

1.แผนปฏิบัติการ กฟผ.1 ประจำปี 2564

1.2 งานด้านบริการ

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
1.2.1	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)		กฟผ.ชั้น 1-3,กฟส	ไตรมาส 2				ผบธ.กบล.
	กฟช ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564							กบญ.
	ระบุ Ser MAT ให้ถูกต้อง							ผบธ.กบล. ผลักดัน โปรแกรมประมาณการ
	เร่งรัดโปรแกรม ประมาณการธุรกิจเสริม							
	กฟผ.1	1	กิจกรรม		1			
	หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนกปฏิบัติการ		ผบค.					
	วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง							
1.2.2	ทุก กฟผ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus		กฟผ.ชั้น1-3,กฟส.,กฟย.	ไตรมาส 1-4				ผสส.กอก.
	และใช้งานผ่าน PEA smart plus							กรท.ผบพ. กอก.
	กฟผ.1	12	จัดกิจกรรม ≥ 3 ครั้ง/ไตรมาส	≥ 3	≥ 3	≥ 3	≥ 3	
	กฟจ.สกลนคร	12	ผบค.	≥ 3	≥ 3	≥ 3	≥ 3	
	กฟส.อากาศอำนวย	12	ผบต.	≥ 3	≥ 3	≥ 3	≥ 3	
	กฟส.พรรณานิคม	12	ผบต.	≥ 3	≥ 3	≥ 3	≥ 3	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	12		≥ 3	≥ 3	≥ 3	≥ 3	
1.2.3	การเยี่ยมเยือนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น		กฟผ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผสส.กบล.ผวบ.
	กฟผ.1	356	ราย/ปี -	96	94	91	75	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	21	ราย/ปี	6	5	5	5	
	356			96	94	91	75	

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.2.4	เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ก2), ผชก.ฉ.1-3, ผวก.กฟฟ.1-3, กฟส.) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				กบล.ฟวบ.
	กฟส.ทำแผนตรวจเยี่ยม โดย ผวก.กฟส. เอง			กฟส.	ไตรมาส 1-3				
	รผก.(ก2)	4	ราย/ปี						
	กฟฉ.1	852	ราย/ปี		213	213	213	213	
	ผชก.(ก2)	12	ราย/ปี		3	3	3	3	
	กฟจ.สกลนคร	24	ราย/ปี	ผบค.	6	6	6	6	
	กฟส.อากาศอำนวย	18	ราย/ปี	ผบค.	6	6	6		
	กฟส.พรรณานิคม	18	ราย/ปี	ผบค.	6	6	6		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	60	ราย/ปี		18	18	18	6	
1.2.5	ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ(SmartCons)ให้กับ			กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-2				กรท.ฟบพ
	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง								กบล.ฟวบ. กบญ.ฟบพ. กรท.ฟบพ. กคค.ฟวบ.
	กฟฉ.1	43	แห่ง			43			กบญ.ฟบพ.
	กฟจ.สกลนคร	1		ผบค.		1			
	กฟส.อากาศอำนวย	1		ผบค.		1			
	กฟส.พรรณานิคม	1		ผบค.		1			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	3				3			

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.2.6	ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4				ผบธ.กมล กรท
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง								กมล.ฝวบ. กรท.ฝบพ. กรท.ฝบพ.
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)								กรท.ฝบพ.
	กฟฉ.1	80%				80%	80%	80%	กรท.ฝบพ.
	กฟจ.สกลนคร	80%		ผบค.		80%	80%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%		ผบต.		80%	80%	80%	
	กฟส.พรรณานิคม	80%		ผบต.		80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%				80%	80%	80%	
1.2.7	ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4				ผบธ.กมล.ฝวบ. กรท.ฝบพ
	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))				ประชาสัมพันธ์				กรท.ฝบพ
	กฟฉ.1	80%				80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%		ผบค.		80%	80%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%		ผบต.		80%	80%	80%	
	กฟส.พรรณานิคม	80%		ผบต.		80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%				80%	80%	80%	
	กิจกรรมพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสี่ยงลูกค้า								
	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform								
1.2.8	ศึกษาการพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสี่ยงลูกค้าด้านคุณภาพไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4				คณะทำงาน ฯ
	(VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platformด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform			ผบค.					
	คณะทำงาน ฯ รายงานผลการศึกษภายในไตรมาส 4/2564								

1.แผนปฏิบัติการ กฟน.1 ประจำปี 2564

1.3 งานด้านบัญชี

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1.3.1	การอบรม พบช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ไตรมาส 3				กชช.
	กฟน.1 1 ครั้ง	ผบป.			1		
1.3.2	จัดทำกระบวนการทำงาน การติดตาม งานประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์	คณะทำงาน AUC	ไตรมาส 1-4				คณะทำงาน AUC
	ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้างงาน AUC แยกในส่วนงานด้านเทคนิค และงานด้านบัญชี	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					

