



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กกค.(น1)

ถึง ผวบ.(น1)

เลขที่

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติจัดงานขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้านครัวเรือนเข้าดำเนินการตาม คพม. ครั้งที่ 8/2560

เรียน อผวบ.(น1) ผ่าน รผวบ.(น1)

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามที่ PEA จัดสรรงบประมาณตามโครงการ คพม. สำหรับงานขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้านครัวเรือน (วงเงิน เฉลี่ยไม่เกิน 50,000 บาท/ครัวเรือน) จำนวน 6 ครั้ง วงเงินรวม 876,635 ล้านบาท โดยมีวงเงินค่าใช้จ่ายหน่วยงานที่ได้รับจัดสรรทั้งสิ้น 292,766,486.- บาท ดังนี้

ครั้งที่	อนุมัติ	ครัวเรือน	ค่าใช้จ่ายหน่วยงาน(บาท)
1	กกค.(อ.) 1997/2556 ลว.15 ม.ค. 2557	5,429	53,622,000.00
2	กกค.(อ.) 624/2557 ลว.19 พ.ค. 2557	3,161	20,219,328.00
3	กกค.(อ.) 997/2557 ลว.23 ก.ค. 2557	4,906	55,723,158.00
4	กกค.(อ.) 1581/2559 ลว.20 พ.ย. 2557	2,048	22,578,000.00
5	กกค.(อ.) 1721/2558 ลว.17 ม.ค. 2558	5,429	109,722,000.00
6	กกค.(อ.) 52/2559 ลว.26 ม.ค. 2559	2,587	30,902,000.00
รวมงบประมาณที่ได้รับจาก PEA		23,560	292,766,486.00

1.2 ตามอนุมัติที่ กกค.(อ.) 796/2560 ลว. 29 มี.ย. 2560 ข้อ 3.2 อนุมัติรับคืนงบประมาณค่าใช้จ่ายหน่วยงานตามโครงการ คพม. วงเงินรวม 21,502 ล้านบาท แยกเป็นค่าผลิตภัณฑ์คอนกรีต 0.002 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายหน่วยงาน 21,500 ล้านบาท โดยให้ กบง. ดำเนินการบันทึกงบประมาณดังกล่าวในระบบ SAP ของ กฟช. รายละเอียดตามข้อ 2.2.2 ในส่วนของ กฟน.1 ส่งคืนงบประมาณจำนวน 20 ล้านบาท ทั้งนี้ งบประมาณโครงการ คพม. จะมีวงเงินค่าใช้จ่ายหน่วยงานที่ได้รับจัดสรรคงเหลือทั้งสิ้น 272,766,486.- บาท (292,766,486.00 - 20,000,000.00)

2. ข้อเท็จจริง

2.1 กฟน.1 ได้จัดงานขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้านครัวเรือนเข้าดำเนินการตาม คพม. แล้ว ดังนี้

2.1.1 ปี 2557 จำนวน 20 ครั้ง 1,590 งาน 16,037 ครัวเรือน

2.1.2 ปี 2558 จำนวน 10 ครั้ง 1,259 งาน 13,252 ครัวเรือน

2.1.3 ปี 2558 ยกเลิกจำนวน 1 ครั้ง 22 งาน 678 ครัวเรือน

2.1.4 ปี 2559 จำนวน 9 ครั้ง 672 งาน 3,750 ครัวเรือน

2.1.5 ปี 2559 ยกเลิกจำนวน 7 ครั้ง 17 งาน 1,474 ครัวเรือน

2.1.6 ปี 2560 จำนวน 7 ครั้ง 421 งาน 2,658 ครัวเรือน

รวมจัดงานขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้านครัวเรือนเข้าดำเนินการตาม คพม. แล้ว 46 ครั้ง ยกเลิก 8 ครั้ง จำนวน 3,961 งาน 33,545 ครัวเรือน วงเงินค่าใช้จ่ายหน่วยงานทั้งสิ้น 227,454 ล้านบาท

๕.๒ การประเมินความเสี่ยงของภัยคุกคาม (Risk Assessment: RA) ที่นำมาจัดทำแผนตอบสนองต่ออุบัติการณ์ เปลี่ยนแปลงจากปี ๒๕๕๙ จำนวน ๑๐ ภัยคุกคาม เปลี่ยนเป็น ๑๒ ภัยคุกคาม (ภัยคุกคามที่ไม่ได้นำมาจัดทำแผนฯ จำนวน ๒ ภัยคุกคาม คือ ภาวะวิกฤตพลังงานและผู้รับจ้างไม่สามารถให้บริการได้ และเพิ่มภัยคุกคามด้าน IT จำนวน ๔ ภัยคุกคาม) ดังนี้

ภัยคุกคาม ปี ๒๕๕๙ (เดิม)	ภัยคุกคาม ปี ๒๕๖๐ (ใหม่)
๑. ไฟไหม้	๑. ไฟไหม้
๒. น้ำท่วม	๒. น้ำท่วม
๓. แผ่นดินไหว	๓. แผ่นดินไหว
๔. พายุ	๔. พายุ
๕. เกิดเหตุวินาศกรรม	๕. เกิดเหตุวินาศกรรม
๖. ภาวะวิกฤตพลังงาน	๖. เกิดเหตุจลาจลหรือชุมนุม
๗. เกิดเหตุจลาจลหรือชุมนุม	๗. โรคระบาด
๘. โรคระบาด	๘. ระบบไอทีล้มเหลว
๙. ผู้รับจ้างไม่สามารถให้บริการได้	๙. ระบบเครือข่ายล้มเหลว
๑๐. สารพิษรั่วไหล	๑๐. ไวรัสมัลแวร์
	๑๑. ถูกโจมตีด้วยมัลแวร์ที่ผู้ให้บริการ
	๑๒. สารพิษรั่วไหล

