



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟส.คง

ถึง กบล.ฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟส.คง(สน.)29/2568

วันที่ 8 ม.ค. 2568

เรื่อง รายงานผลดำเนินการตามแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟส.คง ไตรมาสที่ 4/2567

เรียน อก.บล.ฉ.3 (ผผก.)

ตามเกณฑ์การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น ปี 2567 สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3/กฟส.(L,M) และ สำหรับ กฟส./กฟส.(S) เกณฑ์ที่ 37 การบริหารความเสี่ยง ตัวชี้วัดที่ 2 ด้านการจัดทำแผนการทบทวน และการรายงานผล กำหนดให้มีการจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงตาม แบบฟอร์ม ที่ กบง.กำหนด โดยมีความเชื่อมโยงกับแผนปฏิบัติการของ กฟข. ที่สังกัดเป็นผู้ถ่ายทอดให้แต่ละ กฟฟ.รับผิดชอบ

กฟส.คง จึงขอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง ประจำปีไตรมาส 4/2567 (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายประพันธ์ ปัญญาสุทธิเลิศ)

ผจก.กฟส.คง

เกณฑ์ การไฟฟ้าใต้ดิน ด้านการบริหารจัดการความเสี่ยง ประจำปี 2567 ประเภท กฟส. (S)

เกณฑ์ที่ 37 การบริหารความเสี่ยง

หน่วยงาน กฟส.คจ.....

ตัวชี้วัดที่ 1 : ด้านธรรมาภิบาลและวัฒนธรรมองค์กร (ร้อยละ 10)

- 1) ระบุช่องทางการสื่อสารนโยบายบูรณาการ GRC ของ กฟภ. และคำสั่งแต่งตั้งผู้รับผิดชอบด้านการบริหารความเสี่ยง (สื่อสารผ่านช่องทางที่เหมาะสม) (3 คะแนน)
 - 1.1) ช่องทางในการสื่อสารนโยบายบูรณาการ GRC ของ กฟภ. อย่างน้อย 2 ช่องทาง พร้อมแสดงหลักฐานประกอบ
 - 1.2) คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ/คณะทำงาน GRC ของ กฟภ. พร้อมแสดงหลักฐานการสื่อสาร อย่างน้อย 2 ช่องทาง

หลักฐาน/เอกสารการสื่อสาร ตามข้อ 1.1-1.2 สามารถแสดงข้อมูลผ่าน QR Code หรือแนบมาพร้อมกับการสมัคร

- 2) ระบุช่องทางการสื่อสารด้านการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมทุกกลุ่มบุคลากร ผ่านช่องทางการสื่อสารของหน่วยงาน อย่างน้อย 2 ช่องทาง (2 คะแนน)
 - 2.1) แสดงหลักฐานการสื่อสารที่ชัดเจน ด้านการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อย 2 ช่องทาง
 - 2.2) แสดงหลักฐาน การสื่อสาร ครอบคลุมทุกกลุ่ม เช่น ระบุเป้าหมาย จำนวน/รายชื่อ พนักงาน/ลูกจ้าง ที่ได้รับการสื่อสาร/ถ่ายทอด เป็นต้น

หลักฐาน/เอกสารการสื่อสาร ตามข้อ 2.1-2.2 สามารถแสดงข้อมูลผ่าน QR Code หรือแนบมาพร้อมกับการสมัคร

- 3) รายชื่อพนักงานในสังกัดเข้ารับการอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยง (ตามหลักสูตรที่ ฝสส. กำหนด โดยมีผู้เข้ารับการอบรมของกลุ่มเป้าหมายครบตามจำนวนที่กำหนด) พร้อมหลักฐานเชิงประจักษ์ในการอบรม (2 คะแนน)
 - 3.1) อนุมัติจัดประชุม/รายชื่อผู้เข้าอบรม/จำนวนผู้เข้าอบรม ด้านการบริหารความเสี่ยงที่ ฝสส. กำหนด
 - 3.2) หลักฐานแสดงการประเมินผล การอบรม ก่อน-หลัง ตามที่ ฝสส. กำหนด (หลักฐานผลจากระบบ Dashboard ในการสำรวจ จาก ฝสส.)

