

แผนก่อสร้าง (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.1.1	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล '''	20%	50%	80%	95%
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 95%					20%	50%	80%	95%
1.1.2	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
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 '''				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
1.1.4	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล '''				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 60%					20%	40%	50%	60%
1.1.5	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กบญ. เป็นผู้รายงานผล '''				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 70%					20%	40%	50%	70%
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 '''				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 40%					10%	20%	30%	40%

แผนก่อสร้าง (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.1.7	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กวด. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กกด.ผวน.,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	100%					80%	85%	90%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%					80%	85%	90%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%					80%	85%	90%	100%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%					80%	85%	90%	100%
1.1.8	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กวด. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กกด.ผวน.,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	80%					60%	65%	70%	80%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	80%					60%	65%	70%	80%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	80%					60%	65%	70%	80%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%					60%	65%	70%	80%
1.1.9	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กวด.ผวน.				
		D0-กฟฉ.1	500	วงจร - กม.							500
		D05101-กฟจ.สกลนคร		วงจร - กม.							
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		วงจร - กม.							
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		วงจร - กม.							
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)		วงจร - กม.							
1.1.10	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)				ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก				
		D0-กฟฉ.1	400	วงจร - กม.							400
		D05101-กฟจ.สกลนคร		วงจร - กม.							
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		วงจร - กม.							
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		วงจร - กม.							
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)		วงจร - กม.							
		แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย									
1.1.11	ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P)		ไม่น้อยกว่า 200		ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กวด.ผวน.,,,				
		D0-กฟฉ.1	200	วงจร - กม.							ไม่น้อยกว่า 200
		D05101-กฟจ.สกลนคร									
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย									
		D05301-กฟส.พรรณานิคม									
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)									
การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า											
1.1.12	การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว				ไตรมาส 4	กกด.	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟฉ.1	1	สถานี (ขอนแก่น 6)							1
1.1.13	การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร				ไตรมาส 4	กกด.	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก				
		D0-กฟฉ.1	5	สถานี (ขอนแก่น 5, บ้านแพง, บึงกาฬ 2, นครพนม 2, สว่างแดนดิน)							5

แผนก่อสร้าง (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.1.14	การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	ไม่น้อยกว่า 40			ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกค., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 40	วงจร-กม.					10	30	40
		D05101-กฟล.สกลนคร		วงจร-กม.							
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		วงจร-กม.							
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		วงจร-กม.							
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		วงจร-กม.							

แผนบริการลูกค้า (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4			
1.2.1	พนักงานขาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) เข้าพบลูกค้าเพื่อประชาสัมพันธ์และนำการให้บริการงานธุรกิจเสริมและเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า(Customer Insight) ของ PEA โดยใช้โปรแกรมระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟผ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายผลทั้ง 3 เขต (เลขที่ จ.2 ฝปบ. 330/2564 ลว. 11 มี.ย. 2564) หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของจำนวนผู้ใช้ไฟเฉพาะรายในพื้นที่ กฟผ.1-3				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผลส.กบส.ผวบ							
		D0-กฟผ.1		779	ราย/ปี				195	390	584	779			
		D05101-กฟผ.สกลนคร		56	ราย/ปี				14	28	42	56			
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		4	ราย/ปี				1	2	3	4			
		D05301-กฟส.พรหมนิคม		8	ราย/ปี				2	4	6	8			
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)		68	ราย/ปี				17	34	51	68			
	แผนงานการเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม														
1.2.2	เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชีเฉพาะสำรอง Y3ในงบการเงิน หมายเหตุ : ข้อมูลจาก T-code FS10N เทียบรายได้รอการรับรู้ ของ กบข. T-code ZGLR039(เฉพาะรายได้ปี 2566)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30%		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบด.กบญ.							
		D0-กฟผ.1		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะสำรอง Y3					30%	30%	30%	30%			
		D05101-กฟผ.สกลนคร		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะสำรอง Y3					30%	30%	30%	30%			
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะสำรอง Y3					30%	30%	30%	30%			
		D05301-กฟส.พรหมนิคม		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะสำรอง Y3					30%	30%	30%	30%			
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)		รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะสำรอง Y3					30%	30%	30%	30%			
	จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มแผนกมิเตอร์ - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง							กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบส.						
		D0-กฟผ.1		1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1			
		จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานก่อสร้างปฏิบัติการ - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง							กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบส.					
			D0-กฟผ.1		1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1		
			จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565 หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานด้านช่างที่เกี่ยวข้อง - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง							กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบส.				
				D0-กฟผ.1		1	กิจกรรม		ภายในไตรมาส 3					1	
1.2.3	ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามคำเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า								กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผลส.กบส.					
				D0-กฟผ.1		1	ครั้ง/ปี		ภายในเดือน ม.ค. 2565		1				

