มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 4/2560
วันที่ 22 มี.ค. 2560

วาระที่ 6.8 รายงานความคืบหน้างานตามนโยบายของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ประจำเดือน มี.ค. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟภ. ได้ร่วมหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยเกี่ยวกับปัญหาการดำเนินงานด้านต่าง ๆ ของ กฟภ. เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2558 นั้น

ในการนี้ กฟภ. ขอรายงานผลคืบหน้าการดำเนินงาน ประจำเดือน มี.ค. 2560 ดังนี้

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
1.	**เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงานหมุนเวียน (พลังงานทดแทน) จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)** - <u>กลุ่มที่ 1</u> การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปฏิเสธทางเทคนิค 1.1 VSPP ยื่นขอขายไฟ ก่อนมีประกาศ กฟภ. ลว. 16 ธ.ค. 2557 ปิดรับคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.2 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คืนคำร้องขอขายไฟฟ้า 1.3 พลังงานลม เกินเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 1,800 MW	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้แจ้ง VSPP ปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าครบทุกโครงการแล้วว่าติดข้อจำกัดด้านสายส่งไฟฟ้า	รผก.(ว)
	- <u>กลุ่มที่ 2</u> ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า - <u>กลุ่มที่ 3</u> กฟภ. จะลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ติดปัญหา Grid Capacity 3.1 บริษัท เมตตาพาณิชย์ เซอร์วิส จำกัด 3.2 กลุ่มบริษัท ยุทธมอเตอร์ 3.3 บริษัท กรีน-ไบ-โอ มหาสารคาม จำกัด	<u>สถานะ</u> - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รมว.พน.) เพื่อพิจารณาเรียนคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ความเห็นชอบแนวทางการแก้ไขปัญหา โดยใช้แนวทาง หลักเกณฑ์ และเงื่อนไขเหมือนกับกลุ่ม Solar ค้างท่อ และให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. พิจารณาจัดสรร Grid Capacity สำหรับรองรับโครงการดังกล่าว <u>แนวทางการดำเนินการ</u> - รอผลการพิจารณา	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
	- กลุ่มที่ 4 โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จแต่เกินกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)	สถานะ - สามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ 4 โครงการ และยกเลิกสัญญาแล้ว 27 โครงการ ตามมติของคณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ ที่ รมว.พน. แต่งตั้ง	
	- กลุ่มที่ 5 กฟภ. ยกเลิกสัญญา แต่ VSPP อุทธรณ์โดยอ้างเหตุสุดวิสัย 5.1 กลุ่มบริษัท อัลไลแอนซ์ 5.2 กลุ่มแสงอาทิตย์ 5.3 กลุ่มพลังงานลม 5.4 กลุ่มพลังงานชีวมวล	สถานะ - กฟภ. พิจารณาคืนสัญญาแล้ว จำนวน 9 โครงการ - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 28 พ.ย. 2559 แจ้ง VSPP ทั้ง 47 โครงการ ให้เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการตามมติของคณะทำงานแก้ไขปัญหาข้ออุทธรณ์ - ปัจจุบันมี 8 โครงการ ได้ยื่นข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการแล้ว (คงเหลือ 39 โครงการยังไม่ดำเนินการ)	
	- กลุ่มที่ 6 กลุ่มบริษัท ดี แอนด์ เจฯ (112 โครงการ 730.3 MW)	สถานะ - อยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลปกครอง แนวทางการดำเนินการ - รอพิจารณาดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครอง	
2.	**โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอพ.)**	กฟภ. ได้จัดทำโครงการนำร่อง เพื่อพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อศึกษาประโยชน์ที่จะได้รับในแต่ละระบบของโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และศึกษาเทคโนโลยีและทดสอบการออกแบบ และการใช้งานระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะในด้านต่าง ๆ สำหรับขยายผลไปในพื้นที่อื่น ๆ ต่อไป โดยวงเงินลงทุนโครงการ 1,069 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี โดยในปี 2560 จะจัดทำเอกสารประกวดราคาคัดเลือกผู้รับจ้าง และปี 2561-2562 จะติดตั้งระบบ โดยแผนการดำเนินงานในปี 2559 มีดังนี้ - ไตรมาสที่ 1: ร่างเอกสารประกวดราคา - ไตรมาสที่ 2: อนุมัติกำหนดการประกวดราคา - ไตรมาสที่ 3: อนุมัติผู้ผ่านเทคนิค - ไตรมาสที่ 4: ได้ผู้รับเหมาติดตั้งระบบ	รผก.(ว)

