

วาระที่ 6.6 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย  
ประจำเดือน เม.ย. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหา  
การดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น  
ในการนี้ กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน เม.ย. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) - กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW	สถานะ - กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้า ครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่ง ไฟฟ้า	รพท.(ว)
	- กลุ่มที่ 2 ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	สถานะ - กฟผ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รมว.พณ.) เพื่อพิจารณาเรียนคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบแนวทางการแก้ไข ปัญหา โดยใช้แนวทาง หลักเกณฑ์ และเงื่อนไข เหมือนกับกลุ่ม Solar ค้างท่อ และให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. พิจารณาจัดสรร Grid Capacity สำหรับรองรับโครงการดังกล่าว	
	- กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตาดาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด	แนวทางการดำเนินการ - รอผลการพิจารณา	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
	<p>- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)</p> <p>- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย</p> <p>5.1 กลุ่มบริษัท อัลโลแอนซ์</p> <p>5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์</p> <p>5.3 กลุ่มพลังงานลม</p> <p>5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล</p> <p>- กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พน. แต่งตั้ง</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 9 โครงการ</p> <p>- กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์</p> <p>- ปัจจุบันมี 8 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 39 โครงการ ยังไม่ดำเนินการ)</p> <p><u>สถานะ</u></p> <p>- อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง <u>แนวทางการดำเนินการ</u></p> <p>- รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง</p>	
2.	โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	<p>กฟภ. ได้จัดทำโครงการนำร่อง เพื่อพัฒนา โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่ เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อศึกษา ประโยชน์ที่จะได้รับในแต่ละระบบของโครงข่าย ไฟฟ้าอัจฉริยะ และศึกษาเทคโนโลยีและทดสอบ การออกแบบ และการใช้งานระบบโครงข่ายไฟฟ้า อัจฉริยะในด้านต่าง ๆ สำหรับขยายผลไปในพื้นที่อื่น ๆ ต่อไป โดยวงเงินลงทุนโครงการ 1,069 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี โดยในปี 2560 จะจัดทำ เอกสารประกวดราคาคัดเลือกผู้รับจ้าง และ ปี 2561-2562 จะติดตั้งระบบ โดยแผนการดำเนินงานในปี 2560 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา</li> <li>- ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา</li> <li>- ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค</li> <li>- ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ</li> </ul>	รผก.(ว)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p><u>สถานะ</u></p> <p>- ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้แบ่งกลุ่มการประกวดราคา เป็น 2 กลุ่ม โดยกลุ่มงานที่ 1 ให้จัดทำ การประกวดราคาแบบ Two-Stage Bid และ กลุ่มงานที่ 2 ประกวดราคาแบบ Single-Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป โดยทั้ง 2 กลุ่มงาน มีสถานะการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>RFP 1: อยู่ระหว่างการปรับปรุงร่างเอกสาร ประกวดราคา เพื่อขออนุมัติและจัดทำ ประชาพิจารณ์ ต่อไป</p> <p>RFP 2: ผวก. มีอนุมัติ ลว. 13 มี.ค. 2560 ให้ ดำเนินการประกวดราคาฯ ได้รายงาน คณะกรรมการ กฟภ. ทราบแล้วในการประชุม คณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560</p>	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<p><u>สถานะ</u></p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า</p> <p>1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรม ให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ</p> <p>2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่อง เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับ มิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้ามองความผิดปกติ ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง</p> <p>3) การเฝ้ามอง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูล หน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มี การตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์ เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำ ทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ</p>	รผก.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบ ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรม ให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน</p> <p>5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ ทดแทนการตีตราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่า เริ่มมีการปลอมแปลง</p> <p>6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา สั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</p>	