แผนกบริการลูกค้า (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
	แผนงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) (ตามคู่มือ KAMT)											
1.2.4	เยี่ยมเยียนลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข 99 ราย/ไตรมาส					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กมล.				
		D0-กฟผ.1	396	ราย/ปี					99	198	297	396
		ผชก.(จ1)	12	ราย/ปี					3	6	9	12
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	24	ราย/ปี					6	12	18	24
1.2.5	การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ โดยพนักงาน KAMR					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กมล.				
		D0-กฟผ.1	356	ราย/ปี					96	190	281	356
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	21	ราย/ปี					6	11	16	21
1.2.6	การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กมล.				
		D0-กฟผ.1	1	ครั้ง/ปี								1
	แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า											
1.2.7	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิทิน					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผลส.กมล.				
	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 90	D0-กฟผ.1	90%						90%	90%	90%	90%
		D05101-กฟผ.สกลนคร	90%						90%	90%	90%	90%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	90%						90%	90%	90%	90%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	90%						90%	90%	90%	90%
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%						90%	90%	90%	90%
1.2.8	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิทิน					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กมล.				
	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 100	D0-กฟผ.1	100%						100%	100%	100%	100%
		D05101-กฟผ.สกลนคร	100%						100%	100%	100%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%						100%	100%	100%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%						100%	100%	100%	100%
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	100%
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 กลพ.(จข.) 31/2565 ลว. 11 ม.ค. 2565					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลส.กมล.				
	ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 95	D0-กฟผ.1	95%						95%	95%	95%	95%
		D05101-กฟผ.สกลนคร	95%						95%	95%	95%	95%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	95%						95%	95%	95%	95%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	95%						95%	95%	95%	95%
		D05z-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	95%						95%	95%	95%	95%

แผนกบัญชีและประมวลผล (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เข้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.3.1	การติดตามแรงรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมหนี้เก่าจนถึงหนี้ปัจจุบัน)				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,	,กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,				
		D05101-กฟผ.สกลนคร	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%
		D05201-กฟผ.อากาศอำนวย	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%
		D05301-กฟผ.พรรณานิคม	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%
		D052-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%							8%		15%
1.3.2	การติดตามแรงรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)	ไม่น้อยกว่า 80%			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,	,กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,				
		D05101-กฟผ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%
		D05201-กฟผ.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%
		D05301-กฟผ.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%
		D052-กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80%						20%	40%	60%	80%

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.4.1	ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565				กฟล.1-2-3	ก.พ. 2566	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1	ภายในเดือน ก.พ. 2566						100%			
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	ภายในเดือน ก.พ. 2566						100%			
1.4.2	นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% หมายเหตุ กฟล.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)			ภายในเดือน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1	100%		ภายในไตรมาส 3/2566				50%	80%	100%	
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		ภายในไตรมาส 3/2566				50%	80%	100%	
1.4.3	ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 3.2				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1		เครื่อง					20%	50%	80%	95%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง					20%	50%	80%	95%
1.4.4	วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่องด้วย OPSA				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1	100%		ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566							100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566							100%
1.4.5	Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GISให้ได้ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance)				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1	100%		ภายในไตรมาส 3/2566				25%	50%	100%	
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		ภายในไตรมาส 3/2566				25%	50%	100%	
1.4.6	ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,กรณีอื่นๆตามดุลพินิจของแต่ละเขต				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กฟฟ.ชั้น1-3	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1		เครื่อง	ภายในไตรมาส 3/2566				25%	50%	100%	
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง	ภายในไตรมาส 3/2566				25%	50%	100%	
	แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า											
	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
1.4.7	จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไล่นก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น1-3	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 300	จุด					อย่างน้อย 300 จุด			
		D05101-กฟล.สกลนคร		จุด								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		จุด								
		D05301-กฟส.พรหมานิคม		จุด								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		จุด								