ด้านนี้ไม่ใช้

๕.๓ การเลือกกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง (Business Continuity Strategy) طبق บ.๑) เปลี่ยนแปลงกลยุทธ์ วิธีการ ทรัพยากรที่จำเป็นในการฟื้นคืนสภาพของกระบวนการงานควบคุมการจ่ายกระแสไฟฟ้า

๕.๔ แผนการจัดการอุบัติการณ์ (Incident Management Plan) เปลี่ยนแปลงขั้นตอนการตอบสนองต่ออุบัติการณ์จากเดิมปี ๒๕๕๙ จำนวน ๑๐ อุบัติการณ์ เปลี่ยนเป็นปี ๒๕๖๐ จำนวน ๑๒ อุบัติการณ์ ตามภัยคุกคามข้อ ๕.๒ โดย กรท.(บ๑) ดำเนินการจัดทำขั้นตอนการตอบสนองต่ออุบัติการณ์ของระบบ ไอทีล้มเหลว, ระบบเครือข่ายล้มเหลว, ไวรัสมัลแวร์ และถูกโจมตีระบบคอมพิวเตอร์ให้แล้ว

๕.๕ แผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan) ปรับปรุงข้อมูลภาคผนวก ดังนี้

๕.๕.๑ รายการทรัพยากรที่สำคัญในการดำเนินงานซึ่งจำแนกออกเป็น ด้านสถานที่ บุคลากร เทคโนโลยีสารสนเทศ ข้อมูล ผู้รับจ้าง และอุปกรณ์ ของกระบวนการงานควบคุมการจ่ายกระแสไฟฟ้า

2.2 จากการตรวจสอบงบประมาณ คพม. ณ วันที่ 3 ต.ค. 2560 มีวงเงินค่าใช้จ่ายหน่วยงาน คงเหลือที่สามารถจัดสรรงบประมาณได้เป็นเงิน 11,170,360.36 บาท

2.3 ตามบันทึกที่ สคจ.2(วค.) 1097/2553 ลว. 24 ธ.ค. 2553 อนุมัติปรับเปลี่ยนแนวทาง ปฏิบัติการบันทึกค่าใช้จ่ายหน่วยงานในการก่อสร้างระบบจำหน่ายและสายส่ง โดยอนุมัติการพิจารณาบันทึก ค่าใช้จ่ายหน่วยงานสำหรับงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ดังนี้

- ระบบจำหน่ายแรงสูง/แรงต่ำ อนุมัติขึ้นต้นไม่เกิน 60% จากยอดรวมของค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ทั้งหมดที่ได้จากประมาณการ

- หม้อแปลง/อุปกรณ์อื่นๆ อนุมัติขึ้นต้นไม่เกิน 50% จากยอดรวมของค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ทั้งหมดที่ได้จากประมาณการ

ทั้งนี้ หากค่าใช้จ่ายหน่วยงานไม่เพียงพอให้ขอพิจารณาอนุมัติค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเป็นรายการตามระเบียบ กฟผ.

3. ข้อพิจารณา

กคค.(น1) ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้ราษฎรมีไฟฟ้าใช้อย่างทั่วถึงทุกครัวเรือนตามนโยบายของ กระทรวงมหาดไทย สดปัญหาข้อร้องเรียน สร้างภาพลักษณ์ที่ดีแก่ PEA จึงเห็นควรให้พิจารณาดำเนินการดังนี้

3.1 อนุมัติจัดงานขยายเขตไฟฟ้าเข้าดำเนินการตาม คพม. ครั้งที่ 8/2560 จำนวน 113 งาน 320 ครัวเรือน เป็นงบประมาณทั้งสิ้น 2,577,715.14 บาท (สองล้านห้าแสนเจ็ดหมื่นเจ็ดพันเจ็ดร้อยสิบห้าบาทสิบสี่สตางค์) แยกเป็นค่าวัสดุเข้างาน = 90,734.36 บาท และ ค่าใช้จ่ายหน่วยงานอนุมัติเบื้องต้น (59.68%) = 2,486,980.78 บาท ตามรายชื่อประกอบแนบท้ายนี้ (เอกสารแนบ 1) สรุปเป็นปริมาณงานและวงเงินที่จัดสรรให้แต่ละ กฟผ. ดังนี้

ที่	การไฟฟ้า	จำนวน (งาน)	ครัวเรือน (ราย)	ค่าวัสดุเข้างาน (บาท)	คชง.หน่วยงาน (บาท)	รวมจัดสรร (บาท)
1	กฟผ.เชียงใหม่	2	3	18.69	18,638.40	18,657.09
2	กฟส.อ.ลี้	11	20	109.02	106,974.00	107,083.02
3	กฟผ.ลำปาง	20	41	37,448.85	426,213.00	463,661.85
4	กฟส.อ.แจ้ห่ม	8	46	165.10	247,232.60	247,397.70
5	กฟผ.เขียงราย	5	21	16,468.78	130,399.80	146,868.58
6	กฟส.อ.เวียงชัย	7	25	2,199.68	277,195.40	279,395.08
7	กฟส.อ.แม่สรวย	2	8	24.92	25,882.80	25,907.72
8	กฟส.อ.แม่ลาว	2	7	38.94	56,764.80	56,803.74
9	กฟส.ต.นางแล	3	9	8,048.53	73,994.50	82,043.03
10	กฟผ.แม่ฮ่องสอน	2	15	54.51	121,766.68	121,821.19
11	กฟส.อ.ป่าเย	2	12	56.07	68,521.20	68,577.27
12	กฟผ.พะเยา	10	16	3,875.02	64,506.60	68,381.62