หลักฐาน/เอกสารการสื่อสาร ตามข้อ 3.1-3.2 สามารถแสดงข้อมูลผ่าน QR Code หรือแนบมาพร้อมกับการสมัคร

- 4) สรุปผลการตอบแบบสำรวจความรู้ ความเข้าใจ และความตระหนัก ด้าน GRC ของพนักงานและลูกจ้าง (3 คะแนน)

4.1 หลักฐานแสดงสรุปจำนวนผู้ตอบแบบสำรวจเป็นไปตามจำนวนที่ ผลส.กำหนด (ร้อยละ 20 ขึ้นไป ของ กฟข. รวม กฟฟ.ในสังกัด) (ใช้ข้อมูลปี 2566)

4.2 หลักฐานแสดงสรุปผลคะแนนของ กฟข. รวม กฟฟ.ในสังกัด ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.00 ($\bar{X}$) (คะแนนภาพรวม ขององค์กร)

หลักฐาน/เอกสาร ตามข้อ 4.1-4.2 สามารถแสดงข้อมูลผ่าน QR Code หรือแนบมาพร้อมกับการสมัคร
ตัวชี้วัดที่ 2 : ด้านการจัดทำแผน การทบทวน และการรายงานผล (ร้อยละ 10)

- 1) ระบุปัจจัยเสี่ยงของหน่วยงานซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของแผนปฏิบัติการของ กฟข. ที่สังกัดเป็นผู้ถ่ายทอดให้แก่แต่ละ กฟฟ. รับผิดชอบ **หรือ แผนงานอื่นที่เกี่ยวข้อง** และต้องครบถ้วนตามแผนที่ กฟข. กำหนด (5 คะแนน)

ชื่อปัจจัยเสี่ยง	แหล่งที่มาของปัจจัยเสี่ยง
1. การบริหารจัดการการประสูติภัย (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$) 2. หน่วยสูญเสีย (LOSS) 3. ความสามารถในการบริหารแผนลงทุนของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ	☐ มาจากปัจจัยเสี่ยงองค์กร (RF)
	☒ มาจากปัจจัยเสี่ยงสายงาน (F)
	☒ มาจากปัจจัยเสี่ยงการไฟฟ้าเขต (กฟข.)
	☐ มาจากปัจจัยเสี่ยงการไฟฟ้าจตุรรมงาน (กฟฟ.ชั้น 1-3 (L/M))
	☐ มาจากปัจจัยเสี่ยงการไฟฟ้าสาขา (กฟส.(S))

หลักฐาน/เอกสาร ตามข้อ 1 สามารถแสดงข้อมูลผ่าน QR Code หรือแนบมาพร้อมกับการสมัคร

- 2) ระบุกิจกรรม เป้าหมาย และผลการบริหารความเสี่ยงของหน่วยงาน ที่สนับสนุนปัจจัยเสี่ยง ดังนี้ (5 คะแนน)

ปัจจัยเสี่ยงที่ 1 การบริหารจัดการการประสูติภัย (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)

กิจกรรมตามแผนปฏิบัติการ (Existing Control)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
1.1) การดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) โดยมีเป้าหมายดำเนินการไม่น้อยกว่าร้อยละสะสม 83	83%	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 4 100%	ผกป.
1.2) การตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) ร้อยละ 60	60%	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 4 100%	ผกป.
1.3) การจัดทำและขยายผลการใช้ Application รายงานการฝึกซ้อมสร้าง ความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย				
1.3.1) ขยายผลการใช้ Application ทุกการไฟฟ้าในสังกัด	100%	ไตรมาส 2-4	ไตรมาส 4	

			มีการใช้ Application รายงานการฝึกซ้อมสร้างความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย 100 %	
สรุปผลการดำเนินงาน : (โปรดระบุว่าการบริหารความเสี่ยงนี้ บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดหรือไม่ ในกรณีที่ผลการดำเนินงานจะแล้วเสร็จสิ้นปี ให้คาดการณ์ผลการดำเนินงานได้) ค่าคาดการณ์ ค่าคาดการณ์ผลการดำเนินงาน ข้อ 1.1-1.3 สามารถบรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดได้ภายในไตรมาส4				