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		<u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้แบ่งกลุ่มการประกวดราคาเป็น 2 กลุ่ม โดยกลุ่มงานที่ 1 ให้จัดทำการประกวดราคาแบบ Two-Stage Bid และกลุ่มงานที่ 2 ประกวดราคาแบบ Single-Stage Bid หรือ e-Auction ทั่วไป โดยทั้ง 2 กลุ่มงานมีสถานะการดำเนินงาน ดังนี้ RFP 1: อยู่ระหว่างการปรับปรุงร่างเอกสารประกวดราคาและจัดทำราคากลางเพื่อทำประชาพิจารณ์ต่อไป RFP 2: ผวก. มีอนุมัติ ลว. 13 มี.ค. 2560 ให้ดำเนินการประกวดราคาแล้วตามประกวดราคาเลขที่ PEA-SGPC-02/2017 ในวงเงินราคากลาง 97,500,000.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งได้นำรายงานคณะกรรมการ กฟภ. ทราบในการประชุมครั้งนี้ด้วยแล้ว	
3.	**ปัญหาการละเมิดมิเตอร์ AMR**	<u>สถานะ</u> การกำหนดมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า 1) กฟภ. ได้อนุมัติใช้ “ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2559” แล้ว ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2559 เป็นต้นไป และได้อบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่เกี่ยวข้องทุกสำนักงานของ กฟภ. ทั่วประเทศ 2) การตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ กำหนดให้มีการตรวจสอบโดยละเอียดทุกเครื่องเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และสำหรับมิเตอร์ AMR ได้มีการเฝ้ามองความผิดปกติด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบ Real-Time อย่างต่อเนื่อง 3) การเฝ้ามอง Hacker ที่จะเข้ามาแก้ไขข้อมูลหน่วยการใช้ไฟฟ้าในตัวมิเตอร์ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการตั้งค่าต่าง ๆ ในมิเตอร์เปรียบเทียบกับฐานข้อมูลเดิมอยู่เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งปัจจุบันยังไม่พบความผิดปกติ	รผก.(ป)

<table>
<tr><th>ลำดับ</th><th>เรื่อง</th><th>ผลคืบหน้า</th><th>สายงาน
ที่รับผิดชอบ</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td>4) ปรับปรุงและพัฒนาระบบตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR พร้อมฝึกอบรมให้กับพนักงานด้านมิเตอร์ทุกสำนักงานทั่วประเทศให้เฝ้าตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ในพื้นที่รับผิดชอบเป็นประจำทุกวัน
5) กฟภ. ได้ดำเนินการจัดซื้อ Padlock Security Seals Meter เพื่อติดตั้งที่ฝาตู้มิเตอร์ทดแทนการตีตราตะกั่วแบบเดิม ซึ่งพบว่าเริ่มมีการปลอมแปลง
6) ผวก. มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาสั่งการหน่วยเคลื่อนที่เร็วในการตรวจจับการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ณ จุดติดตั้งมิเตอร์ในทุกกรณี</td><td></td></tr>
<tr><td>4.</td><td>การจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า</td><td>การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มี 3 รูปแบบ ดังนี้
1) <u>การแก้ไขจุดอันตรายร่วมกับ บมจ.ทีโอที (TOT) และ บมจ.กสท โทรคมนาคม (CAT)</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขจุดอันตรายจากสายสื่อสารจำนวนมาก วิธีดำเนินการคือ กฟภ. เป็นผู้ประสานงานกับ TOT และ CAT ร่วมกันรื้อถอนสายที่ไม่ได้ใช้งาน (โดยเฉพาะสายกระจาย) และรวบมัดสายคงเหลือที่เป็นของผู้ประกอบการรายอื่น สำหรับค่าใช้จ่าย TOT และ CAT จะรับภาระค่ารื้อและรวบมัดสาย โดยมีแผนการดำเนินการปี 2559 และผลการดำเนินการถึงเดือน ม.ค. 2560 ดังนี้
<table>
<tr><th>หน่วยงาน</th><th>แผนปี 2559 (งาน)</th><th>ผลการดำเนินงาน (งาน)</th><th>คงเหลือ (งาน)</th></tr>
<tr><td>CAT</td><td>329</td><td>158</td><td>171</td></tr>
<tr><td>TOT</td><td>15</td><td>9</td><td>6</td></tr>
</table>
<u>ผลการดำเนินการ</u>
ปัจจุบัน TOT และ CAT อยู่ระหว่างดำเนินการ แต่ยังคงมีสายสื่อสารของหน่วยงานอื่นจำนวนมากที่ไม่สามารถดำเนินการได้ ทำให้การจัดระเบียบสายสื่อสารไม่ประสบความสำเร็จเป็นรูปธรรมเท่าที่ควร</td><td>รผก.(ทส)
รผก.(ภ1-ภ4)</td></tr>
</table>

