

สแกนส่ง
31/ก.ค./60

รพท. (ภ๔)
เลขที่รับ 4513
วันที่ ๑๑ ก.ค. ๒๕๖๐

เลขที่ กกก.(ปก) 1478 /2560
เรียน รพท.(ว), รพท.(ป), รพท.(ทส), รพท.(ย),
รพท.(ภ1), รพท.(ภ2), รพท.(ภ3), รพท.(ภ4)

การไฟฟ้าจังหวัดปัตตานี
วันที่ 4 ส.ค. 2560
เลขรับที่ 6389
เวลา 16.59 น.

การไฟฟ้าจังหวัด ปัตตานี ภาคใต้ ยะลา
เลขที่ ๕๐๒๖
วันที่ ๓ ส.ค. ๒๕๖๐
เวลา ๑๕.๓๕ น.

เพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
โดยขอให้เร่งรัดผลการดำเนินงานในแต่ละประเด็น
ส่งให้ ผวท. ภายในสัปดาห์แรกของทุกเดือน เพื่อรวบรวม
รายงานคณะกรรมการ กฟท. และ รววมท. ต่อไป

เรียน @ร.๓.1, @ร.๓.๒, @ร.๓.3, @ร.๓.๕, @ร.๓.๖, @ร.๓.๗
เพื่อโปรดทราบ และดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย ทวีชัย
ขอให้เร่งรัดผลการดำเนินงาน ส่ง ผวท.
ภายในสัปดาห์ต่อไป

(นายคูชฎี ลิมทอง)
ผู้ช่วยเลขานุการ ปฏิบัติงานแทน
เลขานุการคณะกรรมการ กฟท.
3 1 ก.ค. 2560

(นายมนูญ จันทร์รักษา)
รพท.(ภ๔)
F2 ส.ค. 2560

แผนกประชุมคณะกรรมการ กฟท.
โทร. 5194

เรื่อง ๑๑๖๖ - ๑๑๗๐๐๒๐๖ - ส.ค.๒๕๖๐
๑๑๖๖ - ๑๑๗๐๐๒๐๖ - ส.ค.๒๕๖๐
๑๑๖๖ - ๑๑๗๐๐๒๐๖ - ส.ค.๒๕๖๐
๑๑๖๖ - ๑๑๗๐๐๒๐๖ - ส.ค.๒๕๖๐

(นายไพฑูลย์ วงวิระยุทธ์)
อ.ช.ค.๓
๓ ส.ค. ๒๕๖๐

ที่ ปน.
เรียน ผจก.กฟส.อ.โคกโพธิ์,หนองจิก
 ผจก.กฟย.อ.ยะหริ่ง,ยะรัง,แม่ลาน
 รจก.(ท) รจก.(บ)
 ผชน.๘๙ นบท.
 ผบค. ผบท.
 ผบป. ผบป.
 ผกส. ผคบ.
 ผมต. พคค.
 เพื่อทราบและถือปฏิบัติ
 เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป
 เพื่อทราบ

(นายมนตล. เกิดน้อย)
ผจก.กฟท.จ.ปน.

- 7 ส.ค. 2560

**วาระที่ 6.2 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย
ประจำเดือน ก.ค. 2560**

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อคณะกรรมการ กฟผ. ทราบ โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอ
คณะกรรมการ กฟผ. เนื่องจากเป็นการดำเนินการตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยที่จะต้อง
นำเสนอกระทรวงมหาดไทยทุกเดือน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

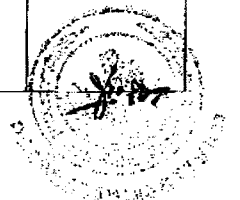
1. เรื่องเดิม

ตามที่ กฟผ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหาการดำเนินงาน
ด้านต่าง ๆ ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น

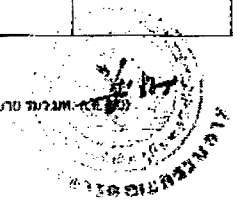
2. การดำเนินการ

กฟผ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน ก.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	รายงาน ที่รับผิดชอบ
1.	<p>เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงาน หมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)</p> <p>- กลุ่มที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค</p> <p>1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟผ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้า</p> <p>1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า</p> <p>1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก 1,800 MW</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- กฟผ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้า ครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่ง ไฟฟ้า</p>	รผก.(ว)
	<p>- กลุ่มที่ 2 คอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>- กลุ่มที่ 3 กฟผ. จะลงนามในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity</p> <p>3.1 บริษัท เมตดาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด</p> <p>3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์</p> <p>3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <p>- 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</p> <p><u>แนวทางการดำเนินการ</u></p> <p>- รอผลการพิจารณา</p>	



