

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

NE1_NU	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้า				เป้าหมาย ไตรมาส
								สะสมQ1	สะสมQ2	สะสมQ3	สะสมQ4	
1.1.1	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""	20%	50%	80%	95%	จำนวนเป้าหมาย (งาน)
1.1.1		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%	122
1.1.1		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%	31
1.1.1		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%	126
1.1.1		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%	279
1.1.2	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""					จำนวนเป้าหมาย (จำนวนเงิน)
1.1.2		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	9,800,292.33
1.1.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	2,202,509.03
1.1.2		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	9,661,267.41
1.1.2		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	21,664,068.77
1.1.3	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""					จำนวนเป้าหมาย (งาน)
1.1.3		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	41
1.1.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	21
1.1.3		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	14
1.1.3		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	76
1.1.4	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""					จำนวนเป้าหมาย (จำนวนงาน)
1.1.4		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%	105
1.1.4		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%	29
1.1.4		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%	20
1.1.4		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%	154
1.1.5	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""					จำนวนเป้าหมาย (จำนวนเงิน)
1.1.5		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	66,809,410.44
1.1.5		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	6,234,772.56
1.1.5		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	9,205,087.27
1.1.5		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%	82,249,270.27
1.1.6	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล ""					จำนวนเป้าหมาย (จำนวนงาน)
1.1.6		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	32
1.1.6		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	24
1.1.6		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	6
1.1.6		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%	62

[illegible]

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงาน ดำเนินการ	หน่วยงาน หลัก	เป้า สะสมQ1	เป้า สะสมQ2	เป้า สะสมQ3	เป้า สะสมQ4	เป้าหมาย ไตรมาส
1.2.1	พนักงานขาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) เข้าพบ ลูกค้าเพื่อประชาสัมพันธ์และนำการให้บริการ งานธุรกิจเสริม และเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า (Customer Insight) ของ PEA โดยใช้โปรแกรม ระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้ บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟผ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายผลทั้ง 3 เขต (เลขที่ จ.2 ฝปบ. 330/2564 ลว. 11 มี.ย. 2564) หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของ จำนวนผู้ใช้ไฟเฉพาะรายในพื้นที่ กฟผ.1-3				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผลส. กมล.ผวน					เป้าหมาย
1.2.1		D11101-กฟผ.หนองบัวลำภู	25	ราย/ปี					6	13	19	25	6
1.2.1		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	8	ราย/ปี					2	4	6	8	2
1.2.1		D11301-กฟส.นากลาง	7	ราย/ปี					2	4	5	7	2
1.2.1		D11z-กฟผ.หนองบัวลำภู (รวมสั	40	ราย/ปี					10	20	30	40	10
1.2.2	แผนงานการเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม												
1.2.2	เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชีเฉพาะสำรอง Y3ใน งบการเงิน หมายเหตุ : ข้อมูลจาก T-code FS10N เทียบ รายได้รอการรับรู้ ของ กบข. T-code ZGLR039(เฉพาะรายได้ปี 2566)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบด.กมณ.					รายได้ทั้งหมด
1.2.2	รหัสบัญชีรายได้งานบริการเพื่อใช้ประมวลผลข้อ		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	1,170,984.05
1.2.2	การปิดใบสั่งงานบริการ (WMS) ของปี 2564		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	178,800.00
1.2.2	1. รายได้ค่าบริการงานด้านออลไลน์กับผู้ใช้		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	869,003.25
1.2.2	2. รายได้ค่าทดสอบผลิตภัณฑ์ตอนกรวด		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	343,239.75
1.2.2	3. รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า (41013020)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	66,567.54
1.2.2	4. จ่ายค่าบริการวิศวกรรม (41035020)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	52,592.00
1.2.2	5. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	1,331,402.54
1.2.2	6. รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ข้อมแซมหม้อแปลง		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	553,281.44
1.2.2	7. รายได้ค่าติดตั้ง ตรวจสอบ บำรุงรักษาระบบ		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	357,426.00
1.2.2	8. รายได้ค่าบริการแบบครบวงจร (41039100)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	318,682.26
1.2.2	9. รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	1,229,389.70
1.2.2	10. รายได้ค่าบริการฝึกอบรม (41039140)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	1,172,070.64
1.2.2	11. รายได้บริการจัดการพลังงาน (41039150)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	569,684.87
1.2.2	12. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	233,870.25
1.2.2	13. รายได้บริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	1,975,625.76
1.2.2		D11101-กฟผ.หนองบัวลำภู	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	593,252.65
1.2.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	257,926.00
1.2.2		D11301-กฟส.นากลาง	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	141,005.40
1.2.2		D11z-กฟผ.หนองบัวลำภู (รวมสั	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน	30%	13 บัญชี	เฉพาะสำรอง Y3			30%	30%	30%	30%	992,184.05

	จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มแผนกมิเตอร์ - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กมล.						423,866.29
		D0-กฟล.1	1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1			0
	จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยาย เขตระบบไฟฟ้า (Y2) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานก่อสร้างปฏิบัติการ - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กมล.						
		D0-กฟล.1	1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1			เป้าหมาย 0
	จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการ หลังการขาย (Y3) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานด้านช่างที่เกี่ยวข้อง - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กมล.						เป้าหมาย
		D0-กฟล.1	1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1			0
1.2.3	ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตาม กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า		1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผส.กมล.						เป้าหมาย
		D0-กฟล.1	1	ครั้ง/ปี		ภายในเดือน ม.ค. 2565			1					1
1.2.3	แผนงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) (ตามคู่มือ KAMT)													
1.2.4	เยี่ยมเยียนลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข 99 ราย/ไตรมาส						กฟฟ.ชั้น 1-3	ผส.กมล.						
1.2.4		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมล	24	ราย/ปี		ไตรมาส 1-4			6	12	18	24		6
1.2.5	การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ โดยพนักงาน KAMR					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผส.กมล.						
1.2.5		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมล	18	ราย/ปี		ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผส.กมล.	5	10	15	18		5
1.2.6	การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผส.กมล.						0
1.2.6		D0-กฟล.1	1	ครั้ง/ปี								1		0
1.2.6	แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า													
1.2.7	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิทิน						กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผส.กมล.						จำนวนข้อร้องเรียนทั้งหมด
						ไตรมาส 1-4								
1.2.7	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 90													
1.2.7		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	90%						90%	90%	90%	90%		8
1.2.7		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	90%						90%	90%	90%	90%		0
1.2.7		D11301-กฟส.นากลาง	90%						90%	90%	90%	90%		0
1.2.7		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมล	90%						90%	90%	90%	90%		8
1.2.8	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิทิน						กฟฟ.ชั้น 1-3	ผส.กมล.						จำนวนข้อร้องเรียนทั้งหมด
						ไตรมาส 1-4								

1.2.8	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 100											
1.2.8		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	100%					100%	100%	100%	100%	8
1.2.8		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%					100%	100%	100%	100%	0
1.2.8		D11301-กฟส.นากลาง	100%					100%	100%	100%	100%	0
1.2.8		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสี่	100%					100%	100%	100%	100%	8
1.2.9	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่างๆ ดังนี้ - ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านการให้บริการ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านการถูกงดจ่ายไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วันปฏิทิน - ข้อร้องเรียนด้านอื่นๆ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 20 วันปฏิทิน หมายเหตุ : ปรับเกณฑ์ตามหนังสือ กฟพ.(จช.) 31/2565 ลว.11 ม.ค. 2565						กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กบล.				จำนวนข้อร้องเรียนทั้งหมด
1.2.9	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 95											
1.2.9		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	95%					95%	95%	95%	95%	8
1.2.9		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	95%					95%	95%	95%	95%	0
1.2.9		D11301-กฟส.นากลาง	95%					95%	95%	95%	95%	0
1.2.9		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสี่	95%					95%	95%	95%	95%	8