ปัจจัยเสี่ยงที่ 2 หน่วยสูญเสีย (LOSS)

กิจกรรมตามแผนปฏิบัติการ (Existing Control)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
2.1) ดำเนินการตามมาตรการ กิจกรรมด้าน Technical Loss ตามที่ กฟผ. กำหนด	100%	ไตรมาส 1-4	ผลงานไตรมาส 4 สามารถดำเนินการได้ 100%	ผกบ.
2.1.1) งาน Balance Load				
2.1.2) ปรับปรุงหม้อแปลง/ระบบจำหน่ายแรงต่ำ				
2.2) ดำเนินการตามมาตรการ กิจกรรมด้าน Non-Technical Loss ตามที่ กฟผ. กำหนด	100%	ไตรมาส 1-4	ผลงานไตรมาส 4 สามารถดำเนินการได้ 100%	ผมต.
2.2.1) ปรับปรุงมิเตอร์คว่ำเอียง				
2.2.2) ตรวจสอบมิเตอร์ทำงานผิดปกติ ได้แก่ มิเตอร์ 0 หน่วย,หน่วยเท่ากัน3เดือน และกลุ่มเสี่ยงละเมิด				
2.2.3) การตรวจสอบ/ปรับปรุงหน่วยไฟฟ้าทางหลวง, ไฟสาธารณะและดวงโคมเหมาจ่าย				
2.2.4) ตรวจสอบ (Monitoring) มิเตอร์ AMR ทุกเครื่องทุกเดือน (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)				
2.2.5) ตรวจสอบมิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (ดูจากสถิติการละเมิด)				

2.2.6 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟราย ใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25% 2.2.7) มาตรการสำรวจและ ตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่างๆ เช่นตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ป้ายไฟโฆษณาและอื่นๆ				
สรุปผลการดำเนินงาน : (โปรดระบุว่าการบริหารความเสี่ยงนี้ บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดหรือไม่ ในกรณีที่ผลการดำเนินงานจะแล้วเสร็จสิ้นปี ให้คาดการณ์ผลการดำเนินงานได้) ค่าคาดการณ์ ค่าคาดการณ์ผลการดำเนินงานข้อ 2.1 – 2.2 ที่อยู่ระหว่างดำเนินงาน หรือ ยังไม่มีรายงานผลงานนั้นสามารถบรรลุเป้าหมายที่กำหนดได้ ภายในไตรมาสที่ 4				

ปัจจัยเสี่ยงที่ 3 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุนของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ

กิจกรรมตามแผนปฏิบัติการ (Existing Control)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
3.1) เสร็จรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายดำเนินงาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I	100%	ไตรมาส 1-4	ผลงานไตรมาส 4 สามารถดำเนินการ ได้ 100%	ผกป.
สรุปผลการดำเนินงาน : (โปรดระบุว่าการบริหารความเสี่ยงนี้ บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดหรือไม่ ในกรณีที่ผลการดำเนินงานจะแล้วเสร็จสิ้นปี ให้คาดการณ์ผลการดำเนินงานได้) ค่าคาดการณ์ ค่าคาดการณ์ผลการดำเนินงานข้อ 3.1 ที่อยู่ระหว่างดำเนินงาน หรือ ยังไม่มีรายงานผลงานนั้นสามารถบรรลุเป้าหมายที่กำหนดได้ ภายในไตรมาสที่ 4				

(นางสาวไอรดา จันทรพรหม)
ตำแหน่ง...วศก.4 ผกป.กฟส.คง...
คณะทำงาน GRC ของ กฟส.คง
ผู้จัดทำข้อมูล

(นายประพันธ์ ปัญญาสุทธิเลิศ)
ตำแหน่ง...ผจก.กฟส.คง.....
ประธานคณะทำงาน GRC ของ กฟส.คง

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ

ปัจจัยเสี่ยงที่ 1 : การบริหารดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)

