกี่ยวข้อง สนับสนุนการดำเนินการอัดประจุไฟฟ้าแบบ Roaming และเชื่อมต่อข้อมูลใช้งานระหว่าง 3 การไฟฟ้า - พัฒนาการเชื่อมโยงแอปพลิเคชันการจัดการสถานีอัดประจุไฟฟ้าโดยใช้มาตรฐาน OCPI ที่สามารถแสดงตำแหน่ง ประเภท และสถานะของสถานีอัดประจุไฟฟ้า และนำออกใช้งานบนแอปพลิเคชันของ 3 การไฟฟ้าแล้ว - กำหนดรูปแบบการดำเนินการให้บริการ EV Roaming เพื่อรองรับการให้บริการและชำระเงินข้ามเครือข่าย และได้ร่วมกันจัดทำสัญญาให้บริการแพลตฟอร์ม EV Roaming เมื่อวันที่ 18 ส.ค. 2566 - อยู่ระหว่างออกแบบและพัฒนาระบบชำระเงินข้ามเครือข่ายระหว่างแอปพลิเคชันของแต่ละการไฟฟ้า ในสถานีอัดประจุไฟฟ้านำร่องอย่างน้อยหน่วยงานละ 1 สถานี โดยมีแผนทดสอบในเดือน ต.ค. 2566 และให้เปิดบริการนำร่องในเดือน พ.ย. 2566			
1.4 ตัวชี้วัดตามนโยบายกระทรวงพลังงาน				
1.4.1 การนำร่องโครงการการตอบสนองด้านโหลดของประเทศ ปี 2565 - 2566 (Demand Response Pilot Project) (ตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า)	- รายงานผลการดำเนินโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด (Demand Response) ไตรมาสที่ 1/2566 ต่อคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2566 - ดำเนินมาตรการ Demand Response เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566 เรียบร้อยแล้ว โดยในเดือน ก.ค. 2566 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินมาตรการ Demand Response ระหว่างวันที่ 11 - 13 ก.ค. 2566 และอยู่ระหว่างการประเมินผลการลดใช้ไฟฟ้าและคำนวณค่าตอบแทน - สนพ. มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการเบิกจ่ายเงินอุดหนุนผลตอบแทนการตอบสนองด้านโหลด และโอนเงินค่าตอบแทนประจำเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566 เมื่อวันที่ 26 มิ.ย. 2566 แยกเป็นรายงวด รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 6,412,591.21 บาท โดย กฟภ. ได้แจ้ง	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 2)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	ผู้เข้าร่วมโครงการให้จัดทำเอกสารเพื่อขอรับคำตอบแทนเรียบร้อยแล้ว ซึ่งจะเริ่มโอนเงินให้แก่ผู้เข้าร่วมโครงการได้ตั้งแต่วันที่ 1 ส.ค. 2566 เป็นต้นไป - อยู่ระหว่าง ผวก. พิจารณาลงนามหนังสือถึง สนพ. เพื่อรายงานผลการดำเนินโครงการฯ ไตรมาสที่ 2/2566 ทั้งนี้ ได้ส่งรายงานผลการดำเนินโครงการฯ ให้ สนพ. ทาง e-mail แล้ว เมื่อวันที่ 27 ก.ค. 2566			
1.4.2 การขยายขอบเขตการเชื่อมโยงข้อมูลและการพัฒนาแนวทางการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ตามแผนที่นำทางระบบจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ปี 2566 (ตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า)	- การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งเข้าร่วมประชุมพิจารณาตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า เพื่อพิจารณาค่าเกณฑ์วัดระดับที่ 1 และ 2 เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2566 โดย กฟภ. ได้นำเสนอรายงานผลการติดตามและการประเมินผลการเชื่อมโยงข้อมูลที่ผ่านมา - นำเสนอแนวทางการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ (Use Case) ให้กับคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า (คณะทำงานฯ) รับทราบ และให้ความเห็นชอบค่าเกณฑ์วัดระดับที่ 1 และ 2 ของ กฟภ. เรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างการนำข้อมูลเข้าฐานข้อมูลเพื่อจัดทำ การเชื่อมโยงไปยัง สนพ. ในรูปแบบอัตโนมัติ (API) และหารือในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาแนวทางการจัดทำ Use Case ทั้งนี้ มีแนวทางการดำเนินงานโดยรายงานผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารรับทราบเป็นประจำทุกเดือน และจัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาแนวทางการจัดทำ Use Case	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 4)	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 2)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)
1.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน				
1.5.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	สามารถเบิกจ่ายได้ 17,238.839 ล้านบาท - เทียบกับวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายเดือน ม.ค. - ก.ค. 17,103.677 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.8 ของแผนการเบิกจ่ายสะสม 7 เดือน - เทียบกับวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี 42,726.599 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 40.3 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี	ร้อยละ 100.8 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ 40.3 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ 99 (ระดับ คะแนน 4.80)

