

สำเนาถูกต้อง

ที่ กนพ.(ปช.) 381 /2564

เรียน รผก. และ ผชก.

เพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

อน ม

(นางดาราวรรณ พรหมกลีกร)

อผ.วก.

31 มี.ค. 2564



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผู้ว่าการ
วันที่ 19 มี.ค. 64 เวลา 8.55
เลขที่รับ 1171

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ 909 วันที่ 25 มี.ค. 64

สำนักผู้ช่วยผู้ว่าการ
ประจำผู้ว่าการ
เลขที่รับ 734 วันที่ 25 มี.ค. 64

กองประสานนโยบายและพิธีการ
วันที่ 30 มี.ค. 2564
เลขที่รับ 356
เวลา 14.00 น.

จาก กนพ.

ถึง ผวก.

เลขที่ กนพ.(ปช.) 376 /2564

วันที่ 25 มีนาคม 2564

เรื่อง สรุปรายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. ในการประชุม บส. ครั้งที่ 4/2564

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2564

เรียน อผ.วก. ผ่าน รผ.วก.(ป) 26 มี.ค. 2564

ตามที่ ผวก. ได้ประชุม บส. ครั้งที่ 4/2564 เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2564 นั้น กนพ. ได้สรุปรายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว สรุปได้ดังนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ ผวก. แจ้งที่ประชุมทราบ

1. มาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน ในช่วง 3 เดือนที่ผ่านมาพบว่ามีอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น เมื่อวิเคราะห์หาสาเหตุพบว่าอุบัติเหตุส่วนใหญ่เกิดจากอายุการใช้งานของอุปกรณ์บางส่วนที่ไม่ได้มาตรฐาน และไม่เพียงพอต่อการใช้งาน

2. คณะกรรมการสรรหา ผวก. ได้ดำเนินการตามกระบวนการสรรหา ผวก. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2564 และขอขอบคุณ รผก.(ย), รผก.(ธต), รผก.(ภ2) และ รผก.(วศ) ที่ได้ร่วมแสดงวิสัยทัศน์ และปฏิบัติหน้าที่ได้เป็นอย่างดี

3. พิธีเปิดโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro Grid) ณ อาคาร Microgrid Control Center (MCC) กฟส.อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2564 โดยรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ได้ให้เกียรติเป็นประธานในพิธี และได้มอบนโยบายเพื่อเป็นแนวทางการดำเนินงานว่าประชาชนในทุกพื้นที่จะต้องมีไฟฟ้าใช้ในพื้นที่ที่ถูกต้องตามกฎหมายและไม่เป็นเขตหวงห้าม เช่น เขตป่าสงวน ซึ่ง กฟผ. ได้ตอบสนองนโยบายดังกล่าวมาโดยตลอด สำหรับพื้นที่เขตหวงห้าม ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการแก้ปัญหาว่าจะทำอย่างไรให้สามารถดำเนินการขยายเขต/ปักเสาพาดสายได้ หรือในพื้นที่ลุ่มน้ำชั้น 1A อาจพิจารณาหาแนวทางการจ่ายไฟให้ประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว ในรูปแบบของพลังงานทางเลือก เช่น ระบบ Off - Grid Solar Farm หรือ Solar Home เป็นต้น

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
รับทราบ และมีข้อสั่งการให้ดำเนินการ	พิจารณาปรับปรุงมาตรฐาน เครื่องมือและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาตรวจสอบหรือสร้างระบบให้สอดคล้องตามมาตรฐานความปลอดภัย รวมถึงพิจารณาความต้องการและความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ในแต่ละ กฟพ. ให้เพียงพอต่อการใช้งาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	รผก.(ป) และ รผก.(บก)

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุม ในการประชุม บส. ครั้งที่ 3/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
รับทราบ	-	-

วาระที่ 3 การติดตามความคืบหน้าเรื่องที่ ผวก. มอบหมายให้ดำเนินการ

วาระที่ 3.1 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2563 สถานะ มกราคม - ธันวาคม 2563 (ผลสิ้นปี) และร่างบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2564