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าหมาย	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงาน ดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้า สะสม Q1	เป้า สะสม Q2	เป้า สะสม Q3	เป้า สะสม Q4	เป้าหมาย ไตรมาส
1.3.1	การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และ เอกชนรายใหญ่ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวม หนี้เก่าจนถึงหนี้ปัจจุบัน)				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	,กชช. เป็น ผู้รายงานผล,,,					จำนวนค่าไฟฟ้า เอกชนรายย่อยและ เอกชนรายใหญ่ ที่ ค้างชำระของการ ไฟฟ้าเขต (ณ 31 ธ.ค.2565)
1.3.1		D11101-กฟผ.หนองบัวลำภู	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%	14,524,771.78
1.3.1		D11201-กฟผ.ศรีบุญเรือง	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%	3,773,629.27
1.3.1		D11301-กฟผ.นากลาง	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%	4,759,660.90
1.3.1		D11z-กฟผ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%	23,058,061.95
1.3.2	การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และ เอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)	ไม่น้อยกว่า 80%			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	,กชช. เป็น ผู้รายงานผล,,,					เป้าหมาย
1.3.2		D11101-กฟผ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%	
1.3.2		D11201-กฟผ.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%	
1.3.2		D11301-กฟผ.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%	
1.3.2		D11z-กฟผ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%	

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)													เป้าหมาย ไตรมาส
NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินกา	หน่วยงานหลัก	เป้า สะสมQ1	เป้า สะสมQ2	เป้า สะสมQ3	เป้า สะสมQ4	

[illegible]

1.4.8		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ดำเนินการได้..10..จุด (คิดเป็น 100%)								100%	10
1.4.8		D11301-กฟส.นากลาง	ดำเนินการได้..10..จุด (คิดเป็น 100%)								100%	10
1.4.8		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ดำเนินการได้..35..จุด (คิดเป็น 100%)								100%	35
1.4.9	กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ											
1.4.9	สำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.9		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	2 งาน					2				2
1.4.9		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	1 งาน					1				1
1.4.9		D11301-กฟส.นากลาง	1 งาน					1				1
1.4.9		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	4 งาน					4				4
1.4.10	ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.10		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	2 งาน								2	0
1.4.10		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	1 งาน								1	0
1.4.10		D11301-กฟส.นากลาง	1 งาน								1	0
1.4.10		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	4 งาน								4	0
1.4.11	แผนงาน Smart Patrol											
1.4.11	การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟภ.กำหนด											
1.4.11	สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.11		D0-กฟจ.1	34 วงจร					34	34	34	34	34
1.4.12	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.12		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	16 วงจร						16		16	16
1.4.12		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	5 วงจร						5		5	5
1.4.12		D11301-กฟส.นากลาง	6 วงจร						6		6	6
1.4.12		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	27 วงจร						27		27	27
1.4.13	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)											
1.4.13	สายส่ง 115 kV			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.13		D0-กฟจ.1	34 วงจร						34		34	34
1.4.14	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลบ์เมน)			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					จำนวนเป้าหมาย (จุด)
1.4.14		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	16 วงจร						16		16	16
1.4.14		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	5 วงจร						5		5	5
1.4.14		D11301-กฟส.นากลาง	6 วงจร						6		6	6
1.4.14		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	27 วงจร						27		27	27
1.4.15	SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม											
1.4.15	จัดทำแผนควบคุมค่า SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม			กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก					
1.4.15		D0-กฟจ.1	1	กฟฟ. (นิคมอุตสาหกรรมอุดรธานี)				1				