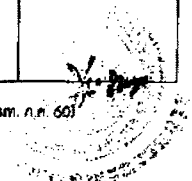
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
	<p>- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)</p>	<p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และ ยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของ คณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พ.น. แต่งตั้ง 	
	<p>- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย</p> <p>5.1 กลุ่มบริษัท อัลไลแอนซ์</p> <p>5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์</p> <p>5.3 กลุ่มพลังงานลม</p> <p>5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล</p>	<p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 8 โครงการ - สัญญาสิ้นผล จำนวน 1 โครงการ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 9 ก.พ. 2560 แจ้งประธาน กกพ. จำนวน 1 โครงการ ว่ามีเหตุสุดวิสัย และไม่ต้องนำเรื่องเสนอให้ อนุญาโตตุลาการวินิจฉัย - ปัจจุบันมี 21 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่อ อนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 25 โครงการ ยังไม่ดำเนินการ) 	
	<p>- กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ที แอนด์ เจา (112 โครงการ 730.3 MW)</p>	<p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง แนวทางการดำเนินการ - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของ ศาลปกครอง 	
2.	<p>โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)</p>	<p>กฟภ. ได้จัดทำโครงการนำร่อง เพื่อพัฒนา โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่ เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อศึกษา ประโยชน์ที่ได้รับในแต่ละระบบของโครงข่าย 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</p>	<p>รมก.(ว)</p>



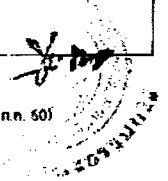
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>โดยแผนการดำเนินงานในปี 2560 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา - ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา - ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค - ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ <p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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>RFP 1: ได้จัดทำประชาพิจารณ์ครั้งที่ 1 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณา ข้อคิดเห็น</p> <p>RFP 2: มีผู้ยื่นซองเอกสารประกวดราคา จำนวน 9 ราย เมื่อวันที่ 25 พ.ค. 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่าง พิจารณาเอกสารคุณสมบัติและเอกสารทางเทคนิค เบื้องต้น</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตามหนังสือ สนง.คอฟ. ลว. 5 มี.ย. 2560 แจ้งว่าคณะกรรมการประกวดราคามีมติยกเลิก ประกวดราคากลุ่มงานที่ 2 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่น เอกสารแสดงคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค รายใดผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น <p>ทั้งนี้ ผวก. มีอนุมัติ ลว. 7 มี.ย. 2560 ยกเลิก ประกวดราคาเลขที่ PEA-SGPC-02/2017 และ นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. รับทราบในการ ประชุมครั้งที่ 8/2560 (สั่งจร) เมื่อวันที่ 21 มี.ย. 2560 แล้ว</p>	
3.	ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR	<p>สถานะ</p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิด การใช้ไฟฟ้า</p> <p>1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วย การตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผล</p>	รผก.(ป)