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	ทั้งนี้ มีแนวทางการดำเนินงานดังนี้ - ผวก. มีหนังสือ ลว. 7 ก.พ. 2566 แจ้งทุกหน่วยงาน เร่งรัดการดำเนินงานตามงบประมาณและเป้าหมายการเบิกจ่ายงบประมาณลงทุนประจำปี 2566 - มีการประชุมติดตามและเร่งรัดการเบิกจ่ายในที่ประชุมผู้บริหารระดับสูงทุกเดือน			
1.5.2 ร้อยละของ ความสามารถในการ เบิกจ่ายตามแผน	- ไตรมาสที่ 1 (ม.ค. - มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ 4,883.411 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่าย ไตรมาสที่ 1 วงเงิน 4,883.410 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ทั้งนี้ มีการจัดทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างที่ต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) ไตรมาสที่ 1 จำนวนเงิน 40.500 ล้านบาท ทำให้เบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 คิดเป็นร้อยละ 100.8 - ไตรมาสที่ 2 (เม.ย. - มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ 9,145.363 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่าย ไตรมาสที่ 2 วงเงิน 9,145.363 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ทั้งนี้ มีการจัดทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างที่ต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) ไตรมาสที่ 2 จำนวนเงิน 120.456 ล้านบาท ทำให้เบิกจ่ายไตรมาสที่ 2 คิดเป็นร้อยละ 101.3 - ไตรมาสที่ 3 (ก.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ 3,210.065 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 3 วงเงิน 12,108.121 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 26.5 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3 (ก.ค.) ต่ำกว่าเป้าหมาย เนื่องจากค่าเป้าหมายเป็นรายไตรมาส (ก.ค. - ก.ย.)	ร้อยละ 75.5 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ 56.6 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ 99 (ระดับ คะแนน 4.80)
1.6 ระดับความสำเร็จในการ ดำเนินงานเพื่อสร้าง ประสิทธิภาพเชิงนิเวศ เศรษฐกิจ (Eco-Efficiency)	- คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ กฟภ. อนุมัตินโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน) เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2565 - กำหนดตัวชี้วัดที่จะเก็บรวบรวมข้อมูลเพื่อประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ปี 2566 ตามหนังสือ ลว. 16 ม.ค. 2566	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 1)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	- สายงานที่เกี่ยวข้องจัดทำข้อมูลผลการประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ไตรมาสที่ 1 ตามหนังสือ ลว. 10 เม.ย. 2566 - รวบรวมข้อมูลตามแนวทางการดำเนินการวัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ตามแนวทาง ISO 14045 ในไตรมาสที่ 1/2566 เรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำรายงานผลการประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ไตรมาสที่ 2			
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน)		5.0000	3.9833	4.9242
2.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	0.74 ครั้ง/ราย/ปี (ม.ค. - มิ.ย.)	0.74* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	0.74* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	1.42 ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 48 การไฟฟ้า (กฟฟ.) จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	0.98 ครั้ง/ราย/ปี (ม.ค. - มิ.ย.)	0.98* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	0.98* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	1.97 ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	14.54 นาที/ราย/ปี (ม.ค. - มิ.ย.)	14.54* นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	14.54* นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	27.33 นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.4 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 48 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	18.62 นาที/ราย/ปี (ม.ค. - มิ.ย.)	18.62* นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	18.62* นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	36.05 นาที/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)