1.แผนปฏิบัติการ กฟผ.1 ประจำปี 2564

1.4 งานด้านปฏิบัติการ

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์								
1.4.1	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1 (ภายใน กพ.64)				ผดบ.กบข.ผปบ.
	กฟผ.1 (จุด)อย่างน้อย 200 จุด								
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	30	จุด (จำนวน 3 ฟีดเดอร์ NPA1 / NPA3 / SOA8)	ผปบ.	30				
	290								
1.4.2	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-2				ผดบ.กบข.ผปบ.
	กฟผ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)								
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	30	ชุด (จำนวน 3 ฟีดเดอร์ NPA1 / NPA3 / SOA8)	ผปบ.	15	15			
	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้								
1.4.3	ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-2				ผดบ.กบข.ผปบ.
	ตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยภูมิสถาปัตย์) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR								
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง								
	กฟผ.1	80	กม.						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	5	กม.	ผปบ.		5			
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ								
	(Integrated Distribution System Townscape) (IDST)								
	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ								

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			ดำเนินการ	1	2	3	4	
1.4.4.	สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)		กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-2				ผดบ.กบข.ผบป.
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตั๊ป,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol			สำรวจ	ดำเนินการปรับปรุง			
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)			ภายใน ม.ค.64	ภายใน มิ.ย.64			
	กฟผ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง							
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) " จุด		ผบป.		100%			
1.4.5.	สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)		กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 3,4				ผดบ.กบข.ผบป.
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง					สำรวจ	ดำเนินการปรับปรุง	
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)					ภายใน ก.ค.64	ภายใน ธ.ค.64	
	กฟผ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) " จุด		ผบป.				100%	
1.4.6	สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 4				ผดบ.กบข.ผบป.
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			สำรวจ	ดำเนินการปรับปรุง			
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ			ภายใน ม.ค.64		ภายใน ก.ย.64		
	กฟจ.สกลนคร	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	ผบป.					
	กฟส.อากาศอำนวย	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	ผกป.					
	กฟส.พรรณานิคม	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	ผกป.					
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส 1 2 3 4				12 หน่วยงาน หลัก
1.4.7	การตรวจสอบระบบจำหน่าย โดยใช้ Mobile Application APSA สายส่ง 115 kV			ผดบ.กบข.ฝปบ.จ.1	ไตรมาส 1-4				ผดบ.กบข.ฝปบ.
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.		990.62	990.62	990.62	990.62	
1.4.8	การตรวจสอบระบบจำหน่าย โดยใช้ Mobile Application APSA ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1	แก้ไข	ไตรมาส 3	แก้ไข	ผดบ.กบข.ฝปบ.
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				ครั้งที่1		ครั้งที่2	
	กฟจ.สกลนคร	21	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผปบ.	21		21		
	กฟส.อากาศอำนวย	5	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผกป.	5		5		
	กฟส.พรรณานิคม	4	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผกป.	4		4		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	30	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		30		30		
1.4.9	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผดบ.กบข.ฝปบ.
(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)					ตรวจสอบ	แก้ไข			
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง					ครั้งที่1			
(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)									
	กฟฉ.1	590	เครื่อง		590				
	กฟจ.สกลนคร	20	เครื่อง	ผปบ.	20				
	กฟส.อากาศอำนวย	10	เครื่อง	ผกป.	10				
	กฟส.พรรณานิคม	10	เครื่อง	ผกป.	10				
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	40	เครื่อง		40				
การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า									
ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน									
Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)									
1.4.10	การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัส สายส่ง 115 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผดบ.กบข.ฝปบ.
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.	ผดบ.กบข.ฝปบ.จ.1	990.62	990.62	990.62	990.62	

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.4.11	การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัส ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผดบ.กบข.ฝปบ.
	กฟฉ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟจ.สกลนคร	21	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผปบ.	21		21		
	กฟส.อากาศอำนวย	5	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผกป.	5		5		
	กฟส.พรรณานิคม	4	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผกป.	4		4		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	30	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		30		30		
1.4.12	การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4				ผจค.กกค.ฝวบ.
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (Swiching Sub 115 kV ขอนแก่น)					1.00	
	สถานีฯ (Swiching Sub 115 kV ขอนแก่น)->โซ่พิสัย								
1.4.13	การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				กปบ.ฝปบ.
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์			5.00	5.00		
1.4.14	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผวว.กปบ.ฝปบ
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์			5			
	งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง								
1.4.15	งานติดตั้ง Fixed Capacitor			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผวว.กปบ.ฝปบ
	กฟฉ.1	3,000	kVAR			1500	1500		
	กฟจ.สกลนคร		kVAR	ผปบ.					
	กฟส.อากาศอำนวย		kVAR	ผกป.					
	กฟส.พรรณานิคม		kVAR	ผกป.					
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)		kVAR						