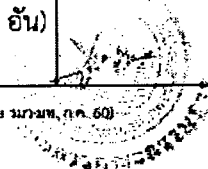
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ</p> <p>2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่องเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับมิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้าระวังความผิดปกติด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง</p> <p>3) การเฝ้าระวัง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูลหน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ</p> <p>4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศ ให้เข้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน</p> <p>5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการติดราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง</p> <p>6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</p>	
4.	การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	<p>ผวก. ได้มีอนุมัติ ลว. 28 ก.พ. 2560 ให้ดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ปี 2560 โดยมีแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร จำนวน 2 แผนงาน ดังนี้</p> <p>1) การจัดระเบียบสายสื่อสารในเส้นทางวิกฤต</p> <p>1.1 กำหนดเส้นทางวิกฤตประจำปี 2560 จำนวน 219 เส้นทาง แจ้งให้คณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) ขึ้นทะเบียนเพื่อปฏิเสธการขอความเห็นชอบของผู้ประกอบการตามมาตรา 39</p>	รผก.(ทส) รผก.(ภ1-ภ4)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการโทรคมนาคม พ.ศ. 2544 ทำให้ไม่สามารถขออนุญาตพาดสาย กับ กฟภ.</p> <p>1.2 กำหนดเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสาร ในเส้นทางวิกฤตจำนวน 24 เส้นทาง ให้เป็นไปตามมาตรฐานโครงสร้างเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งได้แจ้ง กสทช. พร้อมส่งแผนการจัดระเบียบฯ และได้ประชุมชี้แจงร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ครบทั้ง 12 การไฟฟ้าเขต (กฟข.) แล้ว</p> <p>1.3 ผวก. มีอนุมัติ ลว. 25 ก.พ. 2560 เปลี่ยนเส้นทางการจัดระเบียบสายสื่อสารในพื้นที่ กฟน.1 และ กฟฉ.3 ทำให้มีระยะทางรวม 96.359 กม. และแจ้งให้ กสทช. ทราบตามหนังสือ กฟภ. ลว. 5 มิ.ย. 2560</p> <p>1.4 ในเดือน พ.ค. 2560 กฟภ. ร่วมกับ กสทช. และหน่วยงานเจ้าของสายสื่อสาร พร้อมหน่วยราชการในพื้นที่ ประชุมติดตามผลการจัดระเบียบสายสื่อสารครั้งที่ 1 ในพื้นที่ กฟน.1-3 กฟต.2-3 และประชุมติดตามผลการจัดระเบียบสายสื่อสารครั้งที่ 2 ในพื้นที่ กฟฉ.3</p> <p>2) การจัดระเบียบสายสื่อสารโดยการเปลี่ยนคอนลีสสารมาตรฐาน กฟภ.</p> <p>กฟภ. จัดซื้อพร้อมติดตั้งคอนเหล็กเคลือบฉนวนตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 140,000 ท่อน วงเงิน 305.060 ล้านบาท และตามงบประมาณปี 2559 จำนวน 28,000 ท่อน วงเงิน 61.012 ล้านบาท เริ่มดำเนินการตั้งแตปี 2558</p> <p>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558 (สถานะ 31 พ.ค. 2560)</p> <p>- กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน)</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<ul style="list-style-type: none">- กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน)- กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)- กพฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน)- กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 10 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน)- กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 15 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,437 อัน)- กพต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 12 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน)- กพต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน)	



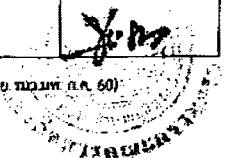
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กพต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง เบิกจ่าย แล้ว 4 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 25 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 148 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 141,937 อัน) ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559 (สถานะ 31 พ.ค. 2560)</p> <p>- กพน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 7 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 11 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 2 แห่ง และได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 20 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 8 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 4 แห่ง ติดตั้ง แล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 7 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,896 อัน)</p> <p>- กพฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และ เบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพท.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กพท.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	รายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,019 อัน)</p> <p>- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 6 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>- กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 6 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน)</p> <p>รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมด ตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 93 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 23 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 8 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 10 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้ เบิกจ่าย 14 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 33 แห่ง (จำนวนรวมทั้งสิ้น 28,571 อัน)</p> <p>หมายเหตุ : 1) ยังไม่ได้รับรายงานสำหรับพื้นที่ กฟน.1 และ กฟภ.1</p> <p>2) กฟต.1 อยู่ระหว่างจัดทำแผนการดำเนินการ</p> <p>3) กฟภ.2 ดำเนินการติดตั้งคอนสื่อสารและ เบิกจ่ายงบประมาณได้ครบถ้วนแล้ว</p> <p>นอกจากนี้ ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2560 เมื่อวันที่ 18 ก.ค. 2560 ได้อนุมัติแผนปฏิบัติการ (Action Plan) การจัดระเบียบสายสื่อสารและอุปกรณ์สื่อสาร โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. เรียบร้อยแล้ว (รายละเอียดตาม Action Plan แนบ)</p>	



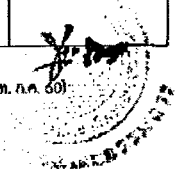
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
5.	การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินงานธุรกิจ ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	<p>ในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการให้ กฟผ. ปรับโครงสร้างบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟผ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50</p> <p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กฟผ. ได้รับเรื่องจากกระทรวงมหาดไทย และนำส่งผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (ผอ.สคร.) ในฐานะเลขานุการคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) เมื่อวันที่ 23 มี.ค. 2560 - การประชุม คนร. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 19 เม.ย. 2560 นำเรื่องการเพิ่มขีดความสามารถฯ เสนอในวาระเพื่อทราบ จากนั้นในวันที่ 26 เม.ย. 2560 ผู้บริหาร กฟผ. เข้าหารือกับ สคร. (ในฐานะเลขาธิการ คนร.) โดย สคร. จะจัดทำประเด็นที่จะให้ กฟผ. จัดทำข้อมูลเพิ่มเติม พร้อมส่งเรื่องดังกล่าวคืนให้กระทรวงมหาดไทยเพื่อเพิ่มความเห็นของหน่วยงานเจ้าสังกัดก่อนที่จะนำเสนอคนร. ต่อไป ตามมติ คนร. ครั้งที่ 2/2560 	รผก.(ย)
6.	<p>โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</p> <p>6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา</p>	<p>สถานะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟผ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ สว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟผ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง 	รผก.(วก) (พัลลภ)