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้ายปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.4.8	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น1-3	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)									100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)									100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)									100%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)									100%
	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				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟผ.1	4	งาน					59			
		D05101-กฟจ.สกลนคร	2	งาน					2			
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	1	งาน					1			
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	1	งาน					1			
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4	งาน					4			
1.4.10	ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟผ.1	4	งาน								59
		D05101-กฟจ.สกลนคร	2	งาน								2
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	1	งาน								1
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	1	งาน								1
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4	งาน								4
		แผนงาน Smart Patrol										
	การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟผ.กำหนด											
1.4.11	สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟผ.1	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						100%	100%	100%	100%
1.4.12	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							100%		100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							100%		100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							100%		100%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							100%		100%
	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)											
1.4.13	สายส่ง 115 kV				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟผ.1	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							100%		100%

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
1.4.14	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟล.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						100%		100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						100%		100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						100%		100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						100%		100%
	SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม											
1.4.15	จัดทำแผนควบคุมค่า SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม	D0-กฟล.1			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
									1			
1.4.16	ดำเนินการตามแผนงานควบคุม SAIFI&SAIDI ข้อ 2.1.1				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	1		กฟฟ. (นิคมอุตสาหกรรมอุดรธานี)							1
	กรณีเหมาจ่าย							3.8.1				
1.4.17	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือนธันวาคม ปี 2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,กษข.,,,, คณะหน่วยสูญเสีย				
		D05101-กฟล.สกลนคร	100%						25%	50%	75%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%						25%	50%	75%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%						25%	50%	75%	100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%						25%	50%	75%	100%
1.4.18	สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,, คณะหน่วยสูญเสีย				
		D05101-กฟล.สกลนคร	100%	จัดติดตั้ง					100%	100%	100%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%	จัดติดตั้ง					100%	100%	100%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%	จัดติดตั้ง					100%	100%	100%	100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%	จัดติดตั้ง					100%	100%	100%	100%
	วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เคริ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW											
1.4.19	วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เคริ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MWหมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	100%						วิเคราะห์ 100%			
1.4.20	เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เคริ ตามแผนงาน จาก 4.2.1 หมายเหตุ : พิจารณาฟีดเดอร์ตามลำดับความสำคัญ			ฟีดเดอร์	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 5							3	5	
1.4.21	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เคริ ทุกฟีดเดอร์			ฟีดเดอร์	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 5							5		
1.4.22	งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูงเพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	100%							50%	75%	100%

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
	มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ											
1.4.23	การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟล.สกลนคร	100%						100%	100%	100%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%						100%	100%	100%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%						100%	100%	100%	100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	100%
1.4.24	การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วนแยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)		1									
		D0-กฟล.1	100%							100%		
1.4.25	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	85	โรง						85		
1.4.26	การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ			ฟีดเดอร์	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 5							5		
	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 และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	250	เครื่อง						100	200	250
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง								
1.4.28	การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	30	เครื่อง						10	20	30
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง								
1.4.29	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครี่เอ)หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	30000	kVA					10000	20000	30000	
		D05101-กฟล.สกลนคร		kVA								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		kVA								
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		kVA								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		kVA								
1.4.30	ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	150	วงจร-กม.						50	100	150
		D05101-กฟล.สกลนคร		วงจร-กม.								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		วงจร-กม.								
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		วงจร-กม.								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		วงจร-กม.								
1.4.31	ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
		D0-กฟล.1	116	ชุด								116
		D05101-กฟล.สกลนคร		ชุด								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		ชุด								
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		ชุด								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		ชุด								
การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ												
1.4.32	หม้อแปลง 3 เฟส 100%หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	12503	เครื่อง					3126	6252	9378	12503
		D05101-กฟล.สกลนคร		เครื่อง								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		เครื่อง								
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		เครื่อง								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง								
1.4.33	หม้อแปลง 1 เฟส 33%หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	3745	เครื่อง					936	1872	2808	3745
		D05101-กฟล.สกลนคร		เครื่อง								
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		เครื่อง								
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		เครื่อง								
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง								
1.4.34	รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1		รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นเดือน					1	1	1	1
		D05101-กฟล.สกลนคร										
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย										
		D05301-กฟส.พรรณานิคม										
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)										
1.4.35	รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1		รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส					1	1	1	1
		D05101-กฟล.สกลนคร										
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย										
		D05301-กฟส.พรรณานิคม										
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)										
ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
1.4.36	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 10,900	เครื่อง					30%	50%	80%	100%
		D05101-กฟล.สกลนคร		เครื่อง					30%	50%	80%	100%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		เครื่อง					30%	50%	80%	100%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		เครื่อง					30%	50%	80%	100%
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)		เครื่อง					30%	50%	80%	100%
1.4.37	สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน		ไม่น้อยกว่า 215 งาน		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D0-กฟล.1	15	งาน								215
		D05101-กฟล.สกลนคร	5	งาน								5
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	5	งาน								5
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	5	งาน								5
		D05z-กฟล.สกลนคร (รวมสังกัด)	15	งาน								15
1.4.38	ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินการ	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4
		D0-กฟล.1	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%						50%	60%	70%	100%
	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า											
1.4.39	สายส่ง 115 kV	D0-กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
1.4.40	ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
1.4.41	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ				กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,,				
		D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						50%	60%	70%	80%