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	<p>ผวก. ได้มีอนุมัติ ลว. 28 ก.พ. 2560 ให้ดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ปี 2560 ยกเลิกแผนการ แก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ. ทีโอที และ บมจ. กสท โทรคมนาคม คงเหลือแผนงานจัดระเบียบ สายสื่อสารปี 2560 จำนวน 2 รูปแบบ ดังนี้</p> <p><b>1) การจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต</b></p> <p>1.1 กำหนดเส้นทางวิกฤตประจำปี 2560 จำนวน 219 เส้นทาง พร้อมทั้งแจ้งให้ กสทช. รับทราบ และพิจารณาเพื่อปฏิเสธการขอความเห็นชอบ ของผู้ประกอบการตามมาตรา 39 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการโทรคมนาคม พ.ศ. 2544</p> <p>1.2 กำหนดเส้นทาง การจัดระเบียบสายสื่อสาร ในเส้นทางวิกฤตจำนวน 24 เส้นทาง ให้เป็นไป ตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้า กฟภ. (กฟข. ละ 2 เส้นทาง) โดยให้ กฟข.ทุกเขต ประสานงานกับ กสทช. หน่วยงานราชการในพื้นที่ กฟพ. ในสังกัด และ หน่วยงานเจ้าของสายสื่อสารในพื้นที่ร่วมกัน ดำเนินการ</p> <p><b>ผลการดำเนินการ</b></p> <p>1. กฟภ. มีหนังสือเลขที่ มท 5311.4/12446 ลว. 13 มี.ค. 2560 ถึง กสทช. แจ้งเส้นทางวิกฤต ประจำปี 2560 จำนวน 219 เส้นทาง</p>	รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>2. กฟภ. ได้กำหนดการประชุมชี้แจงการจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต 24 เส้นทางตามข้อ 1.2 พร้อมทั้งแผนการดำเนินการ ร่วมกับ กสทช. หน่วยงานราชการในพื้นที่ กฟพ.ในสังกัด และ หน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร (รายละเอียดตามบันทึกเลขที่ กบท.(จส)424/2560 ลว. 24 มี.ค. 2560) โดยแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) กฟภ. กำหนดเส้นทางและประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จัดประชุม ติดตามและรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน เพื่อนำเสนอที่ประชุม กสทช.</li><li>2) กสทช. กำกับดูแลการดำเนินงานของผู้ประกอบการเจ้าของสายสื่อสารตามแผน</li><li>3) หน่วยงานผู้ประกอบการเจ้าของสายสื่อสาร ดำเนินการปรับปรุงสายสื่อสารให้เป็นไปตามมาตรฐานของ กฟภ.</li><li>4) หน่วยงานราชการเจ้าของพื้นที่ อำนวยความสะดวกในการดำเนินงาน</li></ol> <p>ทั้งนี้ ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร 24 เส้นทางนี้ กสทช. นำมาใช้เป็น KPI ของหน่วยงาน</p> <p><b>2) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการติดตั้งคอนลีสื่อสาร กฟภ.</b></p> <p>กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนลีสื่อสาร กฟภ. ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และ ตามงบประมาณปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2558</p> <p><b>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558 (สถานะ 28 ก.พ. 2560)</b></p> <p>- กฟพ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอนลีสื่อสาร 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนลีสื่อสาร 12,000 อัน)</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<ul style="list-style-type: none"><li>- กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน)</li><li>- กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 5 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</li><li>- กพณ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน)</li><li>- กพณ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 5 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</li><li>- กพณ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li><li>- กพก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 14 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน)</li><li>- กพต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 11 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กพต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน)</p> <p>- กพต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 15 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 7 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 25 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 122 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 140,107 อัน)</p> <p><b>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559</b> (สถานะ 28 ก.พ. 2560)</p> <p>- กพท.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง และได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 10 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน)</p> <p>- กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพท.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,183 อัน)</p> <p>- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 71 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 15 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 6 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 10 แห่ง กำลังติดตั้ง 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 20 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนรวมทั้งสิ้น 28,735 อัน)</p> <p>หมายเหตุ : สำหรับพื้นที่ กฟน.1 กฟน.3 กฟอ.1 กฟต.2 และ กฟต.3 ยังไม่ได้รับรายงาน</p>	