1.4.16	ดำเนินการตามแผนงานควบคุม SAIFI&SAIDI ข้อ 2.1.1				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					
1.4.16		D0-กฟฉ.1	1	กฟฟ. (นิคมอุตสาหกรรมอุดรธานี)									1
1.4.17	กรณีเนมาจ่าย							3.8.1					
1.4.17	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมหมจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง ครบถ้วนหมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูล โดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนด เป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือน ธันวาคม ปี 2565		100%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,ก	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กษช.,, คณะหน่วยสูญเสีย	25%	50%	75%	100%	จำนวนเป้าหมาย (ดวงโคม)
1.4.17		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	460	ดวงโคม					115	230	345	460	115
1.4.17		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	264	ดวงโคม					66	132	198	264	66
1.4.17		D11301-กฟส.นากลาง	124	ดวงโคม					31	62	93	124	31
1.4.17		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	848	ดวงโคม					212	424	636	848	212
1.4.18	สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เนมาจ่าย)หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือน ธันวาคม ปี 2565		100%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,ก	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,, คณะหน่วยสูญเสีย	100%	100%	100%	100%	จำนวนเป้าหมาย (จุดติดตั้ง)
1.4.18		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	324	จุดติดตั้ง					81	162	243	324	81
1.4.18		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	118	จุดติดตั้ง					30	59	89	118	30
1.4.18		D11301-กฟส.นากลาง	128	จุดติดตั้ง					32	64	96	128	32
1.4.18		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	570	จุดติดตั้ง					143	285	428	570	143
1.4.19	วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เคริ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW												
1.4.19					กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					
1.4.19	วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เคริ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MWหมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW												เป้าหมาย
1.4.19		D0-กฟฉ.1	100%						วิเคราะห์ 100%				
1.4.20	เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เคริ ตามแผนงาน จาก 4.2.1 หมายเหตุ : พิจารณา ฟีดเดอร์ตามลำดับความสำคัญ			ฟีดเดอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.4.20		D0-กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 5							3	5		
1.4.21	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกิน กว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เคริ ทุกฟีดเดอร์			ฟีดเดอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.4.21		D0-กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 5							5			
1.4.22	งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุก ฟีดเดอร์				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.4.22		D0-กฟฉ.1	100%							50%	75%	100%	
1.4.23	มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ												
1.4.23	การแก้ไขค่าป้าซีเตอร์ 22 เคริ ที่หลุดจากระบบ ให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วัน หลังจากตรวจพบ				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,	100%	100%	100%	100%	จำนวนเป้าหมาย (จุดติดตั้ง)
1.4.23		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	100%						100%	100%	100%	100%	
1.4.23		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%						100%	100%	100%	100%	
1.4.23		D11301-กฟส.นากลาง	100%						100%	100%	100%	100%	
1.4.23		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	100%	
1.4.24	การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)		1										
1.4.24		D0-กฟฉ.1	100%							100%			
1.4.25	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ ขนานเข้าระบบ				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.4.25		D0-กฟฉ.1	85	โรง						85			

1.4.26	การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ			ฟีดเดอร์	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กบป.	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก						
1.4.26		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 5					,,,,		5				เป้าหมาย
1.4.26	หม้อแปลงจำหน่าย													
1.4.27	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง)หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565) - ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,						
1.4.27		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	17	เครื่อง						7	14			เป้าหมาย
1.4.28	การเปลี่ยนแปลงหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,						เป้าหมาย
1.4.28		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	2	เครื่อง						2				2
1.4.29	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,						เป้าหมาย
1.4.29		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	610	kVA						200	305	610		200
1.4.29		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	240	kVA						80	120	240		80
1.4.29		D11301-กฟส.นากลาง	200	kVA						67	100	200		67
1.4.29		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	1,050.00	kVA						350	525	1050		350
1.4.30	ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กคค., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก						เป้าหมาย
1.4.30		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	10	วงจร-กม.				,,,,		2.5	5	10		2.5
1.4.30		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	5	วงจร-กม.						1.25	2.5	5		1.25
1.4.30		D11301-กฟส.นากลาง	5	วงจร-กม.						1.25	2.5	5		1.25
1.4.30		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	20	วงจร-กม.						5	10	20		5
1.4.31	หมทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก						เป้าหมาย
1.4.31		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	5	ชุด				,,,,				5		
1.4.31		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	2	ชุด								2		
1.4.31		D11301-กฟส.นากลาง	2	ชุด								2		
1.4.31		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	9	ชุด								9		
1.4.32	การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ													
1.4.32	หม้อแปลง 3 เฟส 100%หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก						เป้าหมาย
1.4.32		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	372	เครื่อง						39	104	223	372	39
1.4.32		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	140	เครื่อง						15	39	84	140	15
1.4.32		D11301-กฟส.นากลาง	158	เครื่อง						17	44	95	158	17
1.4.32		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	670	เครื่อง						70	187	402	670	70
1.4.33	หม้อแปลง 1 เฟส 33%หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก						เป้าหมาย
1.4.33		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	132	เครื่อง				,,,,		16	42	79	132	16
1.4.33		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	49	เครื่อง						6	16	29	49	6
1.4.33		D11301-กฟส.นากลาง	74	เครื่อง						9	24	44	74	9
1.4.33		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	255	เครื่อง						30	81	153	255	30
1.4.34	รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก						เป้าหมาย
								,,,,						