แผนภูมิเตอร์ (1.แผนปฏิบัติการ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงาน ดำเนินการ	หน่วยงาน หลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4	Case	Ne1งานด้าน	Ne1กลุ่มงาน	NE1_65 ข้อที่
1.5.1	ปรับปรุงฟิสิกส์คอมพิวเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟิสิกส์ มีเตอร์จากระบบขนาดหน่วยที่มีฟิสิกส์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเขียน ฟิสิกส์หน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กาว. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,					0.Old	1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.1
		D0-กฟฉ.1	90%						90%	90%	90%	90%				
		D05101-กฟฉ.สกลนคร	90%						90%	90%	90%	90%				
1.5.2	การตรวจสอบและแก้ปัญหาฟิสิกส์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,					0.Old	2.ผลการดำเนินงาน	5.มิเตอร์	2.5.1
		D0-กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05101-กฟฉ.สกลนคร	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05102-กฟย.กสภามลย์	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05103-กฟย.โคกศรีสุพรรณ	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05106-กฟย.ภพาน	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05109-กฟย.เต่างอย	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05111-กฟย.โพนนาแก้ว	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05302-กฟย.กุดบาก	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05z-กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด)	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
1.5.3	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขฟิสิกส์ที่มีสภาพผิดปกติที่ ได้รับรายงานจากผู้จำหน่าย (NL2)				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล., กษช. ผู้รับผิดชอบ หลัก,, ผมด. ,,ผบป ,,ผมด., ผมนง.					0.Old	2.ผลการดำเนินงาน	5.มิเตอร์	2.5.2
		D0-กฟฉ.1														
		D05101-กฟฉ.สกลนคร														
		D05102-กฟย.กสภามลย์														
		D05103-กฟย.โคกศรีสุพรรณ														
		D05106-กฟย.ภพาน														
		D05109-กฟย.เต่างอย														
		D05111-กฟย.โพนนาแก้ว														
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย														
		D05301-กฟส.พรรณานิคม														
		D05302-กฟย.กุดบาก														
		D05z-กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด)														
1.5.4	มีเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตาม ใบสั่งงานจากระบบ AMR				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,					0.Old	2.ผลการดำเนินงาน	5.มิเตอร์	2.5.3
		D0-กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05101-กฟฉ.สกลนคร	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				
		D05z-กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด)	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						4.5	4.5	4.5	4.5				

[illegible]

แผนภูมิเตอร์ (1.แผนปฏิบัติการ)