5.	<p>การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการให้ กฟภ. ปรับโครงสร้างบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟภ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50</p> <p>- ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 13/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559 ให้ความเห็นชอบดำเนินการตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ให้ กฟภ. ถือหุ้นร้อยละ 49 โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ</p> <p>- ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 ให้เร่งรัดการปรับโครงสร้างให้แล้วเสร็จโดยเร็ว</p>	<p>รพภ.(ย)</p>





ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึง กระทรวงมหาดไทย เรื่องขอความเห็นชอบ ในหลักการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนิน ธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ</p> <p>- กฟภ. ได้รับเรื่องจากกระทรวงมหาดไทย และนำส่งผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการ นโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สคร.) ในฐานะ เลขานุการคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) เมื่อวันที่ 23 มี.ค. 2560 ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อนำเสนอ คนร. ต่อไป</p>	
<p>6.</p>	<p>โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา</p>	<p>สถานะ</p> <p>- กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟภ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมี ฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึง กระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558</p> <p>- กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มี บันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิต ไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับ กำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัด พระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่า ปัจจุบันองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำ ข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการ แล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น</p>	<p>รผก.(วก) (พัลลภ)</p>



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>เพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญา รับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสม ให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็ว ที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการ จัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอเสนอขายไฟฟ้า ในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติ ให้ผู้ที่ขอยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่ จดทะเบียนในประเทศไทยและนิติบุคคลดังกล่าว ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไป รวมอยู่ด้วย</li><li>- มติคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติ ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้ง บริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</li><li>- มติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยน การดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศ ของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน ใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับ สกพ.</li><li>- กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขอขายไฟแล้ว</li><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าร่วมประชุมกับ องค์การบริหารส่วนจังหวัด (อบจ.) พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญา รับกำจัดขยะ โดยในเบื้องต้นจะมีการลงนาม ใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>จ.พระนครศรีอยุธยา อบจ.พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ทั้งนี้ จะเร่งดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือน เม.ย. 2560 โดย อบจ.พระนครศรีอยุธยาจะรวบรวมขยะชุมชนให้กับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ในปริมาณไม่น้อยกว่า 300 ตันต่อวัน และ อบจ.พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ที่ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ รับมาพิจารณาความเป็นไปได้และจะแจ้งผลให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยาทราบต่อไป ดังนั้น การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) และคาดว่าจะลงนามประมาณกลางเดือน เม.ย. 2560 ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจะร่วมลงทุนในเบื้องต้นนั้น ท้องถิ่น จ.พระนครศรีอยุธยาเห็นควรให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไปตามเดิม ยังไม่ควรให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยาร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก</li></ul>	
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>- ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟผ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมนตรีโยกย้ายให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวมวลในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น</li><li>- ประธานกรรมการ กฟผ. ได้มอบหมายให้ กรรมการ กฟผ. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์โนดม และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ไปประชุมหารือกับ พลตรี เชาวเลข ชัยนทร์สุภาพ ที่ปรึกษารัฐมนตรีกระทรวงพลังงาน และพันเอก आयुพันธ์ กรรณสูต ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 ที่กระทรวงพลังงาน เพื่อหารือแนวทางการจัดทำ</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>โครงการเพื่อแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ โดยให้นำเสนอโครงการต่อกระทรวงพลังงาน และหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจนเนอร์จี จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส</li><li>- คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และคณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 รับทราบการดำเนินการโครงการดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก จำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 30 MW</li><li>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า</li><li>- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณ</li></ul>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