1.4.34		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู											
1.4.34		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง											
1.4.34		D11301-กฟส.นากลาง											
1.4.34		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)											
1.4.35	รายงานวิเคราะห์ปัญหาการแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา				กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก					เป้าหมาย
1.4.35		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู						""					
1.4.35		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง											
1.4.35		D11301-กฟส.นากลาง											
1.4.35		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)											
1.4.36	ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
1.4.36	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด		ไม่น้อยกว่า 10,900	เครื่อง	กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก	30%	50%	80%	100%	เป้าหมาย
1.4.36		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	427	เครื่อง				""	128	213	341	427	128
1.4.36		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	134	เครื่อง					40	67	107	134	40
1.4.36		D11301-กฟส.นากลาง	158	เครื่อง					47	79	126	158	47
1.4.36		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	719	เครื่อง					215	359	575	719	215
1.4.37	สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน		ไม่น้อยกว่า 215	งาน	กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก					เป้าหมาย
1.4.37		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	5	งาน								5	5
1.4.37		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	5	งาน								5	5
1.4.37		D11301-กฟส.นากลาง	5	งาน								5	5
1.4.37		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	15	งาน								15	15
1.4.38	ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์				กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก					เป้าหมาย
1.4.38		D0-กฟล.1		มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%					50%	60%	70%	100%	42
1.4.39	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า												
1.4.39	สายส่ง 115 kV												เป้าหมาย(จุด)
1.4.39		D0-กฟล.1		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	34
1.4.40	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV				กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก					เป้าหมาย(จุด)
1.4.40		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด				""	50%	60%	70%	80%	72
1.4.40		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	32
1.4.40		D11301-กฟส.นากลาง		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	118
1.4.40		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	222
1.4.41	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ				กฟล.1-2-3	ไดรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ.ผู้รับผิดชอบหลัก					เป้าหมาย
1.4.41		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด				""	50%	60%	70%	80%	531
1.4.41		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	125
1.4.41		D11301-กฟส.นากลาง		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	230
1.4.41		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด					50%	60%	70%	80%	886

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4	เป้าหมายไตรมาส
1.5.1	ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจุดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจุดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (เครื่อง)
1.5.1		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	90%						90%	90%	90%	90%	67232
1.5.1		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	90%						90%	90%	90%	90%	14623
1.5.1		D11301-กฟส.นากลาง	90%						90%	90%	90%	90%	15970
1.5.1		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	90%						90%	90%	90%	90%	97825
1.5.2	การตรวจสอบและแก้ไขปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					เป้าหมาย
1.5.2		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11103-กฟย.โนนสัง	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11106-กฟย.สุวรรณคูหา	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11301-กฟส.นากลาง	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11302-กฟย.นาหว้า	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.2		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3	มาตรการตรวจสอบและแก้ไข มิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กมล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,ผมด. ,,ผบป ,,ผบด., ผบง.					เป้าหมาย
1.5.3		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11103-กฟย.โนนสัง	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11106-กฟย.สุวรรณคูหา	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11301-กฟส.นากลาง	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11302-กฟย.นาหว้า	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.50
1.5.3	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					เป้าหมาย
1.5.4	มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบ หาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					เป้าหมาย
1.5.4		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
1.5.4		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
1.5.4		D11301-กฟส.นากลาง	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
1.5.4		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5	4.5

