

ภาคผนวก ข-16

เอกสารวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การปฏิบัติงานฉุกเฉิน (11-WI-001)

ใบบันทึกการแก้ไขเอกสาร

ลำดับที่	หัวข้อแก้ไข	หน้า	เลขที่ใบขอเอกสาร	แก้ไขครั้งที่	อนุมัติโดย
1	ทั้งฉบับ	-	Safety 004/2544	1	KMP
2	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4	Safety 014/2544	2	STS
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 5			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
3	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4	Safety008/2546	3	STS
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 5			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
4	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4	Safety002/2547	4	STS
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 5			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
5	<input type="checkbox"/> โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 1	Safety 006/2547	5	STS
	<input type="checkbox"/> แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แผนปฏิบัติการผู้ติดตาม	เอกสารแนบหมายเลข 2			
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
6	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4	SAFETY 001/2549	6	JBA
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
7	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4	SAFETY 003/2549	7	JBA
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
8	ทั้งฉบับ	-	Safety 004/2549	8	JBA
9	<input type="checkbox"/> ระดับเหตุฉุกเฉิน	7 ของ 17	Safety 014/2544	9	JBA
	<input type="checkbox"/> การแจ้งเหตุฉุกเฉิน	8 ของ 17			
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
10	<input type="checkbox"/> การแจ้งและรายงานเหตุฉุกเฉิน	8 ของ 20	Safety 001/2550	10	ANP
	<input type="checkbox"/> การแถลงข่าวยวดยิ่งและการประชาสัมพันธ์	13 ของ 20			
	<input type="checkbox"/> องค์การและหน้าที่การรับเหตุฉุกเฉิน	14 ถึง 20			
11	<input type="checkbox"/> โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 1	Safety 008/2551	11	ANP
	<input type="checkbox"/> แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน/แผนปฏิบัติการผู้ติดตาม	เอกสารแนบหมายเลข 2			
	<input type="checkbox"/> จรรยาบรรณ	เอกสารแนบหมายเลข 3			
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ผู้บริการ และหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 4			
	<input type="checkbox"/> หมายถึง โทรศัพท์ฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 5			
	<input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริการและหัวหน้างาน	เอกสารแนบหมายเลข 6			
	<input type="checkbox"/> แผนที่แนวนอน	เอกสารแนบหมายเลข 7			
	<input type="checkbox"/> การเคลื่อนย้ายผู้เกี่ยวข้อง และการอพยพ	เอกสารแนบหมายเลข 8			
	<input type="checkbox"/> รายงานผู้เกี่ยวข้องรับเหตุการณ์เหตุฉุกเฉิน	เอกสารแนบหมายเลข 9			

วิธีปฏิบัติ

การปฏิบัติการฉุกเฉิน

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

THAI PETROLEUM PIPELINE CO., LTD.

เลขที่เอกสาร	11-WT-001	แก้ไขครั้งที่	28	หน้า 1 ของ 38
จัดเตรียมโดย	วันที่ 27 ธันวาคม 2564			
ลงชื่อ				
ตำแหน่ง	ผู้ควบคุมการปฏิบัติงานและควบคุมการดำเนินงาน			
อนุมัติโดย	วันที่ 27 ธันวาคม 2564			
ลงชื่อ				
ตำแหน่ง	ผู้ควบคุมการปฏิบัติงานและควบคุมการดำเนินงาน			

ใบบันทึกการแก้ไขเอกสาร

ลำดับ ที่	หัวข้อที่แก้ไข	หน้า ของ	เลขที่ใบขอ เอกสาร	แก้ไข ครั้งที่	อนุมัติโดย
27	<div> <div><input type="checkbox"/> ทั้งฉบับ</div> <div><input type="checkbox"/> โครงสร้างองค์กรเกิดเหตุฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> แผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินเหตุฉุกเฉินแบบปฏิบัติการผู้ก่อเหตุ</div> <div><input type="checkbox"/> ความพอ</div> <div><input type="checkbox"/> หมายเลขโทรศัพท์ที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> แผนที่บ้านผู้บริหาร และหัวหน้างาน</div> <div><input type="checkbox"/> รายงานผู้ขาย / ผู้รับเหมารณณิเกิดเหตุฉุกเฉิน</div> </div>	<div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 1</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 2</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 3</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 4</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 5</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 6</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 8</div> </div>	-	27	GEE
28	<div> <div><input type="checkbox"/> ทั้งฉบับ</div> <div><input type="checkbox"/> โครงสร้างองค์กรเกิดเหตุฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> หมายเลขโทรศัพท์ที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน กรณีไม่สามารถติดต่อผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน</div> <div><input type="checkbox"/> รายงานผู้ขาย / ผู้รับเหมารณณิเกิดเหตุฉุกเฉิน</div> </div>	<div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 1</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 4</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 5</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 6</div> <div>เอกสารแบบหมายเลข 8</div> </div>	-	28	ผจก.อาวุโสบริหาร ความปลอดภัย และ ความยั่งยืนองค์กร

1. วัตถุประสงค์

- ใช้เป็นแนวทางปฏิบัติในการเกิดเหตุฉุกเฉินเพื่อชี้ชัด และ/หรือ ลดความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้น
- กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานและบุคคลที่เกี่ยวข้อง ในการที่เกิดเหตุฉุกเฉิน
- รวบรวมสถานที่ติดต่อพนักงานและบุคคลที่เกี่ยวข้อง เพื่อความสะดวกในการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- รวบรวมเครื่องมืออุปกรณ์ที่จำเป็นต้องใช้ในการเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งแหล่งที่สามารถจัดหาได้สะดวก ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

2. การจำแนกเหตุฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินสามารถจำแนกตามประเภทเหตุฉุกเฉิน และระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินดังนี้

2.1 ประเภทเหตุฉุกเฉิน เน้นเฉพาะเหตุฉุกเฉินที่มีโอกาสเกิดขึ้นได้มาก มิใช่เป็นการจำแนกหรือรวบรวมเหตุฉุกเฉินทุกประเภทที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างไรก็ตามอาจใช้ไปในแนวทางปฏิบัติสำหรับเหตุฉุกเฉินอื่น ๆ ที่คล้ายคลึงกัน แต่มีได้ข้างถึงก็ได้

เหตุฉุกเฉินที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น ได้แก่

- การรั่วไหลของน้ำมัน (OIL SPILL)
- การรั่วไหลของสารเคมี (CHEMICAL SPILL)
- การเกิดเพลิงไหม้หรือการเกิดระเบิด (FIRE/EXPLOSION)
- การเกิดอุบัติเหตุของรถบรรทุกน้ำมันผสม (INTERFACE TRUCK ACCIDENT)
- การวางระเบิด (SABOTAGE)
- การก่อการจลาจล และการชุมนุมประท้วง (TERRORISM)
- การชิงและปล้น (ROBBERY/ EXTORTION)
- แผนป้องกันและแก้ไขปัญหาทุกภัย

เหตุฉุกเฉินเหล่านี้สามารถเกิดขึ้นกับสถานที่ต่าง ๆ ดังนี้

การอำนวยความสะดวกฉุกเฉิน

ประเภทเหตุฉุกเฉิน	LLK	SRB	SRC	BAFS	P/L	BV.6S2	MTP	SBA
น้ำมันรั่วไหล /เพลิงไหม้คลังน้ำมัน	X	X	-	-	-	-	-	-
น้ำมันรั่วไหล /เพลิงไหม้สถานี ฯ	-	-	X	X	-	X	X	X
สารเคมีรั่วไหล	X	X	-	-	-	-	-	-
เพลิงไหม้อาคาร	X	X	X	X	-	X	X	X
ท่อส่งน้ำมันรั่วหรือขาด	-	-	-	-	X	-	-	-
รถบรรทุกน้ำมันผสมชน หรือพลิกคว่ำ	X	X	X	X	-	X	X	X
การขุดเจาะระเบิด	X	X	X	X	X	X	X	X
การก่อการจลาจล และการชุมนุมประท้วง	X	X	X	X	X	X	X	X
การจี้ และปล้น	X	X	-	-	-	-	-	-
แผนป้องกันและแก้ไขภัยคุกคามภัย	X	-	-	-	-	-	-	-

2.2 ระดับความรุนแรง เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการปฏิบัติการปฏิบัติฉุกเฉิน โดยพิจารณาถึงผลกระทบในด้านต่าง ๆ ที่สำคัญเช่นเดียวกับการกำหนดประเภทเหตุฉุกเฉิน พิจารณาถึงผลกระทบทุกด้าน ซึ่งอาจมีมากกว่าที่กำหนดไว้ เช่น ผลกระทบทางด้านการเงิน เป็นต้น

ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน สามารถจำแนกออกได้ 3 ระดับ

ระดับที่ 1 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้เล็กน้อยสามารถระงับได้ โดยการใช้อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดมือถือ
- น้ำมันรั่วภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 0-500 ลิตร
- น้ำมันรั่วภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ / แหล่งน้ำสาธารณะ ตั้งแต่ 0-150 ลิตร
- สารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 0-500 ลิตร
- พนักงานบริษัทฯ, ผู้รับเหมา หรือบุคคลภายนอกได้รับบาดเจ็บต้องไปโรงพยาบาล
- ทรัพย์สินเสียหายไม่เกิน 100,000 บาท

ระดับที่ 2 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้หรือการระเบิดที่ต้องขอความช่วยเหลือจากบริษัทข้างเคียง และใช้ทีมดับเพลิงของบริษัท
- น้ำมันรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 501-1,500 ลิตร
- น้ำมันรั่วไหลภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ / แหล่งน้ำสาธารณะ ตั้งแต่ 151 ลิตรขึ้นไป
- สารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 501-1,500 ลิตร
- สารเคมีรั่วไหลภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ / แหล่งน้ำสาธารณะ ตั้งแต่ 151 ลิตรขึ้นไป
- การบาดเจ็บถึงขั้นต้องเข้ารับการรักษาตัวที่โรงพยาบาล
- ทรัพย์สินเสียหาย 100,001 – 500,000 บาท

กรณีที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ ที่มีความรุนแรงตั้งแต่ระดับ 2 ขึ้น ไป หรือเหตุการณ์ที่มีแนวโน้มที่ระดับความรุนแรงสูงขึ้นไปเป็นระดับ 3 ให้ปฏิบัติตามแผนบริหารจัดการการองค์กรในภาวะวิกฤต (11-PC-023)

ระดับที่ 3 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้ หรือการระเบิดรุนแรงที่ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานราชการภายนอก
- น้ำมันรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 1,501 ลิตรขึ้นไป
- น้ำมันรั่วไหลภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ แล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- น้ำมันรั่วไหลสู่แหล่งสาธารณะแล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- สารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 1,501 ลิตรขึ้นไป
- สารเคมีรั่วไหลสู่แหล่งสาธารณะแล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- สารเคมีรั่วไหลสู่แหล่งสาธารณะแล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- การบาดเจ็บถึงขั้นบาดเจ็บสาหัสหรือเสียชีวิต
- ทรัพย์สินเสียหายเกิน 500,001 บาทขึ้นไป

3. การแจ้งและการรายงานเหตุฉุกเฉิน

3.1 การแจ้งเหตุฉุกเฉิน ผู้ที่พบเห็นเหตุฉุกเฉินเป็นคนแรก มีหน้าที่จัดหรือลดความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นและแจ้งผู้เกี่ยวข้อง หรือผู้รับผิดชอบ โดยทันที ไม่ควรกระทำแบบรีบร้อน อาจทำให้ขาดข้อมูลที่สำคัญในการช่วยเหลือ หรือตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่พบเหตุฉุกเฉิน ให้แจ้งต่อหัวหน้างานที่เกี่ยวข้อง หรือหัวหน้ากะเพื่อให้ทราบถึงเหตุการณ์ด้วยวิทยุสื่อสาร หรือโทรศัพท์ หรือ โทรศัพท์มือถือหมายเลข 444 สำหรับส่งสัญญาณ และ หมายเลข 333 สำหรับ

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001
			แก้ไขครั้งที่ 28
		วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564	หน้า 9 ของ 38

คำสั่งระบุ ีการแจ้งเฉพาะข้อมูลที่สำคัญ ๆ แบบกระชับเท่านั้น เช่น ชื่อผู้แจ้งเหตุ เกิดเหตุอะไร ที่ไหน เมื่อไร มีผลกระทบที่เกิดขึ้นเป็นอย่างไร และต้องการความช่วยเหลืออะไร พร้อมทั้งเบอร์โทรศัพท์ผู้แจ้งเหตุ

3.2 ภาระรับแจ้งเหตุ

ในกรณีที่เกิดเหตุนี้ขึ้นรับบริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน อาจจะมีผู้แจ้งเหตุโดยใช้นามเลข 1-800-253-301 หรือ 02-533-2188 หรือ 02-034-9188 มาที่ห้อง SCADA ซึ่งผู้รับแจ้งจะต้องบันทึกรายละเอียดใน “แบบฟอร์ม รายงานรับแจ้งเหตุน้ำมันรั่วไหลในแนวท่อส่งน้ำมัน” เพื่อความครบถ้วน รวมถึงสำเนาแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องต่อไป

ในการมีการชำระระเบิด อาจจะมีผู้ที่ไม่หวังดีทำการโทรศัพท์มาขู่ว่าจะเปิด ผู้รับแจ้ง ซึ่งมักจะเป็น SCADA หรือ TELEPHONE OPERATOR ควรจะต้องใช้ “แบบฟอร์ม BOMB THREAT CHECKLIST”

3.3 การรายงานเหตุ ควรกระทำทันทีที่สามารถทำได้ โดยแจ้งถึงลักษณะเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น สถานที่ ัน เวลา ความช่วยเหลือที่จำเป็น ชื่อผู้แจ้ง ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บาดเจ็บ และ คาดการณ์ความเสี่ยงภัยเบื้องต้น (หากทำไม่ได้)

ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน อาจจะใช้โทรศัพท์ที่แจ้งต่อถึง ผู้บังคับบัญชาด้วยตนเอง หรือ จะให้ SCADA CONTROLLER ดำเนินการแจ้งเหตุแทนก็ได้ ทั้งนี้ผู้ที่เกี่ยวข้องทุกท่านตามแผนผังการสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินจะต้องแจ้งเหตุตามแผนผังดังกล่าว ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อได้ให้โทรแจ้งยังผู้ที่อยู่เหนือกว่าถัดไป

SCADA CONTROLLER จะต้องส่ง SHORT MESSAGE ให้กับกลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องอีกท่านหนึ่ง เพื่อให้แน่ใจว่าได้รับแจ้งอย่างถูกต้อง

การรายงานเหตุต่อผู้ถือหุ้น ให้เป็นไปตามความรุนแรง หากความรุนแรงเป็นระดับ 3 กรรมการผู้จัดการ หรือ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ จำเป็นจะต้องรายงานเหตุฉุกเฉินไปยังบริษัทฯ ผู้ถือหุ้น รวมถึง ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษัท ปตท. น้ำมันและค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ด้วยการ โทรศัพท์ หรือ แฟกซ์ “แบบฟอร์ม EMERGENCY INCIDENT REPORT” (ตามเอกสารแนบหมายเลข 9) ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับวิธีการรายงานเหตุฉุกเฉินของ ไออาร์ ด้วยเช่นกัน

3.4 การขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกครั้ง จะต้องผ่านความเห็นชอบจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน หรือผู้จัดการความปลอดภัย ส่วนนอกเวลาทำการปกติ ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่สถานีสูบน้ำ หรือ สถานีรับน้ำมัน ให้พนักงานเป็นผู้ดำเนินการแทน ส่วนกรณี BLOCK VALVE ให้รปภ.ประจำจุดเป็นผู้ดำเนินการ

การขอความช่วยเหลือ กรณีฉุกเฉิน บริษัทส่งกำลัง ภัยพิบัติ สถานที่เกิดขึ้นเหตุ (ในบางกรณี เช่น BLOCK VALVE อาจต้องขยายเส้นทางทางเข้าถัง) อุปกรณ์ หรือความร่วมมือที่ต้องการ และเบอร์โทรศัพท์ของตนเอง

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001
			แก้ไขครั้งที่ 28
		วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564	หน้า 10 ของ 38

3.5 ภาระรับแจ้งเหตุเฉพาะอื่นๆ

กรณีการแจ้งบริษัทประกันภัย ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน จะเป็นผู้รวบรวมข้อมูล แจ้งภัยที่เกิดขึ้นต่อบริษัทประกันภัย ตามกรมธรรม์ประกันภัยที่บริษัทมีอยู่

กรณีการประกันตัว ในคดีที่เกี่ยวกับบริษัท เมื่อมีคดีที่ต้องมีการประกันตัว ผู้จัดการ ในแผนกที่เกิดเหตุ แจ้งกับผู้บริหารฝ่ายกฎหมาย นำหลักทรัพย์ไปประกันตัวที่สถานีตำรวจ แต่หากเป็นคดีอุบัติเหตุจราจร ให้หัวหน้าแผนกการและบริหารสำนักงาน แจ้งต่อบริษัทประกันภัยของตนต่อไป (ตาม FLOW CHART การประกันตัว)

กรณีมีผู้บาดเจ็บ หรือ เสียชีวิต ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน แจ้งประสานงานกับผู้จัดการแผนกทรัพยากรบุคคล เพื่อติดตามดูแลผู้บาดเจ็บ ประสานงานกับโรงพยาบาลเพื่อการรักษาพยาบาล ส่งต่อผู้ป่วย หรือติดต่อญาติของผู้บาดเจ็บต่อไป

3.6 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน

- เมื่อเกิดเพลิงไหม้แล้วมีการกดปุ่มสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ สีแดง (FIRE ALARM) จะมีเสียงสัญญาณกระดิ่งดังขึ้นกรณี่เกิดเหตุในอาคาร ส่วนภายในคลังน้ำมันได้มีการกดปุ่มสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ สีแดง จะมีสัญญาณ ไปดังที่ห้องควบคุมปฏิบัติการ SCADA เท่านั้น จากนั้น SCADA จะตรวจสอบว่าเกิดเหตุจริงหรือไม่ ถ้าจริงจะกดปุ่มสัญญาณฉุกเฉิน สีน้ำเงิน(*)
- เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินใด ๆ แล้วมีการกดปุ่ม “ESD” (Emergency Shutdown) หรือ “FM-200 RELEASE” หรือ “FOAM RELEASE” จะมีเสียงสัญญาณเป็น “เสียงหวูด” เป็นช่วง ๆ
- หากเหตุฉุกเฉินรุนแรงจนอาจเป็นอันตรายต่อชีวิตพนักงานให้กรรมการผู้จัดการ หรือ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ หรือผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ ส่งการให้กดปุ่มสัญญาณฉุกเฉิน สีน้ำเงิน อีกครั้ง เพื่อเป็นสัญญาณให้ “อพยพ” โดยที่สัญญาณดังกล่าวจะคิดค่าใช้จ่ายให้หน้าอาคารสำนักงานและห้องควบคุมปฏิบัติการ SCADA กรณีที่กรรมการผู้จัดการ หรือ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ หรือผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ ไม่อยู่ให้ผู้อาวุโสสูงสุดเป็นผู้พิจารณาตัดสินใจแทน เสียงสัญญาณอพยพจะเป็นเสียง “ไซเรน” ดังยาวตลอดเวลา

หมายเหตุ : (*) มีเสียง “ไซเรน” ดังยาว (สัญญาณฉุกเฉินจะดังประมาณ 10 นาทีแล้ว ให้พนักงานในห้องควบคุมปฏิบัติการ SCADA ทำการ Reset เพื่อปิดเสียงลง)

4. ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น และมีความรุนแรงถึงระดับ 3 ให้ผู้หน้าที่รับผิดชอบตามแผนการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินไปยังศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อประเมินสถานการณ์ และสั่งการศูนย์ปฏิบัติการฯ แบ่งออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้

4.1 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกลาง

ตั้งอยู่ที่ห้องประชุม 1 ชั้น 2 ของอาคารสำนักงานคลังน้ำมันลาดกกา

4.2 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ ดังอยู่ที่

- คลังน้ำมันสระบุรี ที่ห้องประชุมชั้น 2 อาคารสำนักงาน
- สถานีควบคุมการจ่ายน้ำมันอากาศยานดอนเมือง และสุวรรณภูมิ ที่ห้องควบคุม
- สถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำนครราชสีมา และสถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำมันมาบตาพุด ที่ห้องควบคุม

4.3 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนอกสถานที่

ให้จัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ใกล้เคียงเกิดเหตุฉุกเฉิน ใกล้เคียงเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยให้ผู้สำนักงานชั่วคราว หรือตัวแทนหรืออาคารใด ๆ เป็นศูนย์ปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อประสานงานกับศูนย์ปฏิบัติการกลาง

4.4 อุปกรณ์ประจำศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

รายการ	ในพื้นที่	นอกพื้นที่
ระเบียบปฏิบัติการเตรียมความพร้อมสำหรับภาวะฉุกเฉิน	✓	✓
วิธีปฏิบัติการปฏิบัติการฉุกเฉิน	✓	✓
แผนที่	✓	✓
อุปกรณ์เครื่องเขียน	✓	✓
วิทยุสื่อสาร	✓	✓
โทรโข่ง	✓	✓
โทรศัพท์	✓	-
แฟกซ์ / ทวี	✓	-
ไฟฟ้า	✓	✓
อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่จำเป็น	✓	✓
Computer Notebook, Projector	✓	
ระบบสื่อสาร IS, MS Team	✓	
โทรศัพท์มือถือ	✓	✓

5. การแถลงข่าวและการประชาสัมพันธ์

5.1 แถลงแถลงข่าว

บริษัทฯ มอบหมายให้บุคคลดังต่อไปนี้มีหน้าที่ให้ข่าว หรือข้อมูลกับผู้สื่อข่าว, สื่อมวลชนและบุคลากรภายนอก

1. กรรมการผู้จัดการ
2. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
3. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
4. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์
5. บุคคลอื่นที่ได้รับมอบหมายจากกรรมการผู้จัดการ

5.2 ภาวะประชาสัมพันธ์

การสร้างความสัมพันธ์และความเข้าใจที่ดีต่อชุมชนโดยรอบคลังและสาธารณชนทั่วไป นับว่าเป็นหัวใจสำคัญในการสร้างสัมพันธ์กับสภาพที่ติดต่อชุมชน บริษัทฯ จึงได้มีการจัดกิจกรรมเพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนอย่างต่อเนื่อง อาทิ ให้ทุนการศึกษาแก่เด็กที่ยากจน การร่วมกิจกรรมในวันเด็ก โดยการบริหารจัดอุปกรณ์ทางการแพทย์และการกีฬา อย่างไรก็ตามเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นย่อมสร้างความตื่นตระหนกแก่ชุมชนใกล้เคียงและสาธารณชนทั่วไป บริษัทฯ จึงได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติสำหรับการประชาสัมพันธ์ไว้ดังนี้

ช่วงเวลาปกติ

1. เผยแพร่และประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนมั่นใจในระบบความปลอดภัยของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ อาทิ การจัดเยี่ยมชมโรงงานภายในคลัง แยกเอกสารเกี่ยวกับระบบความปลอดภัยของบริษัทฯ จัดโครงการอบรมเยาวชนด้านความปลอดภัย เป็นต้น

ขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

1. ประกาศ / แถลงข่าว ให้ประชาชนทราบถึงสถานการณ์ และการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น
2. ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนมั่นใจในการควบคุมสถานการณ์
3. กรณีจำเป็นต้องอพยพชุมชน ควรดำเนินการอย่างนุ่มนวล ไม่สร้างความแตกตื่น และแจ้งให้ชุมชนทราบถึงความปลอดภัยของบริษัทฯ ในกรณีเกิดความเสียหายขึ้น

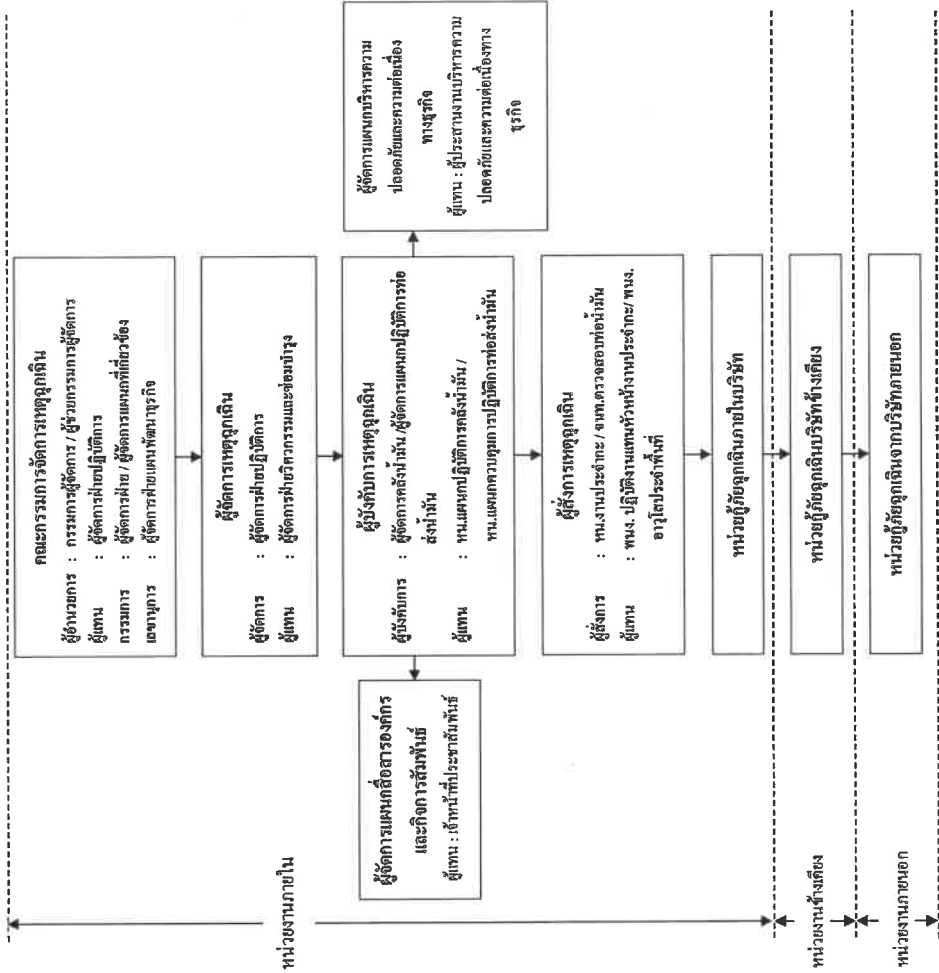
หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

1. จัดประชุมชี้แจงถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และการแก้ไขป้องกันต่อชุมชน
2. แจ้งความช่วยเหลือของทางบริษัทฯ ที่มีต่อชุมชน

3. ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบถึงมาตรการความปลอดภัยที่บริษัทฯ ดำเนินการเพิ่มเติม เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เกิดเหตุการณ์ขึ้นอีก
4. ประสานงาน กับภาคกฎหมายทำหนังสือแจ้งเรื่องคำเสียหาย กับบุคคลภายนอก หากผลงากรักไม่ได้ยังบุคคลอื่น ภายนอกพื้นที่ที่เกิดเหตุ บริษัทฯ

6. องค์การ และพื้นที่ความรับผิดชอบกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 6.1 โครงสร้างองค์กรและขอบข่ายรับผิดชอบ


โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน



	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน	
	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 17 ของ 38	

6.2 หน้าที่และขอบรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานในแต่ละฝ่าย

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
กรรมการผู้จัดการ / ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	1. ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Director) : ED 2. อำนาจการและสั่งการที่ศูนย์ปฏิบัติการฉุกเฉิน ที่ <div> 2.1 ห้องประชุม 1 อาคารสำนักงานชั้น 2 คลังน้ำมันสุลาภา 2.2 หากไม่สามารถดำเนินการได้ตามข้อ 2.1 ให้ประกาศจัดตั้งศูนย์ฯ ตามความเหมาะสม เช่น อาคารซ่อมบำรุง </div> 3. สนับสนุน ติดตาม ประเมินผลการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 4. ประสานงานกับคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 5. รายงานบริษัทร่วมทุนกรณีเหตุการณ์รุนแรงถึงระดับ 3 6. แถลงข่าวต่อสื่อมวลชนและ/หรือเจ้าหน้าที่รัฐ 7. ทำหน้าที่จัดหาเจ้าหน้าที่กฎหมาย เพื่อทำหน้าที่เจรจาเรื่องค่าเสียหาย กับบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง และ/หรือ การประกันตัวผู้ต้องหาในคดี (ตาม FLOW CHART การประกันตัว ร้องอยู่ข้างท้าย)
ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและ ซ่อมบำรุง	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ดำเนินการช่วยเหลือ หน่วยสนับสนุน และอุปกรณ์ในการสนับสนุนการควบคุมการปฏิบัติการเพื่อบรรเทาเหตุฉุกเฉิน 4. ดำเนินการสื่อสาร วัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นไปยังที่เกิดเหตุ 5. ติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 6. ทำหน้าที่ให้ความเห็นด้านเทคนิคที่เกี่ยวข้อง 7. ทำหน้าที่จัดหาทีมวิศวกรถ่ายรูป หรือบันทึกความเสียหาย และประเมินค่าความเสียหายต่าง ๆ เพื่อประโยชน์ในการ CLAIM ประกันภัยร่วมกับผู้ที่เกี่ยวข้อง 8. วางแผนเพื่อฟื้นฟูระบบการขนส่งน้ำมันเพื่อสามารถกลับมาใช้งานได้ตามปกติ
ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการและ การเงิน	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ทำหน้าที่แจ้งเหตุกับบริษัท ประกันภัย และประสานงานเรื่องหลักฐานที่ใช้เกี่ยวกับการเคลมประกัน และอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกันภัย 4. หากจำเป็นต้องทำหนังสือขอคืนเงินประกันภัยประกันภัย ผู้ต้องหาเพื่อให้การปล่อยตัวชั่วคราว ระหว่างต่อสู้คดีชั้นพนักงานสอบสวนและชั้นศาล

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน	
	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 18 ของ 38	

5. ทำหน้าที่รวบรวมข้อมูล ชัยร้อยเรียน หรือความเสียหายต่าง ๆ ต่อธุรกิจ

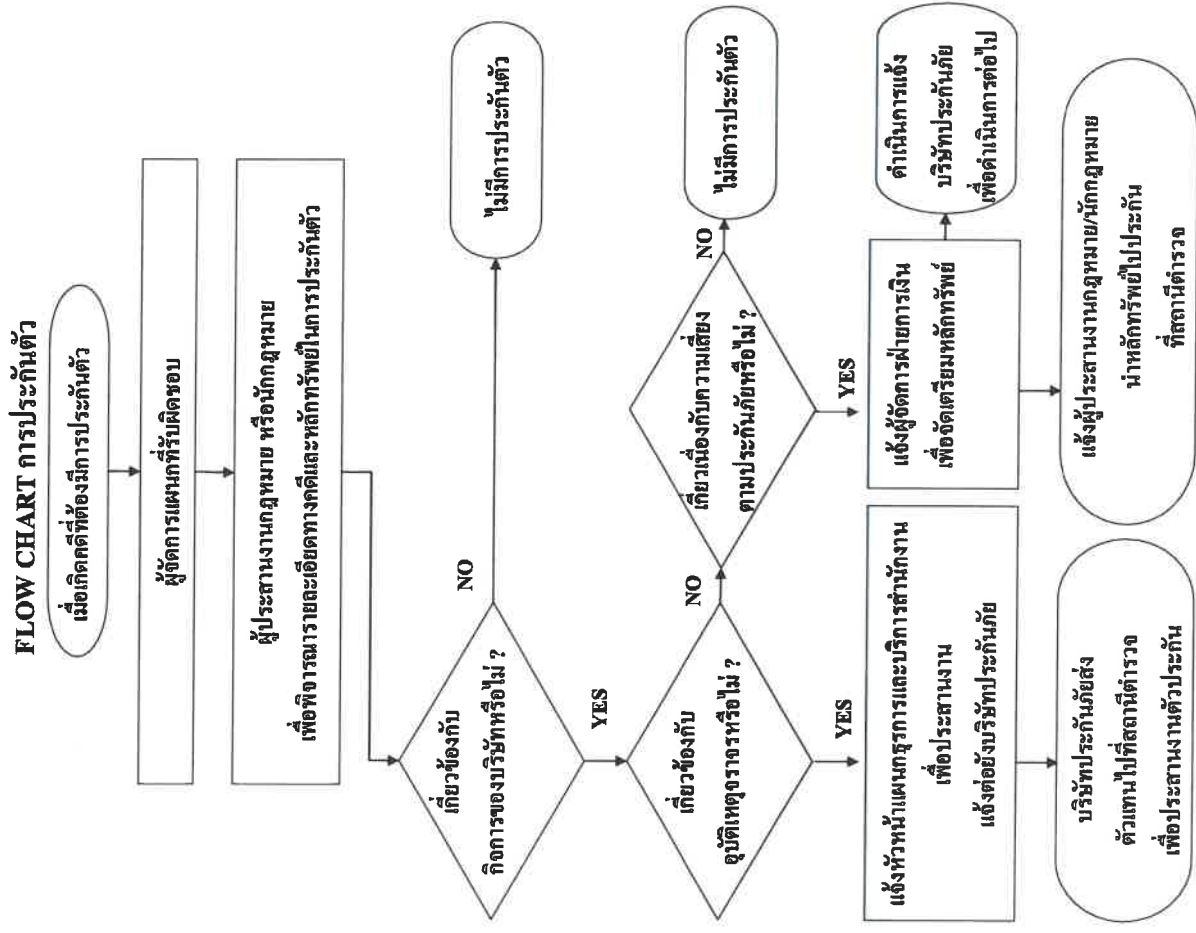
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการฝ่ายแผนพัฒนาธุรกิจ	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ทำหน้าที่จัดหาผู้สนับสนุนทรัพยากรของเหตุการณ์ และขั้นตอนการเข้าควบคุมเหตุ หรือการอนุมัติการกระทำให้ในแต่ละขั้นตอน เพื่อเป็นหลักฐานและใช้ในการสอบสวนภายหลัง 4. ทำหน้าที่ประสานงานลูกค้าในเรื่องการจัดส่งน้ำมัน
ผู้จัดการแผนกทรัพยากรบุคคล	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ทำหน้าที่ประสานงาน โรงพยาบาลเพื่อประโยชน์ด้านการรักษา กรณีมีผู้บาดเจ็บ 4. ติดตามเชื้อเท็จจริงเกี่ยวกับผู้บาดเจ็บรายต่าง ๆ ทั้งพนักงานและผู้รับเหมาบาดเจ็บมากน้อยเพียงใด และผลการรักษาเบื้องต้นเป็นอย่างไร เพื่อประโยชน์ในการประสานและป้องกันทำให้ชาวที่ไม่ถูกต้อง 5. ทำหน้าที่ในการประสานงานแจ้งญาติผู้บาดเจ็บ หรือผู้เสียชีวิต 6. ทำหน้าที่ที่ระดมพนักงานเพิ่มเติม หากมีความจำเป็น
ผู้จัดการแผนกจัดซื้อและสัญญา	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ประสานงานเรื่องการจัดซื้ออุปกรณ์ เครื่องมือ หรืออื่น ๆ หรือติดต่อผู้ขายในอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในกรณีฉุกเฉิน 4. ในกรณีที่ต้องการกำลังพล ดำเนินการจัดหาผ่านบริษัท OUTSOURCE
ผู้จัดการแผนกขายข้อมูล	1. ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการจัดการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ 3. ดำเนินการฟื้นฟู สนับสนุนด้าน IT ให้สามารถกลับมาใช้งานได้เร็วที่สุด

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติงานฉุกเฉิน			
	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 19 ของ 38			

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติงานฉุกเฉิน			
	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 20 ของ 38			

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Manager) : EM อนุมัติให้มีการ ประกาศยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน จัดการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยการบริหารจัดการรับและบรรเทาเหตุฉุกเฉิน เลือกแผนและเทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน จัดทำกำลังและอุปกรณ์สนับสนุนทีมดับเพลิง รายงานสถานการณ์ต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินทราบทุกระยะ ประสานงานและจัดการระบบการขนส่งน้ำมันเพื่อให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง ประสานงานกับทีมสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอก
ผู้จัดการคลัง/ ผู้จัดการปฏิบัติงานที่อสังหาริมทรัพย์ ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการรับส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Controller) : EC รายงานต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินและไปยังที่เกิดเหตุเพื่อประเมินสถานการณ์ วางแผนและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ควบคุมป้องกันเหตุฉุกเฉิน ไม่ให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ควบคุม สิ่งการที่ระดับเพลิงและทีมสนับสนุน รายงานสถานการณ์ต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทราบทุกระยะ ขอกำลังสนับสนุนจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ตำรวจ / พนักงานสอบสวน ในกรณีขอเข้าตรวจสอบพื้นที่ และการให้รายละเอียดข้อเท็จจริง ต่าง ๆ ต่อเจ้าหน้าที่ โดยมีเจ้าหน้าที่กฎหมายให้คำแนะนำ ประสานงานแจ้งความต่อสถานีตำรวจในกรณีที่มีผู้บาดเจ็บสาหัสหรือผู้เสียชีวิตซึ่งอาจเป็นคดีอาญา (กรณีมีผู้เสียชีวิต ห้ามเคลื่อนย้ายก่อนที่เจ้าหน้าที่ตำรวจจะมาตรวจสอบ) ประกาศภาวะฉุกเฉิน รวมถึงการยกเลิกภาวะฉุกเฉินด้วย รายงานผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อเหตุการณ์สงบ

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัย ปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาความปลอดภัย รายงานต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน และไปยังที่เกิดเหตุเพื่อร่วมประเมินสถานการณ์ ให้การศึกษาด้านความปลอดภัย และความมั่นคง ประสานงานกับทีมสนับสนุนจากหน่วยงานนอก รายงานสถานการณ์ต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินทราบทุกระยะ ร่วมวางแผนและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุ
ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาประชาสัมพันธ์ รายงานต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ปฏิบัติการฯ ให้การศึกษาแก่ประชาสัมพันธ์และการแถลงข่าว ประชาสัมพันธ์แจ้งเหตุต่อเจ้าหน้าที่รัฐ ต้อนรับสื่อมวลชน และพาไปยังห้องฝึกอบรมชั้น 1 อาคารสำนักงาน คลังน้ำมันลำลูกกา ส่วนคลังน้ำมันสระบุรี ให้พาสื่อมวลชนไปยัง ห้องอาหาร ชั้น 2 อาคารสำนักงาน เตรียมแถลงข่าว แต่ยังไม่มีกรให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้ช่วยการเหตุฉุกเฉิน ควบคุมการถ่ายภาพของสื่อมวลชน ประสานงานกับชุมชน หรือหน่วยงานราชการ อพยพประชาชนในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
หัวหน้ากะ/เจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้สังเกตเหตุฉุกเฉิน (On Scene Commander): OC รายงานต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน และไปยังที่เกิดเหตุ เป็นผู้นำและสั่งการทีมดับเพลิงและทีมสนับสนุน เข้าปฏิบัติควบคุมเหตุ และช่วยชีวิตผู้บาดเจ็บ (ถ้ามี) ตัดสินใจ และเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน รายงานสถานการณ์ต่อผู้บังคับเหตุฉุกเฉินทราบทุกระยะ ขอกำลังสนับสนุนจากผู้บังคับเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น ตรวจสอบที่เกิดเหตุเป็นครั้งสุดท้ายก่อนแจ้งผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน เพื่อขอยกเลิกภาวะฉุกเฉิน



7. โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน เอกสารแนบหมายเลข 1
8. แผนปฏิบัติการที่เกิดเหตุฉุกเฉิน เอกสารแนบหมายเลข 2
9. จุลรวมพล เอกสารแนบหมายเลข 3
10. หมายเลขโทรศัพท์ที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน เอกสารแนบหมายเลข 4
11. หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน เอกสารแนบหมายเลข 5
12. ข้อมูลติดต่อผู้บริหาร และ หัวหน้างาน เอกสารแนบหมายเลข 6
13. แผนที่แนวท่อจาก Blok Valve 611-637, 641-644, 651-653 เอกสารแนบหมายเลข 7
14. รายงานผู้เกี่ยวข้อง/ผู้รับทราบกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เอกสารแนบหมายเลข 8
15. EMERGENCY INCIDENT REPORT เอกสารแนบหมายเลข 9
16. ระเบียบและวิธีปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง

16.1 ระเบียบปฏิบัติ การรายงาน และการสอบสวนอุบัติการณ์/อุบัติเหตุ

17. แบบฟอร์มที่เกี่ยวข้อง

17.1 รายงานรับแจ้งเหตุนี้มนรั่วไหลในแนวท่อน้ำมัน

17.2 BOMB THREAT CHECKLIST

18. การเก็บบันทึก

ชื่อเอกสาร	สถานที่เก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การจัดเก็บ
1. รายงานรับแจ้งเหตุ น้ำมันรั่วไหลในแนวท่อ ส่งน้ำมัน	แผนกบริหารความ ปลอดภัยและความ ต่อเนื่องทางธุรกิจ	ผู้จัดการแผนก บริหารความ ปลอดภัยและความ ต่อเนื่องทางธุรกิจ	2 ปี	เรียงตามปี
2. BOMB THREAT CHECKLIST				

แผนป้องกันและแก้ไขปัญหายุทกภัย
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

ข้อมูลทั่วไปต่อลูกค้า

อำนาจตามกฎหมายพิเศษตั้งอยู่ที่คณะรัฐมนตรีได้ของจังหวัดปทุมธานี ระยะทางห่างจากศาลากลางจังหวัดปทุมธานีประมาณ 33 กิโลเมตร ห่างจากกรุงเทพมหานคร ประมาณ 18 กิโลเมตร มีเนื้อที่ประมาณ 297 ตารางกิโลเมตร ประมาณ 186.875 ไร่ พื้นที่ส่วนใหญ่เป็นที่ราบลุ่มมีลำคลองหกวาสายต่างยาวประมาณ 40 กิโลเมตร ไหลผ่านตลอด ทางด้านทิศใต้ของอำเภอมีคลองของเป็นระยะตั้งแต่ด้านทิศตะวันตกทิศตะวันออกของอำเภอห่างกันคลองละ 2 กิโลเมตรเศษรวม 14 คลอง ซึ่งเป็นคลองข่อยเชื่อมระหว่างคลองหกวาสายต่างกับคลองรังสิตประยูรศักดิ์ (อยู่ในเขตอำเภอรัญบุรี) และคลองหกวากับคลองแสนแสบ (อยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร)

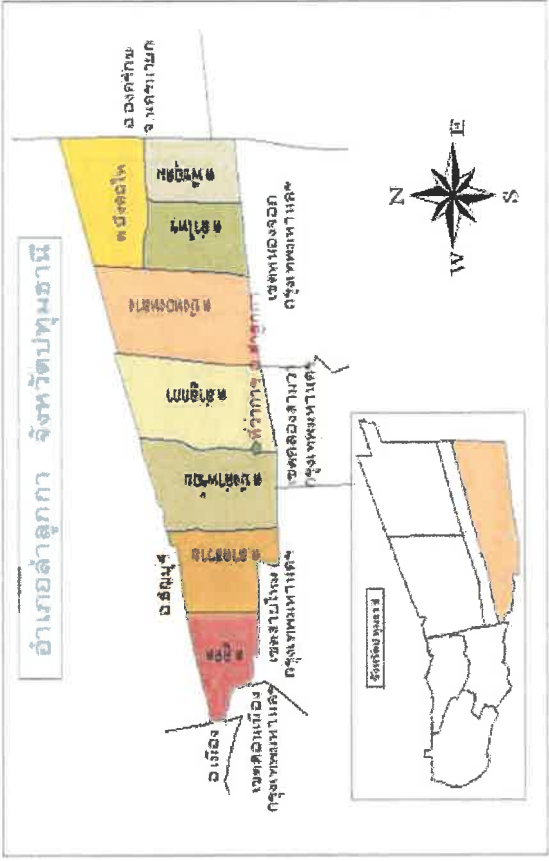
ทิศเหนือ ติดต่อกับอำเภอรัญบุรี จังหวัดปทุมธานี (โดยมีแนวเส้นขนานคลองรังสิตประยูรศักดิ์เป็นเส้นแบ่งเขต)

ทิศใต้ ติดต่อกับเขตดอนเมือง เขตสายไหม เขตคลองสามวา เขตหนองจอกของกรุงเทพมหานคร โดยมีคลองหกวา คลองสอง แคว้นว้าหมู่บ้านการันโศมวิไลลง แคว้นว้ออนุสรณ์สถานแห่งชาติ แนวเส้นตรงผ่านแคว้นว้า โรงเรียนมัธยมสังคีตวิทยากรุงเทพมหานคร (เดิมเป็นกองพัสดุอุปกรณ์การศึกษา กรมสามัญศึกษา)แคว้นว้าหมู่บ้านวังทองและแคว้นว้าบริษัทดอนเมืองพัฒนา (เป็นเส้นแบ่งเขต)

ทิศตะวันออกติดต่อกับ อำเภอลำลูกกา จังหวัดปทุมธานี และเขตสายไหม กรุงเทพมหานคร โดยมีคลองประปา (โดยมีคลองสิบสี่เป็นเส้นแบ่งเขต)

ทิศตะวันตก ติดต่อกับอำเภอเมือง จังหวัดปทุมธานี และ เขตสายไหมกรุงเทพมหานคร โดยมีคลองประปาประหารกร ถนนสุกรี และทางรถไฟสายเหนือเป็นเส้นแบ่งเขต

แผนที่แสดงขอบเขตอำเภอธัญญา



สถานที่ทางเจ้าหน้าที่แผน

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม ไทย จำกัด คลังน้ำมันธัญญา 2/8 หมู่ 11 ต.ลาดสวาย อ.ธัญญา จ.ปทุมธานี

1.ที่มาของการจัดทำแผน

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม ไทย จำกัด คลังน้ำมันธัญญา ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2534 ตั้งอยู่ในพื้นที่ตำบลลาดสวาย อำเภอธัญญา จังหวัดปทุมธานี มีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 192 ไร่ ปัจจุบันมีผู้ถือหุ้น 7 ราย ได้แก่ โออาร์ เอสโซ่ เซลล์ เซฟรอน ไทยออยล์ อุเวตปิโตรเลียม รัชต์โก้

เนื่องจากสถานการณ์ฉุกเฉินกับน้ำมันเมื่อปี พ.ศ. 2554 บริษัท ได้ประสบกับปัญหาน้ำมันท่วมเข้าพื้นที่ คลังน้ำมันธัญญา โดยระดับน้ำมันท่วมเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 80 ซม เป็นระยะเวลาเกือบ 1 เดือน ทำให้เกิดความเสียหายในระดับที่รุนแรงจนไม่สามารถจ่ายน้ำมันทางรถยนต์ได้ และเพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมในการป้องกันและแก้ไขปัญหาน้ำมันท่วมอย่างยั่งยืน บริษัทฯ ได้จัดทำแผนป้องกันและแก้ไขฉุกเฉิน

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 25 ของ 38
---	---	--

	วิธีปฏิบัติ การปฏิบัติการฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 26 ของ 38
--	---	--

สำหรับเป็นคู่มือการเตรียมความพร้อม การป้องกัน การวางแผนการทำงาน การตัดสินใจ และการสั่งการ โดยได้จัดจ้าง บริษัทที่ปรึกษาทำการออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมพร้อมทั้งจัดทำแผนการก่อสร้างป้องกันน้ำ

2. วัตถุประสงค์การจัดทำแผน

เพื่อเป็นแนวทางสำหรับการเตรียมความพร้อมเรื่องการแจ้งเตือน การป้องกัน และเผชิญเหตุฉุกเฉิน สำหรับพื้นที่คลังน้ำมันถ่านหิน และเพื่อให้สามารถดำเนินการของบริษัทรักษาทางด้านรับ เก็บ และขนถ่ายน้ำมัน ได้อย่างถูกต้องเมื่อเผชิญเหตุ รวมถึงการสร้างความเชื่อมั่นต่อระบบการป้องกันน้ำท่วมของบริษัทแก่ลูกค้า ผู้ถือหุ้น รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และเพื่อเป็นการบรรเทาความเสียหาย ให้ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด

3. ขอบเขตแผน

เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานด้านการป้องกัน การประสานงาน การสั่งการ และการติดต่อสื่อสารภายในองค์กร ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกัน ตลอดจนการประสานงานกับหน่วยงานภายนอกของทุกภาคส่วนทั้งองค์กรภาครัฐ องค์กรบริหารส่วนท้องถิ่น ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการให้ความช่วยเหลือบรรเทาภัย

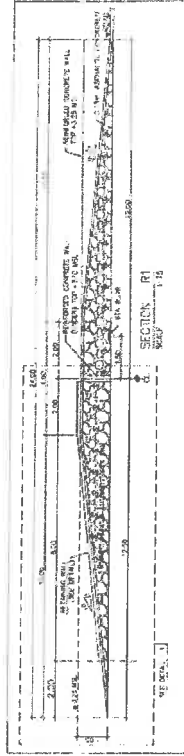
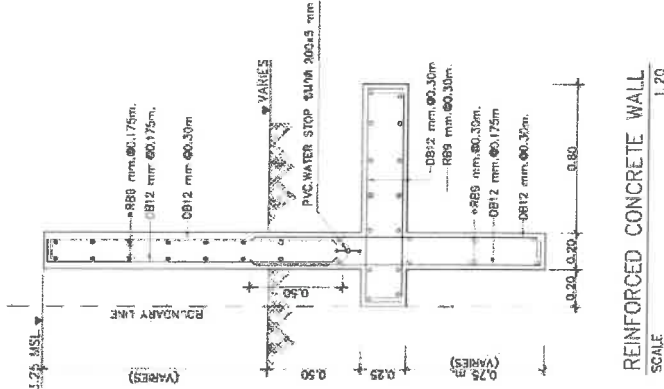
4. แผนป้องกันและแก้ไขปัญหาดูถูกภัย

เนื่องจากเกิดการเกิดปัญหาน้ำท่วมทางด้านดูถูกภัยหรือภัยพิบัติจากกรณีน้ำท่วมนั้น สามารถสร้างความเสียหายต่อกระบวนการรับ เก็บ และขนถ่ายน้ำมันให้ลูกค้า ซึ่งส่งผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทและอาจทำให้ธุรกิจหยุดชะงักได้ ทำให้เกิดความสูญเสียทางด้านรายได้ อีกทั้งก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ตามมา ตลอดจนการขาดความเชื่อมั่นของลูกค้านและผู้ถือหุ้น ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและแก้ไขปัญหาดังกล่าว จึงต้องมีการเตรียมการตั้งแต่การสำรวจ ออกแบบ การก่อสร้าง การใช้งาน และการซ่อมบำรุงเพื่อให้ระบบกันป้องกันน้ำท่วมอยู่ในสภาพที่ปลอดภัยและมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง และกำหนดแผนการป้องกัน และแก้ไขปัญหาดูถูกภัยโดยแบ่งออกเป็น 5 ขั้นตอน ได้แก่ 1.แผนเตรียมความพร้อม (ก่อนเกิดดูถูกภัย) 2.แผนการเผชิญเหตุดูถูกภัย (ขณะเกิดเหตุ) 3.มาตรการอพยพ 4.การกอบกู้การฟื้นฟูหลังเกิดดูถูกภัย และ 5.มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

4.1 แผนเตรียมความพร้อม (ก่อนเกิดดูถูกภัย)

4.1.1 การเตรียมความพร้อมด้านระบบป้องกันน้ำท่วม

การสร้างระบบเขื่อนป้องกันน้ำท่วม บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ได้ทำการก่อสร้างเขื่อนป้องกัน น้ำท่วมล้อมรอบพื้นที่บริษัท เพื่อป้องกันน้ำจากบริเวณรอบนอกไหลเข้าสู่พื้นที่ภายในทั้งในส่วนของอาคารสำนักงานและส่วนคลังน้ำมัน โดยเขื่อนให้ออกแบบเป็นวัสดุคอนกรีตที่มีความสูงระดับ + 3.25 จกกระดับน้ำทะเล (MSL) โดยออกแบบที่รอบปีการเกิดซ้ำ (Design Return Period) 50 ปีเป็นเกณฑ์



	วิธีปฏิบัติ		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 29 ของ 38
	การปฏิบัติการฉุกเฉิน		

4.2.3 แนวทางการปฏิบัติของพนักงานกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน

1. ให้หัวหน้างานสำรวจพนักงานผู้ได้บังคับบัญชาเพื่อเป็นช่องทางการติดต่อ เช่น Line, SMS, e-mail, เบอร์โทรศัพท์ เพื่อใช้ติดต่อหลังสถานการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ
2. แจ้งประกาศอพยพจากศูนย์ยังกับการ ในภาวะฉุกเฉิน
3. ให้พนักงานขนของออกจากอาคาร และพื้นที่ปฏิบัติงาน
4. ให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉินเดินทางกลับบ้าน สำหรับบุคคลที่นำรถมาให้บริการออกจากคลังน้ำมัน
5. ให้พนักงานที่ไม่ได้เดินทางมาปฏิบัติงาน Stand By ที่บ้าน
6. ติดตามข่าวสาร คำสั่ง แนวทางปฏิบัติ ผ่านทาง e-mail, Line, SMS หรือช่องทางสื่อสารอื่น ๆ จากผู้บังคับบัญชา

สำหรับพนักงานที่เป็นบุคลากรหลัก ที่มีชื่อในแผนฉุกเฉินให้ปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนด

4.2.4 มาตรการในการป้องกันผลกระทบ

ตรวจสอบหาข่าวการระบายน้ำเข้าพื้นที่ อ.ถ้าถูกก่อย่างต่อเนื่อง ให้ ปรก ครงสองพื้นที่และรายงาน Shift Supv. พื้นที่ เมื่อพบว่ามีระดับน้ำสูงขึ้นผิดปกติ เพื่อเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามแผนในการรับสถานการณ์ ดังนี้ หากพบว่าปริมาณน้ำในคลองหกทางสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องและรวดเร็วระดับน้ำขึ้นถึงให้ถือว่าเป็นน้ำท่วมระดับ 2 และหากพบน้ำเอ่อท่วมเข้าภายในพื้นที่ Bay จ่ายน้ำมันในระดับน้ำสูงขึ้นเรื่อย ๆ ถึงระดับ 10 cm ของพื้น Bay จ่ายน้ำมันให้ชื่อเป็นน้ำท่วมระดับ 3 และมีระดับน้ำยังคงท่วมสูงจนถึงระดับ 30 cm ของพื้น Bay จ่ายน้ำมันให้ถือเป็นน้ำท่วมระดับ 4

เมื่อน้ำเริ่มท่วมเข้าพื้นที่ให้จัดเตรียมกระสอบทรายวางป้องกันน้ำท่วมล้อมรอบบ่อ Cable ของระบบ SCADA, หม้อแปลง ไฟฟ้ารอบ Sub Station A และ Sub Station B และอุปกรณ์เครื่องจักรที่อยู่ระดับต่ำ

เตรียมพื้นที่เพื่อสูบน้ำจำนวน 2 เครื่อง
จัดเตรียมเรือ ไว้ใช้กรณีฉุกเฉินเกิดน้ำท่วม จำนวน 1 ลำ

4.2.5 การประมาณกระสอบทราย

ความสูงของแนวกระสอบทรายควรสูงกว่าระดับน้ำประมาณ 1 ฟุต โดยความกว้างฐานของกันน้ำควรมากกว่าความสูงของกันน้ำ 3 เท่า เช่น กันน้ำสูง 1 เมตร ฐานควรกว้าง 3 เมตร ทั้งนี้จากการคำนวณเมื่อใช้กระสอบทรายที่หนา 10 เซนติเมตร กว้าง 25 เซนติเมตร ยาว 35 เซนติเมตรนั้น ทุกความยาว 30 เซนติเมตรของแนวกันน้ำจะใช้กระสอบทราย 1 กระสอบ และทุก ๆ ความสูงของแนวกัน 30 เซนติเมตรต้องใช้กระสอบทราย 3 กระสอบ และทุก ๆ ความกว้างของแนวกัน 80 เซนติเมตรต้องใช้

	วิธีปฏิบัติ		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001 แก้ไขครั้งที่ 28 วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564 หน้า 30 ของ 38
	การปฏิบัติการฉุกเฉิน		

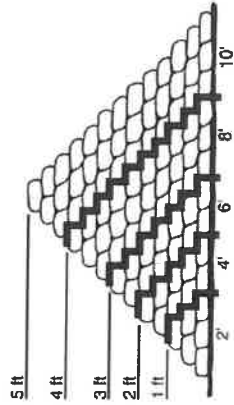
กระสอบทราย 3 กระสอบ โดยใช้สูตรในการคำนวณหาจำนวนกระสอบทรายที่ต้องใช้ทุก ๆ ความยาว 1 ฟุต ดังนี้

สูตรการคำนวณ $N = [(3 \times H) + (9 \times H \times H)]/2$

โดยกำหนดให้ N = จำนวนกระสอบทราย

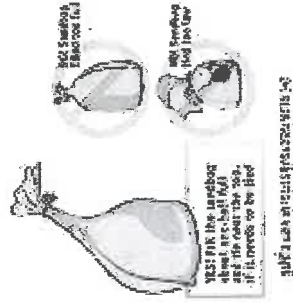
H = ความสูงของกันน้ำ

ตัวอย่างเช่น เมื่อกระสอบทรายหนา 10 เซนติเมตร กว้าง 25 เซนติเมตร ยาว 35 เซนติเมตร สร้างกันน้ำสูง 3 ฟุต (ทุก ๆ ความยาว 1 ฟุต ฐานกว้าง 3 ฟุต) หากจำนวนกระสอบทรายที่ต้องใช้ได้โดยใช้สูตร $[(3 \times 3) + (9 \times 3 \times 3)]/2 = 45$ กระสอบ ถ้าความยาวของกันน้ำ 100 ฟุต และฐานกว้าง 3 ฟุต จะใช้จำนวนกระสอบทราย ดังนี้



กันน้ำสูง 1 ฟุต ใช้กระสอบทราย จำนวน 600 กระสอบ
 กันน้ำสูง 2 ฟุต ใช้กระสอบทราย จำนวน 2,100 กระสอบ
 กันน้ำสูง 3 ฟุต ใช้กระสอบทราย จำนวน 4,500 กระสอบ
 กันน้ำสูง 4 ฟุต ใช้กระสอบทราย จำนวน 7,800 กระสอบ
 กันน้ำสูง 5 ฟุต ใช้กระสอบทราย จำนวน 12,000 กระสอบ

4.2.6 วิธีกำรบรรจุกระสอบทราย



ให้เดิมทรายในกระสอบประมาณครึ่งหนึ่งของขนาด
กระสอบทรายและให้มันมีหนืออยู่ระหว่าง 15-18 กิโลกรัม
เพื่อสะดวกต่อการขนย้าย แล้วนำปลากะสอบไปใส่ปลายบน
เพื่อให้ทรายเคลือบตัวอยู่ภายในถุง และสามารถไหล
ไปอุดช่องว่างต่างๆ ได้ดี ถ้าหากทรายในกระสอบมากเกินไป
หรือมีปลากะสอบตัวเกินไปจะทำให้ทรายกับให้ทราย
ไม่สามารถเคลือบที่ไปมาได้และทำให้ไม่สามารถไหลไปอุด
ช่องว่างต่างๆ ได้จึงมีโอกาสเกิดการรั่วซึมได้ง่ายขึ้น

4.2.7 วิธีการวางกระสอบทราย

การวางกระสอบทรายให้วางเป็นแนวสามเหลี่ยมแบบปริมาตร โดยเรียงให้ฐานกว้างกว่าความสูง 3 เท่า เนื่องจากกระสอบทรายเกิดการเสียดสีซึ่งป้องกันการลื่นไถลของคันกันน้ำ ดังนั้น จึงต้องทำให้เกิดการยึดกันยิ่งขึ้นระหว่างพื้นดินและคันกันน้ำ ระวังอย่าให้มีการไหลของน้ำใดวนกันน้ำ ถ้าคันกันน้ำมีความสูงมากกว่า 1 เมตร ให้ชุดตรงแนววางกระสอบทรายเพื่อให้เกิดความแข็งแรงและมั่นคงระหว่างแนวกระสอบทรายและพื้นดิน โดยตักกล่าวครมมีความลึกประมาณ 10-15 เซนติเมตร หรือลึกประมาณความหนาของกระสอบทราย 1 กระสอบ และความกว้างประมาณ 45-60 เซนติเมตร หรือความกว้างเท่ากับกระสอบทราย 2 กระสอบ



THE UNIVERSITY OF CHICAGO

4.2.8 การปิดรอยร้าวของคันทันน้ำ

หลังจากการกระจายทรัพยากรเป็นแนวด้านน้ำเสร็จเรียบร้อยแล้ว ให้นำแผนหลักการศึกษาวางแผนกระจายทรัพยากรตามแนวด้านน้ำเพื่อป้องกันน้ำท่วมให้ดูช่องว่างของกระสอบทรายสู่ขยติหรือกระจายหนาประมาณ 2.5 เซนติเมตร และกว้างประมาณ 30 เซนติเมตรไปตามแนวความยาวของฐานคันกันน้ำ

เซนต์เมตร จากขอบบน

วางแผนพลาสติกแบบหลวมๆ อย่าให้แผนพลาสติกตึงเกินไป เพราะแรงตึงมากเกินไปให้แผนพลาสติก
แบบสนิทกับระบอบราชย์ ถ้าแผนพลาสติกตึงเกินไปแรงดันอาจทำให้แผนพลาสติกฉีกขาด หรือเกิด
รอยร้าวได้

วางกระสอบทรายกับแผ่นพลาสติกที่ส่วนที่ยื่นออกมาจากฐานของคันกั้นน้ำ เพื่อป้องกันน้ำท่วม

วางกะสอบทรายทับบนสันของก้นกบทุก ๆ 2 เมตร แล้ววางดินกรือไม้พบนั่นแหละติดเพื่อป้องกันลมพัดแผ่นพลาสติกหลุดออกมา

อย่าเดินผ่านหรือเหยียบแผ่นพลาสติก และห้ามนำของมีคมเข้าใกล้แผนพลาสติก

4.2.9 ระดับความรุนแรงของอุทกภัยและการดำเนินการ

ระดับความรุนแรง	เหตุการณ์	การดำเนินการ
1 ระดับสีเขียว	เป็นสภกระป๋อง พนักงานเดินหลงมาทำงาน ให้อาสาปฎิบัติ อาสาพาหระลือชื้อร ได้ตามปกติ (ระดับน้ำในคลองทกวอยู่ในระดับปกติไม่มี ขึ้นออกคลอง)	<ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติงานตามปกติ - แจ้งประกาศภาวะฉุกเฉินน้ำท่วม ออกเป็นระดับ 2 - รายงานผู้เกี่ยวข้องตามแผน - ดำเนินการระดับน้ำในคลองทกวและจุดบันทึกระดับน้ำ - เตรียมแผนการป้องกันอุทกภัย ส่วน กระสอบทราย - เตรียมชุดเก็บของและอุปกรณ์ที่สำคัญเข้าที่ตู่่ง - ยังคงปฏิบัติงานได้ตามปกติ
2 ระดับสีเหลือง	น้ำขึ้น น้ำท่วมตลิ่ง เกือบถึงงานส่วนใหญ่เริ่มมี ปัญหาเรื่องการเดินมาลงมาทำงาน (ระดับน้ำในคลองทกวเริ่มมีเสียงดัง) หรือมี ข้าวแก่งพะจะท่วมบริเวณผิวทางที่ อ.ถ้ำกุดกา	<ul style="list-style-type: none"> - แจ้งประกาศภาวะฉุกเฉินน้ำท่วม ออกเป็นระดับ 3 - จัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน - ทำแนวกระสอบทรายเพื่อป้องกันอุทกพรณเครื่องเครื่องจักร - เชิญช่างเข้ามาตรวจสอบความเสียหายจากน้ำท่วม
3 ระดับสีแดง	น้ำท่วมภายในเคอัสมีน้ำขึ้น แต่ละบะบักฟ้า พื้นทางค้ดคงใ้รับน้ำ ได้ (ระดับน้ำท่วมมีพื้นที่ขึ้นที่เส้นชั้นน้ำท่วมขั้นด้วย 10 cm ของหิน Bay ขนาด 1 มม)	

	วิธีปฏิบัติ		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001
	การปฏิบัติการณ์		แก้ไขครั้งที่ 28
			วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564
			หน้า 33 ของ 38

ระดับความรุนแรง	เหตุการณ์	การดำเนินการ
ระดับสีส้ม	3	<ul style="list-style-type: none">- ตรวจสอบระดับน้ำ 3 จุด (1.ระดับน้ำที่แบ่งปูนบดระดับให้สะพานข้ามคลองหกวา 2.ระดับน้ำที่หน้าอาคารสำนักงาน 3.ระดับน้ำที่ Loading Rack- ตรวจสอบคราบน้ำมันไม่ให้ไหลออกนอกพื้นที่คังน้ำมัน จัดเครื่องอุปกรณ์จัดคราบน้ำมัน เช่น Boom, Skimmer, น้ำยา Dispersant, เดีอี, เสือซูฟ- จัดเก็บกากไขมันไปต้มปกติ- แจ้งประกาศการระงับการเดินน้ำท่วม ยกเป็นระดับ 4- หยุดการจ่ายน้ำมันทางรถยนต์- กระจาย ไฟฟ้าของ Bay ย่นน้ำมันทั้งหมด- แจ้งการ ให้ส่วนภูมิภาคจัดการระบบไฟ- พนักงานที่มีรายชื่อตามโครงสร้างแผนฉุกเฉินนี้ท่วมและพนักงานจะ เข้าปฏิบัติงานตามปกติ- คัดส่งถังรับ Walk Way ขั้วความเพื่อเป็นทางเดินเข้าศูนย์ปฏิบัติการ- ควบคุม ปิดคัน น้ำที่เข้าไหลเข้าทางท่อระบายน้ำ- เคลียร์พื้นที่ที่ท่วมให้ปลอดภัยพร้อมขั้วทำงาน- แจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและประกันภัยที่ตรวจสอบประกันความเสี่ยง- จัดหางบประมาณเพื่อซื้อถังใส่ถังใส่ถัง- แจ้งพนักงานเข้าทำงานตามปกติ
ระดับสีแดง	4	<p>น้ำท่วมเข้าภายในพื้นที่ถนนด้านน้ำมัน (ระดับน้ำอยู่ที่ระดับ 30 cm ของพื้นที่ Bay ย่นน้ำมัน)</p>
ระดับสีน้ำเงิน	5	<p>การขึ้นสู่หลังคา</p>

4.3 มติการอพยพ

กำหนดเกณฑ์เพื่อการสื่อสาร การแจ้งเตือนโดยผู้บังคับการเหตุการณ์ ประชาสัมพันธ์หรือประกาศภาวะฉุกเฉินโดยแบ่งสถานการณ์ไว้ดังนี้

4.3.1 การประชาสัมพันธ์โดยให้หน่วยงาน CPA ประกาศให้ผู้เกี่ยวข้องภายในสถานีมีทราบเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการอพยพที่อาจจะเกิดขึ้น ซึ่งจะต้องพิจารณาความเหมาะสมกับสถานการณ์ น้ำท่วมในขณะนั้น พร้อมทั้งให้คำแนะนำการเตรียมความพร้อมด้านเอกสารสำคัญ เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่สามารถเคลื่อนย้ายได้

4.3.2 กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้เมื่อมีระดับน้ำเริ่มขึ้นระบบป้องกันน้ำท่วม หรือระบบป้องกันน้ำท่วมได้รับความเสียหายจนน้ำไหลเข้ามาในพื้นที่ได้ และเมื่อประเมินสถานการณ์แล้วมีความเสี่ยงมากต่อการควบคุม ให้ผู้จัดการคลังหรือผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการประกาศแจ้งการอพยพ โดยพื้นที่โดยอพยพพนักงานบริษัทและผู้เกี่ยวข้อง ไปอยู่ในพื้นที่ปลอดภัย เช่น ตึก อาคารที่มีความสูงเกินหนึ่งชั้น หรือชั้นลอย ฯลฯ และประสานงานไปยังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคติดต่อการตัดกระแสไฟฟ้าที่จ่ายให้คังน้ำมันล่าช้า โดยพิจารณาความปลอดภัยของระดับน้ำท่วมที่ส่งผลกระทบต่อ Sub station และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องของผู้ดูแลของ ก.ร.ฟ.ท.