		<p>การรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราาราคา รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอ ในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้</p> <p>- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดเตรียมข้อมูลอัตรารับซื้อ ไฟฟ้าจากโครงการฯ เพื่อแจ้งกระทรวงพลังงาน และ กกพ. ต่อไป</p>	
<p>7. ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304</p> <p>7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบ หุ้มฉนวน</p>		<p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จาก สายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 ลว. 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่เพื่อติดตาม ความคืบหน้าการปรับปรุงระบบจำหน่าย</p>	<p>รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)</p>
<p>7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการ เป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้า เพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1</p>		<p><u>สถานะ</u></p> <p>- บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษา</p> <p>- คณะทำงานฯ มีการประชุมครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือการปรับ ขอบเขตงาน</p> <p>- คณะทำงานฯ ได้ปรับข้อเสนอด้านเทคนิคและ ราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ รผก.(ย) ให้ความ เห็นชอบเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้ บริษัท NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ทั้งนี้ กฟภ. ขอกำหนดการยื่นราคา 45 วัน และขอสงวนสิทธิ์ การรับเป็นที่ปรึกษา หากครบกำหนดยื่นราคา</p> <p>- ปัจจุบันครบกำหนดการยื่นราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟภ. จึงขอสงวน สิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษา และ กฟภ. จะทำ หนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวง มหาดไทยต่อไป</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงานที่ได้รับผิดชอบ								
	<p>7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟก.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>1. ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูม ตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMP55-02 ปริมาณ 5.8 วงจร-กม. จัดทำประมาณการแล้วเสร็จ ส่งรายละเอียดให้ กฟก.1 ดำเนินการจ้างเหมาเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>2. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทค เอ็นจิเนียริ่ง พาร์ท จำกัด -บ้านโป่งไม้ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>3. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งสัมปung – ทางเข้าพาร์ทเมนท์ที่ดินทราทิพย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. คาดว่าจะแล้วเสร็จ ภายในเดือน เม.ย. 2560</p>									
<p>8.</p>	<p>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้</p>	<p>- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้</p> <p>1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าประจำปี 2560</p> <table border="1" data-bbox="767 1279 1318 1413"> <thead> <tr> <th>สถานีไฟฟ้า</th> <th>วันดำเนินการตามแผน</th> <th>วันดำเนินการจริง</th> <th>สถานะ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ระนอง 1</td> <td>28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560</td> <td>28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560</td> <td>แล้วเสร็จ</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. กฟต.1 ดำเนินการเปิดกิจกรรม โครงการ 15 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ระยะที่ 1 ปี 2560 เพื่อตรวจสอบ และแก้ไข ซ่อมแซมจุดที่บกพร่องในระบบไฟฟ้า รายละเอียด ดังนี้</p> <p>- การไฟฟ้าชั้น 1, 2, 3 และ การไฟฟ้าในสังกัด กฟต.1 ทำพิธีเปิดกิจกรรม S1 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ระยะที่ 1 ปี 2560 พร้อมกันเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 (ยกเว้น กฟอ.บางสะพาน และ กฟอ.หลังสวน เนื่องจากอยู่ระหว่างฟื้นฟูจากเหตุการณ์อุทกภัย) และเริ่มดำเนินการ Patrol ตามแผนงานที่กำหนดไว้แผนการปี 2560</p>	สถานีไฟฟ้า	วันดำเนินการตามแผน	วันดำเนินการจริง	สถานะ	ระนอง 1	28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560	28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560	แล้วเสร็จ	<p>รผก.(ภ4)</p>
สถานีไฟฟ้า	วันดำเนินการตามแผน	วันดำเนินการจริง	สถานะ								
ระนอง 1	28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560	28 ก.พ. – 1 มี.ค. 2560	แล้วเสร็จ								



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																											