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		2) <u>การจัดระเบียบสายร่วมกับผู้ประกอบการในเส้นทางวิกฤต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อแก้ไขสายสื่อสารจำนวนมากในเส้นทางวิกฤตตามเป้าหมายของคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) มีการตั้งคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจาก กสทช. กฟภ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และผู้ประกอบการกิจการโทรคมนาคม ซึ่งมีการจัดการประชุมติดตามผลการดำเนินการเป็นระยะ ๆ สำหรับค่าใช้จ่ายผู้ประกอบการรับภาระเปลี่ยนคอนและค่ารื้อถอน/ย้ายสายสื่อสารทั้งหมด <u>ผลการดำเนินการ</u> กำหนดเส้นทางวิกฤตปี 2560 ที่ได้รับรายงานจากการไฟฟ้าเขต (กฟข.) จำนวนทั้งสิ้น 219 เส้นทาง และคัดเลือก 24 เส้นทาง (กฟข. ละ 2 เส้นทาง) ที่เปลี่ยนแล้วและกำลังเปลี่ยนคอนสื่อสาร เพื่อกำหนดเป็นเส้นทางดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารประจำปี 2560 ของคณะทำงานจัดระเบียบสายสื่อสารและการนำสายสื่อสารลงใต้ดิน (คณะทำงานประกอบด้วยผู้แทนจาก กสทช. ผู้ประกอบการโทรคมนาคม กฟภ. กฟน. การประปานครหลวง (กปน.) และ กทม. โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอขออนุมัติ ผวก. เพื่อดำเนินการ 3) <u>การติดตั้งคอนสื่อสารที่การไฟฟ้า 12 เขต</u> มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเปลี่ยนคอนเหล็กเคลือบฉนวนในเส้นทางที่ประสบปัญหาจำนวน 140,000 ท่อน ตามงบประมาณปี 2558 เป็นเงิน 305.060 ล้านบาท และ 28,000 ท่อน ตามงบประมาณปี 2559 เป็นเงิน 60.012 ล้านบาท ซึ่ง กฟภ. ลงทุนเปลี่ยนคอนสื่อสารเหล็กเคลือบฉนวน โดยให้ผู้ประกอบการดำเนินการรื้อถอนและย้ายสายสื่อสารไปยังคอนสื่อสาร กฟภ. <u>ระยะเวลาดำเนินงาน</u> : ปี 2558 – 2560	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		<u>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2558</u> <u>(สถานะ 31 ม.ค. 2560)</u> - กฟน.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 5 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,000 อัน) - กฟน.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 9,000 อัน) - กฟน.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จครบทุกแห่ง โดยยังไม่ได้เบิกจ่าย 5 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟฉ.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 42 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จและเบิกจ่ายแล้วครบทุกแห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 11,000 อัน) - กฟฉ.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 14 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 6 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 6 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) - กฟฉ.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 4 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 2 แห่ง และกำลังติดตั้ง 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 8 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 21 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 2 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 19 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 17 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 13 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 12,607 อัน)	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- กฟต.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 13 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 9 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 14,500 อัน) - กฟต.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 10 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 1 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 3 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 7,500 อัน) - กฟต.