แผนบริหารความเสี่ยงของสายงาน นค

แผนปฏิบัติการของ กฟส.คง

13



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

แบบฟอร์มแผนบริหารความเสี่ยงสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ ปี 2567

RM 2

7. แผนปฏิบัติ/กิจกรรมดำเนินการ

แผนปฏิบัติ/กิจกรรมดำเนินการ	น้ำหนัก กิจกรรม (ร้อยละ)	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	เป้า หมาย Q1	เป้า หมาย Q2	เป้า หมาย Q3	เป้า หมาย Q4
1. Existing Control	50						
1.1 การดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) โดยมีเป้าหมายดำเนินการไม่น้อยกว่าร้อยละ 83	50	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3/กฟส.(L,M), กฟส.(S), กฟฟ.1-3, กฟผ. 1-3	25	45	65	83
1.2 การตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) ร้อยละ 60	50	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.1-3, กฟผ. 1-3 ฝงก.(นอ)	30	40	50	60
รวม	100			40	60	80	100
2. Mitigation Plan	50						
2.1 แผนงานยกระดับด้านความปลอดภัย							
2.1.1 จัดทำหนังสือเวียนชี้แจง/กำกับ ให้ความรู้ความเข้าใจแก่ผู้ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าทุกระดับตั้งแต่ระดับ PPE และปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัยของ กฟผ.	30	ไตรมาส 1	ฝงก.(นอ)	100	100	100	100
2.1.2 จัดทำ Application รายงานการฝึกซ้อมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านความปลอดภัย							
2.1.2.1 จัดประชุมการจัดทำ Application ของสายงาน (นอ)	10	ไตรมาส 1	ฝงก.(นอ)	100	100	100	100
2.1.2.2 ขยายผลการใช้ Application ทุกการไฟฟ้าในสังกัด	30	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.กฟฟ.1-3, กฟฟ.กฟผ.1-3 ทุกการไฟฟ้าในสังกัด	-	20	70	100
2.1.2.3 สรุปผลการใช้ Application ให้ ฝงก.(นอ) รายไตรมาส	30	ไตรมาส 2-4	กฟฟ.กฟผ.1-3 ทุกการไฟฟ้าในสังกัด	-	20	70	100
รวม	100			40	52	82	100

									กฟฟ.	กฟส.คง	กฟส.บ้านหม้อ
146.1	1.2 ดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA-SMS Monitoring)					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.	ฝวบ.	กฟฟ.	แผนปี	
	เป้าหมาย :	100%							กฟผ.(CEO)(รวมสังกัด)	แผนสะสม	
									กฟส.(L, M)(รวมสังกัด)	ผลสะสม	
									กฟฟ.ชั้น 2(รวมสังกัด)	% (เดือน)	
									สถานะ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1							
	5%	10%	15%	15%							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2							
	20%	25%	30%	30%							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3							
	40%	50%	60%	60%							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4							
	70%	80%	83%	83%							
	หมายเหตุ :	ทุก กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S), กฟส.									
146.3	1.4 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (wesafe)					ไตรมาส 1-4	กฟฟ.	ฝวบ.	กฟฟ.	แผนปี	
	ไม่ใช้งาน ทุก กฟฟ. โดยเปิดใช้งานผ่านระบบ wesafe ตามเป้าหมายที่ กฟผ.กำหนด								กฟส.	แผนสะสม	
	เป้าหมาย :	60%							กฟผ.(CEO)(รวมสังกัด)	ผลสะสม	
									กฟส.(L, M)(รวมสังกัด)	% (เดือน)	
									กฟฟ.ชั้น 2(รวมสังกัด)	สถานะ	อยู่ระหว่างดำเนินการ
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1							
	10%	20%	30%	30%							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2							
	33%	36%	40%	40%							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3							
	43%	46%	50%	50%							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4							
	53%	56%	60%	60%							

Link : แผนบริหารความเสี่ยง สายงาน นค

<https://t.ly/ZgM08>

โปรแกรมติดตามการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัย กฟภ. (PEA Safety Management System Monitoring: PEA-SMS Monitoring)