		<p>- ระยะเวลาที่ 1 จำนวน 184 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.พ. – พ.ค. 2560</p> <p>- ระยะเวลาที่ 2 จำนวน 157 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.ค. – พ.ย. 2560</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะเวลา จำนวน 341 วงจร หมายเหตุ สำหรับงานปี 2559 ที่ยังแก้ไข ไม่แล้วเสร็จ (กฟจ.สมุทรสงคราม และ กฟอ.หลังสวน ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการ 4 จุด และ 20 จุด ตามลำดับ) ได้นำมารวมในแผน ปี 2560 แล้ว</p> <p>- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) กองบำรุงรักษา (กบช.) ฝ่ายปฏิบัติการและ บำรุงรักษา (ฝปต.) กฟต.2 ได้ดำเนินการป้องกัน ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ที่รับผิดชอบ แผนงาน ปี 2560 ดังนี้</p> <p>- ระยะเวลาที่ 1 จำนวน 297 วงจรดำเนินการภายใน ไตรมาสที่ 3</p> <p>- ระยะเวลาที่ 2 จำนวน 297 วงจรดำเนินการภายใน ไตรมาสที่ 4</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะเวลา จำนวน 594 วงจร</p> <p>- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) สรุปผลการดำเนินงานกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในพื้นที่ กฟต.3 ดังนี้</p> <table border="1" data-bbox="767 1630 1326 1995"> <thead> <tr> <th rowspan="2">แผนงาน</th> <th rowspan="2">สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร</th> <th>ผลการ</th> <th>ผลการ</th> <th>คิด</th> </tr> <tr> <th>Patrol</th> <th>แก้ไข</th> <th>เป็น</th> </tr> <tr> <th></th> <th></th> <th>(จุด)</th> <th>(จุด)</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="6">ระยะเวลาที่ 1</td> <td>เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ</td> <td>330</td> <td>330</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>หาดใหญ่</td> <td>HYB04YB-03 (115 kV)</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>PUA05B-01</td> <td>129</td> <td>129</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>จะนะ</td> <td>CHN08VB-01</td> <td>270</td> <td>270</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>RTP07R-01</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>พัทลุง</td> <td>PUA07R-01</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>100</td> </tr> </tbody> </table>	แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ	ผลการ	คิด	Patrol	แก้ไข	เป็น			(จุด)	(จุด)	%	ระยะเวลาที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100	หาดใหญ่	HYB04YB-03 (115 kV)	5	5	100	พัทลุง	PUA05B-01	129	129	100	จะนะ	CHN08VB-01	270	270	100	พัทลุง	RTP07R-01	15	15	100	พัทลุง	PUA07R-01	15	15	100	
แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร	ผลการ			ผลการ	คิด																																								
		Patrol	แก้ไข	เป็น																																										
		(จุด)	(จุด)	%																																										
ระยะเวลาที่ 1	เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของ อุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ	330	330	100																																										
	หาดใหญ่	HYB04YB-03 (115 kV)	5	5	100																																									
	พัทลุง	PUA05B-01	129	129	100																																									
	จะนะ	CHN08VB-01	270	270	100																																									
	พัทลุง	RTP07R-01	15	15	100																																									
	พัทลุง	PUA07R-01	15	15	100																																									



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ																																																																																					
		<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="772 360 847 443">แผนงาน</th> <th data-bbox="847 360 1110 443">สถานีไฟฟ้า/กฟฟ./วงจร</th> <th data-bbox="1110 360 1198 443">ผลการ Patrol (จุด)</th> <th data-bbox="1198 360 1286 443">ผลการ แก้ไข (จุด)</th> <th data-bbox="1286 360 1334 443">คิด เป็น %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="772 450 847 479">ระยะที่ 2</td> <td data-bbox="847 450 1110 479">วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 479 1110 508">หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4</td> <td data-bbox="1110 479 1198 508">273</td> <td data-bbox="1198 479 1286 508">226</td> <td data-bbox="1286 479 1334 508">83</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 508 1110 537">ฉลุง</td> <td data-bbox="1110 508 1198 537">73</td> <td data-bbox="1198 508 1286 537">73</td> <td data-bbox="1286 508 1334 537">100</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 537 1110 566">ยะลา 1, 2</td> <td data-bbox="1110 537 1198 566">346</td> <td data-bbox="1198 537 1286 566">300</td> <td data-bbox="1286 537 1334 566">87</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 566 1110 595">สุโขทัย</td> <td data-bbox="1110 566 1198 595">148</td> <td data-bbox="1198 566 1286 595">105</td> <td data-bbox="1286 566 1334 595">71</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 595 1110 624">สตูล</td> <td data-bbox="1110 595 1198 624">415</td> <td data-bbox="1198 595 1286 624">267</td> <td data-bbox="1286 595 1334 