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 12 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 10 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง และติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 10,000 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมดตามงบประมาณปี 2558 จำนวน 180 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 15 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 4 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 8 แห่ง กำลังติดตั้ง 9 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 27 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 117 แห่ง (จำนวนคอนรวมทั้งสิ้น 140,107 อัน) **<u>ผลการดำเนินการจากงบประมาณปี 2559</u>** <u>(สถานะ 31 ม.ค. 2560)</u> - กฟก.1 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 3 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.2 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 5 แห่ง กำลังติดตั้ง 1 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 1 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 3 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 1,668 อัน) - กฟก.3 : จำนวนการไฟฟ้าในสังกัดที่จัดซื้อคอน 9 แห่ง ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 2 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 3 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 1 แห่ง (จำนวนคอนทั้งสิ้น 2,019 อัน) รวมจำนวนการไฟฟ้าที่จัดซื้อคอนทั้งหมดตามงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับรายงาน จำนวน 17 แห่ง อยู่ระหว่างสอบ/ประกวดราคา 3 แห่ง	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		ได้ผู้ขายแล้ว 2 แห่ง ทำสัญญาแล้ว 1 แห่ง กำลังติดตั้ง 3 แห่ง ติดตั้งแล้วเสร็จยังไม่ได้เบิกจ่าย 4 แห่ง และเบิกจ่ายแล้ว 4 แห่ง สำหรับพื้นที่ กฟน.1-3 กฟฉ.1-3 และ กฟต.1-3 ยังไม่ได้รับรายงาน	
5.	**การเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด**	<u>สถานะ</u> ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการให้ กฟภ. ปรับโครงสร้างบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ โดยลดสัดส่วนการถือหุ้นของ กฟภ. ให้เหลือไม่เกินร้อยละ 50 - 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 - เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 กฟภ. เข้าหารือกับรองปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายชยพล ธิติศักดิ์) เพื่อชี้แจงสาเหตุที่ขอชะลอและรายงานสถานะปัจจุบัน - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 ให้เร่งรัดการปรับโครงสร้างให้แล้วเสร็จโดยเร็ว - กฟภ. มีหนังสือ ลว. 15 ก.พ. 2560 ถึงกระทรวงมหาดไทย เรื่องขอความเห็นชอบในหลักการเพิ่มขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการนำเสนอปลัดกระทรวงมหาดไทยเพื่อลงนามในหนังสือถึงคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) ต่อไป	รผก.(ย)
6.	**โครงการผลิตไฟฟ้าของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด** 6.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	<u>สถานะ</u> - กระทรวงมหาดไทยมอบหมายให้ กฟภ. และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการจัดทำประชาพิจารณ์	รผก.(วก) (พัลลภ)

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ซึ่งมีฉันทามติสนับสนุนให้ดำเนินการ - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ยื่นหนังสือถึงกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอรับการสนับสนุน เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 2558 - กระทรวงมหาดไทย มีหนังสือ ลว. 25 พ.ย. 2559 แจ้ง กฟภ. ว่าโครงการดังกล่าว ยังไม่มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ในการนำขยะมาผลิตไฟฟ้าระหว่าง กฟภ. (บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ) กับหน่วยงานบริหารจัดการขยะในจังหวัด จึงขอให้พิจารณาดำเนินการในเรื่องดังกล่าวให้ครบถ้วน และเสนอกระทรวงมหาดไทยเพื่อพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้เข้าพบผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อให้ช่วยสนับสนุนการได้มาซึ่งสัญญาการรับกำจัดขยะจากองค์การบริหารส่วนจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อบจ.) ผลการประชุมสรุปว่าปัจจุบันองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นได้จัดทำข้อตกลง (MOU) ร่วมกันที่จะส่งขยะเข้าโครงการแล้วเมื่อเดือน ก.