อ.ณ.ย. รายงาน ดังนี้

1. ผลการดำเนินงานรวมคาดการณ์ ณ สิ้นปี 2563 คะแนนรวมอยู่ในช่วง 4.6411-4.8661 อยู่ในเกณฑ์ ดีขึ้น – ดีขึ้นมาก ดังนี้
 - 1) การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ ผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี ได้คะแนนเท่ากับ 5.0000
 - 2) ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) ผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี ได้คะแนนเท่ากับ 4.9494 สำหรับตัวชี้วัดที่มีผลการดำเนินงานต่ำกว่าเป้าหมาย จำนวน 1 เกณฑ์วัด ได้แก่ ตัวชี้วัด 2.7 ประสิทธิภาพการลงทุน (คะแนน 4.38)
 - 3) คาดการณ์คะแนน Core Business Enablers ปี 2563
 - จากคะแนน Baseline ปี 2562 + Handicap ตามเกณฑ์ที่ สคร. กำหนด ได้คะแนน เท่ากับ 4.1496 (คะแนน 2.6149 + 1.5347)
 - จากคะแนนประเมินตนเองของ กฟผ. ปี 2563 + Handicap ตามเกณฑ์ที่ สคร. กำหนด ได้คะแนนเท่ากับ 4.7121 (คะแนน 3.1774 + 1.5347)
2. ร่างตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ปี 2564 ดังนี้
 - การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 8 ตัวชี้วัด)
 - ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 10 ตัวชี้วัด)
 - Core Business Enablers 8 ด้าน
3. สรุปตัวชี้วัดที่เปลี่ยนแปลงในปีบัญชี 2564
 - 1) ตัวชี้วัดที่ไม่จัดทำเป็นเกณฑ์วัดในปีบัญชี 2564 (4 ตัวชี้วัด) ดังนี้
 - การดำเนินงาน Smart Meter ร่วมกันระหว่าง กฟน. และ กฟผ.
 - การดำเนินงานด้านสถานีอัดประจุรถยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station)
 - การจัดทำแผนที่นำทางการส่งเสริมและพัฒนาระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (Smart Meter) เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต
 - การเตรียมความพร้อมโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับและเชื่อมต่อกับยานยนต์ไฟฟ้า (EV)
 - 2) ตัวชี้วัดที่ปรับเปลี่ยนในรายละเอียดจากปีบัญชี 2563 (4 ตัวชี้วัด) ดังนี้
 - การพัฒนาระบบ National Energy Trading Platform (NETP) ร่วมระหว่าง 3 การไฟฟ้า
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 48 การไฟฟ้าจุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 48การไฟฟ้าจุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด
 - ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco Efficiency)

3) ตัวชี้วัดที่เพิ่มใหม่ (4 ตัวชี้วัด) ดังนี้

- ประสิทธิภาพการลงทุนของโครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี
- การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิต และจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) (กฟน.)
- การจัดทำแผนที่นำทางในการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานและระบบจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) สำหรับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง (กฟผ.)
- ความสำเร็จในการจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันในระยะทดลอง-นำร่อง พ.ศ. 2564-2565 (กฟผ.)

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.1 รับทราบ และมีข้อสั่งการให้ ดำเนินการ	1) วันที่ 24 มีนาคม 2563 สายงาน (ย) จัดชี้แจงเกณฑ์ Enablers ขอความร่วมมือในการเข้าร่วมรับฟังด้วย ซึ่งเป็นไปตามข้อสั่งการ จากการประชุม บส. ให้สายงาน (ย) สร้างความรู้ความเข้าใจเกณฑ์ ดังกล่าวอย่างทั่วถึงทั้งองค์กร	ทุกสายงาน
	2) ให้รายงานความคืบหน้าขั้นตอน/Roadmap/จุด Checkpoint ของแต่ละด้านและผู้รับผิดชอบตามเกณฑ์ Enablers ในการประชุม บส. ครึ่งถัดไป	รผก.(ย)

วาระที่ 3.2 แนวทางการปรับปรุง พัฒนางานแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง

อก.ปป.(ก3) นำเสนอขอความเห็นชอบในหลักการแนวทางการจัดการอยู่เวรปฏิบัติการระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.ชั้น 1-3 ดังนี้