รายงานการประชุมที่แจ้ง
เรื่อง ประชุมเพื่อพิจารณาทบทวนร่างแผน “ระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ”
(Business Continuity Management Systems; BCMS) ปี ๒๕๖๐
ตามมาตรฐาน ISO๒๒๓๐๑

วันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๖๐ เวลา ๑๓.๓๐ น. ถึง ๑๖.๓๐ น.
ณ ห้องประชุมทริภุญชัย อาคาร ๓ ชั้น ๒ สนง.กฟน.๑

เริ่มประชุมเวลา ๑๓.๓๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ - นายเสกสรร เสริมพงศ์ อ.ผ.ป.บ.(น๑)

วัตถุประสงค์ของการประชุมในครั้งนี้ เพื่อทบทวนปรับปรุงแผนระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCMS) ประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟน.๑ ขอให้คณะทำงานฯ ร่วมกันพิจารณาให้ความเห็นเพื่อให้แผน BCMS ของ กฟน.๑ มีความถูกต้องสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน

มติที่ประชุม รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๒ สรุปผลการดำเนินงานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กฟน.๑ ประจำปี ๒๕๕๙

๒.๑ กฟน.๑ ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะทำงานฯ ทบทวนปรับปรุงแผนการดำเนินการตามระบบ BCM ของ กฟพ. และ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และเผยแพร่การดำเนินงานระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ให้บุคลากรในหน่วยงานได้รับทราบ โดยการจัดทำจดหมายข่าว (BCM'S Newsletter) จำนวน ๓ ฉบับ/ไตรมาส

๒.๒ กฟน.๑ ได้ดำเนินการประชุมฯ ครั้งที่ ๑ ประจำปี ๒๕๕๙ ในวันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๙ ณ ห้องประชุมทริภุญชัย ชั้น ๒ อาคาร ๓ สนง.กฟน.๑ และให้หมึกงานที่ทำหน้าที่เลขานุการ BCM เข้าร่วมสังเกตการณ์การซ้อมแผน BCM เสมือนจริง ณ สำนักงาน กฟพ.ลำปาง เพื่อจะได้รับทราบวิธีการดำเนินการซ้อมแผนฯ และใช้เป็นแนวทางในการจัดการซ้อมแผนฯ ของ กฟฟ.ต่อไป เมื่อวันที่ ๑๔ กรกฎาคม ๒๕๕๙

๒.๓ กฟน.๑ ได้ดำเนินการฝึกอบรม IMP/BCP ในรูปแบบการซ้อมเสมือนจริงครบทุกหน่วยงานคือ กฟช. จำนวน ๑ แห่ง และ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ จำนวน ๓ แห่ง (โดยจัดภายใน ๒๕๕๙) พร้อมนำส่งรายงานผลการฝึกซ้อมแผน IMP/BCP ให้ กฟช. และ กฟพ. เสร็จเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙

มติที่ประชุม รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๓ แผนการดำเนินงานระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ประจำปี ๒๕๖๐

ลำดับ	แผนงาน	ระยะเวลา ดำเนินการ
๑	แต่งตั้งคณะทำงาน BCM กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ประจำปี ๒๕๖๐ และกำหนดหน้าที่รับผิดชอบแจ้งให้ทุกหน่วยงานในสังกัดทราบ	ม.ค. - เม.ย.
๒	ประกาศนโยบายการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กฟช., กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และถ่ายทอดนโยบายฯ ให้ทุกหน่วยงานในสังกัดทราบ	เม.ย.
๓	ประชุมคณะทำงาน BCM กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ครั้งที่ ๑/๒๕๖๐	เม.ย. - พ.ค.
๔	ประชุมคณะทำงาน BCM กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๐	มิ.ย.
๕	ประชุมคณะทำงาน BCM กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๐	มิ.ย. - ก.ค.
๖	กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ดำเนินการฝึกซ้อมแผน IMP/BCP และจัดทำรายงาน	ก.ค. - ก.ย.
๗	ประชุมคณะทำงาน BCM กฟน.๑, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๐	ต.ค.

ลำดับ...