NE_Num	กิจกรรม	กฟฟ.	เป้าปี	หน่วย	กฟฟ.	ช่วงเวลา	หน่วยงาน ดำเนินการ	หน่วยงาน หลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4	Case	Ne1งานด้าน	Ne1กลุ่มงาน	NE1_65 ข้อที่			
1.5.11	มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง												0.Old	1.แผนปฏิบัติการ 5.มิเตอร์ 2.ผลการดำเนินงาน 5.มิเตอร์ 2.ผลการดำเนินงาน 5.มิเตอร์		2.5.9			
	กรณีติดตั้งมิเตอร์												0.Old						
	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะของ องค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,,					0.Old						
		D0-กฟฟ.1	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05101-กฟจ.สกลนคร	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%						100%	100%	100%	100%							
1.5.12	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มี หน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,,					0.Old	2.ผลการดำเนินงาน 5.มิเตอร์		2.5.10			
		D0-กฟฟ.1	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05101-กฟจ.สกลนคร	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05301-กฟส.พรรณานิคม	100%						100%	100%	100%	100%							
		D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%						100%	100%	100%	100%							
1.5.13	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และ พิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ	ไม่น้อยกว่า 80%			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1	กมล. ผู้รับผิดชอบ หลัก,,,,,					0.Old	1.แผนปฏิบัติการ 5.มิเตอร์		1.5.3			
					D0-กฟฟ.1	ไม่น้อยกว่า 80%							80%				80%	80%	80%
					D05101-กฟจ.สกลนคร	ไม่น้อยกว่า 80%							80%				80%	80%	80%
					D05201-กฟส.อากาศอำนวย	ไม่น้อยกว่า 80%							80%				80%	80%	80%
					D05301-กฟส.พรรณานิคม	ไม่น้อยกว่า 80%							80%				80%	80%	80%
					D05z-กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	ไม่น้อยกว่า 80%							80%				80%	80%	80%

จป.ว.กฟง.สน. หรือ ผู้รับผิดชอบประจำ กฟส. (1.แผนปฏิบัติการฯ)

NE1_Num	กิจกรรม	กฟฟ	เป็นปี	หน่วย	กฟฟ2	ช่วงเวลา	หน่วยงานดำเนินก	หน่วยงานหลัก	เป้าสะสมQ1	เป้าสะสมQ2	เป้าสะสมQ3	เป้าสะสมQ4	Case	
1.6.1	ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัยฝอภ.(ก2) รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,ฝอภ.(ก2),					0.Old	Ne1งานด้าน Ne1กลุ่มงาน NE1_65 ข้อที่ 1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัย 1.6.1
		D0-กฟฟ.1		4 รายงาน					1	1	1	1		1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ
1.6.2	จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ												0.Old	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ
		D0-กฟฟ.1												
	จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS ภายในเดือนกรกฎาคม 2566			1 แผน	กฟฟ.1-2-3	ม.ค. 2566	กาว.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,	1				0.Old	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัย 1.6.2
		D0-กฟฟ.1												
1.6.3	ดำเนินการตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมใน การทำงาน PEA-SMS				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					0.Old	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัย 1.6.3
		D0-กฟฟ.1		3 แห่ง										43
		D05101-กฟฟ.สกลนคร		1 แห่ง										1
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		1 แห่ง										1
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		1 แห่ง										1
		D05z-กฟฟ.สกลนคร (รวมสังกัด)		3 แห่ง										3
1.6.4	ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดย คณะทำงานตรวจประเมินของเขต				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					0.Old	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัย 1.6.4
		D0-กฟฟ.1		3 แห่ง										43
		D05101-กฟฟ.สกลนคร		1 แห่ง										1
		D05201-กฟส.อากาศอำนวย		1 แห่ง										1
		D05301-กฟส.พรรณานิคม		1 แห่ง										1
		D05z-กฟฟ.สกลนคร (รวมสังกัด)		3 แห่ง										3
1.6.5	จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน				กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กอก	ฝอภ.(ก2) , คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,					2.New	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ
		D0-กฟฟ.1		1 แผน						1				
1.6.6	ดำเนินการตามแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุง การทำงานรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส				กฟฟ.1-2-3ฝอภ.(ก2)	ไตรมาส 2-4	กอก	คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก ฝอภ.(ก2), กฟฟ.1-3,,,,					2.New	1.แผนปฏิบัติการฯ 6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ
		D0-กฟฟ.1		1 ครั้ง/ไตรมาส	รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส				1	1	1	1		