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.4.16	งานติดตั้ง Switching Capacitor			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผว.กบป.ฝปบ
	กฟฉ.1	3000	kVAR			1500	1500		
	กฟจ.สกลนคร		kVAR	ผปบ.					
	กฟส.อากาศอำนวย		kVAR	ผกบ.					
	กฟส.พรรณานิคม		kVAR	ผกบ.					
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)		kVAR						
	มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ								
	การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)								
1.4.17	การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สถานีไฟฟ้า			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผตบ.กบข.ฝปบ.
	กฟฉ.1	46	สถานีฯ						
	ไตรมาส 1 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 22 KV			ผปบ.	18.00				
	ไตรมาส 2 , 3 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 115 KV					25	3.000		
	หม้อแปลงจำหน่าย								
1.4.18	หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบล.,ผวบ.
	กฟจ.สกลนคร	30	เครื่อง	ผปบ.	7	7	8	8	
	กฟส.อากาศอำนวย	20	เครื่อง	ผกส.	5	5	5	5	
	กฟส.พรรณานิคม	20	เครื่อง	ผกส.	5	5	5	5	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	70	เครื่อง		17	17	18	18	
	การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบล.,ผวบ.
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย								ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	43	เครื่อง			43			
	กฟจ.สกลนคร	1	เครื่อง	ผปบ.			1		
	กฟส.อากาศอำนวย	1	เครื่อง	ผกบ.			1		
	กฟส.พรรณานิคม	1	เครื่อง	ผกบ.			1		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	3	เครื่อง				3		

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.4.22	ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				กปบ. ฝปบ.
	กฟฉ.1	114	ชุด					114	
	กฟจ.สกลนคร	8	ชุด	ฝปบ.				8	
	กฟส.อากาศอำนวย	2	ชุด	ผกส.				2	
	กฟส.พรรณานิคม		ชุด	ผกส.					
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	10	ชุด					10	
1.4.23	วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผพร.กาว.ฝวบ.
	ให้สามารถประมาณผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)								***สถานะหม้อแปลง ร.ค. 63
	กฟฉ.1	100%			100%				
	กฟจ.สกลนคร	100%		ฝปบ.	100%				
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		ผกส.	100%				
	กฟส.พรรณานิคม	100%		ผกส.	100%				
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%			100%				
1.4.24	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ไตรมาส 1-4				คณะทำงานฯ กว.ฝวบ.
	กฟฉ.1	90%							กว.ฝวบ.
	เฉพาะกลุ่มข้อมูลGIS ที่ผิดปกติ				90%	90%	90%	90%	
	กฟจ.สกลนคร	90%		ฝปบ.	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.อากาศอำนวย	90%		ผกบ.	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.พรรณานิคม	90%		ผกบ.	90%	90%	90%	90%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%			90%	90%	90%	90%	

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.4.25	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ไตรมาส 1-4				คณะทำงานฯ กว.ผวบ.
	กฟฉ.1	95%			95%	95%	95%	95%	กว.ผวบ.
	กฟจ.สกลนคร	95%		ผบป.	95%	95%	95%	95%	
	กฟส.อากาศอำนวย	95%		ผกป.	95%	95%	95%	95%	
	กฟส.พรรณานิคม	95%		ผกป.	95%	95%	95%	95%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	95%			95%	95%	95%	95%	
1.4.26	งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่าง ๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS			กฟฟ.ชั้น 1-3กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผรท.กบส.ผวบ.
	บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS				25%	50%	75%	100%	ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	113,266	ต้น	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือน รอคำเป้าหมายจาก กบปท.		0	0	0	226532
	กฟจ.สกลนคร	3427	ต้น	ผบป.	0	0	0	6854	
	กฟส.อากาศอำนวย	575	ต้น	ผกป.	0	0	0	1150	
	กฟส.พรรณานิคม	0	ต้น	ผกป.	0	0	0	0	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4002	ต้น		0	0	0	8004	
1.4.27	จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 4				ผรท.กบส.ผวบ.
	ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564					30%	100%		ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	170	เส้นทาง	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส			0.75	1.00	51
	กฟจ.สกลนคร	18	เส้นทาง	เสา 1004 ต้น		ผบป.	5	18	
	กฟส.อากาศอำนวย	3	เส้นทาง	เสา 95 ต้น		ผกป.	1	3	
	กฟส.พรรณานิคม	1	เส้นทาง	เสา 51 ต้น		ผกป.	1	1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	22	เส้นทาง	เสา 1150 ต้น			7	22	
1.4.28	จัดทำ Road Map ในการป้องกัน ไฟตก (แผนระยะสั้น, ระยะยาว)			คณะทำงาน	ไตรมาส 1-4				คณะทำงาน กว.