กฟภ.3 (นครราชสีมา)

ประจำปี 2567

สัญลักษณ์/ความหมาย

ตัวเลข =ไตรมาสครั้ง ตัวเลข =ปีละครั้ง ตัวเลข =สัปดาห์ละครั้ง ตัวเลข =ภายในเดือน ก.ค. ตัวเลข =เดือนละครั้ง ☹️ = ยังไม่ได้ดำเนินการ ✅ = ดำเนินการแล้ว แต่ยังไม่ครบถ้วน ✔️ = ดำเนินการและครบถ้วนแล้ว (นำไปคำนวณ)



select * from V_showtitle_standard_page_main where id_title = '005'

	มาตรฐานที่ 4 การตรวจประเมินและการตรวจสอบความปลอดภัย									มาตรฐานที่ 5 กิจกรรมด้านความปลอดภัย										มาตรฐานที่ 6 การตอบโต้ต่อภาวะฉุกเฉิน						มาตรฐานที่ 7 ความปลอดภัยของประชาชน				รวม
	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	5.10	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	
กฟภ.บัวใหญ่ (F08101)	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	60
กฟย.แก่งสนามนาง (F08105)	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	
กฟย.บัวลาย (F08106)	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	
กฟภ.ประทาย (F08201)	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1		☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1		☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	58
กฟย.โพนแดง (F08202)	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	
กฟภ.คง (F08301)	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1		☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1		☹️+1	☹️+1	☹️+1	☹️+1	58
กฟย.บ้านเหลื่อม (F08302)	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️	☹️		☹️	☹️	☹️	☹️	
รวม (F08)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	7	7	9	9	528

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ

ปัจจัยเสี่ยงที่ 1 : การบริหารจัดการชั้นการประสอับัติกัย (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)

การรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ใช้ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ)



12 ธ.ค. 2024



LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830111696
3. งานแผนดับไฟ : ก่อนปฏิบัติงาน

ปป.ระบบจำหน่ายแรงสูง
บ้านดอนทอง
เจ้าหน้าที่ ไร่อำ
มกป. กฟส.ค. กฟส.บญ. กฟจ.นม.
กฟฉ.3 สายงาน นล ผวก.
2024-12-12 10:21
<https://wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111696>

wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111696

ตรวจสอบการปฏิบัติงาน WeSafe

10.22 น.



LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830111695
✓ ได้รับการอนุมัติ/ตรวจสอบแล้ว
ทีม :
รายละเอียด :
แก้ไขสายตกถูกถ้วยแยกบ.โนนมะเหล
สื่อ
ผู้ส่งข้อมูล : อัมรินทร์ บุญรักษา
สังกัด มมต./กฟส.ค./กฟส.บญ./กฟจ.นม./กฟฉ.3/สายงาน นล ผวก.
ผู้ตรวจสอบ : โอธรา จันทรพรหม
สังกัด มกป./กฟส.ค./กฟส.บญ./

LINE Notify WeSafe NE3 - FKOG: ใบงาน : WSF2025O...



17.55 น.

15 พ.ย. 2024



LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830111652
3. งานแผนดับไฟ : ก่อนปฏิบัติงาน

สับ SF 6 kga04vs-601
อัมรินทร์ บุญรักษา
มมต. กฟส.ค. กฟส.บญ. กฟจ.นม.
กฟฉ.3 สายงาน นล ผวก.
2024-11-15 09:28
<https://wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111652>

wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111652

ตรวจสอบการปฏิบัติงาน WeSafe

9.29 น.

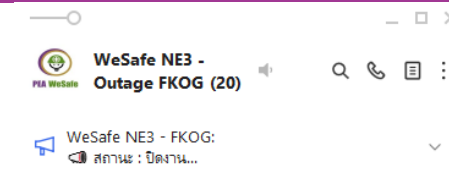


LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830210674
1. งานแก้ไขฟ้าขัดข้อง : ก่อนปฏิบัติงาน

ติดตั้งตู้บ้านหนองรัง
พลพจน์ จันทรคำ
กฟส.บหม. กฟส.ค. กฟส.บญ. กฟจ.นม.
กฟฉ.3 สายงาน นล ผวก.
2024-11-15 11:40
<https://wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830210674>

LINE Notify WeSafe NE3 - FKOG: ใบงาน : WSF2025O...