รูปแบบ	ขั้นตอนการดำเนินการ
1. เปลี่ยนการอยู่เวรปฏิบัติการระบบไฟฟ้าแบบกะ ของ พชง.(ปป)/ชชง.(ปป) จำนวน 24 คน (กฟฟ.ชั้น1-2) และ 12 คน (กฟฟ.ชั้น3) มาปฏิบัติงานในเวลายามปกติ จันทร์-ศุกร์ ที่ ผบ.กฟฟ. ชั้น 1-3 2. ให้จัดชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (พชง.(ปป)/ชชง.(ปป)) Standby อยู่เวรแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องประจำ ศูนย์ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า - วันทำงานปกติ จันทร์-ศุกร์ เวลา 08.30-16.30 น. - วันทำงานปกติ จันทร์-ศุกร์ เวลา 16.30 -08.30 น. วันรุ่งขึ้น (มีค่าตอบแทน) - วันเสาร์-อาทิตย์, วันหยุดนักขัตฤกษ์ เวลา 08.30-16.30 น. (มีค่าตอบแทน) - วันเสาร์-อาทิตย์, วันหยุดนักขัตฤกษ์ เวลา 16.30-08.30 น. (มีค่าตอบแทน) โดย ผบ. จัดตารางการอยู่เวรฯ ขออนุมัติ ผจก. ล่วงหน้าทุกเดือน 3. ให้ ผจก., ทบ.ปป. มอบหมายงานให้ พชง.(ปป.) , ชชง.(ปป) ที่ไม่ได้เข้าเวรฯ ปฏิบัติงานตามภารกิจ ผบ. ในวันทำงานปกติ โดยมอบหมายงานเป็นลายลักษณ์อักษร	1. พิจารณาลักษณะ การคิดค่าตอบแทนการอยู่เวรฯแบบใหม่ (แบบมีค่าตอบแทน) 2. ทดลอง กฟฟ.นำร่อง เปลี่ยนการอยู่เวรแบบใหม่ของ กฟฟ.ชั้น 1-3 <pre> graph LR A[อยู่เวรฯ แบบกะ] --> B[อยู่เวรฯ แบบใหม่ (มีค่าตอบแทน แบบ Fix rate)] </pre> 3. คัดเลือก กฟฟ.ชั้น 1-3 เขตละ 2 แห่ง (กฟฟ.ชั้น 1-2 จำนวน 1 แห่ง, กฟฟ.ชั้น 3 จำนวน 1 แห่ง) ทดลองเปลี่ยนการอยู่เวรฯ 4. พิจารณารูปแบบการจัดการอยู่เวร ค่าตอบแทน สิทธิสวัสดิการ ให้สอดคล้องตามกฎหมายแรงงาน และระเบียบการจ้างของ กฟผ. 5. พิจารณาความคิดเห็น ผลการเปลี่ยนการอยู่เวร ของ กฟฟ. นำร่อง และขยายผลไปใช้กับ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส., กฟย. ทุกแห่ง

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

- ช่วยสนับสนุนภารกิจของ ผบ.กฟฟ.ชั้น 1-3 มากยิ่งขึ้น
- บุคลากร พชง./ชชง. ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า เพิ่มทักษะ การปฏิบัติงานมากขึ้น มีโอกาสเจริญเติบโตในหน้าที่
- เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารทรัพยากรบุคคล

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.2 เห็นชอบ ในหลักการและ มีข้อสั่งการให้ ดำเนินการ	1) พิจารณาแนวทางเปลี่ยนการอยู่เวรปฏิบัติการระบบไฟฟ้า แบบกะให้ พชง.(ปฟ)/ชชง.(ปฟ) ผบ.กฟฟ.ชั้น 1-3 มาปฏิบัติงานภารกิจของ ผบ. ในเวลาทำงานปกติ และอยู่เวร Standby แก่ไฟฟ้าขัดข้อง ประจำศูนย์ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า กฟฟ.ชั้น 1-3 รวมทั้งศึกษา รายละเอียด ระเบียบ/หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องให้มีความถูกต้องเหมาะสม	รผก.(ป) และ รผก.(บก)
	2) พิจารณาให้มี กฟฟ.นำร่อง เขตละ 2 กฟฟ. (กฟฟ.ชั้น 1-2 จำนวน 1 แห่ง และ กฟฟ.ชั้น 3 จำนวน 1 แห่ง) เพื่อเปลี่ยนการอยู่เวร ปฏิบัติการระบบไฟฟ้าแบบกะ ให้ พชง.(ปฟ)/ชชง.(ปฟ) ผบ. กฟฟ.ชั้น 1-3 มาปฏิบัติงานภารกิจของ ผบ. ในเวลาทำงานปกติ และอยู่เวร Standby แก่ไฟฟ้าขัดข้องนอกเวลาทำการ และวันหยุด	รผก.(ป) และ รผก.(บก)