หมายเหตุ * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
2.5 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X)	- การดำเนินงานมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ 18,620.37 ล้านบาท ทั้งนี้ มีแนวทางการดำเนินงานดังนี้ - กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้ออกมาตรการควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ 7 ประเภท ปี 2566 โดย ผวก. ลงนามเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2566 ให้หน่วยงานถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด และมีการรณรงค์ให้ประหยัดพลังงานภายใน กฟภ. - กปง. ได้กำหนดค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานของหน่วยงานภายใน กฟภ. ประจำปี 2566 เพื่อควบคุมค่าใช้จ่ายในระดับสายงาน/การไฟฟ้า/ฝ่าย/กอง/การไฟฟ้าสาขา โดย ผวก. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2566	18,620.37 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)	18,620.37 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)	32,911 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)
2.6 ประสิทธิภาพการลงทุน	- โครงการเพื่อประเมินประสิทธิภาพการลงทุน มี 3 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่าง ๆ (เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด) (คคก.2) 2) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) 3) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) - ผวก. อนุมัติหลักการจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการวิเคราะห์ประสิทธิภาพการลงทุน ปี 2566 เมื่อวันที่ 7 ก.ค. 2566 - รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า (รผก.ว)) เห็นชอบแผนการจ้างที่ปรึกษาฯ และอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำร่าง TOR และกำหนดราคากลาง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2566 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการฯ จัดทำ TOR และกำหนดราคากลาง	ร้อยละ การดำเนินงาน เท่ากับ 37 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ การดำเนินงาน เท่ากับ 37 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ ประสิทธิภาพ การลงทุน เท่ากับ 95 (ระดับ คะแนน 4.50)
2.7 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากรของ กฟภ.	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากรของ กฟภ. เท่ากับ 641.93 ราย/คน โดยมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า 21,917,980 ราย และจำนวนบุคลากร 34,144 คน	641.93 ราย/คน (ระดับ คะแนน 5)	641.93 ราย/คน (ระดับ คะแนน 2.29)	646 ราย/คน (ระดับ คะแนน 5)

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ก.ค. 2566	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ก.ค. 2566	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	หมายเหตุ : สำนักงานคณะกรรมการนโยบาย รัฐวิสาหกิจ (สคร.) ขอให้ กฟผ. จัดทำแผนการบริหาร จัดการทรัพยากรบุคคลระยะยาว ที่แสดงให้เห็นถึง แนวทางการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลทั้ง Front-end และ Back-end รวมถึงแนวทางการบริหารจัดการ ทรัพยากรบุคคลในการดำเนินการด้านธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ที่ชัดเจน			

หมายเหตุ * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566

กปอ. ประมาณการคะแนนประเมินปี 2566 ณ วันที่ 4 ส.ค. 2566 ตามที่คณะทำงาน
Core Business Enablers ทั้ง 8 ด้าน ประเมินคะแนนไว้ดังนี้

3. Core Business Enablers	คะแนนประเมิน กฟผ.			ประมาณการคะแนนปี 2566		
	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	Worst Case	Base Case	Best Case
1. การกำกับดูแลที่ดีและการนำ องค์กร (CG& Leadership)	3.0500	3.3675	3.2925	3.2725	3.7756	3.9413
2. การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ (SP)	3.2500	3.4167	3.4241	3.4345	3.5558	3.6908
3. การบริหารความเสี่ยง และควบคุมภายใน (RM&IC)	2.5233	2.6633	2.8217	2.9167	3.0667	3.2240
4. การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และลูกค้า (SCM)	2.6758 SM = 2.1100 CM = 3.2417	2.8306 SM = 2.3017 CM = 3.3595	3.1256 SM = 2.7567 CM = 3.4945	3.4237 SM = 3.1500 CM = 3.6975	3.6850 SM = 3.4700 CM = 3.9000	3.8575 SM = 3.5400 CM = 4.1750
5. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล (DT)	3.2840	3.7008	3.5800	3.5800	3.7181	3.8488
6. การบริหารทุนมนุษย์ (HCM)	3.3305	3.6012	3.8084	3.8884	4.0084	4.1084
7. การจัดการความรู้และนวัตกรรม (KM&IM)	2.1000 KM = 2.6000 IM = 1.7667	2.5018 KM = 2.8950 IM = 2.2396	2.7368 KM = 3.0933 IM = 2.4992	2.6373 KM = 3.0933 IM = 2.3333	2.8078 KM = 3.2458 IM = 2.5158	2.9400 KM = 3.3125 IM = 2.6917
8. การตรวจสอบภายใน (IA)	3.3300	3.6021	3.9647	3.9647	4.2380	4.3970
คะแนนประเมิน (ก่อนรวม Handicap)	2.9430	3.2105	3.3442	3.3897	3.6069	3.7510
Handicap*	1.5347	1.1510	0.7674	0.3836		
คะแนนประเมิน (หลังรวม Handicap)	4.4777	4.3615	4.1116	3.7733	3.9905	4.1346