9.59 น.

19 ธ.ค. 2024



LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830111601
3. งานแผนดับไฟ : ก่อนปฏิบัติงาน

บำรุงรักษาหม้อแปลงตัวหรือ
อัมรินทร์ บุญรักษา
มมต. กฟส.ค. กฟส.บญ. กฟจ.นม.
กฟฉ.3 สายงาน นล ผวก.
2024-10-19 11:11
<https://wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111601>

wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111601

ตรวจสอบการปฏิบัติงาน WeSafe

11.12 น.



LINE Notify

WeSafe NE3 - FKOG:
ใบงาน : WSF2024OF0830111602
อื่นๆ : ก่อนปฏิบัติงาน

ปักเสาขานขยายเขตแรงสูง บ.สระแดง

เจ้าหน้าที่ ไร่อำ
มกป. กฟส.ค. กฟส.บญ. กฟจ.นม.
กฟฉ.3 สายงาน นล ผวก.
2024-10-19 11:14
<https://wesafe.pea.co.th/admin/detail.aspx?WebGetReqNO=WSF2024OF0830111602>

LINE Notify WeSafe NE3 - FKOG: ใบงาน : WSF2025O...

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ
 ปัจจัยเสี่ยงที่ 2 : หน่วยสูญเสีย (LOSS)

แผนบริหารความเสี่ยงของสายงาน นจ

20



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
 PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

แบบฟอร์มแผนบริหารความเสี่ยงสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ ปี 2567

RM 2

7. แผนปฏิบัติการ/กิจกรรมดำเนินการ

แผนปฏิบัติการ/กิจกรรมดำเนินการ	น้ำหนัก กิจกรรม (ร้อยละ)	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	เป้า หมาย Q1	เป้า หมาย Q2	เป้า หมาย Q3	เป้า หมาย Q4
1. Existing Control	50						
1.1 ดำเนินการตามมาตรการ กิจกรรมด้าน Technical Loss ตามที่ กฟผ.กำหนด	50	ไตรมาส 1-4	กฟน.1-3, กฟผ.1-3	25	50	75	100
1.2 ดำเนินการตามมาตรการ กิจกรรมด้าน Non-Technical Loss ตามที่ กฟผ.กำหนด	50	ไตรมาส 1-4	กฟน.1-3, กฟผ.1-3	25	50	75	100
รวม	100			25	50	75	100
2. Mitigation Plan	50						
2.1 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย							
2.1.1 ตั้งคณะทำงานบริหารจัดการหน่วยสูญเสียของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ	20	ไตรมาส 1	ผ.ก. (นอ)	100	100	100	100
2.1.2 จัดทำโปรแกรมชี้เป้ามิเตอร์ละเมิด หรือชำรุด จากสถิติการใช้ไฟ							
2.1.2.1 จัดประชุมชี้แจงการใช้โปรแกรม M-BA	10	ไตรมาส 1	ผ.ก. (นอ)	100	100	100	100
2.1.2.2 ขยายผลการใช้โปรแกรม M-BA	20	ไตรมาส 2-4	กบส.กฟน.1-3, กบส.กฟผ.1-3	-	20	70	100
2.1.2.3 รายงานผลการใช้โปรแกรม M-BA ให้ ผ.ก. (นอ) รายไตรมาส	10	ไตรมาส 2-4	กบส.กฟน.1-3, กบส.กฟผ.1-3	-	20	70	100

2.1.3.2 ขยายผลการใช้งานระบบการตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์แบ่งแดนภายในเขตและมีเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ทุกการไฟฟ้าในสังกัด	20	ไตรมาส 2-4	ผู้รับผิดชอบหลัก กฟน.กฟน.1-3, กฟผ.กฟผ.1-3 ผู้รับผิดชอบร่วม				
2.1.3.3 สรุปผลการใช้ ระบบการตรวจสอบความผิดปกติของมิเตอร์แบ่งแดนภายในเขตและมีเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต	10	ไตรมาส 2-4	กบส.กฟน.1-3, กบส.กฟผ.1-3	-	20	70	100
รวม	100			40	52	82	100

