



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กว.ฉ.2 ถึง ผวบ.ฉ.2
ที่ ฉ.2 กว.(ปร) - ๙๕๖/๒๕๖๑ วันที่
เรื่อง อนุมัติจัดสรรงบประมาณโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)
แผนงานที่ 4 ปี 2561 ครั้งที่ 10
เรียน อผ.วบ.ฉ.2 ผ่าน รผ.วบ.ฉ.2

1. เรื่องเดิม

ตามแผนโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) ปัจจุบันได้รับการอนุมัติโครงการจาก ครม. แล้วเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 มีระยะเวลาการดำเนินการ 6 ปี ระหว่าง ปี 2560-2565 เพื่อใช้แก้ปัญหาไฟตก ไฟดับ ปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ จากผู้ใช้ไฟ และเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย

2. ข้อมูล

กพฉ.2 ได้รับจัดสรรปริมาณงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4 ปี 2560-2565 ตามรายละเอียด ดังนี้

2.1 ปริมาณงานทั้งโครงการ

ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย และระบบจำหน่ายแรงต่ำ			ปริมาณงานทั้งโครงการ (กรอบ ครม.)
1	ระบบจำหน่ายแรงสูง	(วงจร.-กม.)	940
2	หม้อแปลง	(KVA)	219,750
3	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	(วงจร.-กม.)	1,904

2.2 กพฉ.2 ได้อนุมัติจัดสรรงบประมาณ โครงการ คพจ.1 แผนงานที่ 4 แล้ว 18 ครั้ง จำนวน 3,009 งาน (ปี 2560 จำนวน 9 ครั้ง ปี 2561 จำนวน 9 ครั้ง) (เอกสารแนบ 1)

3. ข้อพิจารณาและเสนอแนะ

เพื่อให้การก่อสร้างงานตามแผนงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 ปี 2561 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ช่วยลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย, ป้องกันปัญหาข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟ เรื่องไฟตก-ไฟดับ ในระบบจำหน่าย สามารถดำเนินการก่อสร้างได้แล้วเสร็จ ปิดงานตามระบบ SAP:PS (กส.3) พร้อมขึ้นทะเบียนทรัพย์สินตามเป้าหมาย จึงเห็นควรอนุมัติจัดสรรงบประมาณให้ กพฟ. ในสังกัด ดำเนินการตามรายละเอียด ดังนี้

3.1 อนุมัติงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4 ปี 2561 ครั้งที่ 10 ให้ กพฟ.ในสังกัด กพฉ.2 จำนวน 83 งาน รายละเอียด ปริมาณงาน และงบประมาณ ดังนี้

ที่	กฟฟ.	จำนวนงาน	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	คชน.ตามประมาณ การ (บาท)
1	กฟส.คช.	19		3,130		342,100
2	กฟส.นคค.	12	1.750	1,420	6.780	547,500
3	กฟจ.อจ.	10	5.940	800	7.080	1,528,200
4	กฟจ.กส.	8		720	1.440	192,100
5	กฟอ.ตผ.	6	9.518	190	4.900	1,327,500
6	กฟจ.อบ.	5	2.020	290	5.330	451,300
7	กฟส.มสส.	4	3.200	360		232,600
8	กฟอ.วรช.	4	0.360	560	3.540	285,900
9	กฟส.กร.	3		180	4.305	228,200
10	กฟจ.มท.	2	0.330	130	0.100	93,100
11	กฟจ.รอ.	2	2.690			456,600
12	กฟจ.ศก.	2	4.830	210	1.160	838,800
13	กฟส.รศ.	2	5.110			715,900
14	กฟอ.กล.	2		60	1.740	45,000
15	กฟส.กอ.	1		160		12,300
16	กฟอ.สธ.	1	4.955			993,500
รวม		83	40.703	8,210	36.375	8,290,600