ย. 2559 และจัดส่ง MOU ดังกล่าว ให้แก่กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่นเพื่อจัดส่งให้แก่ กฟภ. ต่อไป สำหรับสัญญารับกำจัดขยะระหว่าง อบจ. กับ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ให้บริษัท พิจารณาราคาที่เหมาะสมให้ อบจ. ซึ่งบริษัทจะนัดเจรจากับ อบจ. โดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยาขอให้เร่งให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 - คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีประกาศเมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2559 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยจะเปิดยื่นคำร้องและข้อเสนอเสนอขายไฟฟ้าในวันที่ 1-2 มี.ค. 2560 และกำหนดคุณสมบัติให้ผู้ที่จะยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทยและนิติบุคคลดังกล่าว	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		ต้องไม่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยถือหุ้นตั้งแต่ 50% ขึ้นไปรวมอยู่ด้วย - มติคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้อนุมัติปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ โดยให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 - มติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินโครงการฯ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของ กกพ. โดยให้เร่งรัดการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนใหม่ และให้ขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับ สกพ. - กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้ง สกพ. ลว. 17 ก.พ. 2560 เพื่อขอขยายระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟแล้ว - สกพ. ได้มีหนังสือ ลว. 2 มี.ค. 2560 แจ้งว่าในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 7/2560 เมื่อวันที่ 22 ก.พ. 2560 ได้มีมติให้เลื่อนกำหนดการในการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) ออกไปก่อน โดย สกพ. จะประกาศกำหนดการใหม่ให้ทราบภายหลัง ทั้งนี้สามารถติดตามประกาศเลื่อนกำหนดการดังกล่าวได้ทางเว็บไซต์ www.erc.co.th - ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอกระทรวงมหาดไทย เพื่อขอจัดตั้งบริษัทร่วมทุนและอยู่ระหว่างเจรจากับ อบจ. พระนครศรีอยุธยา เพื่อขอจัดทำสัญญากำจัดขยะ	
	6.2 โครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดนใต้	<u>สถานะ</u> - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า รัฐมีนโยบายให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส นั้น	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- ประธานกรรมการ กฟภ. ได้มอบหมายให้ กรรมการ กฟภ. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒโนดม และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ไปประชุมหารือกับ พลตรี เชาวเลข ชยันตร์สุภาพ ที่ปรึกษารัฐมนตรีกระทรวงพลังงาน และพันเอกอายุพันธ์ กรรณสูต ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 ที่กระทรวงพลังงาน เพื่อหารือแนวทางการจัดทำโครงการเพื่อแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ โดยให้นำเสนอโครงการต่อกระทรวงพลังงาน และหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาล - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี 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 - คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีมติครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 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 - บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 20 ม.ค. 2560 แจ้งหัวหน้าผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้และบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ มีหนังสือ ลว. 24 ม.ค. 2560	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		แจ้งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อขอรับการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้า - คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเมื่อวันที่ 17 ก.พ. 2560 เห็นชอบในหลักการโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าชีวมวล โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 12 MW และให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาดำเนินการในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) โดยมีปริมาณการรับซื้อไม่เกิน 30 MW และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยความเห็นชอบของ กบง. กำหนดอัตราราคารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมและเพียงพอในการรองรับวัตถุประสงค์ของแนวนโยบาย “โรงไฟฟ้าประชารัฐ” นี้ - ปัจจุบันอยู่ระหว่างการหารือกับ กกพ. เรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้า	