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
1.5.5	เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ไตรมาส 3				ผมม.กบล.ผวบ.
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ								ผชฟ. ประสงค์ เพิ่มขนาดอยู่แล้ว
	กฟฉ.1	100	เครื่อง			100			
	กฟจ.สกลนคร	2	เครื่อง	ผมต.		2			
	กฟส.อากาศอำนวย	2	เครื่อง	ผบต.		2			
	กฟส.พรรณานิคม	2	เครื่อง	ผบต.		2			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	6	เครื่อง			6			
1.5.6	ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผพร.กวว.ผวบ.
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด								กรท.ผบพ.
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)								
	กฟฉ.1	90%			90%	90%	90%	90%	
	กฟจ.สกลนคร	90%		ผมต.	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.อากาศอำนวย	90%		ผบต.	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.พรรณานิคม	90%		ผบต.	90%	90%	90%	90%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%			90%	90%	90%	90%	
1.5.7	ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผพร.กวว.ผวบ.
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3								กบญ
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)								
	กฟฉ.1	30%			30%	40%	50%	60%	
	กฟจ.สกลนคร	30%		ผมต.	30%	40%	50%	60%	
	กฟส.อากาศอำนวย	30%		ผบต.	30%	40%	50%	60%	
	กฟส.พรรณานิคม	30%		ผบต.	30%	40%	50%	60%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	30%			30%	40%	50%	60%	

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				หน่วยงาน
			1	2	3	4	หลัก
1.5.8	พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน (สำหรับงานติดตั้ง รี้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ไตรมาส 1-4				ผมผ.กบล.
	กฟฉ.1 100%			100%			
	กฟจ.สกลนคร 100%	ผมต.		100%			
	กฟส.อากาศอำนวย 100%	ผบต.		100%			
	กฟส.พรรณานิคม 100%	ผบต.		100%			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%			100%			
1.5.9	จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ไตรมาส 3				ผสส.กกก.
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3						
	กฟฉ.1 1 ครั้ง ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2						
	กฟจ.สกลนคร 1 ครั้ง	ผบค.		1			
	กฟส.อากาศอำนวย 1 ครั้ง	ผบต.		1			
	กฟส.พรรณานิคม 1 ครั้ง	ผบต.		1			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 1 ครั้ง			1			
1.5.10	วิเคราะห์ SWOT งานด้านมิเตอร์ เพื่อนำมาใช้จัดทำกระบวนการในส่วนงานที่	กบล	ไตรมาส 1-4				กบล
	ยังขาดการควบคุม	ผมต.					

1.แผนปฏิบัติการ กฟฉ.1 ประจำปี 2564

1.6 งานด้านอื่นๆ

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				หน่วยงาน
				1	2	3	4	หลัก
1.6.1	แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ		ทุกฝ่าย	ไตรมาส 1-2				ทุกฝ่าย
	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ							
	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564							
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)							
	กฟฉ.1	3 กระบวนการ	ฉ.1	3				
		หมายเหตุ : แจ้งรายชื่อกระบวนการ ภายใน ม.ค. 2564						
1.6.2	วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน ไตรมาส 3/2564		ทุกฝ่าย	ไตรมาส 3				ทุกฝ่าย
	ไตรมาส 3/2564							
	กฟฉ.1	ภายในไตรมาส 3/2564	ฉ.1			3		

1.6.3	จัดอบรมหลักสูตรเกี่ยวกับการบริหารจัดการสำหรับผู้บริหาร จำนวน 6 รุ่น ๆ ละ 50 คน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4				กอก.
	กฟฉ.1	2 รุ่น	ฉ.1		1	1		
1.6.4	กำหนดรายชื่อหลักสูตรฝึกอบรมที่สำคัญของแต่ละกระบวนการ และออกแบบหลักสูตร		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3				กอก.
	เพื่อดำเนินการจัดฝึกอบรมในระดับเขต		ฉ.1					สายงานฯ ภาค 2
	1.7.1 แต่งตั้งคณะทำงานพิจารณา กำหนดรายชื่อหลักสูตร			1				
	1.7.2 กำหนดรายชื่อหลักสูตร ภายในไตรมาส 1/2564			1				
	1.7.3 ออกแบบหลักสูตร ภายในไตรมาส 2/2564				1			
	1.7.4 จัดทำแผนฝึกอบรมของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 ภายในไตรมาส 3/2564					1		
	ภาค 2	4 กิจกรรม						

1.6.5	ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจาก			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ไตรมาส 2-4				ผปอ.กาว.ผวบ.
	มีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้								
	ไม่ถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2564								
	กฟฉ.1	117	แห่ง						
	กฟจ.สกลนคร	7	แห่ง	ผบท.				7	
	กฟส.อากาศอำนวย	1	แห่ง	ผจก.				1	
	กฟส.พรรณานิคม	1	แห่ง	ผจก.				1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	9	แห่ง					9	
1.6.5	ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 3				ผปอ.กาว.ผวบ.
	สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส., กฟย. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษา								
	มาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน								
	กฟฉ.1	117	แห่ง		117		117		
	กฟจ.สกลนคร	7	แห่ง	จป.		7		7	
	กฟส.อากาศอำนวย	1	แห่ง	ผจก.		1		1	
	กฟส.พรรณานิคม	1	แห่ง	ผจก.		1		1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	9	แห่ง			9		9	
1.6.7	จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 2-3				ผปอ.กาว.ผวบ.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	ภายในไตรมาส 2-3/2564	จป.		1		
1.6.8	ผ่านการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของ			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผปอ.กาว.ผวบ.
	กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.ชั้น 1-3 เขตละ 1 แห่ง สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง								
	3 แห่ง								
	กฟฉ.1	1	แห่ง	จป.				1	
1.6.9	จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัยของ จป.วิชาชีพ/ เทคนิคชั้นสูง			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 3				ผวธ.(ก2) กาว.ผวบ.
	เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านความปลอดภัย 1 ครั้ง			จป.					กาว.ผวบ.
	(ผวธ.(ก2) เป็นเจ้าภาพในการจัด)								
	กฟฉ.1								