วาระที่ 3.3 รายงานสถานะและผลการดำเนินงานประเด็นไฟดับ "ลูกค้าจะรู้ได้อย่างไรว่าไฟฟ้าจะกลับมาใช้งานได้ปกติเมื่อไร"

อผ.คฟ. สรุปแนวทางในการดำเนินงาน ดังนี้

1. นำข้อมูลจากการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องส่งผ่านช่องทางที่ กฟผ. มีการเชื่อมโยงกับผู้ใช้ไฟฟ้าอยู่แล้ว เช่น Call Center “PEA 1129”, PEA Smart Plus, ศูนย์ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ห้องเวรแก้ไฟ), Key Accounts (อยู่ในแผนงานระยะที่ 1)
2. ปรับปรุงกระบวนการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นในทุกมิติ
3. จัดทำ/พัฒนา/ปรับปรุง บุคลากร ระบบงาน/Software Tools เพื่อนำไปสู่ Digital Process
4. สร้างกลยุทธ์ ในการป้องกันไม่ให้ไฟฟ้ามดับ และการลดระยะเวลาไฟฟ้ามดับ
5. วาง Roadmap ไปถึง End Stage ที่จะแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับงานกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ผ่านช่องทาง PEA Customer Connect (เช่น PEA Smart Plus) หรือ Social Media Channel อื่น ๆ ในอนาคต

แผนงานที่ 1 (ไตรมาส 1 - 4)

1.1 ระยะที่ 1 เวียนย้ายกระบวนการและระบบ OMS

- เวียนย้ายหน้าที่และหลักปฏิบัติ
- เตรียมระบบ (เคสียร์เหตุการณ์และใบสั่งงาน)
- ทบทวนและปรับปรุงการนำเข้าข้อมูล SCADA – GIS – OMS
- ฝึกอบรมและชี้แจงแนวปฏิบัติ

1.2 ระยะที่ 2 ศึกษาและทดลองการนำเข้าใช้งาน OMS – MWMS

- ติดตามและปรับปรุง AFF ในการรับ – ส่งใบสั่งงาน
- ฝึกอบรมและชี้แจงแนวปฏิบัติ MWMS

1.3 ระยะที่ 3 สรุปผลและขยายผลการใช้งาน

- ปรับปรุงหน้าที่และหลักปฏิบัติงาน
- จัดฝึกอบรม คู่มือ องค์กรความรู้ Work Manual สร้างวิทยากร

แผนงานที่ 2 (ไตรมาส 2 - 4)

2.1 ร่วมกับสายงาน (ธต) และ สายงาน (ทส) ในการสื่อสารข้อมูลแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องไปยังลูกค้า

2.2 ร่วมกับสายงาน (ว) (ธต) และสายงาน (ทส) ในการบูรณาการระบบ GIS MWM ไปยัง Call Center และ Smart Plus

แผนงานที่ 3 (ไตรมาส 2 - 4)

3.1 พิจารณาแผนระยะยาวในการปรับปรุงกระบวนการบริหารไฟฟ้าขัดข้องและระบบที่เกี่ยวข้อง

แผนงานที่ 4 (ไตรมาส 1 - 4)

4.1 พิจารณาปรับปรุงระบบ OMS eRespond (DCR) (ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาว่าจะเลือกทำเฉพาะในส่วนที่จำเป็น เพื่อลดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น)

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.3 รับทราบและมีข้อสั่งการให้ดำเนินการ	1) กำชับให้ E/O ทุก กฟฟ. ต้องลงข้อมูลในระบบ eRespond เพื่อให้ข้อมูลเชื่อมโยงไปที่ PEA Contact Center เพื่อใช้ในการตอบผู้ใช้ไฟถึงสถานะการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า	รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)
	2) ให้เตรียมความพร้อม 12 กฟฟ. ดันแบบที่จะทดลองเชื่อมโยงระบบ eRespond กับระบบงานที่มีความเกี่ยวข้องในการแก้ไขกระแสไฟฟ้า เช่น PEA Contact Center, PEA Smart Plus, ศูนย์ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (ห้องเวรแก้ไขไฟ) และ Key Accounts เป็นต้น	รผก.(ป) รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)
	3) ทบทวนและปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS ให้มีความทันสมัยเป็นปัจจุบัน เพื่อความสมบูรณ์ในการเชื่อมโยงอีกหลายระบบงานต่อไป	รผก.(ว) รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)