อนุมัติจัดสรรแล้ว ดังนี้

ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย และ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ระบบจำหน่ายแรงสูง	หม้อแปลง	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	(วงจร-กม.)	(kVA)	(วงจร-กม.)
ปริมาณงานทั้งโครงการ (กรอบ ครม.)	940	219,750	1,904
อนุมัติจัดสรรแล้ว 18 ครั้ง	918.793	237,275	1,783.342
คงเหลือ	21.207	-17,525	120.658
อนุมัติปี 2561 ครั้งที่ 10	40.703 ✓	8,210 ✓	36.375 ✓
รวมอนุมัติจัดสรรทั้งหมด 19 ครั้ง	959.496	245,485	1,819.717
คงเหลือจัดสรร	-19.496	-25,735	84.283

3.2 ให้ ผบ.กช.จ.2 บันทึกงบประมาณ ค่าใช้จ่ายหน้างาน ตามรายละเอียด ข้อ 3.1

3.3 ให้ กฟฟ.ในสังกัด กฟอ.2 นำงานที่ได้รับอนุมัติปี 2561 ขึ้นระบบ SAP ภายใต้องค์ประกอบ WBS:P-TDD01.4-E-XXXXX.1XXX (เอกสารแนบ 2) ภายใต้ Node งานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 ของแต่ละ กฟฟ. ตามงานที่ได้รับอนุมัติรายชื่องาน (เอกสารแนบ 3) พร้อมเปลี่ยนสถานะงาน ภายใน ก.ย. 2561

3.4 กรณีที่ ค่าแรง, ค่าควบคุมงาน, ค่าเบ็ดเตล็ด ของแต่ละแผนกในหมายเลขงาน (WBS) นั้นๆ หากค่าใดค่าหนึ่งไม่เพียงพอต่อการดำเนินการก่อสร้าง ปิดงาน (กส.3) ให้ ผจก.ประจำ กฟฟ. เป็นผู้พิจารณาอนุมัติปรับโอนค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินดังกล่าวเป็นครั้งๆไป ยกเว้น ค่าขนส่ง

3.5 ให้แต่ละ กฟฟ. ดำเนินการก่อสร้าง โดยให้ ผบ.กบญ.จ.2, ผคพ. จัดหาวัสดุ เพื่อใช้ก่อสร้าง และปิดงาน

3.6 สำหรับงานก่อสร้างติดตั้งเสริมหม้อแปลง ตัดจ่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ, งานเพิ่มเฟสแรงต่ำ, เพิ่มวงจรแรงต่ำ, งานเพิ่มขนาดหม้อแปลงโหลดเต็มพิกัด ให้แต่ละ กฟฟ.ดำเนินการสมดุลโหลดในระบบจำหน่าย ที่เป็น 1 เฟส 3 สาย, และ 3 เฟส 4 สาย ก่อน เพื่อป้องกันการชำรุดของหม้อแปลง หลังดำเนินการปรับปรุง โดยให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

3.7 ให้ทุกหน่วยงานเร่งรัดการเบิกจ่าย ก่อสร้าง พร้อมขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน (ปิด กส.3) เพื่อให้เสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย แก้ไขปัญหาข้อร้องเรียน ไฟตก ไฟดับ ของผู้ใช้ไฟ

3.8 กรณีมีงานเร่งด่วน ร้องเรียน ให้แต่ละ กฟฟ.ดำเนินการขออนุมัติ ผจก. เพื่อสับเปลี่ยนงานที่เร่งด่วนแทนงานเดิมที่ได้รับอนุมัติแล้ว โดยให้พิจารณายกเลิกงานที่มีงบประมาณใกล้เคียงกับงานที่ต้องการนำเข้าทดแทน และแจ้งมายัง กวว.ฉ.2 เพื่อตอบสนองความพึงพอใจของผู้ใช้ไฟ หรือลูกค้า ตามเกณฑ์ประเมิน SEPA

3.9 ให้แต่ละ กฟฟ.พิจารณาหม้อแปลงที่รื้อถอน (หม้อแปลงเก่า) ไปใช้งานก่อสร้าง ติดตั้ง แก้ไขปัญหาแรงดันตก เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของ กฟภ.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา เสนอ อช.ฉ.2 เพื่อลงนาม อนุมัติ ต่อไป



(นายสุวัฒน์ สารจรรย์)

อก.ว.ฉ.๒ - 6 ก.ย. 2561

เรียน อช.ฉ.2

เพื่อโปรดพิจารณา อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



- 6 ก.ย. 2561

(นายชาญ เพลินสัมพันธ์)