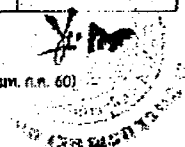
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่า ปัจจุบันองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นเพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560</p> <p>- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย และนิติบุคคลดังกล่าวต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย</p> <p>- มติคณะกรรมการบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</p> <p>- มติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้ากับ สกพ.</p>	



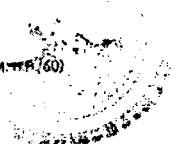
ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>- กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้อง และข้อเสนอขยายไฟแล้ว</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าร่วมประชุมกับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2560 เพื่อเจรจาเรื่องสัญญารับกำจัดขยะ โดยในเบื้องต้น จะมีการลงนามใน MOU ร่วมกัน 3 ฝ่าย ได้แก่ จ.พระนครศรีอยุธยา อบจ.พระนครศรีอยุธยา และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ซึ่ง อบจ.พระนครศรีอยุธยาแจ้งความประสงค์ร่วมลงทุนในโครงการด้วย ดังนั้น การนำเสนอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ จึงต้องรอผลการพิจารณาในส่วนนี้ก่อน</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ร่วมประชุมกับ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาร่างบันทึกข้อตกลง (MOU) ซึ่งบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ปรับแก้ไขร่าง MOU ตามที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยาจัดส่งให้ และได้ส่งคืน อบจ. พิจารณาอีกครั้งแล้ว ส่วนประเด็นที่ อบจ.พระนครศรีอยุธยา เห็นควรให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ดำเนินโครงการไป ตามเดิม ยังไม่ควรถูกให้ อบจ.พระนครศรีอยุธยา ร่วมด้วย เพราะอาจทำให้โครงการล่าช้าออกไปอีก</p> <p>- กฟภ. ได้มีหนังสือ ลว. 21 เม.ย. 2560 แจ้งกระทรวงมหาดไทยเพื่อขอความเห็นชอบ ในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49</p>	
	<p>6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง ใน 3 จังหวัดชายแดนใต้</p>	<p>สถานะ</p> <p>- ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมนตรีมอบหมายให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโคเอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้ลงนาม</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>ในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล ในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา และได้ลงนาม MOU กับบริษัท เจเนเนอร์จี จำกัด เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 โดยจะศึกษาและพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส</p> <p>- คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติ ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการ แก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ และในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติรับทราบการดำเนินการโครงการ ดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยแผนงานการผลิตไฟฟ้า จากชีวมวลขนาดเล็กจำนวน 3 แห่ง กำลังการผลิตรวม 18 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 12 MW และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจาก ชีวภาพ จำนวน 30 แห่ง กำลังการผลิตรวม 35 MW จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟผ. รวม 30 MW</p> <p>- บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล ในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ และหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560 แจ้งรัฐมนตรี ว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุน การรับซื้อไฟฟ้า</p> <p>- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการ โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้า ชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิต ไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณ การรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราราคา</p>	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่รับผิดชอบ
		<p>รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าของรัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอ ในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าของรัฐ” นี้ ต่อมาคณะกรรมการ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติเมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2560 รับทราบมติ กพช. ดังกล่าว</p> <ul style="list-style-type: none">- ตามหนังสือ กบง. สนพ. ส่วนที่สุด ลว. 23 พ.ค. 2560 เชิญบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เข้าร่วม ประชุมในวันที่ 7 มิ.ย. 2560 เพื่อพิจารณาอัตรา การรับซื้อไฟฟ้าโครงการฯ- ในการประชุมเมื่อวันที่ 12 มิ.ย. 2560 คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติ เห็นชอบการจัดตั้ง/ร่วมทุนบริษัทในเครือ ดำเนิน โครงการโรงไฟฟ้าของรัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของแผนงานผลิต ไฟฟ้าชุมชนชีวมวล และได้นำเสนอคณะกรรมการ กพช. ขอเพิ่มทุนในการประชุมครั้งที่ 8/2560 (สัญญา) เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 ด้วยแล้ว- ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอเรื่องต่อกระทรวงมหาดไทยและ สศร.	
7.	<p>ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟภ.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยน สายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบ หุ้มฉนวน</p>	<p><u>สถานะ</u></p> <ul style="list-style-type: none">- กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) (NPS) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 KV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 สั่ง ณ วันที่ 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการ ข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่ เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบ จำหน่าย	รพค.(ย) รพค.(ภ3) รพค.(ป)