1.5.5	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่องหมายเหตุ : กชช. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่องและคัดกรองรายชื่อที่ผิดปกติ นอกเหนือจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กบล. ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	กชช., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.5		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	100%					100%	100%	100%	100%	
1.5.5		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%					100%	100%	100%	100%	
1.5.5		D11301-กฟส.นากลาง	100%					100%	100%	100%	100%	1
1.5.5		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%					100%	100%	100%	100%	1
1.5.6	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ ปลดออกตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566)หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์, แม่แรง มิเตอร์, อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (เครื่อง)
1.5.6		D0-กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					0%	0%	0%	80%	8373
1.5.6		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					0%	0%	0%	80%	46
1.5.6		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					0%	0%	0%	80%	
1.5.6		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					0%	0%	0%	80%	2
1.5.6		D11z-กฟฉ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					0%	0%	0%	80%	48
1.5.7	ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉกระหว่างเขต บิลละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (เครื่อง)
1.5.7		D0-กฟฉ.1	82	เครื่อง				28	55	82		28
1.5.8	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง บิลละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชช.)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (เครื่อง)
1.5.8		D0-กฟฉ.1	73	เครื่อง				19	37	55	73	19
1.5.8	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อ											
1.5.9	มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,					จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.9		D11101-กฟฉ.หนองบัวลำภู	100%	5				25%	50%	75%	100%	1
1.5.9		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%	4				25%	50%	75%	100%	1

1.5.9		D11301-กฟส.นากลาง	100%	0				25%	50%	75%	100%	0
1.5.9		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%	9				25%	50%	75%	100%	2
1.5.10	มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กมล.ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.10		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	8 ราย						3	6	8	3
1.5.10		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	3 ราย						1	2	3	1
1.5.10		D11301-กฟส.นากลาง	4 ราย						1	3	4	1
1.5.10		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	15 ราย						5	10	15	5
1.5.10	มาตรการสำรวจและตรวจสอบกรณีติดตั้งมิเตอร์											
1.5.10	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กมล.ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.11		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	100%						100%	100%	100%	5
1.5.11		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%						100%	100%	100%	
1.5.11		D11301-กฟส.นากลาง	100%						100%	100%	100%	
1.5.11		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	5
1.5.12	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กมล.ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.12		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	100%						100%	100%	100%	11
1.5.12		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%						100%	100%	100%	4
1.5.12		D11301-กฟส.นากลาง	100%						100%	100%	100%	2
1.5.12		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	17
1.5.13	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ	ไม่น้อยกว่า 80%			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กมล.ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				จำนวนเป้าหมาย (ราย)
1.5.13		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	ไม่น้อยกว่า 80%						80%	80%	80%	2
1.5.13		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	ไม่น้อยกว่า 80%						80%	80%	80%	2
1.5.13		D11301-กฟส.นากลาง	ไม่น้อยกว่า 80%						80%	80%	80%	2
1.5.13		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80%						80%	80%	80%	6

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ2	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนิน	หน่วยงานหลัก	เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	เป้าหมาย ไตรมาส
1.6.1	ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัยฝอภ.(ก2) รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟฟ.1	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟฟ	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,ฝอภ.(ก2),					เป้าหมาย
1.6.1		D0-กฟฟ.1	4	รายงาน					1	1	1	1	1.00
1.6.2	จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ				กฟฟ.1	ม.ค. 2566	กวว.	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.6.2	จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS ภายในเดือนมกราคม 2566				กฟฟ.1	ม.ค. 2566	กวว.	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.6.2		D0-กฟฟ.1	1	แผน					1				1.00
1.6.3	ดำเนินการตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS				กฟฟ.1	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟฟ	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.6.3		D11101-กฟฟ.หนองบัวลำภู	1	แห่ง					1	1	1	1	1.00
1.6.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	1	แห่ง					1	1	1	1	1.00
1.6.3		D11301-กฟส.นากลาง	1	แห่ง					1	1	1	1	1.00
1.6.3		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	3	แห่ง					3	3	3	3	3.00
1.6.4	ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต				กฟฟ.1	ไตรมาส 4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟฟ	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.6.4		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	1	แห่ง								1	1.00
1.6.4		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	1	แห่ง								1	1.00
1.6.4		D11301-กฟส.นากลาง	1	แห่ง								1	1.00
1.6.4		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	3	แห่ง								3	3.00
1.6.5	จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน				กฟฟ.1	ไตรมาส 1-2	กอก	ฝอภ.(ก2) , คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					เป้าหมาย
1.6.5		D0-กฟฟ.1	1	แผน						1			
1.6.6	ดำเนินการตามแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงานรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส				กฟฟ.1	ไตรมาส 2-4	กอก	คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก ,ฝอภ.(ก2), กฟฟ.1-3,,,					เป้าหมาย
1.6.6		D0-กฟฟ.1	1	ครั้ง/ไตรมาส		รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส			1	1	1	1	