รฟ.ว.ฉ.2 รักษาการแทน อฟ.ว.ฉ.2

ที่ ฉ.2 กวว.(ปร.)- ๙๕๖ / ๒๕๖๑

เรียน อฟ.ว.ฉ.2, อฟ.บพ.ฉ.2, อก.ว.ฉ.2, อก.กค.ฉ.2, อก.บุญ.ฉ.2, อก.ชช.ฉ.2

ผจก.กฟจ.อบ., รอ., ศก., กส., อจ., มท., กฟอ.วรช., กส., ตผ., สล. กฟส.กฉ., กร., คช., รศ., มสส., นกศ.

อนุมัติ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



(นายสันติ สุขทวี)

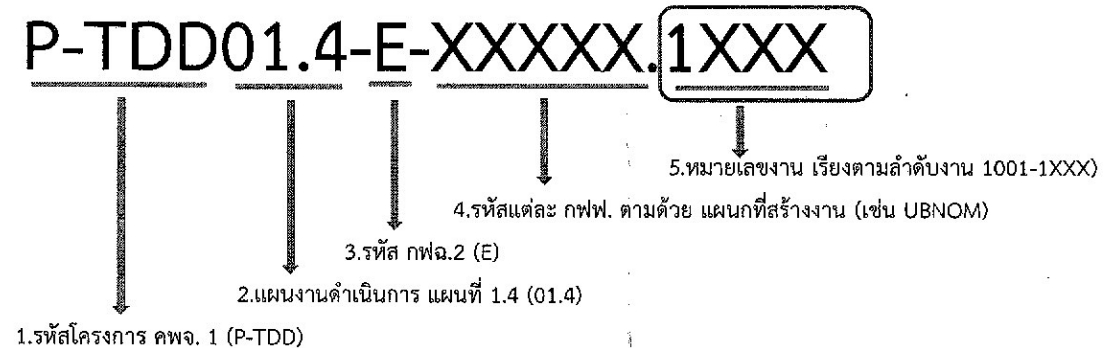
อช.ฉ.๒

10 ก.ย. 2561

รวมปริมาณงาน ครั้งที่ 1 ถึง 18						เอกสารแนบ 1
ที่	กฟฟ.	จำนวนงาน	แรงสูง(วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควี เอ)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	คชน.ตามประมาณการ (บาท)
1	กฟจ.อบ.	201	37.425	18,235	92.808	11,627,536
2	กฟส.ขข.	135	11.860	11,510	74.710	5,167,175
3	กฟจ.รอ.	129	31.966	10,590	64.263	7,756,195
4	กฟอ.ตผ.	126	144.558	7,530	210.405	15,132,979
5	กฟจ.อจ.	123	72.302	7,640	121.165	13,552,857
6	กฟอ.กล.	120	61.928	7,320	37.615	7,000,465
7	กฟจ.ศก.	114	46.563	8,610	74.650	7,959,685
8	กฟอ.วรัช.	114	12.740	12,235	34.745	5,059,541
9	กฟส.พมท.	106	42.650	6,310	67.685	8,290,451
10	กฟจ.ยส.	97	40.571	6,590	70.090	6,421,202
11	กฟจ.มค.	94	7.598	10,130	36.055	3,341,166
12	กฟส.ขท.	94	47.161	7,350	111.600	5,263,803
13	กฟส.กร.	91	31.950	3,580	48.560	7,555,679
14	กฟจ.มท.	86	28.586	3,750	16.326	5,533,474
15	กฟส.ยต.	86	47.315	6,970	41.784	9,436,486
16	กฟจ.กส.	85	8.565	8,040	10.310	3,476,169
17	กฟส.พทง.	72	7.140	6,310	59.028	3,528,867
18	กฟส.อส.	72	14.605	2,300	37.433	2,730,157
19	กฟอ.ตอ.	69	24.880	4,660	18.058	3,044,703
20	กฟส.นยณ.	67	15.060	7,560	25.412	3,052,394
21	กฟส.บบ.	67	3.420	6,810	9.700	1,639,025
22	กฟอ.สดจ.	65	22.542	5,850	18.822	3,330,370
23	กฟส.นกศ.	62	6.595	5,060	55.420	3,209,288
24	กฟส.พภ.	60	5.574	5,250	30.099	2,136,419
25	กฟส.อพ.	59	7.060	5,830	19.530	3,340,507
26	กฟส.ขร.	53	12.290	3,130	27.075	1,850,611
27	กฟอ.สส.	47	10.460	4,930	18.313	3,954,300
28	กฟส.รศ.	46	16.240	3,030	44.860	3,927,367
29	กฟส.กพส.	44	0.880	4,130	5.320	1,352,067
30	กฟส.ลนท.	44	17.180	4,310	23.220	2,495,806
31	กฟส.กษ.	43	14.708	3,320	32.890	3,626,488
32	กฟส.ขยณ.	42	2.990	4,250	7.505	2,025,524
33	กฟส.มสส.	41	4.795	2,530	32.190	3,253,781
34	กฟส.วป.	36	0.480	3,360	18.198	1,203,876
35	กฟส.พนพ.	34	16.670	1,810	22.152	3,649,110
36	กฟส.สน.	34	10.690	1,290	36.530	1,966,356
37	กฟส.บต.	33	6.190	3,250	5.360	1,587,339
38	กฟส.มข.	33	17.900	1,630	34.620	3,495,027
39	กฟส.กอ.	31	1.330	3,590	10.425	1,492,688
40	กฟส.ชน	28	5.196	2,905	78.411	2,776,325
41	กฟส.คช.	26	0.180	3,790	0.000	1,065,436
รวม		3,009	918.793	237,275	1,783.342	188,308,694