แผนปฏิบัติการของ กฟส.คง

									กฟส.คง	กฟส.บ้านหม้อ
133	4.2 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี มากกว่า 5 ฟีดเดอร์	ไตรมาส 2-4	กบป.	ผ.บ.	กบป.	กฟจ.(CEO)(รวมสังกัด)	แผนปี	1		
	เป้าหมาย : มากกว่า 6 ฟีดเดอร์		ผ.บ.		กฟส.(L, M)(รวมสังกัด)	ผลสะสม	0			
	NOK01 SUB07 KGA01 KKR01 PWA01 SUB10				กฟฟ.ชั้น 2(รวมสังกัด)	% (เดือน)	0.00%			
						สถานะ	อยู่ระหว่างดำเนินการ			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1						
	-	-	-	-						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2						
	-	-	2	2						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3						
	-	-	2	2						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4						
	-	2	-	2						
113	3.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผ.บ.	กบส.	กฟจ.(CEO)(รวมสังกัด)	แผนปี	4.50	4.50	
	เป้าหมาย : โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ผ.บ.		กฟส.(L, M)(รวมสังกัด)	ผลสะสม	4.50	4.50		
					กฟฟ.ชั้น 2(รวมสังกัด)					
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
114	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากศูนย์หน่วย (NL2)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ผ.บ.	กบส.	กฟจ.(CEO)(รวมสังกัด)	แผนปี	4.50	4.50	
	เป้าหมาย : ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ผ.บ.		กฟส.(L, M)(รวมสังกัด)	ผลสะสม	4.50	4.50		
					กฟฟ.ชั้น 2(รวมสังกัด)					
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3						
	4.5	4.5	4.5	4.5						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4						
	4.5	4.5	4.5	4.5						

Link : แผนบริหารความเสี่ยง สายงาน นจ

<https://t.ly/ZgM08>

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ
 ปัจจัยเสี่ยงที่ 2 : หน่วยสูญเสีย (LOSS)

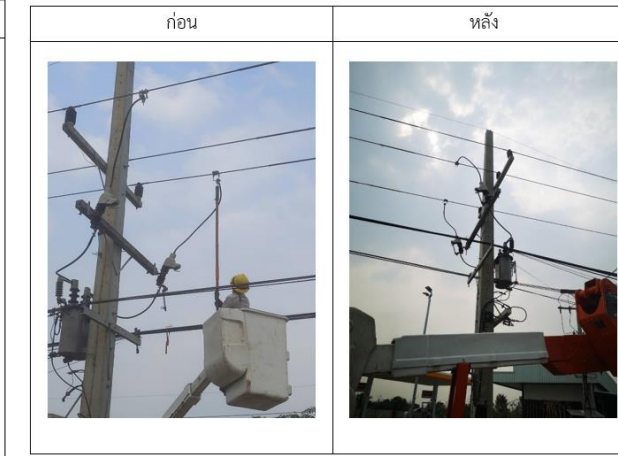
การรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ใช้ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ)

				กฟส.คจ	กฟส.บ้านเหลื่อม
133	4.2 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เครื มากกว่า 5 ฟีดเดอร์			1	
	เป้าหมาย :	มากกว่า 6 ฟีดเดอร์		0	
		NOK01 SUB07 KGA01 KKR01 PWA01 SUB10		1	
				100.00%	
				อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	
	-	-	-	-	
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	
	-	-	2	2	
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	
	-	-	2	2	
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	
	-	2	-	2	

1. หม้อแปลง PEA 47-004616 ขนาด 30kVA



2. หม้อแปลง PEA 65-012556 ขนาด 30kVA



				กฟส.คจ	กฟส.บ้านเหลื่อม
113	3.1 การตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)			4.50	4.50
	เป้าหมาย :	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		4.50	4.50
				5.00	5.00
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	111.11%
	4.5	4.5	4.5	4.5	ผ่าน
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	
	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	
	4.5	4.5	4.5	4.5	
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	
	4.5	4.5	4.5	4.5	