ที่	การไฟฟ้า	จำนวน (งาน)	ครัวเรือน (ราย)	ค่าพัสดุใช้งาน (บาท)	คชง.พนักงาน (บาท)	รวมจัดสรร (บาท)
13	กฟส.อ.ดอกคำใต้	8	22	1,543.47	192,500.40	194,043.87
14	กฟอ.ฝาง	3	3	1,288.05	24,117.60	25,405.65
15	กฟอ.แม่สาย	1	8	2,140.50	59,649.00	61,789.50
16	กฟอ.สันป่าตอง	3	9	1,330.08	66,877.80	68,207.88
17	กฟส.อ.หางดง	2	6	5,911.15	50,701.80	56,612.95
18	กฟอ.เทิง	11	14	215.01	102,150.00	102,365.01
19	กฟส.อ.พร้าว	4	8	15.58	66,768.60	66,784.18
20	กฟอ.แมริม	3	14	8,455.43	224,158.00	232,613.43
21	กฟส.อ.แม่แตง	3	12	59.19	74,939.40	74,998.59
22	กฟอ.เกาะคา	1	1	1,267.79	7,028.40	8,296.19
	รวม	113	320	90,734.36	2,486,980.78	2,577,715.14

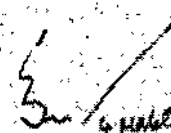
ทั้งนี้ หลังจากจัดสรรงบประมาณแล้ว (ครั้งที่ 8/2560) จะมีงบประมาณคงเหลือ 8,592,645.22 บาท (แปดล้านห้าแสนเก้าหมื่นสองพันหกร้อยสี่สิบห้าบาทยี่สิบสองสตางค์) (11,170,360.36 บาท - 3,851,735.90 บาท)

3.2 ให้ ผงป.กช.(น1) บันทึกงบประมาณตามข้อ 3.1 ให้ กฟฟ.แต่ละแห่ง

3.3 ให้ กฟฟ.ที่ได้รับจัดสรรงบประมาณ จัดทำแผนงานก่อสร้าง (กย.01) และพิจารณาดำเนินการตามแผนและต้องขยายเขตให้เสร็จสิ้นโดยเร็ว

3.4 ก่อนการก่อสร้าง ให้ประสานงานขออนุญาตใช้พื้นที่จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการตามระเบียบ คำสั่ง หลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติของ PEA และหน่วยงานเจ้าของพื้นที่

จึงเรียนมาเพื่อขอได้โปรดพิจารณาอนุมัติ


 (นายวิฑูรย์ ดิมปณัฏฐ์)
 อท.คช.(น1)

ฉ. ห้องประชุมพริกฤๅชัย ชั้น 2 อาคาร 3 กทม.1

[illegible]

เรียน อช.น.1

เพื่อขอได้โปรดพิจารณาอนุมัติ.

(นายศิริพงศ์ กษิรวัฒน์)

รฟว.น.๑ ปฏิบัติงานแทน อช.น.๑

- 5 ต.ค. 2560

ที่ น.1 กกค.(กร)-1718/2560

เรียน อช.ชช.(น1), กกค.(น1), ทพ.กร.(น1)

ผจก.กฟช. เชียงใหม่, ลำปาง, เชียงราย, แม่ฮ่องสอน, พะเยา
กฟอ. ฝาง, แม่สาย, สันป่าตอง, เทิง, แม่ริม, เกาะคา
กฟส.อ. ลี้, แจ้ห่ม, เวียงชัย, แม่สรวย, แม่ลาว, ปาย, ดอกคำใต้,
หางดง, พริ้ว, แม่แตง
กฟส.ต. นางแล

อนุมัติและแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง เร่งรัดดำเนินการต่อไป

(นายศิริพงศ์ กษิรวัฒน์)

รฟว.น.๑ ปฏิบัติงานแทน อช.น.๑

- 5 ต.ค. 2560



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
REGIONAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ฝ่ายบ.(น๑)
เลขที่ บ.๑ฝบ. /๒๕๖๐

ถึง กฟน.๑
วันที่

เรื่อง ขอนำส่งสรุปรายงานการประชุมเพื่อพิจารณาทบทวนร่างแผน "ระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ"
(Business Continuity Management Systems: BCMS) ปี ๒๕๖๐ ตามมาตรฐาน ISO๒๒๓๐๑

เรียน อช.น.๑

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขา
อำเภอแจ้ห่ม
13 มิ.ย. 2560
เลขที่ 2019

ตามหนังสือ กอก.(น๑) เลขที่ บ.๑กอก.(พอ.)๓๕๐/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๖๐
ขออนุ.มติจัดประชุมเพื่อพิจารณาทบทวนร่างแผนระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กฟน.๑ ประจำปี ๒๕๖๐
นั้น

คณะกรรมการ ได้ดำเนินการประชุมเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ ๓ มิถุนายน ๒๕๖๐ ณ
ห้องประชุมทริภุชชัย อาคาร ๓ ชั้น ๒ สนง. กฟน.๑ ตั้งแต่เวลา ๑๓.๓๐ น. ถึง ๑๖.๓๐ น. โดยผู้เข้าร่วม
ประชุม ประกอบด้วย คณะทำงานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กฟน.๑ ประจำปี ๒๕๖๐ และผู้เกี่ยวข้อง
รวมทั้งสิ้น ๒๕ คน ในการนี้ คณะทำงานฯ ได้จัดทำรายงานการประชุมฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และโปรดแจ้งทุกหน่วยงานเพื่อดำเนินการตามมติที่ประชุมให้ต่อไป
ด้วย ร.ขอขอบคุณยิ่ง

รับ อช.น.๑
มติไม่ทราบ
(นายเสกสรรค์ เสริมพงศ์)
อ.ฝ.บ.(น๑)
ประธานคณะกรรมการระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กฟน.๑ ประจำปี ๒๕๖๐

ก.น.๑ กฟน.๑ (พ.ร.) ๑๔๕๔/๒๕๖๐
เรียน - อ.ฝ.บ.(น๑), อ.ฝ.บ.(น๑), อ.ฝ.บ.(น๑), อ.ก.ก.
- ม.ก.ก. กฟน.๑, ๑, ๒, ๓
มติไม่ทราบ กอก.(น๑) ๓๕๐/๒๕๖๐