	วิธีปฏิบัติ		เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001
	การปฏิบัติการณ์		แก้ไขครั้งที่ 28
			วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564
			หน้า 34 ของ 38

- 4.4 การอพยพพื้นที่หลังเกิดอุทกภัย
- 4.4.1 จัดตั้งศูนย์พื้นที่
- 4.4.2 จัดทีมดูแลตรวจสอบความปลอดภัยทรัพย์สินภายในคลังน้ำมันแล้วแต่ถูกกาโดยชุดลาดตระเวนกำลังพลของหน่วยงานภายในและหรือทีมสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอก
- 4.4.3 จัดหาอุปกรณ์อำนวยความสะดวก เช่น เครื่องปั่นไฟฉุกเฉิน ระบบน้ำประปาสำรองหากไม่เพียงพอตามความเหมาะสมและจำเป็น
- 4.4.4 ตรวจสอบความปลอดภัยหาหา ช่องแบริ่งระบบป้องกันท่วม และพิจารณาจัดหาเพิ่มเติมตามความจำเป็น เช่น บันไดหนีไฟฉุกเฉิน ระบบเชื่อมต่อเพลิง ปิดเคลื่อนย้ายเครื่องจักร ติดตั้งนั่งร้าน (Walk Way)ชั่วคราวเพื่อเป็นทางเดินเข้าศูนย์ปฏิบัติการเหตุการณ์
- 4.4.5 จัดหาเรือเพิ่มเติม ให้มีความเพียงพอ ต่อการใช้งานในการฟื้นฟูในการรับส่ง หรืออพยพกักกัน
- 4.4.6 จัดทีมดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ออกเก็บเศษวัสดุ เศษขยะ และป้องกันคราบน้ำมันรั่วไหลออกนอกพื้นที่
- 4.4.7 พิจารณาการจัดเก็บตัวอย่างน้ำที่ท่วมขังเพื่อตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ
- 4.4.8 ดำเนินการซ่อมแซมระบบเชื่อม/พ่นกันน้ำ ระบบรับมึ้นสูบน้ำ และสูบน้ำออกภายนอกคังน้ำมันล่าช้า โดยการวางแผนงานพื้นที่น้ำ ค้างคังคน เครื่องจักร/อุปกรณ์ ระยะเวลาดำเนินงาน
- 4.5 มติการฟื้นฟูบูรณะ (การฟื้นฟูสภาพแวดล้อมภายหลังน้ำตกลงเข้าสู่ภาวะปกติ)
- ผู้บังคับการเหตุการณ์ มีอำนาจสั่งการให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายดำเนินการตามความเหมาะสมของสถานการณ์ ดังนี้
- 4.5.1 ประสานงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้คังน้ำมัน และดำเนินการบำรุงรักษา แก้ไข คัดแปลง จัดหาสิ่งอำนวยความสะดวกในด้านกาให้แสงสว่าง ตลอดจนซ่อมแซม พื้นที่บูรณะ อุปกรณ์ที่เสียหายให้คืนสู่สภาพปกติตามเดิม
- 4.5.2 ประสานงานการซ่อมแซม พื้นที่บูรณะ ระบบสื่อสารโทรคมนาคมภายในคังน้ำมัน
- 4.5.3 ประสานงานการกำจัดขยะอันตราย (Hazardous Waste) และการขนย้ายไปกำจัดอย่างถูกวิธีตามกฎหมายที่กำหนด
- 4.5.4 ดำเนินการประเมินความเสี่ยงของบริษัทเบื้องต้น
- 4.5.5 รายงานผลความเสียหายไปยังศูนย์ปฏิบัติการเหตุการณ์
- 4.5.6 ทำความสะอาดพื้นที่ในคังน้ำมัน เช่น การจัดงาน BIG CLEENING DAY โดยความร่วมมือกันทำความสะอาดอาคารหรือพื้นที่ที่น้ำท่วม ฯลฯ
- 4.5.7 ปูกละเลิมดินใหม่ใหม่ทดแทนดิน ไม้ที่ตาย

4.5.8 คัดแจ้งอาคารที่ทำงานให้ผู้ที่พ้นสภาพขงานหลังจากนี้แล้ว เช่น การพาลืออาคารใหม่ การจัดทำต้นไม้สัญลักษณ์ระดับอาคาร เป็นต้น

ผู้เกี่ยวข้องและหน้าที่รับผิดชอบ

1. ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ประกอบด้วย

- 1. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
- 2. ผู้จัดการคลังน้ำมัน
- 3. ทีมที่ปรึกษา
- 4. ทีมสนับสนุน
- 5. ทีมแพทย์

ผู้ที่ทำหน้าที่หัวหน้าทีมศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ตามลำดับ

- 1. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
- 2. ผู้จัดการคลังน้ำมัน

หน้าที่ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์

- อำนวยความสะดวกแก่ผู้สั่งการเหตุการณ์
- ประชุมร่วมกับหน่วยงานสนับสนุนต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนการเข้ารับเหตุการณ์
- รายงานหรือแจ้งเหตุการณ์ต่อหน่วยงานราชการ ถูกถ้า ผู้ถือหุ้น
- ประเมินสถานการณ์นำท่วมเข้าแผนฉุกเฉิน แจ้งประกาศภาวะฉุกเฉิน และยกเลิกเมื่อเหตุการณ์กลับสู่ภาวะปกติ

- ประเมินสถานการณ์ คัดสินใจ และสั่งการในการดำเนินการเพื่อระงับเหตุการณ์
- สั่งการเคลื่อนย้ายผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ออกพื้นที่
- รายงานเหตุการณ์ต่อผู้บังคับบัญชาตามสายงาน
- ประสานงานแจ้งผู้เกี่ยวข้องตามแผนฉุกเฉิน และกระจายข่าวไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- เป็นศูนย์กลางในการประสานงานทั้งภายในและภายนอก เพื่อระงับเหตุการณ์
- ประเมินสถานการณ์ และแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคครบวงจรไฟฟ้า
- บันทึกรายละเอียดเหตุการณ์ และแจ้งผู้บริหารระดับสูง
- แสดงความแก่ผู้สื่อข่าว, หน่วยงานราชการ, หรือผู้นำชุมชนท้องถิ่น (ต้องผ่านการพิจารณาจากผู้บริหารระดับสูงก่อน)

2.ทีมที่ปรึกษา ประกอบด้วย

หน่วยงาน	ช่วงเวลา	07.30-16.30 น.	14.00-22.00 น.	22.00-06.00 น.
EMD		✓		
OPD		✓		
SAFETY		✓		

หน้าที่ทีมที่ปรึกษา

- ติดตามสถานการณ์ข่าวนำท่วมเพื่อวางแผนรับมือ
- ทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาด้านด้านวิศวกรรม และด้านความปลอดภัย
- ประสานงานกับทีมสนับสนุนจากหน่วยงานนอก
- ร่วมกับผู้บังคับการเหตุการณ์เพื่อวางแผน คัดสินใจ และเลือกใช้เทคโนโลยีในการควบคุมเหตุ
- ร่วมแสดงข่าวแก่ผู้สื่อข่าว หน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชนท้องถิ่นกับผู้ควบคุมเหตุการณ์ (ต้องผ่านการพิจารณาจากผู้บริหารระดับสูงก่อน)

3.ทีมปฏิบัติการคลังน้ำมัน ประกอบด้วย

ตำแหน่ง	ช่วงเวลา	06.00-14.00 น.	14.00-22.00 น.	22.00-06.00 น.
Shift Supv. (1 คน)		✓	✓	✓
พนักงานปฏิบัติการระ (2 คน)		✓	✓	✓
พนักงานปฏิบัติการ-BSA (6 คน)		✓	✓	✓

หน้าที่ทีมปฏิบัติการคลังน้ำมัน

- เข้าระงับเหตุการณ์ตามคำสั่งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์
- บิ้องกันคราบน้ำมัน ไหลออกไปภายนอกพื้นที่คลังน้ำมัน
- ติดตาม ฝ้าระวัง การเพิ่มระดับน้ำมันที่รอบคลังและภายในคลัง
- ติดตามสถานการณ์ข่าวนำท่วมจากสื่อต่าง ๆ เป็นระยะ



วิธีปฏิบัติ

การปฏิบัติการฉุกเฉิน

เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001

แก้ไขครั้งที่ 28

วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564

หน้า 37 ของ 38

4.ทีมซ่อมบำรุงประกอบด้วย

ตำแหน่ง	ช่วงเวลา	14.00-16.30 น.	14.00-22.00 น.	22.00-06.00 น.
วิศวกร		✓		
ช่างเทคนิค		✓		

หน้าที่ทีมซ่อมบำรุง

- ติดแยกระบบตามคำสั่งศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน
- ประสานงานหน่วยงานป้องกันเครื่องจักร หรืออุปกรณ์ที่จะได้รับผลกระทบจากน้ำท่วม
- รับคำสั่งจากศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน

5.ทีมสนับสนุน ประกอบด้วย

หน่วยงาน	ช่วงเวลา	07.00-16.30 น.	14.00-22.00 น.	22.00-06.00 น.
SAFETY		✓		
HR		✓		
ADMIN		✓		
ACCOUNTING		✓		
PROCUREMENT		✓		

หน้าที่ทีมสนับสนุน

- เก็บเอกสารที่สำคัญป้องกันน้ำท่วม / รวบรวมประวัติ e-mail เบอร์โทรศัพท์พนักงาน
- สนับสนุนจัดหาอุปกรณ์ อาหาร เครื่องอุปโภคบริโภค เสื้อผ้าไว้สำหรับเปลี่ยน และชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้น และอื่น ๆ ตามคำร้องขอจากศูนย์ปฏิบัติการ
- เตรียมสำรองเงินสดสำหรับบริจาคซื้ออาหาร เครื่องอุปโภคบริโภค อุปกรณ์ต่าง ๆ ที่จำเป็น
- จัดหาผู้รับเหมา / แรงงาน ในการป้องกันน้ำท่วม
- รับคำสั่งจากศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน



วิธีปฏิบัติ

การปฏิบัติการฉุกเฉิน

เลขที่เอกสาร 11 - WI - 001

แก้ไขครั้งที่ 28

วันที่ใช้ 27 ธ.ค. 2564

หน้า 38 ของ 38

6.ทีมรักษาความปลอดภัย ประกอบด้วย

ตำแหน่ง	ช่วงเวลา	07.00-19.00 น.	19.00-07.00 น.
ผู้จัดการ รปภ. (1 คน)		✓	
หัวหน้ากะ รปภ. (1 คน)		✓	✓
รปภ. (12 คน)		✓	
รปภ. (11 คน)			✓

หน้าที่ทีมรักษาความปลอดภัย

- ตรวจสอบผิวระวางระดับน้ำในคลองหกวา พื้นที่รอบคลังน้ำมันและรายงาน Shift Supv
- จัดการจราจรเข้าออกคลังน้ำมัน
- ปิดประตูห้ามผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่คลังน้ำมันเมื่อประกาศภาวะฉุกเฉิน
- รับคำสั่งจาก Shift Supv. และหรือศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน

ที่ตั้งศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน

ห้องบังคับการเหตุฉุกเฉิน (ห้องประชุม 1) ชั้น 2 อาคาร 1

อุปกรณ์สื่อสารศูนย์ปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน

1. วิทยุสื่อสาร Channel 5
2. โทรศัพท์ ภายใน 1101, 1115-1117

เอกสารแนบหมายเลข 1

โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

- ◆ บริเวณคลังน้ำมันลำตุกกา
- ◆ บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี
- ◆ บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง
- ◆ บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ
- ◆ บริเวณสถานีสูบน้ำจันทน์น้ำมันศรีราชา
- ◆ บริเวณสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652
- ◆ บริเวณสถานีสูบน้ำจันทน์น้ำมันมาบตาพุด
- ◆ บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน
- ◆ ขั้นตอนการแจ้งเหตุฉุกเฉินน้ำท่วมคลังน้ำมันลำตุกกา

โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

1. บริเวณคลังน้ำมันลำตุกกา / หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 4 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันลำลูกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่าง ๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการคลังน้ำมันลำลูกกา	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์รายงานสถานการณ์ต่อผู้จัดการเหตุการณ์ เพื่อแจ้งขออนุญาตการประกาศภาวะฉุกเฉินและผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจเพื่อปรึกษาเกี่ยวกับความปลอดภัยไม่ใช้จุดที่เกิดเหตุเพื่อประเมินสถานการณ์วางแผนและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุการณ์ควบคุม สั่งการทีมควบคุมเหตุการณ์ และทีมสนับสนุนทั้งหน่วยงานภายในและภายนอกบริษัทรายงานสถานการณ์ให้ผู้จัดการเหตุการณ์ทราบความคืบหน้าเป็นระยะขอกำลังใจ / อุปกรณ์ให้กับสนับสนุนจากหน่วยงานข้างเคียงรายงานผู้จัดการเหตุการณ์ เพื่อแจ้งการประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินภายหลังเหตุการณ์ ฉุกเฉินสงบลง
ทีมประสานงาน	<ol style="list-style-type: none">วิเคราะห์ของงานทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาประสานงานทำหน้าที่ นับจำนวนผู้รับเหมา / บุคคลภายนอก ซึ่งอพยพออกจากคลังน้ำมันประสานงานความช่วยเหลือ หน่วยงานข้างเคียง / สถานีตำรวจสถานีดับเพลิงจัดบันทึกอุปกรณ์ที่หน่วยงานอื่น ๆ นำมาช่วยเหลือ
หัวหน้างานประจำกะ	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุการณ์ (On scene commander) : OCรายงานสถานการณ์เหตุการณ์ให้ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ทราบเพื่อขออนุญาตประกาศภาวะฉุกเฉินสั่งการระดมทีมฉุกเฉินต่างๆ ภายในบริษัทและไปยังที่เกิดเหตุสั่งการปฏิบัติการของทีมงานควบคุมเหตุการณ์ และทีมสนับสนุน ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทตัดสินใจและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุการณ์รายงานสถานการณ์เหตุการณ์ให้ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ทราบเป็นระยะขอกำลังใจสนับสนุนการปฏิบัติการจากผู้บังคับการฯ ตามความจำเป็นเข้าตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุภายหลังเหตุการณ์สงบและรายงานให้ผู้บังคับการเหตุการณ์ทราบเพื่อขอประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินทำหน้าที่ที่แทน ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ กรณีที่ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ไม่อยู่ในกรณีนอกเวลาทำการปกติให้ทำหน้าที่แทนในทีมอื่นๆ ตามสถานการณ์นั้น (เช่น ทีมอพยพ, เคลื่อนย้าย)

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 5 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันลำลูกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมดับเพลิง/กู้ภัย คลังน้ำมันลำลูกกา	<ol style="list-style-type: none">หัวหน้าแผนกความปลอดภัย หรือหัวหน้าเจ้าหน้าที่ รปภ. ประจำกะ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมดับเพลิง/กู้ภัย (Fire Marshal) : FMระดม รปภ. ประจำจุดต่างๆ เข้าเป็นทีมดับเพลิง นำรถดับเพลิงไปยังจุดที่เกิดเหตุเข้าทำการดับเพลิงและ/หรือกู้ภัยภายใต้การสั่งการของผู้จัดการเหตุฉุกเฉินรปภ. ประจำประตูทางเข้า-ออก ให้ทำการปิดประตู ห้ามบุคคลภายนอกและบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าบริเวณบริษัทฯ อนุญาตให้เฉพาะรถดับเพลิง/กู้ภัย รถพยาบาล เจ้าหน้าที่ตำรวจหรือหน่วยกู้ภัยจากหน่วยงานนอกที่ได้รับอนุญาตจากผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์เท่านั้นให้ผ่านเข้ามาได้ ห้ามสื่อมวลชนเข้าภายในบริเวณบริษัทฯ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้บังคับการเหตุการณ์ และมีเจ้าหน้าที่บริษัทฯ รับผิดชอบจัดการจราจรให้คล่องตัว ไม่กีดขวางพาหนะของหน่วยงานที่จะเข้ามาให้การช่วยเหลือหัวหน้าแผนกความปลอดภัย ทำหน้าที่แนะนำเทคนิคการควบคุมเหตุการณ์ต่อผู้จัดการเหตุการณ์
ทีม SCADA	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่หยุดการปฏิบัติการ (Shut Down) ระบบปฏิบัติการในส่วนที่เกี่ยวข้อง หรือปฏิบัติการอื่นๆ เพื่อควบคุมเหตุการณ์ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุการณ์ / ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ทำหน้าที่ประสานงานกับบุคคล หน่วยงานอื่นๆ ทั้งทางวิทยุสื่อสาร และโทรศัพท์ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุการณ์/ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์ควบคุมแจ้งสัญญาณฉุกเฉิน และสัญญาณพอกพอดจากพื้นที่ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุการณ์ / ผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์
ทีมช่าง	<ol style="list-style-type: none">หยุดการปฏิบัติการ โดยอาจใช้ปั๊มหยุดฉุกเฉิน (Emergency Shut Down) หรือรายงานให้ผู้จัดการเหตุการณ์ทราบระดมพนักงานผู้รับเหมา ผู้รับหมายประจำด้านถึงเข้ารับเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น และรายงานให้ผู้จัดการเหตุทราบแจ้งให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องของพอพอพออกไปยังควมพลปิด-เปิดวาล์ว ในระบบปฏิบัติการ ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุการณ์ปฏิบัติหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง หรือสนับสนุนการปฏิบัติการของทีมงานควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุการณ์

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 6 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันลำลูกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมอพยพ	<p>1. พนักงานปฏิบัติการจ่ายน้ำมัน หรือพนักงานควบคุมระบบจ่ายน้ำมัน กดปุ่มหยุดฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) เพื่อหยุดการจ่ายน้ำมันพร้อมรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบ และประกาศห้ามเคลื่อนย้าย/ห้ามติดเครื่องรถบริเวณลานจ่าย</p> <p>2. ระดมพนักงาน ผู้รับหมายประจำลานจ่ายและ VCB เข้าทำการระงับเหตุเบื้องต้น และรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบ</p> <p>3. ประกาศให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องอพยพออกจากพื้นที่และไปรวมตัวที่ “จุดรวมพล”</p> <p>4. (กรณีจำเป็น) ประกาศให้เคลื่อนย้ายรถออกจากบริเวณลานจ่ายตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>5. (กรณีจำเป็น) กดปุ่มลิฟต์ดับเพลิงบริเวณลานจ่ายน้ำมันตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>6. ปฏิบัติหน้าที่ที่เป็นทีมดับเพลิง หรือให้การสนับสนุน การปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน</p>
ทีมอพยพ	<p>1. ผู้จัดการแผนกทรัพยากรบุคคล ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมอพยพ พนักงานในแผนก และผู้พิทักษ์ประจำชั้น (Floor Warden) เป็นสมาชิก</p> <p>2. เมื่อมีเสียงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ให้แจ้งให้พนักงานในอาคารทราบ</p> <p>3. นำบัญชีรายชื่อพนักงาน พนักงานผู้รับหมาย และผู้รับผิดชอบ ณ เวลาที่เกิดเหตุ ไปยังจุดรวมพล (Assembly point) หรือจุดรวมพลสำรองอื่นๆ เพื่อทำการตรวจนับจำนวนคน</p> <p>4. ให้พนักงานทุกคนเข้าแถวตามแผนก เพื่อทำการตรวจนับจำนวนคน และรายงานผลการตรวจนับให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบ</p> <p>5. หากตรวจพบว่ามีความผิดปกติ ให้รีบแจ้งรายชื่อแก่ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>6. พนักงานผู้พิทักษ์ประจำชั้น มีหน้าที่ดังนี้</p> <p>6.1 แจ้งพนักงานซึ่งปฏิบัติงานในบริเวณที่รับผิดชอบให้ทราบเส้นทางอพยพที่ปลอดภัย เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้</p> <p>6.2 ทำการสำรวจภายในอาคาร ให้แน่ใจว่าไม่มีพนักงานหรือผู้รับผิดชอบติดค้างอยู่ภายในอาคาร</p>

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 7 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันลำลูกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมอพยพ (ต่อ)	<p>6.3 นำพนักงานอพยพออกจากอาคาร ไปยังจุดรวมพล หรือจุดรวมพลสำรอง</p> <p>6.4 รายงานผลการอพยพให้หัวหน้าทีมอพยพทราบ</p> <p>7. ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติการติดต่อบริษัท สถานงาน ผู้บาดเจ็บ - โรงพยาบาล - ผู้บาดเจ็บ</p> <p>หมายเหตุ การอพยพออกจากที่เกิดเหตุ ให้ใช้เส้นทางที่กำหนดไว้เพื่อป้องกันความสับสน</p>
ทีมเคลื่อนย้าย/ อาสาสมัครดับเพลิง	<p>1. ผู้จัดการแผนกทรัพยากรและวิศวกร เป็นหัวหน้าทีมเคลื่อนย้าย และพนักงานในแผนก เป็นสมาชิกทีม</p> <p>2. ระดมพนักงานของแผนก และพนักงานแผนกที่เกิดเหตุช่วยกันเคลื่อนย้ายทรัพย์สิน และ/หรือ เอกสารที่มีความสำคัญ ออกจากบริเวณที่เกิดเหตุ</p> <p>3. เคลื่อนย้ายทรัพย์สิน และ/หรือ เอกสารไปไว้ยังจุดที่ปลอดภัย พร้อมจัดพนักงาน 1 คนเฝ้าดูแล เพื่อป้องกันการสูญหาย</p> <p>4. เมื่อเคลื่อนย้ายทรัพย์สิน และ/หรือ เอกสารเรียบร้อยแล้วแจ้งของอย่างน้อย 1 คนจุดรวมพล เพื่อตรวจนับจำนวน โดยจัดคนเฝ้าสิ่งของอย่างน้อย 1 คน</p> <p>5. ทำหน้าที่ลำเลียงอุปกรณ์ดับเพลิง/ไฟ และอุปกรณ์กู้ภัยต่างๆ ไปยังจุดเกิดเหตุ</p> <p>6. ทำหน้าที่จัดหาอาหารและเครื่องดื่ม ให้แก่หน่วยกู้ภัยทุกคน เจ้าหน้าที่ที่มาปฏิบัติงาน รวมทั้งสื่อมวลชนด้วย</p>
ทีมปฐมพยาบาล	<p>1. แพทย์หรือพยาบาล ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมปฐมพยาบาล พนักงานประจำห้องทดลองปฏิบัติการ, พนักงานแผนกบัญชีการเงิน และ พนักงานหญิงทั้งหมด เป็นสมาชิกทีม</p> <p>2. พนักงานขับรถของบริษัทฯ หรือเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยปฏิบัติหน้าที่เป็นพนักงานขับรถ</p> <p>3. เมื่อได้รับการแจ้งระดมทีมฉุกเฉิน แพทย์/พยาบาล และ พนักงานประจำห้องทดลองปฏิบัติการ พร้อมกันที่รถพยาบาลและไปยังจุดที่เกิดเหตุ</p> <p>4. ให้การปฐมพยาบาลเบื้องต้นแก่ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ณ บริเวณที่ปลอดภัย</p> <p>5. ส่งข้อมูลเบื้องต้นที่ได้รับการปฐมพยาบาลแล้วไปโรงพยาบาลด้วยรถพยาบาล หรือรถส่วนตัวตามความเหมาะสม แต่ต้องแน่ใจว่ามีบุคคลอย่างน้อย 1 คน ร่วมไปกับผู้บาดเจ็บซึ่งไม่สามารถช่วยเหลือตนเองได้ทุกครั้ง</p>

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
	หน้า 8 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันล้าอุกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
	หน้า 9 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันล้าอุกกา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมปฐมพยาบาล (ต่อ)	<div>6. พนักงานประจำห้องทดลองปฏิบัติการทำหน้าที่จดบันทึกเวลา รายชื่อ จำนวน ผู้บาดเจ็บ ผู้เสียชีวิต โรงพยาบาลที่ตั้งตัวบาดเจ็บ และรายงานให้ผู้บังคับการ เหตุฉุกเฉินเพื่อแจ้งให้หัวหน้าแผนกทรัพยากรบุคคลและกิจการสัมพันธ์ ประสานงานกับ โรงพยาบาลและญาติต่อไป</div> <div>7. ขอความช่วยเหลือและประสานสนับสนุนจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น</div> <div>8. พนักงานแผนกบัญชี / การเงิน และพนักงานหญิงทุกคนทำหน้าที่สนับสนุน ทีมปฐมพยาบาล</div>
ทีมซ่อมบำรุง	<div>1. ผู้จัดการแผนก จากทีมสนับสนุนจากซ่อมบำรุง คลังน้ำมันล้าอุกกา เป็น หัวหน้าทีม วิศวกร ช่างเทคนิค พนักงานคลังพัสดุ และพนักงานผู้รับเหมา เป็นสมาชิกทีม</div> <div>2. ช่างเทคนิค ไฟฟ้าประจำอาคารสถานี SUB-STATION เพื่อรอคำสั่งตัด กระแสไฟฟ้า และทำหน้าที่จัดหาไฟส่องสว่างในกรณีจำเป็น</div> <div>3. ช่างเทคนิคเครื่องกล เข้าประจำอาคารสถานีเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเพื่อดูแลเครื่องสูบน้ำดับเพลิง</div> <div>4. วิศวกร ช่างเทคนิค พนักงานผู้รับเหมา ทำหน้าที่เป็นทีมสนับสนุนดับเพลิง / กู้ภัย ตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</div>
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	<div>1. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่ เป็นหัวหน้าทีมที่ปรึกษาด้านความปลอดภัย และมั่นคงแก่ผู้บังคับการเหตุ ฉุกเฉิน และพนักงานในแผนกฯ เป็นสมาชิก</div> <div>2. ร่วมวางแผนและเลือกใช้เทคนิคในความคุมเหตุฉุกเฉิน</div> <div>3. เป็นหน่วยงานประสานความช่วยเหลือจากหน่วยกู้ภัยจากภายนอก</div>
ทีมบัญชาเหตุฉุกเฉิน บริษัทข้างเคียง	<div>1. กรณีที่มีความจำเป็นต้องการสนับสนุนจากคลังน้ำมันข้างเคียงเป็นการ คัดเลือกใจของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</div> <div>2. เมื่อมาถึง รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเพื่อรับคำสั่ง</div> <div>3. เข้าทำการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</div> <div>4. ขอการสนับสนุนได้จากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น</div>
ทีมดับเพลิงกู้ภัย คลังน้ำมันสระบุรี	<div>1. กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินยืดเยื้อ หรือมีความจำเป็นต้องการสนับสนุนจากคลัง สระบุรีให้เป็นการคัดเลือกใจของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน หากผู้บังคับการเหตุ ฉุกเฉินไม่อยู่ต้องขอคำปรึกษาจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน</div>

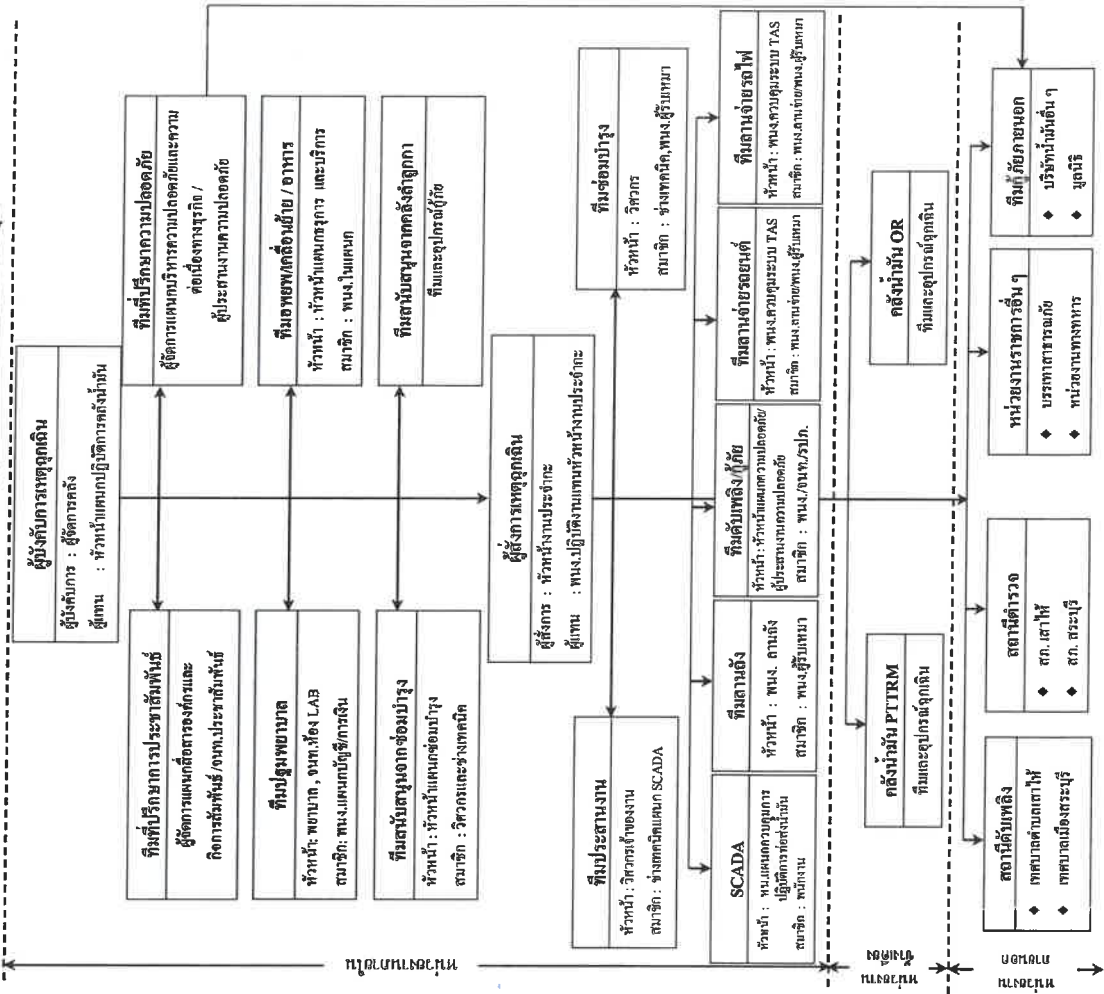
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมดับเพลิงกู้ภัยฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก	<div>1. ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัยขอตั้งเป็นผู้ประสานงานช่วยเหลือจาก หน่วยกู้ภัยจากภายนอก ส่วนพนักงานของบริษัท ฯ เพิ่มหน้าที่สนับสนุน หน่วยงานภายนอกตามที่ได้รับมอบหมาย</div> <div>2. เมื่อมาถึงรายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนกบริหาร ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจเพื่อวางแผนและรับคำสั่ง</div> <div>3. เข้าทำการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</div> <div>4. ขอการสนับสนุน ได้จากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความเป็น</div>
ทีมที่ปรึกษา ประชาสัมพันธ์	<div>1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม ประชาสัมพันธ์ พนักงานในแผนกฯ เป็นสมาชิก</div> <div>2. ทำหน้าที่ต้อนรับและแถลงข่าวต่อสื่อมวลชน</div> <div>3. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชนในกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน</div> <div>4. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีบุคคลที่สามมีความเสียหาย</div> <div>5. ช่วยประสานงานจัดเตรียมสถานที่ และอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อใช้เป็นศูนย์ ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</div>

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 11 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี		วันที่ 27 ต.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

2. บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี / หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงาน ตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

2. โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินบริเวณคลังน้ำมันสระบุรี



เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 14 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมดับเพลิง/กู้ภัย คลังน้ำมันสระบุรี	<ol style="list-style-type: none">หัวหน้าแผนกความปลอดภัย หรือหัวหน้าเจ้าหน้าที่ รปภ. ประจักษ์ทำหน้าที่ เป็นหัวหน้าทีมระดม รปภ. ประจักษ์ต่าง ๆ เข้าเป็นทีมดับเพลิง นำรถดับเพลิงไปยังจุดที่เกิดเหตุเพื่อทำการดับเพลิงและ/หรือกู้ภัยภายใต้การสั่งการของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินรปภ. ประจักษ์ประจำประตูทางเข้า-ออก ให้ทำการปิดประตู ห้ามบุคคลภายนอกและบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องเข้าบริเวณบริษัท อนุญาตให้เฉพาะรถดับเพลิง/กู้ภัย รถพยาบาล เจ้าหน้าที่ตำรวจหรือหน่วยกู้ภัยจากหน่วยงานนอกที่ได้รับ การอนุญาตจากผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินเท่านั้น ให้ผ่านเข้ามาได้ห้ามสื่อมวลชนเข้าภายในบริเวณบริษัท จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้บังคับ การเหตุฉุกเฉิน และมีเจ้าหน้าที่บริษัท รับคิชอบจัดการจราจรให้คล่องตัวไม่กีดขวางทางผ่านของหน่วยงานที่จะเข้ามาให้การช่วยเหลือหัวหน้าแผนกความปลอดภัยทำหน้าที่แนะนำเทคนิคการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีม SCADA	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่หยุดการปฏิบัติการ (Shut down) ระบบปฏิบัติการในส่วนที่เกี่ยวข้อง หรือปฏิบัติการอื่นๆ เพื่อควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน / ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทำหน้าที่ประสานงานกับบุคคล หน่วยฉุกเฉินอื่นๆ ทั้งทางวิทยุสื่อสาร และโทรศัพท์ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินกดปุ่มแจ้งสัญญาณฉุกเฉิน และ สัญญาณอพยพออกจากพื้นที่ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน / ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
ทีมช่างถัง	<ol style="list-style-type: none">หยุดการปฏิบัติการฉุกเฉินด้วยการกดปุ่มหยุดการปฏิบัติการฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) พร้อมรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบระดมพนักงานผู้รับเหมาประจักษ์มาประจักษ์รับเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นและรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องอพยพออกไปยังจุดรวมพลปิด-ปิดวาล์ว ในระบบปฏิบัติการ ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินปฏิบัติหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง หรือสนับสนุนการปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินตามตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 15 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
หน่วยลานอ้อยทาง รถยนต์	<ol style="list-style-type: none">พนักงานปฏิบัติการจ่ายน้ำมัน หรือพนักงานควบคุมระบบจ่ายน้ำมันกดปุ่มหยุดการฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) เพื่อหยุดการจ่ายน้ำมัน พร้อมรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบ และประกาศห้ามเคลื่อนย้ายห้ามคิดเครื่องรถบริเวณลานจ่ายระดมพนักงาน ผู้รับเหมาประจักษ์มาจ่าย และ VCB เข้าทำการระงับเหตุเบื้องต้นและรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบประกาศให้ผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอพยพออกจากพื้นที่และไปรวมตัวที่จุดรวมพล(กรณีจำเป็น) ประกาศให้เคลื่อนย้ายรถออกจากบริเวณลานจ่ายตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน(กรณีจำเป็น) กดปุ่มรีเซ็ตเพื่อเปิดเพลิงบริเวณลานจ่ายน้ำมันตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินปฏิบัติหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง หรือให้การสนับสนุน การปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมงานบิขระไฟฟ้า	<ol style="list-style-type: none">พนักงานบิขระไฟฟ้าประจำห้องควบคุม และ/หรือ พนักงานปฏิบัติงานจ่ายน้ำมัน กดปุ่มหยุดการฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) เพื่อหยุดการจ่ายน้ำมัน พร้อมรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบระดมพนักงานและพนักงานผู้รับเหมาประจักษ์มาจ่ายประจักษ์รับเหตุ พร้อมรายงานให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบ(กรณีจำเป็น) ประกาศให้เคลื่อนย้ายขบวนรถไฟออกจากบริเวณ โรงต้มและแจ้งให้ผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องให้อพยพออกจากพื้นที่ไปยังจุดรวมพล (บริเวณประตู 1)(กรณีจำเป็น) พนักงานบิขระไฟฟ้าประจำห้องควบคุม และ/หรือพนักงานปฏิบัติงานจ่ายน้ำมันบิขระไฟฟ้า กดปุ่มรีเซ็ตเพื่อเปิดตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินพนักงานและพนักงานผู้รับเหมาปฏิบัติหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง / กู้ภัย ในการฉีกเกิดเหตุในพื้นที่ และทำหน้าที่สนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัย ในการฉีกเกิดเหตุในพื้นที่อื่น ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 16 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 17 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมปฐมพยาบาล	<ol style="list-style-type: none">พยาบาลประจำการทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมปฐมพยาบาล พนักงานประจำห้องพัสดุ และพนักงานหญิงทั้งหมดพนักงานบริษัทฯ ที่ได้รับมอบหมาย หรือเจ้าหน้าที่ รปภ. ปฏิบัติหน้าที่เป็นพนักงานขับรถเมื่อได้รับแจ้งเหตุให้ พยาบาล, พนักงานประจำห้องทดลองปฏิบัติการ และพนักงานประจำคลังพัสดุ พร้อมกันทั้งรถ และไปยังจุดที่เกิดเหตุ พนักงานหญิงทั้งหมดควรรับคำสั่งการสนับสนุนจากผู้ส่งการเหตุฉุกเฉิน / ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินให้การปฐมพยาบาลเบื้องต้นแก่ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ณ จุดที่ปลอดภัยส่งต่อผู้บาดเจ็บที่ได้รับการปฐมพยาบาลแล้วไปยังโรงพยาบาลด้วยรถพยาบาล หรือรถยนต์อื่น ๆ ตามความเหมาะสม แต่ต้องแน่ใจว่ามีบุคคลอย่างน้อย 1 คน ร่วมไปกับผู้บาดเจ็บซึ่งไม่สามารถช่วยเหลือตนเองได้ทุกครั้งพนักงานประจำห้องทดลองปฏิบัติการ ทำหน้าที่จดบันทึกเวลา รายชื่อจำนวนผู้บาดเจ็บ ผู้เสียชีวิต โรงพยาบาลที่ส่งตัวผู้บาดเจ็บ และรายงานให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งให้ผู้ประสานงานธุรการฯ ประสานงานต่อกับโรงพยาบาล หรือญาติ ต่อไปขอความช่วยเหลือและการสนับสนุนจากผู้ส่งการเหตุฉุกเฉิน / ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน ตามความจำเป็น
ทีมอพยพ/เคลื่อนย้าย/อาทรร/เครื่องดับ	<ol style="list-style-type: none">หัวหน้าแผนกธุรการ และบริการคลื่อน้ำมันสระบุรีทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมผู้ประสานงานธุรการฯ จนท.ประชาสัมพันธ์ แคชเชียร์ และผู้พิทักษ์ประจำชั้น (Floor Warden) เป็นสมาชิกเมื่อเสียงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ให้ทำการแจ้งให้พนักงานในอาคารทราบหัวหน้าแผนกฯ นำบัญชีรายชื่อ พนักงาน พนักงานผู้รับเหมา และผู้ติดต่อ ณ เวลาที่เกิดเหตุ ไปยังจุดรวมพล (Assembly Point) หรือจุดรวมพลสำรองเพื่อการตรวจนับจำนวนคนผู้ประสานงานธุรการฯ แคชเชียร์ จนท.ประชาสัมพันธ์ พนักงานผู้รับเหมา และพนักงานแผนกที่เกิดเหตุช่วยกันขนย้ายเอกสารที่สำคัญ / ทรัพย์สินที่มีค่าออกไปจากอาคารและจัดคนเฝ้าดูแลอย่างน้อย 1 คน เพื่อป้องกันทรัพย์สินสูญหาย

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมอพยพ/เคลื่อนย้าย/อาทรร/เครื่องดับ	<ol style="list-style-type: none">ให้พนักงานทุกคนไปที่จุดรวมพลเข้าแถวตามแผนกเพื่อทำการตรวจนับจำนวนคนหากตรวจพบว่าไม่มีบุคคลสูญหายไปให้หัวหน้าทีมอพยพแจ้งรายชื่อแก่ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินให้ทราบผู้ที่ทำขยับประจักษ์ (Floor Warden) มีหน้าที่ดังนี้ 7.1 แจ้งพนักงานซึ่งปฏิบัติงานในบริเวณที่รับผิดชอบให้ทราบเห็นทางอพยพที่ปลอดภัยเมื่อได้เสียงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้7.2 ทำการสำรวจภายในอาคารให้แน่ใจว่าไม่มีพนักงานหรือผู้รับผิดชอบติดค้างอยู่ภายในอาคาร7.3 นำพนักงานอพยพออกจากอาคารไปยังจุดรวมพล หรือจุดรวมพลสำรอง7.4 รายงานผลการอพยพให้หัวหน้าทีมอพยพทราบกรณีซึ่งการควบคุมเหตุฉุกเฉินยืดเยื้อ ให้ผู้ประสานงานธุรการฯ ทำหน้าที่จัดหาอาหารและเครื่องดื่มให้แก่หน่วยกู้ภัยทุกคนช่วย เจ้าหน้าที่ที่ที่มาปฏิบัติงาน รวมทั้งสื่อมวลชนด้วยภายหลังการตรวจนับจำนวนคน ให้ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติการติดต่อประสานงาน ผู้บาดเจ็บ - โรงพยาบาล -ญาติผู้บาดเจ็บ <p>หมายเหตุ การอพยพออกจากบริเวณที่เกิดเหตุให้ใช้เส้นทางที่กำหนดไว้เพื่อป้องกันความสับสน</p> <ol style="list-style-type: none">หัวหน้าแผนก จากทีมสนับสนุนจากซ่อมบำรุง คลังน้ำมันสระบุรี ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม วิศวกรทำหน้าที่แทนกรณีหัวหน้าทีม ไม่อยู่ ข้างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา เป็นสมาชิกทีมช่างเทคนิค ไฟฟ้า เข้าประจำสถานี SUBSTATION A, B เพื่อรอคำสั่งการตัดกระแสไฟฟ้าจากผู้ส่งการเหตุฉุกเฉินช่างเทคนิคเครื่องกล เข้าประจำสถานีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง เพื่อดูแลเครื่องสูบน้ำดับเพลิงวิศวกร ช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา ทำหน้าที่เป็นทีมสนับสนุนดับเพลิง/กู้ภัย ตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
ทีมที่ปรึกษาภายนอก	<ol style="list-style-type: none">ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม ที่ปรึกษาด้านความปลอดภัยและมั่นคง / พนักงานในแผนกเป็นสมาชิกร่วมวางแผนและเลือกใช้เทคนิคในควบคุมเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 18 ของ 61	บริเวณคลังน้ำมันสระบุรี		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

3. บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง / หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมผู้ช่วยวิทยุวิทยุ น้ำมันยังเต็ม	1. กรณีที่มีความจำเป็นต้องการสนับสนุนจากคลังน้ำมันซึ่งเคยเป็นกรณีตัดสินใจของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
	2. เมื่อมาถึง รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเพื่อรับคำสั่ง
ทีมดับเพลิงผู้กู้ชีพ สนับสนุน คลังน้ำมันยังเต็ม	กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินยึดเชื้อ หรือมีความจำเป็นต้องการสนับสนุนจากคลังถ้าถูกทำให้เป็นการตัดสินใจของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน หากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินไม่อยู่ ต้องขอคำปรึกษาจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน
	1. หัวหน้าแผนกปฏิบัติการคลังน้ำมันเป็นผู้ประสานงานขอความช่วยเหลือ จากทีมดับเพลิง/กู้ชีพภายนอกในเขตพื้นที่จังหวัดสระบุรี ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัยเป็นผู้ประสานความช่วยเหลือจากทีมกู้ชีพภายนอกพื้นที่อื่น ๆ ส่วนพนักงานของบริษัท ฯ เพิ่มหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกตามที่ได้รับมอบหมาย
ทีมที่ปรึกษา ประชาสัมพันธ์	2. เมื่อมาถึง รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน และ/หรือ ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจเพื่อวางแผนและรับคำสั่ง
	3. เข้าร่วมการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
	4. ขอการสนับสนุนได้จากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน ตามความจำเป็น
	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ / หรือ จนท. ประชาสัมพันธ์ หรือ พนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่เป็นทีมที่ปรึกษาดำเนินการประชาสัมพันธ์ ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน
	2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	3. ให้การปรึกษาดำเนินการประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว
	4. ดำเนินการสื่อสารมวลชน โดยพาไปยังห้องอาหาร อาคารสำนักงานชั้น 2 และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับการอนุญาตจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
	5. ควบคุมการทำข่าว ถ่ายภาพของสื่อมวลชน
	6. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีบุคคลที่สามมีความเสียหาย
	7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 22 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการคลังน้ำมัน อู่ฤๅณ	1. ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
	2. รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ และเดินทางไปยังที่เกิดเหตุ เพื่อประเมินสถานการณ์และสั่งการ
	3. เมื่อถึงที่เกิดเหตุเข้าประสานงานและรับหน้าที่ต่อจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินของ BAFS
	4. วางแผนและเลือกใช้เทคนิคต่างๆ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	5. ควบคุมและสั่งการที่ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	6. รายงานสถานการณ์และความรุนแรงเหตุฉุกเฉินให้ผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทราบ
	7. ขอกำลังคน/อุปกรณ์ เพื่อสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น
	8. ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินและรายงานต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อเหตุการณ์สงบ
วิศวกรเจ้าของงาน	1 ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินปริมาณงาน
	2 ทำหน้าที่ นับจำนวนผู้รับเหมา / บุคคลภายนอก ซึ่งอพยพออกจากคลังน้ำมัน
	3 ประสานงานความช่วยเหลือจากหน่วยงานข้างเคียง / สถานีตำรวจ / สถานีดับเพลิง
	4 จัดบันทึกอุปกรณ์ที่หน่วยงานอื่น ๆ นำมาช่วยเหลือ
หัวหน้างานประจำ คลังน้ำมันอู่ฤๅณ หัวหน้ากะ BAFS	1. หัวหน้ากะของ BAFS ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น เมื่อได้รับแจ้งเหตุ และขอความช่วยเหลือให้ระดมทีมฉุกเฉินเข้าควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	2. หัวหน้างานประจำกะคลังน้ำมันล่าถุกกา ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน เมื่อเดินทางไปถึงที่เกิดเหตุ
	3. เมื่อได้รับแจ้งเหตุให้สั่งการระดมทีมฉุกเฉิน พร้อมอุปกรณ์กู้ภัยเดินทางไปที่เกิดเหตุ
	4. เมื่อเดินทางไปถึงที่เกิดเหตุเข้าประสานงานและรับหน้าที่ต่อจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินของ BAFS
	5. เป็นผู้นำและสั่งการทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินและทีมสนับสนุน ดัดสินใจและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	6. ขอกำลังคน/อุปกรณ์เพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น
	7. เข้าทำการตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ เป็นครั้งสุดท้ายก่อนแจ้งต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 23 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
หัวหน้างานประจำ คลังน้ำมันอู่ฤๅณ หัวหน้ากะ BAFS (ต่อ)	8. ทำหน้าที่แทน ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน กรณีที่ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินไม่อยู่หรือเดินทางมาไม่ถึง
	1. พนักงานปฏิบัติการประจำกะที่ BAFS ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมเบื้องต้นร่วมกับทีมดับเพลิง/ กู้ภัย BAFS
	2. หยุดการปฏิบัติการด้วยการกดปุ่มหยุดฉุกเฉิน (Emergency Shut Down)
	3. ควบคุมเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นตามความเหมาะสม
	4. เมื่อเหตุการณ์รุนแรงเกินขีดความสามารถให้โทรศัพท์แจ้งเหตุหมายเลข 1570. 02-8348978 – 9, BAFS 02-8348971 และขอความช่วยเหลือจาก BAFS
	5. แจ้งเหตุให้หัวหน้าประจำกะคลังน้ำมันล่าถุกกา และ/หรือพนักงานควบคุมระบบ SCADA เพื่อขอความช่วยเหลือ และแจ้งบุคคลที่เกี่ยวข้อง
ทีมสนับสนุน คลังน้ำมันอู่ฤๅณ	6. รายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเป็นระยะๆ
	1. หัวหน้างานความปลอดภัยคลังน้ำมันล่าถุกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมดับเพลิง/กู้ภัย สมาชิกประกอบด้วย พนักงานปฏิบัติการลานั่ง พนักงานผู้รับเหมา และเจ้าหน้าที่ รถปค. นำอุปกรณ์ดับเพลิง/กู้ภัยออกเดินทางจากคลังน้ำมันล่าถุกกาไปยังที่เกิดเหตุ
	2. ผู้จัดการแผนก จากทีมซ่อมบำรุง ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการซ่อมบำรุง สมาชิกประกอบด้วย วิศวกร ช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา นำอุปกรณ์ซ่อมบำรุงเดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุ
	3. การให้การสนับสนุนซ่อมบำรุง เป็นการตัดสินใจของผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม และซ่อมบำรุงตามคำร้องขอของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
	4. ทีมสนับสนุนรายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อถึงที่เกิดเหตุเข้าปฏิบัติการดับเพลิง/กู้ภัย และซ่อมบำรุงตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
ทีมสนับสนุน คลังน้ำมันอู่ฤๅณ	5. ขอความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 24 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	1. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม มีพนักงาน ในแผนกเป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยและมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุการณ์ 2. ร่วมวางแผนและใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุการณ์ 3. ประสานงานความช่วยเหลือจากทีมดับเพลิง/กู้ภัยทางอากาศ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีความจำเป็นต้องการสนับสนุนกำลังคน/อุปกรณ์จากคลังน้ำมันสระบุรี ให้เป็นการตัดสินใจของผู้บังคับการเหตุการณ์ หากมีผู้ทำการแผนให้ทำการแทนขอคำปรึกษาจากผู้จัดการเหตุการณ์ก่อน	
ทีมสนับสนุนจากคลังน้ำมันสระบุรี	1. หัวหน้ากะ BARS ทำหน้าที่เป็นผู้ส่งการเหตุการณ์ โดยปรึกษากับพนักงานปฏิบัติการประจำกะ (กรณีที่มีพนักงานฯ อยู่) จนกระทั่งหัวหน้างานประจำกะคลั่งนั้นนำอุปกรณ์ทางมาจนถึงส่งมอบหน้าที่ให้และเปลี่ยนไปทำหน้าที่หัวหน้าทีมดับเพลิง/กู้ภัยของ BARS แทน	
ทีมดับเพลิง/กู้ภัย BARS	1. ทำหน้าที่เป็นทีมควบคุมเหตุการณ์หลักจนกว่าทีมสนับสนุนจากคลังน้ำมันจะถูกกาดำเนินทางมาถึง 2.ตัดสินใจและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุการณ์ 3. ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานข้างเคียง/หน่วยงานภายนอกตามความจำเป็น 4. ให้ความสะดวกด้านการจราจรแก่หน่วยกู้ภัยภายนอก 5. ร่วมทำการตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุภายหลังเหตุการณ์เสร็จแล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ 1. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุการณ์เบื้องต้น 2. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุการณ์ 3. ให้การสนับสนุนกำลังคน/อุปกรณ์/ทรัพยากรร้องขอของผู้บังคับการเหตุการณ์ตามความจำเป็น	
ทีมกู้ภัยฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก	1. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุการณ์เมื่อมาถึง ส่วนพนักงานของ บริษัทฯ 2. เพิ่มหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกตามที่ได้รับมอบหมาย 3. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ โดยร่วมประสานงานและวางแผนกับผู้บังคับการเหตุการณ์ และผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ 4. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุการณ์ตามความจำเป็น	

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 25 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

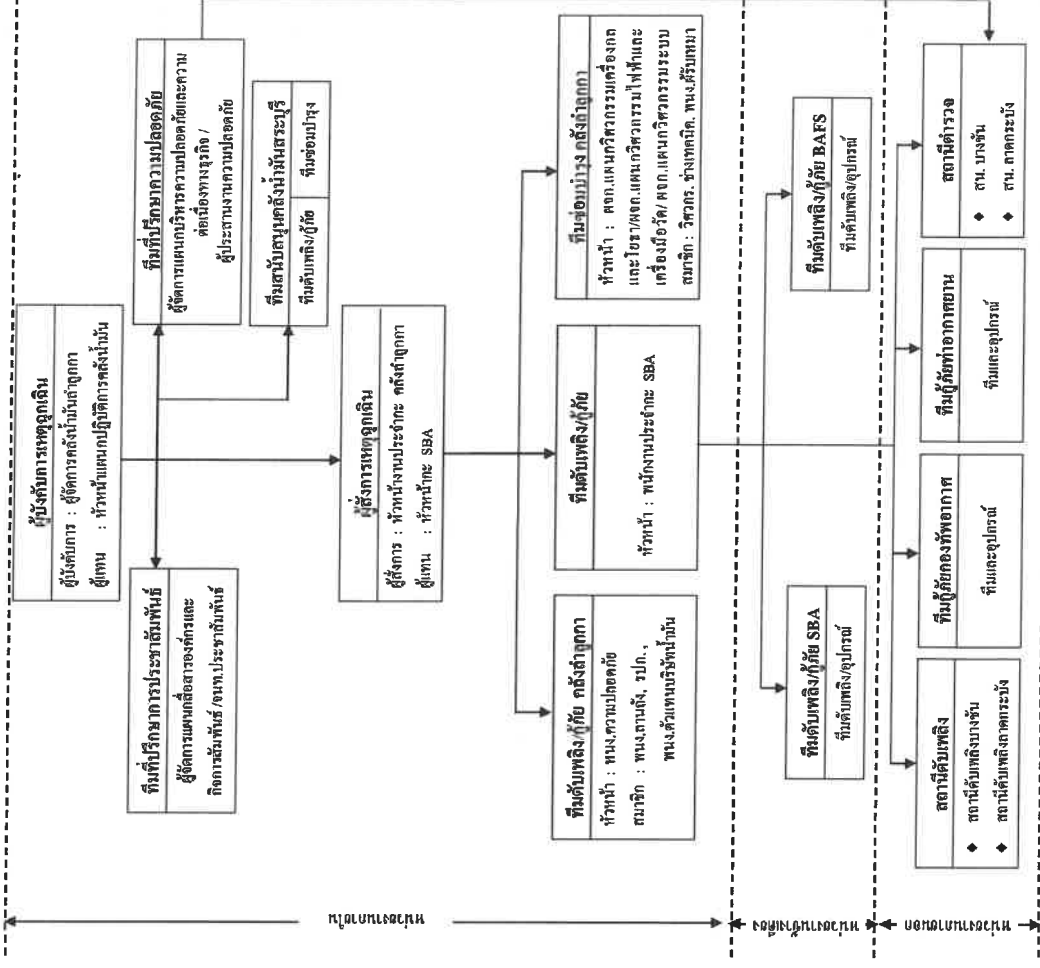
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมที่ปรึกษาประสบการณ์พิเศษ	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและการสัมพันธ์ และ / หรือ เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ และพนักงานที่ได้รับมอบหมายทำหน้าที่เป็นทีมที่ปรึกษาด้านการประชาสัมพันธ์ ให้ผู้บังคับการเหตุการณ์ / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุการณ์ 2. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุการณ์ / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุการณ์และเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว 4. คอยรับสื่อมวลชน และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยัง ไม่มีการให้ข้อมูลใดๆ จนกว่าจะให้รับการอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุการณ์ / ผู้อำนวยการเหตุการณ์ 5. ควบคุมการทำข่าว ถ่ายภาพของสื่อมวลชน 6. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีบุคคลที่สามมีความเสียหาย 7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 27 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

4. บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ / หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

4. โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินบริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ



บริษัท ทอสงปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 30 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

บริษัท ทอสงปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 31 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
หัวหน้างานประจำกะ คลังน้ำมันลำลูกกา หัวหน้ากะ SBA (ต่อ)	<p>8. เข้าทำการตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ เป็นครั้งสุดท้ายก่อนแจ้งต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเพื่อขอยกเลิกสถานะฉุกเฉิน</p> <p>9. ทำหน้าที่แทน ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน กรณีที่ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินไม่อยู่ หรือเดินทางมาไม่ถึง</p> <p>1. พนักงานปฏิบัติการประจำกะที่ SBA ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม เมื่อถึงต้นร่วมกับทีมดับเพลิง / กู้ภัย SBA</p> <p>2. หยุดการปฏิบัติการด้วยการกดปุ่มหยุดฉุกเฉิน (Emergency Shut Down)</p> <p>3. ให้ความควบคุมเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นตามความเหมาะสม</p> <p>4. แจ้งเหตุ ให้หัวหน้าประจำกะคลังน้ำมันลำลูกกา และ/หรือพนักงานควบคุมระบบ SCADA เพื่อขอความช่วยเหลือ และแจ้งบุคคลที่เกี่ยวข้อง</p> <p>5. รายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน เป็นระยะๆ</p>
ทีมสนับสนุน คลังน้ำมันลำลูกกา	<p>1. หัวหน้างานความปลอดภัย คลังน้ำมันลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมดับเพลิง/กู้ภัย สมาชิกประกอบด้วย พนักงานปฏิบัติการตามคลัง พนักงานรับเหมา และเจ้าหน้าที่ ไรบ. นำอุปกรณ์ดับเพลิง/กู้ภัย ออกเดินทางจากคลังน้ำมันลำลูกกาไปยังที่เกิดเหตุ</p> <p>2. ผู้จัดการแผนกจากทีมซ่อมบำรุง คลังลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการซ่อมบำรุง สมาชิกประกอบด้วยวิศวกร ช่างเทคนิคและพนักงานผู้รับเหมา นำอุปกรณ์ซ่อมบำรุงเดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุ</p> <p>3. การให้การสนับสนุนซ่อมบำรุง เป็นการตัดสินใจของผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุงตามคำร้องขอของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>4. ทีมสนับสนุนรายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อถึงที่เกิดเหตุ เข้าปฏิบัติการดับเพลิง/กู้ภัย และซ่อมบำรุงตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>5. ขอความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น</p>

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	<p>1. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและควบคุมการปฏิบัติงานทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม มีพนักงานในแผนกเป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยและมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>2. ร่วมวางแผนและใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน</p> <p>3. ประสานงานความช่วยเหลือจากทีมดับเพลิง/กู้ภัยจากภายนอก</p> <p>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีความจำเป็นต้องการสนับสนุนกำลังคน/อุปกรณ์จากคลังน้ำมันสระบุรี ให้เป็นการตัดสินใจของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน หากมีผู้ทำการแทนให้ทำการแทนขอคำปรึกษาจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉินก่อน</p>
ทีมสนับสนุนจาก คลังน้ำมันสระบุรี	<p>1. หัวหน้ากะ BAFS ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน โดยปรึกษากับพนักงานปฏิบัติการประจำกะ(กรณีที่มีพนักงานอยู่) จนกระทั่งหัวหน้างานประจำกะคลังน้ำมันลำลูกกาเดินทางมาถึง จึงส่งมอบหน้าที่ให้และเปลี่ยนไปทำหน้าที่หัวหน้าทีมดับเพลิง/กู้ภัยของ BAFS แทน</p> <p>2. ทำหน้าที่เป็นทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินหลักจนกว่าทีมสนับสนุนจากคลังน้ำมันลำลูกกาเดินทางมาถึง</p> <p>3. ตัดสินใจและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน</p> <p>4. ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานข้างเคียง หรือหน่วยงานภายนอกตามความจำเป็น</p> <p>5. ให้ความสะดวกในด้านการจราจรแก่หน่วยกู้ภัยภายนอกที่จะเข้าไปให้การช่วยเหลือ</p> <p>6. ร่วมทำการตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ ภายหลังเหตุการณ์สงบ แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ</p>
ทีมดับเพลิง/กู้ภัย SBA	<p>1. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น</p> <p>2. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน</p> <p>3. ให้การสนับสนุนกำลังคน/อุปกรณ์/กู้ภัย จากการร้องขอของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น</p>
ทีมกู้ภัยฉุกเฉินจาก หน่วยงานภายนอก	<p>1. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน เมื่อมาถึง ส่วนพนักงานของบริษัทฯ เจ้าหน้าที่ที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกที่ได้รับมอบหมาย</p> <p>2. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน โดยร่วมประสานงานและวางแผนกับผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ</p> <p>3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น</p>

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 32 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

5. บริเวณสถานีสูบน้ำบำบัดน้ำเสีย / พื้นที่และอาคารรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมที่มีวิทยาระดับขั้นสูง	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์และ / หรือ เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ และพนักงานที่ได้รับมอบหมายทำหน้าที่เป็นทีม ที่ปรึกษา ด้านการประชาสัมพันธ์ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว 4. ดือนรับสื่อมวลชน และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน 5. ควบคุมการทำข่าว ถ่ายภาพของสื่อมวลชน 6. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีบุคคลที่สามมีความเสียหาย 7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 36 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำมันศรีราชา	วันที่ 27 พ.ค. 2564

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 37 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำมันศรีราชา	วันที่ 27 พ.ค. 2564

หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการแผนปฏิบัติการ รับส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับบัญชาเหตุการณ์เมื่อไปถึงที่เกิดเหตุรายงานสถานการณ์เหตุการณ์ต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจทราบวางแผนเลือกให้เทคนิคต่างๆ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉินควบคุมและสั่งการทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินและทีมสนับสนุนรายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะขอกล่าวอุปกรณเพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยผู้จัดการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็นประสานงานกับหน่วยงานภายนอกที่ให้การช่วยเหลือประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินและรายงานต่อผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินเมื่อเหตุการณ์สงบ
หัวหน้าแผนปฏิบัติการ รับส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทำหน้าที่เป็นผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉิน กรณีผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินไม่อยู่หรือยังเดินทางไม่ถึงสั่งการให้เหตุการณ์ปฏิบัติการระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง(ตามความจำเป็น)ระดมพนักงาน พนักงานผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่รปภ. ประจำสถานีศรีราชาเข้าระงับเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือเพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยจากคลังน้ำมัน ปตท. กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ พร้อมรายงานให้ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินทราบเป็นผู้นำและสั่งการทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน และทีมสนับสนุนตัดสินใจและเลือกให้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉินรายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินเป็นระยะขอกล่าวอุปกรณสนับสนุนจากผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็นตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุเป็นครั้งสุดท้าย ก่อนแจ้งผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินเพื่อยกเลิกสภาวะเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
พนักงานปฏิบัติการ ประจำท่อ	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน (On scene commander) : OCรายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขออนุญาตประกาศภาวะฉุกเฉินสั่งการระดมทีมฉุกเฉินต่างๆ ภายในบริษัทและไปยังที่เกิดเหตุสั่งการปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน และทีมสนับสนุน ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทฯตัดสินใจและเลือกให้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉินรายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะขอกล่าวสนับสนุนการปฏิบัติการจากผู้บังคับบัญชาฯ ตามความจำเป็นเจ้าตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุภายหลังเหตุการณ์ส่งและรายงานให้ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขอประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินทำหน้าที่แทน ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉิน กรณีผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉิน ไม่อยู่หรือเดินทางมาถึง
ทีมดับเพลิงกู้ภัย ประจำสถานี ๑	<ol style="list-style-type: none">พนักงานปฏิบัติการประจำท่อ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม และเป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินกรณีหัวหน้าสถานีฯ ไม่อยู่ สมารถประกอบด้วย พนักงานผู้รับเหมาประจำท่อ และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเหตุการณ์ปฏิบัติการระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง (ตามความจำเป็น) โดยแจ้งให้พนักงานควบคุมระบบ SCADA ประจำคลังน้ำมันลำลูกกาทราบและเพื่อแจ้งบุคคลที่เกี่ยวข้องทราบต่อไประดมพนักงานผู้รับเหมาและเจ้าหน้าที่ รปภ. เข้าร่วมเหตุเบื้องต้นแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือกรณีไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ เพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยจากคลังน้ำมัน ปตท.แจ้งเหตุให้หัวหน้าสถานีฯ ทราบกรณีที่ไม่อยู่เจ้าหน้าที่ รปภ. มีหน้าที่ดังนี้<ol style="list-style-type: none">พยานควบคุมเหตุในเบื้องต้นปิดกั้นประตูทางเข้า-ออก ไม่อนุญาตให้ผู้ที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องเข้าไปจนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน/ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินปลดล็อกประตูบานเล็กด้านหน้า เพื่อให้ทีมกู้ภัยจากภายนอกเข้าปฏิบัติงานควบคุมเหตุฉุกเฉิน

บริษัท ท่องปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 38 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำย้านันศรีราชา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

บริษัท ท่องปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 39 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำย้านันศรีราชา	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมดับเพลิง/กู้ภัย ประจำสถานี ๑ (ต่อ)	6.4 อำนาจการจราจร ให้กีดขวางรถดับเพลิง/กู้ภัยที่มาให้การช่วยเหลือ
ทีมซ่อมบำรุงสถานี ๑	1. วิศวกร ช่างเทคนิค ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมซ่อมบำรุง 2. วิศวกร ช่างเทคนิค และผู้รับเหมา ทำหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง / กู้ภัยตาม คำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุ ฉุกเฉิน
ทีมเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ ข้อมูลน้ำมัน	1 เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันศรีราชา-ลำลูกกา เป็นหัวหน้าทีม เมื่อ ได้รับแจ้งให้ระดมเจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันสีภูเก็ต และ / หรือ เจ้าหน้าที่ ปรก. ประจำเลี้ยวแก้วใกล้ตั้งเดินทางไปยังสถานีศรีราชา เมื่อเดินทางไปถึงให้รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 3. ปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการ เหตุฉุกเฉิน
ทีมสนับสนุน รถถังน้ำมันลำลูกกา	1. หัวหน้าแผนกความปลอดภัย คลังน้ำมันลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม สนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัย สมารถประกอบด้วย พนักงานปฏิบัติงานตาม ถึง พนักงานผู้รับเหมา และเจ้าหน้าที่ปรก. 2. ผู้จัดการแผนกจากทีมซ่อมบำรุงลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม สนับสนุนการซ่อมบำรุง สมารถประกอบด้วย วิศวกร ช่างเทคนิค และ พนักงานผู้รับเหมา 3. การให้การสนับสนุนดับเพลิง/กู้ภัยและซ่อมบำรุง ให้เป็นการตัดสินใจของ ผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุงตามลำดับ 4. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อถึงที่เกิดเหตุเพื่อปฏิบัติการ ดับเพลิง/กู้ภัย และซ่อมบำรุงตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 5. รายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบเมื่อเหตุฉุกเฉินสงบแล้ว
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	1. เพื่อได้รับแจ้งให้เดินทาง ไปยังที่เกิดเหตุ 2. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่ เป็นหัวหน้าทีม และ พนักงาน ในแผนก เป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้ คำปรึกษาคำนวณความปลอดภัยและความมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ร่วมวางแผนและใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 4. ประสานงานและให้ความช่วยเหลือกับเจ้าพนักงานดับเพลิง/กู้ภัยจากภายนอก

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมสนับสนุนบริษัทข้างเคียง	1. คลังปิโตรเลียม ปตท. จะได้รับแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือเป็น หน่วยงานแรก 2. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง 3. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งการของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 4. หากเหตุการณ์ลุกลามเกินขีดความสามารถ ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินจะปรึกษา กับหัวหน้าทีมจากหน่วยงานปตท. เพื่อติดต่อขอการสนับสนุนจากโรงกลั่น เอสโซ่ และไทยออยล์ ตามลำดับ 5. ขอความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ตามความจำเป็น
ทีมสนับสนุนภายนอก หน่วยงานภายนอก	1. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง ส่วนพนักงานของบริษัทฯ เพิ่มหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกที่ได้รับมอบหมาย 2. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น
ทีมที่ปรึกษาประสบการณ์	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ / หรือ จนท. ประชาสัมพันธ์ หรือพนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่เป็นทีมที่ปรึกษา ด้านการประชาสัมพันธ์ ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุ ฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและ เข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว 4. ดยรับสื่อมวลชน และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน 5. ประสานงานศูนย์สื่อสารกับเจ้าพนักงานที่มีความเสียหาย 6. ควบคุมการทำข่าว ถ้าหากของสื่อมวลชน 7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณี เกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 44 ของ 61	บริเวณสถานีสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 45 ของ 61	บริเวณสถานีสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
พนักงานปฏิบัติการประจำ	<ol style="list-style-type: none">ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (On scene commander) : OCรายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขออนุญาตประกาศภาวะฉุกเฉินสั่งการระดมทีมฉุกเฉินต่างๆ ภายในบริษัทและไปยังที่เกิดเหตุสั่งการปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน และทีมสนับสนุน ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทตัดสินใจและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉินรายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะขอคำสั่งสนับสนุนการปฏิบัติการจากผู้บังคับการฯ ตามความจำเป็นเข้าตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุภายหลังเหตุการณ์สงบและรายงานให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขอประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินทำหน้าที่แทน ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน กรณีที่ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน ไม่อยู่หรือเดินทางมาไม่ถึงในกรณีนอกเวลาทำการปกติให้ทำหน้าที่แทนในทันที ตามสถานการณ์นั้น (เช่น ทีมอพยพ, เคลื่อนย้าย)
ทีมดับเพลิงกู้ภัยประจำสถานี ๑	<ol style="list-style-type: none">พนักงานปฏิบัติการประจำจะ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม และเป็นผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินกรณีหัวหน้าสถานีฯ ไม่อยู่ สมาชิกประกอบด้วย พนักงานผู้รับหมาประจำจะ และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยหยุดการปฏิบัติการระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง (ตามความจำเป็น) โดยแจ้งให้พนักงานควบคุมระบบ SCADA ประจำคณตังน้ำมันล่าถุการทราบและเพื่อแจ้งบุคคลที่เกี่ยวข้องทราบต่อไประดมพนักงานผู้รับหมาและเจ้าหน้าที่รปภ. เข้าระงับเหตุเบื้องต้นแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือกรณีไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ เพื่อสนับสนุนการดับเพลิงกู้ภัยจาก ไร่แยกก๊าซ ปตท.แจ้งเหตุให้หัวหน้าสถานีฯ ทราบกรณีที่ไม่อยู่เจ้าหน้าที่รปภ. มีหน้าที่ดังนี้<ol style="list-style-type: none">พยายควบคุมเหตุในเบื้องต้นปิดกั้นประตูทาง เข้า - ออก ไม่อนุญาตให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปจนกว่าจะได้รับการอนุญาตจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน/ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	<ol style="list-style-type: none">ปลดล็อกประตูบานเล็กด้านหน้า เพื่อให้ทีมกู้ภัยภายนอกเข้าปฏิบัติงานควบคุมเหตุฉุกเฉิน (ข้อนี้ลบออกเลย)อำนวยความสะดวกให้ผู้รับหมา ทำหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง / กู้ภัยตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมซ่อมบำรุงสถานี ๑	<ol style="list-style-type: none">วิศวกร ช่างเทคนิค ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมซ่อมบำรุงวิศวกร ช่างเทคนิค และผู้รับหมา ทำหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง / กู้ภัยตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมเจ้าหน้าที่บรรจวสอยท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none">เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันศรีราชา-ฉะลุมพิก เป็นหัวหน้าทีม เมื่อได้รับแจ้งให้ระดมเจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันที่อยู่ใกล้ และ / หรือเจ้าหน้าที่รปภ. ประจำสอยท่อส่งน้ำมันถึงสถานที่เกิดเหตุเมื่อเดินทางไปถึงให้รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมสนับสนุนช่างเทคนิค	<ol style="list-style-type: none">หัวหน้าแผนกความปลอดภัย คณตังน้ำมันฉะลุมพิก ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการดับเพลิงกู้ภัย สมาชิกประกอบด้วย พนักงานปฏิบัติการช่างเทคนิค พนักงานผู้รับหมา และเจ้าหน้าที่รปภ.ผู้จัดการแผนกช่างซ่อมบำรุงฉะลุมพิก ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการซ่อมบำรุง สมาชิกประกอบด้วย วิศวกร ช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับหมาการให้การสนับสนุนดับเพลิงกู้ภัยและซ่อมบำรุงให้เป็นการจัดสินใจของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุงตามลำดับรายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อถึงที่เกิดเหตุเข้าปฏิบัติการดับเพลิง/กู้ภัย และซ่อมบำรุงตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบเมื่อเหตุฉุกเฉินสงบแล้ว
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	<ol style="list-style-type: none">เมื่อได้รับแจ้งให้เดินทางไปยังที่เกิดเหตุผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและควบคุมการจราจร ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม และ พนักงาน ในแผนก เป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยและความมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินร่วมวางแผนและใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉินประสานงานและให้ความช่วยเหลือกับทีมดับเพลิงกู้ภัยจากภายนอก

บริษัท ทอสงปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 46 ของ 61	บริเวณสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

7. บริเวณสถานีสูบน้ำจ่ายมาตาพูด / หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงาน ตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมสนับสนุนบริษัทข้างเคียง	1. ทีมดับเพลิงจาก SRC เทศบาลตำบลโป่งและเทศบาลตำบลมะขามคู่ จะได้รับแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือเป็นหน่วยงานแรก
	2. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง
	3. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งการของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
	4. หากเหตุการณ์ฉุกเฉินเกินขีดความสามารถ ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินจะปรึกษากับหัวหน้าทีมจากหน่วยงานเทศบาลตำบลโป่งและเทศบาลตำบลมะขามคู่ตามลำดับ
	5. ขอความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ตามความเป็น
ทีมสนับสนุนภายนอก	1. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง ส่วนพนักงานของบริษัทฯ ที่ทำหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกที่ได้รับมอบหมาย
	2. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
	3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความเป็น
ทีมที่เรียกมาประสานกัน	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ / หรือเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ หรือพนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่เป็นทีมที่ปรึกษาเกี่ยวกับการประสานสัมพันธ์ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน
	2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว
	4. ดือนับสื่อมวลชน และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
	5. ควบคุมการทำข่าว ถ้าภาพของสื่อมวลชน
	6. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

บริษัท ทอสงปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 50 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำดิบมาบตาพุด	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการ ระดับชั้น	7. ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉินเมื่อไปถึงที่เกิดเหตุ 8. รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทราบ 9. วางแผนเลือกใช้เทคนิคต่างๆ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 10. ควบคุมและสั่งการทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินและทีมสนับสนุน 11. รายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะ 12. ขอคำสั่ง/อุปกรณ์เพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น 9. ประสานงานกับหน่วยงานภายนอกที่มาให้การช่วยเหลือ 10. ประสานขอเลิกภาวะฉุกเฉินและรายงานต่อผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินเมื่อเหตุการณ์สงบ
หัวหน้าแผนกปฏิบัติการ ระดับชั้น	1. ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน 2. ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉิน กรณีผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉิน ไม่อยู่หรือยังเดินทางมาไม่ถึง 3. สั่งการให้บุคลากรปฏิบัติการระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง(ตามความจำเป็น) 4. ระดมพนักงาน พนักงานผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ไปก. ประจำสถานีมาบตาพุด เข้าร่วมเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น 5. แจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือเพื่อสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยจากโรงแยกก๊าซ ปตท. กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ พร้อมรายงานให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบ 6. เป็นผู้ประสานทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน และทีมสนับสนุน 7. คัดเลือกและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 8. รายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉินเป็นระยะ 9. ขอคำสั่ง/อุปกรณ์สนับสนุนจากผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น 10. ตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุเป็นครั้งสุดท้าย ก่อนแจ้งผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉิน

Apasee Mahasarakul/2022/16:02

บริษัท ทอสงปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 51 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำดิบมาบตาพุด	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
พนักงานปฏิบัติการ ประจำกะ	5. ทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน (On scene commander) : OC 6. รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขออนุญาตประกาศภาวะฉุกเฉิน 7. ส่งการระดมทีมฉุกเฉินต่างๆ ภายในบริษัทและ ไปยังที่เกิดเหตุ 8. สั่งการปฏิบัติการของทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน และทีมสนับสนุน ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทฯ 5. คัดเลือกและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 6. รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินให้ผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะ 7. ขอคำสั่งสนับสนุนการปฏิบัติการจากผู้บังคับบัญชาการฯ ตามความจำเป็น 11. เข้าร่วมสอบสวนที่เกิดเหตุภายหลังเหตุการณ์สงบและรายงานให้ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉินทราบเพื่อขอประกาศเลิกภาวะฉุกเฉิน 12. ทำหน้าที่แทน ผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉิน กรณีที่ผู้บังคับบัญชาการเหตุฉุกเฉิน ไม่อยู่หรือเดินทางไปไม่ถึง 13. ในกรณีนอกเวลาทำการปกติให้ทำหน้าที่แทนในทีมอื่นๆ ตามสถานการณ์นั้น (เช่น ทีมอพยพ, เคลื่อนย้าย)
ทีมอำนวยการผู้ช่วย ประจำสถานี	7. พนักงานปฏิบัติการประจำกะ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม และเป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินกรณีหัวหน้าสถานีฯ ไม่อยู่ สมาริทธิประกอบด้วย พนักงานผู้รับเหมาประจำกะ และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย 8. บุคลากรปฏิบัติการระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง (ตามความจำเป็น) โดยแจ้งให้พนักงานควบคุมระบบ SCADA ประจำคลังน้ำมันได้ถูกทราบบทและเพื่อแจ้งบุคคลที่เกี่ยวข้องทราบต่อไป 9. ระดมพนักงานผู้รับเหมาและเจ้าหน้าที่ไปก. เข้าร่วมเหตุเบื้องต้น 10. แจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือกรณีไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ เพื่อให้สนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัยจาก โรงแยกก๊าซ ปตท. 11. แจ้งเหตุให้หัวหน้าสถานีฯ ทราบบทกรณีไม่อยู่ 12. เจ้าหน้าที่ไปก. มีหน้าที่ดังนี้ 6.1 พยายามควบคุมเหตุในเบื้องต้น 6.2 ปิดกั้นประตูทาง เข้า - ออก ไม่อนุญาตให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป จนกว่าจะได้รับการอนุญาตจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน/ผู้บังคับบัญชาเหตุฉุกเฉิน

Apasee Mahasarakul/10/01/2022/16:02

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 52 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำดิบนำมันมาตามหาด		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมซ่อมบำรุงสถานีสูบน้ำดิบนำมัน	6.3 ปลดล็อกประตูบานเล็กด้านหน้า เพื่อให้ทีมกู้ภัยจากภายนอกเข้าปฏิบัติงานควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	6.4 อำนวยความสะดวกให้กับรถดับเพลิง/กู้ภัยเข้ามาให้การช่วยเหลือ
	1. วิศวกรช่างเทคนิค ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมซ่อมบำรุง 2. วิศวกรช่างเทคนิค และผู้รับเหมา ทำหน้าที่เป็นทีมดับเพลิง / กู้ภัยตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 3. เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันศรีราชา-ลำลูกกา เป็นหัวหน้าทีม เมื่อได้รับแจ้งให้ระดมเจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันที่อุ้มโกสต์ และ/หรือเจ้าหน้าที่รถปิกอัพ, ประจำรถบรรทุกไปสังเกตรอยรั่วในถังสถานีศรีราชา 4. เมื่อเดินทางไปถึงให้รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 3. ปฏิบัติการสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมสนับสนุนฉุกเฉิน คลังน้ำมันลำลูกกา	6. หัวหน้าแผนกความปลอดภัย คลังน้ำมันลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการดับเพลิง/กู้ภัย สมาชิกประกอบด้วย พนักงานปฏิบัติการตามถังน้ำมันงานผู้รับเหมา และเจ้าหน้าที่รถปิกอัพ. 7. ผู้จัดการแผนกช่างซ่อมบำรุงลำลูกกา ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนการซ่อมบำรุง สมาชิกประกอบด้วย วิศวกร ช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา 8. การให้การสนับสนุนดับเพลิง/กู้ภัยและซ่อมบำรุงให้เป็นการตัดสินใจของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุงตามลำดับ 9. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อถึงที่เกิดเหตุเข้าปฏิบัติการดับเพลิง/กู้ภัย และซ่อมบำรุงตามคำสั่งการของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 10. รายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบเมื่อเหตุฉุกเฉินสงบแล้ว
	5. เมื่อได้รับแจ้งให้เดินทางไปยังที่เกิดเหตุ 6. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีม และ พนักงาน ในแผนก เป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยและความมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 7. ร่วมวางแผนและใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน
	8. ประสานงานและให้ความช่วยเหลือกับทีมดับเพลิง/กู้ภัยจากภายนอก

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 53 ของ 61	บริเวณสถานีสูบน้ำดิบนำมันมาตามหาด		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

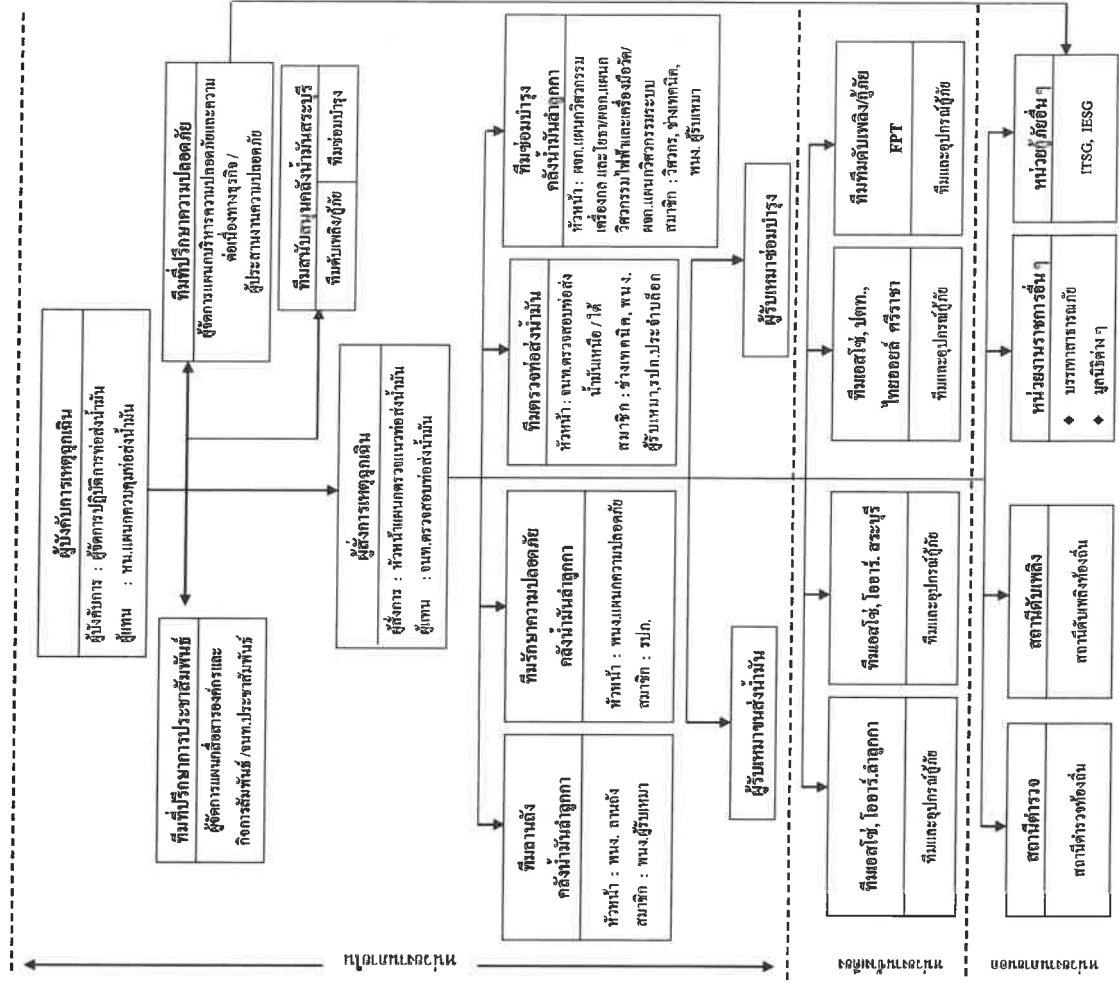
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมสนับสนุนบริษัทข้างเคียง	1. วิศวกรช่าง ปตท. จะได้รับแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือเป็นหน่วยงานแรก 2. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง 3. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งการของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 4. หากเหตุการณ์ฉุกเฉินเกินขีดความสามารถ ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินจะปรึกษากับหัวหน้าทีมจากหน่วย PTTGC, โรงกลั่น SPRC และอินทรีนฟลูอิด ตามลำดับจากโรงกลั่น PTTGC, โรงกลั่น SPRC และอินทรีนฟลูอิด ตามลำดับ 5. ขอความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ตามความจำเป็น
	3. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึง ส่วนพนักงานของบริษัทฯ เพิ่มหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกที่ได้รับมอบหมาย 4. เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น
	7. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ/หรือเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ หรือพนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาการศึกษาด้านการประชาสัมพันธ์ ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน 8. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 9. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ และจัดการแถลงข่าว 10. ดือนรับสื่อมวลชน และให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน 11. ควบคุมการทำข่าว ถ่ายภาพของสื่อมวลชน
	12. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 55 ของ 61	บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

8. บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน / หน้าทีและความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

8. โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 56 ของ 61	บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติในตำแหน่งต่างๆ ขององค์กร

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้จัดการปฏิบัติการ ท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อไปถึงที่เกิดเหตุ รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน และผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจทราบ วางแผนเลือกใช้เทคนิคต่างๆ ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ควบคุมและสั่งการทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินและทีมสนับสนุน รายงานสถานการณ์และการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะ ขอคำสั่ง/อุปกรณ์เพื่อสนับสนุนการควบคุมเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น ประสานงานกับหน่วยงานภายนอกที่มาให้การช่วยเหลือ ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินและรายงานต่อผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินเมื่อเหตุการณ์สงบ
หัวหน้าแผนกควบคุมท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินกรณีผู้จัดการปฏิบัติการท่อส่งน้ำมันไม่อยู่ สั่งการให้ชุดการปฏิบัติการในระบบท่อส่งน้ำมันที่เกี่ยวข้อง รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินและเข้าบริหารจัดการห้องควบคุมระบบปฏิบัติการ ประสานงานขอความช่วยเหลือการกู้ภัยจากหน่วยงานอื่น ๆ
เจ้าหน้าที่ตรวจสอบ ท่อส่งน้ำมันหัวหน้าแผนก ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> หัวหน้าแผนกตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน ปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินในเบื้องต้นด้วยการแจ้งเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการส่งน้ำมันแล้วลูกกา เพื่อขออนุญาตส่งกำลังคนและอุปกรณ์ไว้บริเวณทางไปควบคุมเหตุฉุกเฉิน เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางมาถึงจุดที่เกิดเหตุ ทำหน้าที่ : - <ol style="list-style-type: none"> เมื่อได้รับแจ้งเหตุให้ระดมความช่วยเหลือจากเจ้าหน้าที่หน่วยตรวจสอบท่อส่งน้ำมันคนอื่น ๆ สั่งการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินจนกว่าผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินจะเดินทางมาถึงบริเวณที่เกิดเหตุ

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 57 ของ 61	บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
เจ้าหน้าที่ตรวจสอบ ท่อส่งน้ำมันหัวหน้าแผนก ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน(ต่อ)	<ol style="list-style-type: none"> รายงานเหตุการณ์ฉุกเฉินและการปฏิบัติการควบคุมให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะ ๆ สั่งการให้ดำเนินการปิดกั้นบริเวณที่เกิดเหตุไม่ให้ผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าไปในพื้นที่ และระมัดระวังไม่ให้เกิดประกายไฟหรือการกระทำที่เสี่ยงต่ออันตราย ประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานกู้ภัยในท้องถิ่นและความคุ้มครองปฏิบัติการของหน่วยงานนั้น
ทีมเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ ท่อส่งน้ำมัน	<ol style="list-style-type: none"> เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันด้านเหนือหรือใต้ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมช่างเทคนิค รปภ. ตรวจสอบรอบท่อส่งน้ำมันและ รปภ. ประจักษ์ต่อควาได้เสียซึ่งเป็นสมาชิกของทีม เจ้าหน้าที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันระดมความช่วยเหลือ รายงานต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน
ทีมดับเพลิงกู้ภัย รถถังน้ำมันลำสุดท้าย	<ol style="list-style-type: none"> เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้ประสานงานความปลอดภัยเป็นหัวหน้าทีม สมาชิกประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ รปภ. รับคำสั่งระดมความช่วยเหลือจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น เดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิงและถังภัย รวมทั้งรถ VACCUM TRUCK รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางไปถึง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ประสานงานความปลอดภัยทำหน้าที่แนะนำเทคนิคการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน เข้าปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน (ดับเพลิง, สกัดกั้นการรั่วไหลของน้ำมัน, ขจัดน้ำมัน ฯลฯ) ตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน
ทีมสนับสนุน รถถังน้ำมันลำสุดท้าย	<ol style="list-style-type: none"> รับคำสั่งการระดมความช่วยเหลือจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น เดินทางไปยังที่เกิดเหตุ พร้อมอุปกรณ์การกู้ภัยตามความจำเป็น เข้าสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ประสานงานความปลอดภัย

บริษัท ท่องเที่ยวไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 58 ของ 61	บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

บริษัท ท่องเที่ยวไทย จำกัด

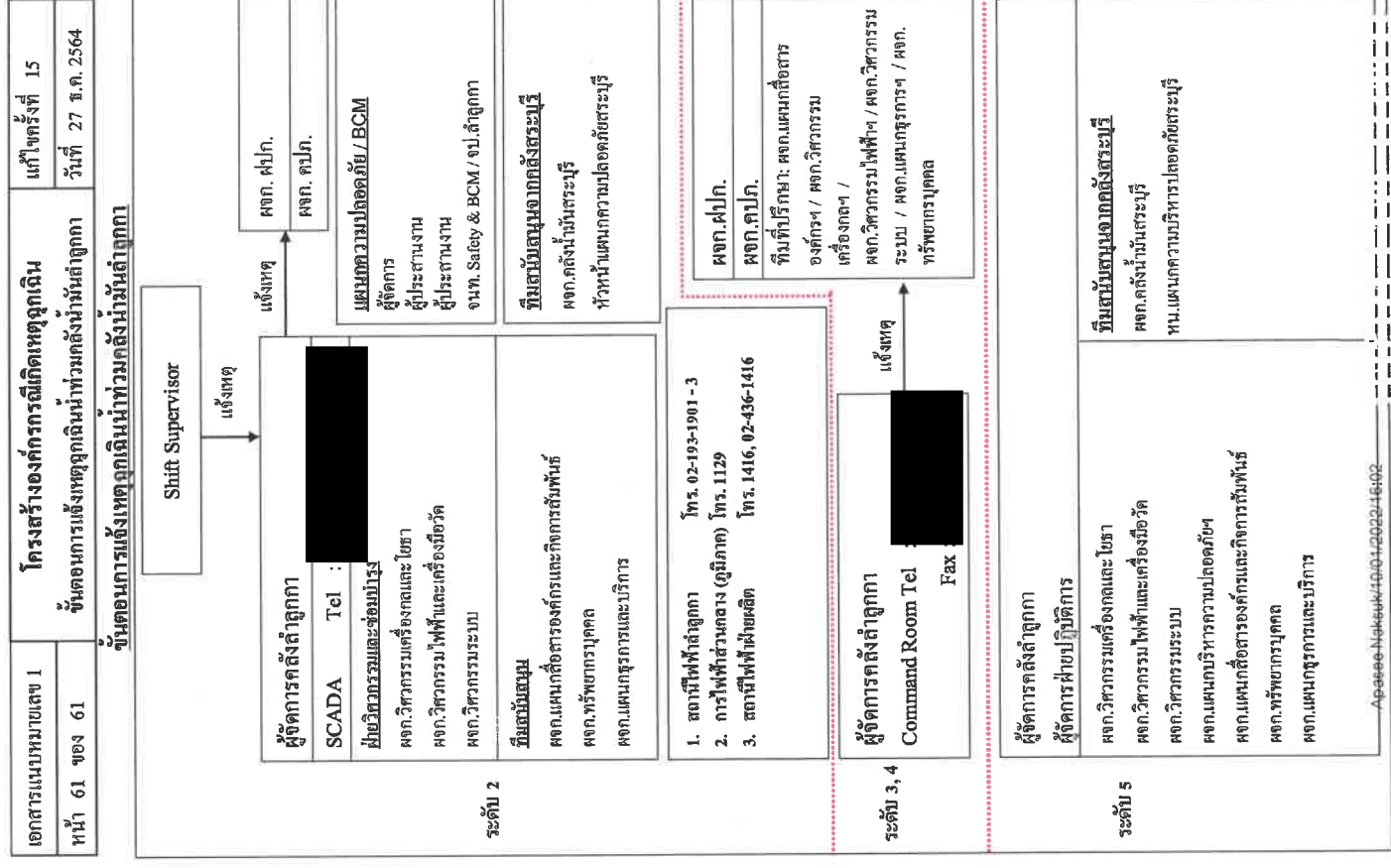
เอกสารแนบหมายเลข 1	โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 15
หน้า 59 ของ 61	บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมที่ปรึกษากฎหมาย	1. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่หัวหน้าทีม มีพนักงานแผนกฯ เป็นสมาชิกทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัย และมั่นคงต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 2. ร่วมวางแผนและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 3. ประสานงานความช่วยเหลือกับทีมดับเพลิง/ทีมกู้ภัยภายนอก
ทีมซ่อมบำรุง	1. ผู้จัดการแผนกเครื่องกลและโยธา/ผู้จัดการแผนกไฟฟ้าและเครื่องวัด/ผู้จัดการแผนกวิศวกรรมระบบ ยื่นหัวหน้าหน่วย สมาชิกประกอบด้วยวิศวกรช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา 2. นำอุปกรณ์ซ่อมบำรุงเดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุตามคำร้องขอจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ติดต่อประสานงานกับผู้รับเหมาซ่อมบำรุงตามความจำเป็น 4. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางถึงที่เกิดเหตุ 5. ช่วยเหลือ สนับสนุน การปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
ทีมดับเพลิงกู้ภัย ถังน้ำมันสระบุรี	กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินในบริเวณซึ่งระยะการเดินทางจากถังน้ำมันสระบุรีใกล้กว่าการตัดสินใจระดมความช่วยเหลือการกู้ภัยจากถังน้ำมันสระบุรี ซึ่งประกอบด้วยการดับเพลิงกู้ภัยและซ่อมบำรุง เป็นการตัดสินใจของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน
ผู้รับเหมาซ่อมบำรุง	1. นำทีมพร้อมอุปกรณ์การฉุกเฉิน อุปกรณ์อุดรอยรั่ว และอุปกรณ์สำหรับซ่อมท่อไปยังที่เกิดเหตุ เมื่อ ได้รับแจ้ง 2. จัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ซ่อมท่อ และหาแรงงานเพิ่มเติมตามความจำเป็น ตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ช่วยเหลือสนับสนุนทีมปฏิบัติการผู้ควบคุมคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน
ผู้รับเหมาขนส่งน้ำมัน	1. นำรถบรรทุกน้ำมันพร้อมอุปกรณ์ไปยังที่เกิดเหตุ เมื่อ ได้รับแจ้ง 2. ช่วยเหลือสนับสนุนทีมปฏิบัติการผู้ควบคุมการเก็บน้ำมันและจัดน้ำมัน
ทีมสนับสนุนจาก หน่วยงาน ภายนอก	1. รายงานตัวต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึงที่เกิดเหตุ ส่วนพนักงานของบริษัทฯ เพิ่มหน้าที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกตามที่ได้รับมอบหมาย 2. เข้าปฏิบัติการผู้ควบคุมคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น

ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมที่ปรึกษากฎหมาย	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและการสัมพันธ์และ / หรือ จนท. ประชาสัมพันธ์ หรือ พนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่ยื่นทีมที่ปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติ การเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน / ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์และจัดการแถลงข่าว 4. ดือนรับสื่อมวลชนและให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีการให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน / ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน 5. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีฉุกเฉินที่มีความเสียหาย 6. ควบคุมการทำข่าว ถ่ายภาพของสื่อมวลชน 7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพยพประชาชน ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงสร้างองค์กรกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

9. ขั้นตอนการแจ้งเหตุฉุกเฉินนำท่วมคั่งน้ำมันล้ำลูกกา



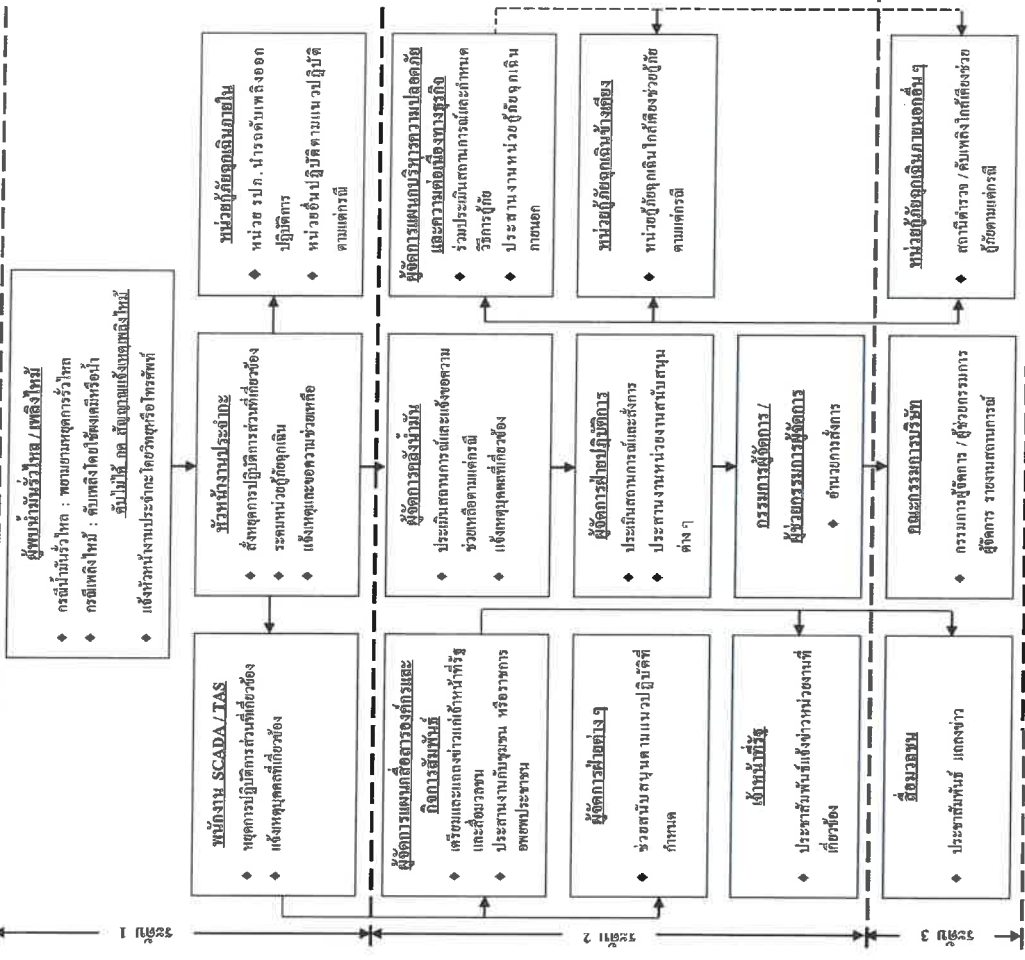
เอกสารแนบหมายเลข 2		แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน /		แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 1	ของ 27	แนวปฏิบัติที่มีผู้เกี่ยวข้อง		วันที่ 3 พ.ย. 2563

เอกสารแนบหมายเลข 2

แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่มีผู้เกี่ยวข้อง

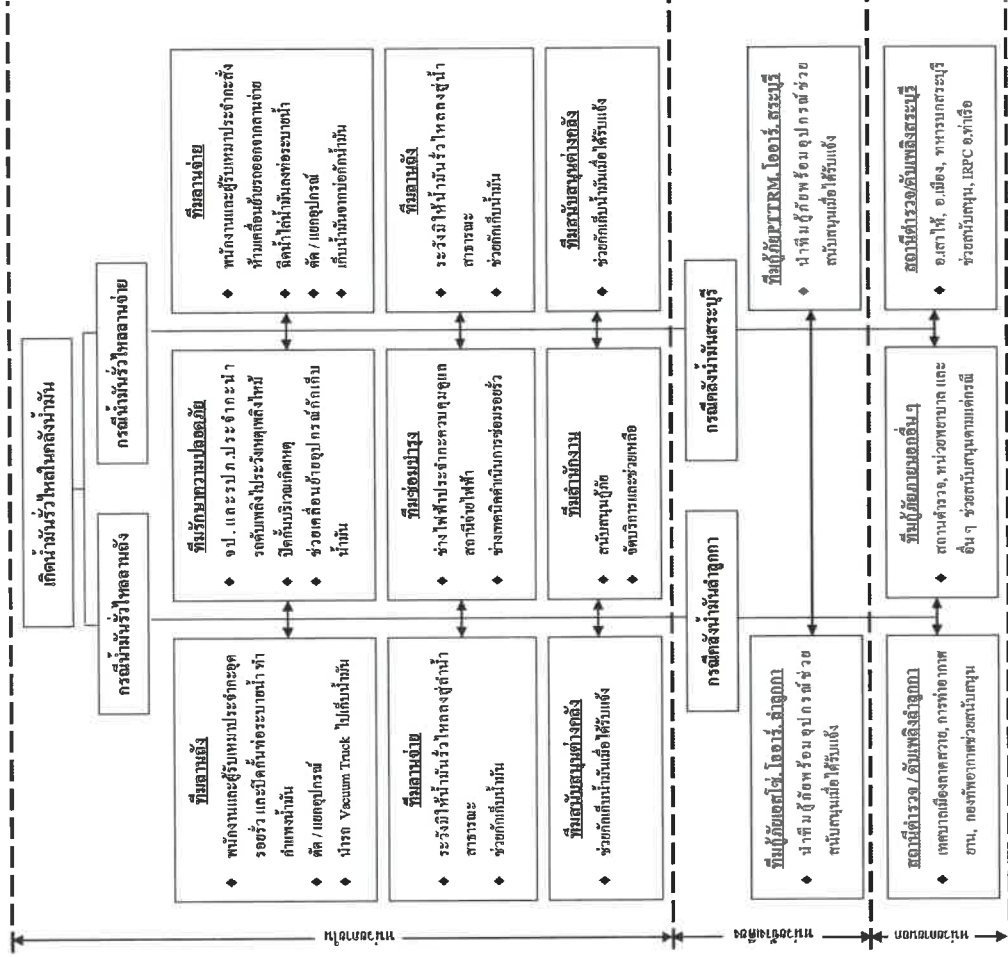
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้ในคลังน้ำมัน
- ◆ กรณีสารเคมีรั่วไหล / เพลิงไหม้ในคลังน้ำมัน
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้บริเวณสถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำดื่มศรีราชา
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้บริเวณสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้บริเวณสถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำดิบมาบตาพุด
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง
- ◆ กรณีเกิดเพลิงไหม้อาคารสำนักงาน
- ◆ กรณีท่อส่งน้ำมันรั่วไหล หรือ ขาด / เพลิงไหม้
- ◆ กรณีรถบรรทุกน้ำมันผสมชนหรือคว่ำ
- ◆ กรณีขู่วางระเบิด
- ◆ กรณีเกิดการจลาจล และ ชุมนุมประท้วง
- ◆ กรณีการจี้ หรือ ปล้น
- ◆ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยหนองจอก
- ◆ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนี้ท่วมคลังน้ำมันลำลูกกา

แผนปฏิบัติการกรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้ ในคลังน้ำมัน



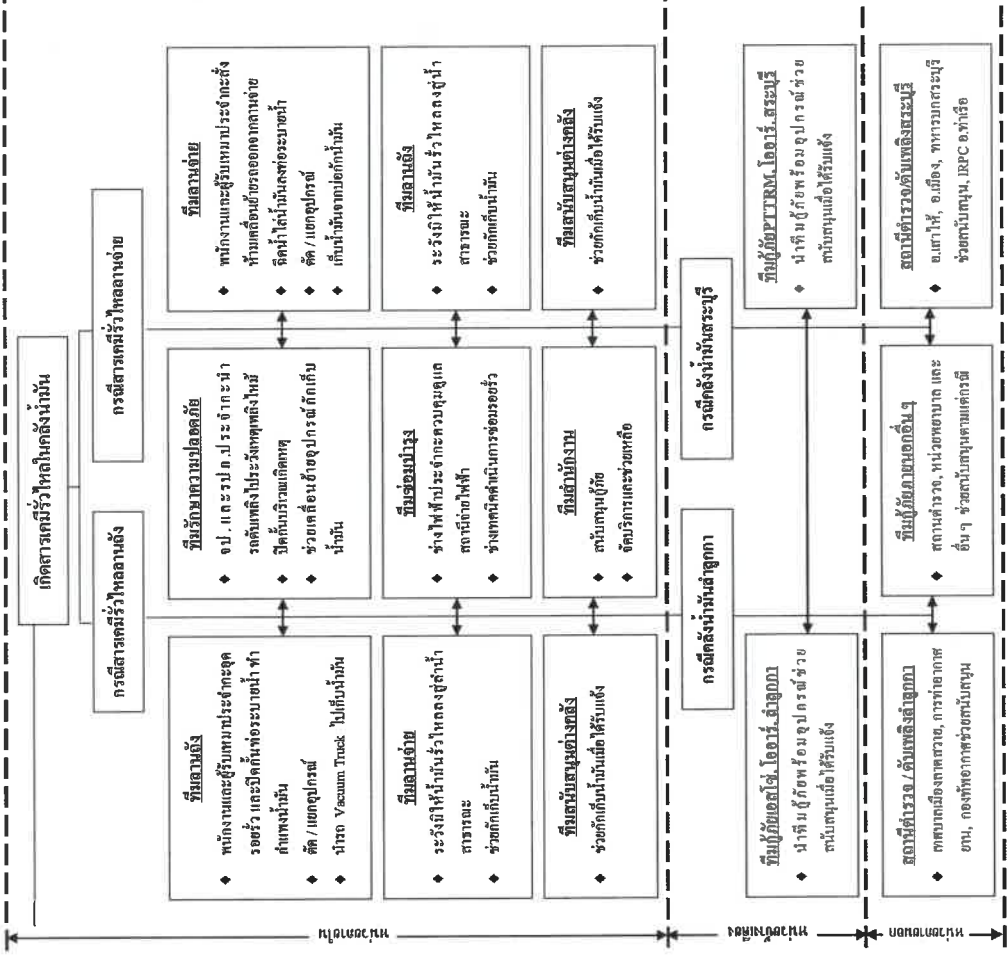
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน /	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 2 ของ 27	แนวปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องฉุกเฉิน	วันที่ 3 พ.ย. 2563

แนวปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องฉุกเฉินกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล บริเวณคลังน้ำมัน



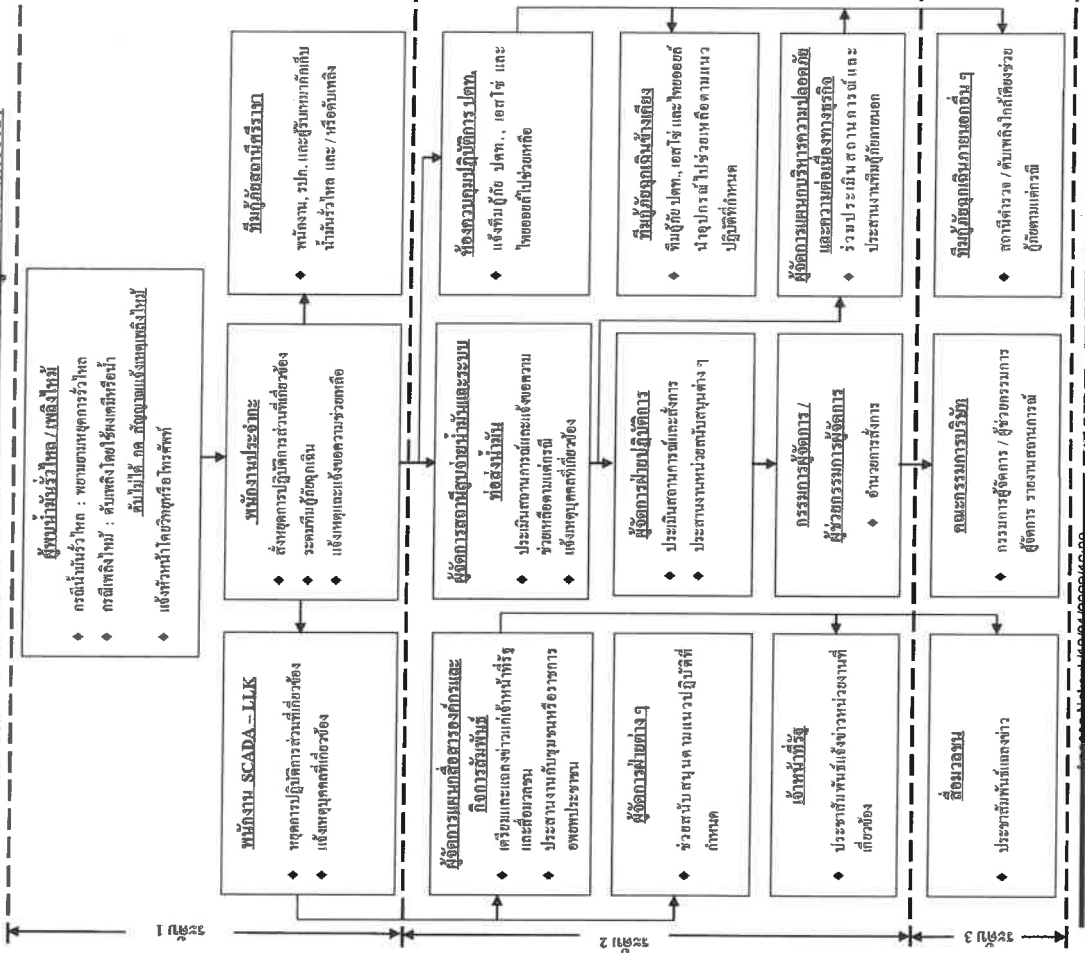
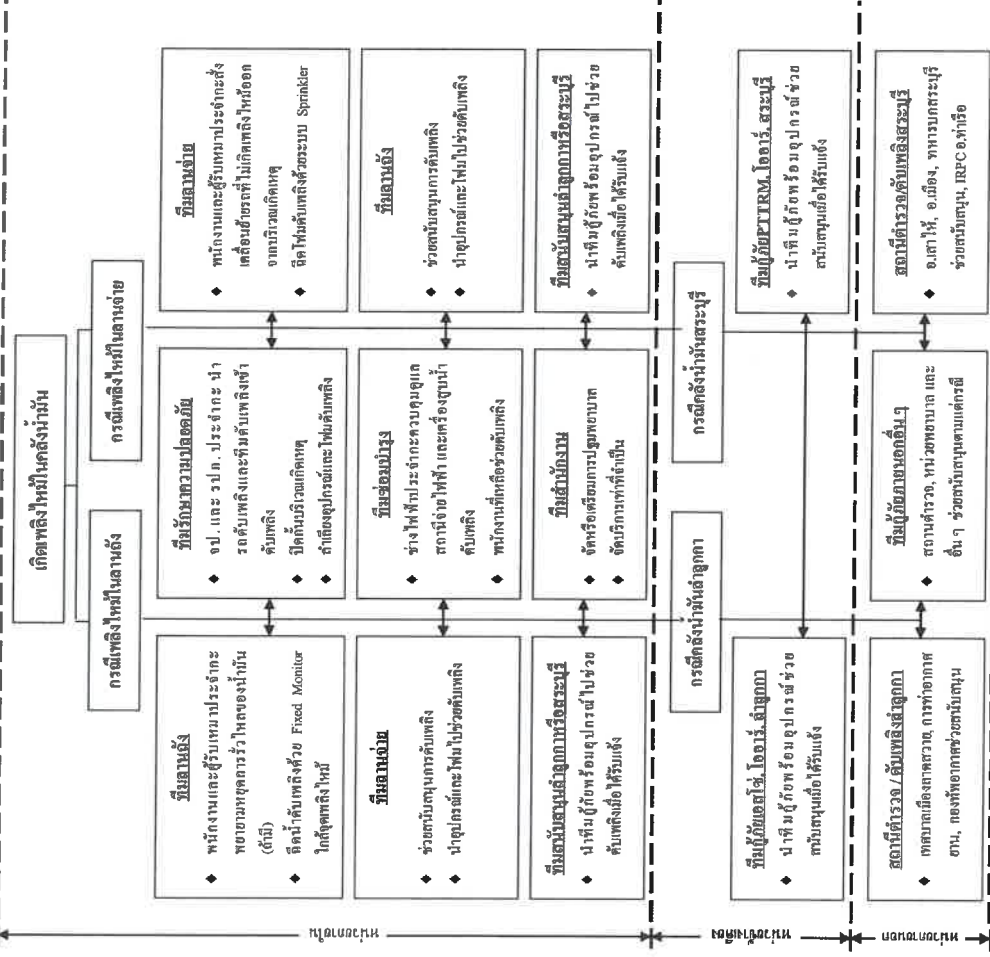
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน /	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 3 ของ 27	แนวปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องฉุกเฉิน	วันที่ 3 พ.ย. 2563

แนวปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องฉุกเฉินกรณีเกิด สารเคมีรั่วไหล บริเวณคลังน้ำมัน



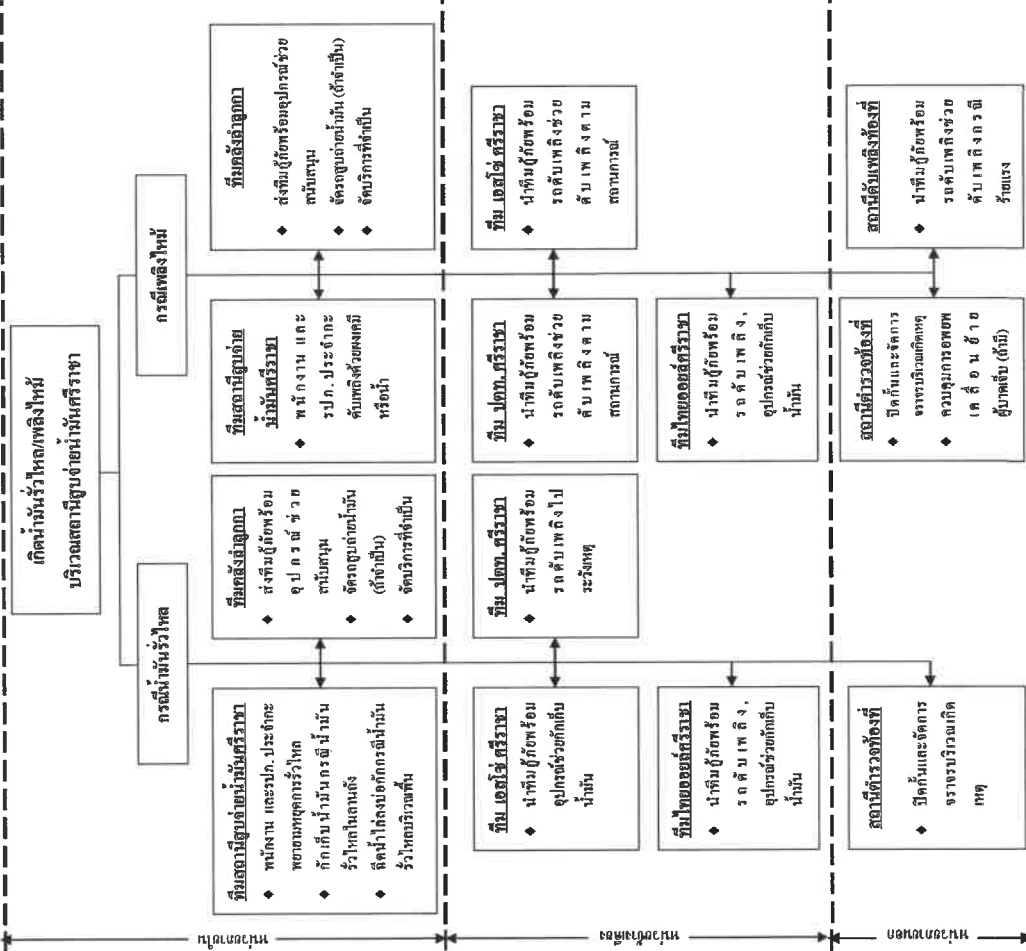
แนวปฏิบัติที่มุ่งขจัดเงินกรณเกิด เพื่องใหม่ บริเวณคลังน้ำมัน