7.	**ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 304** 7.1. ให้การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟก.1) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าการเปลี่ยนสายไฟฟ้าแบบเปลือยเป็นสายไฟฟ้าแบบหุ้มฉนวน	<u>สถานะ</u> - กฟภ. ได้สอบถามความคืบหน้ากับบริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) กรณีการเปลี่ยนสายระบบจำหน่าย 22 kV จากสายเปลือยเป็นสายหุ้มฉนวนตามคำสั่ง กฟภ. เลขที่ สกพ. 5502/5983 ลว. 25 มิ.ย. 2559 แล้ว แต่บริษัทไม่ตอบข้อมูลการดำเนินการข้างต้น นอกจากนี้บริษัทไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่เพื่อติดตามความคืบหน้าการปรับปรุงระบบจำหน่าย	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ป)
	7.2. ให้สายงานยุทธศาสตร์ (ย) รับดำเนินการเป็นที่ปรึกษาด้านการวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบ N-1	<u>สถานะ</u> - บริษัท NPS ได้ส่งหนังสือ เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 ขอปรับขอบเขตงานจ้างที่ปรึกษาฯ - คณะทำงานฯ มีการประชุมครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 เพื่อหารือการปรับขอบเขตงาน	

ลำดับ	เรื่อง	ผลคืบหน้า	สายงานที่รับผิดชอบ
		- คณะทำงานฯ ได้ปรับข้อเสนอด้านเทคนิคและราคาเรียบร้อยแล้ว โดยนำเสนอ รผก.(ย) ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 19 ม.ค. 2560 และได้จัดส่งให้บริษัท NPS เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 ทั้งนี้ กฟภ. ขอกำหนดการยืนราคา 45 วัน และขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ หากครบกำหนดยืนราคา - ปัจจุบันครบกำหนดการยืนราคา 45 วันแล้ว ในวันที่ 6 มี.ค. 2560 ดังนั้น กฟภ. จึงขอสงวนสิทธิ์การรับเป็นที่ปรึกษาฯ และ กฟภ. จะทำหนังสือรายงานสำนักงาน กกพ. และกระทรวงมหาดไทยต่อไป	
	7.3. ให้สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป) ร่วมกับ กฟก.1 พิจารณาเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟบริเวณโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม 304	<u>สถานะ</u> 1. ฟีดเดอร์ SMP05 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณสามแยกท่าตูม ตั้งแต่หลัง SF6 รหัส SMP55-02 ปริมาณ 5.8 วงจร-กม. จัดทำประมาณการแล้วเสร็จ ส่งรายละเอียดให้ กฟก.1 ดำเนินการจ้างเหมาเสร็จเรียบร้อยแล้ว 2. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณหน้าบริษัท เอ็มเทค เอ็นจิเนียริ่ง พาร์ท จำกัด -บ้านโป่งไผ่ ปริมาณงาน 2.0 วงจร-กม. ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว 3. ฟีดเดอร์ SMP04 ปรับปรุงเปลี่ยนสายระบบจำหน่ายบริเวณปากทางเข้าบ้านโป่งสัมพุง – ทางเข้าอพาร์ทเม้นท์บดินทราทิตย์ ปริมาณงาน 1.0 วงจร-กม. คาดว่าจะแล้วเสร็จ ภายในเดือน เม.ย. 2560	
8.	**ปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ภาคใต้**	**- การไฟฟ้าเขต 1 (ภาคใต้) (กฟต.1)** 1. <u>แผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า ตามแผนงานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า ประจำปี 2560</u> - งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าพื้นที่ กฟต.1 จำนวน 32 สถานี กำหนดแผนบำรุงรักษาระหว่างวันที่ 22 ก.พ. – 2 มิ.ย. 2560 โดยมีสถานีไฟฟ้าพื้นที่ จ.ชุมพร จำนวน 4 สถานี และ จ.ระนอง จำนวน 2 สถานี 2. <u>การดำเนินการตามโครงการ S1 Big Patrolling and Cleansing For Strong Grid ปี 2560 เพื่อตรวจสอบ และแก้ไข ซ่อมแซม</u>	รผก.(ภ4)

<table>
<tr><th>ลำดับ</th><th>เรื่อง</th><th>ผลคืบหน้า</th><th>สายงาน
ที่รับผิดชอบ</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td>
<u>จุดที่บกพร่องในระบบไฟฟ้า โดยแผนการทำกิจกรรม ดังนี้</u>