แผนก แผนธุรกิจ กองบริการลูกค้า
โทร. ๐ ๕๓๒๔ ๑๐๑๘ ต่อ (๑๑)๑๐๒๒๐
ก.น.๑ กฟน.๑ (พ.ร.) ๑๔๕๔/๒๕๖๐
เรียน ร.อ.อช.น.๑
อ.ก.ก.ก.ก.
กฟน.๑ กฟน.๑ กฟน.๑ กฟน.๑

- เรียน ☒ ผอ.ก.ฝ.บ.(น๑) ☒ ผอ.ก.ฝ.บ.(น๑).ร.น.
☒ ผอ.ก.บ. ☒ ผอ.บ.ค. ☒ ผอ.บ.ง. ☒ งานธุรการ
☐ เพื่อทราบ
☐ เพื่อทราบและถือปฏิบัติ
☒ ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
☐ รายงานผลให้ทราบภายในวันที่.....

2๕๖๐
(นายเสกสรรค์ เสริมพงศ์)
อ.ก.ก.ก.ก.

รายละเอียดของรายการขายของไฟฟ้าของร้านค้าค้าปลีกในกิจการค้าปลีก ครั้งที่ B/2560

เอกสารแนบ 1

ที่	การไฟฟ้า	V095	ชื่อของรายการ	จำนวน (ตัน)	ค่าใช้สอยตามใบแจ้งหนี้ (บาท)					รวม		%	รวมสุทธิ	
					ค่าใช้สอยในงวด	ค่าใช้สอยทั้งหมด	รวมค่าใช้สอย	ค่าใช้สอยรวม	รวม	รวมค่าใช้สอย				
1	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0014	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	9,881.16	4.67	9,599.00	970.00	20,364.53	10,182.42	4.67	3,705.90	60.00%	5,710.87
2	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0015	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	21,940.62	14.02	71,556.50	2,176.00	95,685.04	45,585.64	14.02	12,933.00	60.00%	12,933.00
3	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0016	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	16,962.80	10.90	15,556.00	1,502.00	33,211.70	33,211.70	10.90	9,333.60	60.00%	9,333.60
4	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0017	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	20,130.00	4.67	13,844.00	1,699.00	35,677.67	35,677.67	4.67	8,306.40	60.00%	8,311.07
5	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0018	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	12,991.46	4.67	13,105.00	1,288.00	27,398.13	27,398.13	4.67	7,843.00	60.00%	7,843.00
6	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0019	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	11,773.37	4.67	9,912.00	1,084.00	22,779.04	11,387.02	4.67	5,947.20	60.00%	5,951.97
7	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0020	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	23,115.86	20.25	26,608.00	2,479.00	52,214.23	26,107.12	20.25	15,964.80	60.00%	15,964.80
8	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0021	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	17,373.73	14.02	20,688.00	1,885.00	39,060.75	28,207.10	14.02	13,388.80	60.00%	12,402.82
9	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0022	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	12,991.46	10.90	13,888.00	1,346.00	28,207.10	28,207.10	10.90	8,333.40	60.00%	8,333.40
10	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0023	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	6	38,266.87	10.90	29,634.00	3,406.00	71,517.37	11,919.56	10.90	17,906.40	60.00%	17,913.30
11	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0024	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	12,020.57	10.90	11,476.00	1,395.00	25,086.47	25,086.47	10.90	7,122.00	60.00%	7,132.90
12	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0025	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	2,634.33	1.56	1,534.00	209.00	4,378.89	4,378.89	1.56	970.40	60.00%	970.40
13	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0026	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	27,133.48	15.58	21,904.00	2,476.00	50,935.06	25,677.53	15.58	12,834.00	60.00%	12,834.00
14	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0027	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	10,764.75	6.23	11,734.00	1,123.00	23,621.88	23,621.88	6.23	7,041.60	60.00%	7,041.60
15	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0028	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	10,087.75	6.23	11,603.00	1,084.00	22,760.96	22,760.96	6.23	6,961.80	60.00%	6,961.80
16	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0029	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	42,105.69	15.58	39,815.00	4,097.00	86,033.27	86,033.27	15.58	23,889.00	60.00%	23,889.00
17	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0030	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	12,332.42	6.23	13,673.00	1,301.00	27,318.65	27,318.65	6.23	8,087.40	60.00%	8,087.40
18	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0031	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	7,831.17	3.12	7,019.00	748.00	15,596.60	15,596.60	3.12	4,211.40	60.00%	4,211.40
19	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0032	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	28,591.75	25.66	25,118.00	2,824.00	59,672.23	59,672.23	25.66	15,066.00	60.00%	15,066.00
20	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0033	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	15,834.52	9.35	15,504.00	1,567.00	32,913.67	32,913.67	9.35	9,300.40	60.00%	9,300.40
21	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0034	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	2	18,203.70	12.60	19,624.00	1,955.00	41,652.16	20,526.07	12.60	11,774.00	60.00%	11,774.00
22	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0035	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	27,221.56	50.55	32,071.00	3,225.00	67,383.14	67,383.14	50.55	18,246.00	60.00%	18,246.00
23	การไฟฟ้า	P-NHED00-A-CHMCS-0036	รวม 60 บาท ค่าใช้สอย	1	15,286.36	12.60	15,009.00	1,583.00	35,214.42	35,214.42	12.60	9,048.00	60.00%	9,048.00