แผนปฏิบัติการผลิต นำน้มน้ำไหล / เพื่องใหม่ บริเวณสถานีย้ายน้ำมัสยิดราช



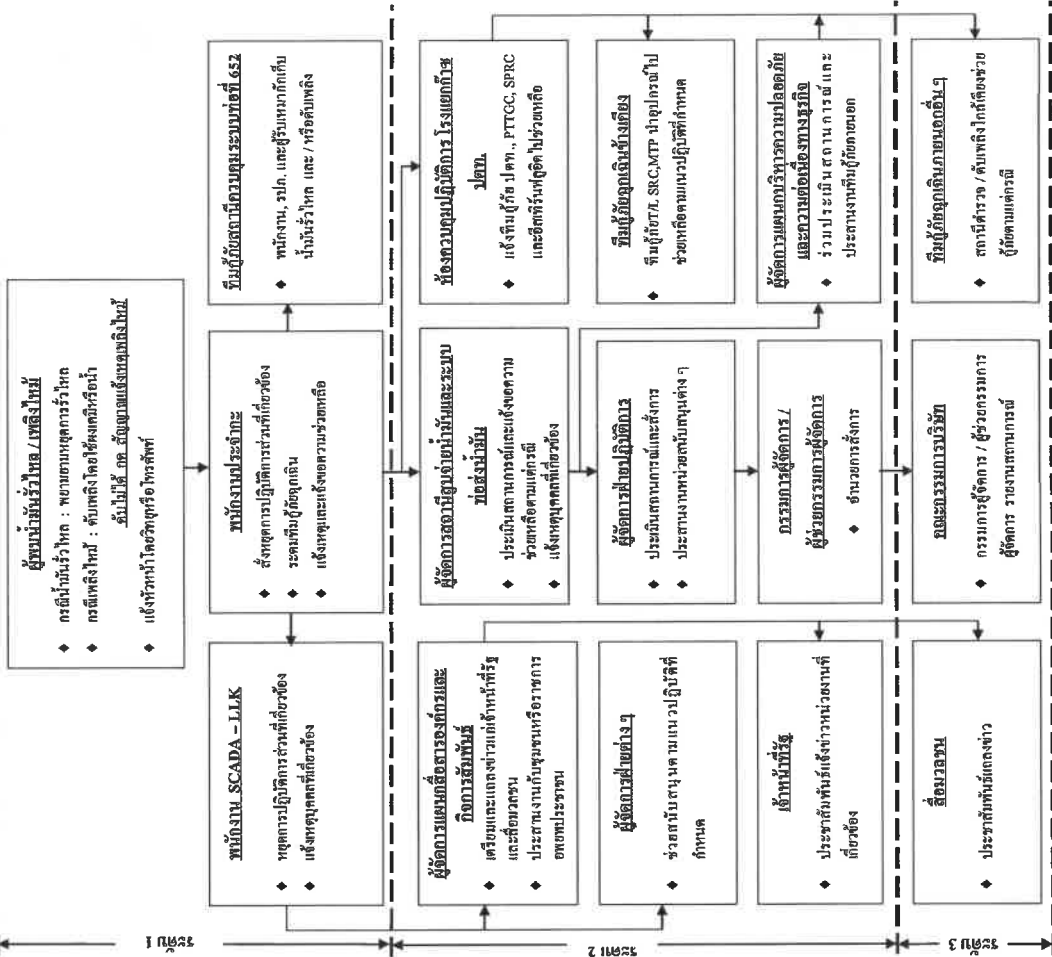
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน /	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 6 ของ 27	แนวปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้อง	วันที่ 3 พ.ย. 2563

แนวปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้องกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล/เพลิงไหม้ บริเวณสถานีสูบน้ำจ่ายน้ำมันศรีราชา



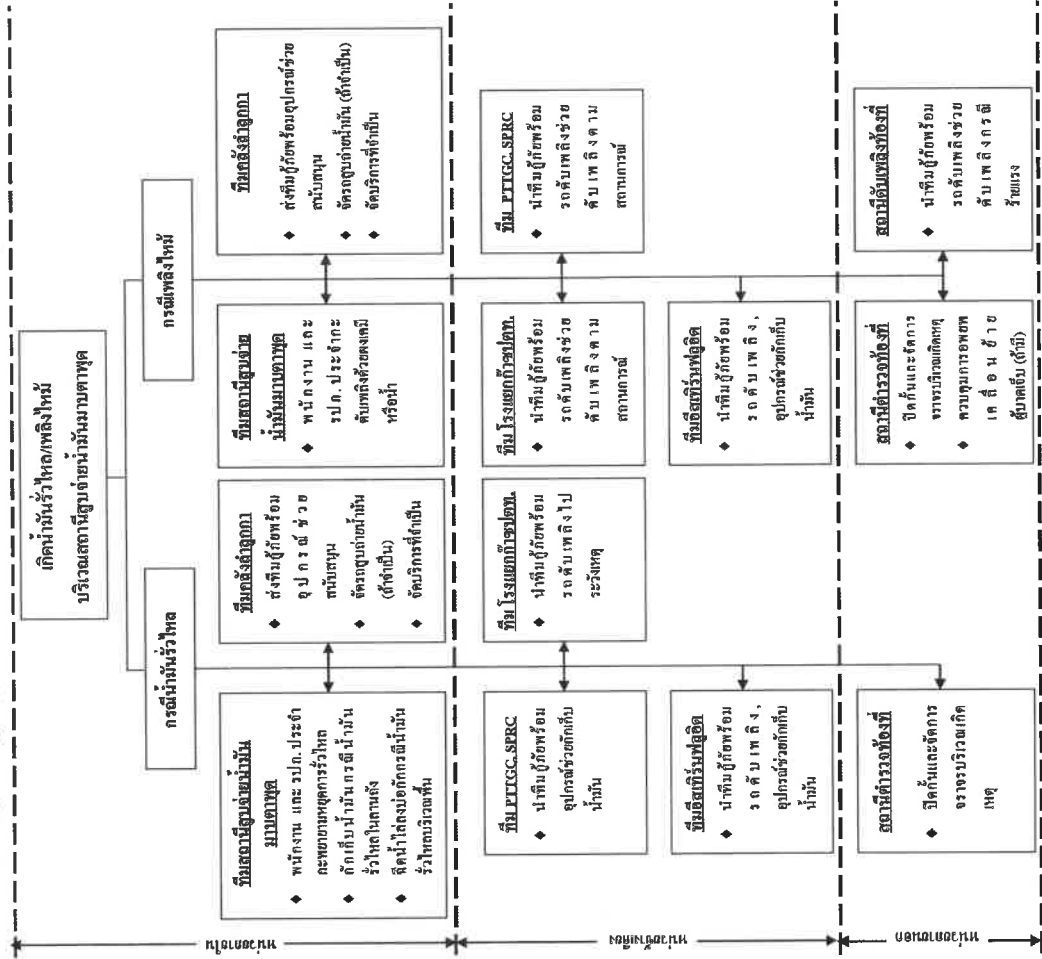
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน /	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 7 ของ 27	แนวปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้อง	วันที่ 3 พ.ย. 2563

แผนปฏิบัติการกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้ บริเวณสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652



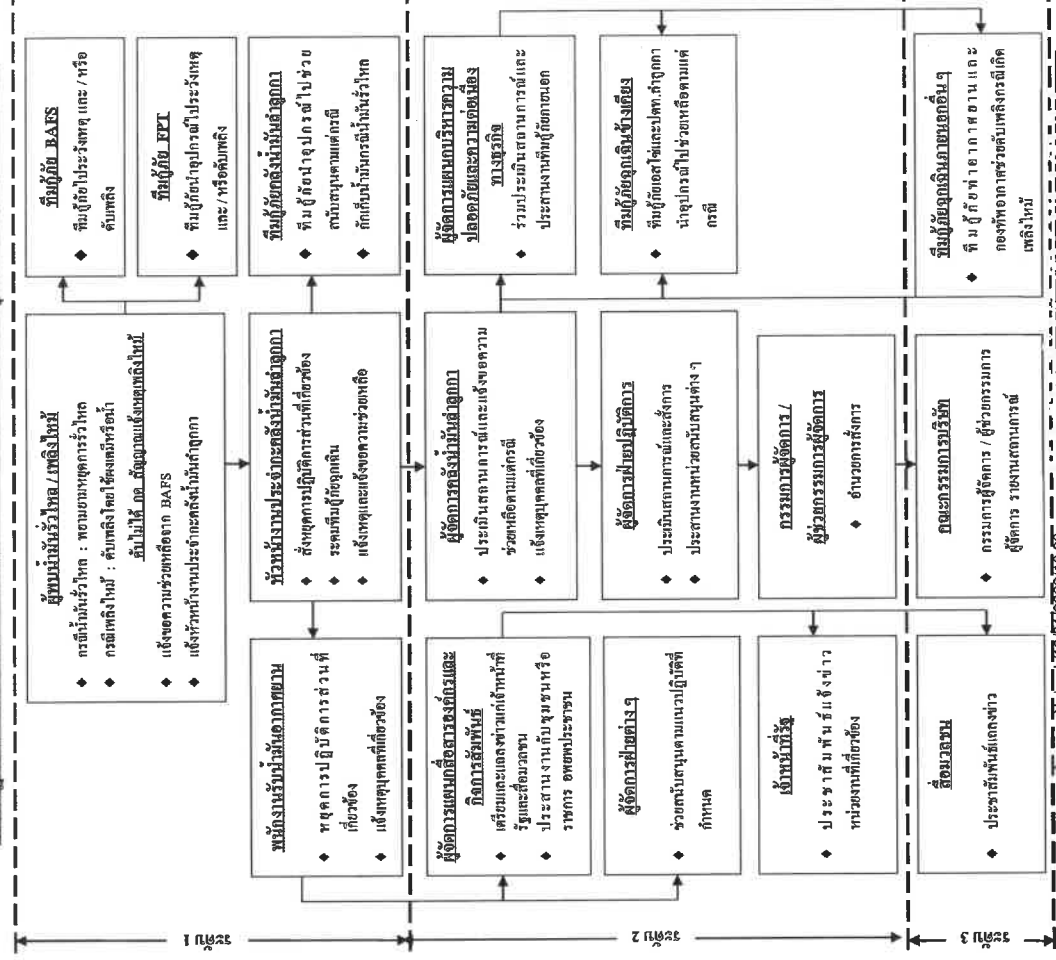
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 10 ของ 27		วันที่ 3 พ.ย. 2563

แนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับฉุกเฉินกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล/เพลิงไหม้ บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันทางอากาศตามเมือง



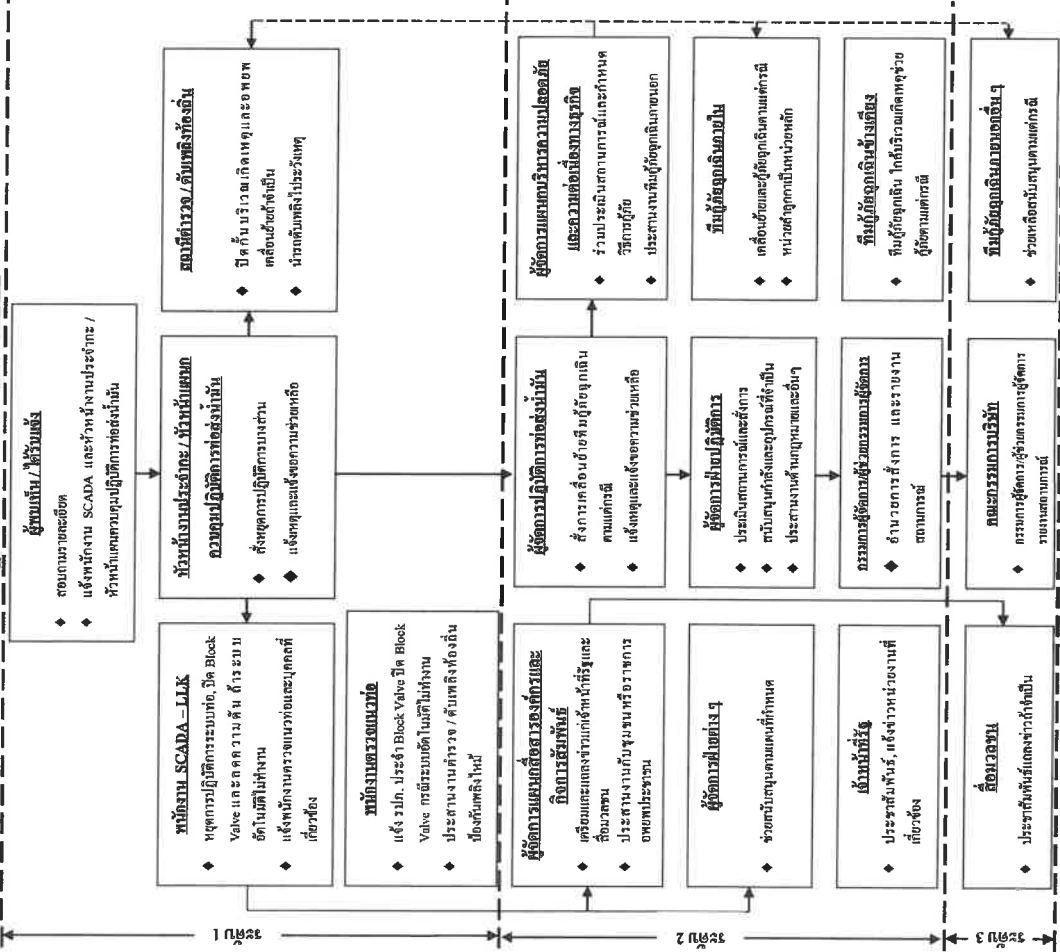
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 11 ของ 27		วันที่ 3 พ.ย. 2563

แนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับฉุกเฉินกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล / เพลิงไหม้ บริเวณสถานีควบคุมน้ำมันทางอากาศตามเมือง



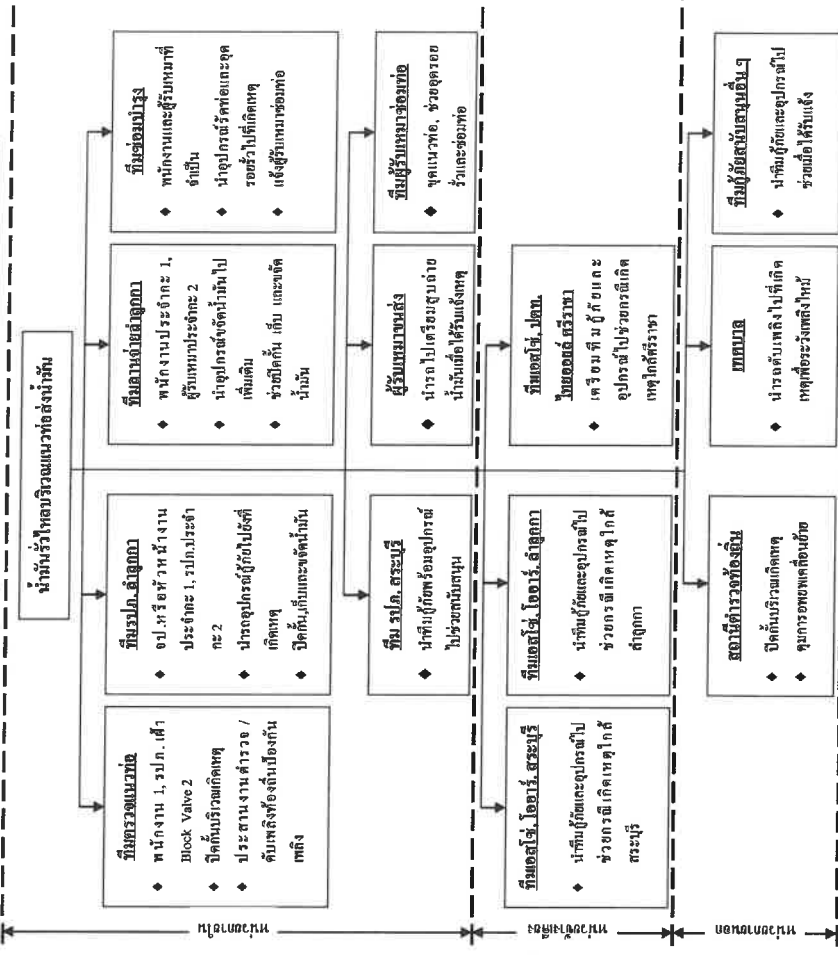
เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้อง	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 16 ของ 27		วันที่ 3 พ.ย. 2563

แผนปฏิบัติการที่ 1 ท่อส่งน้ำมันรั่ว หรือขาด



เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้อง	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 17 ของ 27		วันที่ 3 พ.ย. 2563

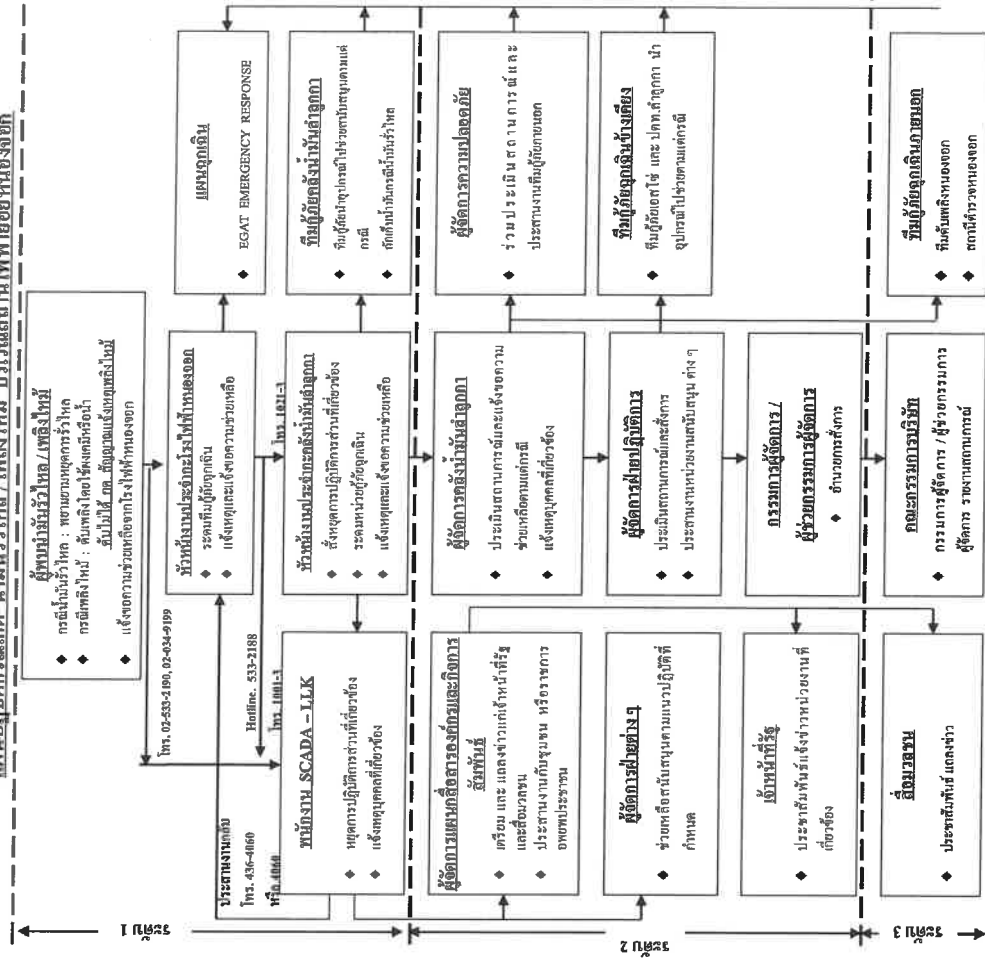
แผนปฏิบัติการที่ 2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน น้ำมันรั่วไหล บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน



บริษัท ทอสงโงโทรเลยมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน / แนวปฏิบัติที่ผู้บัญชาการทหารบก	ครั้งที่ 12
หน้า 25 ของ 27		วันที่ 3 พ.ค. 2563

แผนปฏิบัติการเกิด "อ่าวใหญ่" บริเวณสถานีไฟฟ้าของจาก

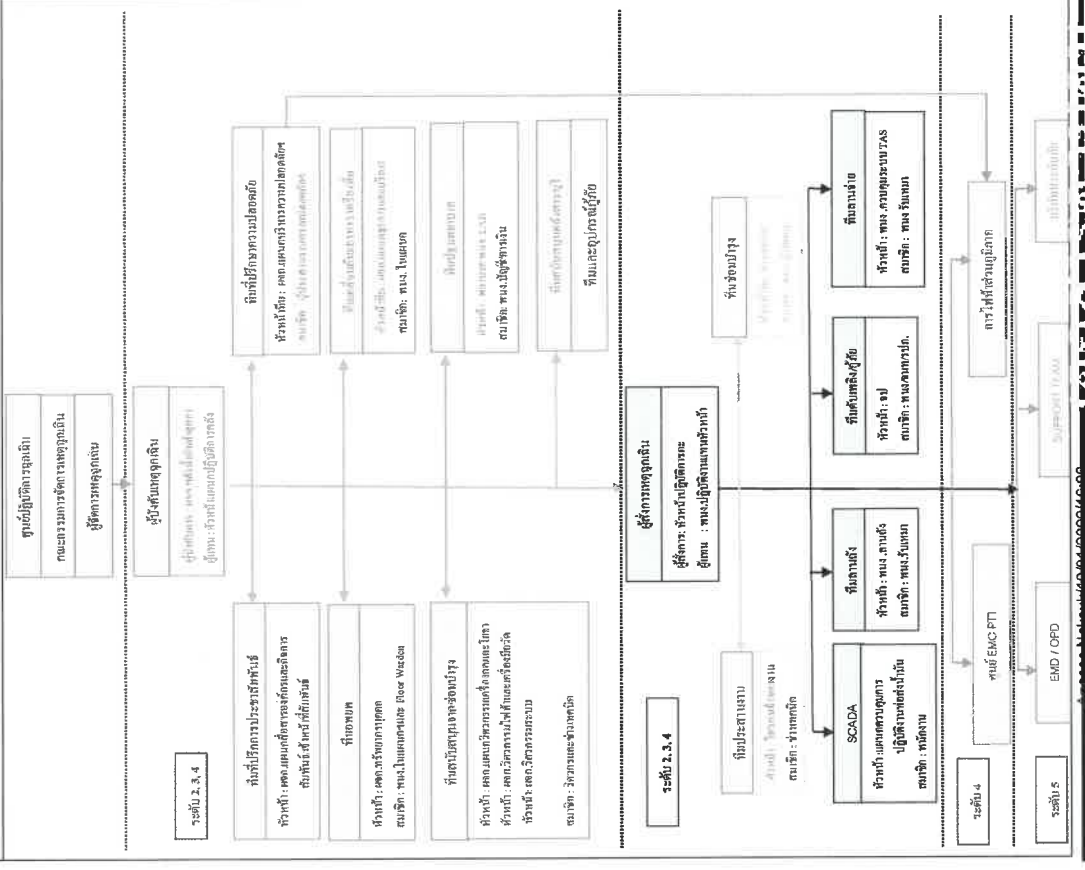
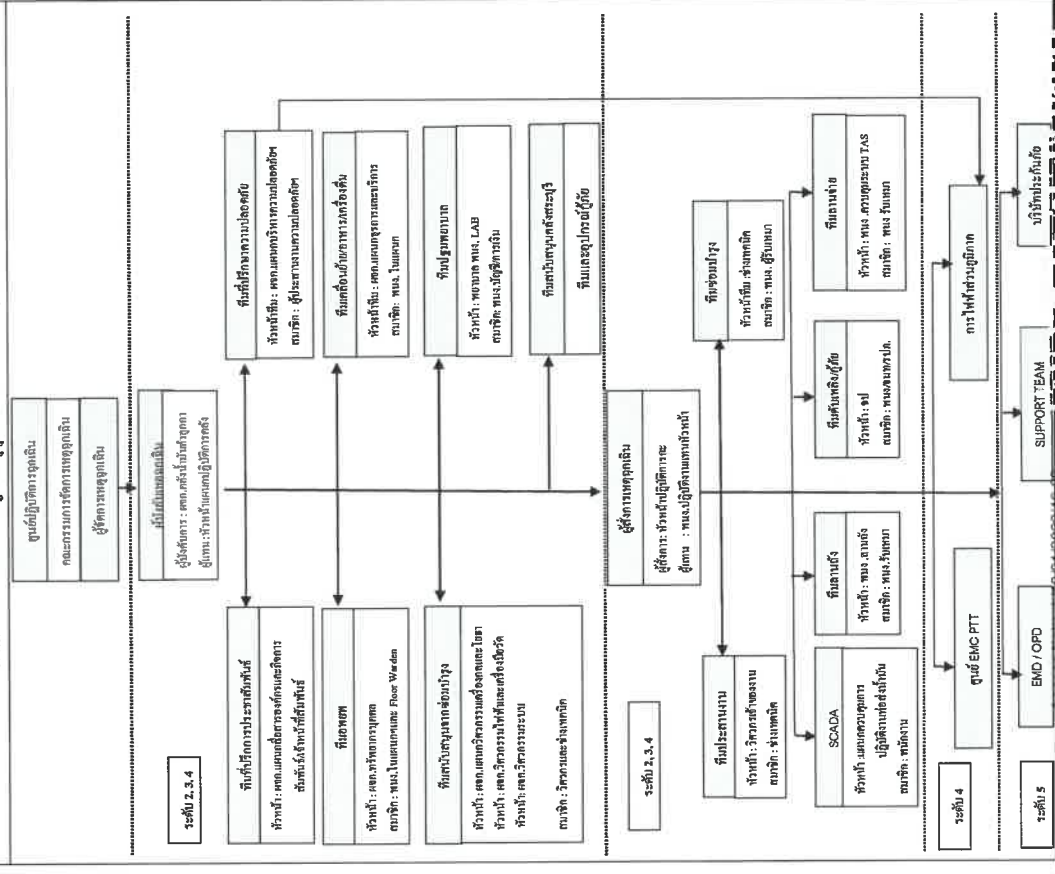


เอกสารแนบมาเลข 2	แผนปฏิบัติการผลิตเหตุผลเงิน / แนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับเหตุผลเงิน	แก้ไขครั้งที่ 12
หน้า 26 ของ 27		วันที่ 3 พ.ย. 2563

เอกสารแนบหมายเลข 2	แผนปฏิบัติการการรณรงค์หาผู้ลงเงิน/ แนวปฏิบัติเพื่อกู้ยืมผู้ลงเงิน	แก้ไขครั้งที่ 12 วันที่ 3 พ.ย. 2563
หน้า 27 ของ 27		

แผนปฏิบัติการเกิดเหตุฉุกเฉินนำท่วมกลิ้งน้ำบนลำตุ๊กตา

ผังโครงสร้างสายบังคับบัญชาเหตุผลเงินในเวลาทำการ (07.30-16.30 น.)



เอกสารแนบหมายเลข 3		จุดรวมพล	แก้ไขครั้งที่ 6 วันที่ 26 ค.ค. 63
หน้า 1	ของ 8		

จุดรวมพล

สถานที่กำหนดใช้เป็นจุดรวมพล

1. คลังน้ำมันสุกกา
- ◆ อยู่บริเวณริมถนนจอร์จพรทูนันด้านหน้าอาคารสำนักงาน

◆ บริเวณประตู 4
2. คลังน้ำมันสระบุรี
- ◆ อยู่บริเวณถนนตรงข้ามอาคารสำนักงาน

◆ บริเวณประตู 1
3. สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง
- ◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง

◆ สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ
- ◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ

◆ สถานีสูบน้ำจ่ายน้ำมันศรีราชา
- ◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีสูบน้ำจ่ายน้ำมันศรีราชา

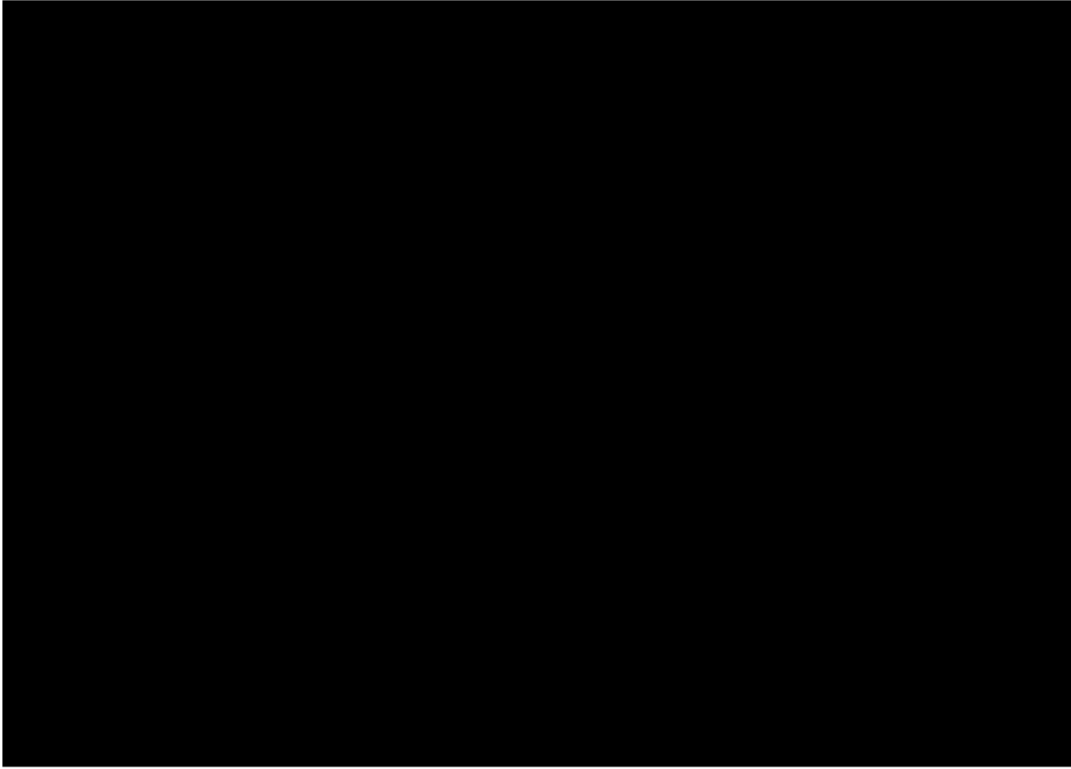
◆ สถานีสูบน้ำมันมาบตาพุด
- ◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีสูบน้ำจ่ายน้ำมันมาบตาพุด

◆ สถานีควบคุมระบบท่อที่ 652
- ◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652

บริษัท หอส่งปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 3	ชุดรวมพล	แก้ไขครั้งที่ 6	
หน้า 2 ของ 8		วันที่	26 ต.ค. 63

1. คลังน้ำมันล้ายุคกา

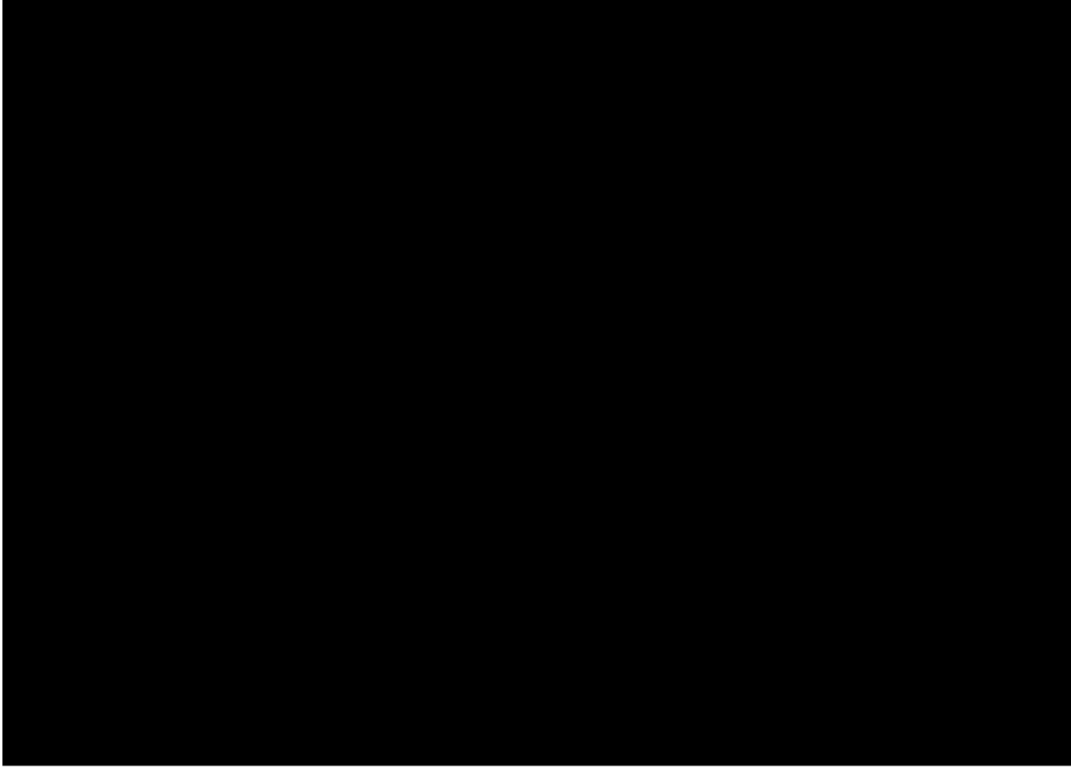


บริษัท หอส่งปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 3	ชุดรวมพล	แก้ไขครั้งที่ 6	
หน้า 3 ของ 8		วันที่	26 ต.ค. 63

2. คลังน้ำมันสระบุรี

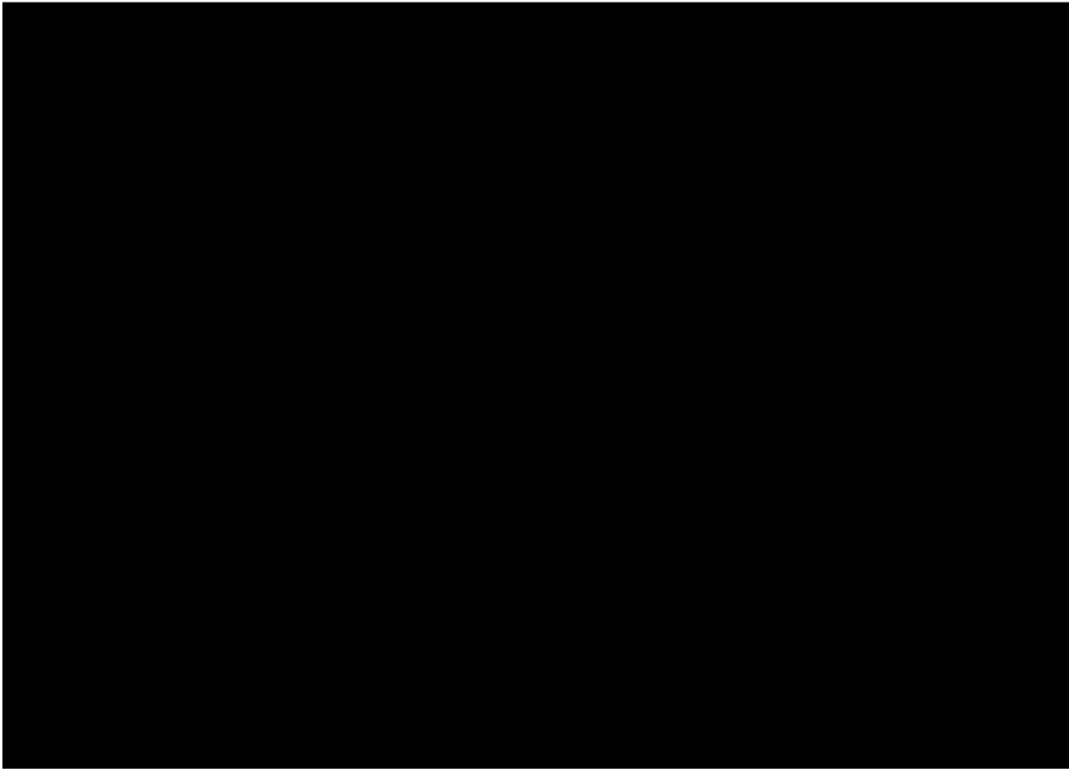
◆ อยู่บริเวณถนนตรงข้ามอาคารสำนักงาน



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 3	จุดรวมพล	แก้ไขครั้งที่ 6
หน้า 4 ของ 8		วันที่ 26 ต.ค. 63

3. สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง

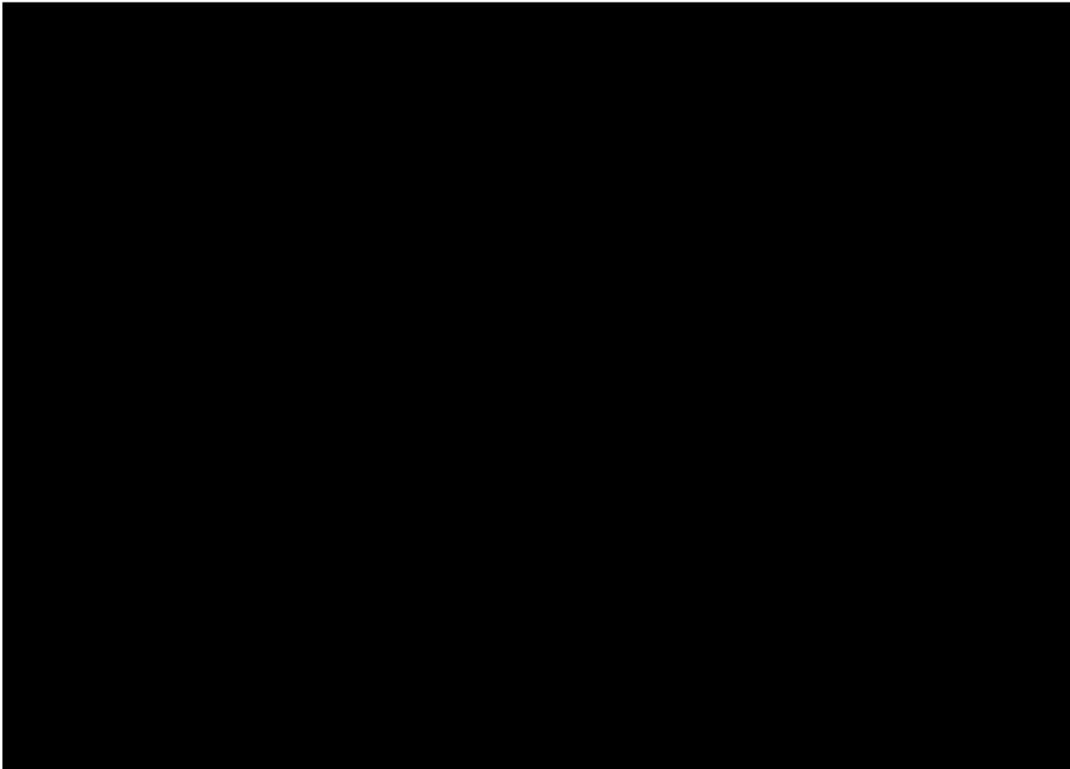


บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 3	จุดรวมพล	แก้ไขครั้งที่ 6
หน้า 5 ของ 8		วันที่ 26 ต.ค. 63

4. สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ

◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ



เอกสารแนบหมายเลข 3	จตุรรมพล	แก้ไขครั้งที่ 6
หน้า 6 ของ 8		วันที่ 26 ต.ค. 63

5. สถานีสูบน้ำมันศรีราชา

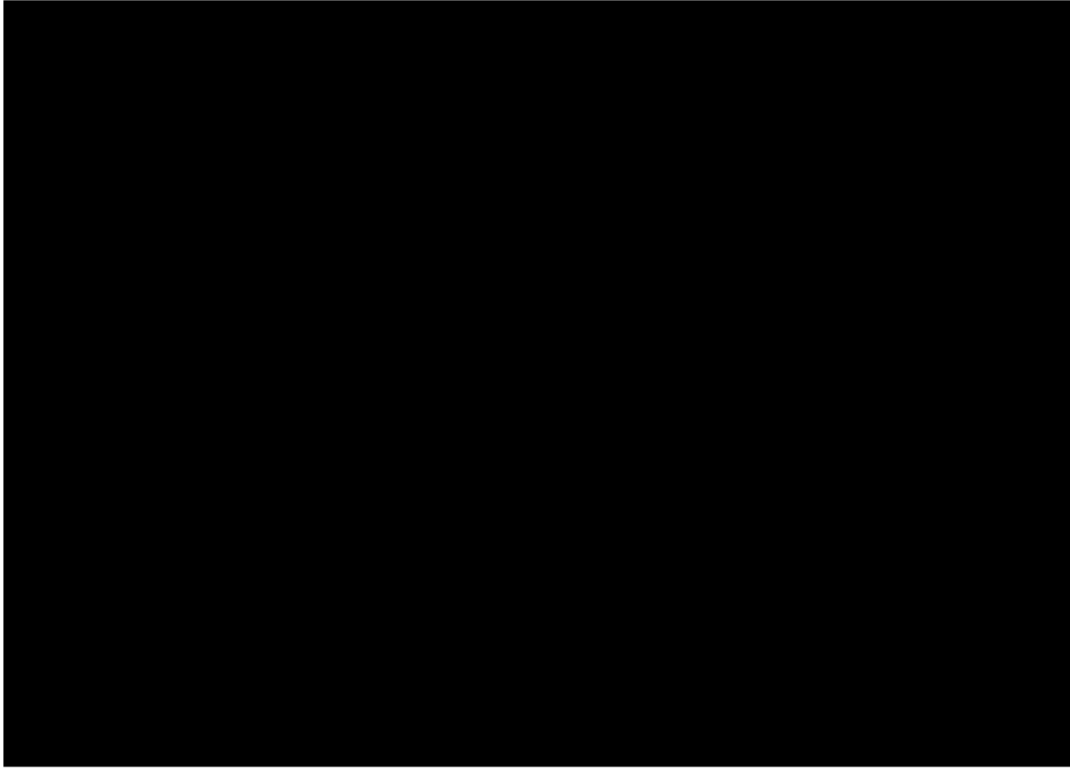
◆ อยู่บริเวณประตุน้ำสถานีสูบน้ำมันศรีราชา



เอกสารแนบหมายเลข 3	จตุรรมพล	แก้ไขครั้งที่ 6
หน้า 7 ของ 8		วันที่ 26 ต.ค. 63

6. สถานีสูบน้ำมันมหาสมุทร

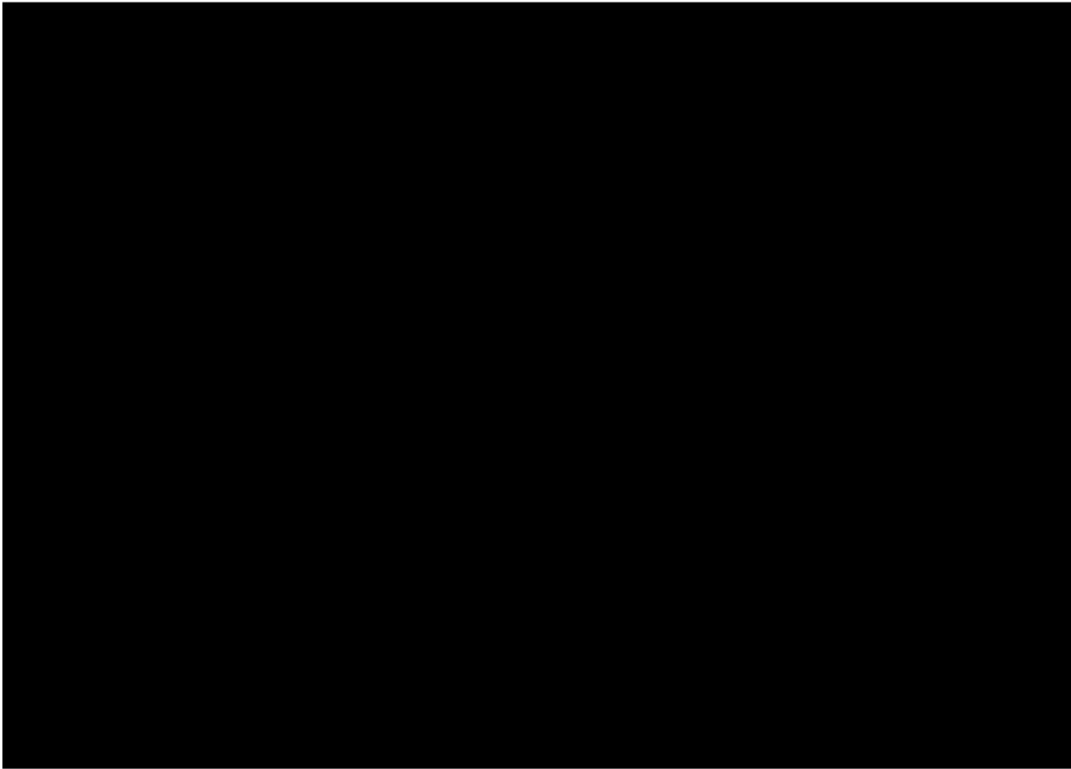
◆ อยู่บริเวณประตูหน้าสถานีสูบน้ำมันมหาสมุทร



เอกสารแนบหมายเลข 3	ชุดรวมพล		แก้ไขครั้งที่ 6
หน้า 8 ของ 8			วันที่ 26 ต.ค. 63

7. สถานีควบคุมระบบท่อที่ 652

◆ อยู่บริเวณประตุน้ำสถานีควบคุมระบบท่อที่ 652



เอกสารแนบหมายเลข 4

หมายเลขโทรศัพท์ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน

บริษัท ฟอส่งปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 4	หมายเลขโทรศัพท์ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 1 จาก 4		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

หมายเลขโทรศัพท์ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน

ชื่อ / ตำแหน่ง	เบอร์บ้าน	มือถือ
ข้อมูลรายการผู้ติดต่อ		

บริษัท ฟอส่งปีโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 4	หมายเลขโทรศัพท์ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 2 จาก 4		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ / ตำแหน่ง	เบอร์บ้าน	มือถือ
----------------	-----------	--------

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 4	<p align="center">หมายเลขโทรศัพท์ของผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน</p>	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 3 จาก 4		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

เอกสารแนบหมายเลข 4	<p align="center">หมายเลขโทรศัพท์ของผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน</p>	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 3 จาก 4		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ฝ่ายปฏิบัติการ	ชื่อ / ตำแหน่ง	เบอร์บ้าน	มือถือ
[REDACTED]			

ฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง

[REDACTED]

เอกสารหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 14
หน้า 1	ของ 14			วันที่ 27 ธ.ค. 2564

เอกสารหมายเลข 5

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

คลังน้ำมันสำลูกกา

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
● เทศบาลเมืองลาดสวาย	02-198-7101, 097-0151-923
● เทศบาลตำบลสำลูกกา	02-156-9322, 095-347-5833
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● สภ. ดุสิต	02-531-8999, 086-305-7434 (ห้องสื่อสาร)
● สภ. สำลูกกา	02-192-3000
● EOD 191	02-243-1256
หน่วยงานเก็บกู้และตรวจวัตถุระเบิด	หมายเลขโทรศัพท์
● EOD 191	02-243-1256
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
● สำลูกกา	02-193-1901
● การไฟฟ้าผลิต	1416, 02-436-1416 (สำนักงาน)
● การไฟฟ้าส่วนกลาง (ภูมิภาค)	1129
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
● สายไหม	02-991-8999
● สันแพทย์ (สำลูกกา)	02-006-9999
● บี.แคร์ เมดิคอลเซ็นเตอร์	02-523-3370 กด 1
● ศูนย์รักษาพยาบาลเมืองลาดสวาย	02-198-7101 (ตึกพหุกิจลาดสวาย), 097-0151-923

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 14	
หน้า 2	ของ 14			วันที่ 27	พ.ศ. 2564

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน
คลังน้ำมันสระบุรี

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
● เทศบาลตำบลเสาไห้	(036) 271-139, (036) 391-184 (สำนักงาน)
● เทศบาลปือกเน็ก	(036) 670-425 (ดับเพลิง), (036)-670-297
● เทศบาลเมืองสระบุรี	(036) 211-447
● บ้านขาง	(036) 725-078
● แก่งคอย	(036) 251-911, 199, (036) 251-919
● สวนดอกไม้	(036) 271-160, (036) 391-265 (สำนักงาน)
● เทศบาลเมืองเก่า	(036) 679-754, 085-135-6392
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● สภ. เสาไห้	(036) 391-240, (036) 391-191
● สภ. สระบุรี	(036) 211-014, (036) 211-256
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
● เสาไห้	(036) 391-015
● สระบุรี	(036) 211-023, (036) 211-900
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
● เสาไห้	(036) 391-253-4
● สระบุรี	(036) 343-500
● นิคมสภาพม ไม่เรียบ	(036) 218-900-11
● เขมมราษฎร์	(036) 315-555 (ห้องฉุกเฉิน 1199)

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน		แก้ไขครั้งที่ 14	
หน้า 3	ของ 14			วันที่ 27	พ.ศ. 2564

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน
สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
● BAFS	02-834-8900
● กองทัพอากาศ	02-534-5030 -- 1
● สถานีดับเพลิงบางเขน	02-521-0397, 02-521-1557
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● สน. ดอนเมือง	02-566-1381-3, 02-566-1938 จุกเดินห้องวิพสุ 02-566-2916
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
● ไฟฟ้าย่อยดอนเมือง	02-521-1256
● การไฟฟ้านครหลวงเขตบางเขน	02-986-1111, 02-792-5211, 02-986-0000
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
● ภูมิพล	02-534-7000
● CGH	02-552-8777 (ห้องฉุกเฉิน 333)
● วิกาวดี	02-561-1911

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 4	ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
● สถานีดับเพลิงบางชัน	02-517-2920
● สถานีดับเพลิงลาดกระบัง	02-326-9588
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● สาน. บางชัน	02-518-1510-3, 02-518-151-2
● สาน. ลาดกระบัง	02-326-839-90, 02-326-6505
● สาน. บางเสาธง	02-410-8260
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
● การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	02-543-8404
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
● จุฬารัตน์	02-385-2693 (จุฬารัตน์1), 02-316-8345 (จุฬารัตน์1), 02-316-9561-2, 1609 (จุฬารัตน์3)
● ลาดกระบัง	02-326-7711

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 5	ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

สถานีสูบน้ำมันศรีราชา

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
● คลังปิโตรเลียม ปตท. ภาคตะวันออก	(038) 493-725 (สายตรง 5555 จากเครื่องของ ปตท.)
● ไทยออยล์	(038) 359-000, เมอร์ตอ 1177
● โรงกลั่น ESSO	(033) 142-999 (สายตรง 3333 จากเครื่องของ ESSO)
● ไทยพาราไซีน	(038) 351-319, (038) 351-878
● ไทยดูเบเนสลิ้ง	(038) 354-230, (038) 354-230 - 1
● เทศบาลเมืองแหลมฉบัง	(038) 490-199, (038) 401-111, (038) 490-554
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● สก. แหลมฉบัง	(038) 490-555-6
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
● ส่วนภูมิภาคอ่าวไทย	038-351-331
● ส่วนภูมิภาคอำเภอศรีราชา	(038) 313-905-6, (038) 324-402
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
● สมเด็จพระบรมราชเทวีศรีรำชา	(038) 322-157-9, (038) 320-200
● กรุงเทพ พญา	(038) 259-999, (038) 909-100
● สมิติเวช (ศรีราชา)	(038) 324-100, (038) 320-300
● วิชาการ แหลมฉบัง	(033) 009-800, (033)-009-888, (038) 491-888, (038) 491-862

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 6	ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน
สถานีศูนย์น้ำมันมาตาทุค

สถานีดับเพลิง	หมายเลขโทรศัพท์
<div></div>	
• สม.ง. บ่อน้ำมันและบรรเทาสาธารณภัย	(038) 685-191
• เทศบาลเมืองมาตาทุค	(038) 608-983
สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
• สภ.ค. มาตาทุค	(038) 607-111
• สภ.ค. ห้วยโป่ง	(038) 683-111, (038) 683-100
สถานีไฟฟ้า	หมายเลขโทรศัพท์
• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นิคมอุตสาหกรรม มาตาทุค	(038) 687-672, (038) 684-500
โรงพยาบาล	หมายเลขโทรศัพท์
• กรุงเทพฯระยอง	(038) 921-921, (038) 921-999, (038) 108-999
หน่วยงานราชการ	หมายเลขโทรศัพท์
<div></div>	

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 7	ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน
แนวท่อส่งน้ำมัน สถานีศูนย์น้ำมันศรีราชา – คลังน้ำมันลำลูกกา (PL#1)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
BV.611	
• สถานีดับเพลิงตำบลบางพระ	(038) 357-888, (038) 110-388
• สถานีตำรวจบางพระ บ่อมตำรวจ	038-357-000
• การไฟฟ้าศรีราชา	038-326-562, (038) 324-402
• รพ.สาธารณสุขตำบลบางพระ	038-341-852
BV.612	
• อบต.หนองช้างคอก	038-150-591
• สถานีตำรวจชลบุรี	087-880-0191, 081-982-6191
• การไฟฟ้าชลบุรี	038-054-713-4
• โรงพยาบาลเมืองชลบุรี	038-931-650
BV.613	
• สถานีดับเพลิงเทศบาลหนองค้ำถึง	038-206-645
• สถานีตำรวจพานทอง	038-451-978, 086-336-1114
• การไฟฟ้าพานทอง	038-451-146, 038-452-500
• โรงพยาบาลพานทอง	038-932-500
BV.614	
• สถานีดับเพลิงพานทอง	038-451-199
• สถานีตำรวจพานทอง	038-451-978
• การไฟฟ้าพานทอง	038-451-146
• โรงพยาบาลพานทอง	038-932-500

เอกสารแนบหมายเลข 5	หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 8 ของ 14		

แนวข้อส่งน้ำมัน สถานีจ่ายน้ำมันศรีราชา – คลังน้ำมันสาธุกา (PL#1)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ		หมายเลขโทรศัพท์
BV.615		
● สถานีดับเพลิงจะเริงเทรา		038-511-061
● สถานีตำรวจจะเริงเทรา		038-511-111, 082-679-5165 (ห้องวิทยุ)
● การไฟฟ้าจะเริงเทรา		038-130-222 – 3, 038-130-212
● โรงพยาบาลพุทธโสธร		038-511-033, 038-81-4375 - 8
BV.616		
● สถานีดับเพลิงจะเริงเทรา		038-511-061
● สถานีตำรวจจะเริงเทรา		038-511-111, 082-679-5165 (ห้องวิทยุ)
● การไฟฟ้าจะเริงเทรา		038-130-222 – 3, 038-130-212
● โรงพยาบาลพุทธโสธร		038-511-033
BV.618		
● สถานีดับเพลิงลาดกระบัง		02-326-9588, 02-326-9770
● สถานีตำรวจคลองกรุง		02-175-4109-12
● การไฟฟ้าลาดกระบัง		02-792-3200
● โรงพยาบาลจุฬารัตน์(ลาดกระบัง)		02-115-2111
BV.619		
● สถานีดับเพลิงบางชัน		02-517-2920
● สถานีตำรวจมีนบุรี		02-540-7311, 02-540-7312
● การไฟฟ้ามีนบุรี		02-907-5211, 02-907-5222
● โรงพยาบาลนวนิพันธ์มีนบุรี		02-518-1818, 02-918-5080

เอกสารแนบหมายเลข 5	หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 9 ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

แนวข้อส่งน้ำมัน คลังน้ำมันสาธุกา – สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานดอนเมือง (PL#2)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ		หมายเลขโทรศัพท์
BV. 621		
● สถานีดับเพลิงคลองหลวง		02-901-5075 (เวลาดำเนินการ), 02-901-6157 (24 ชั่วโมง)
● สถานีตำรวจคลองหลวง		02-524-0368
● การไฟฟ้ารังสิต		02-516-9740
● โรงพยาบาลแพทยรังสิต		02-998-9999

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 10	ของ 14		

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

แนวท่อส่งน้ำมัน คลังน้ำมันล่อกลา -คลังน้ำมันสระบุรี (PL#3)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
BV. 631	
● สถานีดับเพลิงคลองหลวง	02-901-5075 (เวลาราชการ), 02-901-6157 (ตลอด 24 ชั่วโมง)
● สถานีตำรวจคลองหลวง	02-524-0368
● การไฟฟ้ารังสิต	02-516-9740
● โรงพยาบาลเทพารักษ์รังสิต	02-998-9999
BV. 632	
● สถานีดับเพลิงประตูน้ำพระอินทร์	035-361-262
● สถานีตำรวจประตูน้ำพระอินทร์	035-362-016, 035-362-017
● การไฟฟ้าประตูน้ำพระอินทร์	035-700-168 - 74
● โรงพยาบาลบางพระอินทร์	035-261-173 - 4
BV. 633	
สถานีดับเพลิงบางปะอิน	035-350-333
สถานีตำรวจบางปะอิน	035-246-946, 035-246-947
การไฟฟ้าบางปะอิน	035-747-888
โรงพยาบาลบางปะอิน	035-261-173-4

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 11	ของ 14		

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
BV. 634	
● สถานีดับเพลิงบางปะอิน	035-350-333
● สถานีตำรวจบางปะอิน	035-246-946, 035-246-947
● การไฟฟ้าบางปะอิน	035-747-888
● โรงพยาบาลบางปะอิน	035-261-173-4
BV. 635	
● สถานีดับเพลิงพระนครศรีอยุธยา	035-251-111, 035-328-191
● สถานีตำรวจพระนครศรีอยุธยา	035-243-444
● การไฟฟ้าพระนครศรีอยุธยา	035-253-615, 035-253-612
● โรงพยาบาลพระนครศรีอยุธยา	035-211-888
BV. 636	
● สถานีดับเพลิงพระนครศรีอยุธยา	035-251-111, 035-328-191
● สถานีตำรวจพระนครศรีอยุธยา	035-243-444
● การไฟฟ้าพระนครศรีอยุธยา	035-253-615, 035-253-612
● โรงพยาบาลพระนครศรีอยุธยา	035-211-888
BV. 637	
● สถานีดับเพลิงเทศบาลฯ	035-311-021 ต่อ 11, 035-311-592
● สถานีตำรวจฯ	035-311-163
● การไฟฟ้าฯ	035-311-144
● โรงพยาบาลฯ	035-311-112

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 12 ของ 14			

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

แนวข้อส่งน้ำมัน คลังน้ำมันลؤلؤلؤل – สถานีควบคุมน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ (PL#4)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
BV.641	
● สถานีดับเพลิงบางชัน	02-517-2920
● สถานีตำรวจคันนากว	02-510-9791
● การไฟฟ้ามีนบุรี	02-543-8404, 02-907-5333
● โรงพยาบาลสายไหม	02-991-8999
BV.642	
● สถานีดับเพลิงบางชัน	02-517-2920
● สถานีตำรวจบางชัน	02-517-1717
● การไฟฟ้ามีนบุรี	02-543-8404, 02-907-5333
● โรงพยาบาลนพรัตนราชธานี	02-517-4270
BV.643	
● สถานีดับเพลิงบางชัน	02-517-2920
● สถานีตำรวจมีนบุรี	02-374-9700-4
● การไฟฟ้ามีนบุรี	02-543-8404, 02-907-5333
● โรงพยาบาลวชิรพยาบาล	02-918-5080
BV.644	
● สถานีดับเพลิงลาดกระบัง	02-326-9588, 02-326-9770
● สถานีตำรวจลาดกระบัง	02-326-8390 - 2, 02-326-6505 - 6
● การไฟฟ้าบางพลี	02-316-8001
● โรงพยาบาลบางพลี	02-752-4500

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 13 ของ 14			

หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

แนวข้อส่งน้ำมัน สถานีสูบน้ำดิบมาตาพูด - สถานีสูบน้ำดิบมาตาพูด (PL#5)

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
BV.651	
● สถานีดับเพลิงเทศบาลระยอง	038-917-199
● สถานีตำรวจ กิ่ง อ.นิคมพัฒนา	038-636-111, 082-212-1013
● การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาตาพูด	038-684-531-2
● รพ.ส่งเสริมสุขภาพตำบลระยอง	038-917-283
BV.652	
● สถานีดับเพลิงเทศบาล บางละมุง	038-240-533, 038-240-444
● สถานีดับเพลิงเทศบาลหัวโพง	038-685-385
● สถานีตำรวจบางละมุง	038-221-800-1, 092-215-919
● การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบางละมุง	038-426-463
● โรงพยาบาลบางละมุง	038-411-551
BV.653	
● สถานีดับเพลิงเทศบาล บางละมุง	038-240-533
● สถานีดับเพลิงอบต.หนองปลาไหล	038-170-667 – 9, 092-247-3979, 038170668 หรือ 9 ต่อ199
● สถานีตำรวจบางละมุง	038-221-800 – 1, 092-215-191
● การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบางละมุง	038-426-463
● โรงพยาบาลบางละมุง	038-411-551

เอกสารแนบหมายเลข 5		หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 14 วันที่ 27 ธ.ค. 2564
หน้า 14	ของ 14		

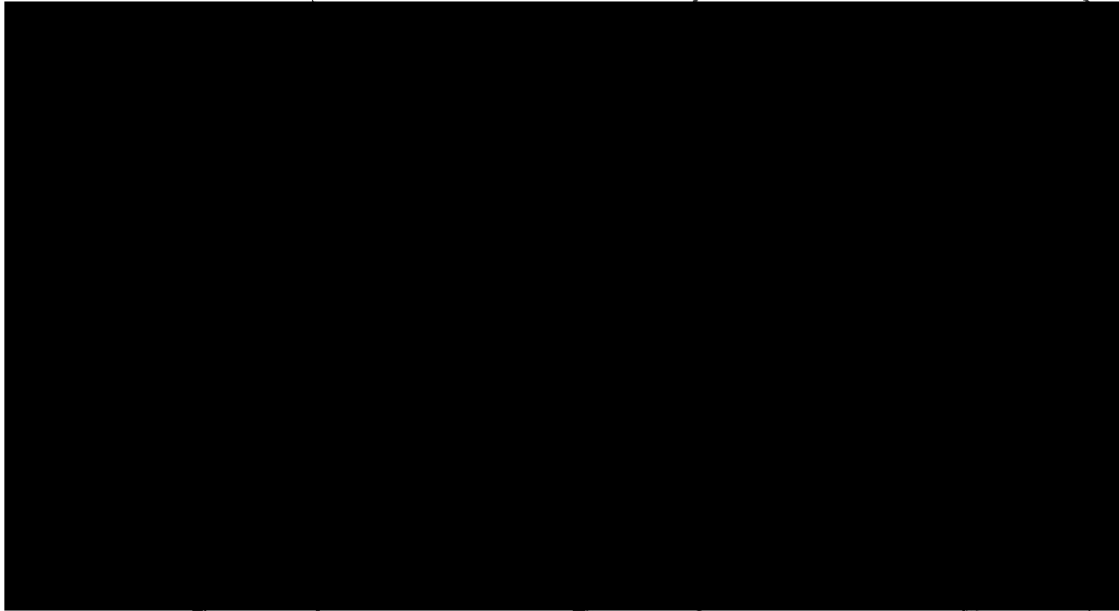
เอกสารแนบหมายเลข 6

หมายเลขโทรศัพท์ญาติ ฉุกเฉิน ไม่สามารถติดต่อผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน

สถานีดับเพลิง / สถานีตำรวจ	หมายเลขโทรศัพท์
● เทศบาลเมืองแหลมฉบัง จ. ชลบุรี	(038) 400-808 - 19
● สกค. แหลมฉบัง จ. ชลบุรี	(038) 490-555, (038) 490-556, (038) 490-557
● เทศบาลมาบฉ้า จ. ชลบุรี	(038) 636-859
● เทศบาลตำบลโป่ง จ. ชลบุรี	(038) 078-953, (038) 078-888
● เทศบาลบางละมุง จ. ชลบุรี	(038) 240-444
● อบต. นิคมพัฒนา จ. ระยอง	(038) 606-421
● สก. หัวไร่ จ. ระยอง	(038) 683-111
● เทศบาลมาบตาพุด จ. ระยอง	(038) 685-562 - 3
● สก. มาบตาพุด จ. ระยอง	(038) 607-111
● การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาบตาพุด จ. ระยอง	038-684-500
● สถานีดับเพลิงเทศบาลมาบตาพุด จ. ระยอง	038-685-191

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ญาติ กรณีไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 1 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

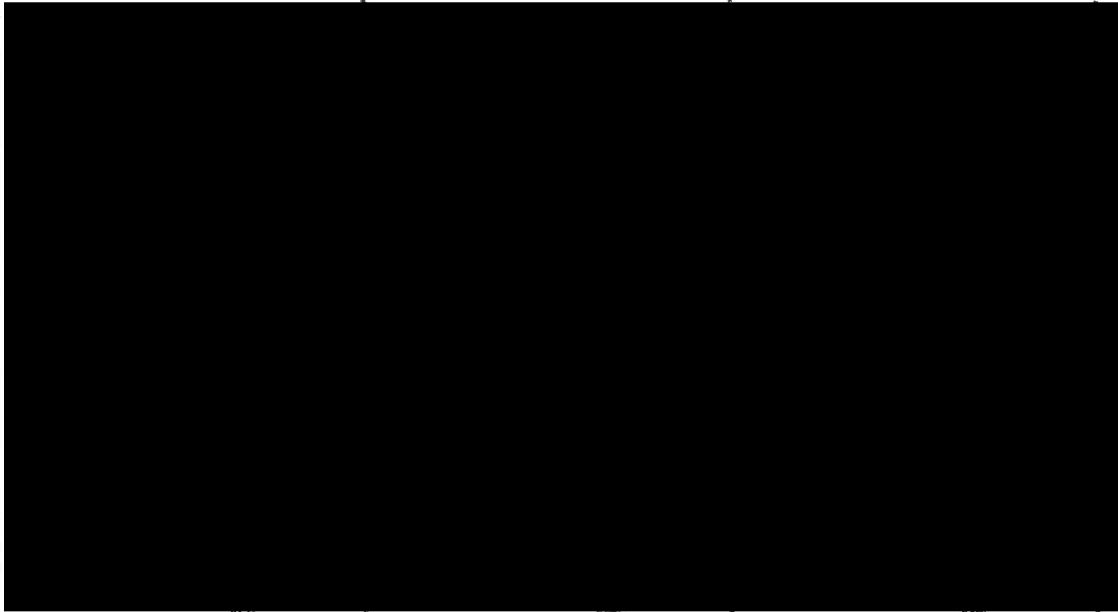


ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ญาติ กรณีไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 2 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564



ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ ญาติไม่สามารถติดต่อ		แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 3 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ ญาติไม่สามารถติดต่อ		แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 4 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน		วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

ชื่อ
ตำแหน่ง
โทรศัพท์
ในกรณีฉุกเฉิน
ชื่อ
โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ การไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 5 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

บันทึกระบุ

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ การไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 6 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในการฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ กรุณาส่งมาติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 7 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ กรุณาส่งมาติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 8 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ ญาติไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 9 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ ญาติไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 10 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 6	หมายเลขโทรศัพท์ที่ญาติ ญาติไม่สามารถติดต่อ	แก้ไขครั้งที่ 24
หน้า 11 ของ 11	ผู้เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน	วันที่ 27 ธ.ค. 2564

เอกสารแนบหมายเลข 7

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 611-637
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 641-644
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 651-653

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

ชื่อ

ตำแหน่ง

โทรศัพท์

ในกรณีฉุกเฉิน

ชื่อ

โทรศัพท์

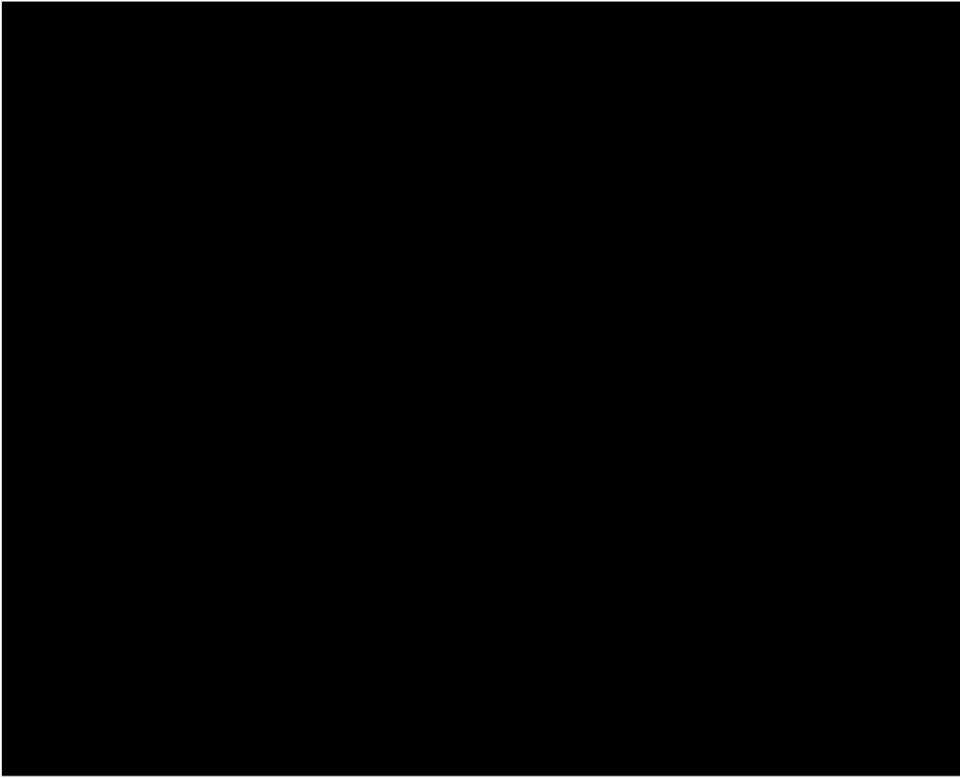
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 1 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 611-637
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 641-644
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 651-653

ดูรายละเอียดจากเอกสารแนบ

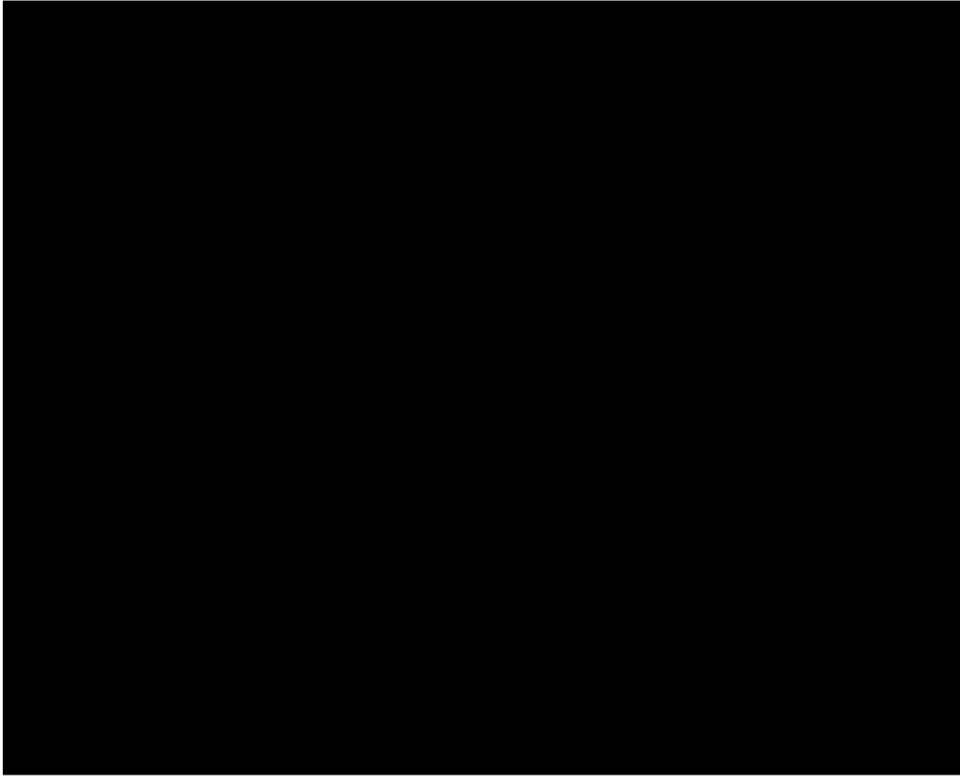
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 2 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 611



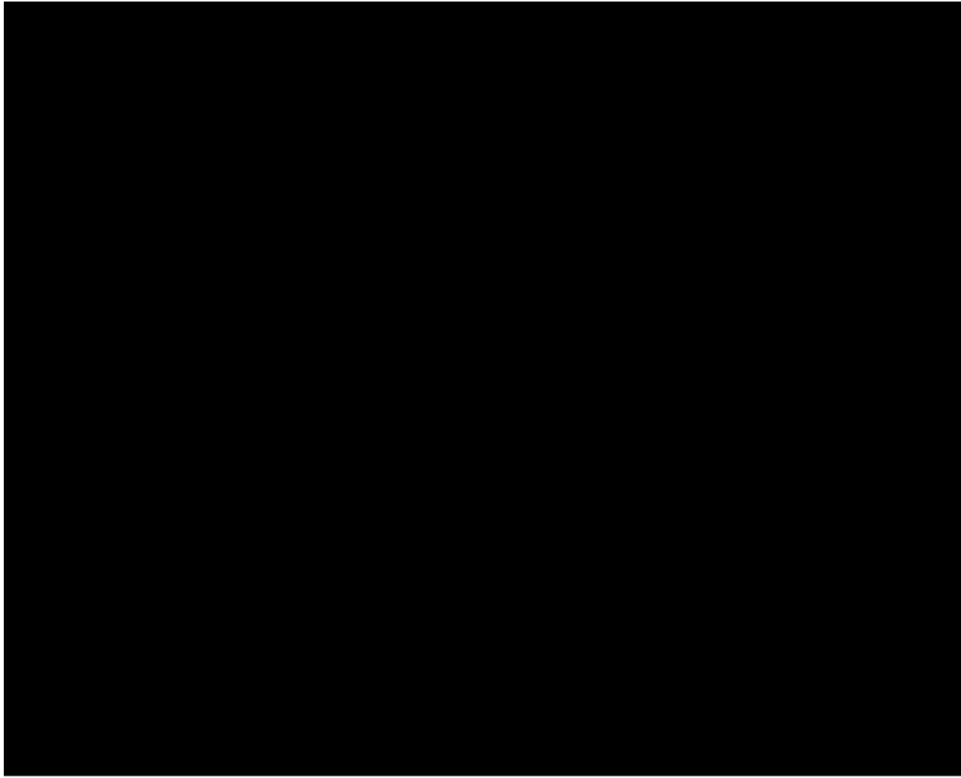
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 3 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 612



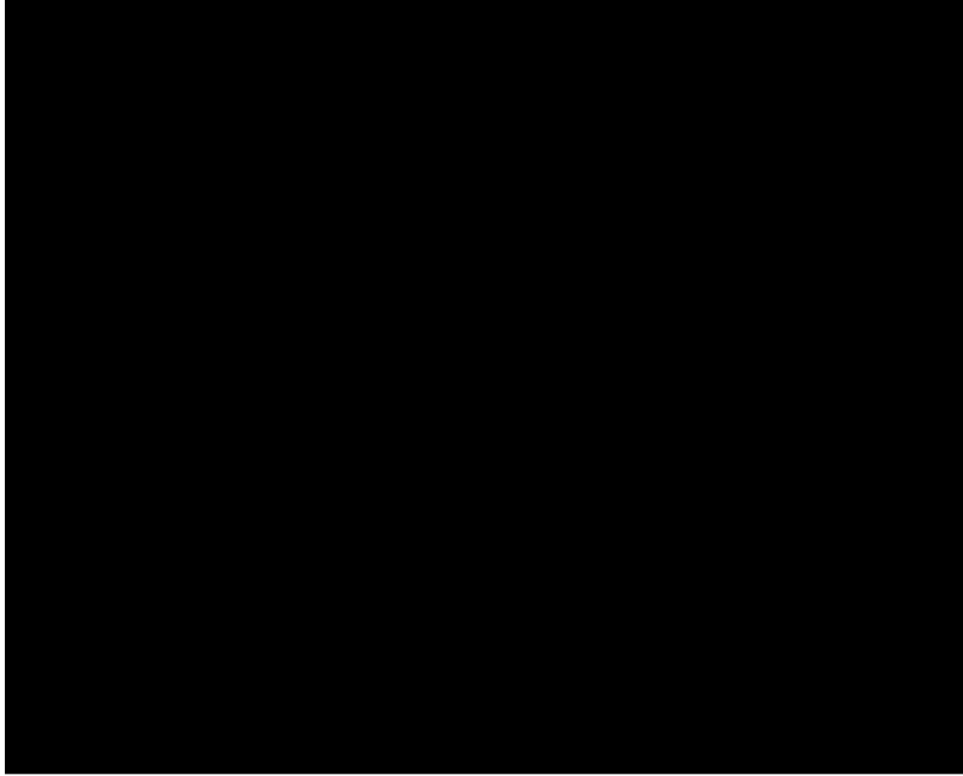
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 4 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 613



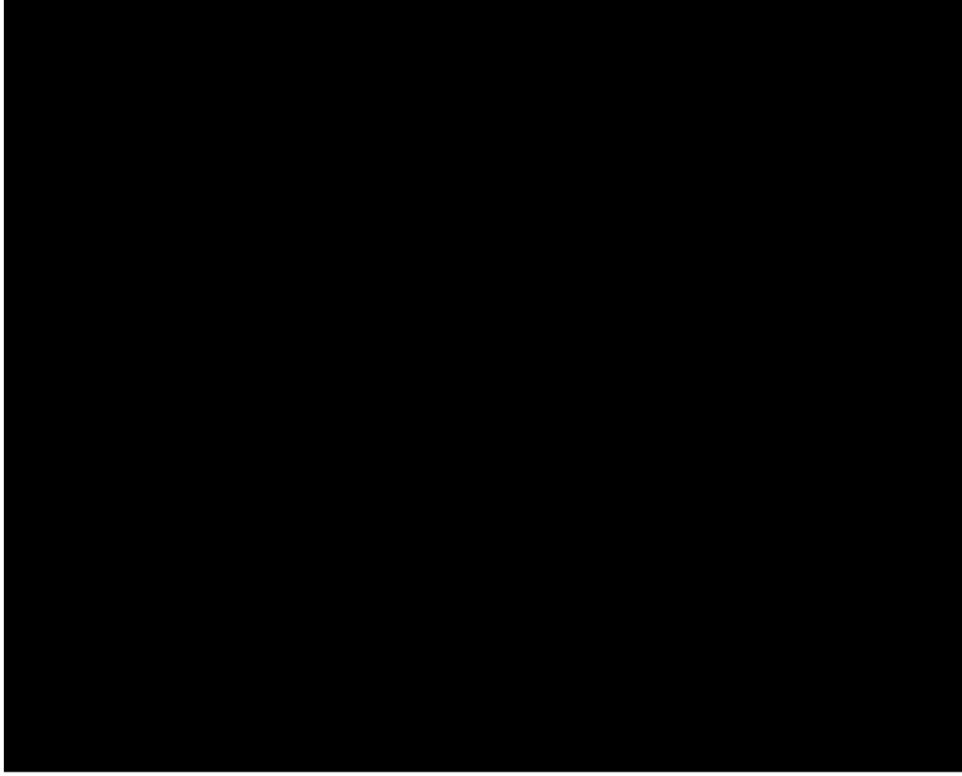
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 5 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 614



เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 6 จาก 24		

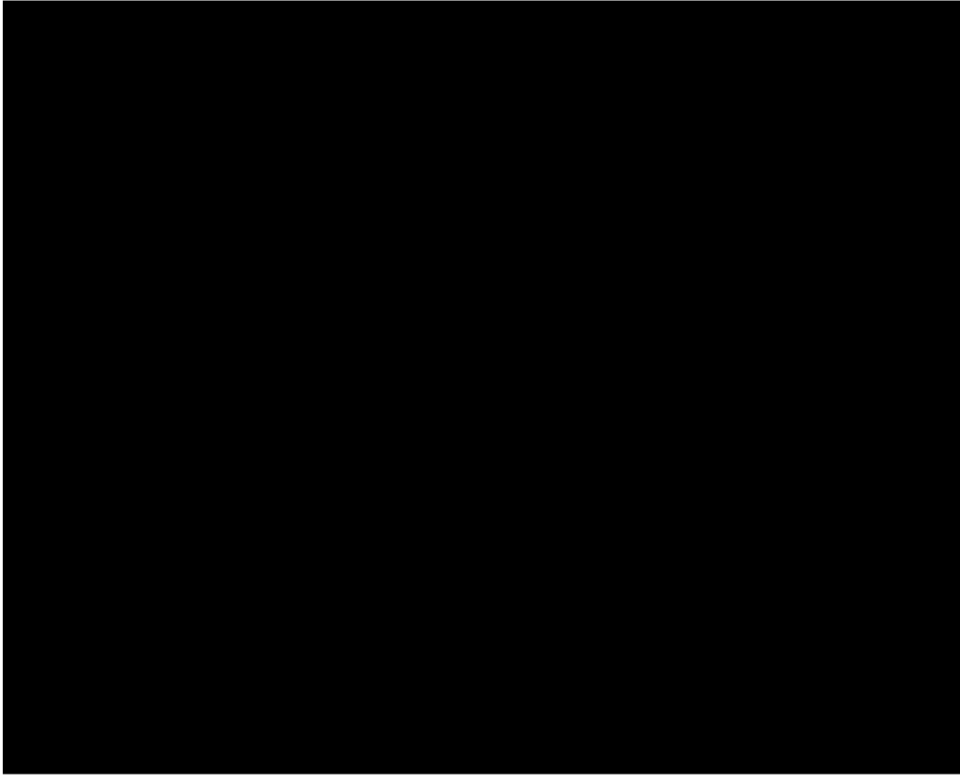
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 615



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 7 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

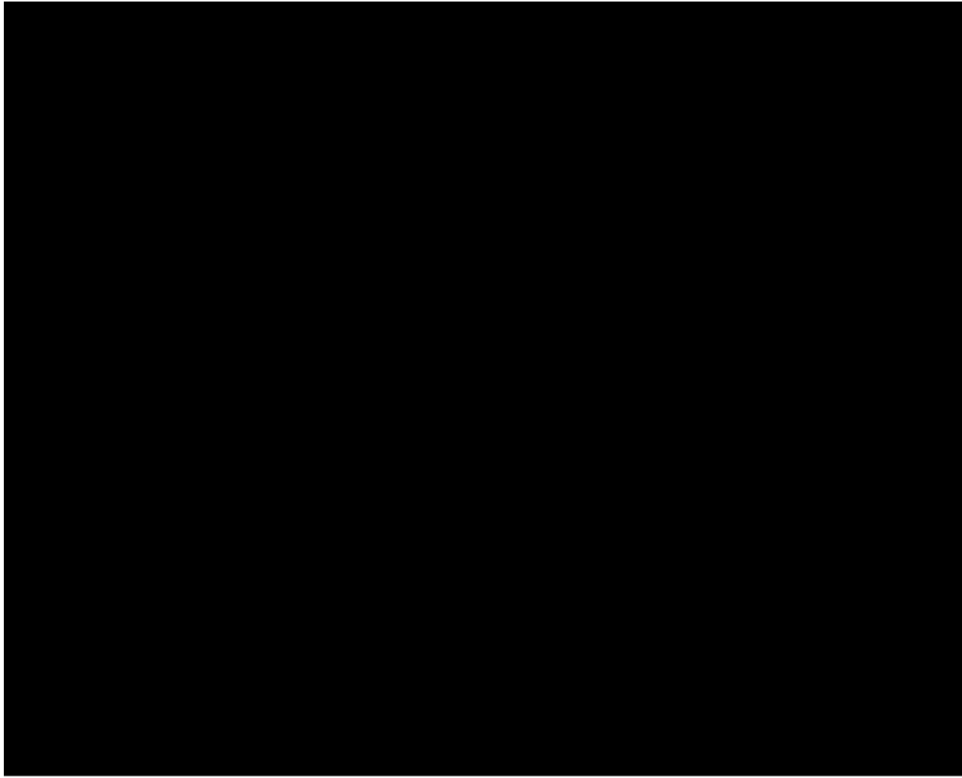
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 616



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 8 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

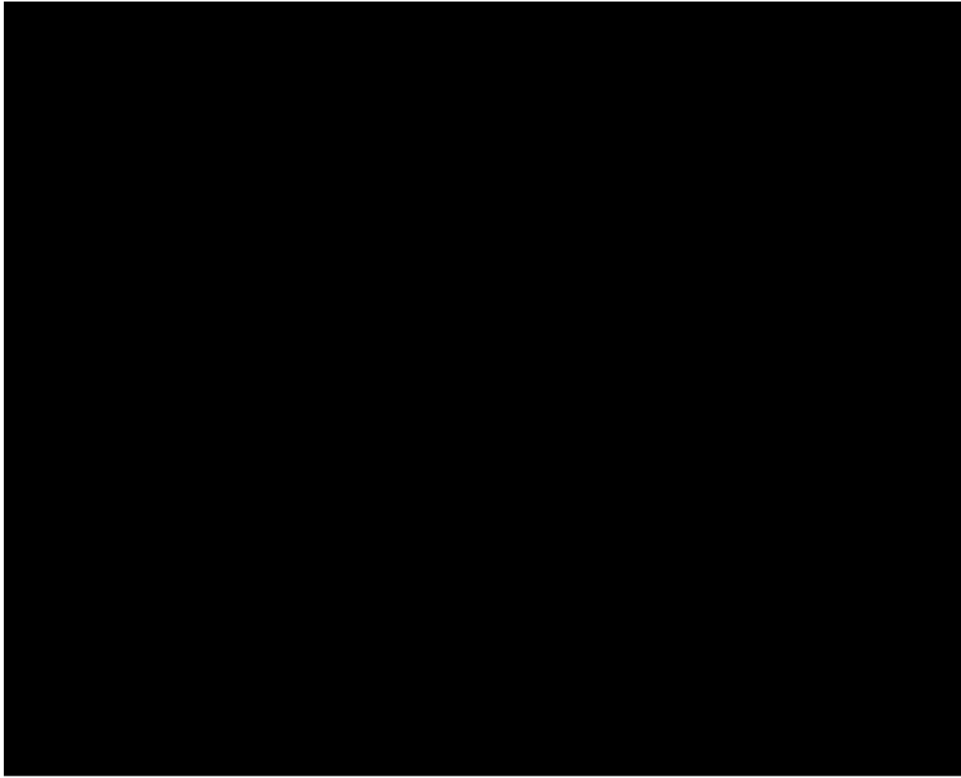
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 617



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 9 จาก 24		

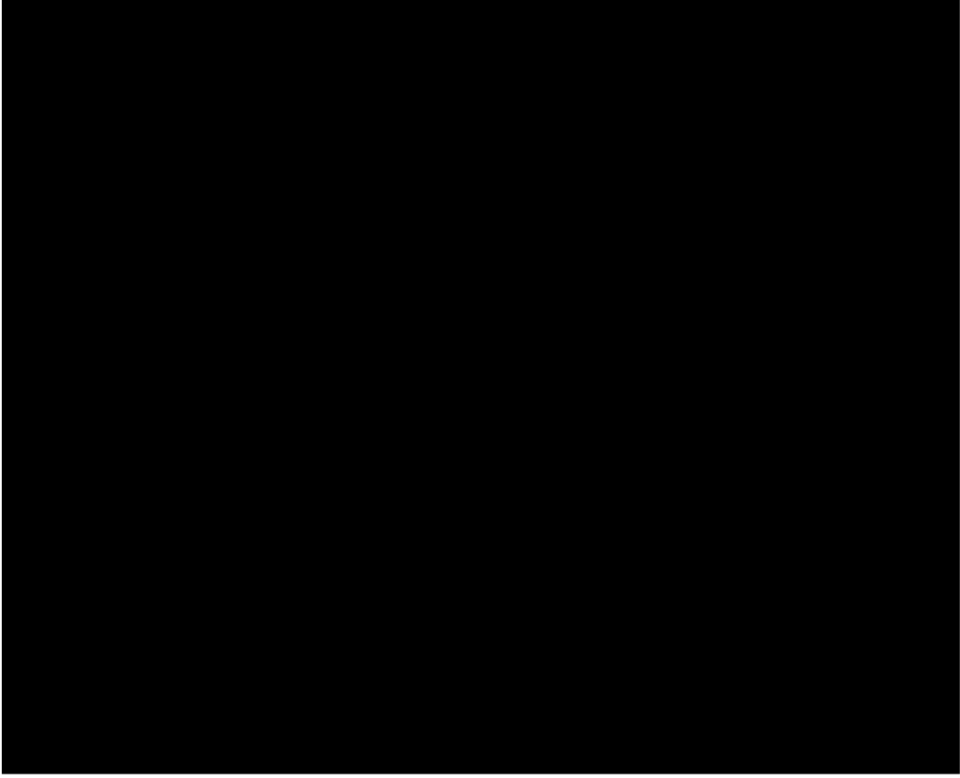
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 618



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 10 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 619



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 11 จาก 24		

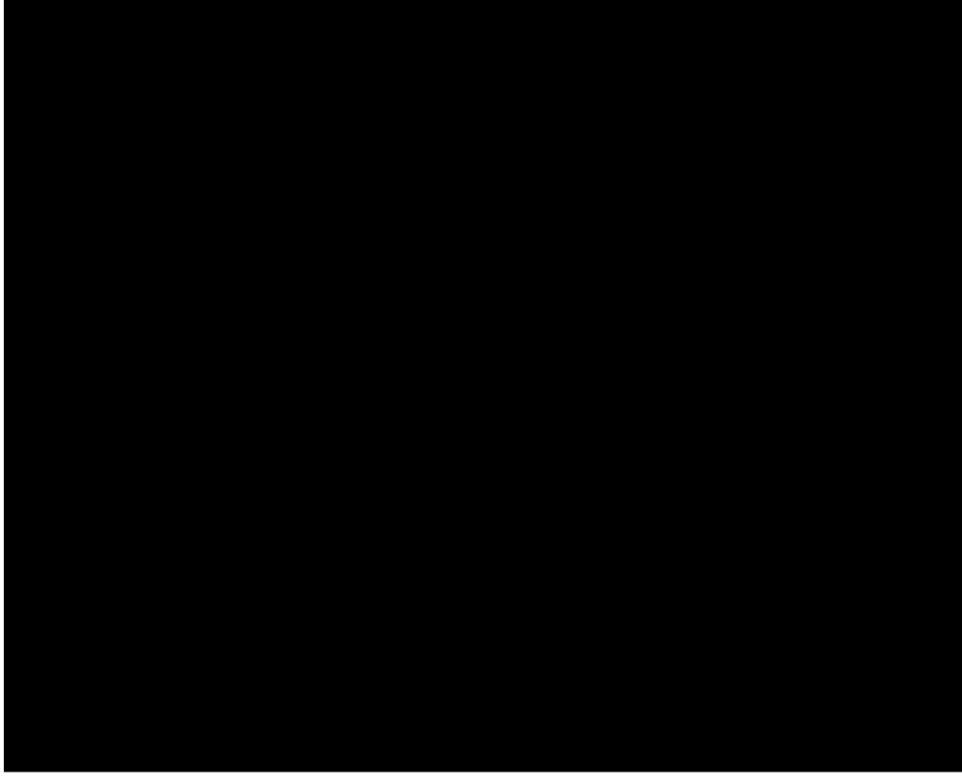
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 621, 631



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มิ.ค. 54
หน้า 12 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 632



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 13 จาก 24		

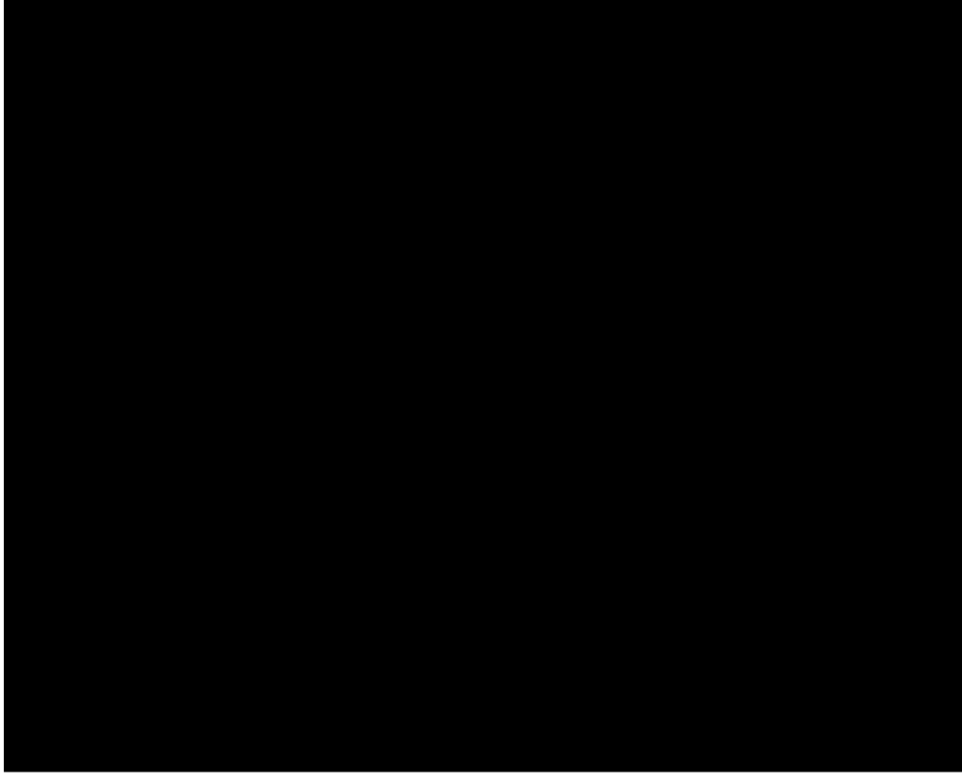
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 633



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 14 จาก 24		

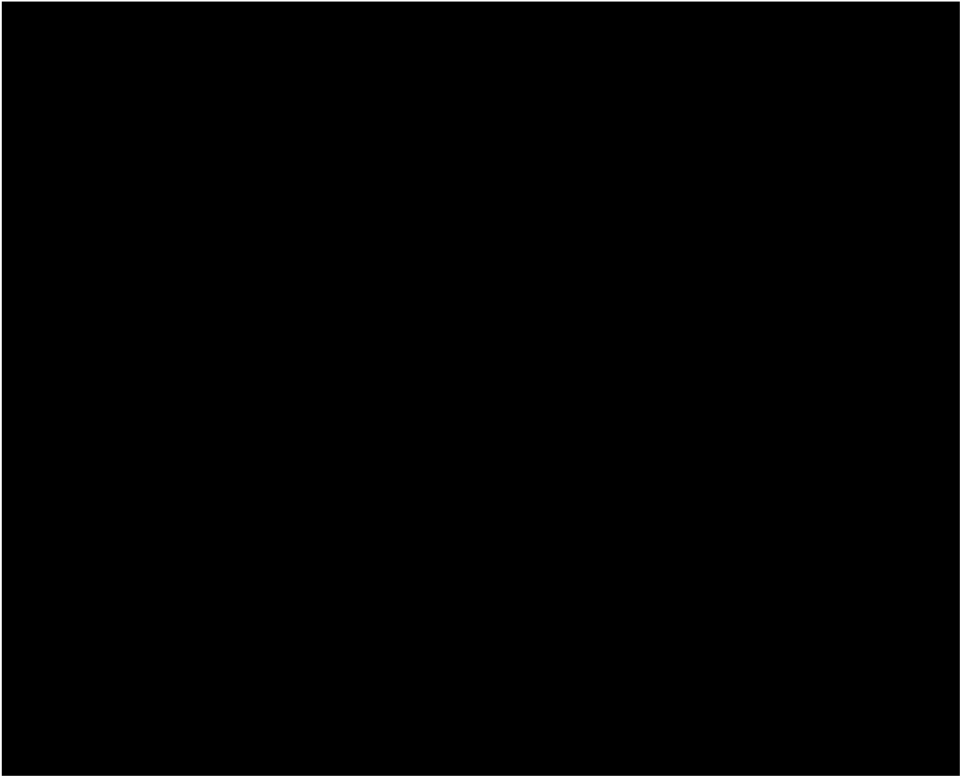
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 634



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 15 จาก 24		

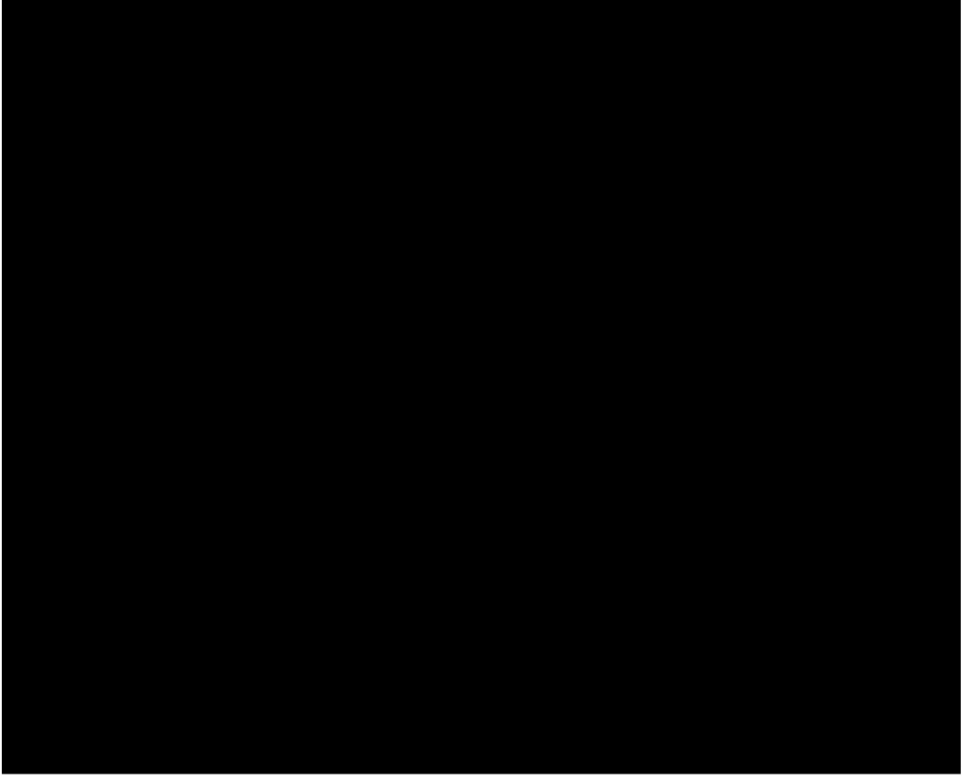
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 635



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

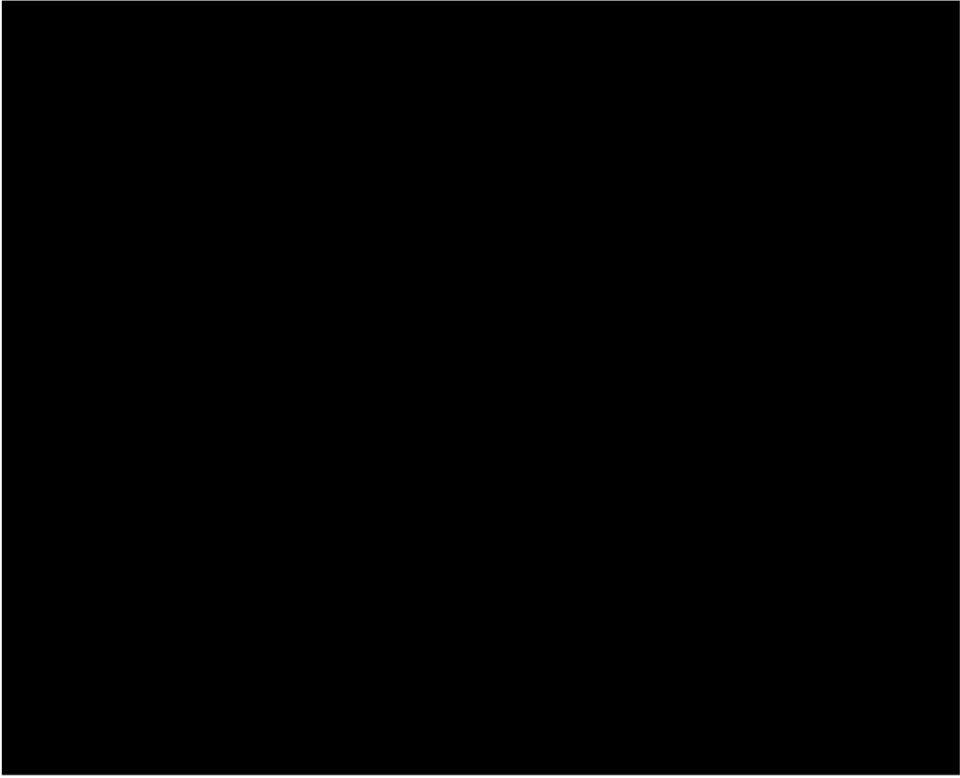
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 16 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 636



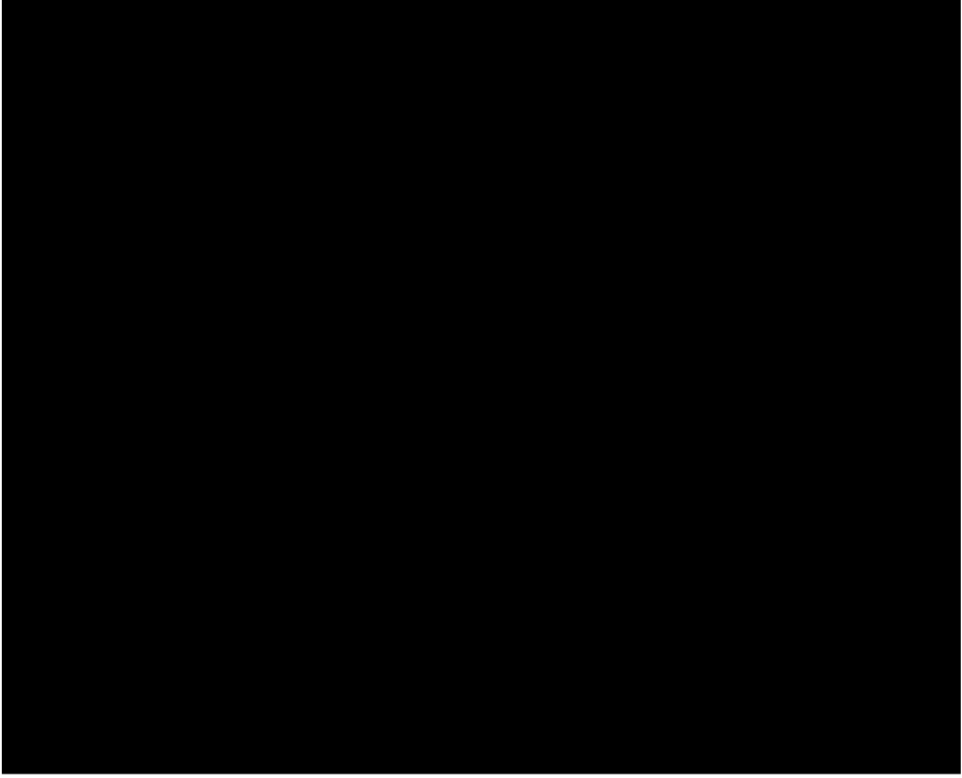
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 17 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 637



เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 18 จาก 24		วันที่ 15 มิ.ค. 54

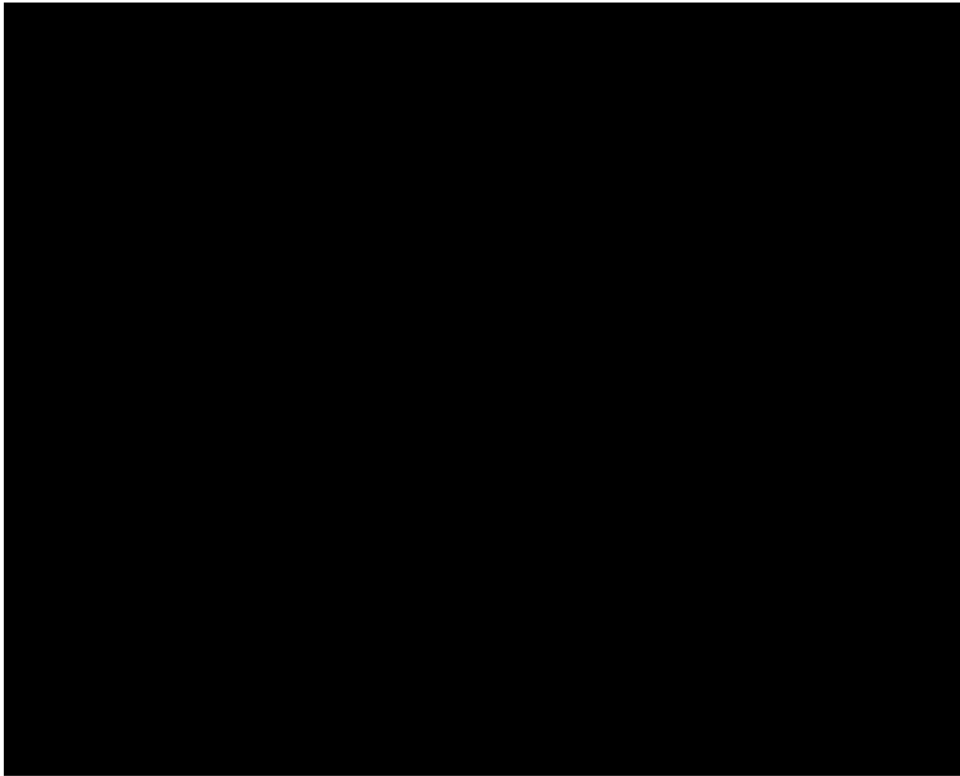
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 641



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 19 จาก 24		วันที่ 15 มี.ค. 54

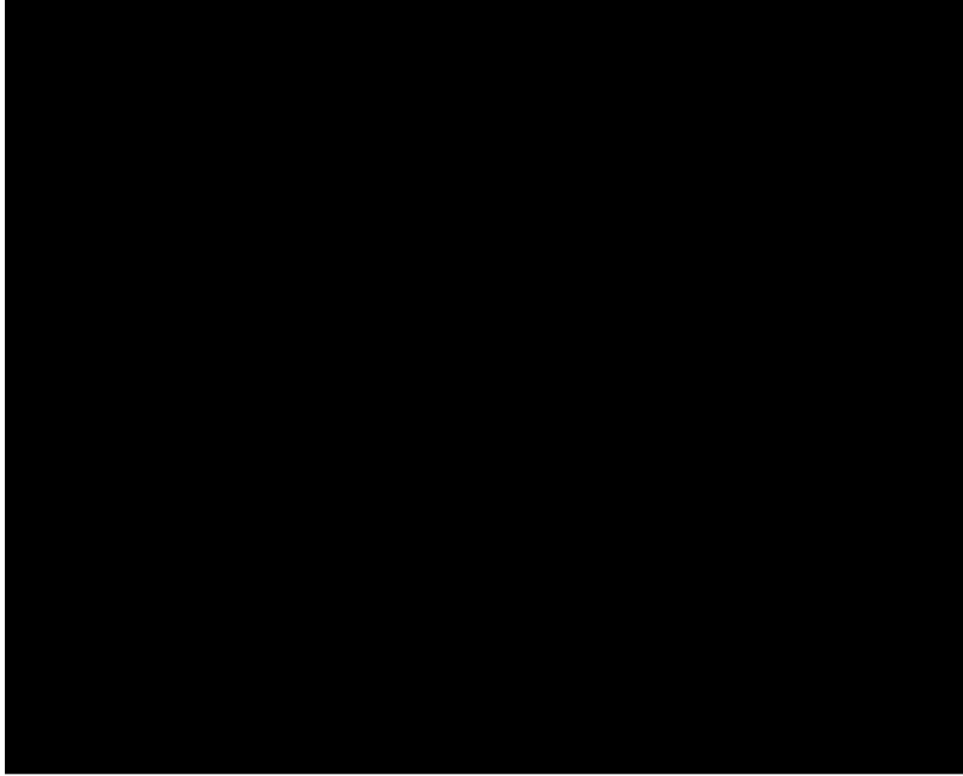
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 642



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 20 จาก 24		วันที่ 15 มี.ค. 54

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 643



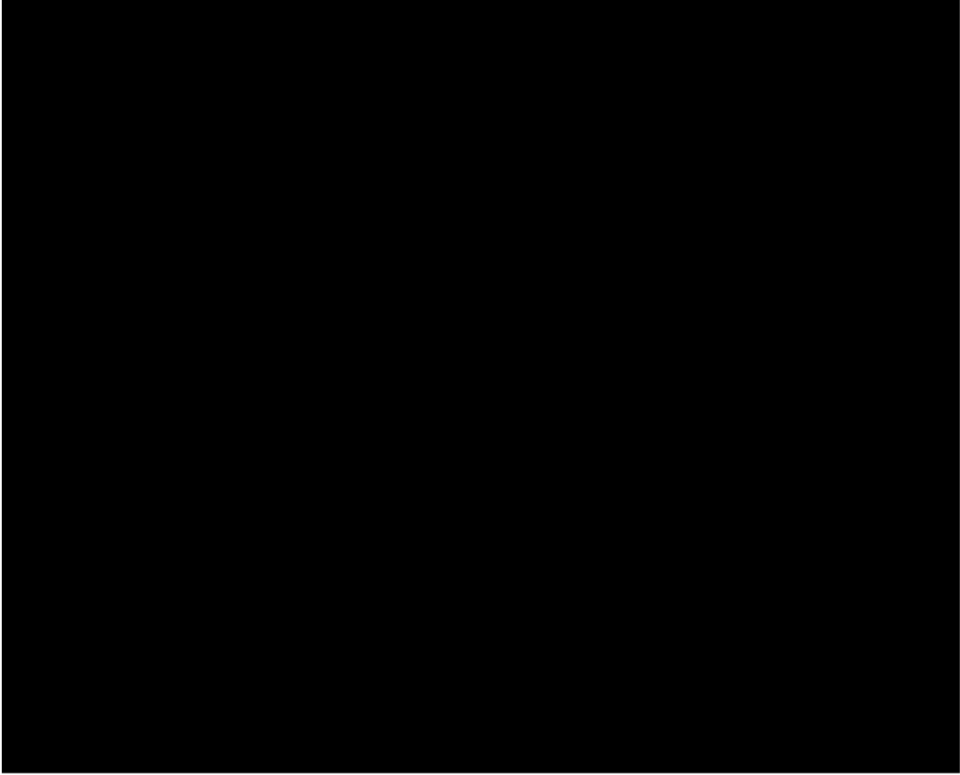
เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 21 จาก 24		วันที่ 15 มี.ค. 54

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 644



เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4
หน้า 22 จาก 24		วันที่ 15 มี.ค. 54

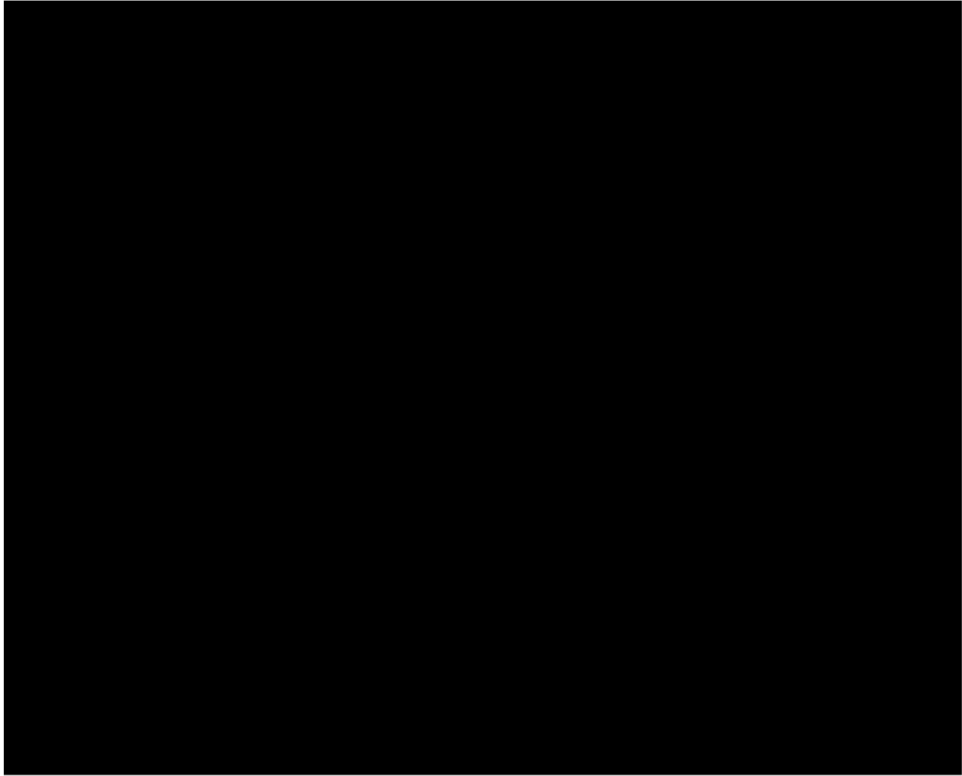
แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 651



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 23 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 652



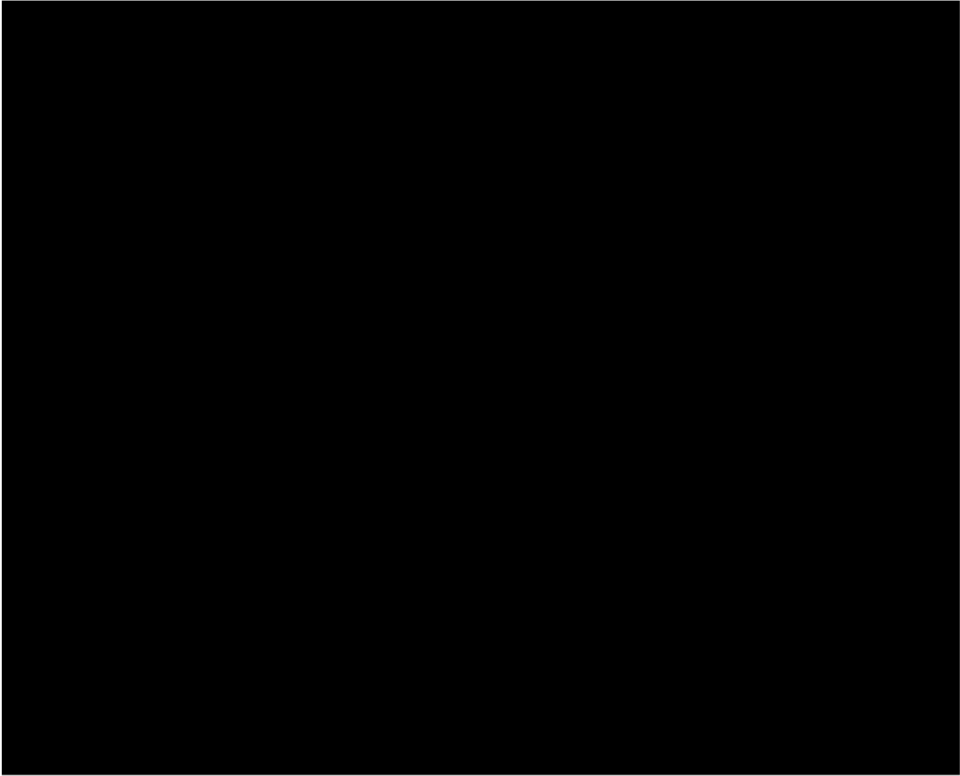
ขนาด
หน้าใหญ่

1:1

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 7	แผนที่แนวท่อ	แก้ไขครั้งที่ 4 วันที่ 15 มี.ค. 54
หน้า 24 จาก 24		

แผนที่แนวท่อจาก Block Valve 653



บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 8		รายการผู้ขาย / ผู้รับเหตุการณ์เกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 9 วันที่ 27 ธ.ค. 64
หน้า 1	ของ 6		

เอกสารแนบหมายเลข 8

รายการผู้ขาย / ผู้รับเหตุการณ์เกิดเหตุฉุกเฉิน

รายการ	รายละเอียด สินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
1	<div></div>				
2					
3					
4					
5					
6					

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 8		รายนามผู้เข้าฯ / ผู้รับผลการขึ้นทะเบียนเกษตรกร	แก้ไขครั้งที่ 9
หน้า 2 ของ 6			วันที่ 27 ธ.ค. 64

รายนามผู้ขาย / ผู้รับผลการเกิดเหตุฉุกเฉิน

รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
7					
8					
9	ถัง 1				
10	ถัง 1				

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 8	รายนามผู้ขาย / ผู้รับเหมากรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แก้ไขครั้งที่ 9
หน้า 3 ของ 6		วันที่ 27 ธ.ค. 64

รายนามผู้ขาย / ผู้รับผลการเกิดเหตุฉุกเฉิน

รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
11	ถัง				
12	ถัง				
13	พา				
14	ถัง				
15	ถัง D T				
16	Pi				
17	Pi				

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 8	รายนามผู้ขาย / ผู้รับผลการฉีกหักเงิน	แก้ไขครั้งที่ 9
หน้า 4 ของ 6		วันที่ 27 ธ.ค. 64

รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
18	P	<div></div>			
19	R				
20	S				
21	P				
22	นี้ (D				

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด


เอกสารแนบหมายเลข 8	รายนามผู้ขาย / ผู้รับผลการฉีกหักเงิน	แก้ไขครั้งที่ 9 วันที่ 27 ธ.ค. 64
หน้า 5 ของ 6		

รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
23		<div></div>			
24					
25					
26					

เอกสารแนบหมายเลข 8		แก้ไขครั้งที่ 9	
หน้า 6 ของ 6		วันที่ 27 ธ.ค. 64	
รายงานผู้ขาย / ผู้รับเหมาก่อสร้างเกิดเหตุฉุกเฉิน			
รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ
	เช่า GENERATOR SBA		
27	งานซ่อมทั่วไป		

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

เอกสารแนบหมายเลข 9	<div style="text-align: center;"> EMERGENCY INCIDENT REPORT </div>	แก้ไขครั้งที่ 2
หน้า 1 ของ 1		วันที่ 20 ก.ย. 2561



PTT
Official

Emergency & Crisis Incident Report

No.

ถึง : ผู้จัดการฝ่ายความมั่นคง ความปลอดภัย หรือพนักงาน ชำนาญกิจ และผู้เกี่ยวข้อง บริษัท. (SHEE Corporation)
 โทรศัพท์ 0-2637-3497-8 โทร 02-5737111, 3222, 3333, 3444 หรือ 5555 หรือ 081 9353134 (ศูนย์สื่อสาร 1666) และ 089 869 0335 (SHEE Duty)

จาก :

บริษัท : โทร : แฟกซ์ :

รายชื่อหน่วยงานเหตุการณ์

1.รายละเอียดของเหตุการณ์ (จังหวะ สถานที่ ชนรถ ที่เกิดเหตุ)

2.ลักษณะของเหตุการณ์ (ไฟไหม้ / รถบด / การชน / ผลกระทบ ฯลฯ)

3.การบาดเจ็บและเสียชีวิต

บุคคล	จำนวนผู้เสียชีวิต	จำนวนผู้บาดเจ็บ	จำนวนผู้สูญหาย
Employee			
บุคลากรผู้เกี่ยวข้อง			
อื่นๆ			

ความเสียหายของอุปกรณ์ / ภาวะบาดเจ็บ

4. การมีสิ่งกีดขวางที่กีดกัน:

ชนิดและลักษณะการกีดกัน:

ปริมาณการกีดกันโดยประมาณ :

ปริมาณการกีดกันของสิ่งกีดกันที่กีดกัน (กว้าง x ยาว) และทิศทางของการกีดกัน

สถานการณ์การกีดกันที่กีดกัน :

5. การมีสถานการณ์การบาดเจ็บ

6. สิ่งที่จะต้องดำเนินการต่อไป

หน้า หน้า

ภาคผนวก ข-17

เอกสารตรวจสอบระบบเตือนภัยฉุกเฉินสำหรับชุมชน
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

DATE 20/1/65

AREA: MTP.

[illegible]

inspected by

Approved by _____

DATE 11/2/65

AREA: MTP

[illegible]

Inspected by

Approved by

DATE 10/3/65

AREA:

[illegible]

Inspected by

~~Approved by~~

DATE 21/4/65

AREA: MTP

[illegible]

~~Approved by~~

DATE 7/6/65

AREA: MTP

[illegible]

Inspected by

Approved by

AREA SRC. PUMP STATION

[Signature] [Typed Name]

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 11/2/65

AREA SRC. PUMP STATION

[illegible]

Inspected by

Approved by

11-FM-047 Rev. 0

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 11/3/65

AREA SRC. PUMP STATION

[illegible]

Inspected by

Approved by

11-FM-047 Rev. 0

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 22/4/65

AREA SRC. PUMP STATION

[illegible]**Inspected by**

Approved by

11-FM-647 Rev. 0.