3. Core Business Enablers	คะแนนประเมิน กฟภ.			ประมาณการคะแนนปี 2566		
	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	Worst Case	Base Case	Best Case
* คะแนน Handicap คำนวณจากส่วนต่างคะแนนประเมิน SEPA ปี 2562 กับคะแนน Baseline ($4.5333 - 2.6149 = 1.9184$) คูณกับ ร้อยละตามที่ สคร. กำหนด ดังนี้ ปี 2563 คิดที่ร้อยละ 80 = $1.9184 \times 0.8 = 1.5347$ ปี 2564 คิดที่ร้อยละ 60 = $1.9184 \times 0.6 = 1.1510$ ปี 2565 คิดที่ร้อยละ 40 = $1.9184 \times 0.4 = 0.7674$ ปี 2566 คิดที่ร้อยละ 20 = $1.9184 \times 0.2 = 0.3836$						

ผวก. มีบัญชา ลว. 1 ก.ย. 2566 นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ทราบ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบรายงานผลการดำเนินงานตามร่างบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2566 (ม.ค. – ก.ค.) ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ 7.2.4 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ครั้งที่ 5/2566 (สัณจร) (การอนุมัติการทบทวนแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริต คอรัปชั่นของ กฟผ. (ปี 2567 – 2571) คู่มือธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินกิจการ นโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. นโยบายการพัฒนาความยั่งยืนเชิงยุทธศาสตร์ นโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การทบทวนแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. ประจำปี 2567 และการทบทวนกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ของ กฟผ. ประจำปี 2567)

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เห็นควรต่อนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ตามหลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2566) ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

คำสั่ง กฟผ. ที่ 5/2565 สั่ง ณ วันที่ 19 ม.ค. 2565 และ กฟผ. 6/2566 สั่ง ณ วันที่ 17 ก.พ. 2566 แต่งตั้งคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีหน้าที่วางกรอบและเสนอแนวทางปฏิบัติด้านธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนต่อคณะกรรมการ กฟผ. และอำนาจหน้าที่อื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคณะกรรมการธรรมาภิบาลฯ ได้รายงานผลการประชุม ครั้งที่ 4/2566 ต่อคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 8/2566 เมื่อวันที่ 24 ส.ค. 2566

2. การดำเนินการ

คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ได้มีการประชุม ครั้งที่ 5/2566 (สัณจร) ระหว่างวันที่ 1 – 2 ก.ย. 2566 โดยได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามระเบียบวาระการประชุม ซึ่งมีเรื่องสำคัญเห็นควรรายงานคณะกรรมการ กฟผ. สรุปได้ดังนี้

2.1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

การประชุมคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (สัณจร) ในพื้นที่ต่าง ๆ ถือเป็นโอกาสที่คณะกรรมการได้พบปะกับผู้บริหารและพนักงาน เพื่อแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและร่วมมือกันค้นหาเครื่องมือและแนวทางใหม่ ๆ มาสนับสนุนการดำเนินงานของ กฟผ. ให้เกิดธรรมาภิบาลและการพัฒนาที่ยั่งยืน อย่างไรก็ตามขอชื่นชมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จนครปฐม (กฟภ.3) และการไฟฟ้า จ.สุพรรณบุรี (กฟจ.สุพรรณบุรี) ที่ขับเคลื่อนนโยบาย Digital Utility ของ ผวก. ให้เห็นผลการพัฒนานวัตกรรมอย่างเป็นรูปธรรม นอกจากนี้ กฟผ. ยังได้รับรางวัลที่น่าภาคภูมิใจจำนวน 2 รางวัล คือ รางวัล ITA Awards 2023 ระดับ “ผ่านดีเยี่ยม” อันดับ 1 ของรัฐวิสาหกิจ และรางวัล Asia Responsible Enterprise Awards 2022 (AREA) ในสาขา Social Empowerment และ สาขา Corporate Sustainability Reporting ในระดับนานาชาติ ทำให้มั่นใจว่า กฟผ. จะสามารถพัฒนาสังคมภายในประเทศให้เกิดความยั่งยืน ทั้งยังสามารถทำให้ประจักษ์ต่อสายตาในระดับนานาชาติว่า กฟผ. มีส่วนสนับสนุนโครงการสำคัญอย่างต่อเนื่อง และขอใช้โอกาสนี้เน้นย้ำถึงนโยบาย/แนวทางการดำเนินงานด้านธรรมาภิบาล (Corporate Governance : CG)

และการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development : SD) ให้แก่ผู้บริหารและพนักงานในพื้นที่ กฟภ.3 รับทราบและยึดถือปฏิบัติ ดังนี้

1) มิติสิ่งแวดล้อม (Environmental : E)

มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อในการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและ การใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า เพื่อลดผลกระทบเชิงลบและสร้างประสิทธิภาพในกระบวนการดำเนินงานสูงสุด ดังนี้

- การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อมุ่งมั่นเป็นองค์กรที่เป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) พร้อมทั้งขับเคลื่อนเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions)
- การดำเนินงานตามระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน เพื่อสร้างความสมดุลในการนำทรัพยากรธรรมชาติมาใช้งานใหม่

2) มิติสังคม (Social : S)

ดำเนินธุรกิจโดยให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนอย่างเป็นระบบ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเหมาะสม ดังนี้

- การดูแลรักษาสุขภาพและความปลอดภัยของชุมชน พร้อมสร้างความตระหนักรู้และความเข้าใจในเรื่องพลังงานทางเลือก การใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและปลอดภัย ตลอดจนส่งเสริมการจ้างแรงงานในท้องถิ่น ผู้ด้อยโอกาส และคนพิการ โดยไม่เลือกปฏิบัติ
- สนับสนุนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทน พร้อมทั้งส่งเสริมการใช้หลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง
- สนับสนุนการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพัฒนานวัตกรรมทางสังคมที่สร้างความสมดุลระหว่างมูลค่าและคุณค่าต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

3) มิติธรรมาภิบาล (Governance : G)

พัฒนางานด้านธรรมาภิบาลที่ได้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

- นำเทคโนโลยีดิจิทัลมาสร้างกระบวนการติดตามตรวจสอบและพัฒนา ระบบควบคุมภายใน เพื่อใช้เป็นเครื่องมือที่สำคัญในการกำกับดูแลและติดตามประเมินผลการดำเนินงานด้านความโปร่งใสป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันและป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น
- ขยายผลการดำเนินงานด้านการต่อต้านและป้องกันการทุจริตผ่านโครงการ PEA หมู่บ้านสะอาดร่วมกับมูลนิธิต่อต้านการทุจริต เพื่อตอบสนองนโยบายของรัฐบาลในการบริหารจัดการอย่างมีธรรมาภิบาลและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

มติที่ประชุม รับทราบ

2.2 การบรรยายสรุปบทบาทหน้าที่ของ กฟภ.3 ที่เกี่ยวข้องกับธรรมาภิบาล (CG) และการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)

รองผู้ว่าการการไฟฟ้าภาค 3 (รผก.ภ3)) บรรยายสรุปบทบาทหน้าที่ของ กฟภ.3 ที่เกี่ยวข้องกับด้าน CG และด้าน SD โดยมีผลการดำเนินงานด้าน CG ที่มุ่งเน้นการบริหารจัดการองค์กรให้มีประสิทธิภาพ ตามบริบทและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเป็นการบูรณาการให้องค์กร มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ และสามารถปฏิบัติตามระเบียบที่เกี่ยวข้องได้อย่างครบถ้วน อาทิ การไฟฟ้าดีเด่น ระบบติดตามการเบิกจ่ายงบประมาณ การบริหารความเสี่ยง การปฏิบัติตามระเบียบ การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ ประจำปี 2566 รวมถึงการบริหารจัดการข้อร้องเรียน (งานบริการและทุจริตประพฤติมิชอบ) เป็นต้น และมีผลการดำเนินงานด้าน SD ที่สำคัญ อาทิ โครงการ CSV ขับเคลื่อน BCG Economy Model โดยน้อมนำหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง (SEP) และนวัตกรรม (STI) ประกอบด้วยโครงการ PEA พลังงานสะอาดเพื่อชุมชน โครงการ 1 ตำบล 1 ช่างไฟฟ้า โครงการนำวัสดุเหลือใช้มาประดิษฐ์ โครงการ PEA หมู่บ้านสะอาด โครงการ PEA รักษา สืบสาน อนุรักษ์ โครงการพัฒนาประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ โครงการพัฒนาสำนักงาน กฟภ. ให้เป็นสำนักงานสีเขียว และโครงการ PEA ปลุก ดูแลรักษป่า เป็นต้น