1991.01.12
1991.01.12

1	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
2	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
3	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
4	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
5	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
6	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
7	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
8	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
9	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
10	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
11	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
12	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
13	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
14	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
15	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
16	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
17	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
18	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
19	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
20	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
21	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
22	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
23	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12
24	1991.01.12	1991.01.12	1991.01.12

1991.01.12
1991.01.12
1991.01.12

[illegible]

4. สถานการณ์เบื้องต้น

- () ไม่พบการรั่วไหลของสารเคมีในบริเวณที่เกิดเหตุ
- () พบการรั่วไหลของสารเคมีในบริเวณที่เกิดเหตุ
3. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น

1. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น	2. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น	3. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น	4. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น	5. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
1.1 มีผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนหรือไม่	1.2 มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่	1.3 มีผลกระทบต่อเศรษฐกิจหรือไม่	2.1 มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่	2.2 มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่
3.1 มีผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนหรือไม่	3.2 มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่	3.3 มีผลกระทบต่อเศรษฐกิจหรือไม่		

ส่วนที่ 2 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น

ส่วนที่ 1 ข้อมูลเบื้องต้นของโครงการ

1.1 ลักษณะของโครงการ

1.2 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

1.3 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

2.1 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

2.2 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

3.1 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

3.2 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

3.3 ลักษณะของพื้นที่โครงการ

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น

นาย/นาง/นางสาว/นาย/นาง/นางสาว/นาย/นาง/นางสาว



4 น.ร. 2560

5 น.ร. 2560

5 น.ร. 2560

รายชื่อผลิตภัณฑ์อาหารและยาที่ได้รับอนุญาตให้จำหน่ายในประเทศไทย

เอกสารแนบ 1

ร.ย.ย.	ชื่อผลิตภัณฑ์	ชื่อการค้า/ยี่ห้อ	ชนิด/ปริมาณ	ข้อมูลผลิตภัณฑ์					ข้อมูลการขึ้นทะเบียน			วันที่ได้รับอนุญาต	สถานะ	วันที่หมดอายุ
				เลขที่ขึ้นทะเบียน	ชื่อสามัญ	ชื่อการค้า	ปริมาณ	หน่วย	เลขที่ขึ้นทะเบียน	ชื่อสามัญ	ชื่อการค้า			
47	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	17	480,509.45	2,182.55	300,000.00	30,000.00	30,000.00	480,509.45	2,182.55	300,000.00	30,000.00	30,000.00	30,000.00
48	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	3	70,239.29	12.13	62,316.00	6,231.00	6,231.00	70,239.29	12.13	62,316.00	6,231.00	6,231.00	6,231.00
49	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	25,168.42	0.00	21,729.00	2,172.90	2,172.90	25,168.42	0.00	21,729.00	2,172.90	2,172.90	2,172.90
50	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	8,018.91	0	7,993.00	799.00	799.00	8,018.91	0	7,993.00	799.00	799.00	799.00
51	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	25,816.61	0.30	20,154.00	2,015.00	2,015.00	25,816.61	0.30	20,154.00	2,015.00	2,015.00	2,015.00
52	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	10,693.66	0.00	12,227.00	1,222.70	1,222.70	10,693.66	0.00	12,227.00	1,222.70	1,222.70	1,222.70
53	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	12,682.70	0.00	12,493.00	1,249.00	1,249.00	12,682.70	0.00	12,493.00	1,249.00	1,249.00	1,249.00
54	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	3	15,318.31	10.00	13,904.00	1,390.00	1,390.00	15,318.31	10.00	13,904.00	1,390.00	1,390.00	1,390.00
55	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	3	18,600.67	14.02	23,234.00	2,323.00	2,323.00	18,600.67	14.02	23,234.00	2,323.00	2,323.00	2,323.00
56	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	3	31,995.95	10.00	21,080.00	2,108.00	2,108.00	31,995.95	10.00	21,080.00	2,108.00	2,108.00	2,108.00
57	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	4	98,919.57	28.04	73,586.00	7,358.00	7,358.00	98,919.57	28.04	73,586.00	7,358.00	7,358.00	7,358.00
58	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	10,136.37	3,780.00	15,189.00	1,518.00	1,518.00	10,136.37	3,780.00	15,189.00	1,518.00	1,518.00	1,518.00
59	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	3	63,881.29	49.86	46,226.00	4,622.00	4,622.00	63,881.29	49.86	46,226.00	4,622.00	4,622.00	4,622.00
60	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	4	77,664.16	4,207.79	44,790.00	4,479.00	4,479.00	77,664.16	4,207.79	44,790.00	4,479.00	4,479.00	4,479.00
61	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	8	12,792.89	35.82	86,728.00	8,672.00	8,672.00	12,792.89	35.82	86,728.00	8,672.00	8,672.00	8,672.00
62	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	7	182,462.02	19.69	118,362.00	11,836.00	11,836.00	182,462.02	19.69	118,362.00	11,836.00	11,836.00	11,836.00
63	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	10	85,408.71	45.17	94,020.00	9,402.00	9,402.00	85,408.71	45.17	94,020.00	9,402.00	9,402.00	9,402.00
64	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	18,135.00	10.90	20,182.00	2,018.00	2,018.00	18,135.00	10.90	20,182.00	2,018.00	2,018.00	2,018.00
65	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00
66	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00
67	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00
68	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00
69	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00
70	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	14,906.13	2,530.00	18,173.00	1,817.00	1,817.00	14,906.13	2,530.00	18,173.00	1,817.00	1,817.00	1,817.00
71	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	5	14,906.13	1,270.00	16,464.00	1,646.00	1,646.00	14,906.13	1,270.00	16,464.00	1,646.00	1,646.00	1,646.00
72	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	20,621.18	15.88	16,504.00	1,650.00	1,650.00	20,621.18	15.88	16,504.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00
73	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	10,398.46	10.90	12,362.00	1,236.00	1,236.00	10,398.46	10.90	12,362.00	1,236.00	1,236.00	1,236.00
74	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	10,398.46	7.79	9,413.00	941.00	941.00	10,398.46	7.79	9,413.00	941.00	941.00	941.00
75	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	35,621.39	35.82	29,331.00	2,933.00	2,933.00	35,621.39	35.82	29,331.00	2,933.00	2,933.00	2,933.00
76	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	2	35,621.39	1,305.17	42,107.00	4,210.00	4,210.00	35,621.39	1,305.17	42,107.00	4,210.00	4,210.00	4,210.00
77	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	13,933.00	14.02	14,889.00	1,489.00	1,489.00	13,933.00	14.02	14,889.00	1,489.00	1,489.00	1,489.00
78	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	14,295.97	20.25	16,538.00	1,653.00	1,653.00	14,295.97	20.25	16,538.00	1,653.00	1,653.00	1,653.00
79	ยาแก้ปวด	พาราเซตามอล	1	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	6,632.73	7.79	6,973.00	697.00	697.00	697.00

กรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัด.....
.....
.....

วันที่ ๒๕/๑๒/๒๕๖๓

สำนักงานไฟฟ้า

(ฉบับ)

ขอแจ้งการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ

ประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

☒ ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

☐ ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

๒๕ มี.ค. ๒๕๖๓

๒๕ มี.ค. ๒๕๖๓

๑. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๒. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๓. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๔. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....

ผู้รับใบอนุญาต

๒๕ มี.ค. ๒๕๖๓ WBS P-TDD๑๑.๔-A-CHD๑.๐๐๐๖

ขอแจ้งการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

☐ ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

โดยขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (ก.พ.บ.)

๒๕ มี.ค. ๒๕๖๓

๒๕ มี.ค. ๒๕๖๓

๑. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๒. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๓. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....
๔. ชื่อ	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....	ตำแหน่ง	นาย.....

กรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

บันทึก



รายละเอียดของงานขยายเขตไฟฟ้าที่จัดทำขึ้นในการดำเนินการ พ.ร.บ. พ.ร.ก. ๒/๒๕๖๐

เอกสารแนบ 1

ที่	การไฟฟ้า	WSS	ชื่อสายขยายเขต	จำนวนสาย (กิโลเมตร)	ค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าแรง (บาท)					รวม (บาท)		%	รวมค่าแรง
					ค่าวัสดุอุปกรณ์	ค่าแรง	ค่าวัสดุอุปกรณ์	ค่าแรง	ค่าวัสดุอุปกรณ์	ค่าแรง	รวม		
80	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0109	สายส่งสาย 1	4	70,071.45	3728	69,510.70	6,986.09	1,946,704.83	36,678.21	37,624.90	69.60%	31,803.38
81	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0109	สายส่งสาย 1	1	13,788.01	10.90	13,788.01	1,241.20	31,723.91	31,723.91	11.20	60.00%	9,889.36
82	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0110	สายส่งสาย 1	10	108,248.85	112.14	115,197.00	11,170.00	224,795.99	23,473.60	112.14	69.11%	48,230.34
83	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0116	สายส่งสาย 1	1	13,719.22	9.35	15,765.00	1,500.00	31,504.57	31,504.57	9.35	60.00%	9,174.95
84	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0117	สายส่งสาย 1	1	12,111.23	9.35	12,811.00	1,201.00	26,178.58	26,178.58	9.35	60.00%	7,658.95
85	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0118	สายส่งสาย 1	1	9,661.14	1,289.35	12,105.00	1,450.00	24,191.49	24,191.49	1,450.35	60.00%	8,536.75
86	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0126	สายส่งสาย 1	6	140,042.90	2,140.30	102,093.00	10,220.00	217,936.40	32,240.05	2,140.30	58.18%	61,709.36
87	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0123	สายส่งสาย 1	1	9,836.62	4.57	9,766.00	960.00	20,167.29	20,167.29	4.57	60.00%	5,864.27
88	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0124	สายส่งสาย 1	5	39,697.71	17.13	29,565.00	3,454.00	72,743.84	14,598.77	17.13	17.39%	17,756.13
89	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0125	สายส่งสาย 1	3	67,855.89	1,308.26	72,132.00	7,055.00	146,149.16	49,305.05	1,308.26	60.00%	44,587.46
90	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0130	สายส่งสาย 1	2	28,123.65	2,550.90	29,201.00	2,935.00	62,898.36	31,426.19	2,550.90	17.32%	20,051.30
91	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0131	สายส่งสาย 1	2	90,069.94	3,380.25	57,910.00	5,700.00	134,930.19	39,232.35	3,380.25	31.81%	16,561.45
92	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0132	สายส่งสาย 1	2	14,180.35	10.90	11,766.00	1,308.00	27,215.26	13,609.63	10.90	60.00%	7,009.30
93	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0133	สายส่งสาย 1	2	11,801.96	6.23	11,572.00	1,171.00	20,557.19	12,278.60	6.23	60.00%	6,053.93
94	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0137	สายส่งสาย 1	1	9,940.03	3.12	6,105.00	798.00	16,746.15	16,746.15	3.12	60.00%	3,663.00
95	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0138	สายส่งสาย 1	1	11,150.01	4.67	9,462.00	1,037.00	21,663.68	21,663.68	4.67	60.00%	5,881.87