DATE 27/5/65

[illegible]

inspected by

Approved by

DATE 24/6/65

[illegible]

inspected by

Approved by

11-FM-047 Rev. 0

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 12/1/65

AREA : BV-652 Pump Station

[illegible]

Inspected by

Approved by

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 17/2/65

AREA : BV-652 Pump Station

[illegible]

MONTHLY MANUAL ALARM CALL POINT INSPECTION SHEET

DATE 16/3/65

AREA : BV-652 Pump Station

[illegible]

Inspected by

Approved by

DATE 20/4/65

DATE 20/4/65

Approved by

DATE 11/5/65

DATE _____

Approved by

DATE 16/6/65

AREA : BV-652 Pump Station

[illegible]

Inspected by

Approved by

ภาคผนวก ข-18

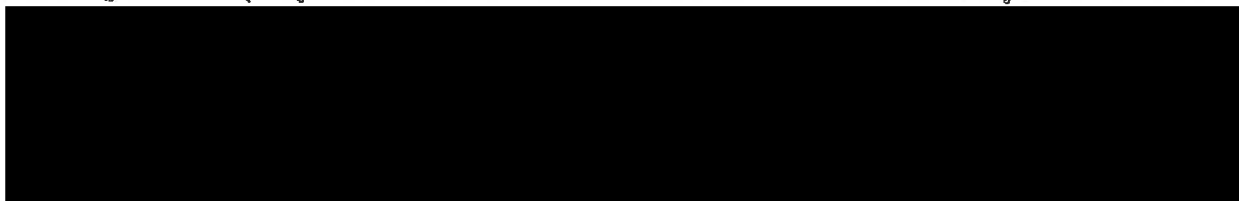
เอกสารกรมธรรม์ประกันภัย



<p align="center">ตารางกรมธรรม์ประกันภัย</p> <p align="center">กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3</p> <p align="center">ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน</p>																
รหัสบริษัท : DHP	(X) ต่ออายุ () ประกันภัยใหม่															
<p align="right">กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ XXXXXXXXXX</p>																
<p>1. ชื่อผู้เอาประกันภัย : บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด</p> <p>ที่อยู่ XX</p>																
<p>2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ : ประเภทคั่งน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>เลขที่ใบอนุญาต.....-.....วันที่ออกใบอนุญาต.....-.....วันที่ใบอนุญาตหมดอายุ.....-.....</p>																
<p>3. สถานที่ประกอบการ/สถานที่เอาประกันภัย :</p> <p>ตามบัญชีแนบท้าย</p>																
<p>4. อาณาเขตความคุ้มครอง : เฉพาะบริเวณแนวเขตที่ดินขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมันภายในอาณาเขตประเทศไทย</p>																
<p>5. ระยะเวลาประกันภัย : เริ่มต้น วันที่ 1 ตุลาคม 2564 เวลา 00:01 น. สิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2565 เวลา 24.00 น.</p>																
<p>6. ข้อตกลงคุ้มครองและจำนวนเงินจำกัดความรับผิด :</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ข้อตกลงคุ้มครอง</th> <th>จำนวนเงินจำกัดความรับผิด</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิงชดใช้ 200,000 บาทต่อคน</td> <td rowspan="2">ทั้งนี้ในกรณี ข้อ 1 และ 2 รวมกัน ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน</td> </tr> <tr> <td>2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้ชดใช้ตามความเสียหายที่แท้จริงแต่ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน</td> </tr> <tr> <td>3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับความเสียหาย</td> <td>ชดใช้ตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง แต่ไม่เกินจำนวนเงินเอาประกันภัยตามประเภทกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน</td> </tr> <tr> <td colspan="2"> <p>ความสูญเสีย หรือเสียหายตามข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1 , 2 , และ 3 รวมกัน ไม่เกิน.....25,000,000.....บาทต่อครั้ง</p> </td> </tr> <tr> <td colspan="2"> <p>7. เอกสารแนบท้าย</p> </td> </tr> <tr> <td colspan="2"> <p>8. เบี้ยประกันภัยสุทธิ...ตามที่ได้ตกลงไว้...บาท อากรแสตมป์.....บาท ภาษีมูลค่าเพิ่ม.....บาท เบี้ยประกันภัยรวม.....บาท</p> </td> </tr> <tr> <td colspan="2"> <p><input type="checkbox"/> การประกันภัยโดยตรง <input type="checkbox"/> ตัวแทนประกันวินาศภัย..... <input type="checkbox"/> นายหน้าประกันวินาศภัย..... ใบอนุญาตเลขที่.....</p> </td> </tr> </tbody> </table>		ข้อตกลงคุ้มครอง	จำนวนเงินจำกัดความรับผิด	1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิงชดใช้ 200,000 บาทต่อคน	ทั้งนี้ในกรณี ข้อ 1 และ 2 รวมกัน ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน	2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้ชดใช้ตามความเสียหายที่แท้จริงแต่ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน	3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับความเสียหาย	ชดใช้ตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง แต่ไม่เกินจำนวนเงินเอาประกันภัยตามประเภทกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน	<p>ความสูญเสีย หรือเสียหายตามข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1 , 2 , และ 3 รวมกัน ไม่เกิน.....25,000,000.....บาทต่อครั้ง</p>		<p>7. เอกสารแนบท้าย</p>		<p>8. เบี้ยประกันภัยสุทธิ...ตามที่ได้ตกลงไว้...บาท อากรแสตมป์.....บาท ภาษีมูลค่าเพิ่ม.....บาท เบี้ยประกันภัยรวม.....บาท</p>		<p><input type="checkbox"/> การประกันภัยโดยตรง <input type="checkbox"/> ตัวแทนประกันวินาศภัย..... <input type="checkbox"/> นายหน้าประกันวินาศภัย..... ใบอนุญาตเลขที่.....</p>	
ข้อตกลงคุ้มครอง	จำนวนเงินจำกัดความรับผิด															
1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิงชดใช้ 200,000 บาทต่อคน	ทั้งนี้ในกรณี ข้อ 1 และ 2 รวมกัน ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน															
2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้ชดใช้ตามความเสียหายที่แท้จริงแต่ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน																
3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับความเสียหาย	ชดใช้ตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง แต่ไม่เกินจำนวนเงินเอาประกันภัยตามประเภทกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน															
<p>ความสูญเสีย หรือเสียหายตามข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1 , 2 , และ 3 รวมกัน ไม่เกิน.....25,000,000.....บาทต่อครั้ง</p>																
<p>7. เอกสารแนบท้าย</p>																
<p>8. เบี้ยประกันภัยสุทธิ...ตามที่ได้ตกลงไว้...บาท อากรแสตมป์.....บาท ภาษีมูลค่าเพิ่ม.....บาท เบี้ยประกันภัยรวม.....บาท</p>																
<p><input type="checkbox"/> การประกันภัยโดยตรง <input type="checkbox"/> ตัวแทนประกันวินาศภัย..... <input type="checkbox"/> นายหน้าประกันวินาศภัย..... ใบอนุญาตเลขที่.....</p>																

วันทำสัญญาประกันภัย.....1 ตุลาคม 2564.....วันออกกรมธรรม์ประกันภัย.....1 ตุลาคม 2564.....

เพื่อเป็นหลักฐาน บริษัท โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัท ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัท ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัท





ทิพยประกันภัย

DHIPAYA INSURANCE

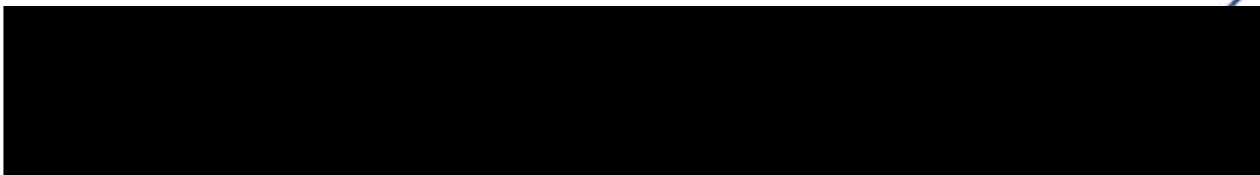
การรับประกันภัย

ห่วงใยทุกชีวิตในสังคม

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย	
กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน	
รหัสบริษัท : DHP (X) ต่ออายุ () ประกันภัยใหม่	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ [REDACTED]
1. ชื่อผู้เอาประกันภัย : บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ที่อยู่ : [REDACTED]	
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ : ประเภทคลังน้ำมันเชื้อเพลิง เลขที่ใบอนุญาต.....-.....วันที่ออกใบอนุญาต.....-.....วันที่ใบอนุญาตหมดอายุ.....-.....	
3. สถานที่ประกอบการ/สถานที่เอาประกันภัย : [REDACTED]	
4. อาณาเขตความคุ้มครอง : เฉพาะบริเวณแนวเขตที่ดินขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมันภายในอาณาเขตประเทศไทย	
5. ระยะเวลาประกันภัย : เริ่มต้น วันที่ 1 ตุลาคม 2564 เวลา 00:01 น. สิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2565 เวลา 24.00 น.	
6. ข้อตกลงคุ้มครองและจำนวนเงินจำกัดความรับผิด :	
ข้อตกลงคุ้มครอง	จำนวนเงินจำกัดความรับผิด
1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิงชดใช้ 200,000 บาทต่อคน	ทั้งนี้ในกรณี ข้อ 1 และ 2 รวมกัน ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน
2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้ชดใช้ตามความเสียหายที่แท้จริงแต่ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน	
3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับความเสียหาย	ชดใช้ตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง แต่ไม่เกินจำนวนเงินเอาประกันภัยตามประเภทกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมน้ำมัน
ความสูญเสีย หรือเสียหายตามข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1, 2, และ 3 รวมกันไม่เกิน.....25,000,000.....บาทต่อครั้ง	
7. เอกสารแนบท้าย	
8. เบี้ยประกันภัยสุทธิ...ตามที่ได้ตกลงไว้...บาท อากรแสตมป์.....-.....บาท ภาษีมูลค่าเพิ่ม.....-.....บาท เบี้ยประกันภัยรวม.....-.....บาท	
<input type="checkbox"/> การประกันภัยโดยตรง <input type="checkbox"/> ตัวแทนประกันวินาศภัย..... <input type="checkbox"/> นายหน้าประกันวินาศภัย..... ใบอนุญาตเลขที่.....	

วันทำสัญญาประกันภัย.....1 ตุลาคม 2564.....วันออกกรมธรรม์ประกันภัย.....1 ตุลาคม 2564.....

เพื่อเป็นหลักฐาน บริษัท โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัท ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัท ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัท



บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1115 ถนนพระราม 3 แขวงช่องนนทรี
เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120

DHIPAYA INSURANCE PUBLIC CO.,LTD.

1115 Rama 3, Chong Nonsi,
Yannawa, Bangkok 10120 Thailand

Tel: +66(0) 2239 2200 Call Center 1736

Fax: +66 (0) 2239 2049
www.dhipaya.co.th





สถานที่ประกอบการธุรกิจคลังน้ำมันเชื้อเพลิงของ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด

ลำดับ	ชื่อผู้ประกอบการ	ประเภท	ที่ตั้ง
1	บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	
2	บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	
3	บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	
4	บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	
5	บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	แนวท่อขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง	

ภาคผนวก ข-19

เอกสารแผนการตรวจสอบประสิทธิภาพระบบการรั่วไหลของแนวท่อส่งน้ำมัน
(Leak Detection System)

LEAK DETECTION SYSTEM FULL FUNCTION TEST PLAN FOR 2015-2024

TEST LOCATION	YEARS									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
PIPELINE1	X									
PIPELINE5		X								
PIPELINE4			X							
PIPELINE3				X						
PIPELINE2					X					
PIPELINE1						X				
PIPELINE5							X			
PIPELINE4								X		
PIPELINE3									X	
PIPELINE4										X

PREPARED BY

REVIEWED BY

APPROVED BY

System E

gcr

ภาคผนวก ข-20

เอกสารแผนการตรวจสอบคุณภาพของพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565



PLAN	ACTUAL
<div>PREPARED BY :</div> <div>APPROVED BY :</div>	<div>PREPARED BY :</div> <div>APPROVED BY :</div>

ภาคผนวก ข-21

วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหล/เพลิงไหม้ในคลังน้ำมัน
และแผนรับมือเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน (11-WI-037)

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำมาไว้ในแนวทอสงามัน

THAI PETROLEUM PIPELINE CO., LTD.

เอกสารฉบับนี้
จัดทำขึ้นเพื่อใช้ภายในบริษัทเท่านั้น
ห้ามทำซ้ำหรือเผยแพร่ก่อนได้รับอนุญาต

Animese Nakasuk 18/01/2022/15:59

[illegible]

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 3 ของ 83
---	---	--

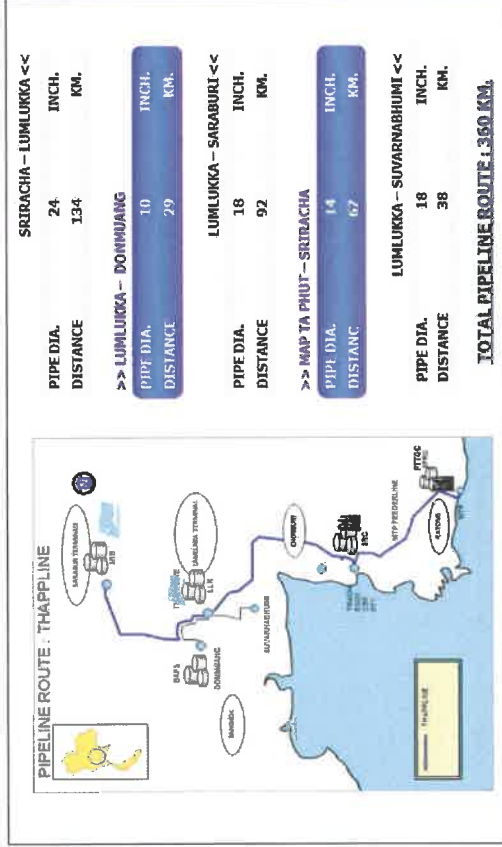
1. วัตถุประสงค์

- เพื่อใช้กำหนดแนวทางปฏิบัติการเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน
- เพื่อให้มีการรวบรวมข้อมูลที่เป็นกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลระบบท่อส่งน้ำมัน
- เพื่อใช้ในการกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลระบบท่อส่งน้ำมัน
- เพื่อใช้ในการกำหนดอุปกรณ์ / เครื่องมือที่จำเป็นต้องใช้ในการเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลระบบท่อส่งน้ำมัน ให้เพียงพอ

2. ขอบเขต

แนวท่อส่งน้ำมันของบริษัททั้งหมด จำนวน 5 เส้นทางทั่ว รวมระยะทางทั้งสิ้น 360 กิโลเมตร

แผนที่แสดงแนวท่อน้ำมัน



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 4 ของ 83
---	---	--

3. ประเภทระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน สามารถจำแนกออกได้ 3 ระดับ

ระดับที่ 1 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้เล็กน้อยสามารถระงับได้โดยการใช้อุปกรณ์ดับเพลิงที่มีติดอยู่
- น้ำมันรั่วภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 0-500 ลิตร
- น้ำมันรั่วภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ / แหล่งน้ำสาธารณะ ตั้งแต่ 0-150 ลิตร
- พนักงานบริษัทฯ, ผู้รับเหมา หรือบุคคลภายนอกได้รับบาดเจ็บต้องปฐมพยาบาล
- ทรัพย์สินเสียหายไม่เกิน 100,000 บาท

ระดับที่ 2 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้หรือการระเบิดที่ต้องขอความช่วยเหลือจากบริษัทข้างเคียง และใช้ดับเพลิงของบริษัท
- น้ำมันรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ 501-1,500 ลิตร
- น้ำมันรั่วไหลภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ / แหล่งน้ำสาธารณะ ตั้งแต่ 151 ลิตรขึ้นไป
- การบาดเจ็บถึงขั้นต้องเข้ารับการรักษาตัวที่โรงพยาบาล
- ทรัพย์สินเสียหาย 100,001 – 500,000 บาท

กรณีที่ได้รับความเสียหายเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงตั้งแต่ระดับ 2 ขึ้นไป หรือเหตุการณ์ที่มีแนวโน้มที่ระดับความรุนแรงจะสูงขึ้นเป็นระดับ 3 ให้ปฏิบัติตามแผนบริหารจัดการองค์กรในภาวะวิกฤต (11-PC-023)

ระดับที่ 3 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินดังนี้

- เกิดเพลิงไหม้ หรือการระเบิดรุนแรงที่ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานราชการภายนอก
- น้ำมันรั่วไหลภายในพื้นที่ของบริษัทฯ ตั้งแต่ 1,501 ลิตรขึ้นไป
- น้ำมันรั่วไหลภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ แล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- น้ำมันรั่วไหลอยู่แหล่งสาธารณะแล้วส่งผลกระทบต่อชุมชน
- การบาดเจ็บถึงขั้นบาดเจ็บสาหัสหรือเสียชีวิต
- ทรัพย์สินเสียหายเกิน 500,001 บาทขึ้นไป

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037
		แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64
		หน้า 5 ของ 83

4. การรับแจ้งเหตุการณ์รั่วไหลแนวท่อส่งน้ำมัน

ขั้นตอนการรับแจ้งเหตุการณ์รั่วไหลแนวท่อส่งน้ำมัน มีดังนี้

- Scada controller ผู้รับแจ้งเหตุ
- ผู้ที่รับแจ้งเหตุการณ์รั่วไหลออกข้อมูลเบื้องต้นโดยใช้ แนวทางจากแบบรับแจ้งเหตุน้ำมันรั่วไหลในแนวท่อส่งน้ำมันเป็นต้นไป
- ผู้ที่รับแจ้งเหตุการณ์รั่วไหลประเมินและตัดสินใจเหตุการณ์ปฏิบัติการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
- ผู้ที่รับแจ้งเหตุการณ์รั่วไหลแจ้งผู้จัดการปฏิบัติการท่อส่งน้ำมัน และ เจ้าหน้าที่ตรวจสอบแนวท่อเพื่อดำเนินการต่อไป

แบบฟอร์ม รายงานการรับแจ้งเหตุรั่วไหลในแนวท่อส่งน้ำมัน 11-FM-095

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037
		แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64
		หน้า 6 ของ 83

รายงานรับแจ้งเหตุรั่วไหลในแนวท่อส่งน้ำมัน

วันที่รับแจ้ง _____ / _____ / _____ เวลาแจ้งเหตุ _____ น.

ชื่อ - สกุลผู้แจ้ง : _____ เบอร์โทรศัพท์ผู้แจ้ง : _____

สถานที่รั่วไหล : _____ สถานที่ที่รั่วไหล : _____

สาเหตุการรั่วไหล ☐ เกิดจากการขาด ☐ เกิดจากการผูกพัน ☐ เกิดจากวัสดุของท่ออง ☐ อื่น ๆ ระบุ _____

ชนิดของน้ำมัน ☐ GBase1 ☐ GBase2 ☐ ULG ☐ Jet A-1 ☐ HSD ☐ อื่น ๆ ระบุ _____

ปริมาณการรั่วไหล ☐ เล็ก ☐ กลาง ☐ ใหญ่ ☐ อื่น ๆ ระบุ _____

ผลกระทบที่เกิดขึ้น ☐ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ☐ ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ☐ อื่น ๆ ระบุ _____

การแก้ไขสถานการณ์เบื้องต้น _____

สิ่งที่ดำเนินการต่อไป _____

แบบตรวจสอบการหยุดปฏิบัติการ (Pipeline Shutdown Checklist)

• การหยุดปฏิบัติการ

☐ กดปุ่ม ESD Push Button ระดับ 2 ☐ กด Export Pump ☐ ปิดวาล์ว ESDV ด้านหลัง

☐ ปิดวาล์วหน้า THAPLINE ☐ ปิดวาล์วหน้า SUPPLIER ☐ Close ESDV Line spec change

วันที่ทำการ Shutdown _____ / _____ / _____ เวลาทำการ Shutdown _____ น.

• การสื่อสารแจ้ง

☐ ทำการสื่อสารโดยใช้ SMS ให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง


☐ โทรศัพท์แจ้ง ☐ ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ ☐ ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการท่อส่งน้ำมัน ☐ ผู้จัดการแผนกบริหารความเสี่ยง


☐ อื่น ๆ _____


การดำเนินการอื่น ๆ _____


สำเนาแจ้ง : MD, AMD (OPD), OPD Mgr., EMD Mgr., PL Mgr., Safety & BCM Mgr., CPA Mgr.

ลงชื่อผู้รายงาน _____ วันที่ _____ / _____ / _____

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 11 ของ 83
ผู้ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่ตรวจแนวท่อส่งน้ำมันหัวหน้ำเทียม ประจำเกาะ	หน้าที่ความรับผิดชอบ 1. หัวหน้างานประจำเกาะปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อเกิดอันตรายแจ้งเหตุฉุกเฉินก่อนผู้จัดการคลังน้ำมันล่าช้า เพื่อขออนุญาตส่งกำลังคนและอุปกรณ์ผู้จัดเส้นทางไปควบคุมเหตุฉุกเฉิน 2. เจ้าหน้าที่ตรวจแนวท่อส่งน้ำมันทำหน้าที่เป็นผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางมาถึงจุดที่เกิดเหตุ ทำหน้าที่ : - 2.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุให้ระดมความช่วยเหลือจากเจ้าหน้าที่หน่วยตรวจสอบท่อน้ำมันตนเอง 2.2 ส่งการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินจนกว่าผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินจะเดินทางมาถึงบริเวณที่เกิดเหตุ 2.3 รายงานเหตุการณ์ฉุกเฉินและการปฏิบัติการควบคุมให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินทราบเป็นระยะ ๆ 2.4 ส่งการให้ดำเนินการปิดกั้นบริเวณที่เกิดเหตุไม่ให้ผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าไปในพื้นที่ และระมัดระวังไม่ให้เกิดประกายไฟหรือการกระทำที่เสี่ยงต่ออันตราย 2.5 ประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานผู้เกี่ยวข้องที่เกี่ยวข้องและควบคุมการปฏิบัติการของหน่วยงานนั้น	
ทีมเจ้าหน้าที่ตรวจแนวท่อส่งน้ำมัน	1. เจ้าหน้าที่ที่ตรวจแนวท่อส่งน้ำมันด้านเหนือหรือใต้ ทำหน้าที่เป็นหัวหน้าทีมช่างเทคนิค รปภ. ตรวจสอบท่อส่งน้ำมัน และ รปภ. ประจักษ์ตวล่าใกล้ตึงเป็นสมาชิกของทีม 2. เจ้าหน้าที่ที่ตรวจสอบท่อส่งน้ำมันระดมความช่วยเหลือ รายงานต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน 3. เข้าร่วมปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 12 ของ 83
ผู้ปฏิบัติงาน ทีมดับเพลิงผู้ช่วยคลังน้ำมันถ่านหิน	หน้าที่ความรับผิดชอบ 1. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย/ผู้ประสานงานความปลอดภัยเป็นหัวหน้าทีม สมาชิกประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ รปภ. รับคำสั่งระดมความช่วยเหลือจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น 2. เดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิงและถังภัย รวมทั้งอุปกรณ์ Skimmer 3. รายงานตัวต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางไปถึง 4. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ประสานงานความปลอดภัยทำหน้าที่แนะนำเทคนิคการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ต่อผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน 5. เข้าร่วมปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน (ดับเพลิง, สกัดกั้นการรั่วไหลของน้ำมัน, ขจัดน้ำมัน ฯลฯ) ตามคำสั่งของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน	
ทีมสนับสนุนฝ่ายปฏิบัติการ	1. รับคำสั่งการระดมความช่วยเหลือจากผู้จัดการเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น 2. ช่วยเหลือ สนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมเหตุ ตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. เดินทางไปยังที่เกิดเหตุ พร้อมอุปกรณ์การกู้ภัยตามความจำเป็น 4. เข้าร่วมสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ประสานงานความปลอดภัย 5. สืบค้นน้ำมันที่รั่วไหล 6. ประสานงานความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ที่มีข้อตกลงให้ความช่วยเหลือซึ่งกันและกันร่วมกัน ท่อใกล้ตึง เช่น โรงกลั่นต่าง ๆ 7. ให้ข้อมูลในทางเทคนิค และรายละเอียดของเหตุการณ์ 8. ประสานงานขนส่งอุปกรณ์สิ่งของที่สถานที่ไปยังที่เกิดเหตุ 9. ทำหน้าที่ประสานงานจัดหาอุปกรณ์เหตุที่เกิดขึ้นในพื้นที่	
ทีมที่ปรึกษาความปลอดภัย	1. ผู้จัดการแผนกบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำหน้าที่หัวหน้าทีม มีพนักงานแผนกฯ เป็นสมาชิก ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัย และนำคนต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 2. รวบรวมแผนและเลือกใช้เทคนิคในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน 3. ประสานงานความช่วยเหลือกับทีมดับเพลิง/ทีมกู้ภัยนอก	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 13 ของ 83
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
ทีมซ่อมบำรุง	1. ผู้จัดการแผนกเครื่องกลและ ไซสว/ผู้จัดการแผนก ไฟฟ้าและเครื่องมือวัด/ผู้จัดการแผนกวิศวกรรมระบบ เป็นหัวหน้าหน่วย สมาชิกประกอบด้วยวิศวกรช่างเทคนิค และพนักงานผู้รับเหมา 2. นำอุปกรณ์ซ่อมบำรุงเดินทางไปยังจุดที่เกิดเหตุตามคำร้องขอจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ติดต่อประสานงานกับผู้รับเหมาซ่อมบำรุงตามความจำเป็น 4. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินเมื่อเดินทางถึงที่เกิดเหตุ 5. ช่วยเหลือ สนับสนุน การปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉินตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน	
ทีมดับเพลิง/ผู้ช่วยดับน้ำมัน	กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินในบริเวณซึ่งระยะการเดินทางจากคลังน้ำมันสระบุรีใกล้กว่าการตัดสินใจระดมความช่วยเหลือจากผู้ช่วยจากคลังน้ำมันสระบุรี ซึ่งประกอบด้วยทีมดับเพลิง/ผู้ช่วยและซ่อมบำรุง เป็นการตัดสินใจของผู้จัดการเหตุฉุกเฉิน	
ผู้รับเหมาซ่อมบำรุง	1. นำทีมพร้อมอุปกรณ์การขุดดิน อุปกรณ์จรวดร่อน และอุปกรณ์สำหรับซ่อมท่อไปยังที่เกิดเหตุ เมื่อได้รับแจ้ง 2. จัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ซ่อมท่อ และหาแรงงานเพิ่มเติมตามความจำเป็น ตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ช่วยเหลือสนับสนุนทีมปฏิบัติการผู้ช่วยตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน	
ผู้รับหมายแจ้งเตือน	1. นำคอมพิวเตอร์พร้อมอุปกรณ์ไปยังที่เกิดเหตุ เมื่อได้รับแจ้ง 2. ช่วยเหลือสนับสนุนทีมปฏิบัติการผู้ช่วยในการเก็บน้ำมันและจัดน้ำมัน	
ทีมสนับสนุนอาคาร หน่วยงาน ภายนอก	1. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินเมื่อมาถึงที่เกิดเหตุ ส่วนพนักงานของบริษัทฯเพิ่มเติมที่สนับสนุนหน่วยงานภายนอกมาที่ได้รับมอบหมาย 2. เข้าปฏิบัติการผู้ช่วยตามคำสั่งของผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน 3. ขอความช่วยเหลือจากผู้บังคับการเหตุฉุกเฉินตามความจำเป็น	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 14 ของ 83
ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
ทีมที่ปรึกษาประชาชนสัมพันธ์	1. ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรและการสัมพันธ์ และ/หรือ จนท. ประชาสัมพันธ์ หรือ พนักงานที่ได้รับมอบหมาย ทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ ให้ผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน/ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน 2. รายงานตัวต่อผู้บังคับการเหตุฉุกเฉิน /ผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินและเข้าปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3. ให้คำปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์และจัดการแถลงข่าว 4. ด้อนรับสื่อมวลชนและให้การดูแลเตรียมการแถลงข่าว แต่ยังไม่มีกรให้ข้อมูลใด ๆ จนกว่าจะได้รับกรอนุญาตจากผู้จัดการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน /ผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน 5. ประสานงานศูนย์ข้อมูลรับแจ้งกรณีบุคคลที่สามมีความเสียหาย 6. ควบคุมการทำข่าว ถ้าภาพของสื่อมวลชน 7. ประสานงานกับชุมชน หรือ หน่วยงานราชการ อพพรประชาชนในการเกิดเหตุฉุกเฉิน	
หน่วยงานสนับสนุนอื่นๆ	1. ประสานงาน โรงพยาบาล / รถฉุกเฉิน และจัดทีม EMPLOYEE RELATION เยี่ยมคนเจ็บกรณี / ประสานงานกับญาติผู้บาดเจ็บ 2. ทำหน้าที่สนับสนุนด้านอาหารและเครื่องดื่ม 3. ทำหน้าที่ประสานงานจัดซื้อของ 4. ให้ความสนับสนุนอื่นๆ ตามร้องขอ	
จดบันทึกเหตุการณ์	ทำหน้าที่จดบันทึกรายละเอียด ของเหตุการณ์ เพื่อช่วยในการสอบสวน หรือปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 15 ของ 83
---	---	---

7. มมาตรการทั่วไปในการป้องกันและแก้ไขกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินแนวท่อส่งน้ำมัน

แบบได้จัดทำให้มีมาตรการที่เกี่ยวข้องเพื่อเป็นมาตรการทั่วไปในการป้องกันและแก้ไขกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินแนวท่อส่งน้ำมัน

7.1 กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินแนวท่อส่งน้ำมัน ดำเนินการตามมาตรการทั่วไปเพื่อรับความรุนแรงเบื้องต้น

7.1.1 มาตรการแก้ไขชั่วคราว

- การดำเนินการซ่อมแซมท่อแบบชั่วคราวด้วยวัสดุตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกำหนด
- การดำเนินการเก็บกักน้ำมันที่รั่วไหล และขนส่งเพื่อนำไปกำจัดตามขั้นตอนและกระบวนการที่ได้มาตรฐานและยื่นไปตามที่กฎหมายกำหนด
- การแจ้งข่าวความจำเป็นกับชาวบ้าน และชุมชนโดยรอบพื้นที่ ซึ่งได้รับผลกระทบจากกลิ่นและคราบน้ำมัน รวมถึงสื่อมวลชนและประสานงานกับเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการในพื้นที่ เพื่อป้องกันผลกระทบจากการเกิดขึ้น
- การติดตามผลการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อประเมินพื้นที่ปนเปื้อน และทำการบำบัดฟื้นฟูสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง
- การประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเหตุการณ์

7.1.2 มาตรการแก้ไขถาวร

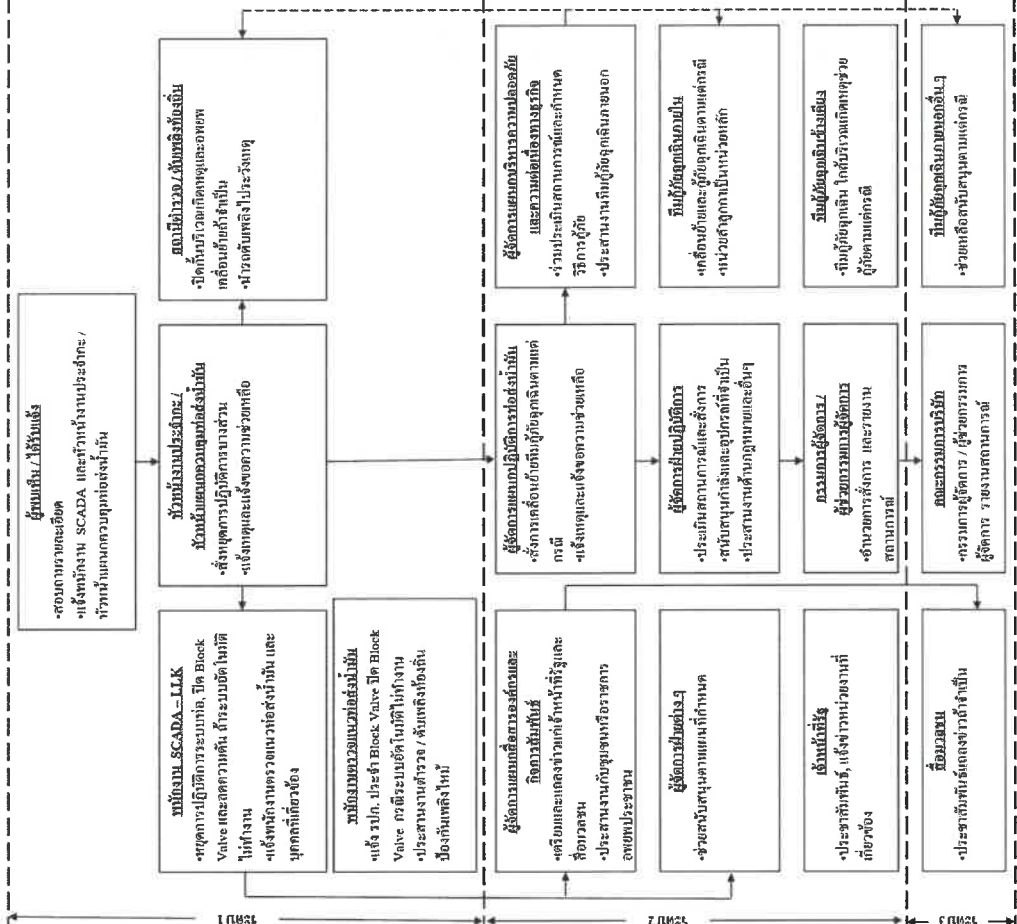
- การซ่อมแซมท่อที่รั่วให้ถาวรด้วยวิธีการตัดท่อใหม่ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเหตุการณ์
- การติดตามผลการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อประเมินพื้นที่ปนเปื้อน และทำการบำบัดฟื้นฟูสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

8. แนวทางปฏิบัติรับมือเหตุน้ำมันไหลบริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน

กรณีที่เกิดการรั่วไหลบริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน แทบได้กำหนดแนวทางปฏิบัติ ดังนี้ และสามารถสรุปการดำเนินงานได้ดังแผนภาพด้านล่างนี้

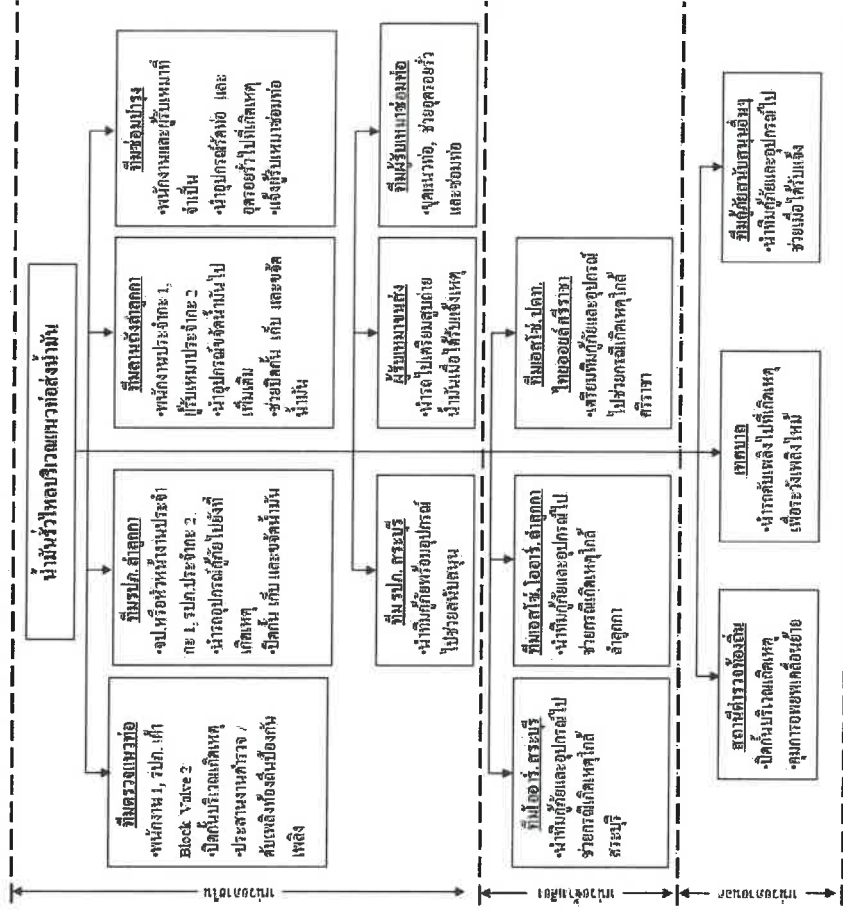
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 16 ของ 83
---	---	---

แผนปฏิบัติการแก้ไขท่อส่งน้ำมันรั่ว หรือ ขาด



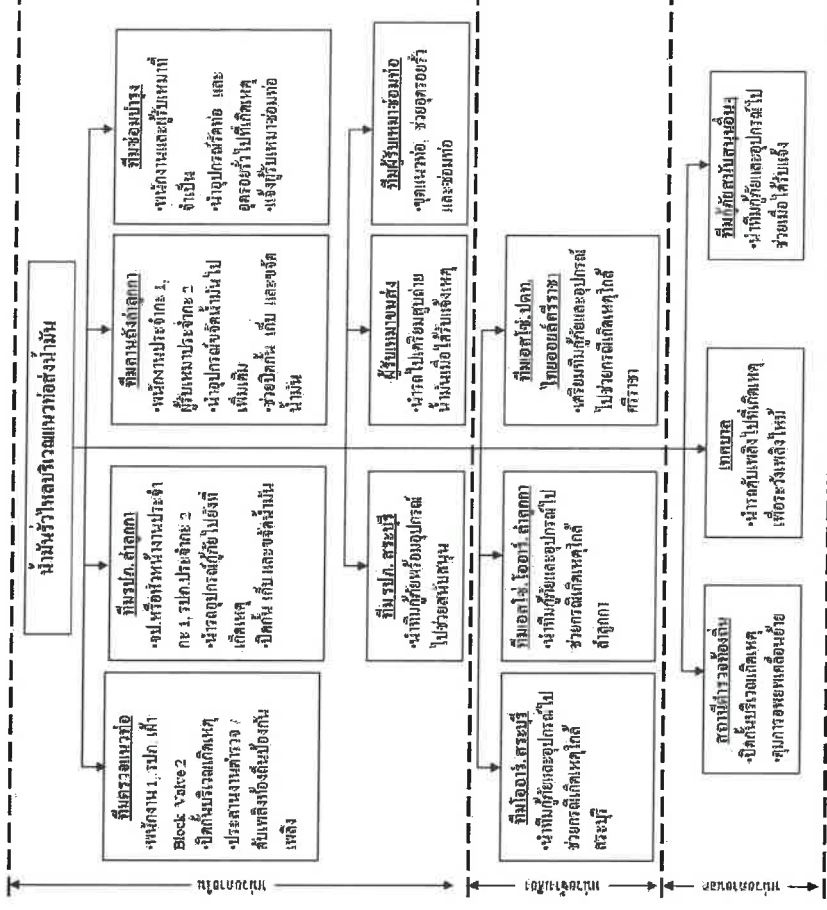
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 17 ของ 83
---	--	---

แนวปฏิบัติที่ยั่วยุฉุกเฉินกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 18 ของ 83
---	--	---

แนวปฏิบัติที่ยั่วยุฉุกเฉินกรณีเกิด น้ำมันรั่วไหล บริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน



- หมายเหตุ 1) โดยปกติสถานีตำรวจและสถานีดับเพลิงท้องถิ่นจะไปถึงที่เกิดเหตุและเริ่มปฏิบัติการกู้ภัยก่อน
 2) หัวหน้างานประจำกะ / ผู้จัดการคลังน้ำมัน จัดพนักงานแทนผู้ไปช่วยยังที่เกิดเหตุ

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุถูกเดินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 19 ของ 83
---	---	---

9. ลำดับความสำคัญในการตอบสนองของเหตุฉุกเฉิน

พิจารณาในการ Shut Down ระบบท่อส่งน้ำมันโดย SCADA

- การหยุดปฏิบัติการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่ไม่สามารถปิดวาล์วได้ ให้แจ้งไปที่ โรง. ของ Block valve ที่อยู่ใน Section ที่นั้น
- การระบายความดันออกจากแนวท่อ ใน Section ที่เกิดเหตุ
- การแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง และผู้บังคับบัญชา ตามแผนผังการแจ้งเหตุ
- การแจ้ง Pipeline surveillance เพื่อตรวจสอบที่เกิดเหตุ และจัดทำแผนที่
- การประเมินสถานการณ์เหตุฉุกเฉิน พิจารณาในส่วนที่เกี่ยวข้อง เช่น
 - น้ำมันประเภทไหน (ไวไฟหรือไม่) ปริมาณการรั่วไหลมากเท่าไร
 - การแพร่กระจายออกไปเป็นพื้นที่เท่าไร
 - พื้นที่ที่รั่วซึมอยู่ห่างจาก ชุมชนเท่าไร (ใกล้ชุมชนหรือไม่)
 - มีการรั่วลงในทางน้ำ / คลอง หรือไม่ (หากลงมีปริมาณเท่าไร และทางน้ำนั้นไหล ไปทิศทางใด จะมีผลกระทบต่อเนื่องหรือไม่)
 - หากยังไม่ถึงทางน้ำสาธารณะ มีทางน้ำ หรือแหล่งน้ำอุปโภค / บริโภค อยู่ใกล้พื้นที่ที่เกิดเหตุหรือไม่ ในรัศมี 1 กิโลเมตร
- การแจ้งกลับยัง LKK เพื่อจัดเตรียมความช่วยเหลือให้ถูกต้อง
- การกั้นบริเวณ และผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องออกไป
- การกักกันน้ำมันที่รั่วไหล ให้อยู่ในบริเวณจำกัด
- การป้องกันมิให้แพร่กระจายลงในแหล่งน้ำสาธารณะ
 - โดยใช้กระสอบทราย
 - การขุดหลุม หรือเอ่อเพื่อกักน้ำมัน
- การป้องกันการติดไฟ โดยเฉพาะหากเป็นน้ำมันเบนซิน เช่น ไม่ให้เกิดประกายไฟจากการรถยนต์ / จักรยานยนต์ หรือการสูบบุหรี่
- การเตรียมจัดหา ไฟส่องสว่าง / รถชุด / เครื่อง / แรงงาน
- การปิดหน้าดินเพื่อหารอยรั่วเพื่อวางแผนทำการแก้ไข
- การดำเนินการสูบน้ำมันที่รั่วค้างอยู่ออก (ตามแผนงาน EMD)
- การวางแผนการซ่อม ใช้ CLAMP / SLEEVE หรือติดตั้งใหม่ (ตามแผนงาน EMD)

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุถูกเดินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 20 ของ 83
---	---	---


- การดำเนินการเก็บน้ำมันที่รั่วไหลออกไป
 - ในการฉีดล้างแหล่งน้ำ โดยใช้ RIVER BOOM เพื่อกักเก็บและทำให้รวมกัน เพื่อสะดวกในการดูดกลับ
 - การใช้ SKIMMER เพื่อดูดคืน และให้ใช้ภาษาะรองรับ หรือ ถังดักไขมัน เพื่อแยกน้ำ / น้ำมัน
 - การใช้ วัสดุตัวดูดซับน้ำมันที่เหลืออยู่ เช่น ABSORBENT BOOM
 - การใช้ DISPERSANT สปรอยเพื่อให้มันแตกตัว และให้แบคทีเรียที่มีอยู่ตามธรรมชาติช่วยย่อยสลาย (ในการฉีดใช้ DISPERSANT จะใช้ได้คือน้ำที่ทำการไหล)

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 21 ของ 83
---	---	---

10. อุปกรณ์และเครื่องมือในการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน

10.1 หมวดอุปกรณ์ความปลอดภัย

อุปกรณ์ความปลอดภัย	จำนวน	สถานที่เก็บ
GAS DETECTOR	10 เครื่อง	LLK/SRB/SRC/MTP
รถดับเพลิง Water tank 3,000 liters / foam 300 liters	2 คัน	LLK/SRB
FOAM CONCENTRATE	47,240 ลิตร	LLK/SRB
MOBILE FOAM	14 คัน	LLK
ชุดปฐมพยาบาล	4 ชุด	LLK/SRB
ถังดับเพลิงเคมีแห้ง	71 ถัง	LLK/SRB
ถังดับเพลิงแบบ โฟม	8 ถัง	LLK
ชุดดับเพลิง	15 ชุด	LLK
ชุด SCBA	10 ชุด	LLK
รถแท่นบู๊ต	24 คัน	LLK/SRB
ถุงมือยาง	48 คู่	LLK/SRB
แว่นตากันสารเคมี	24 อัน	LLK
ชุดป้องกันสารเคมี	8 ชุด	LLK/SRB
ชุดเชื่อมกันน้ำครึ่งท่อน	4 ชุด	LLK
ไฟฉาย Explosion Proof	16 กระบอก	LLK/SRB

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 22 ของ 83
---	---	---

10.2 หมวดอุปกรณ์ดับเพลิงน้ำมัน

อุปกรณ์กักเก็บคราบน้ำมัน มาตรการตามตารางด้านล่าง

ที่	รายการอุปกรณ์	จำนวน
1.	ABSORBENT BOOM	2 เส้น
2.	OIL DISPERSANT	20 ลิตร
3.	ถังฉีดน้ำยาจัดคราบน้ำมัน	1 ชุด
4.	ถังดับเพลิง DRY CHEMICAL	2 ถัง
5.	ถังดับเพลิงชนิด โฟม	6 ถัง
6.	รถแท่นบู๊ต	4 คัน
7.	ถุงมือ PVC / ผ้า / พลาสติก	6 คู่
8.	เสื้อชูชีพ	5 ตัว
9.	ไฟฉาย	2 กระบอก
10.	SKIMMER	1 ชุด
11.	เชือก 3/8 นิ้ว	2 มัด
12.	ธงรา/ TAPE ขาว-แดง	2 กล่อง
13.	ขวาน	2 เล่ม
14.	จอบและพลั่ว	4 คัน
15.	กรวยยางจราจร	5 อัน
16.	ชุดหนีบป้องกันไฟ	8 ชุด
17.	ชุดเชื่อมลงน้ำ	4 ชุด
18.	ชุดป้องกันสารเคมี	5 ตัว
19.	พลั่วสนาม	2 คัน
20.	GOGGLE	12 ชิ้น

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 23 ของ 83


10.3 หมวดสื่อสาร

ผู้รับผิดชอบ แผนการบริหารความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ

อุปกรณ์สื่อสาร	จำนวน	สถานที่เก็บ
วิทยุสื่อสาร WALKIE TALKIE / BATTERY	5 EA	LLK
โทรศัพท์พื้นฐาน	1 EA	BLOCK VALVE
โทรศัพท์มือถือ	2 EA	LLK

10.4 หมวดอุปกรณ์ซ่อมแซม และ Stop Leak

ผู้รับผิดชอบ แผนการสนับสนุนงานวิศวกรรมและซ่อมบำรุง และแผนกวิศวกรรม เครื่องกล และโยธา	อุปกรณ์ซ่อมแซม	จำนวน	สถานที่เก็บ
	Mobile Generator	1 EA	TOOL ROOM LLK
	CLAMP 10"	3 EA	TOOL ROOM LLK
	CLAMP 14"	3 EA	TOOL ROOM LLK
	CLAMP 18"	3 EA	TOOL ROOM LLK
	CLAMP 16"	1 EA	TOOL ROOM LLK
	CLAMP 24"	3 EA	TOOL ROOM LLK
	สลึงตี	4 EA	TOOL ROOM LLK
	ตะเกียบ	4 EA	TOOL ROOM LLK
	กระดาดพราง		TOOL ROOM LLK
	ประแจเตี		TOOL ROOM LLK
	รอกขนาด 1 ตัน	1 EA	TOOL ROOM LLK
	รอกขนาด 5 ตัน	1 EA	TOOL ROOM LLK
	รอกขนาด 10 ตัน	10 EA	TOOL ROOM LLK
	ชุดกันฝน		TOOL ROOM LLK
	หั่นฉีกร		TOOL ROOM LLK
	โอสายไฟ		TOOL ROOM LLK
	โอสาย 380 w	2 EA	TOOL ROOM LLK

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 24 ของ 83

อุปกรณ์ซ่อมแซม	จำนวน	สถานที่เก็บ
สว่านลม	2 EA	TOOL ROOM LLK
เลื่อยตัดเหล็ก	4 EA	TOOL ROOM LLK
กรรไกรตัดเหล็กเส้น	1 EA	TOOL ROOM LLK
เลื่อยตัดไม้	1 EA	TOOL ROOM LLK
Stopkit 10"	1 EA	TOOL ROOM LLK
Stopkit 14"	1 EA	TOOL ROOM LLK
Stopkit 16"	1 EA	TOOL ROOM LLK
Stopkit 18"	1 EA	TOOL ROOM LLK
Stopkit 24"	1 EA	TOOL ROOM LLK

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 25 ของ 83
---	---	---

11. ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น และมีความรุนแรงระดับ 3 ให้ผู้หน้าที่รับผิดชอบตามแผนการปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน ไปยังศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อประเมินสถานการณ์ และสั่งการศูนย์ปฏิบัติการฯ ดังนี้

11.1 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกลาง

ตั้งอยู่ที่ห้องประชุม 1 ชั้น 2 ของอาคารสำนักงานคลังน้ำมันลำลูกกา

11.2 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ ตั้งอยู่ที่

- คลังน้ำมันสระบุรี ที่ห้องประชุมชั้น 2 อาคารสำนักงาน
- สถานีควบคุมการจ่ายน้ำมันอากาศยานดอนเมือง และสุวรรณภูมิ ที่ห้องควบคุม
- สถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำมันศรีราชา และสถานีสูบน้ำดิบจ่ายน้ำมันมาบตาพุด ที่ห้องควบคุม

11.3 ศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนอกสถานที่

ให้จัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ใกล้จุดเกิดเหตุ โดยให้ผู้อำนวยการสำนักงานชั่วคราว หรือต้นทหรืออาคารใดๆ เป็นศูนย์ปฏิบัติการ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อประสานงานกับศูนย์ปฏิบัติการกลาง

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 26 ของ 83
---	---	---

12. รายละเอียดงานที่เกี่ยวข้อง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลแนวท่อส่งน้ำมัน
 รายชื่อผู้เข้า ผู้รับหน้าที่เกี่ยวข้องกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลแนวท่อส่งน้ำมัน


รายการ	รายละเอียดสินค้าบริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
1					
	เช่ารถ CRANE				
2	เช่ารถ FORKLIFT				
3	เช่ารถ ขุดดิน				
4	ตัดสาย FIBER OPTIC				
5	รับเหมาแรงงาน				


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 27 ของ 83
---	---	---


รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
6	งานส่งเอกสาร	[REDACTED]			
7	งาน CIVIL				
8	งานเชื่อม				
9	งานขนส่งทางบก (น้ำมัน)				

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 28 ของ 83
---	---	---

รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
10	[REDACTED]	[REDACTED]			
11					
12					
13					
14					
15					

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน			เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 29 ของ 83
รายการ	รายละเอียด สินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
16					
17					
18					
19					
20					
21					

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 30 ของ 83	
รายการ	รายละเอียด สินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
22					
23					
24					
25					

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 31 ของ 83	
รายการ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	รายชื่อผู้ขาย/ผู้รับเหมา	ชื่อผู้ติดต่อ	โทรศัพท์	โทรศัพท์มือถือ
26	เช่า GENERATOR LLK & SRB	[REDACTED]			
	เช่า GENERATOR SRC				
	เช่า GENERATOR SBA				
27	งานซ่อมทั่วไป				


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 32 ของ 83
---	---	---

13. การประเมินพื้นที่ที่มีความเสี่ยง มีผลกระทบดังนี้


ความเสี่ยง	รายละเอียด
HIGH	มีชุมชน วัด โรงเรียน ตั้งอยู่ใกล้แนวท่อในระยะ 100 เมตร หรือ แนวท่อ Cross ด้านแม่น้ำ
MEDIUM	มีชุมชน วัด โรงเรียน ตั้งอยู่ห่างแนวท่อเกินกว่าระยะ 100 - 500 เมตร รวมถึงท่อ Cross ท่อต่างๆ
LOW	มีชุมชน วัด โรงเรียน ตั้งห่างจากแนวท่อเกินกว่า 500 เมตร ขึ้นไป หรือไม่มีชุมชน

โดยผลการประเมินเป็นดังนี้

ITEM	KP-KP PL.1 24"	RISK			Description
		HIGH	MEDIUM	LOW	
1	0+000-1+333(SRC)			/	แนวท่อชุดวางปกติ
2	1+333-4+045			/	แนวท่อชุดวางปกติ
3	4+045-5+860			/	แนวท่อชุดวางปกติ
4	5+860-6+000			/	ท่อ non row (soc)
5	6+000-6+129		/		สิ่งปลูกสร้างครอบแนวท่อ(อุโมงค์)
6	6+129-10+130			/	ท่อในเขตรถไฟมีรั่วชุมชนบางบาง
7	10+130-11+700			/	ท่อในย่านสถานีศรีราชา
8	11+700-14+320			/	ท่อในเขตรถไฟ+แนวถนน ทด.สุรศักดิ์
9	14+320-17+620(BV611)			/	ท่อในเขตรถไฟมีรั่วชุมชนบางบาง(ชายคา)
10	17+620-คลองสุกรีฟ		/		ท่อในเขตรถไฟผ่านคลอง
11	17+671-0-30+750			/	ท่อในเขตรถไฟมีรั่วชุมชนบางบาง
11.1	18+750		/		โรงเรียนสุภาพสตรีวัดเนินท่า
11.2	20+200		/		ม.ราชมงคลบางพระ ดินแนวท่อ
11.3	24+100			/	วัดเขาบ่อยาง ห่างท่อ 600 ม.

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 33 ของ 83	
ITEM	KP-KP PL.1 24"	RISK		Description	
		HIGH	MEDIUM	LOW	
11.4	30+150		/		ร.วัดเขาสึงเทียน ขอยึดรี ห่างท่อ 400 ม.
12	30+750-32+660(bv612)		/	/	open cut/xing str row.
13	BV 612 (32+660)		/		pit valve ติดจุดกลับรถ
	bv612(32+600)-			/	
14	bv613(45+994)			/	open cut/xing str row.
14.1	33+550		/	/	วัดคาสุก ห่างท่อ500 ม.
14.2	35+067		/		ร.ร.หนองตะโก ติดแนวท่อ
14.3	35+067	/			วัดใหม่บ้านสวนห่างท่อ 100 ม.
14.4	38+320	/	/		โรงพยาบาลแม่และเด็ก ห่างท่อ 300 ม.
14.5	38+900	/	/		วัดนาเขื่อนห่างท่อ 400 ม.
14.6	40+600	/	/	/	วัดทองทุ่งห่างท่อ 500 ม.
14.7	42+860	/	/	/	วัดสังกะสี ห่างท่อ 300 ม.
14.8	43+860	/	/	/	วัดกาฬพิทักษ์ โนโลจีชะวันออก ห่างท่อ 500 ม.
14.9	44+260	/	/	/	วัดหนองคำลิ่ง ห่างท่อ 700 ม.
14.10	44+900	/	/	/	โรงเรียนพนาทอง ติดแนวท่อยาว 500 ม.
15	BV 613 (45+994)		/	/	pit valve
	bv613 (45+994)-			/	
16	bv614(59+8190)			/	open cut/xing str row.
16.1	47+764-49+850		/	/	วางท่อติดขุดนิคมอมตะนคร str row.
16.2	50+900		/	/	วัดพนาทอง ห่างท่อ 600 ม.
16.3	51+300		/	/	คลองชลประทานพนาทอง ลงบางปะกง
16.4	53+338		/	/	วัดและโรงเรียนวัดแหลมเต่างาห่างท่อ500 ม.
16.5	53+600		/	/	วัดโคกสีหมอน ห่างท่อ 400 ม.
16.6	59+370		/	/	วัดหนองชัย ติดแนวท่อน้ำมัน
17	BV.614 (59+819)		/	/	pit valve

Approved Nakorn/4804/2022/45-50

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 34 ของ 83	
ITEM	KP-KP PL.1 24"	RISK		Description	
		HIGH	MEDIUM	LOW	
18	bv614(59+8190)- bv615(76+713)			/	open cut/xing str row.
18.1	64+200		/		วัดอินทราภิรมย์ ติดแนวท่อผ่านวัด ห่างท่อ 900 ม.
18.2	66+445		/	/	วิทยาลัยเทคโนโลยีบ้านโพธิ์ห่างท่อ 200 ม.
	66+445		/	/	ที่ทำการ อบต.หนองต๋นบก ห่างท่อ 900 ม.
	66+445	/	/	/	วัดดอนเนินนที ห่างท่อ 250 ม.
18.3	73+788	/	/	/	วัดทศมณีฤทธิ์ ติดแนวท่อน้ำมัน
18.4	73+900	/	/	/	รพ.ส่งเสริมสุขภาพ ด.บางไผ่ ห่างท่อ 100 ม.
19	BV.615(76+713)		/	/	pit valve
	bv615(76+713)-		/	/	
20	bv616(77+715)		/	/	open cut/ hdd /xing str row.
20.1	77+265-77+915	/	/	/	HDD ลอดแม่น้ำบางปะกง
20.2	77+515	/	/	/	ตลาดบ้านใหม่ ติดแนวท่อ ริมแม่น้ำ
20.3	77+615-77+715(bv616)	/	/	/	hdd+open pl. ขุมชนเบียดแนวท่อ
21	BV.616(77+715)		/	/	pit valve
	BV.616(77+715)-b-4 เบื้อง				
22	(96+781)				open cut/ hdd /xing str row.
22.1	78+563-78+977(ท่าไข่1)	/	/	/	HDD ออกนอก SRT ROW
22.2	78+977-79+177	/	/	/	ท่อชุดวางกลางผ่านกลางชุมชนประดู่ น้ำท่าไข่
22.3	79+177-80+400(ท่าไข่2)	/	/	/	HDD ลอดคลองท่าไข่อยู่ใต้รางรถไฟ
22.4	80+400-82+199	/	/	/	ทำคูขวางในสถานีชุมชนทางจะเรียงพรา

Approved Nakorn/4804/2022/45-50

THAPP LINE		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 35 ของ 83	
ITEM	KP-KP PL.1 24"	RISK		Description	
		HIGH	MEDIUM	LOW	
22.5	82+000	/			ใกล้ รพ.เกษมราษฎร์ 50 ม.
22.6	91+088			/	โรงเรียนบ้านแจรงกลัน ห่างท่อ500 ม.
22.7	95+298		/		วัดเป็รง ห่างท่อ 200 ม.
22.8	95+298-96+781(617)		/		ท่ออยู่ในสถานีขนถ่ายน้ำมันTPP เป็รง
23	BV.617 (96+781)		/		วาล์วผู้ได้ร่งรถไฟ
24	BV617(96+781)- BV618(111+280)			/	open cut /xing str row.+egat row
24.1	96+781-103+616			/	ท่อวางในเขตรถไฟแนวปกติ
24.2	98+336			/	วัด+ร. ไชยธรรมา
24.3	100+514		/		คลองพระองค์เจ้าคลองหลักในพื้นที่รับน้ำ
24.4	102+365		/		คลองหลวงแห่งคลองหลักแบ่งเขตจังหวัด
24.5	103+666-104+352			/	แนวท่อในเขตถนนชุมชนทอง-ลำด้อยตั้ง
24.6	103+666		/		วัดชุมทองห่างท่อ 200 ม.
24.7	104+352-111+280(618)		/		ท่อในEgat row พื้นที่นา จัดสรร
24.8	105+400		/		โรงเรียนพรหมทองคำอุปถัมภ์
	105+400		/		มัสยิดมาตุลีสุตา
25	BV.618(111+280)		/		pit valve ที่เทพโตน
	BV618(111+280)BV619(120+975)		/		OPEN CUT/HDD /xing egat row
26			/		แนวท่อผ่าน ม.ราชพฤกษ์ลาดกระบังEgat Row
26.1	111+280-112+110		/		แนวท่อผ่าน ม.พลารักษ์วินทวงศ์Egat Row
26.2	112+110-113+640		/		ท่อลอด304เข้าโรงไฟฟ้าหนองจอกออกลำ
26.3	115+349-115+840		/		โทร Egat Row

THAPP LINE		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 36 ของ 83	
ITEM	KP-KP PL.1 24"	RISK		Description	
		HIGH	MEDIUM	LOW	
26.4	115+840-117+377		/		ท่อเดียวคลองลำไทรผ่านชุมชนเข้าเขตไฟฟ้า
26.5	117+377-118+477		/		ท่อผ่านสนามกอล์ฟวินเซอร์กับที่นาEgat Row
26.6	118+477-118+885		/		HDD ลอดลำบึงใหญ่ Egat Row
26.7	118+885-119+485		/		ท่อวางผ่านนา หมู่บ้าน Egat Row
26.8	119+485-119+905		/		HDD EGAT ROW นิธิกรรต์เดิน
26.9	119+905-120+275		/		วางผ่านนา ที่ว่าง Egat Row
26.10	120+275-120+975	/			HDDลอดคลองแสนแสบเข้า 619 EGAT ROW
27	BV.619(120+975)		/		pit valve ที่เทพโตน
28	BV.619(120+975)- LLK(133+859)		/		OPEN CUT/HDD /xing egat row
28.1	120+985-121+285		/		HDD ลอดบ่อปลา EGAT ROW
28.2	121+285-122+035		/		OPEN CUT egat row
28.3	122+035-123+185		/		HDD EGAT ROW คลองราชดำริห์
28.4	123+185-123+925		/		HDD EGAT ROW ถนนตามคร25 จุดที่1
28.5	123+925-124+505		/		HDD EGAT ROW ถนนตามคร25 จุดที่2
28.6	124+050-124+865		/		OPEN CUT egat row
28.7	124+865-125+865		/		HDDคลองสองตะวั่นออก EGAT ROW
28.8	125+865-126+365		/		HDDบึงพุ่มบ้านมีชัย นิมิตรใหม่ EGAT ROW
28.9	126+365-126+845		/		OPEN CUT ไร่พุ่มบ้านมีชัย นิมิตรใหม่ egat row
28.10	126+845-127+345		/		HDDคลองสามวา EGAT ROW
28.11	127+345-127+595		/		OPEN CUTคลองสามวา ห้วยราษฎร์ egat row

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 37 ของ 83

ITEM	KP-KP	RISK		Description
	PL.1 24"	HIGH	MEDIUM	LOW
28.12	127+597-128+295		/	HDD ท่อขยายผู้รั่วลดลงตามตะวันตก EGAT ROW
28.13	128+295-132+295 (IDU)		/	OPEN CUT น้ำมันปู EGAT ROW
28.14	132+295-132+895		/	HDD คอกระแทก EGAT ROW
29	132+895-133+875 (LLK)		/	OPEN CUT วงแหวนตะวันออก ถนน ท่อขยายผู้รั่วเข้าสู่ LLK (EGAT ROW)
		12	38	48

ITEM	KP-KP	RISK		Description
	PL.2 10" และ PL.3 18"	HIGH	MEDIUM	LOW
1	0+000-0.796 (LLK)		/	แนวท่อจุดวางปกติ (คลังลำลูกกา EGAT ROW.)
2	0+800 คลองหกวา		/	ท่อในเขต EGAT ผ่านคลอง
3	1+250-1+286		/	สิ่งปลูกสร้างครอบแนวท่อ (อุโมงค์)
4	1+286-2+480		/	ด้านในพื้นที่ High Voltage SUB. ลำลูกกา
5	2+480-4+200		/	ท่อในเขตถนนและในสนามกอล์ฟอยุธยาธานี
6	4+400		/	ด้านหมู่บ้านเจษฎา 9
7	5+000		/	ร.อนุบาลและถนนกีฬา พต.ลาดสวาย
8	5+500		/	ด้านหมู่บ้านเดอะคัลเลอร์
9	5+820-6+000		/	แนวท่อจุดวางปกติ EGAT ROW. ผ่านที่ดินชุมชนสุลาพา
10	6+000 คลองสี่		/	ท่อในเขต EGAT ผ่านคลอง
11	6+050		/	ด้านหมู่บ้านวารวิทย์
12	6+650		/	ด้านหมู่บ้านพญาลดา 2
13	7+500		/	ด้านหมู่บ้านพญาลดา 3
14	7+600		/	ด้านหมู่บ้านดิคัลฟเวอรี่ บาหลี ไซ