การสร้างหมายเลขงานในระบบ SAP ดังนี้

โครงสร้างหมายเลขงาน ปี 2561



ตัวอย่างการขึ้นงานใน Node แต่ละ กพฟ.		
โครงการ คพจ.1 กพฉ.2 งานจริง	P-TDD01.4-E-RAL	กปง.
Node กพจ.อบ.	↳ P-TDD01.4-E-UBN	ผงป.กชช.ฉ.2
หมายเลข WBS ปี 2561 เริ่มต้นด้วย	↳ P-TDD01.4-E-UBNOM.1001	กพฟ.ในสังกัด กพฉ.2

หมายเหตุ หมายเลข WBS ให้แต่ละ กพฟ.สร้าง WBS ปี 2561 เริ่มต้นด้วย 1001-1XXX

รายงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) ปี 2561 ครั้งที่ 10

เอกสารแนบ 3

ลำดับ	41 กฟฟ.	ชื่องาน	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	คชน.ที่อนุมัติ จัดสรร
1	กฟจ.อบ.	เสริมหม้อแปลง บ.นาอุดม จุด 3 ต.ขามใหญ่ อ.เมือง จ.อุบลฯ	0.440	100	1.960	222,600
2	กฟจ.อบ.	เสริมหม้อแปลง บ.นาเยี่ย ต.ไร่น้อย อ.เมือง จ.อุบลฯ	0.400	80	1.300	77,400
3	กฟจ.อบ.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองเค็ง ต.ขามใหญ่ อ.เมือง จ.อุบลฯ	1.130	50	1.200	61,800
4	กฟจ.อบ.	เสริมหม้อแปลง บ.ดงหนองแสน ต.ไร่น้อย อ.เมือง จ.อุบลฯ		30	0.040	13,600
5	กฟจ.อบ.	เสริมหม้อแปลง บ.กุดลาดใต้ ต.กุดลาด อ.เมือง จ.อุบลฯ	0.050	30	0.830	75,900
6	กฟจ.รอ.	เปลี่ยนสาย 120 A เป็น 185 SAC บริเวณ บ.โนนตาล ถึง บ.โนนตาลน้อย ต.โนนตาล อ.เมือง จ.ร้อยเอ็ด	1.030			181,600
7	กฟจ.รอ.	เปลี่ยนสาย 120 A เป็น 185 SAC บริเวณ บ.โนนรัง ถึง บ.หนองคัน ต.โนนรัง อ.เมือง จ.ร้อยเอ็ด	1.660			275,000
8	กฟจ.ศก.	เชื่อมโยงระบบจำหน่าย ช่วง ซอยสามัคคี ต.หนองไผ่ อ.เมือง จ.ศรีสะเกษ	0.950			137,600
9	กฟจ.ศก.	เสริมหม้อแปลง เขตเทศบาลยางชุมน้อย ต.ยางชุมน้อย อ.ยางชุมน้อย จ.ศรีสะเกษ	3.880	210	1.160	701,200
10	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.แก่งนาขาม อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		100		20,600
11	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.แก่งเปะ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		100		19,300
12	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.ดงพุง อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		100		23,900