	กฟน.2	ภายในไตรมาส 3/2564						
	กฟน.3							
	ฟวธ.(ภ2)							
	ภาค 2							

1.6.10	ศึกษาดูงาน ด้านความปลอดภัย หน่วยงานภายนอกเพื่อยกระดับความปลอดภัย ของ			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผปอ.กาว.ผวบ.
	จป.บริหาร (1 รุ่น), จป.หัวหน้างาน (1 รุ่น) รวม 2 รุ่น								กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.1	2	รุ่น	จป.		1	1		
1.6.11	กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด อันตรายแก่ประชาชน			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผปอ.กาว.ผวบ.
	อันตรายแก่ประชาชน								
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ								
	(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส								
	กฟฉ.1	1	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส		1	1	1	1	
	กฟจ.สกลนคร	1		ผปบ.	1	1	1	1	
	กฟส.อากาศอำนวย	1		ผกบ.	1	1	1	1	
	กฟส.พรรณานิคม	1		ผกบ.	1	1	1	1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	1			1	1	1	1	
1.6.12	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผปอ.กาว.ผวบ.
	<u>ที่มีความเสี่ยงสูง</u> (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)								ผรท.กบล.
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข								
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.								
	กฟฉ.1	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผปบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผกบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผกบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		100%	100%	100%	100%	

1.6.13	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผปอ.กวว.ผวบ.
	ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟก. แต่อยู่ในแนวทางสัญจร								ผรท.กบล.
	ไม่พลุกล่น พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)								
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข								
	ภายใน 7 วัน								
	กฟฉ.1	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผปบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผกบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผกบ.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		100%	100%	100%	100%	
	รักษามาตรฐานระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ								
	ตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ขอบเขตโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญ □								
	(Critical Infrastructure) ของศูนย์คอมพิวเตอร์ด้านสารสนเทศ ประจำการไฟฟ้าเขต								
1.6.14	Internal Audit โดย สดก. ภายในไตรมาสที่ 1/2564 หรือตามแผนที่ สดก. กำหนด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1				กรท.ผบพ.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	ฉ.1	1				
	กฟฉ.2	1	ครั้ง						
	กฟฉ.3	1	ครั้ง						
	ภาค 2	3	ครั้ง						
1.6.15	ตรวจประเมินเพื่อรักษาสภาพการได้รับใบรับรอง ครั้งที่ 1 ในเดือน เม.ย.2564 หรือ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2				กรท.ผบพ.
	ตามแผนของผู้ตรวจฯ (สุ่มตรวจ อย่างน้อย 1 เขต)								
	กฟฉ.1					1			
	กฟฉ.2	สุ่มตรวจ อย่างน้อย 1 เขต		ผบท.					
	กฟฉ.3								
	ภาค 2								
1.6.16	อบรมการใช้เครื่องมือสารสนเทศ สำหรับผู้บริหาร(Dashboard, LD-Cad ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	1				กอก
				ผบท.					
1.6.17	พิจารณาอัตราค่าจ้าง/ภาระงาน ของ กฟฉ.1			คณะทำงาน	ไตรมาส 1				คณะทำงาน ฝ.ปป
				ผบท.					
1.6.18	กระบวนการขยายผลนวัตกรรมอย่างเป็นระบบ			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				คณะทำงานนวัตกรรม กอก.
				ผบท.					

1.6.19	จัดทำระบบเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินการ (Benchmark) ระหว่าง 12 เขต	ทุกกอง	ไตรมาส 1-4				คณะทำงาน
		ฉ.1					กบล.
1.6.20	จัดทำกระบวนการสำคัญให้มีเกณฑ์มาตรฐาน สามารถวัดผล และประเมินผล	ทุกกอง	ไตรมาส 1-4				คณะทำงาน
	สำเร็จของงานได้ กองละ 1 กระบวนการ	ฉ.1					KPIs