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
	7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1	สถานะ - บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษา - คณะทำงานฯ มีการประชุมครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือการปรับขอบเขตงาน - คณะทำงานฯ ได้ปรับข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ รพท.(ย) ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้บริษัท NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ทั้งนี้ กฟผ. ขอกำหนดการยื่นราคา 45 วัน และขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษา หากครบกำหนดยื่นราคา - ปัจจุบันครบกำหนดการยื่นราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟผ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษา และ กฟผ. จะทำหนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวงมหาดไทยต่อไป	
	7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟผ.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	สถานะ 1. ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเสร็จแล้ว 1 งาน คือปรับปรุงฟีดเดอร์ SMP04 บริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งส้มหนู - ทางเข้าอพาร์ทเมนท์ บดินทรหัตถ์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. 2. ดำเนินการสำรวจ ประมาณการแล้วเสร็จ 2 งาน อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณจาก กองงบประมาณ (กงบ.) ดังนี้ - ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูมตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMO55-02 ปริมาณงาน 5.8 วงจร-กม. - ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทคเอ็นจีเนียริง พาร์ท จำกัด - บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม.	



ลำดับ	เรื่อง	ผลสืบหน้า	สายงาน ที่ได้รับผิดชอบ
8.	ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้	<p>- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ดังนี้</p> <p>1. ผลการบำรุงรักษา ตามแผนบำรุงรักษาสถานี ไฟฟ้าประจำปี 2560</p> <p><u>พื้นที่ จ.ชุมพร</u></p> <p>สถานีไฟฟ้าหลังสวน แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าชุมพร แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 5 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าชุมพร 2 แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 22 เม.ย. 2560 สถานีไฟฟ้าท่าแซะ แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 25 เม.ย. 2560</p> <p><u>พื้นที่ จ.ระนอง</u></p> <p>สถานีไฟฟ้าระนอง แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2560 สถานีไฟฟ้าระนอง 2 แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 21 เม.ย. 2560</p> <p>2. การดำเนินการตามนโยบาย S1 Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ปี 2560</p> <p>กฟอ.หลังสวน เปิดดำเนินการกิจกรรมแล้ว เมื่อวันที่ 27 ก.พ. 2560</p> <p>กฟอ.บางสะพาน เปิดดำเนินการกิจกรรมแล้ว เมื่อวันที่ 9 มี.ค. 2560</p> <p><u>แผนการปี 2560</u></p> <p>- <u>ระยะที่ 1</u> จำนวน 184 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.พ. – พ.ค. 2560</p> <p>- <u>ระยะที่ 2</u> จำนวน 157 วงจร ดำเนินการ ภายในช่วงเดือน ก.ค. – พ.ย. 2560</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะ จำนวน 341 วงจร</p> <p>- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) ได้ดำเนินการลดปัญหาไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ที่ รับผิดชอบ โดยดำเนินการกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ตามแผนงาน ดังนี้</p> <p>- <u>ระยะที่ 1</u> จำนวน 319 วงจร</p> <p>- <u>ระยะที่ 2</u> จำนวน 319 วงจร</p> <p>รวมทั้ง 2 ระยะ จำนวน 638 วงจร</p> <p><u>หมายเหตุ</u> เพิ่มเติมระบบสายส่งระยะละ 11 วงจร รวม 22 วงจร</p> <p>1. แผนประชุมติดตามผลและแก้ไข ครั้งที่ 1/2560 ภายใน 30 เม.ย. 2560</p> <p>2. แผนประชุมติดตามผลและแก้ไข ครั้งที่ 2/2560 ภายใน 31 ธ.ค. 2560</p>	รผก.(ภ4)