13	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.วังเกาะเหล็ก อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		100	0.420	24,600
14	กฟจ.กส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ดงเมือง อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		100		12,000
15	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.ดงน้อย อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		30	0.420	20,400
16	กฟจ.กส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ขมิ้น อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		30		5,800
17	กฟจ.กส.	เสริมหม้อแปลง บ.เหล็ก อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์		160	0.600	65,500
18	กฟจ.อจ.	เสริมหม้อแปลง บ.หวาย ต.สร้างนกทา อ.เมือง จ.อำนาจเจริญ		30	1.110	76,400
19	กฟจ.อจ.	เสริมหม้อแปลง บ.โคกศรีบุญเรือง ต.ไก่อ้อ อ.เมือง จ.อำนาจเจริญ	0.400	30	1.225	97,500
20	กฟจ.อจ.	เสริมหม้อแปลง บ.ขาม ต.สร้างนกทา อ.เมือง จ.อำนาจเจริญ	0.780	30	1.110	54,800
21	กฟจ.อจ.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 A จาก 35-96 ถึง บ.จิก ต.ไม้กลอน อ.พนา จ.อำนาจเจริญ	1.900			419,000
22	กฟจ.อจ.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ทุ่งสว่าง (ข้างปั้ม PT) ต.บุง อ.เมือง จ.อำนาจเจริญ		160		17,400
23	กฟจ.อจ.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.จอก (ไฟฟ้าเกษตร) ต.ดงบัง อ.สิ้ออำนาจ จ.อำนาจเจริญ		30		6,200
24	กฟจ.อจ.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 A จาก อบต.หนองแก้ว-บ.บ่อชะแนน ต.หนองแก้ว อ.หัวตะพาน จ.อำนาจเจริญ	1.900			457,200
25	กฟจ.อจ.	เสริมหม้อแปลง บ.นาหว้าใหญ่ ต.ปทุมราช อ.ปทุมราช จ.อำนาจเจริญ	0.600	160	0.025	97,300
26	กฟจ.อจ.	เสริม เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.พรเจริญ ต.คำเขื่อนแก้ว อ.ขามุนาม จ.อำนาจเจริญ	0.210	200	1.900	182,100
27	กฟจ.อจ.	เสริมหม้อแปลง หน้าว่าการอำเภอเสนางคนิคม อ.เสนางคนิคม จ.อำนาจเจริญ	0.150	160	1.710	120,300
28	กฟจ.มท.	สับเปลี่ยนหม้อแปลงชำรุด บ.โนนสว่าง ต.นาออก อ.นิคมคำสร้อย จ.มุกดาหาร		30		4,900