วาระที่ 3.4 การทบทวนมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าโดยการชะลอการงดจ่ายไฟฟ้ากรณีค้างชำระค่าไฟฟ้า

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.4 รับทราบ และมีข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	1) จัดทำ Scenario นำเสนอเกี่ยวกับ Trend หนี้ค้างชำระ หนี้ที่สงสัยว่าจะสูญ และผลกระทบต่อสภาพคล่องทางการเงินของ กฟผ. นำเสนอ ผวก. เพื่อนำไปหารือกับกระทรวงมหาดไทย เนื่องจากเป็นเรื่องนโยบายในภาพรวมที่เชื่อมโยงกับหลายหน่วยงาน	รผก.(บ)
	2) พิจารณาคำขอข้อมูลประกอบการพิจารณาระเบียบ/กฎเกณฑ์การใช้งาน Prepaid มิเตอร์ เพื่อนำไปหารือระดับนโยบายกับ Regulator และสำนักนโยบายและแผนพลังงานถึงความเป็นไปได้ในการใช้งานในอนาคตต่อไป	รผก.(ว)

วาระที่ 4 เรื่องอื่น ๆ

วาระที่ 4.1 การปรับโครงสร้างองค์กรของ กฟผ.

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
4.1 รับทราบ และมีข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	ขอให้สื่อสารและสร้างความเข้าใจในขั้นตอนและกระบวนการการปรับโครงสร้างองค์กรให้กับพนักงานในสังกัดเพื่อให้เข้าใจไปในทิศทางเดียวกัน	รผก.(วก) (คุณธิรวิฐ) และ ผชก.(12 เขต)

วาระที่ 4.2 การซ่อมแซมสายส่งเคเบิลใต้น้ำ ระบบ 115 kV ช่วง สฟ.ขนอม(กฟผ.) - สฟ.เกาะสมุย 2

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
4.2 รับทราบ และมีข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	ขอความร่วมมือในการจัดส่ง Mobile Generator เพื่อใช้ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่เกาะสมุย หากมีการร้องขอให้ระดมความช่วยเหลือ	ผชก.(12 เขต)

วาระที่ 4.3 การสื่อสารนโยบายข้อสั่งการของ ผวก. ไปยังพนักงานผ่าน PEA Life Application

รผก.(ย) รายงานว่า ในวันที่ 1 เมษายน 2564 จะเพิ่มการใช้งาน Feature ใหม่ ใน PEA Life Application ซึ่งเป็นอีกช่องทางหนึ่งในการสื่อสารและถ่ายทอดนโยบายสำคัญของผู้บริหารไปยังพนักงาน

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
4.3 รับทราบ และมีข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	ขอให้สื่อสารนโยบาย ผวก. ผ่าน PEA Life Application อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบ และนำไปปฏิบัติ	รผก.(ย)

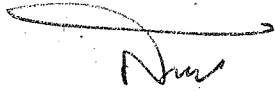
วาระที่ 4.4 การประชุมผู้บริหารระดับสูง ครั้งที่ 5/2564

กำหนดประชุมในวันศุกร์ที่ 23 เมษายน 2564 เวลา 09.30 น.

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
4.4 รับทราบ	-	-

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ เพื่อ กนพ. จะได้แจ้งเวียนหน่วยงาน
เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

เห็นชอบตามเสนอ



(นายสมพงษ์ ปรีเปรม)
ผวก.

29 มี.ค. 2564

เรียน ผชก.(วก)(ศ)

ผกก. นพธำนาถ
(นางนลินี พรหมอินคำ)

อก.นพ.

เรียน ผวก.

เพื่อโปรดนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ
ตามที่ กนพ. เสนอต่อไป

อน. นพ

(นางดาราวรรณ พรหมกสิกร)

อผ.วก.

26 มี.ค. 2564

เพื่อโปรดให้ความเห็นชอบตามที่ กนพ.
เสนอต่อไป



(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกุล)

ผชก.(วก)

26 มี.ค. 2564

ผกก.



30 มี.ค. 2564

ผกก.(ป)

กนพ.



30 มี.ค. 2564

รท.นพ. 
ชก.นพ. 
อผ.ร.

ผกก.นพ.

30 มี.ค. 2564