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-ม.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	เป้าหมาย ไตรมาส
2.2.1	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตเทศบาล ภายใน 1 วันทำการ นอกเขตเทศบาล ภายใน 3 วันทำการ				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมธ.กมล.ผวน					จำนวนเป้าหมาย (ราย)
2.2.1		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	80%						80%	80%	80%	80%	453.00
2.2.1		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	80%						80%	80%	80%	80%	182.00
2.2.1		D11301-กฟส.นากลาง	80%						80%	80%	80%	80%	320.00
2.2.1		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	80%						80%	80%	80%	80%	955.00
2.2.2	ให้บริการงานขยายเขตระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร พร้อมติดตั้งมิเตอร์รายใหม่ ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ ภายใน 10 วันทำการ (เฉพาะในเขตเทศบาล)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมธ.กมล.ผวน					จำนวนเป้าหมาย (ราย)
2.2.2		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	80%						80%	80%	80%	80%	0.00
2.2.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	80%						80%	80%	80%	80%	0.00
2.2.2		D11301-กฟส.นากลาง	80%						80%	80%	80%	80%	0.00
2.2.2		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	80%						80%	80%	80%	80%	0.00
2.2.3	ความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (WOM) โดยเทียบกันค่าร้องขอใช้ไฟใหม่ที่ดำเนินการบน SAP เป้าหมาย คำนวณยอดสะสมแต่ละไตรมาส 50% ขึ้นไป				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผสม.กรท.ฉ.1					ร้อยละเป้าหมาย
2.2.3		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11103-กฟย.โนนสัง	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11106-กฟย.สุวรรณคูหา	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11301-กฟส.นากลาง	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11302-กฟย.นาหว้า	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%
2.2.3		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	50%						50%	50%	50%	50%	50.00%

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-ม.ค. 2566)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4	เป้าหมาย ไตรมาส
2.4.1	จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. ฝอภ.(ก2) รายงานภายใน 30 วันหลังสิ้น ไตรมาส หมายเหตุ : ปรับค่าเป้าหมายตามหนังสือ เลขที่ ***		รออนุมัติค่าเป้าหมาย		กฟฟ. 1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น1-3,	ผรท.กมล.ฝวบ.					จำนวนเป้าหมาย (เส้นทาง)
2.4.1		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู		เส้นทาง									
2.4.1		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง		เส้นทาง									
2.4.1		D11301-กฟส.นากลาง		เส้นทาง									
2.4.1		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)		เส้นทาง									
2.4.2	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายผลิตของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน สำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 3 เฟส (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)		จำนวนเครื่อง		กฟฟ. 1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ฝปบ					จำนวนเป้าหมาย
2.4.2		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	15	เครื่อง					15				15.00
2.4.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	10	เครื่อง					10				10.00
2.4.2		D11301-กฟส.นากลาง	10	เครื่อง					10				10.00
2.4.2		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	35	เครื่อง					35				35.00
2.4.3	ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายผลิตของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ *** ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 2		ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น	กฟฟ. 1-2-3	ไตรมาส 1-2	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ฝปบ						จำนวนเป้าหมาย
2.4.3		D11101-กฟจ.หนองบัวลำภู	15	ดำเนินการได้..15..เครื่อง (คิดเป็น 100%)					15.00				0.00
2.4.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	10	ดำเนินการได้..10..เครื่อง (คิดเป็น 100%)					10.00				0.00
2.4.3		D11301-กฟส.นากลาง	10	ดำเนินการได้..10..เครื่อง (คิดเป็น 100%)					10.00				0.00
2.4.3		D11z-กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	35	ดำเนินการได้..35..เครื่อง (คิดเป็น 100%)					35.00				0.00