- กำหนดการเปิดกิจกรรมพร้อมกันทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 ในวันที่ 14 ก.พ. 2560 (ยกเว้น กฟอ.บางสะพาน และ กฟอ.หลังสวน เนื่องจากอยู่ระหว่างฟื้นฟูความเสียหายจากเหตุการณ์อุทกภัย)
- การทำกิจกรรม S1 Big Patrolling and Cleansing For Strong Grid ปี 2560 แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ระยะ โดยระยะที่ 1 ดำเนินการในช่วงเดือน ก.พ. –พ.ค. 2560 และระยะที่ 2 ดำเนินการในช่วงเดือน ก.ค.-พ.ย. 2560
- การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2)
กองบำรุงรักษา (กบษ.) ฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ฝปต.) กฟต.2 ได้ดำเนินการป้องกันปัญหาไฟฟ้าดับในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ดังนี้
- ดำเนินการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าตามแผนงานดังนี้
<table>
<tr><th>แผนงาน</th><th>จำนวนวงจร (วงจร)</th><th>พบจุดบกพร่อง (จุด)</th><th>ผลแก้ไขฯ (จุด)</th><th>คิดเป็น %</th></tr>
<tr><td>ระยะที่ 1</td><td>12</td><td>6,014</td><td>6,014</td><td>100</td></tr>
<tr><td>ระยะที่ 2</td><td>285</td><td>15,198</td><td>15,198</td><td>100</td></tr>
<tr><td>รวม</td><td>297</td><td>21,212</td><td>21,212</td><td>100</td></tr>
</table>
- การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3)
สรุปผลการดำเนินงานกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในพื้นที่ กฟต.3 ดังนี้
<table>
<tr><th>แผนงาน</th><th colspan="2">สถานีไฟฟ้า/กฟฟ.วงจร</th><th>ผลการ Patrol (จุด)</th><th>ผลการแก้ไข (จุด)</th><th>คิดเป็น %</th></tr>
<tr><td>ระยะที่ 1</td><td colspan="2">เมืองใหญ่ เทศบาลนครหาดใหญ่ จำนวน 22 วงจร โดยวงจรที่มีสถิติการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันสูงสุด 5 อันดับแรกคือ</td><td>330</td><td>207</td><td>63</td></tr>
<tr><td></td><td>หาดใหญ่</td><td>HYB04YB-03 (115 kV)</td><td>5</td><td>5</td><td>100</td></tr>
<tr><td></td><td>พัทลุง</td><td>PUA05B-01</td><td>129</td><td>129</td><td>100</td></tr>
<tr><td></td><td>จะนะ</td><td>CHN08VB-01</td><td>270</td><td>270</td><td>100</td></tr>
<tr><td></td><td>พัทลุง</td><td>RTP07R-01</td><td>15</td><td>15</td><td>100</td></tr>
<tr><td></td><td>พัทลุง</td><td>PUA07R-01</td><td>15</td><td>15</td><td>100</td></tr>
<tr><td>ระยะที่ 2</td><td colspan="5">วงจรที่เหลือจากแผนระยะที่ 1 ทั้งหมดจำนวน 208 วงวร</td></tr>
<tr><td></td><td colspan="2">หาดใหญ่ 1, 2, 3, 4</td><td>273</td><td>ไม่ได้รับรายงาน</td><td>0</td></tr>
<tr><td></td><td colspan="2">ฉลุง</td><td>73</td><td>ไม่ได้รับรายงาน</td><td>0</td></tr>
<tr><td></td><td colspan="2">ยะลา 1, 2</td><td>346</td><td>243</td><td>70</td></tr>
<tr><td></td><td colspan="2">สุไหงโกลก</td><td>148</td><td>89</td><td>60</td></tr>
</table>
</td><td></td></tr>
</table>

<table>
<tr><th>ลำดับ</th><th>เรื่อง</th><th>ผลคืบหน้า</th><th>สายงานที่รับผิดชอบ</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td>
<table>
<tr><td rowspan="10">ระยะที่ 2 (ต่อ)</td><td>สตูล</td><td>415</td><td>257</td><td>62</td></tr>
<tr><td>ละงู</td><td>1,140</td><td>712</td><td>62</td></tr>
<tr><td>ปัตตานี 1, 2</td><td>987</td><td>691</td><td>70</td></tr>
<tr><td>ระโนด</td><td>81</td><td>42</td><td>52</td></tr>
<tr><td>นราธิวาส</td><td>288</td><td>201</td><td>70</td></tr>
<tr><td>สายบุรี</td><td>113</td><td>ไม่ได้รับรายงาน</td><td>0</td></tr>
<tr><td>สงขลา</td><td>70</td><td>45</td><td>64</td></tr>
<tr><td>จะนะ</td><td>1,024</td><td>799</td><td>78</td></tr>
<tr><td>เบตง</td><td>598</td><td>359</td><td>60</td></tr>
<tr><td>สะเดา</td><td>533</td><td>350</td><td>66</td></tr>
<tr><td colspan="2">รวม</td><td>6,853</td><td>4,429</td><td>65</td></tr>
</table>
สำหรับการติดตั้งกล้อง CCTV สายส่ง 115 kV ช่วงสถานีไฟฟ้าปัตตานี 1 – สี่แยกตะลุโป๊ะ เพื่อเฝ้าระวังการก่อวินาศกรรมสายส่ง ได้จัดซื้อแล้ว คาดว่าจะติดตั้งแล้วเสร็จภายใน ก.พ. 2560
</td><td></td></tr>
</table>

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