2.งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.1 ประจำปี 2564

2.1 งานด้านก่อสร้าง

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
2.1.1.	เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินนอกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	ไตรมาส 1-4				กกค.
	เป้าหมาย 100% เป้าหมายทั้งปี								กบญ.
	กฟฉ.1	1260			308	618	940	1260	
	กฟจ.สกลนคร	166		ผกส.	40	82	124	166	
	กฟส.อากาศอำนวย	22		ผกป.	5	11	16	22	
	กฟส.พรรณานิคม	4		ผกป.	1	2	3	4	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	0			0	0	0	0	
2.1.2	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผพร.กวว.ฝวบ. กกค.ฝวบ.
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)								กกค.ฝวบ.
	กฟฉ.1	100%			25%	50%	75%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%		ผปบ.	25%	50%	75%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		ผกป.	25%	50%	75%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%		ผกป.	25%	50%	75%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%			25%	50%	75%	100%	
2.1.3	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผพร.กวว.ฝวบ. กกค.ฝวบ.
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)								กกค.ฝวบ.
	กฟฉ.1	80%			20%	40%	60%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%		ผปบ.	20%	40%	60%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%		ผกป.	20%	40%	60%	80%	
	กฟส.พรรณานิคม	80%		ผกป.	20%	40%	60%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%			20%	40%	60%	80%	

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
2.1.4	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผสร.กว.ผวบ. กกค.ผวบ. กกค.ผวบ.
	กฟฉ.1	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.สกลนคร	60%	ผบป.	60%	60%	60%	60%	
	กฟส.อากาศอำนวย	60%	ผกส.	60%	60%	60%	60%	
	กฟส.พรรณานิคม	60%	ผกส.	60%	60%	60%	60%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%	
2.1.5	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน)) ทุกจบ (C,I) จบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผจร.กกค.ผวบ. ผบส.กบญ.ผบพ. กบญ.ผบพ. ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	100%		15%	50%	85%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผกส.	15%	50%	85%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผกป.	15%	50%	85%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผกป.	15%	50%	85%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		15%	50%	85%	100%	
2.1.6	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน)) ทุกจบ (C,I) จบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2563 ให้ได้ 80% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผจร.กกค.ผวบ. ผบส.กบญ.ผบพ. กบญ.ผบพ. ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	80%		15%	40%	65%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%	ผกส.	15%	40%	65%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%	ผกป.	15%	40%	65%	80%	
	กฟส.พรรณานิคม	80%	ผกป.	15%	40%	65%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%		15%	40%	65%	80%	

2.งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.1 ประจำปี 2564

2.2 งานด้านบริการ

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
2.2.1	การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า		กฟผ.ชั้น1-3,กฟส.,	ไตรมาส 1-4				ผบธ.กบล.ผวบ.
	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ							
	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น							
	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน							
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)							
	กฟผ.1	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผบค.+ผกส.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผบค.+ผกป.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผบค.+ผกป.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
2.2.2	ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้รหัสบริการ		กฟผ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบค.กบญ.กฟผ.1-3 กบล.กฟผ.1-3
	(Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 100 %							กบล.กฟผ.1-3
	กฟผ.1	100%		95%	95%	95%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผบค.	95%	95%	95%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผบค.	95%	95%	95%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผบค.	95%	95%	95%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		95%	95%	95%	100%	
	หมายเหตุ : เป้าหมาย ระหว่างเดือน 95%							

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
2.2.3	เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ซื้อไฟให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงินจากผู้ขอบริการงานบริการ (WMS) (เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบด.กบญ.ผบพ. กบล.ผวบ.
									กบล.ผวบ.
	กฟฉ.1	90%	รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป						
	กฟจ.สกลนคร	90%		ผบป.	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.อากาศอำนวย	90%		ผบง	90%	90%	90%	90%	
	กฟส.พรรณานิคม	90%		ผบง.	90%	90%	90%	90%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%			90%	90%	90%	90%	
2.2.4	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ซื้อไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตเทศบาล ภายใน 1 วันทำการ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบธ.กบล.ผวบ.
	กฟฉ.1	100%	รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป						
	กฟจ.สกลนคร	100%		ผบค.+ผมต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		ผบต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%		ผบต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%			100%	100%	100%	100%	
2.2.5	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ซื้อไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ นอกเขตเทศบาล ภายใน 3 วันทำการ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบธ.กบล.ผวบ.
	กฟฉ.1	100%	รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป						
	กฟจ.สกลนคร	100%		ผบค.+ผมต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		ผบต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%		ผบต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%			100%	100%	100%	100%	

2.งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.1 ประจำปี 2564

2.3 งานด้านบัญชี

	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
2.3.1	จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2564		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผปช.กชช.ผบพ.
	เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4							
	ในระบบ SAP T-Code : ZCSR031							
	กฟผ.1	100%						
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผบป.				100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผบง.				100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผบง.				100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%					100%	
2.3.2	เร่งรัดการจัดเก็บค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟทุกประเภท)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบน.กชช.ผบพ.
	เรียกเก็บค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากรที่ได้รับการแจ้งหนี้							
	ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %							
	กฟผ.1	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%	ผบป.	80%	80%	80%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%	ผบง.	80%	80%	80%	80%	
	กฟส.พรรณานิคม	80%	ผบง.	80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	หมายเหตุ เมื่อตรวจพบละเมิดต้องตั้งหนี้ค่าเบี้ยปรับ และเรียกเก็บเงินทันที							
2.3.3	ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบน.กชช.ผบพ.
	เป้าหมาย ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)							
	กฟผ.1	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผบป.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผบง.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผบง.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	หมายเหตุ เมื่อตรวจพบละเมิด ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาดำเนินการปรับปรุง พร้อมตั้งหนี้เรียกเก็บค่าไฟฟ้าปรับปรุง							