96	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0139	สายส่งสาย 1	1	10,328.97	6.23	11,268.00	1,081.00	22,684.20	22,684.20	6.23	60.00%	6,767.23
97	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0140	สายส่งสาย 1	1	11,719.57	7.79	12,943.00	1,341.00	25,804.36	25,804.36	7.79	60.00%	7,131.35
98	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0141	สายส่งสาย 1	1	11,341.84	10.90	21,401.00	1,944.00	46,697.76	40,997.76	10.90	60.00%	12,851.50
99	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0142	สายส่งสาย 1	1	21,984.73	4.67	18,819.00	2,046.00	42,358.40	42,358.40	4.67	60.00%	11,206.07
100	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0143	สายส่งสาย 1	1	20,099.22	7.79	13,817.00	1,652.00	34,376.01	34,376.01	7.79	60.00%	7,697.97
101	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0144	สายส่งสาย 1	1	16,841.73	4.67	12,332.00	1,465.00	30,697.42	30,697.42	4.67	60.00%	7,401.87
102	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0145	สายส่งสาย 1	2	48,570.32	148.04	41,861.00	4,523.00	94,984.36	47,452.78	148.04	25.11%	25,264.64
103	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0146	สายส่งสาย 1	1	12,084.93	1.56	12,373.00	1,529.00	26,490.49	26,490.49	1.56	60.00%	7,345.36
104	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0147	สายส่งสาย 1	1	24,799.21	1.56	18,440.00	2,167.00	45,397.77	45,397.77	1.56	60.00%	11,065.56
105	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0148	สายส่งสาย 1	4	35,638.97	1.56	37,671.00	4,671.00	97,982.53	24,490.63	1.56	60.00%	22,712.16
106	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0149	สายส่งสาย 1	2	46,867.29	10.90	42,177.00	4,654.00	97,221.15	48,615.60	10.90	60.00%	25,661.10
107	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0150	สายส่งสาย 1	10	532,321.74	5,385.03	313,992.00	39,160.00	871,642.57	87,168.26	5,385.03	18.65%	102,440.03
108	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0151	สายส่งสาย 1	2	12,964.41	23,939.31	15,760.00	1,563.00	37,816.76	16,806.38	23,939.31	66.00%	11,380.35
109	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0152	สายส่งสาย 1	2	47,653.51	20.25	46,883.00	4,736.00	99,273.16	49,636.38	20.25	66.00%	24,138.65
110	การไฟฟ้า	P-NHE000-A-DKCM0153	สายส่งสาย 1	5	59,567.06	26.48	59,719.00	5,665.00	123,170.34	24,635.71	26.48	31.81%	35,857.88

0952 178 1-
กรมการปกครอง
(กระทรวงมหาดไทย)

1822 22.11.1
1822 22.11.1

1822 22.11.1

กรมการปกครอง
(กระทรวงมหาดไทย)

[Signature]

กรมการปกครอง
(กระทรวงมหาดไทย)

[Signature]

1822 22.11.1

เรื่อง ขออนุมัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๑
สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๑
โดยมีมติของคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของสภาผู้แทนราษฎร เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของวุฒิสภา เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของสภาผู้แทนราษฎร เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของวุฒิสภา เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐

ตามมติของคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของสภาผู้แทนราษฎร เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของวุฒิสภา เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของสภาผู้แทนราษฎร เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐
และมติของวุฒิสภา เมื่อวันที่ ๑๖ ตุลาคม ๒๕๖๐

1822 22.11.1



1822 22.11.1

0952 178 1-2560	1822 22.11.1
1822 22.11.1	1822 22.11.1

1822 22.11.1

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



รายละเอียดของรายการขอรับเงินที่ผู้เข้าดำเนินการตาม คพม. ครั้งที่ 8/2560

เอกสารแนบ 1

ที่	การให้เงิน	วัตถุประสงค์	ผู้รับผิดชอบ (ราย)	ค่าใช้สอยตามรายการ (บาท)					งบดุลรายการ (บาท)		
				ค่าใช้สอยเดิม	ค่าใช้สอยเพิ่ม	คงเหลือจากงบ	ค่าใช้สอยรวม	งบ	งบดุลรายการ เดิม	งบดุลรายการ ใหม่	งบดุลรายการ รวม
111	งบกลาง	งบกลาง	4	12,307.47	8.55	12,446.02	1,840.00	58,402.02	4,650.71	9.35	1,849.36
112	งบกลาง	งบกลาง	5	39,185.17	23.86	46,734.03	4,305.00	60,247.53	30,062.55	23.86	28,840.40
113	งบกลาง	งบกลาง	1	8,733.73	1,267.79	11,714.02	1,006.00	22,807.52	22,807.52	1,267.79	7,028.40
รวม				5,013,035.88	90,734.36	4,147,116.80	498,140.87	9,717,040.01	30,365.78	90,734.36	2,485,900.78
				320							59,689.6
											2,577,715.14