28

รายงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) ปี 2561 ครั้งที่ 10

เอกสารแนบ 3

29	กฟจ.มท.	เสริมหม้อแปลง บ.ป่งแดง ต.กกแดง อ.นิคมคำสร้อย จ.มุกดาหาร	0.330	100	0.100	88,200
30	กฟอ.วรข.	เสริม เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ช้างหม้อ ต.คำน้ำแซบ อ.วารินชำราบ จ.อุบลฯ		190	1.400	60,100
31	กฟอ.วรข.	เสริมหม้อแปลง บ.ค่านางรวไร ม.3 ต.คำน้ำแซบ อ.วารินชำราบ จ.อุบลฯ	0.360	160	0.940	114,100
32	กฟอ.วรข.	เสริมหม้อแปลง บ.เพี้ยแพ้ว ม.2 ต.คำน้ำแซบ อ.วารินชำราบ จ.อุบลฯ		50		49,700
33	กฟอ.วรข.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ดอนกลาง ต.ธาตุ อ.วารินชำราบ จ.อุบลฯ		160	1.200	62,000
34	กฟอ.กล.	เสริมหม้อแปลง บ.กม.31 พัฒนา ม.11 ต.ตูม อ.ศรีรัตน จ.ศรีสะเกษ		30		8,200
35	กฟอ.กล.	เสริมหม้อแปลง บ.ร้องเกล้า ม.15 ต.โนนคล้อ อ.โนนคูณ จ.ศรีสะเกษ		30	1.740	36,800
36	กฟอ.ตม.	เสริมหม้อแปลง บ.สิม ต.สงยาง อ.ศรีเมืองใหม่ จ.อุบลฯ	0.100	30	1.300	66,400
37	กฟอ.ตม.	เสริมหม้อแปลง บ.นาเอือด ต.นาคำ อ.ศรีเมืองใหม่ จ.อุบลฯ	0.600	160	3.600	253,500
38	กฟอ.ตม.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 SAC โล้นสร้างกุง ถึง บ.ป่าข่าชุมชน ต.สองคอน ต.โพธิ์ไทร จ.อุบลฯ	1.000			205,000
39	กฟอ.ตม.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 SAC เขตเทศบาลกุดข้าวปุ้น จากสี่แยกอำเภอ กุดข้าวปุ้น-TPP2F-413 โล้น บ.โนนสว่าง	1.818			464,300
40	กฟอ.ตม.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 SAC บ.เหล่างาม ต.เหล่างาม อ.โพธิ์ไทร จ.อุบลฯ (ช่วงที่ 2)	3.000			172,100
41	กฟอ.ตม.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 SAC บ.เหล่างาม ต.เหล่างาม อ.โพธิ์ไทร จ.อุบลฯ (ช่วงที่ 3)	3.000			166,200
42	กฟอ.สส.	เปลี่ยนสาย 50 ACSR เป็น 185 SAC โล้น SEL02R-05-สะพานห้วยตาดเดียว ต.เทอดไทย อ.ทุ่งเขาหลวง จ.ร้อยเอ็ด	4.955			993,500
43	กฟส.กณ.	สับเปลี่ยนหม้อแปลงชั่วคราว บ.ซ่ง ม.4 ต.กุดปลาเค้า อ.เขาวง จ.กาฬสินธุ์		160		12,300
44	กฟส.กร.	เสริมหม้อแปลง บ.หัวพัฒนา ต.หนองหัวช้าง อ.กันทรารมย์ จ.ศรีสะเกษ		50	0.925	57,800
45	กฟส.กร.	เสริมหม้อแปลง บ.กอก ต.ละทาย อ.กันทรารมย์ จ.ศรีสะเกษ		80	2.870	121,100
46	กฟส.กร.	เสริมหม้อแปลง บ.เมืองน้อย ต.เมืองน้อย อ.กันทรารมย์ จ.ศรีสะเกษ		50	0.510	49,300
47	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ศรีมงคล ต.บ้านคำชะอี อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		100		16,900
48	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.โนนน้ำคำ ต.หนองสูง อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		100		16,900
49	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.นาสีนวล ต.บ้านซ่ง อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		100		16,900
50	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ตูมหวาน ต.โพนงาม อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		250		20,300
51	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.เป้า ต.บ้านเป้า อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		250		20,300
52	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ภู ต.บ้านเป้า อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		250		20,300
53	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.แก่งนาง ต.กกตูม อ.ดงหลวง จ.มุกดาหาร		250		20,300
54	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.โนนยาง ต.โนนยาง อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		250		20,300
55	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.เหล่าสร้างถ่อ ต.เหล่าสร้างถ่อ อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		160		17,400
56	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.เหล่าดง ต.หนองบัว อ.ดงหลวง จ.มุกดาหาร		160		17,400
57	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองไฮ ต.บ้านซ่ง อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		160		17,400
58	กฟส.คช.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองกะปาด ต.คำชะอี อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		160		17,400

(Signature)

รายงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) ปี 2561 ครั้งที่ 10

เอกสารแนบ 3

59	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองหนาว ต.หนองบัว อ.ดงหลวง จ.มุกดาหาร		160		17,400
60	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ม่วง ต.บ้านเหล่า อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		160		17,400
61	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.โคกหินกอง ต.หนองสูง อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		160		17,400
62	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.แซ่ ต.บ้านค้อ อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		160		17,400
63	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองบง ต.บ้านหนองเอี่ยน อ.คำชะอี จ.มุกดาหาร		100		16,900
64	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองแต้ ต.หนองสูง อ.หนองสูง จ.มุกดาหาร		100		16,900
65	กฟส.คช	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.सानแว้ ต.บ้านกกตูม อ.ดงหลวง จ.มุกดาหาร		100		16,900
66	กฟส.รศ.	เชื่อมโยงระบบจำหน่าย F9 กฟฟ.รศ. ช่วงบ้านห้วย อ.ราชสีห์-เขตเทศบาล ต.เปาะ อ.บึงบูรพ์ จ.ศรีสะเกษ	4.210			639,300
67	กฟส.รศ.	เปลี่ยนสาย 50 PIC เป็น 185 SAC โล้น F6 ช่วงตลาดสดเทศบาล-ม.แสนสุข ต.เมืองคง อ.ราชสีห์ จ.ศรีสะเกษ	0.900			76,600
68	กฟส.มสส.	เชื่อมโยงระบบจำหน่าย โล้น KNIO2F บ.คำแก้ง-โหล่น TPP10F บ.หนองมะแซว อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลฯ	3.200			197,800
69	กฟส.มสส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.นาดี ม.2 ต.ยางสักกระโหล่ม อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลฯ		100		11,200
70	กฟส.มสส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองไข่นก ม.1 ต.หนองไข่นก อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลฯ		100		11,200
71	กฟส.มสส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ผาสุก ม.76 ต.เตย อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลฯ		160		12,400
72	กฟส.นคส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.โนนสำราญ ม.6 ต.ท่าคันโท อ.ท่าคันโท จ.กาฬสินธุ์		160		12,300
73	กฟส.นคส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ยางคำ ม.7 ต.อิถื้อ อ.ยางตลาด จ.กาฬสินธุ์		250		17,900
74	กฟส.นคส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองริวหนัง (ตลาดสด) ม.1 ต.ลำหนองแสน อ.หนองกุงศรี จ.กาฬสินธุ์		160		14,700
75	กฟส.นคส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ดอนเงิน ต.โนนสูง อ.ยางตลาด จ.กาฬสินธุ์		100		11,200
76	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.หนองปะโอ ต.กุดโดน อ.ห้วยเม็ก จ.กาฬสินธุ์	0.110	100		27,600
77	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.โนนสมบูรณ์ ม.4 ต.หนองใหญ่ อ.หนองกุงศรี จ.กาฬสินธุ์		30		16,600
78	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.หนองแสง ม.5 ต.บึงนาเรียง อ.ห้วยเม็ก จ.กาฬสินธุ์		100		27,100
79	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.พิมูล ม.2, 7 ต.พิมูล อ.ห้วยเม็ก จ.กาฬสินธุ์		80	0.940	91,200
80	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.คำเหมือดแก้ว คุ่มหนองรัง ต.คำเหมือดแก้ว อ.ห้วยเม็ก จ.กาฬสินธุ์	0.350	50	0.690	94,500
81	กฟส.นคส.	เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.หนองกุงศรี (หน้าไผ่ขมิ้น) ม.12 ต.หนองกุงศรี อ.หนองกุงศรี จ.กาฬสินธุ์		160		12,300
82	กฟส.นคส.	เสริม เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.โคกเจริญ ต.หนองกุงศรี อ.หนองกุงศรี จ.กาฬสินธุ์	0.990	200	3.970	154,300
83	กฟส.นคส.	เสริมหม้อแปลง บ.หนองแวงม่วง ม.3 ต.กุดโดน อ.ห้วยเม็ก จ.กาฬสินธุ์	0.300	30	1.180	67,800
รวม			40.703	8,210	36.375	8,290,600