2.งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟฉ.1 ประจำปี 2564

2.4 งานด้านปฏิบัติการฯ

	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 หน่วยงานหลัก			
					ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส			
					1	2	3	4
2.4.1	การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4			ผดบ.กบข.ฟปบ.
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ							
	กฟฉ.1	100%						
	กฟจ.สกลนคร	100%		ฟปบ.	100%	100%	100%	100%
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		ผกป.	100%	100%	100%	100%
	กฟส.พรรณานิคม	100%		ผกป.	100%	100%	100%	100%
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%			100%	100%	100%	100%
	การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.							
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)							
	การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน							
2.4.2	การคำนวณ Technical Loss ระบบสายส่ง 115 kV			ผวว.กบข.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4			ผวว.กบข.ฟปบ.
	กฟฉ.1	11	วงจร	ฉ.1		11.00		
2.4.3	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงกำลัง			ผวว.กบข.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4			ผวว.กบข.ฟปบ.
	กฟฉ.1	34	เครื่อง	ฉ.1		35.00		
2.4.4	การคำนวณ Technical Loss ระบบ 22 - 33 kV			ผวว.กบข.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4			ผวว.กบข.ฟปบ.
	กฟฉ.1	307	วงจร	ฉ.1		323.00		
2.4.5	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงจำหน่าย			ผวว.กบข.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4			ผวว.กบข.ฟปบ.
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	ฉ.1		27,300.00		

	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
2.4.6	การคำนวณ Technical Loss ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			ผว.กปบ.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4				ผว.กปบ.ฟปบ.
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	ฉ.1		27,300.00			
2.4.7	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ			ผว.กปบ.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4				ผว.กปบ.ฟปบ.
	กฟฉ.1	85	โรง	ฉ.1		85.00			
2.4.8	การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			ผว.กปบ.ฟปบ.	ไตรมาส 1-4				ผว.กปบ.ฟปบ.
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์	ฉ.1		5.00			
	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์								
2.4.9	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1				ผตบ.กบข.ฟปบ.
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง				ภายใน ก.พ.64				
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)								
	กฟฉ.1	2,400	เครื่อง						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	175	เครื่อง	ฟปบ.	175				
				ผกป.					
2.4.10	ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน			กฟฟ.ชั้น 1-3		ไตรมาส 2-3			ผตบ.กบข.ฟปบ.
	ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4					50%	50%		
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)				1,200	1,200		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	175	เครื่อง	ฟปบ.		88	87		
				ผกป.					
	การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI								

	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				หน่วยงาน หลัก
					ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				
					1	2	3	4	
2.4.11	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผรส.กบข.ฟปบ. กปบ.ฟปบ. กรส.ฟปบ.			
	เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน			กบข.ฟปบ. ดำเนินการ		กปบ.ฟปบ.			
	กฟฉ.1	46	สถานี		17 สถานี		28 สถานี		กรส.ฟปบ.
	กฟจ.สกลนคร	2	สถานี	ฉ.1	1		1		
	กฟส.อากาศอำนวย	0	สถานี						
	กฟส.พรรณานิคม	0	สถานี						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	0	สถานี						
	หมายเหตุ จำนวน สฟฟ.ที่มีระบบ CSCS/SRTU ใช้งานปัจจุบัน 45 แห่ง อีก 1 แห่งคือ สฟฟ.น้ำพุง ไม่มีใช้งาน(มีเฉพาะรีโคลสเซอร์)								
2.4.12	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผบอ.กบข.ฟปบ. กปบ.ฟปบ. กรส.ฟปบ.			
	มีความพร้อมใช้งาน			ฉ.1		กปบ.ฟปบ.			
									กรส.ฟปบ.
	กฟฉ.1	539	ชุด	กบข.ฉ.1ดำเนินการเอง	140	140	130	129	
				ฉ.1					
2.4.13	ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.			
	เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน								
	กฟฉ.1	40	แห่ง		17	11	6	6	
								ปรับแก้ตั้งต้น 48->40	
2.4.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ SCADA/DMS อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีเปอร์เซ็นต์			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผรส.กปบ.ฟปบ. กรส.ฟปบ. กบข.ฟปบ.			
	การสั่งการสำเร็จตามเป้าหมาย								กรส.ฟปบ.
	กฟฉ.1	1	แห่ง	ฉ.1		1			กบข.ฟปบ.