ไตรมาส 1 (ผลงานสะสม ม.ค.-มี.ค. 2566)

เป้าหมาย
ไตรมาส

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าหมาย	หน่วย	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้า สะสมQ1	เป้า สะสมQ2	เป้า สะสมQ3	เป้า สะสมQ4	
2.5.1	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)											จำนวนเป้าหมาย
2.5.1	มิเตอร์แรงสูง 22 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผมม.กมล.ผ่วม.					29.00
2.5.1		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	116	เครื่อง				29	63	98	116	จำนวนเป้าหมาย
2.5.2	มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟ หม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วม.					53.00
2.5.2		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	213	เครื่อง				53	117	181	213	18.00
2.5.2		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	75	เครื่อง				18	41	63	75	20.00
2.5.2		D11301-กฟส.นากลาง	81	เครื่อง				20	44	68	81	92.00
2.5.2		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	369	เครื่อง				92	202	313	369	จำนวนเป้าหมาย
2.5.3	มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วม.					6250.00
2.5.3		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	25000	เครื่อง				6250	12500	18750	25000	2750.00
2.5.3		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	11000	เครื่อง				2750	5500	8250	11000	2750.00
2.5.3		D11301-กฟส.นากลาง	11000	เครื่อง				2750	5500	8250	11000	11750.00
2.5.3		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	47000	เครื่อง				11750	23500	35250	47000	จำนวนเป้าหมาย (ราย)
2.5.4	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และ มิเตอร์ประกอบซีที. รที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วัน หลังจ่ายไฟฟ้า				ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วม.					3.00
2.5.4		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	100%					100%	100%	100%	100%	4.00
2.5.4		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	100%					100%	100%	100%	100%	1.00
2.5.4		D11301-กฟส.นากลาง	100%					100%	100%	100%	100%	8.00
2.5.4		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%					100%	100%	100%	100%	
2.5.5	มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ											จำนวนเป้าหมาย
2.5.5	การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์				ภายในไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส.,ก	ผมม.กมล.ผ่วม.					จำนวนเป้าหมาย
2.5.5		D0-กฟล.1	1	ครั้ง						1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.6	การอบรมพนักงานตรวจสอบตรวจสอบหน่วย				ภายในไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส.	กชข			1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.6		D0-กฟล.1	1	ครั้ง						1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.7	การอบรมพนักงานอ่านหน่วย(ด้านมิเตอร์)				ภายในไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส.,ก	ผมม.กมล.ผ่วม.			1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.7		D0-กฟล.1	1	ครั้ง						1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.8	การอบรมตัวแทนจดหน่วย(outsource)				ภายในไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส.,ก	กรท.ผ่มพ.					จำนวนเป้าหมาย
2.5.8		D0-กฟล.1	1	ครั้ง						1		จำนวนเป้าหมาย
2.5.9	จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน (1 ครั้ง/ไตรมาส)					กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส.,ก	ผสส.กกก, ผมม.กมล					1.00
2.5.9		D11101-กฟล.หนองบัวลำภู	4	ครั้ง				1	2	3	4	1.00
2.5.9		D11103-กฟย.โนนสัง	4	ครั้ง				1	2	3	4	1.00
2.5.9		D11106-กฟย.สุวรรณคูหา	4	ครั้ง				1	2	3	4	1.00
2.5.9		D11201-กฟส.ศรีบุญเรือง	4	ครั้ง				1	2	3	4	1.00
2.5.9		D11301-กฟส.นากลาง	4	ครั้ง				1	2	3	4	1.00
2.5.9		D11302-กฟย.นาวัง	4	ครั้ง				1	2	3	4	6.00
2.5.9		D11z-กฟล.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	24	ครั้ง				6	12	18	24	3.00
2.5.9		D16z-กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	12	ครั้ง				3	6	9	12	