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 38 ของ 83

ITEM	KP-KP	RISK		Description
	PL.2 10" และ PL.3 18"	HIGH	MEDIUM	LOW
15	7+700		/	ด้านหมู่บ้านอยู่เจริญ
16	7+800		/	ด้านหมู่บ้านการเคม วิไลสา
17	7+900		/	ด้านหมู่บ้านโพรวาท โสม
18	8+000-8+500		/	ด้านหมู่บ้านสีตรง
19	8+500-9+000		/	แนวท่อจุดวางปกติ EGAT ROW.
20	8+925-9+655		/	HDD EGAT ROW. บ.ไก่ทอง, ตลาดตีมีร์ใต้, คลองรังสิต, ถนนรังสิต-นครนายก และราชวาว
21	9+500 (คลองรังสิต)		/	บิว
22	9+700-10+160		/	ท่อในเขต EGAT ผ่านคลอง
			/	ด้านหมู่บ้านพญาวิไลสง
23	10+048-10+412		/	HDD EGAT ROW. พด.กม.กิลเลจ 9, 17, คลองสาม, ถนน ข้าราชการอุตสาหกรรม
24	10+160 (คลองสาม)		/	ท่อในเขต EGAT ผ่านคลอง
25	12+000-13+100		/	แนวท่อจุดวางปกติ EGAT ROW.
26	13+100 (คลองสอง)		/	ท่อในเขต EGAT ผ่านคลอง
27	13+100-14+200		/	แนวท่อจุดวางปกติ EGAT ROW.
28	14+200-14+250		/	ท่อในเขต EGAT ผ่าน โรงขยะและคลอง
29	14+633-15+333		/	HDD EGAT ROW.
30	15+333-15+698		/	HDD EGAT ROW. คลองหนึ่ง, น้อยแฟรง
			/	เซอร์วิส
31	15+782-16+274		/	HDD EGAT ROW. น้อยแฟรง ๕๐๖ วิส, ถนน
32	16+300-17+250		/	พหลโยธิน, สถานีเดินรถไฟ
			/	แนวท่อจุดวางปกติ EGAT ROW. ผ่านสถานีเดิน
			/	รถไฟ
	BV.621 และ BV.631 (17+280)		/	Kiosk
33	17+329-17+796		/	แนวท่อ HDD EGAT ROW. และ RLX 8
		0	15	19


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037
			แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้	10 พ.ย. 64
		หน้า	39 ของ 83


ITEM	KP-KP PL2 10"	RISK		STATUS P/L
		HIGH	MEDIUM	
1	18+12(คลองบางหลวงหัวป่า)			ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
2	18+145-20+455		/	แนวท่อ ขุดวางปกติ SRT row.
3	20+455(คลองรังสิต 2)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
4	21+400(คลองรังสิต 1)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
5	25+000(คลองบางกอก)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
6	26+850(คลองกษ.)	0	5	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง

ITEM	KP-KP PL3 18"	RISK		Description
		HIGH	MEDIUM	
1	18+325-18+950		/	แนวท่อ ขุดวางปกติ SRT row.
2	19+500(คลองบางลำภู่)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
3	24+330(คลองเชียงราก)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
4	25+450-25+620		/	แนวท่อ ขุดวางปกติ SRT row. มีชุมชนอยู่รอบแนวท่อ
5	28+170(คลองจุ)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
6	31+790(คลองเชียงรากน้อย)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
7	BV.63(32+050)		/	pit valve
8	37+600(คลองพุทธา)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
9	39+780-40+000		/	แนวท่อ SRT row.RLX 9 หลั่ง โรงงานชิปส์
10	41+780-42+000		/	แนวท่อ SRT row.ผ่าน เขต.บางเขนและร้านค้าเดอะ
	BV.63(42+140)		/	pit valve
	42+440(คลอง)		/	ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037
			แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้	10 พ.ย. 64
		หน้า	40 ของ 83

ITEM	KP-KP PL3 18"	RISK			Description
		HIGH	MEDIUM	LOW	
11	42+830(คลองจิก)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
12	43+540(คลองบางใหญ่)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
13	44+630(คลองบ้านเลน)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
14	46+430-46+520 (คลองบ้านพาสณ์)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
15	(คลองบ้านพาสณ์)		/		
16	47+930(คลองบ้านโพ)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
	BV.63(49+025)		/		pit valve
17	51+050(คลองสะแก)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
18	55+470(คลองสวนพลู)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
	BV.63(55+720)		/		pit valve
19	55+750-56+225		/		แนวท่อ SRT row.ร้านค้าปลีกเจริญทรัพย์
20	56+230(คลองปากเจ้าสาร)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
21	57+020(คลองสวนพลู)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
22	59+225(คลองบ้านม้า)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
	BV.63(60+770)		/		pit valve
23	63+100(คลองบ้านคาบ)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
24	65+420		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
25	(คลองบ้านนาบพระจันทร์)		/		
26	68+600(คลองนครหลวง)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
27	71+120(คลองพระแก้ว)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
	BV.63(74+640)		/		pit valve
28	79+950(คลองระพีพัฒน์)		/		ท่อในเขต SRT ผ่านคลอง
					เพื่อส่ง SRB (SRT row)
		0	25	7	

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 41 ของ 83	
ITEM	KP-KP	RISK		Description	
	PL-4 18"	HIGH	MEDIUM	LOW	
1	0+00-0+350			/	ออกจากคลัง ไปถนนสายใหม่รรแยก2
2	0+350-0+500			/	ท่อลอดข้ามทางหลวง#9/HDD
3	0+500-4+622			/	ชุมชนคลองหนองระแหง
4	4+622-4+700		/		คลองพระยาสุเรนทร์/BV-641
5	5+510-5+560		/		คลองระลำใหญ่/OPEN CUT
6	6+870-6+900		/		คลองบึงพระยาสุเรนทร์
7	7+200-8+020		/		ม.ด.ช. วังแหงรามอินทรา
8	8+230-8+700		/		ม.เดอะ คอนเนค วังแหงรามอินทรา
9	8+950-9+020		/		ม.เพลมน์ วังแหงรามอินทรา
10	9+250-9+300		/		คลองบึงขุนเณร/OPEN CUT
11	9+780-9+800		/		คลองผู้โอบ/HDD
12	10+530-10+550		/		คลองคุดัน/OPEN CUT
13	11+120-11+140		/		ชุมชนสุขอนันต์
14	11+550-11+575		/		คลองลำไย/OPEN CUT
15	12+400-12+470		/		ท่อลอดถนนบุญญา/HDD-BV-642
16	12+670-12+860		/		ท่อลอดถนนรามอินทรา/HDD
17	12+900-13+000		/		จากรามอินทรา-เข้าทางหลวง#9/HDD
18	13+000-13+100	/			ท่ออุโมงค์เขตทางหลวง
19	13+100-14+200		/		ท่ออุโมงค์เขตทางหลวง
20	14+900-15+000		/		ท่อลอดข้ามทางหลวง#9/HDD
21	15+400-15+430		/		คลองกรู/HDD
22	16+600-16+800		/		ท่อลอดถนนเสรีไทย/HDD
23	17+020-17+200		/		BV-643-คลองบึงกุ่ม/HDD
24	17+370-17+400		/		คลองแสนแสบ/HDD
25	17+650-17+700		/		ท่อลอดถนนรามคำแหง/HDD
26	18+000-18+150		/		ท่ออยู่ในพื้นที่จุดพักรถหลวง
27	18+200-19+000		/		ชุมชนคลองเล็ก

		วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 42 ของ 83	
ITEM	KP-KP	RISK		Description	
	PL-4 18"	HIGH	MEDIUM	LOW	
28	19+250-19+280		/		คลองเต็ก/OPEN CUT
29	19+780-19+810		/		คลองบัววัด/HDD
30	20+550-20+580		/		คลองแม่/HDD
31	20+580-20+610		/		ชุมชนแสงมณี
32	20+610-21+100		/		ชุมชนวัดลาดบัวขาว
33	21+700-21+730		/		คลองทับร้าง/HDD
34	22+100-22+100		/		คลองทับร้าง/HDD
35	22+100-22+150		/		ชุมชนคลองทับร้าง/บม
36	24+100-24+150		/		คลองแม่จันทร์/HDD
37	24+200-25+050		/		แนวท่ออยู่ติดกับเสาไฟฟ้าริมก
38	25+700-25+150		/		คลองหนึ่ง/HDD
39	25+250-27+300		/		แนวท่ออยู่ติดกับเสาไฟฟ้าริมก
40	27+300-27+350		/		ชุมชนร่มเกล้า
41	27+400-27+450		/		คลองสอง/HDD
42	27+620-28+300		/		ท่อเสียบเข้าส่วนซ่อม
43	28+400-28+450		/		ท่อลอดถนนร่มเกล้า/HDD
44	28+700-29+200		/		แนวท่ออยู่ติดกับเสาไฟฟ้าริมก
45	29+210-29+290		/		ชุมชนศิลาเกีร็ด
46	29+300-29+350		/		คลองสาม/HDD
47	29+950-30+150		/		BV-644-ตัดทางรถไฟ
48	30+550-30+600		/		คลองประเวศ/HDD
49	30+850-30+900		/		ท่อลอดถนนอ่อนนุช/HDD
50	31+450-31+500		/		คลองกนก/HDD
51	37+700-37+100		/		คลองหนองจุก/HDD
		1	29	21	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037
			แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้	10 พ.ย. 64
		หน้า	43 ของ 83

ITEM	KP-KP PLS 14"	RISK			Description
		High	MEDIUM	LOW	
1	0+000-3+390[imp]			/	OPEN CUT/ROW PTT
2	3+390-4+858	/			ถนน 3191 ได้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง
3	5+785-6+620	/			ปลูกที่เชื่อมต่อกับแนวท่อ 4 ครวี่เรือน ROW PTT
4	7+678-12+490			/	ถนนคลุมทับแนวท่อ
5	12+490-12+950	/			อาคารพาณิชย์ปลูกกล้วยในเขตทางหลวง (ติดแนวท่อ)
6	13+185-13+335		/		อาคารพาณิชย์ปลูกกล้วยในเขตทางหลวง
7	13+535-13+580		/		พื้นที่อาคารด้านข้างนี้หน้ากลุ่มท่อ
8	14+500-14+650		/		คอนกรีตคลุมทับแนวท่อ ศูนย์อาหารประโยชน์
9	15+000-15+200			/	บุกรุกพื้นที่เขตทางหลวงร้านอาหาร
10	15+200-15+400	/			พื้นที่เขตทางหลวงร้านขายของฝาก (ติดแนวท่อ)
11	15+600-15+650	/			พื้นที่เขตทางหลวงร้านขายของฝาก (ติดแนวท่อ)
12	17+100-17+230		/		บุกรุกพื้นที่เขตทางหลวงชุมชนวัดหนองหว้า
13	17+499-17+743		/		บุกรุกพื้นที่เขตทางหลวงร้านรับซื้อของเก่า
14	19+745-20+048		/		บุกรุกพื้นที่เขตทางหลวงร้านรับซื้อของเก่า
15	21+509-21+720	/			ชุมชนไร่ งิ้วเย็น/วัด(ตลาดนพเก้า)
16	22+650-22+300			/	บุกรุกพื้นที่เขตทางหลวงร้านขายของฝาก
17	23+105-23+155			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
18	25+280-25+530			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน		เลขที่เอกสาร 11-WI-037
			แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้	10 พ.ย. 64
		หน้า	44 ของ 83

ITEM	KP-KP PLS 14"	RISK			Description
		High	MEDIUM	LOW	
19	26+400-26+950			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง(ท่อตัดดินชาวบ้าน)
20	35+100-35+150			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
21	35+820-35+970			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
22	36+580-36+630			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
23	36+835-36+955			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
24	39+750-40+000			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
25	40+100-40+180			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
26	41+086-41+286			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
27	41+580-41+830			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
28	42+893-42+943			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง(ที่ดินก้านตุ๊ทัศน์)
29	43+000-43+040			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
30	43+265-43+310			/	OPEN CUT/ROW กรมทางหลวง
31	54+707-57+021			/	OPEN CUT/ROW PTT
32	57+140-57+344			/	OPEN CUT/ PIPE JACKING ลอดถนนทางเข้านิคม
33	58+712-58+810			/	พื้นที่จัดการทำเรือ

6 3 24

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WT-037
		แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64
		หน้า 45 ของ 83

ซึ่งได้เลือกพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูง 19 จุดบริหารจัดการตามแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน

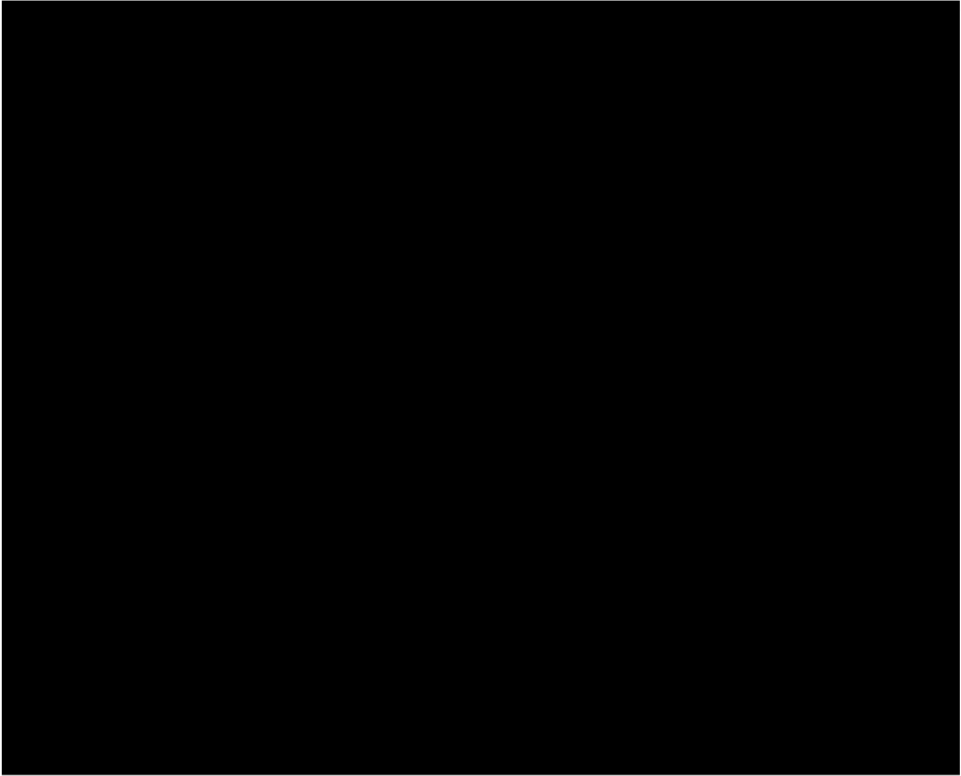
PL.1 24" จำนวน 12 จุด :-

1. KP.18+750 ระหว่าง BV 611 - BV 612

Description :	<div></div>
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการ ในท้องที่:	
หน่วยงานไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อบต/ตำบล:	
โรงพยาบาล:	
เส้นทางสื่อสารที่สำคัญที่ดำเนินการ :	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WT-037
		แก้ไขครั้งที่ 0
		วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64
		หน้า 46 ของ 83

โรงเรียนประเสริฐสุข จ.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20110



หน้า 46

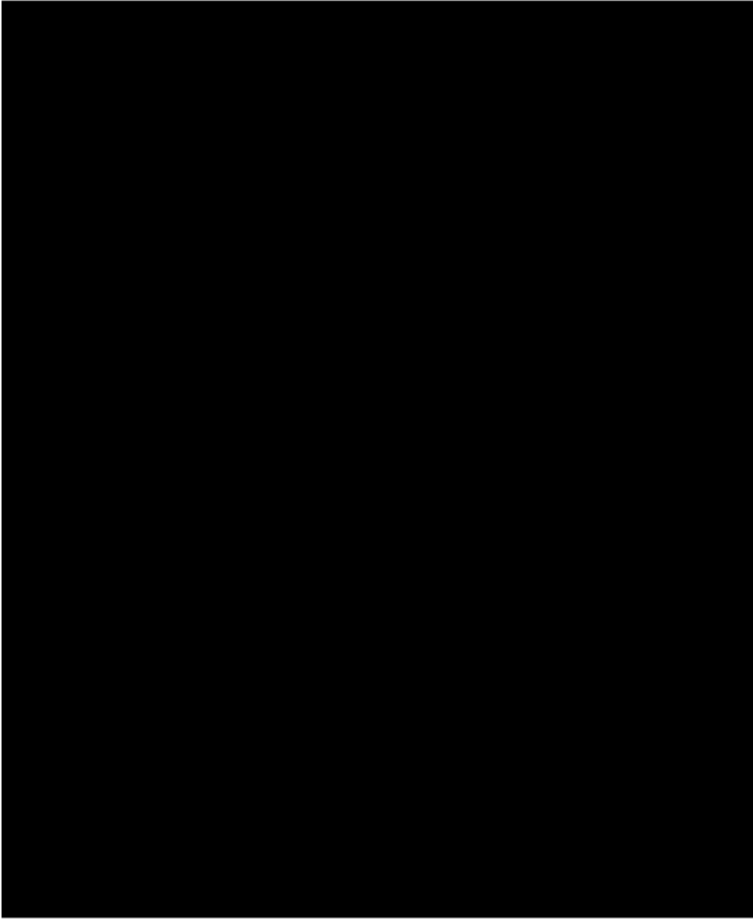


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 47 ของ 83
---	---	---

2. KP-20+200 ระหว่าง BV 611 - BV 612	
Description :	
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (> 1 จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการในท้องที่:	
หน่วยงาน ไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อบต/ตำบล:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่เข้าถึง :	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 48 ของ 83
---	---	---

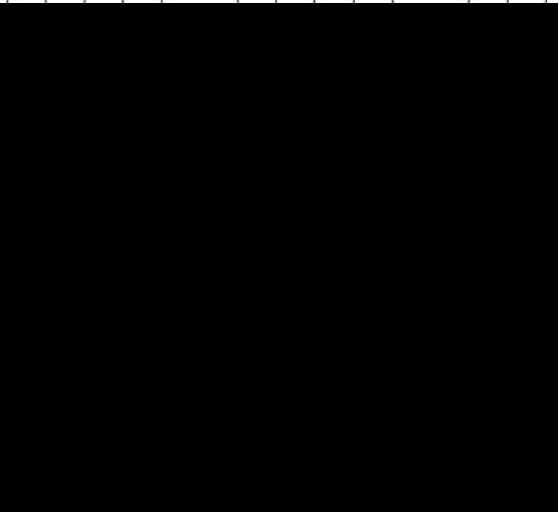
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลตะวันออก ด.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20110



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 49 ของ 83
---	---	---

3. KP.35+067 BV 612 - BV 613

Description :	
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด):	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการในท้องที่:	
หน่วยงานไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อบต./ศบ.เพลิง:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :	



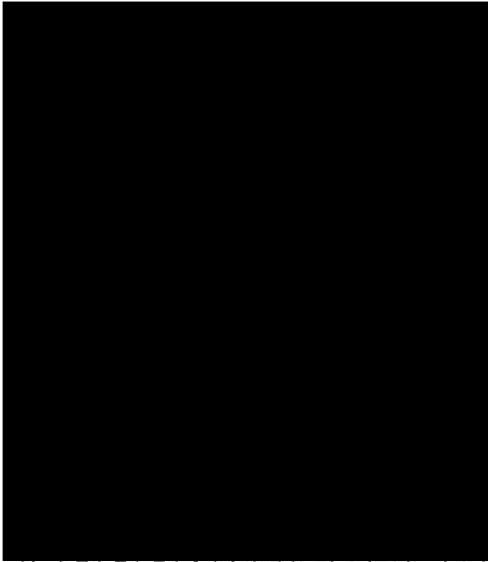
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 50 ของ 83
---	---	---



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 51 ของ 83
---	---	---

4. KP 44+900 BV 612 - BV 613

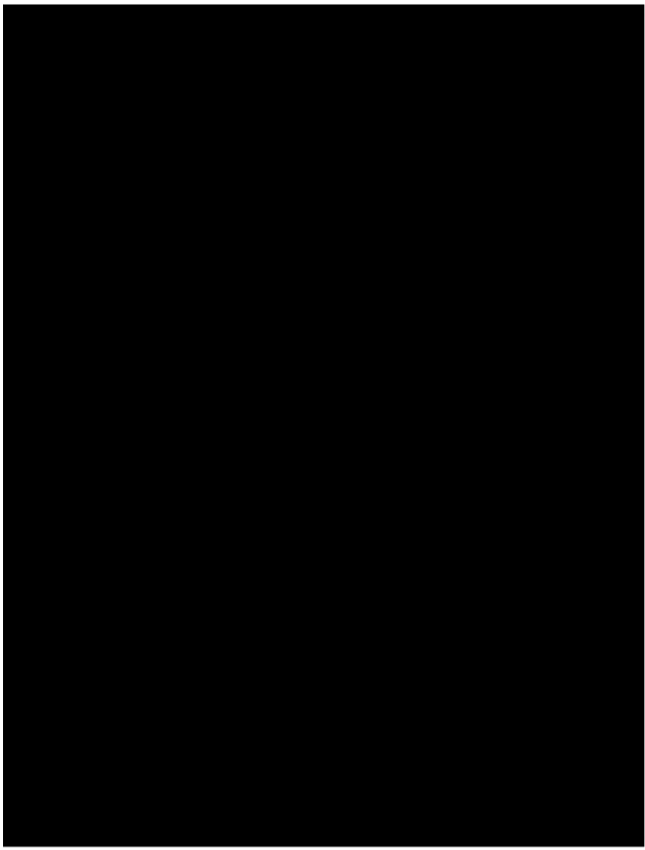
Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 52 ของ 83
---	---	---

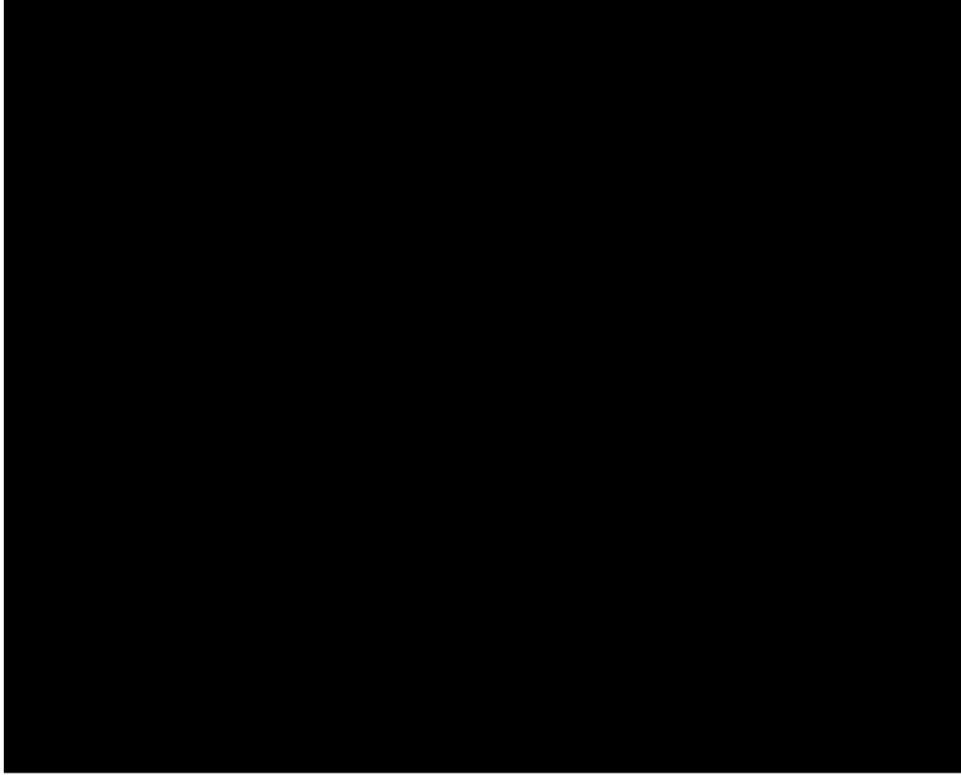
โรงเรียนพานทอง 65/3 หมู่ 1 ต.พานทอง จ.ชลบุรี 20160

PL 1 KP 44+900



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำรั่วในแนวท่อส่งน้ำดิบ	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 53 ของ 83
---	--	---

5



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำรั่วในแนวท่อส่งน้ำดิบ	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 54 ของ 83
---	--	---

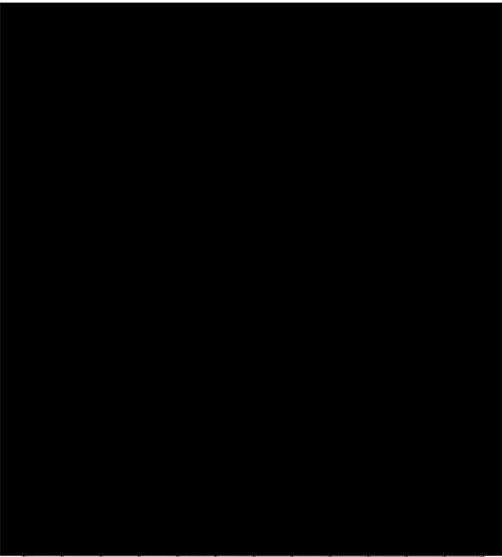
HDD ลอดแม่น้ำบางปะกง ต.บางไผ่ อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 55 ของ 83
---	---	---

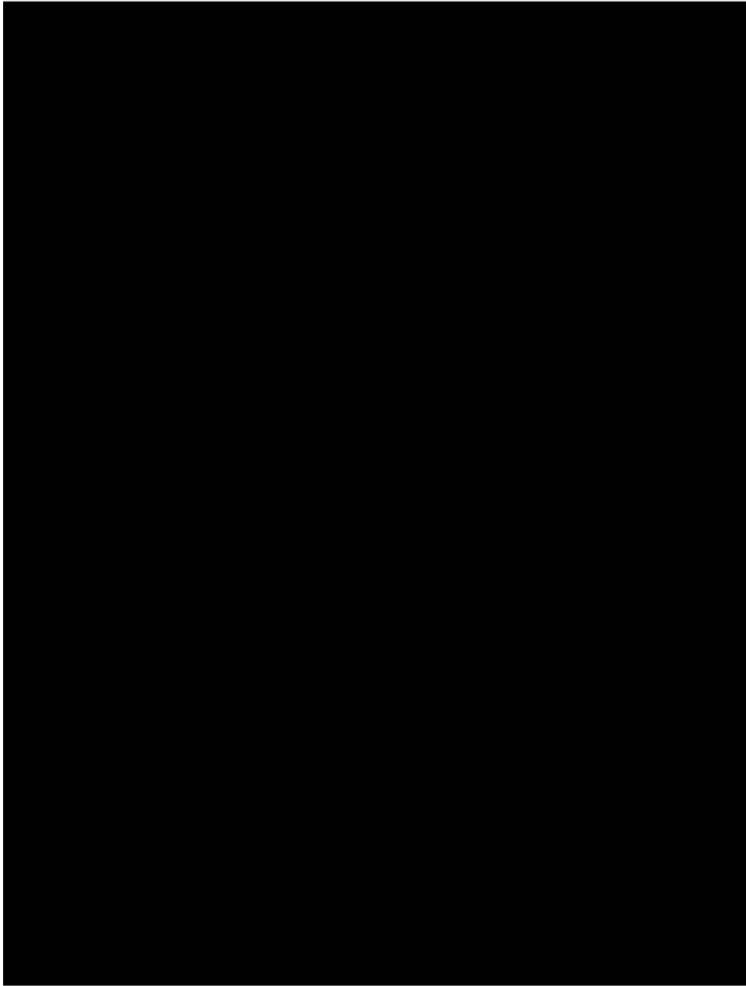
6. KP.77+515 (BV 615 - BV 616)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน คิดต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงาน ไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่ข้างถึง :



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 56 ของ 83
---	---	---

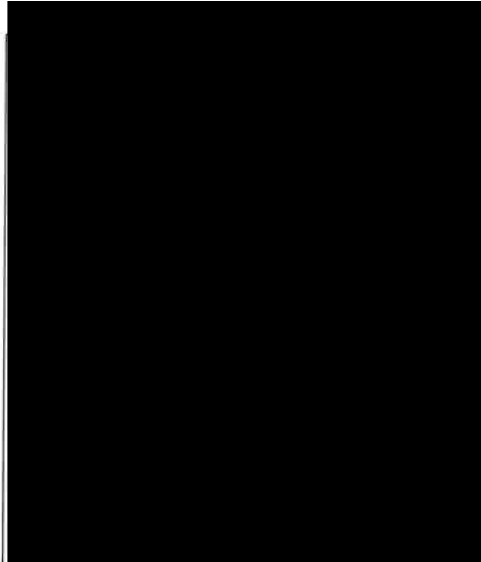
ตลาดบ้านใหม่ ถ.สุภกิจ ต.หน้าเมือง อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา 24000



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 57 ของ 83
---	---	---

7. KP.77+615 - KP.77+715 (จากริมแม่น้ำบางปะกง ถึง BV 616)

Description :	
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการในพื้นที่:	
หน่วยงาน ไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อบต/ตำบล:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :	



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 58 ของ 83
---	---	---

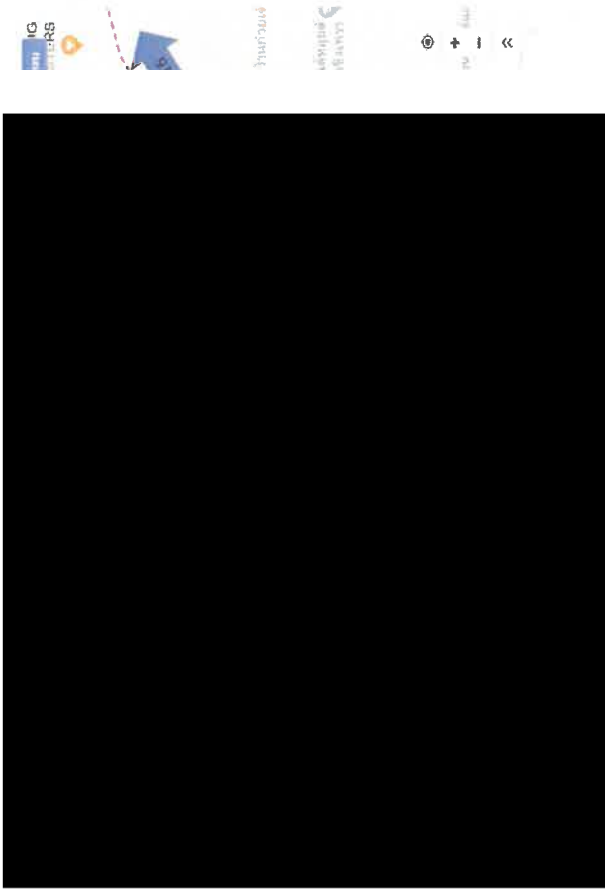


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 59 ของ 83
---	---	---

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 60 ของ 83
---	---	---

8. KP.78+563– KP.78+977 (ท่าไข่I) (BV 616 – BV 618)

Description :	
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (>1 จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการในท้องที่:	
หน่วยงาน ไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อบต/ตำบล:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่ดำเนินการ :	



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 61 ของ 83
---	---	---

9. KP.78-977 - KP.79-177 (BV 616 – BV 618)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1 ชุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :

ท่อชุดวางกลางผ่านกลางชุมชนประตุน้ำทำไข่ สถานีเขตรองไฟแปดริ้ว/ตลาดคลองบัว



วิธีปฏิบัติ
กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน

เลขที่เอกสาร 11-WI-037
 แก้ไขครั้งที่ 0
 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64
 หน้า 62 ของ 83

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวทอส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 63 ของ 83
---	---	---

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวทอส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 64 ของ 83
---	---	---

10. KP.79+177 – KP.80+400 (ท่าไข่2) (Boreas - 05.11.2022)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1 จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต./ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่ก้ำกึ่งถึง :

HDD ลอดคลองท่าไข่อยู่ใต้รางรถไฟ Chord line แม่สร้อย



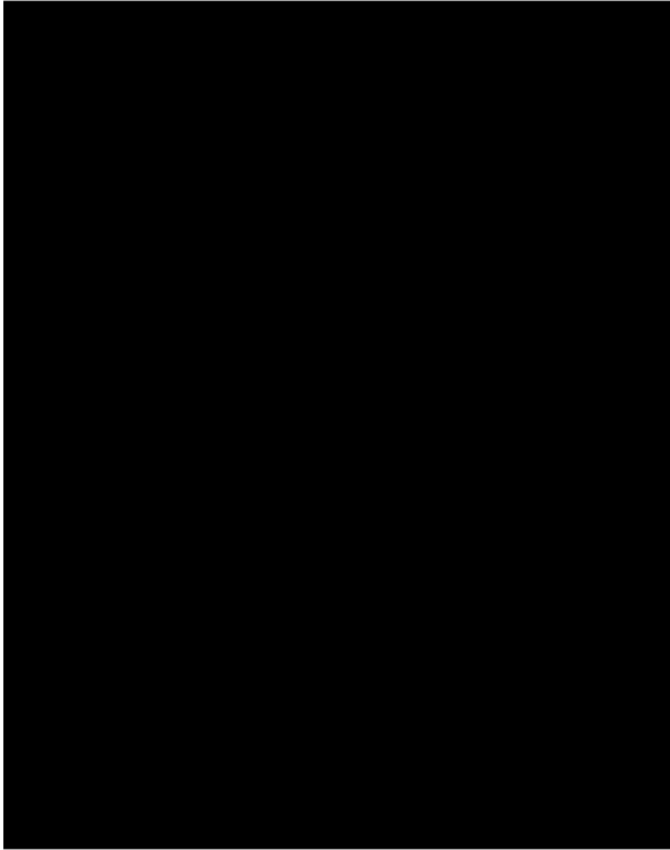
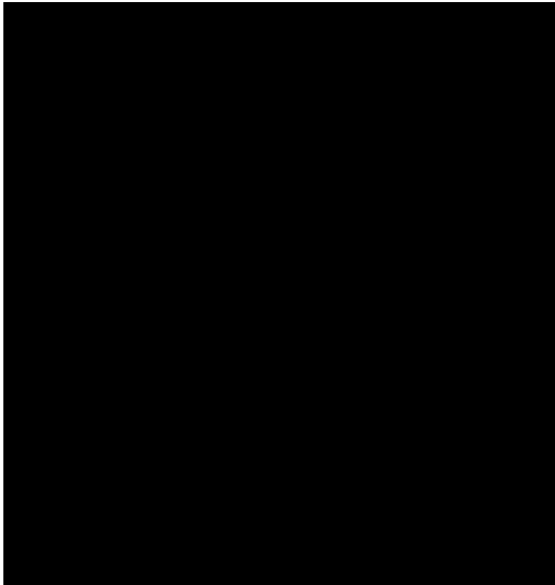
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 65 ของ 83
---	---	---

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 66 ของ 83
---	---	---

11. KP.82+000 (BV 616 – BV 618)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
รายการในท้องที่:
หน่วยงาน ไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล/กิ่ง:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :

ใกล้โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ 50 ม



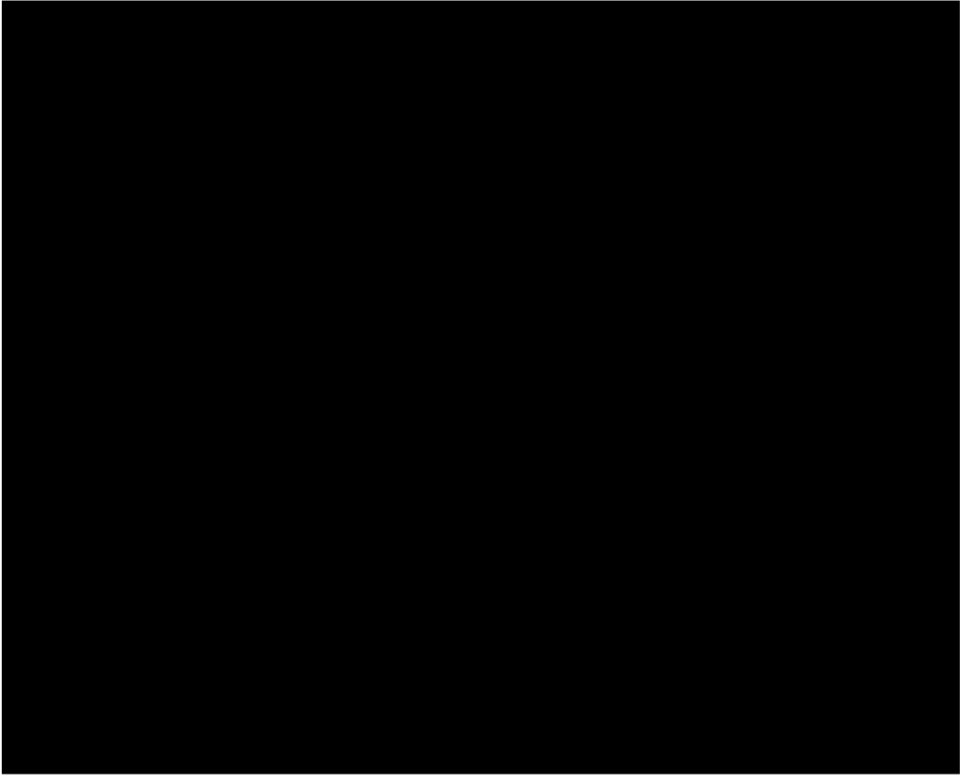
	<div>วิธีปฏิบัติ</div> <div>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน</div>	<div>เลขที่เอกสาร 11-WI-037</div> <div>แก้ไขครั้งที่ 0</div> <div>วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64</div> <div>หน้า 67 ของ 83</div>
---	--	--

	<div>วิธีปฏิบัติ</div> <div>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน</div>	<div>เลขที่เอกสาร 11-WI-037</div> <div>แก้ไขครั้งที่ 0</div> <div>วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64</div> <div>หน้า 68 ของ 83</div>
---	--	--

HDD ลอตคลองแสนแสบเข้า 619 EGAT ROW

12. KP.120+275 - KP.120+975 (BV 618 – BV 619)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1 จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้ไม่ประสงค์ดีต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ดับเพลิง:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดลอมที่สำคัญที่กำลังถึง :

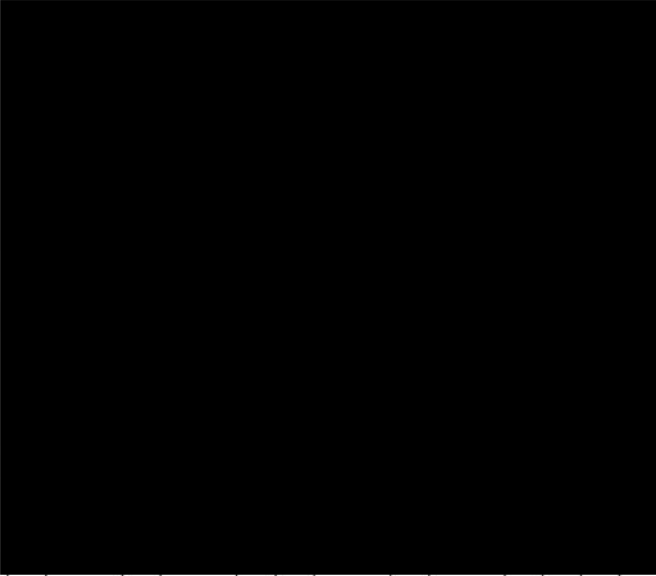


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุถูกเงินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 69 ของ 83
---	---	---

PL.4 18" จำนวน 1 จุด :-

13. KP.13+000 - KP.13+100 BV642 - BV643

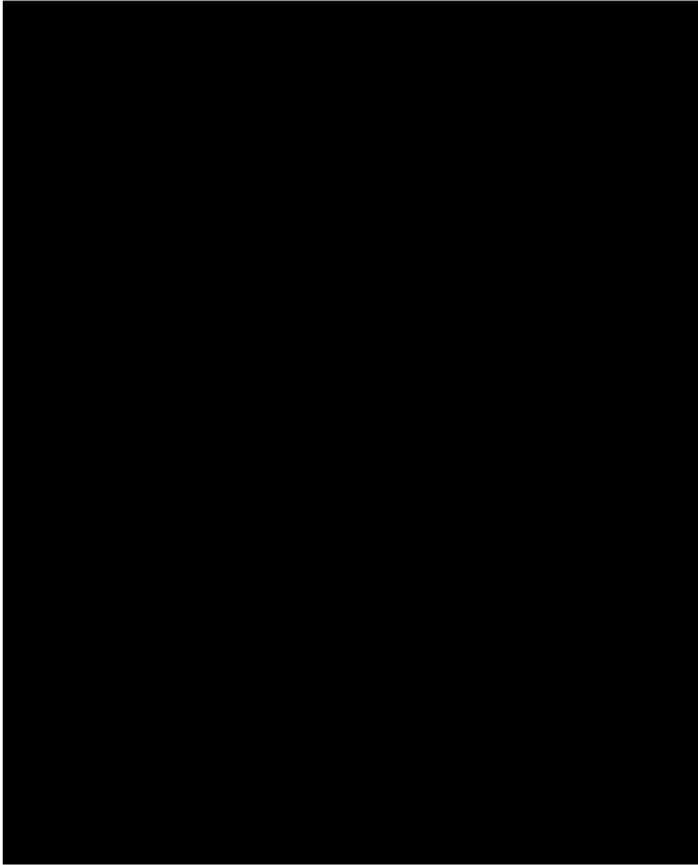
Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เลี้ยวช่อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
รายการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุถูกเงินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 70 ของ 83
---	---	---

ท่อออกนอกเขตทางหลวง

587 ถ.รัตนธิรา แขวงคันนายาว เขตคันนายาว กทม. 10230



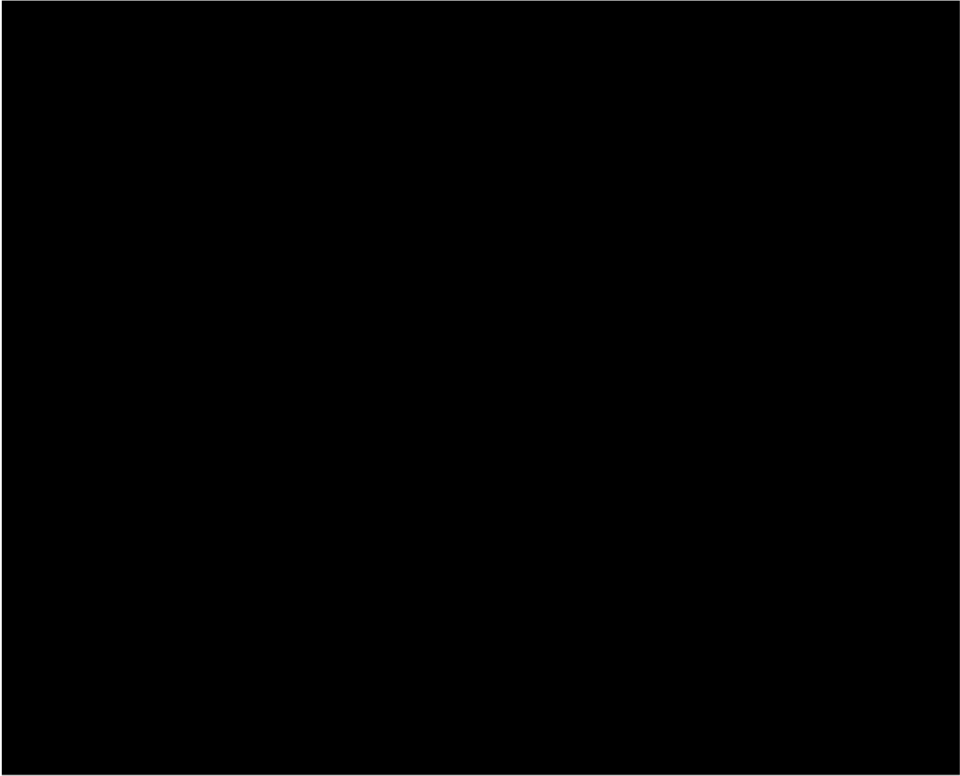
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 73 ของ 83
---	---	---

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 74 ของ 83
---	---	---

15. KP.5+785 - KP.6+620 (MTP Pump Station – BV 651)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนใกล้เคียง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
รายการในท้องที่:
หน่วยงาน ไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่ข้างถึง :

ปลูกที่อยู่อาศัยบนแนวท่อ 4 คิวรีบน ROW PTT

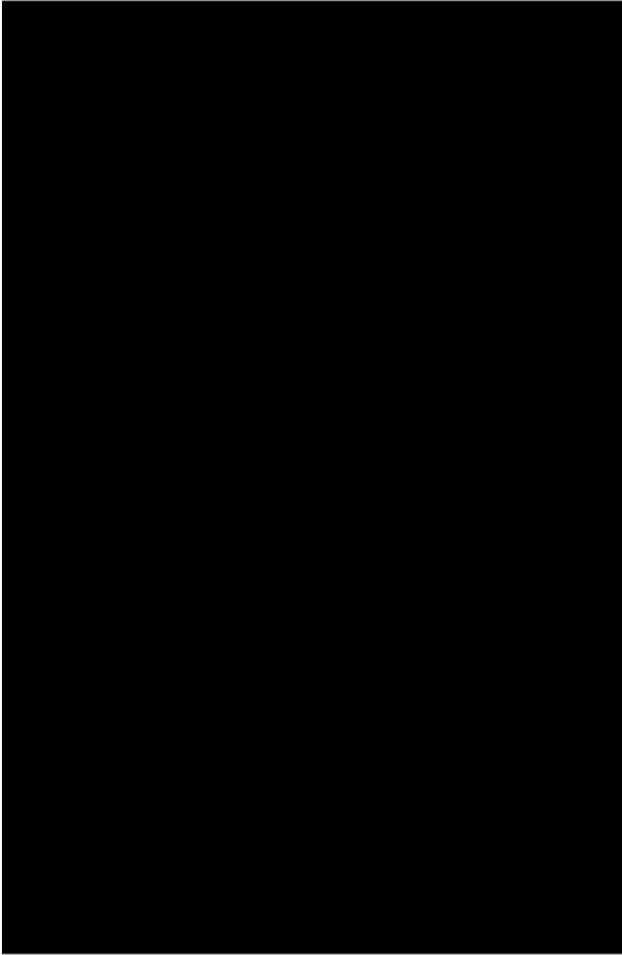


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 75 ของ 83
---	---	---

16. KP.12+490 - KP.12+950 (MTP Pump Station – BV 651)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1 จุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
ราชการ ในท้องที่:
หน่วยงาน ไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :

อาคารพาณิชย์ใกล้อุทกภัยในเขตพวงหลวง (คิดแนวท่อ)

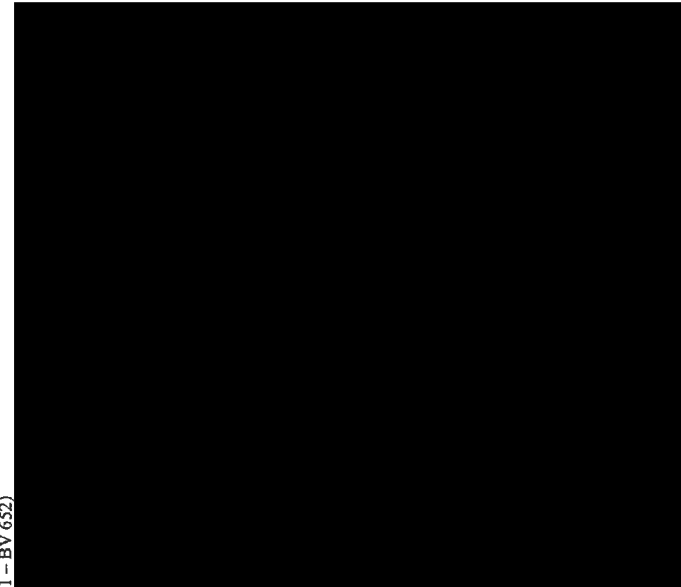


	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 76 ของ 83
---	---	---

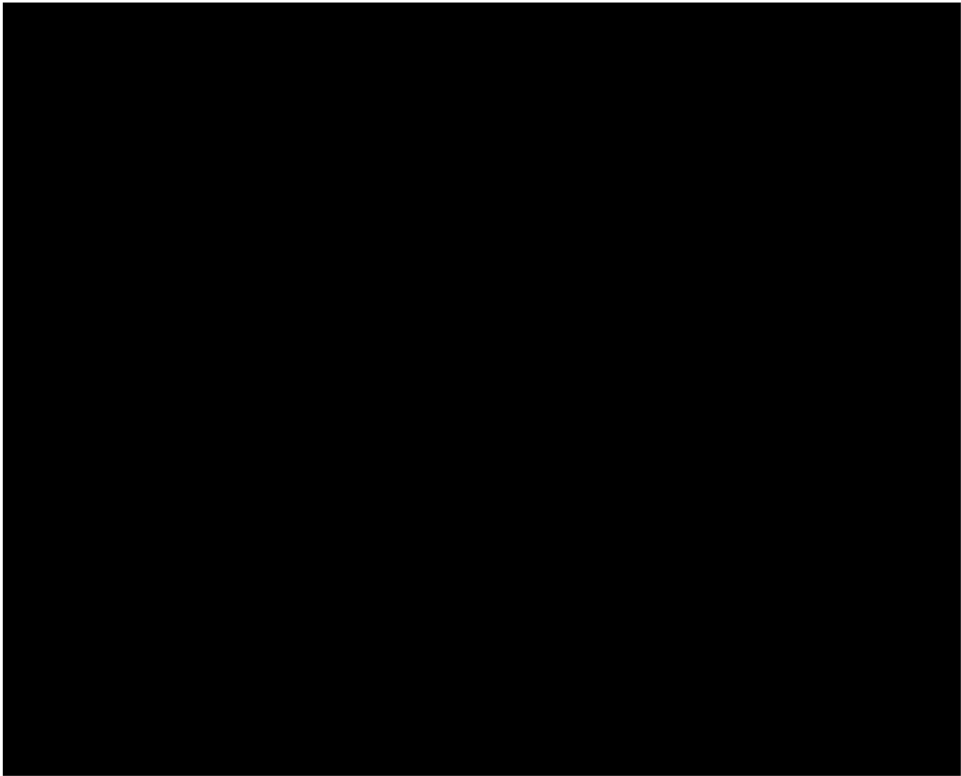
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 77 ของ 83
---	---	---

17. KP. 15+200 - KP.15+400 (BV 651 – BV 652)

Description :
Location:
สถานที่ตั้ง command post (>1 ชุด) :
จุดรวมพล :
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :
ราชการในท้องที่:
หน่วยงานไฟฟ้า:
สถานีตำรวจ:
อบต/ตำบล:
โรงพยาบาล:
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่กั้นถึง :



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 78 ของ 83
---	---	---



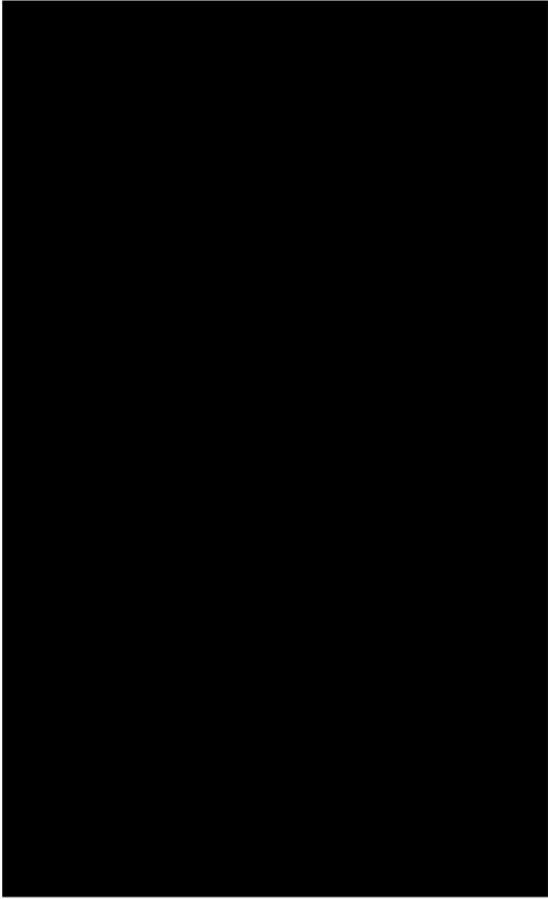
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวทอส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 79 ของ 83
---	--	---

18. KP.15+600 – KP.15+650 (BV 651 – BV 652)

Description :	
Location:	
สถานที่ที่พึ่ง command post (>1 จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการ ในท้องที่:	
หน่วยงานไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อันดับเพลิง:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดลอมที่สำคัญที่ก้ำถึงถึง :	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนำรถในแนวทอส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 80 ของ 83
---	--	---

บ่อรถที่ใต้เขตทางหลวงร้านเขาของฝาก (คิดแนวท่อ) ถนนทางหลวงหมายเลข 36 กม. ๑๓๓ 29+250



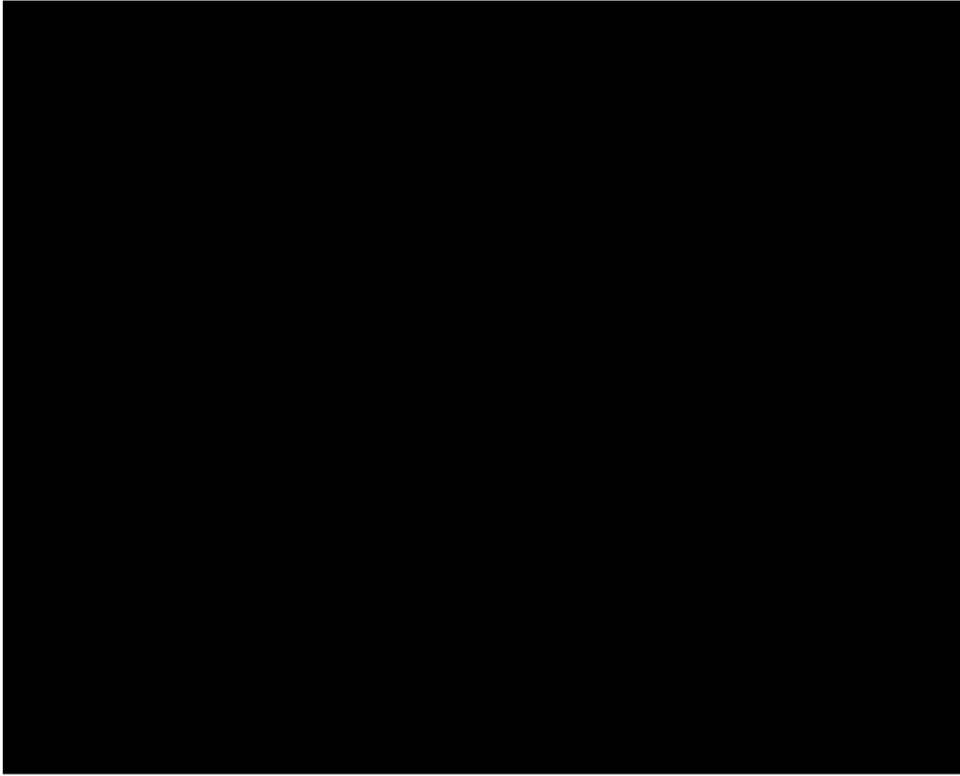
	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 81 ของ 83
---	---	---

19.KP. 21+509 - KP.21+720 (BV 651 – BV 652)

Description :	
Location:	
สถานที่ตั้ง command post (>1จุด) :	
จุดรวมพล :	
ชุมชนที่เกี่ยวข้อง :	
ผู้นำชุมชน ติดต่อ :	
ราชการในท้องที่:	
หน่วยงาน ไฟฟ้า:	
สถานีตำรวจ:	
อปค/ดับเพลิง:	
โรงพยาบาล:	
สิ่งแวดล้อมที่สำคัญที่คำนึงถึง :	

	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 82 ของ 83
---	---	---

ชุมชนโรงเรียนวัด (ตลาดนพเก้า) ถนนทางหลวงหมายเลข 36 กม. ถนน 24+150



	วิธีปฏิบัติ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วในแนวท่อส่งน้ำมัน	เลขที่เอกสาร 11-WI-037 แก้ไขครั้งที่ 0 วันที่ใช้ 10 พ.ย. 64 หน้า 83 ของ 83
---	---	---

14. แนวทางการฟื้นฟูสภาพแวดล้อม (Environmental Remediation)

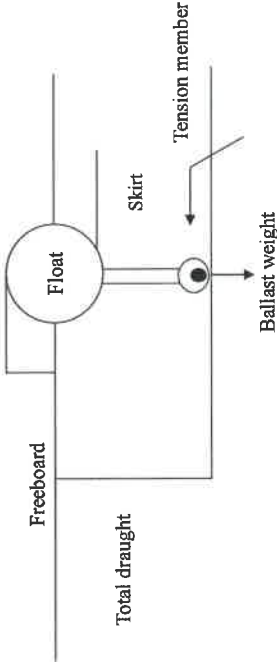
ภายหลังจากที่มีการดำเนินการจัดการรับมือกับคราบน้ำมันที่รั่วไหลจนสามารถเก็บกู้ปริมาณน้ำมันต่าง ๆ ตลอดจนสามารถลดระดับความรุนแรงที่จะส่งผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม และชุมชน การฟื้นฟูสภาพแวดล้อมเป็นขั้นตอนสุดท้ายที่จะดำเนินการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้พื้นที่ที่มีการรั่วไหลของน้ำมันคืนสภาพให้ใกล้เคียงกับก่อนที่จะเกิดเหตุรั่วไหลมากที่สุด ทั้งนี้การฟื้นฟูสภาพแวดล้อมให้ดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติเรื่อง การฟื้นฟูสภาพแวดล้อม (Environmental Remediation) (12-PC-003)

ภาคผนวก

1. เทคนิคการใช้งานทุ่น River Boom

วัตถุประสงค์ของการใช้งานทุ่น River Boom

1. เพื่อการเก็บกักและรวบรวมคราบน้ำมัน
2. เพื่อเปลี่ยนแนวทางการเคลื่อนตัวของน้ำมัน
3. เพื่อการป้องกันพื้นที่ไม่ให้เกิดการปนเปื้อนน้ำมันกระเจาจากมากขึ้น

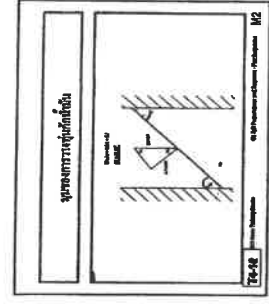


1.1 ตารางเปรียบเทียบคุณสมบัติของน้ำมัน

ชนิดน้ำมัน	ความหนาแน่น กรัม/มิลลิตร	ความหนืด เซนติสโตก	จุดล้นจะของการกลั่น %ที่จุดเดือดที่ต่ำกว่า 200 °C. %ที่จุดเดือดที่ต่ำกว่า 370 °C.	จุดไหลเท
น้ำมันเคียทัฟ	0.25 ถึง 0.09	10 ถึง 50	25	-40 ถึง -15
น้ำมันเบนซิน	0.75	1	100	-
น้ำมันดีเซล	0.80	1 ถึง 5	20	-20
น้ำมันเชื้อเพลิง	0.95 ถึง 0.98	5000 ถึง 100,00	10	-5 ถึง -15
น้ำ	3	1	100	0

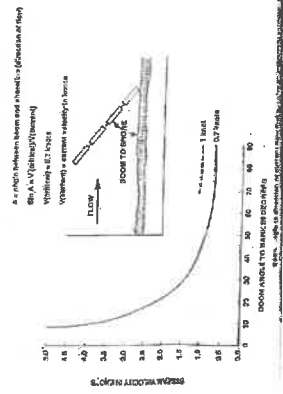
1.5 มุมของการวางท่อนักน้ำขึ้นสังเกตได้จาก

เมื่อความเร็วของกระแสเพิ่มมากขึ้นมุมของการวางท่อนักน้ำขึ้น จะลดลงเรื่อยๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกักและรวบรวมปริมาณน้ำนั้น รวมถึงเปลี่ยนทิศทางในการเคลื่อนตัว



1.6 แผนภาพแสดงมุมของการวางท่อนักน้ำขึ้นกับความเร็วของกระแส

จากภาพ จะสังเกตได้ถึงความสัมพันธ์ของมุมของการวางท่อนักน้ำขึ้น ซึ่งมีความสัมพันธ์กับค่าความเร็วของกระแส และความเร็วของท่อนักน้ำขึ้นเป็นสัดส่วนกับความกว้างของแม่น้ำ สังเกตได้จาก เมื่อความเร็วของกระแสน้ำเพิ่มสูงขึ้น มุมของการวางท่อนักน้ำขึ้นจะมีลดลง



1.2 การแพร่กระจายของคราบน้ำมัน

ความสัมพันธ์ระหว่างความหนาและปริมาณของน้ำมันที่ลอยอยู่ในน้ำ แสดงดังตาราง

ชนิดของน้ำมัน	สีที่ปรากฏ	ความหนโดยประมาณ	ปริมาณโดยประมาณ (ลบ.ม./ตร.กม.)
สีเข้มน้ำมัน	สีเงิน	>0.0001 มม.	0.1
สีน้ำมัน	สีรุ้ง	>0.0003 มม.	0.3
น้ำมันดิบ/น้ำมันเตา	สีดำ	>0.1 มม.	100
น้ำมันสนน้ำ	สีน้ำตาล/ส้ม	>1 มม.	1000



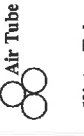

1.3 ตารางการเลือกชนิดท่อนักน้ำขึ้น

รายละเอียด	ในทะเลสาบหรือที่เรือที่มีคลื่นสูงไม่เกิน 0.3 ม.	มีกระแสน้ำแต่ไม่มีคลื่น(แม่น้ำ)	ใกล้ชายฝั่งคลื่นสูงไม่เกิน 1.5 ม.	ในทะเลที่ลึกคลื่นสูงเกิน 1 ม.
ส่วนที่ลอยน้ำ	0.2-0.5 ม.	0.3-0.5 ม.	0.4-0.6 ม.	0.5-1.0 ม.
ความลึกของท่อน	0.2-0.5 ม.	0.3-0.7 ม.	0.4-0.8 ม.	0.6-1.5 ม.
อัตราส่วนการลอย	3 : 1-10 : 1	3 : 1-10 : 1	5 : 1-12 : 1	8 : 1-15 : 1
ทนกำลังการดึง	ไม่น้อยกว่า 10 KN	ไม่น้อยกว่า 30 KN	ไม่น้อยกว่า 10 KN	ไม่น้อยกว่า 150 KN

1.4 มุมของการวางท่อนักน้ำขึ้นและความยาวเมื่อใช้ในแม่น้ำ

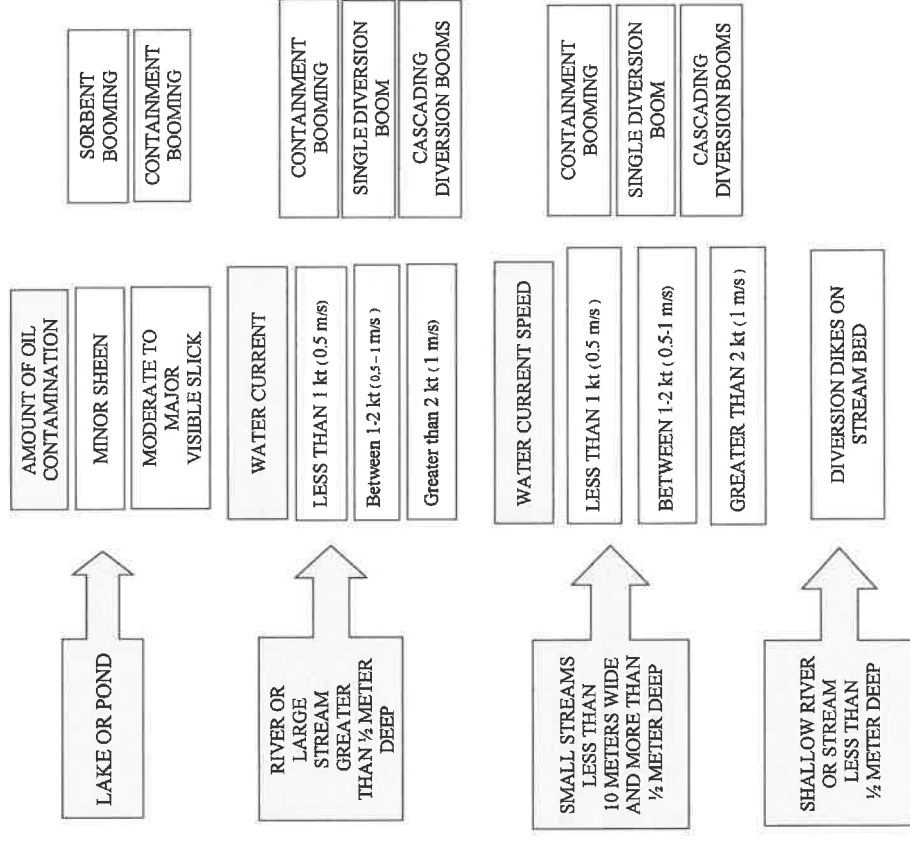
ความเร็วของกระแสน้ำ (m/sec)	มุมของการวางท่อน (องศา)	ความยาวของท่อน (เป็นสัดส่วนกับความกว้างของแม่น้ำ)
0.7 (0.35)	90 องศา	1.0 เท่าของความกว้าง
1.0 (0.5)	45 องศา	1.4 เท่าของความกว้าง
1.5 (0.75)	30 องศา	2.0 เท่าของความกว้าง
2.0 (1.0)	20 องศา	3.0 เท่าของความกว้าง
2.5 (1.25)	18 องศา	3.5 เท่าของความกว้าง
3.0 (1.5)	15 องศา	4.3 เท่าของความกว้าง

1.7 แนวทางการเลือกใช้ทุ่นกักน้ำมัน

Type	Fence	Curtain	Shore Sealing	Sorbent
Desing	 Solid Float Ballast	 Air Tube Tension/Ballast	 Air Tube Water Tubes	 Absorbent Material
Durability	1	2	3	5
Ease of Deployment	2	3	4	1
Wave Following	5	2	1	
Speed of Deployment	1	3	4	1
Shore sealing	5	3	1	
Ease of Maintenance	1	3	4	1
Stowage Factor	5	1	1	3
Preferred Use	a	b	c	d

(หมายเหตุ : 1 = ดี จนถึง 5 = ไม่ดี)

2. แนวทางตัดสินใจในการกักเก็บน้ำมัน



3. เทคนิคการใช้น้ำยกำจัดความมัน (Dispersant)

กรณีที่ต้องใช้น้ำยกำจัดความมันมีกรณีเกิดเหตุรั่วไหลในแหล่งน้ำที่ต้องอ่านเอกสารความปลอดภัย (SDS) รายละเอียดสิ่งตกผนวก เพื่อทำความเข้าใจก่อนที่จะใช้น้ำยกำจัดความมันนั้น พร้อมทั้งสวมใส่อุปกรณ์ความปลอดภัยตามที่ระบุในเอกสาร

เทคนิคการใช้น้ำยกำจัดความมัน โดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

- น้ำยกำจัดความมันนั้นไม่ควรใช้ในพื้นที่ที่มีความอ่อนไหวด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ทางสูบน้ำสำหรับโรงทำน้ำจืด / โรงงานอุตสาหกรรม / แหล่งเพาะสัตว์น้ำ / ปากแม่น้ำ
- เพื่อให้การปฏิบัติมีประสิทธิภาพ จะต้องมีความลึกของน้ำอย่างเพียงพอเพื่อให้มันที่ถูกน้ำยกำจัดความมันมีกระเจาตัว (ห้ามใช้น้ำนิ่ง)
- การใช้น้ำยกำจัดความมันนั้น ในอัตราที่ถูกต้องจะมีผลต่อความสำเร็จในการปฏิบัติงาน
- น้ำยกำจัดความมันนั้นจะใช้หลังจาก การที่วิธีการเก็บไม่ได้แล้ว
- การใช้น้ำยกำจัดความมันนั้น จะต้องได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ

ภาคผนวก ข-22

ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565
กรณีอุบัติเหตุท่อส่งน้ำมันรั่วไหลเมื่อปี พ.ศ. 2557

สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
กรณีเกิดอุบัติเหตุท่อส่งน้ำมันมาบตาพุด-ศรีราชา ในปี พ.ศ. 2557

สืบเนื่องจากอุบัติเหตุท่อส่งน้ำมันรั่วบริเวณริมถนนสาย 36 ซึ่งเป็นแนวท่อส่งน้ำมันมาบตาพุด-ศรีราชา เมื่อวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2557 แทบไพลน์ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษา AECOM ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในการประเมินพื้นที่ทางสิ่งแวดล้อม (Environmental Site Assessment) เพื่อประเมินพื้นที่ปนเปื้อนในบริเวณที่เกิดอุบัติเหตุรั่วไหล และพื้นที่โดยรอบ เพื่อวิเคราะห์ประเมินสภาพพื้นที่ทางสิ่งแวดล้อม ตลอดจนตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่ดีขึ้นตามลำดับตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2558 เป็นต้นมา แทบไพลน์จึงพิจารณาลดความถี่ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากเดิมตรวจวัดรายเดือนเป็นราย 3 เดือน และจากการประชุมเพื่อติดตามสถานการณ์เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 ที่ประชุมมีมติให้ลดความถี่ในการเก็บตัวอย่างสำหรับปี พ.ศ. 2559 จาก 3 เดือนเป็นราย 6 เดือน ตลอดจนพิจารณาปรับลดสถานที่ตรวจวัดเหลือ 4 สถานี ซึ่งเป็นสถานที่ที่มีนัยสำคัญที่จะมีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในการประชุมเรื่องผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 15 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2560 และที่ผ่านมาผลการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีค่าดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ แต่ที่ประชุมยังคงมีมติให้ติดตามการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมราย 6 เดือนอย่างต่อเนื่องเพื่อดูแนวโน้มคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตามจากการประชุมเรื่องผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 16 เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2561 ผลการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อมตรวจไม่พบค่ามลสารที่สถานีตรวจวัด GW 1 – JH และ GW 3 – JH 2 ครั้งติดต่อกัน ที่ประชุมจึงมีมติให้ยกเลิกการตรวจวัดที่ 2 สถานีตรวจวัดดังกล่าว แต่ยังคงตรวจวัดที่ GW 2 – JH และ MW 7 JH ที่ยังตรวจพบค่ามลสารต่อไป

ทั้งนี้จากการประชุมเรื่องผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 17 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2561 ที่ประชุมมีมติให้ยกเลิกการประชุมเพื่อติดตามผลการตรวจวัด และมอบหมายให้แผนกพัฒนามาตรฐานและความยั่งยืนองค์กรเป็นผู้รับผิดชอบในการติดตามผลการตรวจวัด และสรุปให้ผู้บริหารทราบ กรณีที่มีค่ามลสารที่ผิดปกติสามารถเชิญประชุมเพื่อหารือได้

จากผลการเก็บตัวอย่าง และสำรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อมล่าสุดครั้งที่ 25 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยบริษัทที่ปรึกษา AECOM ดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดินบริเวณบ่อบาดาลที่มีการใช้งาน ดังแสดงในตารางที่ 1

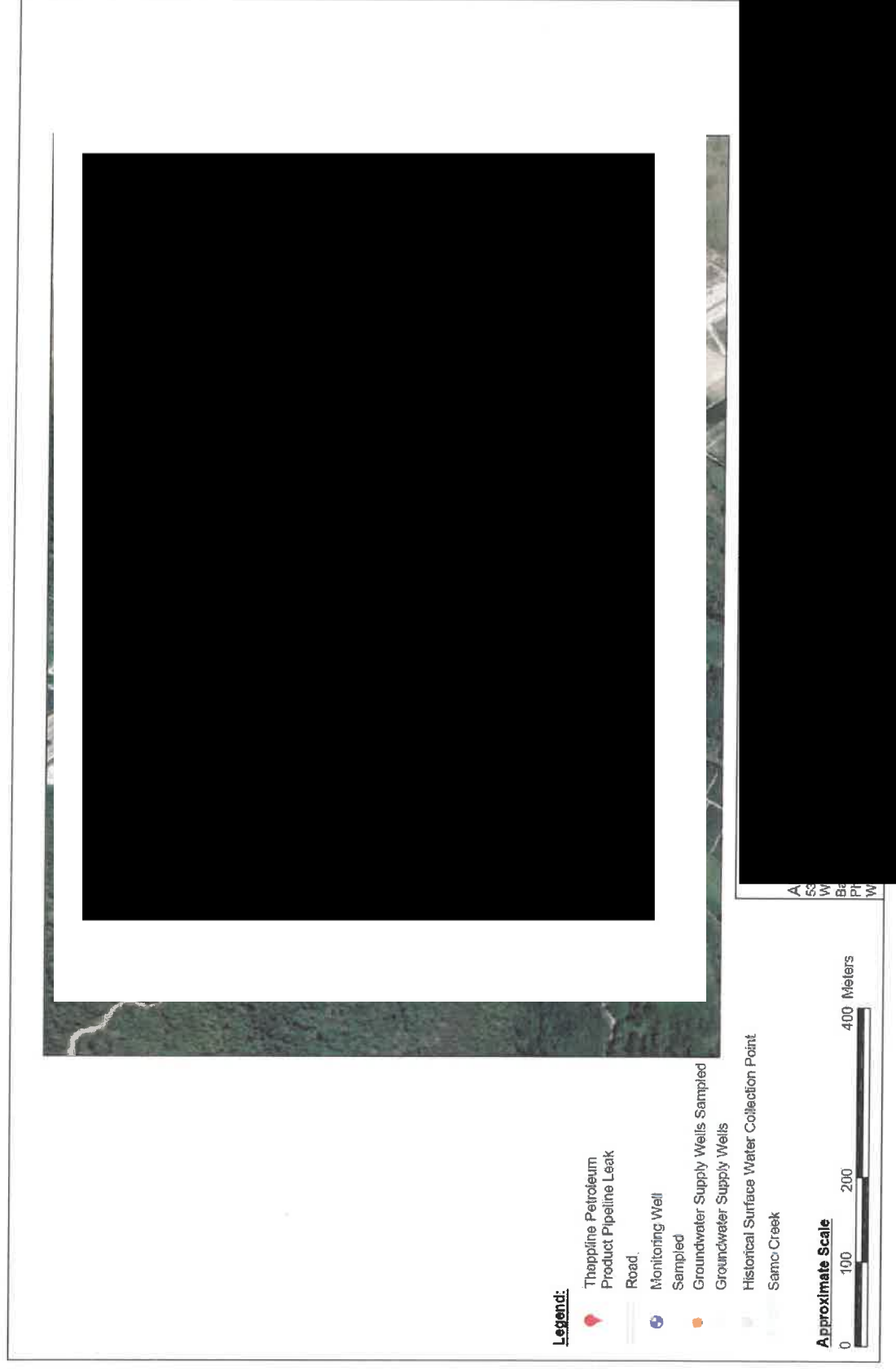
ตารางที่ 1 สรุปสถานีตรวจวัด และดัชนีวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม		
สถานีตรวจวัด	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่วิเคราะห์
GW 2 - JH	ตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน บ่อน้ำบาดาล (บ่อลึก) โรงงานพลาสติก TTP	1. กลุ่มสารอินทรีย์ที่สามารถระเหยได้ BTEX เบนซีน (Benzene) โทลูอีน (Toluene) เอทิล เบนซีน (Ethyl Benzene) และไซลีนทั้งหมด (Total Xylene) 2. กลุ่มสารปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Total Petroleum Hydrocarbon; TPH) กลุ่ม TPH C6 – C9 กลุ่ม TPH C10 – C14 กลุ่ม TPH C15 – C28 และกลุ่ม TPH C29 – C36

ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน สรุปได้ดังตารางที่ 2

ตารางที่ 2 การเก็บตัวอย่างทางสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 25 วันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2565	
การเก็บตัวอย่าง น้ำใต้ดิน	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน
บ่อน้ำบาดาล (บ่อลึก) ที่ โรงงานพลาสติก TTP	ผลการวิเคราะห์ครั้งที่ 25 ตรวจไม่พบค่ามลสารกลุ่ม BTEX แต่ยังพบมลสารกลุ่ม TPH

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างทางสิ่งแวดล้อม น้ำใต้ดิน ผลการตรวจวัดถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 แสดงดังภาพที่ 1

ภาพที่ 1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างทางสิ่งแวดล้อม น้ำใต้ดิน ผลการตรวจวัดถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565



ภาพถ่ายแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2565 แสดงดังภาพที่ 2



ภาพที่ 2 การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดินสถานีตรวจวัด GW 2 – JH
บ่อน้ำบาดาล (บ่อลึก) โรงงานพลาสติก TTP

ทั้งนี้แทปไลน์ได้ดำเนินการด้านชุมชนสัมพันธ์ตั้งแต่เดือนกันยายน พ.ศ. 2557 โดยแผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (แทปไลน์) ได้ดำเนินการชี้แจงแก่ชุมชนที่ได้รับผลกระทบอันเนื่องจากการปนเปื้อนแหล่งน้ำบาดาลกรณีน้ำมันรั่วไหล โดยให้ดื่มน้ำจากบ่อน้ำบาดาลที่มีการปนเปื้อน มีการจัดหาน้ำอุปโภคให้ และดำเนินการวางท่อน้ำประปาให้แก่ชุมชนที่ได้รับผลกระทบได้แก่ โรงงานพลาสติก TTP และฮาร์ดแวร์เฮาส์ซึ่งได้ทำการรับมือไปเมื่อเดือนมิถุนายน 2558 ดังที่ได้แสดงรายละเอียดในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2558

แผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (แทปไลน์) ยังคงดำเนินการสื่อสารพร้อมทั้งรายงานผลการวิเคราะห์ และสถานการณ์คุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับเจ้าของพื้นที่อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ในส่วนการลงพื้นที่เก็บตัวอย่างเพื่อดำเนินการวิเคราะห์ทางสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้ขออนุญาตเจ้าของพื้นที่ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างทุกครั้ง นอกจากนี้แผนกสื่อสารองค์กรและกิจการสัมพันธ์ยังได้สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่เกิดเหตุน้ำมันรั่วไหล พร้อมทั้งรายงานข้อมูล ข่าวสาร สถานการณ์ต่าง ๆ ให้รับทราบเพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการดำเนินการขนส่งน้ำมันผ่านระบบท่อ โดยในช่วงเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 ซึ่งอยู่ในช่วงสถานการณ์โรคระบาด COVID-19 บริษัทฯ ไม่สามารถลงพื้นที่ไปเยี่ยมเยียนโรงงานพลาสติก TTP อย่างไรก็ตามเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ยังคงติดต่อสื่อสารกับชุมชนทางโทรศัพท์ ตลอดจนแจ้งผลการตรวจคุณภาพน้ำให้ชุมชนทั้ง หงษ์เวียงจันทร์ เจ้าของโรงงานพลาสติก TTP ทราบอย่างต่อเนื่อง

สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากห้องปฏิบัติการ และเอกสารรับรองห้องปฏิบัติการทดสอบที่วิเคราะห์ตัวอย่างในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 แสดงรายละเอียดตามเอกสารแนบ



Analysis / Test Report

Client : AECOM Consulting (Thailand) Limited

53 Sivatel Tower 9th Floor, Wireless Road, Lumpini, Patumwan, Bangkok Thailand 10330

P/O :

Project Name : Thapline 25th GME

Project Location : Rayong, Thailand

Lot ID: 2273179

Date Received : Jun 20, 2022

Date Reported : Jun 25, 2022

Report Number : 2343573-1

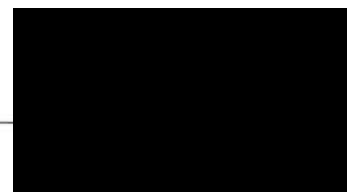
Page 1 of 6

Sample Number	2273179-1
Sampled Date	Jun 17, 2022 1:10 PM
Sample Description	Groundwater
Location	GW2-JH
Date Analysis Commenced	Jun 21, 2022
Condition of Sample	Contained in three amber glass bottles, two glass vials, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Method	Testing Location
Petroleum Hydrocarbons						
C10-C14	ug/L	-	10	111	Based on US EPA, Method 3510C and 8015B	Bangkok
C15-C28	ug/L	-	50	<50	Based on US EPA, Method 3510C and 8015B	Bangkok
C29-C36	ug/L	-	50	<50	Based on US EPA, Method 3510C and 8015B	Bangkok
C6-C9	ug/L	-	20	84.9	Based on US EPA, Method 5030B and 8260D	Bangkok
Polycyclic Aromatics Hydrocarbons						
2-Methylnaphthalene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Acenaphthene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Acenaphthylene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Anthracene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Benzo(a)anthracene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Benzo(a)pyrene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Benzo(g,h,i)perylene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Benzo[b] & [k] fluoranthene	ug/L	-	0.02	<0.02	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Chrysene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Dibenz[a,h]anthracene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Fluoranthene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Fluorene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Indeno(1,2,3-cd)pyrene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Naphthalene	ug/L	-	0.01	0.64	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Phenanthrene	ug/L	-	0.01	<0.01	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok
Pyrene	ug/L	-	0.01	0.05	Based on US EPA, Method 3510C and 8270C	Bangkok

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

Approved by



ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

9702-21/ EMAIL

S:\Reports_All_NoGL.rpt (9:48AM)



Analysis / Test Report

Client : AECOM Consulting (Thailand) Limited

53 Sivatel Tower 9th Floor, Wireless Road, Lumpini, Patumwan, Bangkok Thailand 10330

P/O :

Project Name : Thapline 25th GME

Project Location : Rayong, Thailand

Lot ID: 2273179

Date Received : Jun 20, 2022

Date Reported : Jun 25, 2022

Report Number : 2343573-1

Page 2 of 6

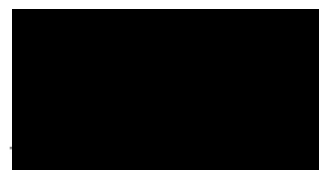
Sample Number	2273179-1
Sampled Date	Jun 17, 2022 1:10 PM
Sample Description	Groundwater
Location	GW2-JH
Date Analysis Commenced	Jun 21, 2022
Condition of Sample	Contained in three amber glass bottles, two glass vials, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Method	Testing Location
Volatile Organics Compounds						
Benzene	ug/L	-	0.5	<0.5	Based on US EPA, Method 5030B and 8260D	Bangkok
Ethylbenzene	ug/L	-	0.5	<0.5	Based on US EPA, Method 5030B and 8260D	Bangkok
Toluene	ug/L	-	0.5	<0.5	Based on US EPA, Method 5030B and 8260D	Bangkok
Total Xylene	ug/L	-	0.5	<0.5	Based on US EPA, Method 5030B and 8260D	Bangkok

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Approved by



Specialist 1

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



ที่ อก ๐๓๑๐(๑)/ ๓๐๖๙

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๒๘ มกราคม ๒๕๖๕

เรื่อง ต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างถึง คำขอขึ้นทะเบียน/ต่ออายุ/เปลี่ยนแปลงบุคลากร และชนิดสารมลพิษของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ลงวันที่ ๓๐ กรกฎาคม ๒๕๖๓

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายชื่อผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑ แผ่น
๒. รายชื่อเจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๕ แผ่น
๓. ขอบข่ายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน ๓๑ แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ขอต่ออายุ
หนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน [REDACTED]

ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว ให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย)
จำกัด ต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน โดยมีองค์ประกอบดังนี้

- ก. ผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๖ ราย ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑
ข. เจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑๖๒ ราย ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒
ค. ขอบข่ายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนให้วิเคราะห์ในน้ำเสีย จำนวน ๕๙ รายการ น้ำใต้ดิน
จำนวน ๑๒๖ รายการ อากาศเสีย ๑๖ รายการ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว จำนวน ๓๕ รายการ และดิน
จำนวน ๑๒๕ รายการ รวมทั้งสิ้นจำนวน ๓๖๑ รายการ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓

หนังสือฉบับนี้จะหมดอายุในวันที่ ๒ กันยายน ๒๕๖๖ หากประสงค์จะต่ออายุหนังสือ
รับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ให้ยื่นคำขอต่ออายุพร้อมเอกสารประกอบคำขอ
ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน ๓๐ วัน ก่อนวันสิ้นอายุของหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
เอกชน ซึ่งคำขอต่ออายุดังกล่าวขอรับได้ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[REDACTED]
นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน
ผู้อำนวยการกองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน

กลุ่มมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ทดสอบมลพิษและทะเบียนห้องปฏิบัติการ

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๑๔๖ ๐ ๒๒๐๒ ๔๐๐๒

โทรสาร ๐ ๒๓๕๕ ๓๒๐๘ ๐ ๒๓๕๕ ๓๔๑๕

เอกสารแนบท้ายหนังสือรับต่ออายุขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

เลขทะเบียน

[REDACTED]

ลงวันที่ ๒๘ มกราคม ๒๕๖๕

ก. ผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๖ ราย

[REDACTED]

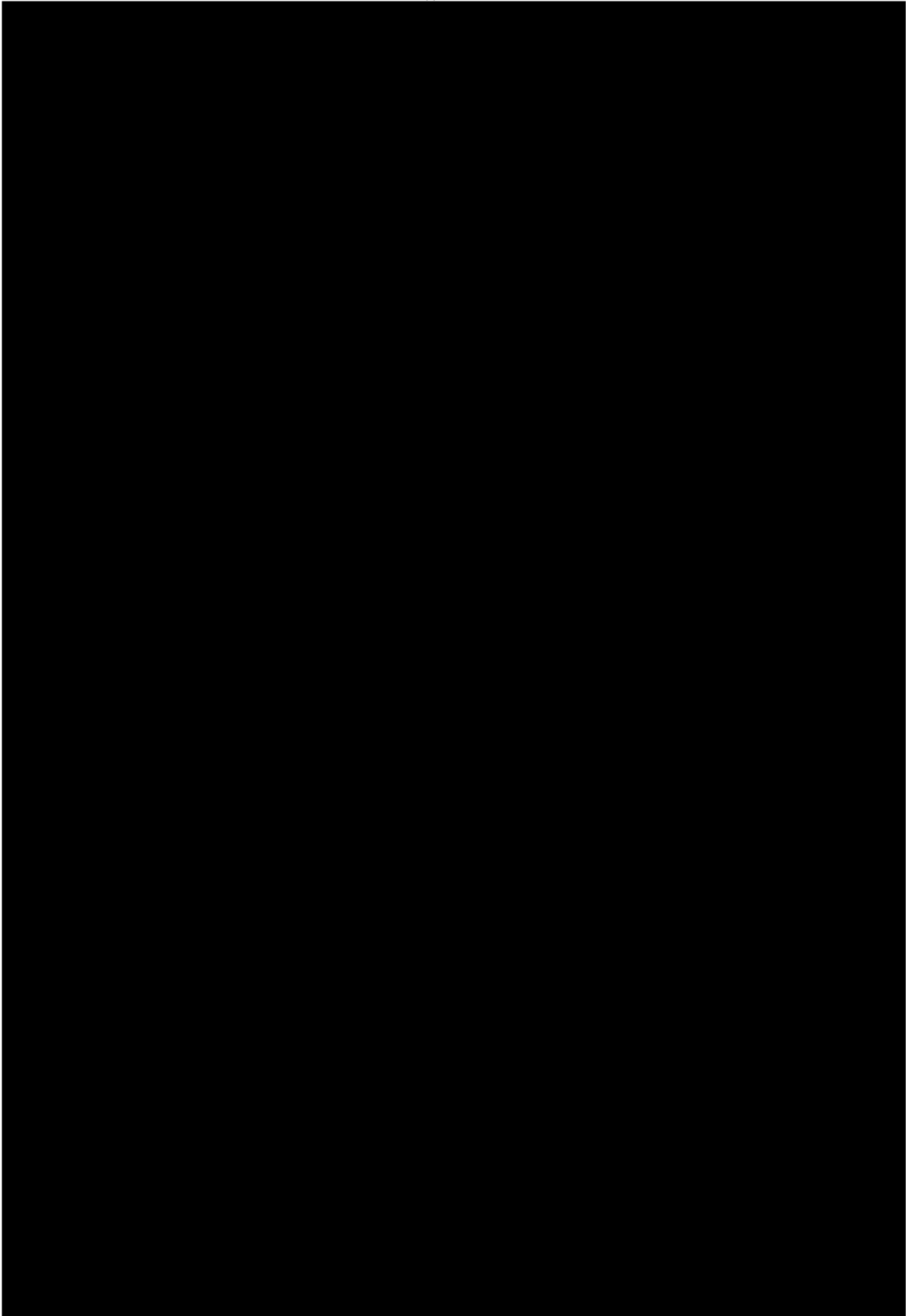
[REDACTED]

นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน

ผู้อำนวยการกองวิจัยและพัฒนายุทธศาสตร์โรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

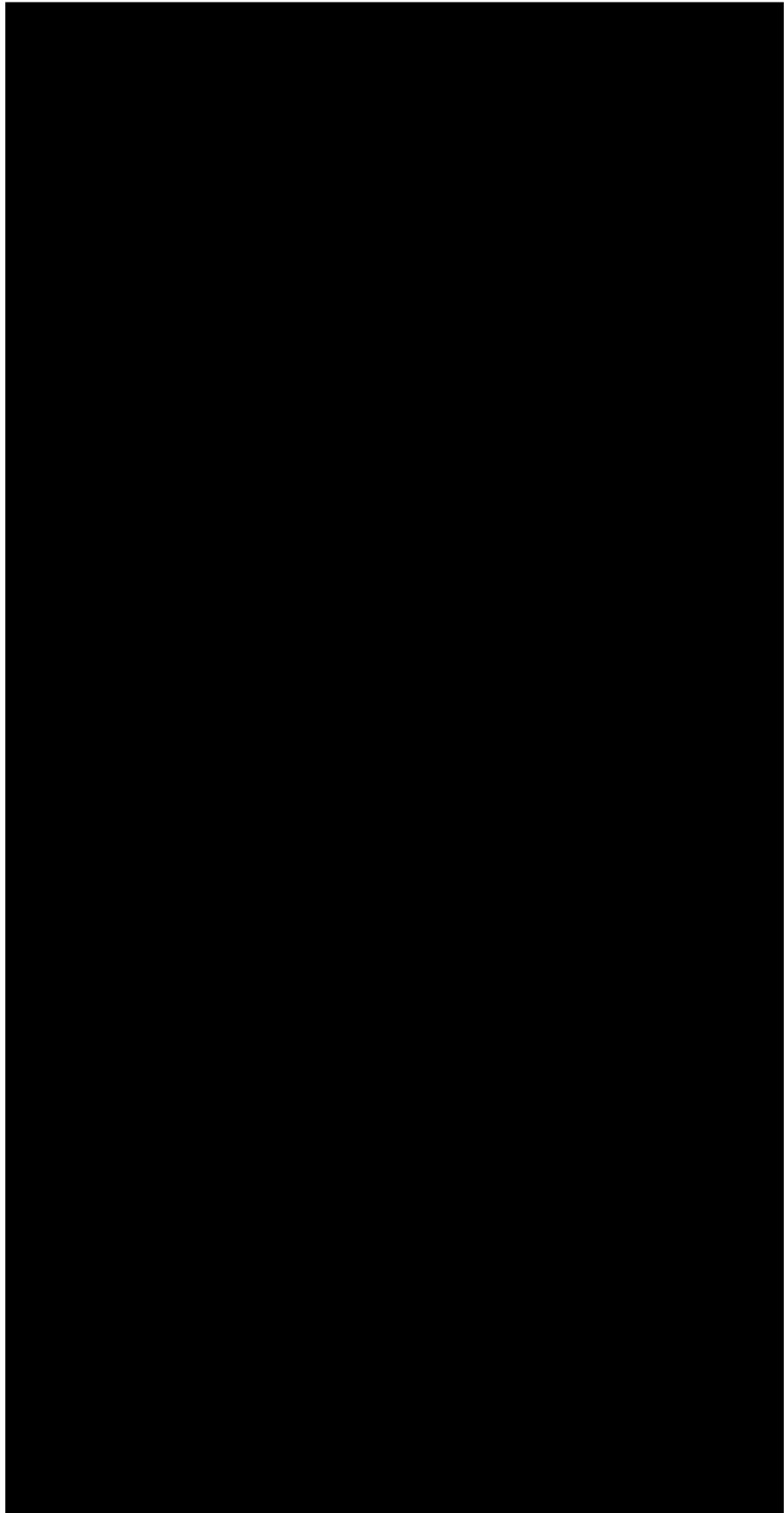
เอกสารแนบท้ายหนังสือรับต่ออายุขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

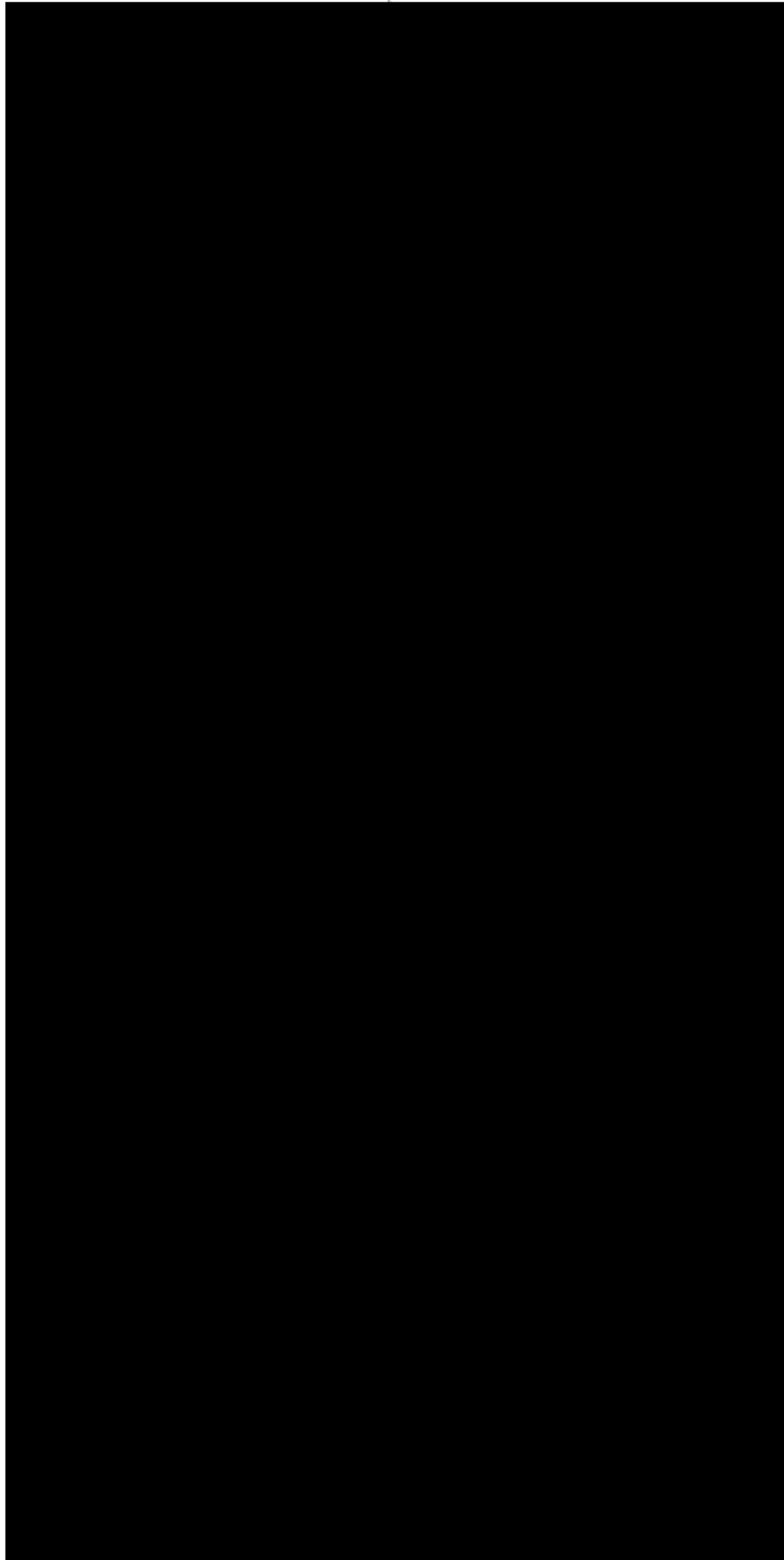


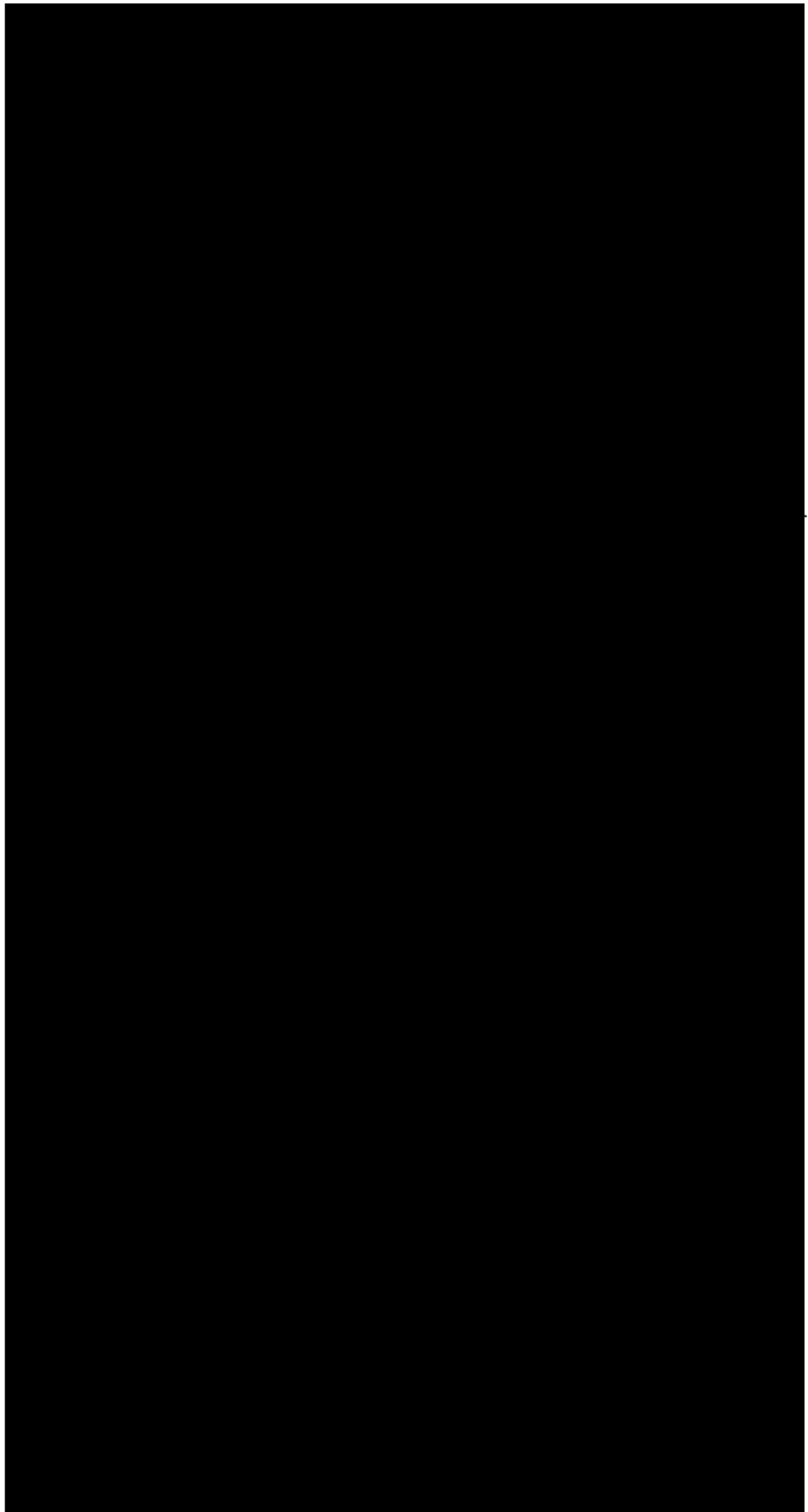
(นายศิริ จันทระ)

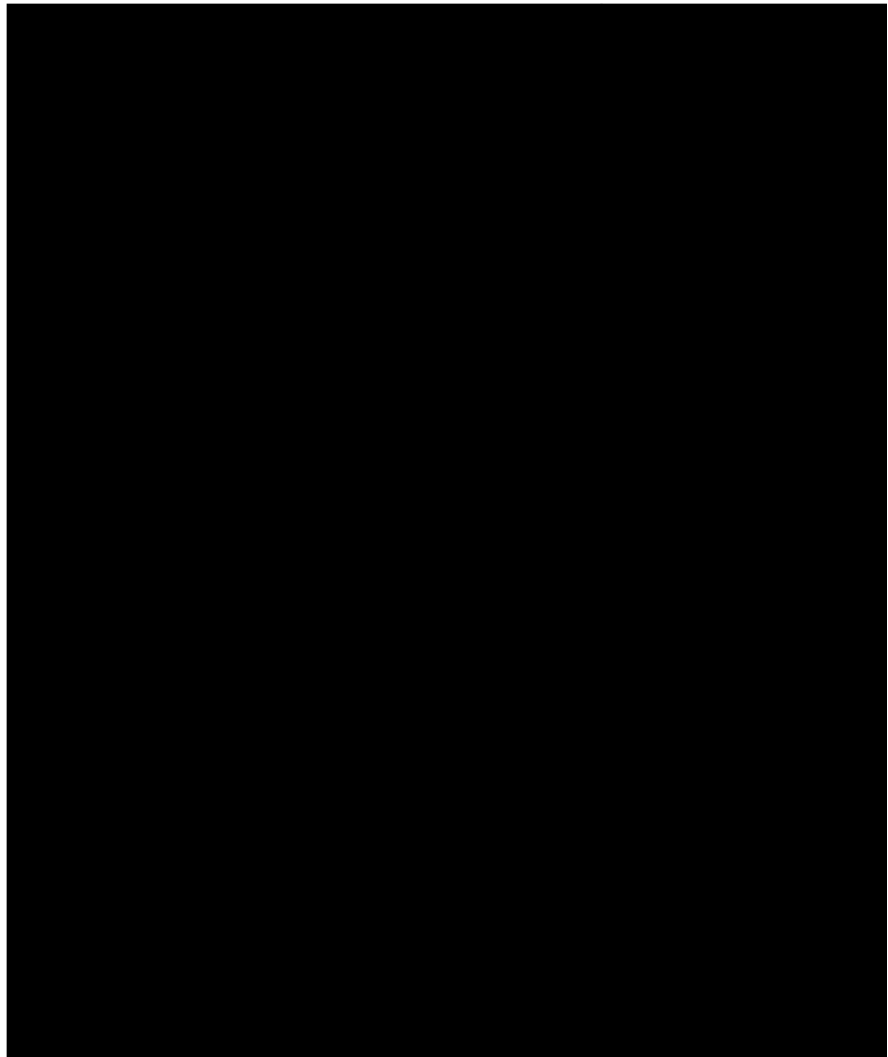
และ/หรือผู้เกี่ยวข้อง...

นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน
ผู้อำนวยการกองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน
กองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน กรมควบคุมมลพิษ









นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน
ผู้อำนวยการกองวิจัยและพัฒนากายลพิษโรงงาน
ปฏิบัติราชการหน่ออินดิกรมโรงงานอุตสาหกรรม

เอกสารแนบท้ายหนังสือรับต่ออายุขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ลงวันที่ ๒๘ มกราคม ๒๕๖๔

ขอบข่ายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน ๓๖๑ รายการ

น้ำเสีย จำนวน 59 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Aldicarb	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
2	Aldicarb Sulfone	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
3	Aldicarb Sulfoxide	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
4	Aldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
5	Arsenic	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
6	Barium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
7	α -BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
8	β -BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
9	δ -BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
10	γ -BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
11	Biochemical Oxygen Demand	1) 5-Day BOD Test, Azide Modification Method ^[4] 2) 5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method ^[4]
12	Carbaryl	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
13	Carbofuran	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
14	Cadmium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
15	Chemical Oxygen Demand	1) Closed Reflux, Colorimetric Method ^[4] 2) Closed Reflux, Titrimetric Method ^[4]
16	Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
17	Chromium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[4]
18	Color	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
19	Copper	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
20	Cyanide	Distillation, Colorimetric Method ^[4]
21	2,4'-DDD	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
22	4,4'-DDD	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
23	2,4'-DDE	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
24	4,4'-DDE	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
25	2,4'-DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
26	4,4'-DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
27	Dieldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
28	Endosulfan Sulfate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
29	Endosulfan I	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
30	Endosulfan II	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
31	Endrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
32	Endrin Aldehyde	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
33	Formaldehyde	Distillation, Colorimetric Method ^[3]
34	Free Chlorine	1) DPD Ferrous Titrimetric Method ^[4] 2) Iodometric Method ^[4]
35	Heptachlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
36	Heptachlor epoxide	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
37	Hexavalent Chromium	Filtration, Colorimetric Method ^[4]
38	3-Hydroxycarbofuran	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
39	Lead	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
40	Manganese	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
41	Mercury	1) Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass spectrometric Method ^[4]
42	Methiocarb	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
43	Methoxychlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]

44 Methomyl...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
44	Methomyl	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
45	Nickel	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
46	Oil & Grease	1) Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method ^[4] 2) Soxhlet Extraction Method ^[4]
47	Oxamyl	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
48	Propoxur	High-Performance Liquid Chromatographic Method ^[4]
49	pH	Electrometric Method ^[4]
50	Phenols	1) Distillation, Chloroform Extraction Method ^[4] 2) Distillation, Direct Photometric Method ^[4]
51	Selenium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
52	Sulfide	Iodometric Method ^[4]
53	Temperature	Laboratory and Field Methods ^[4]
54	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C ^[4]
55	Total Kjeldahl Nitrogen	Semi-Micro Kjeldahl Method ^[4]
56	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C ^[4]
57	Toxaphene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
58	Trivalent Chromium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4]
59	Zinc	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[4]

น้ำใต้ดิน จำนวน 126 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Acenaphthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
2	Acetone	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

3 Aldrin...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
3	Aldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
4	Anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
5	Antimony	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
6	Arsenic	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
7	Atrazine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
8	Barium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
9	Benz(a)anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
10	Benzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
11	Benzo(b)fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
12	Benzo(k)fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
13	Benzoic Acid	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
14	Benzo(a)pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
15	Benzo[g,h,i]perylene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
16	Beryllium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
17	Bis(2-chloroethyl)ether	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

18 Bis(2-ethylhexyl)phthalate...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
18	Bis(2-ethylhexyl)phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
19	Bromodichloromethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
20	Bromoform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
21	Butanol	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] Equilibrium Headspace, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
22	Butyl Benzyl Phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
23	Cadmium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
24	Carbazole	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
25	Carbon Disulfide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
26	Carbon tetrachloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
27	Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
28	p-Chloroaniline	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
29	Chlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
30	Chlorodibromomethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
31	Chloroform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
32	2-Chlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
33	Chromium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]

34 Chromium (III)...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
34	Chromium (III)	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4]
35	Chromium (VI)	Colorimetric Method ^[4]
36	Chrysene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
37	Cyanide	Distillation, Colorimetric Method ^[4]
38	2,4-D	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
39	DDD	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
40	DDE	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
41	DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
42	Dibenz(a,h)anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
43	Di-n-Butyl Phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
44	1,2-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
45	1,3-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
46	1,4-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
47	3,3-Dichlorobenzidine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
48	1,1-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
49	1,2-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
50	1,1-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

51 cis-1,2-Dichloroethylene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
51	cis-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
52	trans-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
53	2,4-Dichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
54	1,2-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
55	1,3-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
56	1,3-Dichloropropene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
57	Dieldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
58	Diethyl Phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
59	2,4-Dimethylphenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
60	2,4-Dinitrophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
61	2,4-Dinitrotoluene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
62	2,6-Dinitrotoluene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
63	Di-n-Octyl Phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
64	Endosulfan	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
65	Endrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
66	Ethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
67	Fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

68 Fluorene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
68	Fluorene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
69	Heptachlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
70	Heptachlor epoxide	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
71	Hexachlorobenzene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
72	Hexachloro-1,3-butadiene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
73	n-Hexane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
74	α -HCH	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
75	β -HCH	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
76	γ -HCH	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
77	Hexachlorocyclopentadiene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
78	Hexachloroethane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
79	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
80	Isophorone	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
81	Lead	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
82	Manganese	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
83	Mercury	1) Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]

84 Methanol...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
84	Methanol	1) Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] 2) Equilibrium Headspace, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
85	Methoxychlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
86	Methyl Bromide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
87	Methylene Chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
88	2-Methylphenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
89	2-Methylnapthalene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
90	Methyl tert-Butyl Ether	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
91	Naphthalene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
92	Nickel	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
93	Nitrobenzene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
94	N-Nitrosodiphenylamine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
95	N-Nitrosodi-n-Propylamine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
96	Polychlorinated Biphenyls - PCB 1016 - PCB 1221 - PCB 1232 - PCB 1242 - PCB 1248 - PCB 1254 - PCB 1260	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

Pentachlorophenol...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
97	Pentachlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
98	pH	Electrometric Method ^[4]
99	Phenanthrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
100	Phenol	1) Distillation, Direct Photometric Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
101	Pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
102	Selenium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
103	Silver	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
104	Styrene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
105	1,1,2,2-Tetrachloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
106	Tetrachloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
107	Toluene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
108	Toxaphene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
109	TPH (C ₅ -C ₈)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,24]
110	TPH (C ₈ -C ₁₆)	Solvent Extraction, Gas Chromatographic Method ^[9,21]
111	TPH (C ₁₆ -C ₃₅)	Solvent Extraction, Gas Chromatographic Method ^[9,21]
112	1,2,4-Trichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
113	1,1,1-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]

114 1,1,2-Trichloroethane...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
114	1,1,2-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
115	Trichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
116	2,4,5-Trichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
117	2,4,6-Trichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
118	1,3,5-Trimethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
119	Vanadium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]
120	Vinyl Acetate	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
121	Vinyl Chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
122	m-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
123	o-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
124	p-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
125	Xylene (Total)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
126	Zinc	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[4]

อากาศเสีย (ปล่อยระบาย) จำนวน 16 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Antimony	Isokinetic, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
2	Arsenic	Isokinetic, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]

3 Carbon Monoxide...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
3	Carbon Monoxide	1) Sampling Bag Non-Dispersive Infrared Method ^[5] 2) Non-Dispersive Infrared Method ^[5] 3) Instrumental Analyzer Method ^[5]
4	Chlorine	1) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5]
5	Copper	Isokinetic, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
6	Dioxins	Isokinetic Sampling, Analysis by ISO/IEC 17025 Accredited Laboratory or Analysis by Department of Industrial Works Registered Laboratory (Dioxins/Furans Analysis Approved) ^[5]
7	Hydrogen Chloride	1) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5]
8	Hydrogen Sulfide	Absorption Sampling, Iodometric Method ^[5]
9	Lead	Isokinetic, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
10	Mercury	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[5] 2) Isokinetic, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
11	Opacity	Ringelmann's Method ^[2]
12	Oxides of Nitrogen	1) Absorption Sampling, Phenoldisulfonic Acid Method ^[5] 2) Chemiluminescence Method ^[5] 3) Instrumental Analyzer Method ^[5]
13	Sulfur Dioxide	1) Absorption Sampling, Barium-Thorin Titrimetric Method ^[5] 2) UV Fluorescence Method ^[5] 3) Instrumental Analyzer Method ^[5]
14	Sulfuric Acid	Isokinetic Sampling, Barium-Thorin Titrimetric Method ^[5]
15	Total Suspended Particulate	Isokinetic Sampling, Gravimetric Method ^[5]
16	Xylene	Adsorption Sampling, Gas Chromatographic Method ^[5]

สิ่งปฏิกูล...

สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว จำนวน 35 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Aldrin	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
2	Antimony	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
3	Arsenic	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
4	Barium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
5	Beryllium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]

6 Cadmium...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
6	Cadmium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
7	Chlordane	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,19,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
8	Chromium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
9	Chromium (III)	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Waste Extraction, Colorimetric Method; Calculation Method ^[1,6,15,17] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method; Waste Extraction, Colorimetric Method; Calculation Method ^[1,6,16,17] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation Method ^[7,8,15,17] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation Method ^[7,8, 16,17]
10	Chromium (VI)	1) Waste Extraction, Colorimetric Method ^[1,6,17] 2) Alkaline Digestion, Colorimetric Method ^[8,17]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
11	Cobalt	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
12	Copper	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
13	2,4-D	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
14	DDD	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
15	DDE	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
16	DDT	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
17	Dieldrin	2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31] 1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25]
18	Endrin	2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31] 1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25]
19	Heptachlor	2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31] 1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25]
20	Lead	2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31] 1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16]
21	Lindane	3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16] 1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25]
22	Mercury	2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31] 1) Waste Extraction, Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,18]

Waste Extraction...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
23	Methoxychlor	2) Waste Extraction, Thermal Decomposition Amalgamation and Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,19] 3) Waste Extraction, Digestion, Cold-Vapor Atomic Fluorescence Spectrometric Method ^[1,6,20] 4) Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[18] 5) Thermal Decomposition Amalgamation and Atomic Absorption Spectrometric Method ^[19] 6) Digestion, Cold-Vapor Atomic Fluorescence Spectrometric Method ^[20]
24	Mirex	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
25	Molybdenum	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
26	Nickel	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]

Polychlorinated...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
27	<p>Polychlorinated biphenyls (PCBs)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aroclor 1016 - Aroclor 1221 - Aroclor 1232 - Aroclor 1242 - Aroclor 1248 - Aroclor 1254 - Aroclor 1260 - 2-Chlorobiphenyl - 2,3-Dichlorobiphenyl - 2,2',5-Trichlorobiphenyl - 2,4',5-Trichlorobiphenyl - 2,2',3,5'-Tetrachlorobiphenyl - 2,2',5,5'-Tetrachlorobiphenyl - 2,3',4,4'-Tetrachlorobiphenyl - 2,2',3,4,5'-Pentachlorobiphenyl - 2,2',4,5,5'-Pentachlorobiphenyl - 2,3,3',4',6-Pentachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,4,5,5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,5,5',6-Hexachlorobiphenyl - 2,2',4,4',5,5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,3',4,4',5-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5,5'-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5',6-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4',5,5',6-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,3',4,4',5,5',6-Nonachlorobiphenyl 	<p>1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method^[1,9,23]</p> <p>2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method^[10,23]</p> <p>3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method^[22,31]</p>

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
28	Pentachlorophenol	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
29	pH	Electrometric Method ^[29,30]
30	Selenium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
31	Silver	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16]
32	Thallium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
33	Toxaphene	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,25] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 3) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[22,31]
34	Vanadium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15]

Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
35	Zinc	4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16] 1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[1,6,16] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]

ดิน จำนวน 125 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Acenaphthene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
2	Acetone	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
3	Aldrin	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
4	Anthracene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
5	Antimony	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
6	Arsenic	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
7	Atrazine	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
8	Barium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]

nz(a)anthracene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
9	Benz(a)anthracene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
10	Benzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
11	Benzo(b)fluoranthene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
12	Benzo(k)fluoranthene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
13	Benzoic acid	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
14	Benzo(a)pyrene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
15	Benzo(g,h,i)perylene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
16	Beryllium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
17	Bis(2-chloroethyl)ether	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
18	Bis(2-ethylhexyl)phthalate	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
19	Bromodichloromethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
20	Bromoform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
21	Butanol	Equilibrium Headspace, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[12,24]
22	Butyl Benzyl Phthalate	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
23	Cadmium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
24	Carbazole	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
25	Carbon Disulfide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]

carbon tetrachloride...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
26	Carbon tetrachloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
27	Chlordane	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
28	p-Chloroaniline	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
29	Chlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
30	Chlorodibromomethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
31	Chloroform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
32	2-Chlorophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
33	Chromium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
34	Chromium (III)	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation Method ^[7,8,15,17] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation Method ^[7,8,16,17]
35	Chromium (VI)	Alkaline Digestion, Colorimetric Method ^[8,17]
36	Chrysene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
37	Cyanide	Extraction, Distillation, Colorimetric Method ^[26,27,28]
38	2,4-D	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
39	DDD	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
40	DDE	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
41	DDT	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
42	Dibenz(a,h)anthracene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
43	Di-n-Butyl Phthalate	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
44	1,2-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
45	1,3-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
46	1,4-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
47	3,3-Dichlorobenzidine	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
48	1,1-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
49	1,2-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
50	1,1-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
51	cis-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
52	trans-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
53	2,4-Dichlorophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
54	1,2-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
55	1,3-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
56	1,3-Dichloropropene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]

Dieldrin...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
57	Dieldrin	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
58	Diethyl Phthalate	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
59	2,4-Dimethylphenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
60	2,4-Dinitrophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
61	2,4-Dinitrotoluene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
62	2,6-Dinitrotoluene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
63	Di-n-Octyl Phthalate	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
64	Endosulfan	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
65	Endrin	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
66	Ethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
67	Fluoranthene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
68	Fluorene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
69	Heptachlor	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
70	Heptachlor Epoxide	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]

hexachlorobenzene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
71	Hexachlorobenzene	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
72	Hexachloro-1,3-butadiene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
73	n-Hexane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[14,24]
74	α -HCH	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
75	β -HCH	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
76	γ -HCH	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
77	Hexachlorocyclopentadiene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
78	Hexachloroethane	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
79	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
80	Isophorone	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
81	Lead	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
82	Manganese	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/Mass Spectrometric Method ^[7,16]
83	Mercury	1) Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[18]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
84	Methanol	2) Thermal Decomposition, Amalgamation, and Atomic Absorption Spectrophotometry ^[19] 3) Digestion, Cold-Vapor Atomic Fluorescence Spectrometric Method ^[20] Equilibrium Headspace, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[12,24]
85	Methoxychlor	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
86	Methyl Bromide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
87	Methylene Chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
88	2-methylphenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
89	2-Methylnaphthalene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
90	Methyl tert-Butyl Ether	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
91	Naphthalene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
92	Nickel	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
93	Nitrobenzene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
94	N-Nitrosodiphenylamine	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
95	N-Nitrosodi-n-propylamine	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
96	Polychlorinated biphenyls (PCBs) - Aroclor 1016 - Aroclor 1221 - Aroclor 1232	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,23] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[23,32]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
	<ul style="list-style-type: none"> - Aroclor 1242 - Aroclor 1248 - Aroclor 1254 - Aroclor 1260 - 2-Chlorobiphenyl - 2,2',3,5'-Tetrachlorobiphenyl - 2,2',5,5'-Tetrachlorobiphenyl - 2,3',4,4'-Tetrachlorobiphenyl - 2,2',3,4,5'-Pentachlorobiphenyl - 2,2',4,5,5'-Pentachlorobiphenyl - 2,3,3',4',6-Pentachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,4,5,5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,5,5',6-Hexachlorobiphenyl - 2,2',4,4',5,5'-Hexachlorobiphenyl - 2,2',3,3',4,4',5-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5,5'-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4,4',5,6-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,4',5,5',6-Heptachlorobiphenyl - 2,2',3,3',4,4',5,5',6-Nonachlorobiphenyl 	
97	Pentachlorophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
98	Phenanthrene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
99	Phenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]
100	Pyrene	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25,31]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
101	Selenium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
102	Silver	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
103	Styrene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
104	1,1,2,2-Tetrachloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
105	Tetrachloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
106	Toluene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
107	Toxaphene	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
108	TPH (C ₅ -C ₈)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
109	TPH (C _{>8} - C ₁₆)	1) Solvent Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,21] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[21,31]
110	TPH (C _{>16} - C ₃₅)	1) Solvent Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,21] 2) Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[21,31]
111	1,2,4-Trichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
112	1,1,1-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
113	1,1,2-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
114	Trichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
115	2,4,5-Trichlorophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]

2,4,6-Trichlorophenol...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
116	2,4,6-Trichlorophenol	Automated Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25,31]
117	1,3,5-Trimethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
118	Vanadium	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]
119	Vinyl Acetate	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
120	Vinyl Chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
121	m-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
122	o-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
123	p-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
124	Xylene (Total)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[14,24]
125	Zinc	1) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma/ Mass Spectrometric Method ^[7,16]

เอกสารอ้างอิง

1. กระทรวงอุตสาหกรรม. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม, พ.ศ. 2548. เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว.ราชกิจจานุเบกษา. 25 มกราคม 2549. เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 11ง.
2. กระทรวงอุตสาหกรรม. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม, พ.ศ. 2549. เรื่อง กำหนดค่าปริมาณเขม่าควันที่เจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องของหม้อน้ำโรงสีข้าวที่ใช้กลบเป็นเชื้อเพลิง.ราชกิจจานุเบกษา. 4 ธันวาคม 2549. เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 125ง.
3. สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย. คู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย. พิมพ์ครั้งที่ 4. กรุงเทพฯ: เรือนแก้วการพิมพ์, 2547.
4. APHA, AWWA, WEF. Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. 23rd ed. Washington, DC: APHA, 2017.
5. United States Environmental Protection Agency. Standards of Performance for New Stationary Sources. 40 CFR 60. Appendix A, 2019.
6. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. SW-846. 1997.

7. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Acid Digestion of Sludges and Sediments and Soils. SW-846 Method 3050B, 1996.

8. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Alkaline Digestion for Hexavalent Chromium. SW-846 Method 3060A, 1996.

9. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction. SW-846 Method 3510C, 1996.

10. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Soxhlet Extraction. SW-846 Method 3540C, 1996.

11. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Microscale Solvent Extraction (MSE). SW-846 Method 3570, 2002.

12. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Volatile Organic Compounds (VOCs) in Various Sample Matrices Using Equilibrium Headspace Analysis. SW-846 Method 5021A, 2014.

13. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Purge-and-Trap for Aqueous Samples. SW-846 Method 5030B, 1996.

14. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Closed-System Purge-and-Trap and Extraction for Volatile Organics in Soil and Waste Samples. SW-846 Method 5035, 1996.

15. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Inductively Coupled Plasma- Atomic Emission Spectrometry. SW-846 Method 6010B, 1996.

16. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Inductively Coupled Plasma-Mass Spectrometry. SW-846 Method 6020A, 2007.

17. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Chromium, Hexavalent (Colorimetric). SW-846 Method 7196A, 1992.

18. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Mercury in Solid or Semisolid Waste (Manual Cold-Vapor Technique). SW-846 Method 7471B, 2007.

19. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Mercury in Solids and Solutions by Thermal Decomposition, Amalgamation, and Atomic Absorption Spectrophotometry. SW-846 Method 7473, 2007

20. United States...

20. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Mercury In Sediment and Tissue Sample by Atomic Fluorescence Spectrometry. SW-846 Method 7474, 2007.

21. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Nonhalogenated Organics Using GC/FID. SW-846 Method 8015B, 1996.

22. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Organochlorine Pesticides by Gas Chromatography. SW-846 Method 8081B, 2007.

23. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Polychlorinated Biphenyls (PCBs) by Gas Chromatography. SW-846 Method 8082, 1996.

24. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Volatile Organic Compounds by Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS). SW-846 Method 8260D, 2018.

25. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Semivolatile Organic Compounds by Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS). SW-846 Method 8270E, 2018.

26. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Total and Amenable Cyanide: Distillation SW-846 Method 9010B, 1996.

27. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Cyanide Extraction Procedure for Solids and Oil. SW-846 Method 9013A, 1996.

28. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Cyanide in Waters and Extracts Using Titrimetric and Manual Spectrophotometric Procedures. SW-846 Method 9014, 2014.

29. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. pH Electrometric Measurement. SW-846 Method 9040C, 2004.

30. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Soil and Waste pH. SW-846 Method 9045D, 2004.

31. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Automated Soxhlet Extraction. SW-846 Method 3541, 1994.



ภาคผนวก ข-23

เอกสารผลการตรวจสอบคุณภาพของพนักงานเข้าใหม่ ประจำปี พ.ศ. 2565