มติที่ประชุม รับทราบ

2.3 รายงานผลโครงการขึ้นทะเบียนช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในอาคาร (Vendor List) ในงานขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (ลูกค้ารายย่อย) นำร่องโครงการในพื้นที่ กฟภ.3

รองผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ (รผ.วบ.) กฟภ.3 รายงานผลโครงการขึ้นทะเบียนช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในอาคาร (Vendor List) ในงานขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (ลูกค้ารายย่อย) นำร่องโครงการในพื้นที่ กฟภ.3 การดำเนินการตามโครงการจะช่วยยกระดับการให้บริการของ กฟภ. และช่วยอำนวยความสะดวกลูกค้าในการใช้บริการ รวมถึงส่งเสริมการสร้างงานในพื้นที่ พร้อมได้ช่างไฟฟ้าที่มีมาตรฐานและคุณภาพถูกต้องตามกฎหมาย และได้มีการเชิญชวน/คัดเลือก ช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในที่ได้มาตรฐานถูกต้องตามกฎหมายนำมาขึ้นทะเบียน (Vendor List) โดยเป็นช่างที่ผ่านการอบรมจากโครงการ 1 ตำบล 1 ช่างไฟฟ้าที่ กฟภ. ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) ร่วมกับกรมพัฒนาฝีมือแรงงานและกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น เมื่อวันที่ 3 ส.ค. 2564 จำนวน 7,000 คน โดย กฟภ.3 มีช่างที่เคยผ่านการอบรมจากโครงการ 1 ตำบล 1 ช่างไฟฟ้า ตั้งแต่ ปี 2560 - ปัจจุบัน ประมาณ 300 คน (ปัจจุบันมีช่างไฟฟ้าสนใจสมัครเข้าร่วมจำนวน 77 รายในรอบแรก) ทั้งนี้ได้มีการประชาสัมพันธ์การรับสมัครช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในอาคาร (Vendor List) ในงานขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ ผ่านช่องทางต่าง ๆ ของ กฟภ.

มติที่ประชุม รับทราบ

2.4 รับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 18 ก.ค. 2566

มติที่ประชุม รับรองรายงานการประชุมฯ

2.5 เรื่องสืบเนื่อง

- ไม่มี

2.6 เรื่องเพื่อพิจารณา จำนวน 4 เรื่อง ดังนี้

2.6.1 ขออนุมัติบททวนคู่มือ “ธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินงานของ กฟผ.”

: ฝ่ายกำกับดูแลและบริหารความเสี่ยง (ผลส.) นำเสนอคู่มือ “ธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินงานของ กฟผ.” ซึ่งประกอบด้วยเนื้อหา 3 ส่วน คือ 1) บททั่วไป 2) หลักธรรมาภิบาล/การกำกับดูแลกิจการที่ดี 3) แนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล

มติที่ประชุม อนุมัติคู่มือ “ธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินงานของ กฟผ.”

2.6.2 ขออนุมัติบททวนแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ของ กฟผ. (ปี 2567 - 2571) (บททวนครั้งที่ 1 พ.ศ. 2567) และแผนปฏิบัติการธรรมาภิบาลฯ ประจำปี 2567 : ผลส. นำเสนอแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ของ กฟผ. (ปี 2567-2571) และแผนปฏิบัติการธรรมาภิบาลฯ ประจำปี 2567 ประกอบด้วย 3 กลยุทธ์ 11 แผนงาน/โครงการ

มติที่ประชุม อนุมัติบททวนแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน ของ กฟผ. (ปี 2567 - 2571) (บททวนครั้งที่ 1 พ.ศ. 2567) และแผนปฏิบัติการธรรมาภิบาลฯ ประจำปี 2567 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ ดังนี้

- 1) ให้พิจารณากำหนดผลลัพธ์ของแผนแม่บทธรรมาภิบาลฯ ให้มีความชัดเจนและเป็นรูปธรรมมากยิ่งขึ้นในปีถัดไป
- 2) ให้พิจารณาปรับเกณฑ์ชี้วัดผลลัพธ์จากกระบวนการภายนอก ตามแผนแม่บทธรรมาภิบาลฯ ดังนี้