				กฟส.คจ	กฟส.บ้านเหลื่อม
114	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)			4.50	4.50
	เป้าหมาย :	ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		4.50	4.50
				4.91	4.98
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	109.11%
	4.5	4.5	4.5	4.5	ผ่าน
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	
	4.5	4.5	4.5	4.5	
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	
	4.5	4.5	4.5	4.5	
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	
	4.5	4.5	4.5	4.5	

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ

ปัจจัยเสี่ยงที่ 3 : ความสามารถในการบริหารแผนลงทุนของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ

แผนบริหารความเสี่ยงของสายงาน นฉ

แผนปฏิบัติการของ กฟส.คง



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

แบบฟอร์มแผนบริหารความเสี่ยงสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ ปี 2567

RM 2

7. แผนปฏิบัติการ/กิจกรรมดำเนินการ

แผนปฏิบัติการ/กิจกรรมดำเนินการ	น้ำหนักกิจกรรม (ร้อยละ)	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	เป้า หมาย Q1	เป้า หมาย Q2	เป้า หมาย Q3	เป้า หมาย Q4
1. Existing Control	50						
แผนงานเบิกจ่ายงบลงทุน							
1. เร่งรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่สายงาน นฉ เป็น ผู้รับผิดชอบ	40	ไตรมาส 1-4	กฟน.1-3, กฟฉ.1-3	15	27	45	100
2. เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อพัสดุ งบ P และ งบ I	30	ไตรมาส 1-4	กฟน.1-3, กฟฉ.1-3	10	30	70	100
3. เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายพนักงาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I	30	ไตรมาส 1-4	กฟน.1-3, กฟฉ.1-3	17	40	70	100
รวม	100			14	32	60	100
2. Mitigation Plan	50						
แผนงานติดตามการเบิกจ่ายงบลงทุน							
1. จัดทำระบบติดตามการเบิกจ่ายงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ ตามมติ ครม.	40	ไตรมาส 2-4	ฝงภ.(นอ)	0	60	80	100
2. จัดประชุมเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ ตามมติ ครม.	60	ไตรมาส 2-4	ฝงภ.(นอ), กฟน.1-3, กฟฉ.1-3	0	60	80	100
รวม	100			0	60	80	100

				กฟส.คง	กฟส.บ้านเหลื่อม
3	2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายพนักงาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I ทุกไตรมาส			5,250,000	
				3,675,000	
	เป้าหมาย :	ไตรมาส 1 ร้อยละ	17	6,278,732	
		ไตรมาส 2 ร้อยละ	40	170.85%	
		ไตรมาส 3 ร้อยละ	70		
		ไตรมาส 4 ร้อยละ	100	ผ่าน	
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	
	-	-	17.00%	17.00%	
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	
	-	-	40.00%	40.00%	
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	
	-	-	70.00%	70.00%	
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	
	-	-	100.00%	100.00%	

Link : แผนบริหารความเสี่ยง สายงาน นฉ https://t.ly/_Pxuy

ตัวชี้วัดที่ 2

การเชื่อมโยงกระบวนการบริหารความเสี่ยงกับแผนปฏิบัติการ

ปัจจัยเสี่ยงที่ 3 : ความสามารถในการบริหารแผนลงทุนของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ

การรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ใช้ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ)

					กฟส.คง	กฟส.บ้านเหลื่อม
3	2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายพนักงาน และงานจ้างเหมา กบ P และ กบ I ทุกไตรมาส				5,250,000	
					3,675,000	
	เป้าหมาย :	ไตรมาส 1 ร้อยละ	17		6,278,732	
		ไตรมาส 2 ร้อยละ	40		170.85%	
		ไตรมาส 3 ร้อยละ	70		ผ่าน	
		ไตรมาส 4 ร้อยละ	100			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1		
	-	-	17.00%	17.00%		
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2		
	-	-	40.00%	40.00%		
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3		
	-	-	70.00%	70.00%		
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4		
	-	-	100.00%	100.00%		