	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
2.4.15	งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่าง ๆ บนเสไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS			กฟฟ.ชั้น 1-3กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผธท.กบล.ผวบ.
	บนเสไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS				25%	50%	75%	100%	ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	87,305	ตัน	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือน รอคำเป้าหมายจาก กบพท.	21826	43653	65479	87305	
	กฟจ.สกลนคร	3427	ตัน	ผปบ.	857	1714	2570	3427	
	กฟส.อากาศอำนวย	575	ตัน	ผกป.	144	288	431	575	
	กฟส.พรรณานิคม	0	ตัน	ผกป.	0	0	0	0	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4002	ตัน		1001	2001	3002	4002	
2.4.16	จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 4				ผธท.กบล.ผวบ.
	ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564					30%	100%		ผวธ.(ก2)
	กฟฉ.1	170	เส้นทาง	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		0.75	1.00		
	กฟจ.สกลนคร	18	เส้นทาง	เสา 1004 ตัน	ผปบ.	5	18		
	กฟส.อากาศอำนวย	3	เส้นทาง	เสา 95 ตัน	ผกป.	1	3		
	กฟส.พรรณานิคม	1	เส้นทาง	เสา 51 ตัน	ผกป.	0	1		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	22	เส้นทาง	เสา 1150 ตัน		7	22		

2.งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.1 ประจำปี 2564

2.5 งานด้านมิเตอร์

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
2.5.1	การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบส.ผวบ.
	กฟผ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5							
	กฟจ.สกลนคร	4.5	ผมต.+ผจก.กฟย.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟส.อากาศอำนวย	4.5	ผมต.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟส.พรรณานิคม	4.5	ผมต.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4.5		4.5	4.5	4.5	4.5	
	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
2.5.2	มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบส.ผวบ.
	กฟผ.1	4.5	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟจ.สกลนคร	4.5	ผมต.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟส.อากาศอำนวย	4.5	ผมต.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟส.พรรณานิคม	4.5	ผมต.	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	4.5		4.5	4.5	4.5	4.5	
2.5.3	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบส.ผวบ.
	กฟผ.1	100%					กชช.ผบพ. กบส.ผวบ.	
	กฟจ.สกลนคร	100%	ผมต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	ผมต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พรรณานิคม	100%	ผมต.	100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	

[illegible]

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
2.5.8	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4	174,250.00	174,250.00	174,250.00	ผمم.กบส.ผวบ.
	กฟผ.1	697,000	เครื่อง		174,250	348,500	522,750	697,000	
	กฟจ.สกลนคร	25000	เครื่อง	ผมต.	6,250	12,500	18,750	25,000	
	กฟส.อากาศอำนวย	11000	เครื่อง	ผบต.	2,750	5,500	8,250	11,000	
	กฟส.พรรณานิคม	11000	เครื่อง	ผบต.	2,750	5,500	8,250	11,000	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	47000	เครื่อง		11,750	23,500	35,250	47,000	
2.5.9	ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแค้นระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4	ผمم.กบส.ผวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			ผمم.กบส.ผวบ.					
	กฟผ.1	80	เครื่อง	ผมต.	30	30	20		
2.5.10	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4	ผمم.กบส.ผวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			ผمم.กบส.ผวบ.					
	กฟผ.1	74	ราย	ผมต.	25	25	24		
	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า								
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน								
2.5.11	ตรวจสอบ มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผمم.กบส.ผวบ.
	กฟผ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)		50	50	50	50	
	กฟจ.สกลนคร	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	ผมต.	50	50	50	50	
	กฟส.อากาศอำนวย	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	ผบต.	50	50	50	50	
	กฟส.พรรณานิคม	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	ผบต.	50	50	50	50	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)		50	50	50	50	
	มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง								
	กรณีเหมาะสม								

[illegible]

	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				ดำเนินการ	1	2	3	4	หลัก
2.5.15	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบล.ฝวบ.
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					1,220.00	1,220.00	1,220.00	
	กฟณ.1	4,720	เครื่อง		1220	2440	3660	4880	ตั้งต้น 5189->4720
	กฟจ.สกลนคร	160	เครื่อง	ผมต.	40	80	120	160	
	กฟส.อากาศอำนวย	80	เครื่อง	ผบต.	20	40	60	80	
	กฟส.พรรณานิคม	80	เครื่อง	ผบต.	20	40	60	80	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	320	เครื่อง		80	160	240	320	
2.5.16	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง			กฟฟ.ชั้น 1-3	ไตรมาส 1-4				ผมม.กบล.ฝวบ.
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า								
	กฟณ.1	100%			100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		ผมต.	100%	100%	100%	100%	
2.5.17	เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานและปิดใบสั่งงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ประเภทใบสั่งงาน ZW01			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ไตรมาส 1-4				ผบต.กบญ.ฝบพ. กบล.ฝวบ
	(กิจกรรม Z01) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ไฟฟ้าให้ครบถ้วน ให้ทันภายในรอบการรับชำระเงิน								กบล.ฝวบ
	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 ->ขอปรับ 90%								
	กฟณ.1	95%			95%	95%	95%	95%	
	กฟจ.สกลนคร	95%		ผมต.	95%	95%	95%	95%	
	กฟส.อากาศอำนวย	95%		ผบต.	95%	95%	95%	95%	
	กฟส.พรรณานิคม	95%		ผบต.	95%	95%	95%	95%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	95%			95%	95%	95%	95%	