ผลลัพธ์ (Outcomes)	ผลลัพธ์ (Outcomes) ระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2567 – 2571)				
	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570	ปี 2571
ผลลัพธ์จากกระบวนการภายนอก					
ผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity & Transparency Assessment : ITA)	98 - 100 (ผ่านดีเยี่ยม) หรือเป็นอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐบาลทุก ทั้งหมด	98 - 100 (ผ่านดีเยี่ยม) หรือเป็นอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐบาลทุก ทั้งหมด	98 - 100 (ผ่านดีเยี่ยม) หรือเป็นอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐบาลทุก ทั้งหมด	98 - 100 (ผ่านดีเยี่ยม) หรือเป็นอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐบาลทุก ทั้งหมด	98 - 100 (ผ่านดีเยี่ยม) หรือ เป็นอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐบาลทุก ทั้งหมด

2.6.3 ขออนุมัติทบทวนนโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. คู่มือการปฏิบัติงานกระบวนการบริหารจัดการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และ ทบทวนแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ของ กฟภ. ประจำปี 2567 :

กองจัดการโครงการสังคมและสิ่งแวดล้อม (กคส.) นำเสนอนโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. คู่มือการปฏิบัติงานกระบวนการบริหารจัดการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ประจำปี 2567 ประกอบด้วย 4 กลยุทธ์ 10 โครงการ/แผนงาน/งาน

มติที่ประชุม ขออนุมัติทบทวนนโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ของ กฟภ. คู่มือการปฏิบัติงานกระบวนการบริหารจัดการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และทบทวนแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ประจำปี 2567 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาทบทวน/ปรับปรุง ซึ่นโยบายฯ สำหรับปีถัดไป ให้มีความครอบคลุมและสอดคล้องกับการดำเนินงานปัจจุบันของ กฟภ.

2.6.4 ขออนุมัติทบทวนกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟภ. ประจำปี 2567 : กองบริหารความยั่งยืนและความสัมพันธ์ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (กยส.) นำเสนอกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟภ. ประกอบด้วย วัตถุประสงค์ ขอบเขตการดำเนินงาน กลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มีต่อองค์กร (Materiality) นโยบายการพัฒนาความยั่งยืนเชิงยุทธศาสตร์ นโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย คู่มือการปฏิบัติงานด้านการบริหารความยั่งยืน (SD) และการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (SM)

มติที่ประชุม ขออนุมัติทบทวนกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟภ. ประจำปี 2567 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาสร้างความสัมพันธ์กับกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มี Impact ต่อการดำเนินงานขององค์กรในภาพรวมเป็นสำคัญ และติดตามประเมินผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

2.7 เรื่องเพื่อทราบ จำนวน 1 เรื่อง ดังนี้

2.7.1 รายงานผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ(Integrity & Transparency Assessment : ITA) ประจำปี 2566 และการพัฒนากระบวนการ กฟภ. ประจำปี 2567 : กองกำกับดูแลกิจการที่ดี (กกท.) รายงานผล ITA โดยในปี 2566 กฟภ. ได้รับคะแนน 99.35 ระดับผ่านดีเยี่ยม (AA 4 ปีซ้อน) โดยประเด็นคำถามที่ได้รับคะแนนประเมินฯ น้อยกว่า 99 คะแนน ส่วนใหญ่มาจากแบบวัดการรับรู้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก (External Integrity and Transparency Assessment : EIT) และการรับรู้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายใน (Internal and Transparency Assessment : IIT) ดังนั้น กกท. จึงวิเคราะห์โอกาสในการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการ (GAP) เพื่อยกระดับกระบวนการของ กฟภ. ให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น

มติที่ประชุม รับทราบ

ผวก. มีบัญชา ลว. ... ก.ย. 2566 นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ.

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบผลการประชุมคณะกรรมการธรรมาภิบาล และการพัฒนาอย่างยั่งยืน ครั้งที่ 5/2566 (สัญจร) ((การอนุมัติการทบทวนแผนแม่บทธรรมาภิบาล ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของ กฟผ. (ปี 2567 – 2571) คู่มือธรรมาภิบาลและจริยธรรมในการดำเนินกิจการ นโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. นโยบายการพัฒนาความยั่งยืนเชิงยุทธศาสตร์ นโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การทบทวนแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. ประจำปี 2567 และการทบทวนกรอบการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืนและการจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ กฟผ. ประจำปี 2567) ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