624">64</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 624 1110 654">ลพบุรี</td> <td data-bbox="1110 624 1198 654">1,140</td> <td data-bbox="1198 624 1286 654">1,140</td> <td data-bbox="1286 624 1334 654">100</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 654 1110 683">ปัตตานี 1, 2</td> <td data-bbox="1110 654 1198 683">987</td> <td data-bbox="1198 654 1286 683">948</td> <td data-bbox="1286 654 1334 683">96</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 683 1110 712">ระนอง</td> <td data-bbox="1110 683 1198 712">81</td> <td data-bbox="1198 683 1286 712">42</td> <td data-bbox="1286 683 1334 712">52</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 712 1110 741">นราธิวาส</td> <td data-bbox="1110 712 1198 741">288</td> <td data-bbox="1198 712 1286 741">270</td> <td data-bbox="1286 712 1334 741">94</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 741 1110 770">สายบุรี</td> <td data-bbox="1110 741 1198 770">113</td> <td data-bbox="1198 741 1286 770">51</td> <td data-bbox="1286 741 1334 770">45</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 770 1110 799">สงขลา</td> <td data-bbox="1110 770 1198 799">70</td> <td data-bbox="1198 770 1286 799">62</td> <td data-bbox="1286 770 1334 799">89</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 799 1110 828">จันทบุรี</td> <td data-bbox="1110 799 1198 828">1,024</td> <td data-bbox="1198 799 1286 828">1,024</td> <td data-bbox="1286 799 1334 828">100</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 828 1110 857">เบตง</td> <td data-bbox="1110 828 1198 857">598</td> <td data-bbox="1198 828 1286 857">453</td> <td data-bbox="1286 828 1334 857">76</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 857 1110 887">ยะลา</td> <td data-bbox="1110 857 1198 887">533</td> <td data-bbox="1198 857 1286 887">360</td> <td data-bbox="1286 857 1334 887">68</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="847 887 1110 916">รวม</td> <td data-bbox="1110 887 1198 916">6,853</td> <td data-bbox="1198 887 1286 916">6,085</td> <td data-bbox="1286 887 1334 916">89</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="772 916 1334 1093">สำหรับการติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 - สีแยกตะลุโบ๊ะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่ง ได้ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p>	แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ./วงจร	ผลการ Patrol (จุด)	ผลการ แก้ไข (จุด)	คิด เป็น %	ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร					หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	226	83		ฉลุง	73	73	100		ยะลา 1, 2	346	300	87		สุโขทัย	148	105	71		สตูล	415	267	64		ลพบุรี	1,140	1,140	100		ปัตตานี 1, 2	987	948	96		ระนอง	81	42	52		นราธิวาส	288	270	94		สายบุรี	113	51	45		สงขลา	70	62	89		จันทบุรี	1,024	1,024	100		เบตง	598	453	76		ยะลา	533	360	68		รวม	6,853	6,085	89	
แผนงาน	สถานีไฟฟ้า/กฟฟ./วงจร	ผลการ Patrol (จุด)	ผลการ แก้ไข (จุด)	คิด เป็น %																																																																																				
ระยะที่ 2	วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงจร																																																																																							
	หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4	273	226	83																																																																																				
	ฉลุง	73	73	100																																																																																				
	ยะลา 1, 2	346	300	87																																																																																				
	สุโขทัย	148	105	71																																																																																				
	สตูล	415	267	64																																																																																				
	ลพบุรี	1,140	1,140	100																																																																																				
	ปัตตานี 1, 2	987	948	96																																																																																				
	ระนอง	81	42	52																																																																																				
	นราธิวาส	288	270	94																																																																																				
	สายบุรี	113	51	45																																																																																				
	สงขลา	70	62	89																																																																																				
	จันทบุรี	1,024	1,024	100																																																																																				
	เบตง	598	453	76																																																																																				
	ยะลา	533	360	68																																																																																				
	รวม	6,853	6,085	89																																																																																				

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ

