

**เอกสารแนบที่ 1-38**

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม  
อาชีวอนามัย และความปลอดภัย



คำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

ที่ ข. 5/2565

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

.....

เพื่อให้การดำเนินงานในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าราชบุรี เป็นไปอย่างต่อเนื่อง จึงเห็นสมควรปรับปรุงคำสั่ง เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. ให้ยกเลิก คำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ที่ ข.13/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

2. ให้มีคณะกรรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ประกอบด้วย

2.1	นายอนิราศ	ซัมพุนทะ	ช.อค-บร.(ท)	ประธานคณะกรรมการ
2.2	นายสุทธิชัย	สุระนาถ	สปส.	รองประธานคณะกรรมการ
2.3	นายจิโรจน์	ภูเลิศพร้อมสุข	นพท-บร.	คณะกรรมการ
2.4	นายสานิต	บุญยาดิษฐ์	วศ.9 นตร-บร.	คณะกรรมการ
2.5	นางสุนนมาลย์	ราชนิกุล	มวร-บร.	คณะกรรมการ
2.6	นายยศพงศ์	มั่งอะนะ	มกร-บร.	คณะกรรมการ
2.7	นายออด	เชื้อจันทิก	มพรร-บร.	คณะกรรมการ
2.8	นางอัมพร	เดชะ	มปอ-บร.	คณะกรรมการ
2.9	นายอานนท์	หรั่งบุรี	มยส-บร.	คณะกรรมการ
2.10	น.ส.ชีว์รัตน์	มีพันธ์ศรี	มบพ-บร.	คณะกรรมการ
2.11	น.ส.สุรภา	พุฒิช้อน	วก.7 มพบ-บร.	คณะกรรมการ
2.12	นายบรรจง	ศรีบุรินทร์	ช.7 มพจ-บร.	คณะกรรมการ
2.13	นางจิราทิพย์	เวียงอำพล	สสอ.	คณะกรรมการ
2.14	นายสุกฤษฎี	กฤษฎาวิน	สวป.	คณะกรรมการ
2.15	น.ส.เสาวคนธ์	ไวยานิกรณ์	พบท., สปท.	คณะกรรมการ
2.16	นางณัฐกาญจน์	คงเมือง	พปส., สปส.	คณะกรรมการ
2.17	นายสันติเมธ	ถาวร	พปส., สปส.	คณะกรรมการ
2.18	นายนิมิต	ศิลาทอง	มพบ-บร.	คณะกรรมการและเลขานุการ
2.19	น.ส.รัตนา	อำประถม	ช.5 มพบ-บร.	ผู้ช่วยเลขานุการ

3. ให้คณะทำงานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย มีบทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบดังนี้

3.1 ให้คำปรึกษาและสื่อสารข้อมูลการดำเนินงานระบบการบริหารสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยให้กับผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้อง

3.2 ประเมินความเสี่ยง/โอกาส และพิจารณาจัดทำวางแผนการจัดการความเสี่ยงและโอกาส ด้านสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด

3.3 ติดตามการวิเคราะห์การเปลี่ยนแปลงรายการกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และการประเมินความสอดคล้อง จากเจ้าหน้าที่ด้านกฎหมาย ตลอดจนการดำเนินการของหน่วยงานที่ต้องปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

3.4 ติดตามการจัดทำ ปรับปรุง แก้ไข เอกสารในระบบฯ เมื่อครบวาระการทบทวน หรือมีการเปลี่ยนแปลง

3.5 จัดทำแผนงานและประสานงานการตรวจประเมิน พร้อมทั้งสรุปผลการตรวจประเมินภายใน และภายนอกของระบบการบริหารสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

3.6 พิจารณาผลการประเมินความเสี่ยงด้านกฎหมาย ข้อกำหนดอื่นๆ และความเสี่ยงที่อาจจะเกิดอุบัติเหตุทางธรรมชาติ

3.7 ทบทวนการประเมินความเสี่ยงเหตุฉุกเฉิน และจัดทำแผนรองรับเหตุฉุกเฉินประจำปี

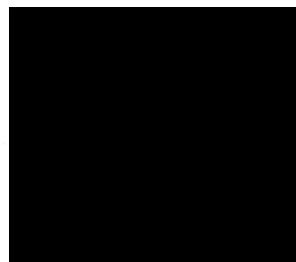
3.8 พิจารณาวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางการแก้ไขป้องกันข้อร้องเรียน และข้อบกพร่อง จากการตรวจประเมินภายในและภายนอก รวมทั้งติดตามผลการแก้ไขและป้องกัน โดยเร่งรัดการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ข้อร้องเรียน และข้อบกพร่อง ให้เป็นไปตามแผนงานและระเบียบปฏิบัติ

3.9 ติดตามผลการตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม สภาพแวดล้อมในการทำงาน สถิติอุบัติเหตุ และความก้าวหน้าของโครงการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของหน่วยงานที่รับผิดชอบ

3.10 ทบทวน และให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงระบบการบริหารสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ให้สอดคล้องและเป็นไปตามระบบมาตรฐานสากล รวมทั้งประชุมติดตามผลการดำเนินงานของระบบฯ เป็นประจำทุก 2 เดือน

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 27 มกราคม 2565 เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 27 มกราคม 2565



**เอกสารแนบที่ 1-39**

เอกสารการจัดตั้งส่วนความปลอดภัยสิ่งแวดล้อม และบริหารความเสี่ยง  
(สปส.)



- (8) ตรวจสอบ รวบรวมข้อมูลซื้อขายกระแสไฟฟ้าให้กับส่วนบริหารสัญญา
  - (9) พัฒนบุคลากรเพื่อความพร้อมในการปฏิบัติงานเดินเครื่องในอนาคต
  - (10) จัดทำเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานด้านการผลิตของบริษัท
- ประจำไตรมาสและประจำปี พร้อมจัดทำผลการประเมิน
- (11) รวบรวมข้อมูลแผนการผลิตเพื่อจัดทำงบประมาณ
  - (12) ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย

### 3.3 ส่วนบริหารสัญญา รับผิดชอบ ดังนี้

- (1) ร่วมพิจารณา และประสานงานการบริหารสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับบริษัทแม่ และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
  - (2) พิจารณา และบริหารสัญญาการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
  - (3) รวบรวมข้อมูลและจัดทำรายงานต่างๆ ตามข้อกำหนดในสัญญา
  - (4) ประสานงาน เจริญต่อรองทางธุรกิจกับหน่วยงานภายนอกในเรื่องที่เกี่ยวกับเงื่อนไขต่างๆ ของสัญญา
  - (5) จัดทำแผนงานการบริหารสัญญาในเชิงธุรกิจ
  - (6) รวบรวมข้อมูลตรวจสอบ และแก้ไขข้อผิดพลาดด้านการผลิตและบำรุงรักษา และ Facilities ต่างๆ เพื่อดำเนินการเรียกเก็บหรือจ่ายเงินได้ถูกต้องตามสัญญา
  - (7) จัดทำเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานด้านการผลิตของบริษัท
- ประจำไตรมาส และประจำปี พร้อมจัดทำผลการประเมิน
- (8) รวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำงบดำเนินการด้านการผลิต และบำรุงรักษา และจัดทำงบประมาณรายได้ของบริษัทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษา
  - (9) การดำเนินการขอ ต่อใบอนุญาตตามกฎหมายด้านการผลิตและบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้า
  - (10) จัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้า
  - (11) ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย

### 3.4 ส่วนพัสดุ รับผิดชอบ ดังนี้

- (1) วางแผนบริหารงานพัสดุสำรองคลัง ควบคุมดูแลพัสดุให้มีคุณภาพพร้อมใช้งาน
- (2) จัดทำรายการพัสดุในระบบ SAP เพื่อจ่ายต่อการตรวจสอบของผู้ใช้งานและเพื่อป้องกันมิให้เบิกซื้อพัสดุที่มีสำรองในคลังแล้ว
- (3) ตรวจสอบพัสดุสำรองคลัง ให้มียอดถูกต้องตามบัญชีตรวจสอบใบเบิกพัสดุ ตรวจสอบสภาพพัสดุ กำหนดแผนการจัดเก็บพัสดุ แผนการบำรุงรักษาพัสดุ สนับสนุนการตรวจนับพัสดุประจำปี

- (4) เบิกซื้อพัสดุสำรองคลัง ตรวจสอบพัสดุ บันทึกรายการพัสดุสำรองคลัง และรายงานพัสดุสำรองคลังด้วยระบบ SAP

- (5) ตรวจสอบพัสดุดังคลัง การจัดเก็บพัสดุให้ถูกต้องตามระบบ ISO 14001 & OHSAS 18001

- (6) งานควบคุมพัสดุดังคลัง HGP รวมถึงการเบิก-จ่ายในการเปลี่ยน Parts ชุดใหม่

- (7) ติดตามการชดใช้และจัดเก็บอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมตามสัญญา CSA

- (8) ตรวจสอบ ตรวจสอบวัดน้ำมันเชื้อเพลิงประจำโรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าสาขา

- (9) ช่วยบริหารจัดการอะไหล่ที่ใช้ร่วมกันได้ระหว่างโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

- (10) ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย

ข้อ 4. ให้ฝ่ายองค์กรสัมพันธ์ มีอำนาจหน้าที่ รับผิดชอบงานส่วนสื่อสารองค์กร ส่วนชุมชนสัมพันธ์ ดังนี้

#### 4.1 ส่วนสื่อสารองค์กร รับผิดชอบ ดังนี้

- (1) วางแผนการสื่อสาร กำหนดช่องทางและวิธีการสื่อสารระหว่างบริษัทกับชุมชนและส่วนราชการ ให้มีประสิทธิภาพและเข้าถึงได้ง่าย

- (2) จัดทำข้อมูลและข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เปิดเผยได้และผ่านการเห็นชอบจากผู้บริหารแล้ว เพื่อเผยแพร่ ชี้แจงทำความเข้าใจ หรือแก้ไขข้อสงสัยในประเด็นต่างๆ ให้แก่ชุมชน ส่วนราชการ หรือหน่วยงานเอกชนที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัทและกลุ่มบริษัทเพื่อให้เกิดความเข้าใจและสามารถสื่อสารกับบุคคลภายนอกได้อย่างถูกต้อง

- (3) ติดตามให้มีการดำเนินงานเพื่อตอบสนองข้อร้องเรียนจากชุมชน รวมทั้งบันทึกข้อมูลและจัดทำรายงานสรุปนำเสนอผู้บริหาร

- (4) ผลิตสื่อประชาสัมพันธ์และสนับสนุนงานผลิตสื่ออื่นๆ ของบริษัท เพื่อใช้ในการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ความเคลื่อนไหวและกิจกรรมของบริษัท ให้แก่ผู้เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก เช่น เอกสารแจก รายงานสิ่งแวดล้อมและคู่มือต่างๆ เป็นต้น

- (5) เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารภายในด้วยการให้ข่าวสารกิจกรรมและความเคลื่อนไหวต่างๆ ของบริษัทและกลุ่มบริษัท แก่ผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัท กลุ่มบริษัท และหน่วยงานในสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ในรูปแบบต่างๆ เช่น บอร์ดประชาสัมพันธ์ เสียงตามสาย เป็นต้น

เอกสารแนบที่ 1-40  
สถิติอุบัติเหตุ

สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการ.....โรงไฟฟ้าราชบุรี.....ของบริษัท.....ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด.....

จัดทำรายงานโดย.....บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด.....

ระหว่างเดือน.....มกราคม.....พ.ศ. 2567 ถึงเดือน.....มิถุนายน.....พ.ศ. 2567

ประเภทของอุบัติเหตุ <sup>(a)</sup>	ความถี่ของอุบัติเหตุ <sup>(b)</sup>	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ <sup>(a)</sup>
เอกสารแนบที่ 1 ระเบียบปฏิบัติงานการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน IP-102-00 ข้อ 4.2 การค้นหาสาเหตุอุบัติการณ์	Total Injury Frequency Rate (TIFR) = 1.5 (มกราคม-มิถุนายน 2567)	1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม RGC-C11	อัตราความถี่ของอุบัติเหตุ (TIFR) น้อยกว่าหรือเท่ากับ 1.5 และความเสียหายระดับ Class A = 0 (เพลิงไหม้และสูญเสียชีวิต)
ตารางที่ 1		เอกสารแนบที่ 2	

หมายเหตุ (๑) นิยามประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

(๒) จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

(๓) เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

ชื่อผู้บันทึก.....นายวัฒนชัย.....หาญตระกูล.....

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นายสุทธิชัย สุระนาถ

เบอร์โทรศัพท์ 02-978-5120

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ.....เอกสารแนบ 1,2.....

ระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ	อุบัติเหตุด้านบุคคล						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
ระดับความรุนแรง A	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง B	0	1	0	0	0	0	1
ระดับความรุนแรง C	0	0	0	0	0	0	0

ระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ	อุบัติเหตุด้านกระบวนการผลิต						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
ระดับความรุนแรง A	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง B	0	1	0	0	0	1	2
ระดับความรุนแรง C	0	0	0	1	0	0	1

ระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ	อุบัติเหตุด้านทรัพย์สินเสียหาย						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
ระดับความรุนแรง A	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง B	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง C	0	0	0	0	0	0	0

ระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ	อุบัติเหตุด้านสิ่งแวดล้อม						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
ระดับความรุนแรง A	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง B	0	0	0	0	0	0	0
ระดับความรุนแรง C	0	0	0	0	0	0	0

**หมายเหตุ** ข้อมูลนำมาจากแบบฟอร์มสรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07-IP-102-00)

เอกสารควบคุม

เรื่อง

ระเบียบปฏิบัติงานการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน

จัดทำโดย

รับรองโดย

ตำแหน่ง

อนุมัติให้ใช้โดย

ตำแหน่ง

วันที่อนุมัติ

23 พ.ค. 67




ผู้แทนฝ่ายบริหารด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (MR)

UNCONTROLLED


ตารางประวัติการปรับปรุง

ครั้งที่ แก้ไข	วันที่ บังคับใช้	หน้าที่ แก้ไข	รายละเอียดที่ปรับปรุง	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
00	30 ก.ย. 63	-	นำเข้าใช้งานครั้งแรก	หน.ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ	นายกัมปนาท คล้ายแก้ว
01	18 ก.พ. 65	11	ทบทวนข้อที่ 4.2.8, 4.2.9 เพิ่มแบบฟอร์มรายงานอุบัติเหตเบื้องต้น ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ (IF-09/IP-102-00)	หน.ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ	นายอนิราศ ชัมพุนทะ
02	7 ก.ค. 66	ทั้งฉบับ	ปรับปรุง - คำจำกัดความ ข้อ 3.17 จากเดิม QOMR เป็น ประธาน คพ.ค.บร. - ตารางที่ 1 แสดงระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของเหตุการณ์ หวดหวัด ด้านกระบวนการ/ระบบผลิตและส่งกระแสไฟฟ้า - แบบฟอร์มใบแจ้งอุบัติการณ์ (IF-03/IP-102-00) เพิ่มเติม - ข้อที่ 3.12 ความสูญเสียต่อการบริการ - ข้อที่ 4.2.1.3, 4.2.1.7 เหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อกระบวนการผลิต - ข้อที่ 4.3 การจัดการข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา - แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อสังเกต (Observation) (IF-10/IP-102-00) - แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา (Opportunity for Improvement) (IF-11/IP-102-00)	หน.ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ	นายกิตติธัช อนุธรรมนธ์

UNCONTROLLED


 <b>บริษัท ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 3/17 แก้ไขครั้งที่ 03
--	--	-------------------------------

ครั้งที่แก้ไข	วันที่บังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียดที่ปรับปรุง	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
03	7 มิ.ย.67	6,9	<p>เพิ่มคำจำกัดความ ข้อ 3.9-3.12</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การบาดเจ็บขั้นปฐมพยาบาลเบื้องต้น</li> <li>- การบาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาล</li> <li>- การบาดเจ็บขั้นเปลี่ยนงาน/หน้าที่</li> <li>- อุบัติเหตุชั้นหยุดงาน</li> </ul> <p>ปรับปรุง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ตารางที่ 1 แสดงระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของเหตุการณ์หูดหวัด ระดับความรุนแรงด้านบุคคล</li> <li>- ข้อ 4.2.1.4 4.2.1.4 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงน้อย หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุเล็กน้อย (C) และน้อยมาก (D)</li> <li>- ใบแจ้งอุบัติการณ์ IF-03/IP-102-00 Rev.02</li> <li>- รายงานการค้นหาสาเหตุ IF-04/IP-102-00 Rev.01</li> </ul>	หน.ศูนย์ควบคุมเอกสาร	นายกิตติธัช อนุวรรณนท์

 <b>บริษัท ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 4/17 แก้ไขครั้งที่ 03
--	--	-------------------------------


## สารบัญ

	หน้า
หน้าปก	1
ตารางประวัติการปรับปรุง	2
สารบัญ	4
1. วัตถุประสงค์	5
2. ขอบเขต	5
3. คำจำกัดความ	5
4. ระเบียบปฏิบัติงานการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน	7
4.1 การจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน	7
4.2 การค้นหาสาเหตุของอุบัติการณ์	8
4.3 การจัดการข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา	14
5. เอกสารอ้างอิง	14
6. เอกสารสนับสนุน	14
7. บันทึก	14
8. รายการผู้ใช้งานและรับทราบเอกสาร	16
9. ผังขั้นตอนการจัดการข้อบกพร่องการแก้ไขและป้องกัน	17
จำนวนเอกสารทั้งหมด	17 หน้า


 <p>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</p>	<p>รหัสเอกสาร IP-102-00</p> <p>วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67</p>	<p>หน้า 5/17</p> <p>แก้ไขครั้งที่ 03</p>
--	---	--

## ระเบียบปฏิบัติงานการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน

1. **วัตถุประสงค์** เพื่อให้มั่นใจได้ว่าสิ่งบกพร่อง หรือไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ได้รับการแก้ไขและป้องกันการเกิดซ้ำอย่างเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ โดยเน้นการแก้ไข ปัญหาที่ต้นเหตุของปัญหา
  2. **ขอบเขต** การปฏิบัติการแก้ไขและป้องกันสิ่งบกพร่องหรือไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดของระบบการจัดการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
  3. **คำจำกัดความ**
    - 3.1 **ข้อบกพร่อง (Non Conformity หรือ NC)** หมายถึง สิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดจากการปฏิบัติที่ไม่เป็นไปตาม ข้อกำหนด ข้อกำหนดอื่น ๆ หรือข้อกำหนดตามมาตรฐานของระบบการจัดการ หรือระเบียบปฏิบัติงาน หรือวิธี ปฏิบัติงานจนเกิด หรืออาจเกิด หรือมีแนวโน้มว่าจะเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย โดยข้อบกพร่องเหล่านี้ เกิดจาก
      - ผลการตรวจสอบ / การตรวจวัด (Monitoring & Measurement) ที่ไม่ได้ตามเกณฑ์ของข้อกำหนด
      - ผลจากการดำเนินโครงการด้านสิ่งแวดล้อม หรือแผนควบคุมความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย แล้วไม่บรรลุวัตถุประสงค์ หรือ เป้าหมายที่กำหนด
      - ข้อบกพร่องจากการควบคุมการดำเนินงาน
      - อุบัติเหตุ อุบัติภัย จุดล่อแหลม ที่จะทำให้เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
      - ปัญหาการใช้ทรัพยากรต่าง ๆ ที่ไม่ได้ตามเกณฑ์ หรือชำรุดเสียหาย รั่วไหลต่าง ๆ
      - ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ ทั้งจาก ภายใน และภายนอก บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
      - ผลการตรวจติดตามภายใน และภายนอก
      - ข้อบกพร่องจากการสังเกตการทำงาน
      - สภาพการณ์หรือการปฏิบัติที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
      - ข้อเสนอแนะจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินหรือผลจากการวิเคราะห์ภายหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
      - มติจากการประชุมทบทวนการจัดการของฝ่ายบริหาร
- ข้อบกพร่องแบ่งเป็น 2 ประเภทดังนี้
- 3.1.1 **ข้อบกพร่องสำคัญ (Major Non-Conformity)** หมายถึง การละเมิดกฎหมายหรือมีข้อกำหนดมาตรฐาน ข้อใดข้อหนึ่ง หรือทั้งหมดที่ไม่มีการนำไปปฏิบัติหรือเป็นสาเหตุนำมาซึ่งความเสียหายต่อทรัพย์สิน การ บาดเจ็บ การส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างรุนแรงและการสูญเสีย ชีวิต หรือมีข้อบกพร่องประเภท Minor เกิดขึ้นหลายๆ ประเด็นในข้อกำหนดเดียวกัน
  - 3.1.2 **ข้อบกพร่องย่อย (Minor Non-Conformity)** หมายถึง บางส่วนของข้อกำหนดมาตรฐานหรือข้อใดข้อ หนึ่งมีการละเลยไม่ปฏิบัติตามหรือปฏิบัติไม่ครอบคลุม

 <p>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</p>	<p>รหัสเอกสาร IP-102-00</p> <p>วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67</p>	<p>หน้า 6/17</p> <p>แก้ไขครั้งที่ 03</p>
--	---	--


- 3.2 **ข้อสังเกต (Observation)** หมายถึง สิ่งที่เกิดจากการตรวจประเมิน ซึ่งไม่ถือว่าเป็นข้อบกพร่อง แต่ควรนำไปแก้ไข ปรับปรุง หากไม่แก้ไขปรับปรุงแล้ว อาจพัฒนาเป็นข้อบกพร่องชนิด Minor หรือ Major ก็ได้ โดยให้หน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง ค้นหาหาสาเหตุวิธีการแก้ไขและป้องกัน ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน
- 3.3 **ข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา (Opportunity for Improvement)** หมายถึง สิ่งที่เกิดจากการตรวจประเมินซึ่งไม่ถือ เป็นข้อบกพร่อง หากหน่วยงานพิจารณาแล้วเห็นว่าผลดีและคุ้มค่ากับการลงทุน หน่วยงานควรนำเสนอแนะมา ดำเนินการต่อไป ถ้าหน่วยงานพิจารณาแล้วไม่ดำเนินการให้แจ้งเหตุผลที่ไม่ดำเนินการให้ MR ทราบ
- 3.4 **การแก้ไข** หมายถึง กระบวนการที่หยุดยั้งและบรรเทาปัญหาไม่ให้ลุกลามขยายออกไป
- 3.5 **การป้องกัน** หมายถึง กระบวนการค้นหาสาเหตุที่จะหยุดยั้งไม่ให้เกิดปัญหา เพื่อป้องกันปัญหาที่จะเกิดขึ้น
- 3.6 **อุบัติการณ์ (Incident)** หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ที่เกิดขึ้นแล้วมีผลให้เกิดอุบัติเหตุ หรือเหตุการณ์หูดหวิด
- 3.7 **ข้อกำหนด** หมายถึง ข้อกำหนด มาตรฐานของระบบการจัดการ ระเบียบปฏิบัติงาน วิธีปฏิบัติงาน ข้อตกลงต่างๆ ที่บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ต้องปฏิบัติตาม
- 3.8 **อุบัติเหตุ (Accident)** หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ที่เกิดขึ้นโดยไม่ได้คาดคิดมาก่อน เมื่อเกิดขึ้นแล้ว มีผลให้ เกิดการบาดเจ็บ การเจ็บป่วยจากการทำงาน การเสียชีวิต ความสูญเสียต่อทรัพย์สิน ความเสียหายต่อระบบการผลิต และจ่ายกระแสไฟฟ้า การบริการ และสิ่งแวดล้อม
- 3.9 **การบาดเจ็บขั้นปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Case)** หมายถึง เหตุการณ์ที่มีการบาดเจ็บเล็กน้อย เช่น แผล ถลอก แผลพุพอง หรือเคล็ดขัดยอก เป็นต้น ซึ่งโดยปกติแล้วไม่จำเป็นต้องรักษาโดยแพทย์ เพียงทำการปฐมพยาบาล เบื้องต้นเท่านั้น
- 3.10 **การบาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาล (Medical treatment Case)** หมายถึง เหตุการณ์การบาดเจ็บ/เจ็บป่วยที่รุนแรง จำเป็นที่จะต้องทำการรักษาโดยแพทย์ หรือนำส่งโรงพยาบาล โดยเฉพาะการบาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาลนี้จะไม่คิดรวม กับการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
- 3.11 **การบาดเจ็บขั้นเปลี่ยนงาน/หน้าที่ (Restricted Work Case)** หมายถึง การบาดเจ็บ/เจ็บป่วยจากการทำงาน ที่ ส่งผลให้ผู้บาดเจ็บไม่สามารถปฏิบัติงานที่ทำก่อนหน้าเกิดเหตุการณ์ได้ตามปกติหลังจากเกิดเหตุ และจำเป็นที่จะต้อง มีการเปลี่ยนแปลงหรือโยกย้ายงานประจำ
- 3.12 **อุบัติเหตุขั้นหยุดงาน (Lost time Injury)** หมายถึง อุบัติเหตุจากการทำงาน ซึ่งส่งผลทำให้ ผู้บาดเจ็บ/เจ็บป่วย ไม่ สามารถปฏิบัติงานได้ตามปกติ หลังจากวันที่เกิดเหตุ ซึ่งผู้บาดเจ็บต้องสูญเสียเวลาในการทำงาน
- 3.13 **เหตุการณ์หูดหวิด (Near Miss)** หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ เมื่อเกิดขึ้นแล้วอาจมีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิด อุบัติเหตุได้
- 3.14 **อุบัติเหตุที่มีศักยภาพความสูญเสียสูง** หมายถึง อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจริงแล้ว มีผลให้เกิดความสูญเสียไม่เกินค่าที่กำหนด ไว้ในชั้นน้อย หรือปานกลาง แต่ถ้ามหาการเปลี่ยนแปลงไปเพียงเล็กน้อย อาจทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความสูญเสีย สูง ตามรายละเอียดที่แสดงในตารางที่ 1 (ในช่องศักยภาพความสูญเสียของอุบัติการณ์)
- 3.15 **เหตุการณ์หูดหวิดที่มีศักยภาพความสูญเสียสูง** หมายถึง เหตุการณ์หูดหวิดเมื่อเกิดขึ้นแล้ว ถ้ามหาการณ ะเปลี่ยนแปลงไปเพียงเล็กน้อย อาจทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความสูญเสียสูง ตามรายละเอียดที่แสดงในตารางที่ 1 (ใน ช่องศักยภาพความสูญเสียของอุบัติการณ์)
- 3.16 **ความสูญเสียต่อการบริการ** หมายถึง เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นแล้วมีผลกระทบต่อระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ ได้แก่ ระบบระบบ ไฟฟ้า อินเทอร์เน็ต รถรับ-ส่งผู้ปฏิบัติงาน

 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 7/17 แก้ไขครั้งที่ 03
--	--	-------------------------------

- 3.17 **จป.(ว)** หมายถึง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ ที่ได้รับการแต่งตั้งจากสถานประกอบการ
- 3.18 **จป.หัวหน้างาน** หมายถึง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน ที่ได้รับการแต่งตั้งจากสถานประกอบการ
- 3.19 **ผู้พบข้อบกพร่อง** หมายถึง ผู้ปฏิบัติงาน ผู้บริหาร ผู้ตรวจประเมินภายใน ผู้ตรวจประเมินภายนอก ผู้รับเรื่องร้องเรียน ที่พบข้อบกพร่องหรือสิ่งที่จะก่อให้เกิดข้อบกพร่องในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย รวมทั้งข้อบกพร่องที่มาจากการค้นหาสาเหตุอุบัติการณ์
- 3.20 **หัวหน้าหน่วยงาน** หมายถึง ผู้บริหารทุกระดับตั้งแต่ หัวหน้าหมวด ผู้จัดการส่วนขึ้นไป
- 3.21 **ประธาน คพ.อค-บร.** หมายถึง บุคคลที่ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นประธานคณะกรรมการพัฒนาระบบบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร อค-บร.

#### 4 ระเบียบปฏิบัติงานการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน

- 4.1 การจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน
- 4.1.1 ผู้พบข้อบกพร่องในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ให้ดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องกันในเบื้องต้นเพื่อจัดการข้อบกพร่องดังกล่าว
- 4.1.2 ผู้พบข้อบกพร่องในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ดำเนินการแจ้ง MR โดยใช้แบบฟอร์มรายงานข้อบกพร่อง IF-01/ IP-102-00 (ส่วนที่ 1)
- 4.1.3 เมื่อ MR ได้รับรายงานข้อบกพร่อง IF-01/ IP-102-00 ให้พิจารณาว่าเป็นข้อบกพร่องที่ไม่สอดคล้องตามข้อกำหนดหรือไม่ ถ้าไม่ใช่ส่งกลับผู้แจ้ง ถ้าใช่ให้ลงรายละเอียดในแบบฟอร์ม IF-01/ IP-102-00 (ส่วนที่ 2) ส่งศูนย์ควบคุมเอกสารฯ
- 4.1.4 ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ ลงทะเบียนตามแบบฟอร์ม IF-02/ IP-102-00 ส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการ
- 4.1.5 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาค้นหาสาเหตุ วิธีการแก้ไขและป้องกัน ดำเนินการจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุการแก้ไขและป้องกัน พร้อมทั้งกำหนดแผนการแก้ไข และกำหนดแล้วเสร็จ หากพบว่า มีหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องด้วย ให้เชิญหน่วยงานนั้นค้นหาสาเหตุ และกำหนดแผนร่วมกัน และสำเนาแผนให้ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ เพื่อติดตามผลการแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในวันที่แล้วเสร็จตามประเภทข้อบกพร่อง ดังนี้
- ข้อบกพร่องสำคัญ (Major Non-Conformance) ให้ค้นหาสาเหตุวิธีการแก้ไขและป้องกัน ภายใน 2 วันทำการ
  - ข้อบกพร่องย่อย (Minor Non-Conformance) ให้ค้นหาสาเหตุวิธีการแก้ไขและป้องกัน ภายใน 7 วันทำการ
- 4.1.6 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไขและป้องกัน ตามผลการค้นหาสาเหตุในข้อ 4.1.5
- 4.1.7 หน่วยงานดำเนินการแก้ไขและป้องกันแล้วเสร็จ ให้รายงานผลเสนอต่อ MR ตามแบบฟอร์ม IF-01/ IP-102-00 (ส่วนที่ 3)
- 4.1.8 MR หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย ดำเนินการติดตาม/ตรวจสอบผลการแก้ไขและป้องกัน แล้วบันทึกผลลงในแบบฟอร์ม IF-01/ IP-102-00 (ส่วนที่ 4)

 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 8/17 แก้ไขครั้งที่ 03
--	--	-------------------------------

- 4.1.8.1 กรณีการแก้ไข/ป้องกัน มีประสิทธิภาพตามเกณฑ์กำหนด ให้ MR พิจารณานุมัติปิดข้อบกพร่องหรือสิ่งที่อาจเกิดข้อบกพร่องนั้นๆ ในแบบฟอร์ม IF-01/ IP-102-00 (ส่วนที่ 5)
- 4.1.8.2 กรณีที่การแก้ไข/ป้องกัน ไม่มีประสิทธิภาพและไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดให้ MR ส่งกลับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการใหม่ตามข้อ 4.1.4
- 4.1.8.3 กรณีที่ข้อบกพร่องเกิดจาก MR และได้มีการดำเนินการค้นหาสาเหตุ และแก้ไขป้องกัน แล้วเสร็จให้ MR มอบหมายผู้ตรวจประเมินภายใน หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย ตรวจสอบประเมินผล และรายงานผลต่อ MR เพื่อพิจารณานุมัติปิดข้อบกพร่องนั้น
- 4.1.9 MR ส่งผลการพิจารณาการติดตาม/ตรวจสอบหลังการแก้ไขและป้องกัน ตามรายงานข้อบกพร่อง (IF-01/ IP-102-00) (ส่วนที่ 5) ให้ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ เพื่อลงทะเบียนปิด และแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อทราบต้นฉบับเก็บที่ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ
- 4.1.10 ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ ทำการปิดข้อบกพร่อง ที่ทะเบียนการติดตามข้อบกพร่อง (IF-02/ IP-102-00) และทำรายงานสรุปผลการแก้ไขข้อบกพร่องเสนอ MR เพื่อนำเข้าประชุมทบทวนของ คบส.
- 4.1.11 การขยายผลเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ โดยดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติงานการสื่อสาร (IP-740-00)
- 4.2 การค้นหาสาเหตุอุบัติการณ์ การแก้ไขและการป้องกัน
- 4.2.1 การค้นหาสาเหตุอุบัติเหตุ
- 4.2.1.1 เมื่อเกิดอุบัติเหตุ และดำเนินการควบคุมตามระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมเหตุฉุกเฉิน (IP-820-00) ให้ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หรือผู้ประสบเหตุการณ์ รายงานหัวหน้าหน่วยงานทราบโดยทันที ตามแบบฟอร์มใบแจ้งอุบัติการณ์ (IF-03/ IP-102-00) สำเนา สปส., มปอ-บร., MR และประธาน คพ.อค-บร.
- 4.2.1.2 หัวหน้าหน่วยงาน พิจารณาความสูญเสียที่เกิดขึ้นจริงตามตารางที่ 1 แสดงระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของอุบัติการณ์ เพื่อกำหนดทีมค้นหาสาเหตุ
- 4.2.1.3 เหตุการณ์ที่มีผลกระทบด้านกระบวนการผลิต ให้กำหนดทีมค้นหาสาเหตุตามหัวข้อ 4.2.1.8



ตารางที่ 1 แสดงระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของเหตุการณ์หตุหวิด

ความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของเหตุการณ์หตุหวิด	ด้านบุคคล	ด้านทรัพย์สิน (มูลค่าความเสียหาย)	กระบวนการ/ระบบผลิตและส่งกระแสไฟฟ้า	ความสูญเสียต่อการบริการ	ความสูญเสียต่อสิ่งแวดล้อม
มาก (A)	- เสียชีวิต (Fatality) - ทุพพลภาพ หรือ ไม่สามารถกลับมาทำงานได้ภายใน 180 วัน (High-consequence work-related injury)	มากกว่า 500,000 บาท	MW ที่สูญเสียจาก Actual MW รวมขณะนั้นมากกว่า 80% ต่อหน่วยการผลิต (Block, Unit) ตามที่ศูนย์ควบคุมสั่งการ	หยุดให้บริการตั้งแต่ 1 เดือนขึ้นไป	มีผลกระทบด้านบุคคล และทรัพย์สินของบุคคล และสาธารณะภายนอก
ปานกลาง (B)	- การบาดเจ็บขั้นรุนแรง (Lost time Injury) - การบาดเจ็บขั้นเปลี่ยนงาน/หน้าที่ (Restricted Work Case) [Recordable work-related injury]	50,000 บาท ถึง 500,000 บาท	MW ที่สูญเสียจาก Actual MW รวมขณะนั้น ตั้งแต่ 50-80% ต่อหน่วยการผลิต (Block, Unit) ตามที่ศูนย์ควบคุมสั่งการ	หยุดบริการชั่วคราวตั้งแต่ 1 วันขึ้นไป	มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร
น้อย (C)	การบาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาล (Medical treatment Case)	น้อยกว่า 50,000 บาท	MW ที่สูญเสียจาก Actual MW รวมขณะนั้น น้อยกว่า 50% ต่อหน่วยการผลิต (Block, Unit) ตามที่ศูนย์ควบคุมสั่งการ	หยุดบริการชั่วคราวน้อยกว่า 1 วัน	ไม่มีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
น้อยมาก (D)	การบาดเจ็บขั้นปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Case )	-	-	-	-

หัวหน้าหน่วยงานแจ้งและกำหนดทีมค้นหาสาเหตุให้เป็นไปตามเกณฑ์ ดังนี้

4.2.1.4 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงน้อย หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุ (C) และน้อยมาก (D) กำหนดให้ทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร. สปส. และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ โดยมีผู้จัดการส่วน/ หัวหน้าหมวด เป็นหัวหน้าทีมค้นหาสาเหตุ ซึ่งทีมค้นหาสาเหตุจะต้องดำเนินการค้นหาสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุภายใน 5 วันทำการ

4.2.1.5 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงปานกลาง หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุปานกลาง (B)


4.2.1.5.1 กรณีอุบัติเหตุด้านบุคคล กำหนดให้ทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย ผู้จัดการส่วน หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร. สปส. และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ โดยมีผู้จัดการฝ่าย/ หัวหน้าหน่วย เป็นหัวหน้าทีมค้นหาสาเหตุ ซึ่งทีมค้นหาสาเหตุจะต้องดำเนินการค้นหาสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุภายใน 3 วันทำการ

4.2.1.5.2 กรณีอุบัติเหตุด้านทรัพย์สิน กำหนดให้ทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย ผู้จัดการส่วน หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร., สปส., สบญ., สพร., สวป. และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ โดยมีผู้จัดการฝ่าย/ หัวหน้าหน่วย เป็นหัวหน้าทีมค้นหาสาเหตุ ซึ่งทีมค้นหาสาเหตุจะต้องดำเนินการค้นหาสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุภายใน 3 วันทำการ

4.2.1.6 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงมาก หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติการณ์มาก (A)

4.2.1.6.1 กรณีอุบัติเหตุด้านบุคคล กำหนดให้ทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย ผู้อำนวยการโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา กรรมการผู้จัดการ ผู้จัดการส่วน หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร., สปส., สบญ., MR, ประธาน คพ.อค-บร. และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ โดยมีกรรมการผู้จัดการ / ผู้อำนวยการโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา เป็นหัวหน้าทีมค้นหาสาเหตุ ซึ่งทีมค้นหาสาเหตุจะต้องดำเนินการค้นหาสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุภายใน 24 ชั่วโมง

4.2.1.6.2 กรณีอุบัติเหตุด้านทรัพย์สิน กำหนดให้ทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย ผู้อำนวยการโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา กรรมการผู้จัดการผู้จัดการส่วน หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร., สปส., สบญ., สพร., สวป., MR, ประธาน คพ.อค-บร. และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ โดยมีกรรมการผู้จัดการ / ผู้อำนวยการโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา เป็นหัวหน้าทีม

 <p>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</p>	<p>รหัสเอกสาร IP-102-00</p> <p>วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67</p>	<p>หน้า 11/17</p> <p>แก้ไขครั้งที่ 03</p>
--	---	---

ค้นหาสาเหตุ ซึ่งทีมค้นหาสาเหตุอุบัติเหตุจะต้องดำเนินการค้นหาเหตุการณ์เกิดอุบัติเหตุภายใน 24 ชั่วโมง


- 4.2.1.7 กรณีมีเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อด้านกระบวนการผลิต ทีมงานเดินเครื่องแจ้งบำรุงรักษาให้ดำเนินการค้นหาสาเหตุ และแก้ไขทันที หลังจากแก้ไขเสร็จแล้วให้ดำเนินการจัดทำ บันทึกการประชุมทบทวน (IF-05/IP-102-00) เสนอ MR พิจารณา หากมาตรการแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำมีประสิทธิผลไม่เพียงพอ เสนอให้ประชุมทบทวนใหม่ ตามความรุนแรง ดังนี้
- 4.2.1.7.1 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงน้อย หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุเล็กน้อย (C) กำหนดให้ประชุมทบทวน ประกอบด้วย หัวหน้าหน่วยเดินเครื่อง หัวหน้าหน่วยบำรุงรักษา ฝคผ., สบญ., สผร., สวป., หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น
- 4.2.1.7.2 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงปานกลาง หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุปานกลาง (B) กำหนดให้ประชุมทบทวน ประกอบด้วย ช.อค-บร.(X) หัวหน้าหน่วยเดินเครื่อง หัวหน้าหน่วยบำรุงรักษา ฝคผ., สบญ., สผร., สวป., หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น
- 4.2.1.7.3 อุบัติเหตุที่มีความรุนแรงมาก หรือศักยภาพความสูญเสียของอุบัติเหตุรุนแรงมาก (A) กำหนดให้ประชุมทบทวน ประกอบด้วย ผู้อำนวยการโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา หรือ กรรมการผู้จัดการ ผู้จัดการส่วน หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานที่ประสบเหตุ ผู้พบเห็นเหตุการณ์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในอุบัติเหตุนั้น เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน มปอ-บร., สปส., สบญ., สผร., สวป., MR, ประธาน คพ.อค-บร.และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ

หมายเหตุ : กรณีการค้นหาสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุระหว่างงาน Planned Outage ให้ Project Director เป็นหัวหน้าทีมในการค้นหาสาเหตุอุบัติการณ์ ซึ่งประกอบด้วยหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระดับความรุนแรงดังข้อ 4.2.1.4, 4.2.1.5, 4.2.1.6 และตามความรับผิดชอบของหน่วยงานที่เข้ามาปฏิบัติงาน

- 4.2.1.8 ทีมค้นหาสาเหตุ ดำเนินการค้นหาสาเหตุ และหัวหน้าทีมฯ จัดทำรายงานตามแบบฟอร์มรายงานการค้นหาสาเหตุ (IF-04/ IP-102-00) รายงานหัวหน้าหน่วยงาน สำนัก สปส., มปอ-บร., MR และประธาน คพ.อค-บร.

กรณีผลการค้นหาสาเหตุเกิดจากความไม่สอดคล้องตามข้อกำหนด ให้หัวหน้าทีม หรือผู้ได้รับมอบหมาย ออกรายงานข้อบกพร่อง (NC) ตามข้อ 4.1

- 4.2.1.9 อุบัติเหตุตั้งแต่ Class B ขึ้นไป ให้ทีมค้นหาสาเหตุ ประชุมพร้อมจัดทำรายงานการประชุมทบทวนตามแบบฟอร์มบันทึกการประชุมทบทวน(IF-05/IP-102-00) และหัวหน้าหน่วยงานประกาศแจ้งข่าวการเกิดอุบัติเหตุ ตามแบบฟอร์มประกาศแจ้งข่าวอุบัติเหตุ(IF-06/IP-102-00) ส่ง มปอ-บร., สปส. สำนัก หัวหน้าหน่วย/ผู้อำนวยการฝ่าย/อค-บร./กจก. ทราบภายใน 24 ชั่วโมง


 <p>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</p>	<p>รหัสเอกสาร IP-102-00</p> <p>วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67</p>	<p>หน้า 12/17</p> <p>แก้ไขครั้งที่ 03</p>
--	---	---

#### 4.2.2 การค้นหาสาเหตุเหตุการณ์หตุหวิด

- 4.2.2.1 เมื่อเกิดเหตุการณ์หตุหวิด ให้ผู้พบเห็นเหตุการณ์ หรือผู้ประสบเหตุการณ์ รายงานหัวหน้าหน่วยงาน ทราบโดยทันที ตามแบบฟอร์มใบแจ้งอุบัติการณ์ (IF-03/IP-102-00) สำนัก สปส., มปอ-บร., MR และ ประธาน คพ.อค-บร.
- 4.2.2.2 หัวหน้าหน่วยงาน พิจารณาศักยภาพความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้น ตามตารางที่ 1 แสดงระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ/ศักยภาพความสูญเสียของอุบัติการณ์ เพื่อกำหนดทีมค้นหาสาเหตุหัวหน้าหน่วยงานแจ้งและกำหนดทีมค้นหาสาเหตุให้เป็นไปตามเกณฑ์ ดังนี้
- 4.2.2.2.1 เหตุการณ์หตุหวิดที่มีศักยภาพความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้นอยู่ในระดับมาก (A) และระดับปานกลาง(B) ให้ผู้จัดการการฝ่าย/หัวหน้าหน่วย เป็นหัวหน้าทีม โดยทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย ผู้จัดการส่วน/หัวหน้าหมวด หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และผู้เกี่ยวข้อง
- 4.2.2.2.2 เหตุการณ์หตุหวิดที่มีศักยภาพความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้นอยู่ในระดับน้อย (C) ให้ผู้จัดการส่วน/หัวหน้าหมวดเป็นหัวหน้าทีม โดยทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้อง
- 4.2.2.2.3 เหตุการณ์หตุหวิดที่มีศักยภาพความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้นอยู่ในระดับน้อยมาก (D) ให้หัวหน้างานเป็นหัวหน้าทีม โดยทีมค้นหาสาเหตุประกอบด้วย หัวหน้างาน ผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้อง
- 4.2.2.3 ทีมค้นหาสาเหตุ ดำเนินการค้นหาสาเหตุ และจัดทำรายงานตามแบบฟอร์มรายงานการค้นหาสาเหตุ (IF-04/IP-102-00) ส่งหัวหน้าทีมค้นหาสาเหตุ และผู้เกี่ยวข้อง สำนัก สปส., มปอ-บร., MR และ ประธาน คพ.อค-บร.

กรณีผลการค้นหาสาเหตุเกิดจากความไม่สอดคล้องตามข้อกำหนด ให้หัวหน้าทีม หรือผู้ได้รับมอบหมาย ออกรายงานข้อบกพร่อง (NC) ตามข้อ 4.1

- 4.2.3 หน่วยงานภายใน อค-บร. จัดทำข้อมูลตามแบบฟอร์มสรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07/IP-102-00) และส่ง มปอ-บร. ทุกเดือน
- 4.2.4 สปส. ดำเนินการลงทะเบียนอุบัติการณ์ เพื่อติดตามการแก้ไขในแบบฟอร์มสรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07/IP-102-00) ในภาพรวมของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ส่ง มปอ-บร. ทุกเดือน
- 4.2.5 มปอ-บร. ทำการลงทะเบียนอุบัติการณ์ เพื่อติดตามการแก้ไขในแบบฟอร์มสรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07/IP-102-00) ในภาพรวม สรุปเสนอ MR โดยให้ มปอ-บร. นำเสนอรายงานในที่ประชุม คปอส. (ทุกเดือน) และที่ประชุม คบส. พร้อมทั้งสำนัก ประธาน คพ.อค-บร.
- 4.2.6 สปส. ดำเนินการรวบรวมและจัดทำรายงานข้อมูลอุบัติเหตุในภาพรวมของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ทุกเดือน ส่ง มปอ-บร. สำหรับหน่วยงานในสังกัด อค-บร. ให้หัวหน้าหน่วยงาน จัดทำรายงานข้อมูลอุบัติเหตุทุกเดือน ส่ง มปอ-บร. เพื่อดำเนินการรวบรวมและจัดทำรายงานในภาพรวม ตามแบบฟอร์มรายงานข้อมูลอุบัติเหตุ (IF-08/IP-102-00)
- 4.2.7 มปอ-บร. จัดทำกราฟ หรือตารางสถิติอุบัติการณ์ ทุก 1 เดือน นำเสนอ MR เพื่อประชุม คบส.
- 4.2.8 กรณีผู้ปฏิบัติงานเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง หรือประสบอันตรายจากการทำงาน

 <b>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 13/17 แก้ไขครั้งที่ 03
---	--	--------------------------------

4.2.8.1 มปอ-บร./สปส. (สำหรับปฏิบัติงานบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) ดำเนินการจัดทำรายงานการเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือพ่นงานประสบนอันตรายจากการทำงาน (สปร.5) เสนอ กจก. เพื่อนำส่งสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดราชบุรีตามที่กฎหมายกำหนด ภายใน 7 วัน

4.2.8.2 กรณีเกิดอุบัติเหตุถึงแก่ความตาย เจ็บป่วยหรือบาดเจ็บ จนไม่สามารถทำงานในหน้าที่เดิมได้ภายใน 72 ชั่วโมง ให้สปส. รายงาน กจก. เพื่อแจ้งอุตสาหกรรมจังหวัดราชบุรีภายใน 3 วันนับแต่วันตายหรือวันครบกำหนด 72 ชั่วโมง ไม่สามารถทำงานในหน้าที่เดิมได้

4.2.8.3 กรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง บาดเจ็บสาหัส เสียชีวิต เกิดผลกระทบต่อน้ำมันคงทางพลังงาน ให้สปส. รายงาน กจก.เพื่อแจ้ง กกพ.ภายใน 24 ชั่วโมงนับแต่เกิดเหตุ และจัดทำรายงานส่งให้ กกพ.ภายใน 7 วัน

4.2.9 กรณีเกิดอุบัติเหตุที่ทำให้ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อชำรุดเสียหาย เกิดการรั่วไหลของน้ำมัน หรือเกิดเหตุเพลิงไหม้

4.2.9.1 ผู้จัดการส่วนวางแผนการผลิตและบำรุงรักษา รายงาน กจก.เพื่อแจ้งการเกิดอุบัติเหตุต่ออธิบดีกรมธุรกิจพลังงานหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมายภายใน 1 ชั่วโมง นับแต่ได้รู้ถึงการเกิดอุบัติเหตุ

4.2.9.2 ผู้จัดการส่วนวางแผนการผลิตและบำรุงรักษา จัดทำรายงานอุบัติเหตุเบื้องต้น ตามแบบฟอร์มรายงานอุบัติเหตุเบื้องต้นระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ (IF-09/IP-102-00) เสนอ กจก. เพื่อรายงานให้กรมธุรกิจพลังงานทราบภายใน 3 วัน นับแต่วันที่เกิดอุบัติเหตุ

4.2.9.3 ผู้จัดการส่วนวางแผนการผลิตและบำรุงรักษา จัดทำรายงานการเกิดอุบัติเหตุและรายงานเสนอ กจก. เพื่อนำส่ง กรมธุรกิจพลังงานทราบภายใน 60 วัน นับแต่วันที่เกิดอุบัติเหตุ โดยรายงานต้องมีรายละเอียด ผลวิเคราะห์สาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุ ,ผลกระทบต่อการขนส่งน้ำมันทางท่อ , แนวทางป้องกันแก้ไขและการฟื้นฟูความเสียหาย , ประเมินการความเสียหายแก่ชีวิต ร่างกาย ทรัพย์สิน และการขนส่งน้ำมัน , ผลการดำเนินการเกี่ยวกับการชดเชยค่าเสียหายต่อผู้ได้รับผลกระทบจากอุบัติเหตุ , การดำเนินการกรณีที่มีการดำเนินคดีฟ้องร้องต่อศาล

4.2.10 การค้นหาสาเหตุของอุบัติเหตุทุกกรณีที่มีการประเมินความเสี่ยงใหม่ ให้หน่วยงานที่ประเมินความเสี่ยงใหม่ตาม SP-612-00

4.3 การจัดการข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา


4.3.1 เมื่อพบข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา จากการตรวจประเมินทั้งภายในและภายนอก

4.3.2 ศูนย์ควบคุมเอกสารฯ รวบรวมผลและระบุเลขทะเบียนตามลำดับ ลงในรายงานผลการตรวจประเมินภายในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (IF-02/IP-920-00) หรือรายงานผลการตรวจประเมินภายนอกระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ส่งให้ MR พิจารณา

4.3.3 MR จัดส่งรายงานผลการตรวจประเมินฯ ให้กับหน่วยงาน เพื่อทำการแก้ไขข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา โดยใช้แบบฟอร์ม ดังนี้

4.3.3.1 รายงานการแก้ไขข้อสังเกต (Observation) (IF-10/IP-102-00)

4.3.3.2 รายงานการแก้ไขข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา (Opportunity for Improvement : OFI) (IF-11/IP-102-00)

 <b>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 14/17 แก้ไขครั้งที่ 03
---	--	--------------------------------

4.3.4 หน่วยงานดำเนินการแก้ไขและรายงานการแก้ไขตามแบบฟอร์ม เสนอ MR ตามกำหนด และสำเนาศูนย์ควบคุมเอกสารฯ เพื่อติดตามการแก้ไข

## 5. เอกสารอ้างอิง

5.1 ระเบียบปฏิบัติงานการควบคุมเอกสาร (IP-750-00)

5.2 ระเบียบปฏิบัติงานการควบคุมเหตุฉุกเฉิน (IP-820-00)

5.3 ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจประเมินภายใน (IP-920-00)

5.4 ระเบียบปฏิบัติงานการทบทวนการจัดการ (IP-930-00)

5.5 ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการในการดำเนินการ กรณีเกิดอุบัติเหตุที่ทำให้ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อชำรุดเสียหาย พ.ศ. 2564

5.6 พรบ.โรงงาน พ.ศ.2535 ข้อ 34

5.7 ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องหลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไขการจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2561

5.8 เอกสาร GRI 403: Occupational Health and Safety2018

## 6. เอกสารสนับสนุน

6.1 แบบฟอร์มรายงานข้อบกพร่อง (IF-01/IP-102-00)

6.2 แบบฟอร์มทะเบียนการติดตามข้อบกพร่อง (IF-02/IP-102-00)

6.3 แบบฟอร์มใบแจ้งอุบัติเหตุ (IF-03/IP-102-00)

6.4 แบบฟอร์มรายงานการค้นหาสาเหตุ (IF-04/IP-102-00)

6.5 แบบฟอร์มบันทึกการประชุมทบทวน (IF-05/IP-102-00)

6.6 แบบฟอร์มประกาศแจ้งข่าวอุบัติเหตุ (IF-06/IP-102-00)

6.7 แบบฟอร์มสรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07/IP-102-00)

6.8 แบบฟอร์มรายงานข้อมูลอุบัติเหตุ (IF-08/IP-102-00)

6.9 แบบฟอร์มรายงานอุบัติเหตุเบื้องต้นระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ (IF-09/IP-102-00)

6.10 แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อสังเกต (Observation) (IF-10/IP-102-00)

6.11 แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา (Opportunity for Improvement) (IF-11/IP-102-00)

## 7. บันทึก

7.1 รายงานข้อบกพร่อง (IF-01/IP-102-00) จัดเก็บที่ ศูนย์ควบคุมเอกสาร


7.2 ทะเบียนการติดตามข้อบกพร่อง (IF-02/ IP-102-00) จัดเก็บที่ ศูนย์ควบคุมเอกสาร

7.3 ใบแจ้งอุบัติเหตุ (IF-03/IP-102-00) จัดเก็บที่ มปอ-บร./ หน่วยงาน


7.4 รายงานการค้นหาสาเหตุ (IF-04/ IP-102-00) จัดเก็บที่ มปอ-บร./ หน่วยงาน

7.5 บันทึกการประชุมทบทวน (IF-05 IP-102-00) จัดเก็บที่ มปอ-บร./ หน่วยงาน

7.6 ประกาศแจ้งข่าวอุบัติเหตุ (IF-06/ IP-102-00) จัดเก็บที่ มปอ-บร./ หน่วยงาน

 <b>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 15/17 แก้ไขครั้งที่ 03
---	--	--------------------------------

- 7.7 สรุปการติดตามผลการแก้ไข (IF-07/IP-102-00) จัดเก็บที่ หน่วยงาน
- 7.8 รายงานข้อมูลอุบัติเหตุ (IF-08/IP-102-00) จัดเก็บที่ หน่วยงาน
- 7.9 แบบฟอร์มรายงานอุบัติเหตุเบื้องต้นระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ (IF-09/IP-102-00)
- 7.10 แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อสังเกต (Observation) (IF-10/IP-102-00)
- 7.11 แบบฟอร์มรายงานการแก้ไขข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนา (Opportunity for Improvement) (IF-11/IP-102-00)

 <b>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด</b>	รหัสเอกสาร IP-102-00 วันที่บังคับใช้ 7 มิ.ย. 67	หน้า 16/17 แก้ไขครั้งที่ 03
---	--	--------------------------------

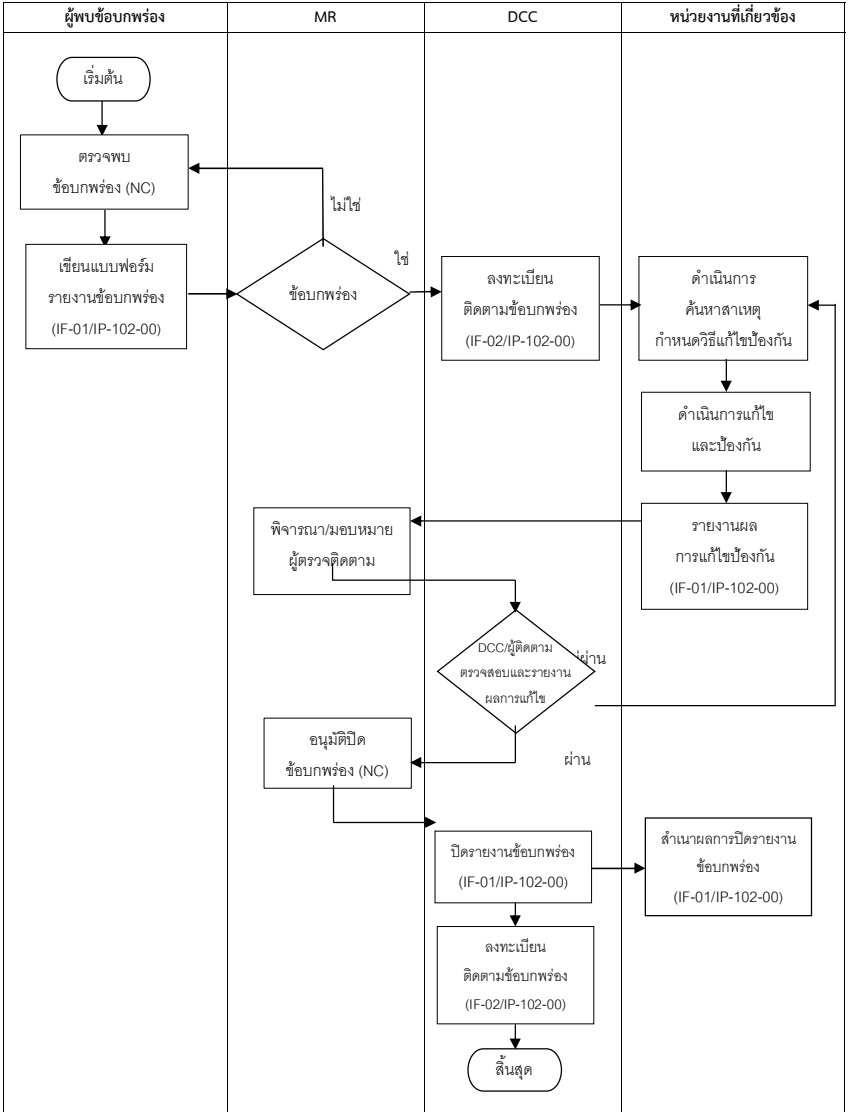
#### 8. รายการผู้ใช้งานและรับทราบเอกสาร

ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน	ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน
1	กจก.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	28	มดรร2-บร.	อค-บร.
2	รจก.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	29	มดรร3-บร.	อค-บร.
3	ผคผ.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	30	มดรร4-บร.	อค-บร.
4	ผอส.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	31	มวรร-บร.	อค-บร.
5	ผทง.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	32	มผรร-บร.	อค-บร.
6	สปส.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	33	มปรร-บร.	อค-บร.
7	สผร.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	34	มกรร-บร.	อค-บร.
8	สวป.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	35	มบร-บร.	อค-บร.
9	สบญ.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	36	มดรร1-บร.	อค-บร.
10	สพด.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	37	มดรร2-บร.	อค-บร.
11	สสอ.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	38	มดรร3-บร.	อค-บร.
12	สขส.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	39	มดรร4-บร.	อค-บร.
13	สบท.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	40	มวร-บร.	อค-บร.
14	สจท.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	41	มผร-บร.	อค-บร.
15	สบช.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	42	มปร-บร.	อค-บร.
16	สกก.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	43	มกร-บร.	อค-บร.
17	อค-บร.	อค-บร.	44	มบร-บร.	อค-บร.
18	ช.อค-บร.(รร)	อค-บร.	45	มบส-บร.	อค-บร.
19	ช.อค-บร.(พร)	อค-บร.	46	มบง-บร.	อค-บร.
20	ช.อค-บร.(ท)	อค-บร.	47	มพจ-บร.	อค-บร.
21	นดรร-บร.	อค-บร.	48	มธบ-บร.	อค-บร.
22	นวร-บร.	อค-บร.	49	มปอ-บร.	อค-บร.
23	นดรร-บร.	อค-บร.	50	มยส-บร.	อค-บร.
24	นวร-บร.	อค-บร.	51	มพด-บร.	อค-บร.
25	นทง-บร.	อค-บร.	52	มพบ-บร.	อค-บร.
26	นพท-บร.	อค-บร.	53	มบพ-บร.	อค-บร.
27	มดรร1-บร.	อค-บร.	54	มรส-บร.	อค-บร.

**UNCONTROLLED**

**UNCONTROLLED**

9. ผังขั้นตอนการจัดการข้อบกพร่อง การแก้ไขและป้องกัน



รายงานการค้นหาสาเหตุ

RBCC EVENT No. 02/2567

☒ อุบัติเหตุ

☐ เหตุการณ์หตุทวีด

☒ ด้านบุคคล

☐ ด้านทรัพย์สิน

☐ กระบวนการผลิต

☐ การบริการ

☐ สิ่งแวดล้อม

เขียน นวกร-บร.

วันที่รายงาน 23 กุมภาพันธ์ 2567

ข้าพเจ้า น.ส.นาคยา พูลทรัพย์ ตำแหน่ง ช่าง ระดับ 3 สังกัด มกรร-บร. , นวกร-บร. , อค-บร.

เกิด อุบัติเหตุ/เหตุการณ์หตุทวีด เกิดอุบัติเหตุ ผู้ปฏิบัติงาน ชีจกรยาน ไปชนกับขอบประตูด้านทางออก ด้านข้างโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม RGC-C11 ไปอาคาร EDG

วันที่เกิดเหตุ 21 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 11.00 น.

สถานที่เกิดเหตุ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม Unit RGC-C11

งานที่ทำขณะเกิดเหตุ ชีจกรยานนำเครื่องมือไปส่งให้กับทีมที่กำลังปฏิบัติงาน

สิ่งที่ทำให้เกิดเหตุ ชีจกรยานลัดผ่านประตูด้านที่เปิดไว้สูงและระดับศีรษะ

ความรุนแรง ☐ ระดับ A ☒ ระดับ B ☐ ระดับ C

โอกาสที่จะเกิดเหตุ ☐ ป่อยครั้ง ☐ บางครั้ง ☒ น้อยครั้ง

ผลของการเกิดเหตุ

กรณีด้านบุคคล ☐ เจ็บป่วย ☒ บาดเจ็บ ☐ พุพพลภาพ ☐ เสียชีวิต ☐ หตุหตุที่จะเกิดความสูญเสีย

ชื่อ-สกุล น.ส.นาคยา พูลทรัพย์ หมายเลขประจำตัว 598311 ตำแหน่ง ช่าง ระดับ 3

สังกัด มกรร-บร. , นวกร-บร. , อค-บร. อายุ 24 ปี อายุงาน 1 ปี

กรณีทรัพย์สิน

กรณีกระบวนการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

กรณีการบริการ

กรณีสิ่งแวดล้อม

ค่าใช้จ่ายจริง 3,763 บาท

ประมาณการค่าใช้จ่ายแบ่ง บาท

ลักษณะของการเกิดเหตุ

ผู้ปฏิบัติงานซึ่งกรยานลัดผ่านประตูด้านทางออกด้านข้างโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม RGC-C11 ไปอาคาร EDG ที่เปิดไว้สูงและระดับประมาณศีรษะ เพื่อไปส่งของให้กับทีมผู้ปฏิบัติงานที่ Inspect งานจ้างเหมา PM Gas Chromatograph หลายรอบ แต่ในรอบสุดท้ายผู้ปฏิบัติงานซึ่งกรยานด้วยแขนข้างข้างเพื่อข้างเตียงข้างเตียง เนื่องจากใช้มือซ้ายถือ Pressure Gauge ทำให้ผู้ปฏิบัติงานซึ่งกรยานชนกับขอบประตูด้าน ได้รับบาดเจ็บที่บริเวณหน้าผากและบริเวณตา

สาเหตุของเกิดเหตุ (การกระทำ / สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน)

เกิดอุบัติเหตุ น.ส.นาคยา ซึ่งกรยาน ไปชนกับขอบประตูด้านทางออก ด้านข้างโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม RGC-C11 ไปอาคาร EDG ที่เปิดไว้สูงและระดับประมาณศีรษะ ขณะนำเครื่องมือ (Pressure Gauge) ไปส่งให้กับทีมที่กำลังปฏิบัติงาน Inspect งานจ้างเหมา PM Gas Chromatograph

สาเหตุพื้นฐาน (ปัจจัยจากงาน / ปัจจัยจากคน)

1. ซึ่งกรยาน โดยไม่แน่ใจว่าขาควบคุมกรยานเพียงข้างเดียว (เนื่องจากกังวลว่าอุปกรณ์จะได้รับความเสียหายจากการสั่นสะเทือน จึงใช้แขนข้างซ้ายถือเครื่องมือ)

2. ไม่ได้สวมหมวก Safety ในขณะที่ซึ่งกรยาน

การป้องกันแก้ไข

1. ทบทวนการประเมินความเสี่ยงในการปฏิบัติงาน PM Gas Chromatograph และจัดทำระเบียบสำหรับใส่เครื่องมือและอุปกรณ์ ก่อนนำไปในตระกร้าซึ่งกรยาน แทนการถือ

2. สวมใส่ PPE ในระหว่างปฏิบัติงาน/ซึ่งกรยาน ภายในโรงไฟฟ้า

3. ทบทวนพื้นที่ที่อนุญาตให้ซึ่งกรยานภายในโรงไฟฟ้าได้

ผู้รับผิดชอบ

กำหนดแล้วเสร็จ

ผู้ติดตามผล

1. มกรร-บร. 31 มี.ค. 67 นวกร-บร.

2. มกรร-บร. 23 ก.พ. 67 นวกร-บร.

3. มกรร-บร. 30 เม.ย. 67 นวกร-บร.

ลงชื่อผู้ร่วมค้นหาสาเหตุ

1. นายอเนศวร ชัมพูชนะ ตำแหน่ง ช.อค-บร.(ร)

2. นายกิตติชัย อรรถชนนท์ ตำแหน่ง ช.อค-บร.(ท)

3. นายประจักษ์ชัย วิไลลักษณ์ ตำแหน่ง นวกร-บร.

4. นายระพีพันธ์ มีสขัม ตำแหน่ง วค.9/นวกร-บร.

5. นายยอด เชื้อจันทิก ตำแหน่ง มปรร-บร.

6. นายรัชชชัย สิทธิรส ตำแหน่ง มกรร-บร.

7. นายสมพงษ์ จันทร์ทอง ตำแหน่ง มปรร-บร.

8. นางอัมพร เดชะ ตำแหน่ง มปอ-บร.

9. นายภูดิน ว่องวานิช ตำแหน่ง มคธร1-บร.

10. นายเฉลิมชัย อดุลธนาวัฒน์ ตำแหน่ง วค.4/มคธร1-บร.

11. นายสุทธรรักษ์ สุนันต์ ตำแหน่ง ช.6/มกรร-บร.

12. นายโสภณัฐ เหล่าเลิศฤทธิ์ ตำแหน่ง วค.5/มกรร-บร.

หลักฐาน / เอกสาร ประกอบ (ถ้ามี)

ลงชื่อ ..... - ผู้รายงาน

( นาย ธวัชชัย สิทธิรส )

ต้นฉบับ :หน่วยงาน

สำเนา : สปส./มปอ-บร./ MR/ DQMR.บร. และ ผู้เกี่ยวข้อง (Electronic File)

เลขที่ มปอ-บร.....

**เอกสารแนบที่ 1-41**

แผนและผลการดำเนินงานโครงการอนุรักษ์การไถ่ยืม  
และนโยบายการอนุรักษ์ การไถ่ยืม

สรุปแผนควบคุมความเสี่ยง เรื่อง โครงการอนุรักษ์การได้ยิน โรงไฟฟ้าราชบุรี ประจำปี 2567 (ม.ย.)

วัตถุประสงค์ 1. เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดูแลสุขภาพผู้ปฏิบัติงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง  
2. เพื่อดำเนินงานตามประกาศกรมสวัสดิการฯ เรื่องหลักเกณฑ์และวิธีจัดทำมาตรฐานอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการ ลว. 9 พ.ค.61

เป้าหมาย ผู้ปฏิบัติงาน อค-บร. ที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ตั้งแต่ 85 dB(A)

เกณฑ์วัดผล มีผู้ปฏิบัติงานกลุ่มเป้าหมายที่มีผลทดสอบสมรรถภาพการได้ยินผิดปกติชนิดประสาทหูเสื่อมช่วงเสียงแหลมและเสียงต่ำ เพิ่มขึ้น ไม่เกินร้อยละ 10

หน่วยงานที่รับผิดชอบ สปส./มปอ-บร.

หน่วยงานที่สนับสนุน ทุกหน่วยงานใน อค-บร. และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

งบประมาณ งบทำการหน่วยงาน

กำหนดวันแล้วเสร็จ 30 ธันวาคม 2567

แผนการดำเนินงาน

ลำดับ ที่	กิจกรรมและขั้นตอนดำเนินงาน	น้ำหนัก (%)	ระยะเวลา (เดือน)	ปี พ.ศ. 2567												ผู้รับผิดชอบ
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1	ทบทวนและจัดทำแผนโครงการอนุรักษ์การได้ยินให้สอดคล้องกับกฎหมาย	6	1	<div><div></div></div>												มปอ-บร.
2	นำเสนอขออนุมัติแผนโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	6	1	<div><div></div></div>												มปอ-บร.
3	ทบทวนประกาศนโยบายการอนุรักษ์การได้ยิน (หากไม่มีเปลี่ยนแปลง ขอใช้นโยบายเดิม)	6	1		<div><div></div></div>											สปส.
4	การเฝ้าระวังแหล่งกำเนิดเสียงดัง (Noise Monitoring)															
4.1	สำรวจและตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี	12	2				<div><div></div></div>						<div><div></div></div>			สปส.และ มปอ-บร.
4.2	แจ้งผลตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรีให้ผู้ปฏิบัติงานทราบ	10	2					<div><div></div></div>							<div><div></div></div>	สปส.และ มปอ-บร.
4.3	ประเมินการสัมผัสเสียงดังตาม IF-03/IP-910-00	6	1		<div><div></div></div>											ทุกหน่วยงาน
5	การเฝ้าระวังการสัมผัสเสียงดัง (Hearing Monitoring)															
5.1	ตรวจสุขภาพประจำปีและทดสอบสมรรถภาพการได้ยินผู้ปฏิบัติงาน	6	1		<div><div></div></div>											มปอ-บร.
5.2	แจ้งผลตรวจสุขภาพและผลทดสอบสมรรถภาพการได้ยินให้ผู้ปฏิบัติงานทราบภายใน 7 วัน นับแต่วันที่นายจ้างทราบผล	6	1					<div><div></div></div>								มปอ-บร.
5.3	ทดสอบสมรรถภาพการได้ยินผู้ปฏิบัติงานซ้ำภายใน 30 วัน กรณีผู้ที่มีผลทดสอบสมรรถภาพการได้ยินผิดปกติชนิดประสาทหูเสื่อมช่วงเสียงแหลมและเสียงต่ำ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2566	6	1					<div><div></div></div>								มปอ-บร.
6	จัดอบรม/บรรยาย หลักสูตรอันตรายจากเสียงดัง	8	1									<div><div></div></div>				นพท-บร.
7	บันทึกข้อมูลและจัดทำเอกสารการดำเนินงานโครงการอนุรักษ์การได้ยิน และเก็บไว้ที่สถานประกอบกิจการไม่น้อยกว่า 5 ปี	10	1												<div><div></div></div>	มปอ-บร.
8	ประเมินผลและทบทวนการจัดมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน	10	1												<div><div></div></div>	มปอ-บร.
9	สรุปผลการดำเนินงานโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	8	1												<div><div></div></div>	มปอ-บร.

% Plan

% Acc Plan

% Actual

% Acc. Actual

12.0	18.0	0.0	6.0	6.0	11.0	0.0	0.0	8.0	6.0	0.0	33.0
12.0	30.0	30.0	36.0	42.0	53.0	53.0	53.0	61.0	67.0	67.0	100.0
12.0	18.0	0.0	6.0	6.0	11.0						
12.0	30.0	30.0	36.0	42.0	53.0						



**เอกสารแนบที่ 1-42**

แผนและผลการดำเนินงานโครงการปลอดโรค ปลอดภัย กายใจ เป็นสุข

สรุปแผนควบคุมความเสี่ยงเรื่อง โครงการปลอดโรค ปลอดภัย ปลอดภัยาเสพติด กายจิตเป็นสุขและคลินิกความปลอดภัย ประจำปี 2567 (ม.ย.)

วัตถุประสงค์

1. เพื่อการพัฒนาสถานประกอบการ ปลอดโรค ปลอดภัย กายจิตเป็นสุข และดำเนินงานให้สอดคล้องกับนโยบายของสาธารณสุขจังหวัดราชบุรี
2. เพื่อจัดให้มีระบบการดูแลสุขภาพพนักงานที่ประสบอันตรายจากการทำงานที่มีผลกระทบต่อสุขภาพ รวมทั้งการสร้างระบบป้องกันและส่งเสริมสุขภาพเบื้องต้น
3. เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาล ในการป้องกันและแก้ไขปัญหาเสพติด ซึ่งมีผลต่อเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ
4. เพื่อลดปัจจัยเสี่ยงและลดการเกิดโรคไม่ติดต่อเรื้อรัง (NCDs) รวมทั้งลดการประสบอันตรายจากการทำงานของผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าราชบุรี
5. เพื่อเฝ้าระวังป้องกันควบคุมโรคจากการทำงานและอุบัติเหตุจากการทำงาน
6. เพื่อส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรตามหลักคุณธรรม พอเพียง วินัย สุจริต จิตอาสา และกตัญญู มุ่งสู่เป้าหมายเป็นแหล่งเรียนรู้องค์กรสุขภาวะคุณธรรม

เป้าหมาย

1. ผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าราชบุรีทุกคนได้รับการดูแลด้านสุขภาพอนามัยและเฝ้าระวังโรคจากการทำงาน รวมทั้งลดจำนวนการประสบอันตรายจากการทำงาน
2. เพื่อให้โรงไฟฟ้าราชบุรีเป็นสถานประกอบการที่ปลอดภัยาเสพติด
3. ผู้ปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าราชบุรีร่วมกันรักษาวัฒนธรรมองค์กรตามหลักคุณธรรม พอเพียง วินัย สุจริต จิตอาสา และกตัญญู

เกณฑ์วัดผล

1. ดำเนินงานตามแผนควบคุมความเสี่ยงฯ ครบทุกกิจกรรม
2. ไม่พบโรคจากการทำงานของผู้ป่วยรายใหม่ในผู้ปฏิบัติงาน อค-บร.และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
3. ไม่พบยาเสพติดและอุปกรณ์เสพติดจากการตรวจสอบพื้นที่เสี่ยงในโรงไฟฟ้าราชบุรี
4. มีกิจกรรมส่งเสริมหลักคุณธรรม พอเพียง วินัย สุจริต จิตอาสา และกตัญญู อย่างน้อย 1 กิจกรรม

หน่วยงานที่รับผิดชอบ

คณะทำงานโครงการปลอดโรค ปลอดภัย ปลอดภัยาเสพติด กายจิตเป็นสุขและคลินิกความปลอดภัย

หน่วยงานที่สนับสนุน

ทุกหน่วยงานใน อค-บร. และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

งบประมาณ

180,000 บาท

กำหนดวันแล้วเสร็จ

31 ธันวาคม 2567

แผนการดำเนินงาน

ลำดับ ที่	กิจกรรมและขั้นตอนดำเนินงาน	น้ำหนัก (%)	ระยะเวลา (เดือน)	ปี พ.ศ. 2567												ผู้รับผิดชอบ
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1	จัดทำแผนงานโครงการประจำปี 2567	2	1													เลขานุการ
2	ทบทวนรายชื่อคณะทำงาน (กรณีมีการแต่งตั้ง/โยกย้าย)	2	1													คณะทำงาน
3	ประชุมคณะทำงาน	6	6													คณะทำงาน
4	ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารลงใน Website อค-บร.,E-mail,กลุ่ม line ฯลฯ															
4.1	สื่อสารข้อมูลข่าวสารด้านสุขภาพอนามัย/ความปลอดภัย/ยาเสพติด	6	12													ผอ.ส. และ นพท-บร.
5	คลินิกความปลอดภัย															
5.1	จัดระบบการรายงาน สอบสวนอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ การเจ็บป่วยจากการทำงาน	6	12													สปส. และ มปอ-บร.
5.2	รายงานข้อมูลสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยจากการทำงาน	6	12													สปส. และ มปอ-บร.
5.3	ให้คำแนะนำปรึกษาด้านสุขภาพ การรักษาและปฐมพยาบาลเบื้องต้น	6	12													สถานพยาบาล อค-บร.
5.4	จัดกิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมความปลอดภัย	6	1													
6	จัดกิจกรรมวันสุขภาพโรงไฟฟ้าราชบุรี	6	1													คณะทำงาน
7	จัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพพลังบวก	6	3													คณะทำงาน
8	ตรวจสุขภาพประจำปีและตรวจสุขภาพพิเศษตามปัจจัยเสี่ยง	5	1													คณะทำงาน
9	กิจกรรมรณรงค์จัดตั้งสรีระ แก้อาการออฟฟิศซินโดรม	6	2													คณะทำงาน
10	กิจกรรมป้องกันและแก้ไขปัญหาเสพติดในสถานประกอบการ															
10.1	ตรวจสุขภาพหาสารเสพติด Sub contractor (ใช้ผลตรวจสุขภาพจาก รพ. ภายนอก)	5	5													สปส.และ มปอ-บร.
10.2	ตรวจสอบพื้นที่เสี่ยงต่อการกระทำผิดเกี่ยวกับยาเสพติด	6	12													ผู้แทนหน่วยงาน/คณะทำงาน
10.3	ตรวจสอบบุคคลลักษณะพนักงานเกี่ยวกับยาเสพติด	6	12													ผู้แทนหน่วยงาน/คณะทำงาน
11	กิจกรรมด้านภาวะสุขภาพจิต-ความเครียด															
12.1	ประเมินภาวะความเครียด สุขภาพจิต ในภาพรวมของ รพ.ราชบุรี	5	1													คณะทำงาน
12.2	จัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพจิต ภายในสถานประกอบการ	5	1													คณะทำงาน
12	การศึกษาดูงาน	5	1													คณะทำงาน
13	สรุปผลการดำเนินงานโครงการปลอดโรคฯ ประจำปี 2567	5	1													เลขานุการ
		100														
% Plan แต่ละเดือน				8.00	9.00	4.00	9.00	10.00	19.00	6.00	6.00	5.00	9.00	7.00	8.00	
% Acc Plan				8.00	17.00	21.00	30.00	40.00	59.00	65.00	71.00	76.00	85.00	92.00	100.00	
% Actual แต่ละเดือน				8.00	9.00	3.00	10.00	10.00	13.00							
% Acc. Actual				8.00	17.00	20.00	30.00	40.00	53.00							

เอกสารแนบที่ 1-43  
ผลการตรวจสอบภาพ

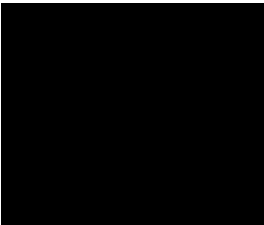
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บันทึก

จาก	สถานพยาบาล อค-บร.	เรียน
เรื่อง	สรุปผลตรวจสุขภาพตามลักษณะงาน ประจำปี 2567	อค-บร. / ข. อค-บร.(ท) / มปอ-บร.
วันที่	8 พฤษภาคม 2567	

- ตามที่ ฝ่ายแพทย์และอนามัย (อพอ.) ร่วมกับ โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ อินเตอร์เนชั่นแนล ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพตามลักษณะงาน ประจำปี 2567 ให้กับผู้ปฏิบัติงาน สังกัด อค-บร. ที่โรงไฟฟ้าราชบุรี ในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 ที่ผ่านมา และมีผู้ปฏิบัติงานบางรายเข้ารับการตรวจที่สถานพยาบาลภายนอก นั้น
- สถานพยาบาล อค-บร. จึงขอรายงานตรวจทางห้องปฏิบัติการและสถานะทางสุขภาพ สังกัด อค-บร. ประจำปี 2567 จำนวนทั้งหมด 255 ราย (รายละเอียดตามตารางแนบ) ดังนี้
- จำนวนผู้ปฏิบัติงาน สังกัด อค-บร. เข้ารับการตรวจสุขภาพฯ ครบถ้วน 100%
    - เข้ารับการตรวจโดย อพอ. จำนวน 253 ราย (99.22%)
    - เข้ารับการตรวจจาก รพ. ภายนอก 2 ราย (0.78%)
  - ผู้ปฏิบัติงาน สังกัด อค-บร. มีผลตรวจทางห้องปฏิบัติการและสถานะทางสุขภาพ
    - ปกติ 50 ราย (19.61%)
    - ผิดปกติ 205 ราย (80.39%)
  - ผลตรวจทางห้องปฏิบัติการและสถานะทางสุขภาพที่ผิดปกติ สูงสุด 5 อันดับแรก ได้แก่
    - ระดับไขมันในเลือดสูง 159 ราย (71.52%)
    - โรคอ้วน 92 ราย (36.08%)
    - กรดยูริกในเลือดสูง 80 ราย (36.04%)
    - ภาวะอ้วนลงพุง 89 ราย (35.17%)
    - ความดันโลหิตสูง 59 ราย (25.54%)
  - ผลตรวจทางห้องปฏิบัติการและสถานะทางสุขภาพที่ผิดปกติ
    - ผลตรวจค่าวิกฤตติดตามตัวน 5 ราย พบแพทย์แล้วครบ 100%
    - ผิดปกติอยู่ในเกณฑ์พบแพทย์ 104 ราย ติดตามพบแพทย์แล้ว 100%
  - ผู้ปฏิบัติงาน สังกัด อค-บร. มีโรค NCDs จำนวน 85 ราย (66.67%) ไม่มีโรค 170 ราย (33.33%)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



สรุปผลการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการและสถานะทางสุขภาพ  
ประจำปี 2567

รายการตรวจ	จำนวนที่ตรวจ	ผลปกติ		ผลผิดปกติ	
	(ราย)	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1. ดัชนีมวลกาย (BMI)	255				
1.1 ดัชนีมวลกาย (BMI) ปกติ (18.5 - 22.9)		50	19.61		
1.2 ดัชนีมวลกาย (BMI) น้ำหนักเกิน (23.0 - 24.9)				78	30.58
1.3 ดัชนีมวลกาย (BMI) โรคอ้วน ( >= 25.0)				92	36.08
1.4 ดัชนีมวลกาย (BMI) ผิดปกติ ( >= 30.0)				35	13.73
2. รอบเอว (ภาวะอ้วนลงพุง)	253	164	64.82	89	35.18
2.1 ชาย ( >= 90 ซม.)	221	145	65.61	76	34.39
2.2 หญิง ( >= 80 ซม.)	32	19	59.38	13	40.62
3. ความดันโลหิต	255	196	76.86	59	23.14
4. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด CBC	255	244	95.68	11	4.32
5. ระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	255				
5.1 ภาวะปกติ (70 - 99 mg/dl)		203	79.61		
5.2 ภาวะก่อนเบาหวาน (100 - 125 mg/dl)				41	16.08
5.3 ภาวะโรคเบาหวาน ( >= 126 mg/dl)				11	4.31
6. ระดับไขมันในเลือด (รวม)					
6.1 Cholesterol	222	63	28.38	159	71.62
6.2 HDL-C	176	175	99.43	1	0.57
6.3 LDL-C	176	156	88.63	20	11.37
6.4 Triglyceride	222	159	71.62	63	28.38
7. กรดยูริกในเลือด (Uric Acid)	222	142	63.96	80	36.04

รายการตรวจ	จำนวนที่ตรวจ	ผลปกติ		ผลผิดปกติ	
	(ราย)	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
8. การทำงานของตับ (รวม)					
8.1 การทำงานของตับ SGPT (ALT)	222	179	80.63	43	19.37
8.2 การทำงานของตับ SGOT (AST)	222	196	88.29	26	11.71
8.3 การทำงานของตับ ALP	222	215	96.85	7	3.15
9. การทำงานของไต Creatinine	222	221	99.55	1	0.45
10. ตรวจปัสสาวะ Urine Strip	246	232	94.30	14	5.70
11. ตรวจอุจจาระ Stool Exam	137	136	99.27	1	0.73
12. การสูบบุหรี่	252				
12.1 ไม่สูบบุหรี่		127	50.41		
12.2 สูบบุหรี่บางครั้ง				124	49.20
12.3 สูบบุหรี่ประจำ				1	0.39
13. การดื่มแอลกอฮอล์	252				
13.1 ไม่ดื่มแอลกอฮอล์		198	78.58		
13.2 ดื่มแอลกอฮอล์บางครั้ง				39	15.47
13.3 ดื่มแอลกอฮอล์ประจำ				15	5.95
14. การออกกำลังกาย	252				
14.1 ไม่ออกกำลังกาย				55	21.83
14.2 ออกกำลังกายบางครั้ง		164	65.07		
14.3 ออกกำลังกายประจำ		33	13.10		

สรุปผลตรวจวิเคราะห์สารเคมีในร่างกาย ประจำปี 2567

รายการตรวจ	ผู้ตรวจทั้งหมด	ผู้เข้าตรวจ	ผลตรวจการตรวจ
-โทลูอินในปัสสาวะ	2	2	ปกติ
-เบนซีนในปัสสาวะ	2	2	ปกติ
-ปรอทในปัสสาวะ	1	1	ปกติ
-ตะกั่วในปัสสาวะ	1	1	ปกติ
-นิเกิลในปัสสาวะ	1	1	ปกติ
-โครเมียมในปัสสาวะ	1	1	ปกติ

สรุปผลประเมินลักษณะงานพิเศษ ประจำปี 2567

รายการตรวจ	จำนวน	ผ่าน		ไม่ผ่าน	
		(ราย)	(ร้อยละ)	(ราย)	(ร้อยละ)
- พนักงานที่ขอใบอนุญาตขับรถ กฟผ. (พชร.มิใช่ตำแหน่ง)	231	163	70.56	68	29.44
-พนักงานขับเครื่องจักรกล (พขก.)	2	2	100.00	0	0.00
-พนักงานขับรถยนต์ (พชร.)	1	1	100.00	0	0.00
-ผู้ปฏิบัติงานในที่อับอากาศ	159	85	53.46	74	46.54

สรุปจำนวนและผลตรวจการมองเห็น ประจำปี 2567

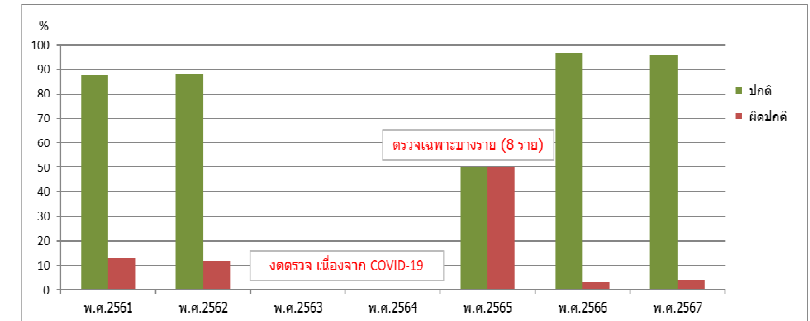
รายการตรวจ	จำนวนตรวจ	ร้อยละ
ผู้เข้ารับการตรวจการมองเห็นทั้งสิ้น	253	
สายตาปกติ	36	14.23
สายตามองไกลไม่ชัดหรือสายตาสั้น	60	23.72
สายตามองใกล้ไม่ชัดหรือสายตายาว	2	0.79
สายตามองไกลไม่ชัดหรือสายตายาวเนื่องจากอายุ	104	41.10
สายตามองใกล้ไม่ชัดหรือสายตายาวเนื่องจากอายุร่วมกับสายตาสั้น	45	17.79
ตาบอดสี	6	2.37

สรุปจำนวนและผลตรวจสมรรถภาพปอด ประจำปี 2567

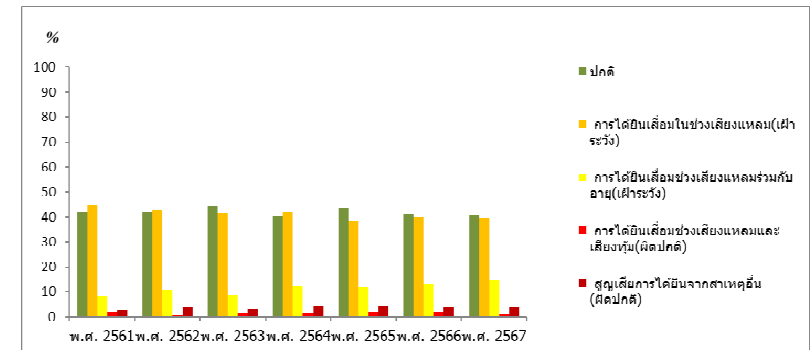
รายการตรวจ	จำนวนตรวจ	ร้อยละ
ผู้เข้ารับการตรวจสมรรถภาพปอดทั้งสิ้น	201	
กลุ่มปกติ	193	96.02
กลุ่มเฝ้าระวัง		
- มีการอุดกั้นทางเดินหายใจเล็กน้อย	4	1.99
- มีการจำกัดการขยายตัวของปอดเล็กน้อย	4	1.99
กลุ่มผิดปกติ		
- มีการอุดกั้นทางเดินหายใจปานกลาง	0	0.00
- มีการอุดกั้นทางเดินหายใจรุนแรง	0	0.00
- มีการจำกัดการขยายตัวของปอดปานกลาง	0	0.00
- มีการจำกัดการขยายตัวของปอดรุนแรง	0	0.00
- มีการอุดกั้นทางเดินหายใจ ร่วมกับการจำกัดการขยายตัวของปอด	0	0.00

สรุปจำนวนและผลตรวจการได้ยิน ประจำปี 2567

รายการตรวจ	จำนวนตรวจ	ร้อยละ
ผู้เข้ารับการตรวจทั้งการได้ยินทั้งสิ้น	197	
กลุ่มปกติ		
- การได้ยินปกติ (Type 1)	45	22.84
- การได้ยินปกติแต่การรับฟังเสียงแหลมมีแนวโน้มเสื่อม (Type 2)	35	17.77
กลุ่มเฝ้าระวัง		
- เสื่อมสมรรถภาพการได้ยินในช่วงเสียงแหลม หรือความถี่สูง	78	39.59
ระยะเริ่มต้น (ไม่ใช่เสียงพูดคุย) (Type 3.1)		
- เสื่อมสมรรถภาพการได้ยินในช่วงเสียงแหลม หรือความถี่สูง	29	14.72
ระยะเริ่มต้น (ไม่ใช่เสียงพูดคุย) โดยมีปัจจัยร่วมกับอายุ (Type 3.1.2)		
กลุ่มผิดปกติ		
- เสื่อมสมรรถภาพการได้ยินในช่วงเสียงแหลม หรือความถี่สูง ร่วมกับ	2	1.02
เสียงทึบหรือความถี่ต่ำ ระยะรุนแรง(รวมเสียงพูดคุย สนทนาด้วย) (Type3.2)		
- สูญเสียการได้ยินเนื่องจากสาเหตุอื่น (Type 4)	8	4.06



แผนภูมิเปรียบเทียบผลตรวจสมรรถภาพปอด ตั้งแต่ พ.ศ. 2561 – 2567



แผนภูมิเปรียบเทียบผลตรวจการได้ยิน ตั้งแต่ พ.ศ. 2561 – 2567





**เอกสารแนบที่ 1-44**

เอกสารป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและวัตถุอันตราย  
และโครงการป้องกันอัคคีภัยและการรักษาความปลอดภัย

โครงการงานติดตั้งสายล่อฟ้า  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี

ใบเสนอราคาเลขที่/Quotation No: 0349/62

ใบสั่งซื้อ/จ้างเลขที่/Purchase Order No: 2314000324

วัตถุประสงค์

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี มีความประสงค์ติดตั้งระบบป้องกันฟ้าผ่า ให้เป็นไปตามมาตรฐานการป้องกันฟ้าผ่า วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท) หรือ IEC 62305 สำหรับอาคารไฮโดรเจน Block 1 , 2 , 3 และ อาคาร ในโตรเจนและคาร์บอน ไดออกไซด์ Block 1 , 2 , 3 และ อาคาร Unload น้ำมันดีเซล งานติดตั้งสายล่อฟ้า รวมทั้งสิ้น 7 อาคาร โดยจะติดตั้งในพื้นที่โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมราชบุรี รวมถึง อาคาร Unload น้ำมันดีเซล

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี มีระบบป้องกันฟ้าผ่าที่สามารถรองรับความเสี่ยงจากการเกิดฟ้าผ่า โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี มีการติดตั้งระบบป้องกันฟ้าผ่าถูกต้องตามมาตรฐานการป้องกันฟ้าผ่า วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท) หรือ IEC 62305

คณะกรรมการตรวจรับ

- นายสันติเมธ อวาร์
- นางณัฐกาญจน์ คงเมือง
- นายวิชัย วิรุฬห์ธาดา

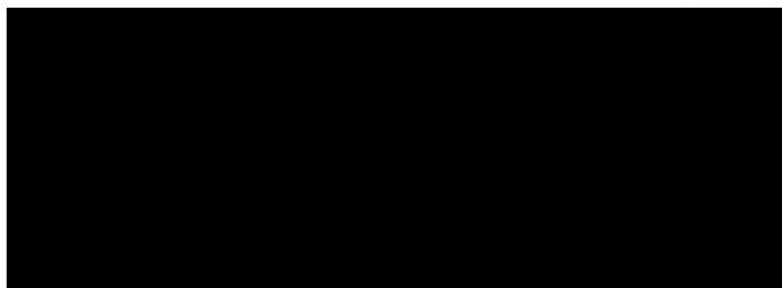
WORK DESCRIPTION

เริ่มเข้าดำเนินการวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2563

งานติดตั้งสายล่อฟ้า โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี มาตรฐานการป้องกันฟ้าผ่า วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) หรือ IEC 62305 สำหรับ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และ อาคาร Unload น้ำมันดีเซล ติดตั้งสายล่อฟ้าตามอาคารมีดังนี้

- อาคาร ไฮโดรเจน ( Block 1 )
- อาคาร ในโตรเจนและคาร์บอน ไดออกไซด์ ( Block 1 )
- อาคาร ไฮโดรเจน ( Block 2 )
- อาคาร ในโตรเจนและคาร์บอน ไดออกไซด์ ( Block 2 )
- อาคาร ไฮโดรเจน ( Block 3 )
- อาคาร ในโตรเจนและคาร์บอน ไดออกไซด์ ( Block 3 )
- อาคาร Unload น้ำมันดีเซล

รวมงานติดตั้งสายล่อฟ้า โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี จำนวน 7 อาคาร



## แผนการดำเนินงานจัดตั้ง สายกอล์ฟ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราชบุรี 7 จุด

ระยะเวลาในการดำเนินการ 60 วัน จนถึงสิ้น สิ้นสุดปี

[illegible]

หมายเหตุ : แผนการดำเนินงานดังกล่าวนี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ เพราะสถานการณ์ในปัจจุบัน 60 วันที่กำหนด เพราะสิทธิบุคลากรเพื่อทำงานจะต้องยังมีเงินค่าจ้างตลอดอยู่ต่อไปเรื่อย ๆ ในการดำเนินงานตามโครงการดังกล่าว

ห้างหุ้นส่วนจำกัด ที.เอ็น.เอส. สวิตช์บอร์ด

1/78 Moo 2 Tambol Taiban Amphur Muang Samutprakarn 10280

Tel 0-2323-3596 , 0-2709-0400-2 Fax. 0-2323-2472

E-Mail Address : [tnsswitchboard@gmail.com](mailto:tnsswitchboard@gmail.com)



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ H<sub>2</sub>  
หลังทำการติดตั้ง  
สายล่อฟ้า.



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ H<sub>2</sub>  
หลังทำการติดตั้ง  
สายล่อฟ้า. ด้านหลังอาคาร



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ H2  
หลังทำการติดตั้ง  
Ground Test Box สายล่อฟ้า.

ภาพแสดงงานติดตั้ง สายล่อฟ้า อาคารเก็บก๊าซ H2

## BLOCK 1

TNS

ห้างหุ้นส่วนจำกัด ที.เอ็น.เอส. สวิตช์บอร์ด

1/78 Moo 2 Tambol Talban Amphur Muang Samutprakarn 10280

Tel 0-2323-3596 , 0-2709-0400-2 Fax. 0-2323-2472

E-Mail Address : tnsswitchboard@gmail.com



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ N2&Co2  
ก่อนทำการติดตั้ง  
แท่งกรวดทองแดง  
สายล่อฟ้า



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ N2&Co2  
ขณะทำการติดตั้ง  
ชุดฝังแท่งกรวดทองแดง  
สายล่อฟ้า



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ N2&Co2  
ขณะทำการติดตั้ง  
ดอกแท่งกรวดทองแดง  
สายล่อฟ้า

ภาพแสดงงานติดตั้งแท่งกรวดทองแดง สายล่อฟ้าอาคารเก็บก๊าซ N2&Co2

**BLOCK 1**

TNS

ห้างหุ้นส่วนจำกัด ที.เอ็น.เอส. สวิตช์บอร์ด

1/78 Moo 2 Tambol Talban Amphur Muang Samutprakarn 10280

Tel 0-2323-3596 , 0-2709-0400-2 Fax. 0-2323-2472

E-Mail Address : tnsswitchboard@gmail.com



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ N2&Co2  
ขณะทำการติดตั้ง  
Support ยึดสายทองแดง  
เปลี่ยน 50 Sqmm.



**Block 1**  
อาคารเก็บก๊าซ N2&Co2  
ขณะทำการติดตั้ง  
หลักล่อฟ้า บนหลังคาอาคาร

ภาพแสดงงานติดตั้ง สายล่อฟ้าอาคารเก็บก๊าซ N2&Co2

**BLOCK 1**

**เอกสารแนบที่ 1-45**

แผนและผลการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉินโรงไฟฟ้าราชบุรี



หน่วยงาน นคร-บร.

ลำดับ ที่	ชื่อแผนฉุกเฉิน	สถานที่ซ้อม	ปี พ.ศ.2567												ผู้รับผิดชอบ	
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
	<b>ยึดถือ</b>															
1	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ BFPT Unit 2	อาคาร Turbine Unit 2														มตร2-บร.
2	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ Air Heater Unit 1	อาคาร Boiler Unit 1														มตร4-บร.
3	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ SWGR WWTF	อาคาร WWTF														มตร3-บร.
4	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ Fuel Oil Tank B (ED3)	Tank Farm														มตร4-บร.
5	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ Diesel Fire Pump RFOS	อาคาร RFOS														มตร1-บร.
6	แผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ หม้อแปลง ทำราบ	สถานีสูบน้ำทำราบ														มตร3-บร.
	<b>สวดมนต์รับไหว</b>															
7	แผนรับเหตุฉุกเฉิน กรดรั่วไหล	อาคาร WWTF														มตร2-บร.
8	แผนรับเหตุฉุกเฉิน กรดรั่วไหล	CPP Unit 1 อาคาร Turbine														มตร1-บร.
	<b>รั้งสีรั่วไหล</b>															
9	แผนรับเหตุฉุกเฉินรั้งสีรั่วไหล Density Meter Absorber	อาคาร FGD														มตร1-บร.
	<b>แผนฉุกเฉินอื่นๆ</b>															
10	แผนรับเหตุฉุกเฉิน น้ำท่วมโรงไฟฟ้า	อาคารควบคุมโรงไฟฟ้าพลังงานร้อน ชั้น 1														มตร2-บร.
11	แผนรับเหตุฉุกเฉิน ลิฟท์ค้าง	อาคาร Boiler Unit ๒														มตร4-บร.
12	แผนรับเหตุฉุกเฉิน ท่อส่งน้ำมันรั่วไหล	สถานีรับน้ำมันดกที่เพชรเกษม (RFOS)														มตร1-บร.
13	แผนรับเหตุฉุกเฉิน Fuel Gas รั่วไหล	HP Gas Station														มตร3-บร.
14	แผนรับเหตุฉุกเฉินกรณีคุณภาพอากาศเกินมาตรฐาน	อาคาร FGD														มตร3-บร.

ต้นฉบับ

สำเนา

มปอ-บร.

หน่วยงาน

บริษัท ผลิตภัณฑ์การขบู่ จำกัด

IF-02/IP-820-00

Rev.00

รายงานการประชุมภายหลังเหตุการณ์ และสรุปการประเมินผลการซ้อม

แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน กรณี เพลิงไหม้ SWGR. ที่อาคาร WWTF.

หน่วยงาน มตร3-บร.

วันอาทิตย์ ที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 ณ ห้อง Control Room อาคาร WWTF

ผู้เข้าประชุม

- |     |             |                 |          |            |
|-----|-------------|-----------------|----------|------------|
| 1.  | นายมานิต    | ใจแสน           | มตร3-บร. | ED1        |
| 2.  | นายชัชวาลย์ | เทพวยพร         | ช.7      | Fire Chief |
| 3.  | นายมานิตย์  | ทรัพย์สมบูรณ์   | ช.7      |            |
| 4.  | นายเมธี     | อินทร์ธำรง      | ช.7      |            |
| 5.  | นายธนกฤษ    | ภักดีดำรงวุฒิ   | ช.7      |            |
| 6.  | นายวิเชียร  | เอื้อเพื่อ      | ช.7      |            |
| 7.  | นายวิญญู    | ก้านบัว         | ช.7      |            |
| 8.  | นายอดุลย์   | สีดา            | ช.6      |            |
| 9.  | นายฉัตรชัย  | พวงกุดัน        | ช.5      |            |
| 10. | นายสุรัชย์  | บุญส่งไพศาลสกุล | ช.5      |            |

เปิดประชุมเวลา 20:00 น.

หน่วยงาน มตร3-บร. ได้ดำเนินการซ้อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน เหตุ เพลิงไหม้ SWGR ที่อาคาร WWTF ภาวะฉุกเฉินความรุนแรงระดับที่ 1 ซึ่งดำเนินการซ้อมมา ใน วันอาทิตย์ ที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 เวลา 18:00 – 18:40 น. (แผนการซ้อมมา และ ภาพลำดับเหตุการณ์การซ้อมมา ตามเอกสารแนบ)

ในการซ้อมแผนฯ ครั้งนี้ ใช้เวลาทั้งหมด ประมาณ 40 นาที บรรลุผลตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ด้วยดี โดยไม่พบปัญหา และอุปสรรคใด ๆ

ปิดประชุมเวลา 20:30 น.

นายชัชวาลย์ เทพวยพร  
บันทึกการประชุม

รายงานการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพลิงไหม้ เพลิงไหม้ BFPT-A Unit 2 ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1”

หน่วยงาน มตร2-บร.

โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

วันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

ผู้เข้าร่วมประชุม

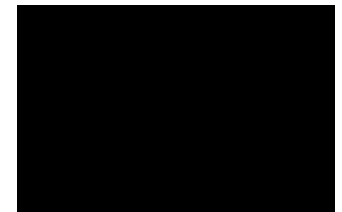
1. นายณรงค์ฤทธิ์ มหานิล	มตร2-บร.	ED1
2. นายไพรัตน์ ละลาย	วศ. 8	Fire Chief
3. นายมนตรี แสงภู	ช. 8	ผู้พบเหตุ
4. นายเสกสม จิตรแหง	ช. 7	Board Boiler
5. นายสุเนตร แทนสูงเนิน	ช. 7	Board Turbine
6. นายศักดิ์ชัย ฉิมมะณี	ช. 7	ทีมฉุกเฉิน
7. นายสัญญา จิวิปัญญา	ช. 6	ทีมฉุกเฉิน
8. นายฉัตรชัย ไจทน	ช. 5	ทีมฉุกเฉิน
9. นายธำพรณ์ ขำสงลักษณ์	ช. 5	ทีมฉุกเฉิน
10. นายรัฐนันต์ ธรรมสิทธิ์	วศ.4	ทีมฉุกเฉิน
11. นายปิยะวัฒน์ คตภูธร	ช.3	ทีมฉุกเฉิน

เริ่มประชุม 19:00 น.

หน่วยงาน มตร2-บร. ได้ดำเนินการซ้อมแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้ BFPT-A Unit 2 ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1” (พนักงานภายในกะ สามารถควบคุมสถานการณ์เอาไว้ได้ โดยไม่มีการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก) ซึ่งดำเนินการซ้อมฯ ใน วันอังคารที่ 13 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 18:00 – 18:30 น. (แผนการซ้อมฯ และ ภาพลำดับเหตุการณ์การซ้อมฯ ตามเอกสารแนบ)

ในการซ้อมแผนฯ ครั้งนี้ ใช้เวลาทั้งหมด ~30 นาที ชุดปฏิบัติการฉุกเฉินฝึกการสวมชุดป้องกัน นำถังดับเพลิง Mobile , ใช้ถังดับเพลิง CO2 เข้าระงับเหตุ โดยใช้เวลาประมาณ 30 นาที ในการควบคุมเพลิง ซึ่งบรรลุผลตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ด้วยดี โดยไม่พบปัญหา และอุปสรรคใด ๆ

ปิดประชุม 19:30 น.





รายงานการประชุมภายหลังเหตุการณ์ และสรุปการประเมินผลการซ่อม  
แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน กรณีรั่วไหลที่ Condensate Polisher Plant Unit 1

หน่วยงาน มตร1-บร.

วันเสาร์ ที่ 17 กุมภาพันธ์ 2567

ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชนบุรี

ลำดับภาพการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน

ผู้เข้าประชุม

1. นายโอฬาริก	คงพันธุ์	มตร1-บร.	ED1
2. นายสิทธิชัย	รัตนโสมิต	ช.8	
3. นายมนัส	สงวนสมบัติ	ช.7	
4. นายอภิรักษ์	ชาญเสนะ	ช.7	
5. นายสมชาย	ฉลองชนม์	ช.7	
6. นายนายอภิชาติ	แสนชัย	ช.5	
7. นายทศวีร์	ลำจวน	ช.5	
8. นายธีรยุทธ	หมั่นบุตร	ช.3	

เปิดประชุมเวลา 18:30 น.

หน่วยงาน มตร1-บร. ได้ดำเนินการซ่อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน กรณีรั่วไหล (ท่อ Discharge ของ Pump กรด  
แตก) บริเวณ CPP Unit 1 ความรุนแรงระดับ 1

1. เริ่มซ่อมแผนเวลา 18:00 น. เสร็จสิ้นเวลา 18:20 น.
2. ผลการฝึกซ้อมเป็นไปด้วยดี เป็นไปตามแผน
3. ปัญหาในการฝึกซ้อม
  - ไม่มี
4. ข้อเสนอแนะ
  - ไม่มี

ปิดประชุมเวลา 18:50 น.

นายมนัส สงวนสมบัติ ผู้บันทึกการประชุม

รายงานการประชุมภายหลังเหตุการณ์ และสรุปการประเมินผลการซ้อม  
แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1  
หน่วยงาน มตร4-บร.  
วันอังคาร ที่ 20 กุมภาพันธ์ 2567  
ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชมรร

ผู้เข้าประชุม

1.	นายรักจิต	เครือนวน	วศ.7 รก.มตร4-บร.	ED1
2.	นายอำนาจ	กองรส	วศ.8	Fire Leader
3.	นายสาคร	ไพถาวร	ช.8	
4.	นายไชยรัตน์	สมอุมจารย์	ช.7	
5.	นายวิทยา	พงษ์เพชร	ช.7	
6.	นายชิงชัย	อาจจรรยา	ช.7	
7.	นายดิณวัฒน์	ชินตราพงศ์	ช.6	
8.	นายสุเมธ	ไชยสำโรง	ช.5	
9.	นายชนาธิป	อินทวังโส	ช.3	
10.	นายคันถพจน์	สุขโต	ช.3	

เปิดประชุมเวลา 18:20 น.

หน่วยงาน มตร4-บร. ได้ดำเนินการซ้อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 ความรุนแรงระดับ 1 (แผนการซ้อมฯ และ ลำดับภาพเหตุการณ์ ตามเอกสารแนบ)

- เริ่มซ้อมแผนเวลา 16:55 น. เสร็จสิ้นเวลา 17:45 น. ใช้เวลาทั้งหมด ~ 50 นาที
- ผลการฝึกซ้อม ทีมผจญเพลิงประจำหน่วยงาน มตร4-บร. ฝึกเข้าระงับเหตุ ตามขั้นตอน เป็นไปตามแผนที่วางได้ด้วยดี ซึ่งที่ประชุมได้มีข้อเสนอแนะ เพื่อนำไปปรับปรุงในการซ้อมครั้งต่อไป ดังนี้

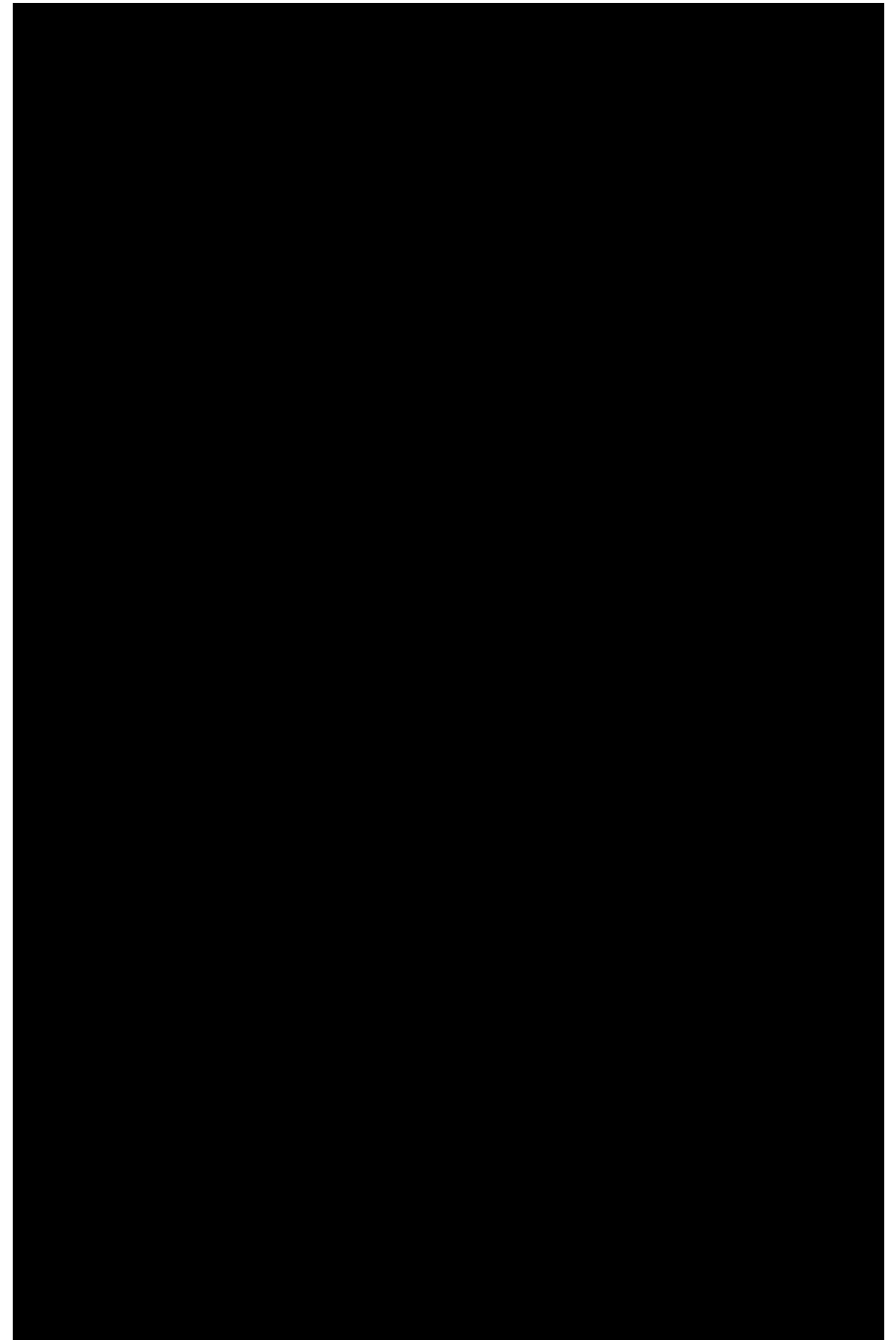
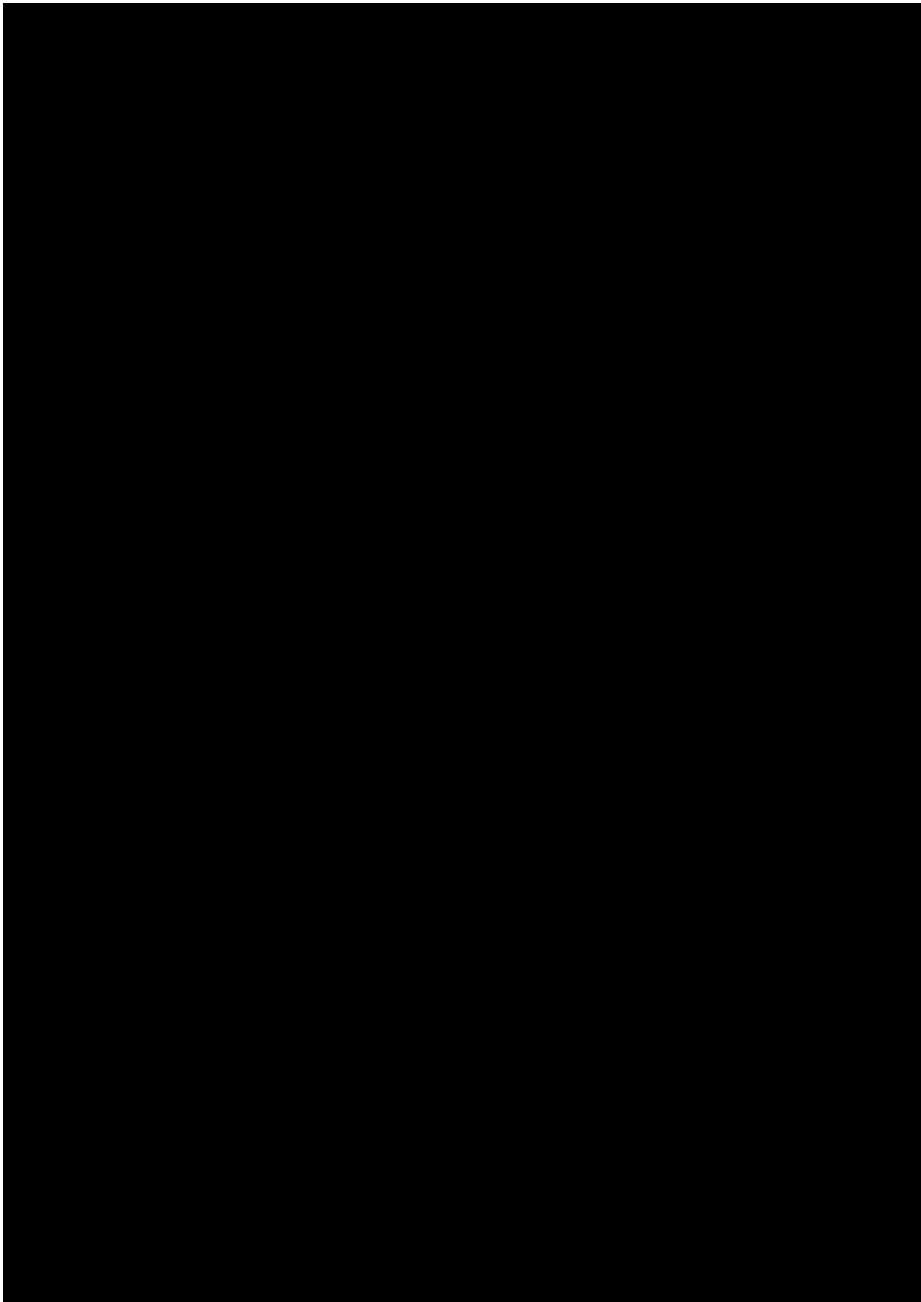
1. ทาง Fire Leader สามารถประเมินสถานการณ์เพลิงไหม้ ได้จาก Air Heater Inlet-Outlet Temp ต่างจากอีก Side มาก (โดยสอบถามได้จาก Board Boiler) หรือ มี Alarm Air Heater Fire Detector เพิ่มเติม เพื่อประกอบกับการส่งทีมผจญเพลิง จำนวน 1 คน ไปเปิด Sight Glass บริเวณ Air Heater ด้าน Cold Side (ลงบันไดไป 1 ชั้น) และ แจ้งมาที่ Fire Leader ว่า ต้นตอไฟที่อยู่ข้างในมาจากด้านบน (Hot Side) หรือ ด้านล่าง (Cold Side) เพื่อพิจารณาเปิด Valve น้ำ ของระบบ AH Washing ว่าต้องเปิด Valve Side ไหน เพื่อมาช่วยดับไฟ
2. ทาง ทีมผจญเพลิงอีกทีม ที่ต้องใช้น้ำจาก Fire Hose Station โดยที่ใกล้ที่สุดอยู่บริเวณ FO Burner ชั้น 3 มุม B ซึ่งอยู่ไกลจากจุดเกิดเหตุ (Air Heater B) ค่อนข้างมาก ดังนั้น ต้องต่อสายน้ำ 2 สาย ขึ้นไป เพื่อทำการฉีด Cool Down รอบ Air Heater B และ รอบพื้นที่ที่เกิดเหตุ

ปิดประชุมเวลา 18:40 น.

นายรักจิต เครือนวน ผู้บันทึกการประชุม

ลำดับภาพการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน (เอกสารแนบ)

เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1





แบบฟอร์มแผนซ่อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 สถานที่.....อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี วันที่.....20..... กุมภาพันธ์.....2567.....					
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์	ผู้รับผิดชอบ	การติดต่อสื่อสาร	หมายเหตุ
1		การเตรียมการและประชาสัมพันธ์ 1.1 แจ้งบริษัท ผลิตภัณฑ์ฟาร์ม จำกัด 1.2 แจ้งหน่วยงานภายในโรงไฟฟ้าราชบุรี 1.3 แจ้ง นพท-บร. ประชาสัมพันธ์ผ่าน Website อด-บร.	- นตร-บร. - นตร-บร. - อธิการ นตร-บร.	บันทึก บันทึก แบบฟอร์มซ่อมแผนฉุกเฉิน	แจ้งก่อน 7 วัน แจ้งก่อน 7 วัน แจ้งก่อน 7 วัน
2	16:09 น. 16:20 น. 16:25 น.	ก่อนทำการซ่อม 2.1 แจ้ง อด-บร(พร) และ นตร-บร. ว่า “วันนี้เวลา 17:00 น. มตร4-บร. จะทำการซ่อมแผนฉุกเฉินรับเหตุ เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 ความรุนแรงระดับ 1” 2.2 แจ้ง ศูนย์รักษาความปลอดภัยโรงไฟฟ้าราชบุรี ว่า “วันนี้เวลา 17:00 น. มตร4-บร. จะทำการซ่อมแผนฉุกเฉินรับเหตุ เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 ความรุนแรงระดับ 1” 2.3 ประกาศเริ่มซ่อมให้ทราบทั่วกัน “โปรดทราบ ๆ วันนี้เวลาประมาณ 17:00 น. จะมีการซ่อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี”	- มตร4-บร. - วิทยา พงษ์เพชร - วิทยา พงษ์เพชร	Line กลุ่ม RGC-T  รปภ. โทร. 3761, 191  - Intercom (ให้ประกาศติดต่อกัน 2 ครั้งวัน ระยะเล็กน้อย)	
3	16:55 น.	สมมติเหตุการณ์ : ขณะ RGC-T1 เดินเครื่องปกติ ทาง Operator Local Boiler Unit 1 พบเหตุ และ แจ้งไปที่ Control Room ว่า มีเพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 และได้ทำการกดปุ่ม Fire Alarm ที่อยู่ใกล้บริเวณที่เกิดเหตุ ดับไฟที่ลุกไหม้	- ชนาธิป อินทร์โส	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
4	16:58 น.	Operator Local Boiler ปฏิบัติการเข้าระงับเหตุเบื้องต้น โดยได้ดับเพลิง Dry Chemical ที่อยู่ใกล้บริเวณพื้นที่เกิดเหตุ ดับไฟที่ลุกไหม้	- ชนาธิป อินทร์โส	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
5	17:01 น.	Operator Local Boiler ประเมินว่าไม่สามารถระงับความรุนแรงของเพลิงไหม้ได้ จึงแจ้ง Control Room อีกครั้งว่า “ยังคงดับไม่ได้ ขอกำลังสนับสนุนด่วน”	- ชนาธิป อินทร์โส	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	

แบบฟอร์มแผนซ่อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit. 1 สถานที่.....อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit. 1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี วันที่.....20..... กุมภาพันธ์. 2567.....					
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์			
6	17:02 น.	มตร4-ร. รับทราบเหตุฉุกเฉินแล้ว ส่งการใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1 ทันที โดยส่งทีมเผชิญเพลิง ประจำจาก เข้าไปสนับสนุน/ระงับเหตุโดยด่วน และ มตร4-ร. ทำหน้าที่ ED1 ประจำ Control Room และ Shift Supervisor (SS) เป็น หัวหน้าทีม Fire Leader	- ทีมเผชิญเพลิง		
7	17:04 น.	ED1 สั่งการให้ Board Boiler ทำการ Stop FDF-B, IDF-B และ ปิด AH-B Inlet/Outlet Damper เพื่อให้มีอากาศเข้าไปเติมแทนใหม่ พร้อมทั้งทำการ Start ระบบ Air Heater Soot Blower Side B ทันที เพื่อฉีด Steam เข้าไปลดการเผาไหม้	- ED1 - ชิงชัย อางจรรูย	- ด้วยวาจา	
8	17:05 น.	ประกาศทาง Intercom “โปรดทราบๆ ขณะนี้เกิดเหตุเพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 โดย ED1 ส่งการใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1 ห้ามผู้ที่ไม่มีความจำเป็นต้องเข้าไปใน บริเวณเกิดเหตุ และ ให้ใช้วิทยุช่อง 9 ในการสื่อสารระบบเหตุ”	- วิทยา พงษ์เพชร	- Intercom	ให้ประกาศติดต่อกัน 2 ครั้ง เว้นระยะเล็กน้อย
9	17:07 น.	แจ้งศูนย์ควบคุมฯ (NCC) ให้ทราบเหตุการณ์เพื่อให้ Load ลดลง	- ED1	- ศูนย์ฯ NCC โทร. 62113	
10	17:09 น.	10.1 ED1 ตัดสินใจสั่งการอพยพ โดยประกาศทาง Intercom 2 ครั้ง “โปรดทราบๆ ขณะนี้เกิดเหตุเพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องให้อพยพไปที่จุดรวมพล 1”	- วิทยา พงษ์เพชร	- Intercom	ไม่มีการอพยพ เนื่องจาก ไม่ใช้ช่วงเวลาทำการ
	17:11 น.	10.2 ผู้ปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้า อพยพออกจากพื้นที่ตามช่องทางที่กำหนด (จุดรวมพล 1)	- หัวหน้าทีมอพยพ	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	ไม่มีการอพยพ
11	17:12 น.	แจ้ง รบก. ว่า “ได้เกิดเพลิงไหม้ที่บริเวณ Air Heater B อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 ให้ระดับเพลิงเตรียมความพร้อม	- ชิงชัย อางจรรูย - รบก. RGOO	- รบก. โทร. 3761, 191	
12	17:13 น.	แจ้ง นคร-ร. ว่า “ได้เกิดเพลิงไหม้ที่บริเวณ Air Heater B อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 ได้ส่งทีมเผชิญเพลิงเข้าระงับเหตุ และ ประกาศใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1 แล้ว”	- ED1	- นคร-ร. : 089-4107532	

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด

IF-03 / IP-820-00  
Rev.00

แบบฟอร์มแผนซ่อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit. 1 สถานที่.....อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit. 1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี วันที่.....20..... กุมภาพันธ์. 2567.....					
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์			
13	17:09 – 17:16 น.	13.1 ทีมเผชิญเพลิงประจำจะ ถึงที่เกิดเหตุ และ หัวหน้าทีม (Fire Leader) ทำการประ แล้ว ไฟลุกไหม้รุนแรง โดย Soot Blower ไม่สามารถดับไฟได้	- ทีมเผชิญเพลิง	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	Cold Side เพื่อหาต้นตอไฟ
	17:17 น.	13.2 Fire Leader สั่งการให้ทีมเผชิญเพลิงเปิดน้ำ Air Heater F/F Side B เพื่อฉีดน้ำเข้าไป ใน Air Heater Duct Side B พร้อมทั้งเปิด Drain Valve ด้าน Air Side & Gas Side ด้วย	- อำนาจ กอรัส - ทีมเผชิญเพลิง	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	เปิด Valve น้ำ ของระบบ AH Washing เพื่อมาช่วยดับไฟ
14	17:19 น.	13.3 Fire Leader สั่งการให้ทีมเผชิญเพลิง ใช้น้ำจาก Fire Hose Station ช้างเคียง ชิด Cool Down รอบ Air Heater B และ รอบพื้นที่ที่เกิดเหตุ	- อำนาจ กอรัส - ทีมเผชิญเพลิง	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	Fire Hose Station บริเวณ FO Burner (ต่อ 2 สายน้ำ)
	17:21 น.	14.1 ผู้ปฏิบัติงานอพยพไปถึงจุดรวมพล 1 หัวหน้าทีมอพยพทำการนับจำนวนคน และ ตรวจสอบรายชื่อผู้ปฏิบัติงาน ณ จุดรวมพล 1	- หัวหน้าทีมอพยพ	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	ไม่มีการอพยพ เนื่องจาก ไม่ใช้ช่วงเวลาทำการ
15	17:25 น.	14.2 รายงานผลการตรวจนับผู้ปฏิบัติงานให้ ED1 ทราบ ว่ามีคนหายหรือไม่	- หัวหน้าทีมอพยพ	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	ไม่มีการอพยพ
	-	14.3 กรณีมีคนหาย ED1 ทำการจัดทีมค้นหา และช่วยชีวิต เข้าค้นหาคนหายทันที โดยที่ ผู้ปฏิบัติงานจะต้องรออยู่ที่จุดรวมพลจนกว่าสถานการณ์สงบ	- ทีมค้นหาและช่วยชีวิต	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	นำเบสก์ไปด้วย
16	17:32 น.	หัวหน้าทีมเผชิญเพลิง รายงานให้ ED1 ทราบว่า สามารถควบคุมเพลิง และ รับเพลิงได้ จนกระทั่งเพลิงสงบ กรณีเมื่อมีการค้นหาคนหายพบแล้ว ให้รายงาน ED1 และนำมายังจุดรวมพลด้วย	- ED1 - อำนาจ กอรัส - ทีมค้นหาและช่วยชีวิต	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
	17:33 – 17:38 น.	หลังจากเพลิงสงบ ทีมเผชิญเพลิง ทำการฉีด Cool Down รอบ Air Heater B และ รอบ พื้นที่ที่เกิดเหตุ จนกว่า ED1 จะเข้ามาตรวจสอบพื้นที่	- ทีมเผชิญเพลิง		

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด

IF-03 / IP-820-00  
Rev.00

แบบฟอร์มแผนซ้อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....เพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 สถานที่.....อาคาร Boiler ชั้น 3 Unit 1 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี วันที่ .....20..... กุมภาพันธ์..... 2567.....					
รายละเอียดเหตุการณ์					
ลำดับที่	เวลา				
17	17:40 น.	ED1 เข้าตรวจสอบพื้นที่หลังสถานการณ์สงบ และ สำรวจความเสียหายที่เกิดขึ้น พร้อมทั้ง รายงานให้ นคร-บร. ทราบ			
18	17:45 น.	ประกาศเสร็จสิ้นการซ้อมแผนฉุกเฉิน “โปรดทราบๆ ขณะนี้ การซ้อมแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ บริเวณ Air Heater B Unit 1 ได้เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว สามารถกลับเข้าพื้นที่ได้”			
19	18:00 น.	19.1 แจ้ง ขอค-บร.(พร) และ นคร-บร. ว่า “การซ้อมแผนฉุกเฉินเหตุเพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 แล้วเสร็จ”			
	18:05 น.	19.2 แจ้ง ศูนย์รักษาความปลอดภัย ว่า “การซ้อมแผนฉุกเฉินเหตุเพลิงไหม้บริเวณ Air Heater B Unit 1 แล้วเสร็จ”			
20	18:20 – 18:40 น.	ประชุมภายหลังเหตุการณ์ปกติ และ สรุปประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน			

ต้นฉบับ : หน่วยงานที่จัดทำ  
สำเนา : สปส. / มปอ-บร.

บริษัท เอลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

IF-03 / IP-820-00  
Rev.00

รายงานการซ้อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน “น้ำท่วมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี ความรุนแรงระดับที่ 1”

หน่วยงาน นคร2-บร.

โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

วันที่ 26 เมษายน พ.ศ. 2567

ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

ผู้เข้าร่วมประชุม

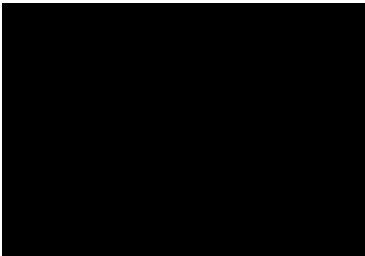
1. นายณรงค์ฤทธิ์ มหานิล	นคร2-บร.	ED1
2. นายไพรัตน์ ละลาย	วศ. 8	หัวหน้าทีมฉุกเฉิน
3. นายมนตรี แสงภู	ช. 8	ผู้พบเหตุ
4. นายเสกสม จิตรแหง	ช. 7	Board Boiler
5. นายสุนทร แทนสูงเนิน	ช. 7	Board Turbine
6. นายศักดิ์ชัย ฉิมมะณี	ช. 7	ทีมฉุกเฉิน
7. นายสัญญา จิ๋วปัญญา	ช. 6	ทีมฉุกเฉิน
8. นายฉัตรชัย ใจทน	ช. 5	ทีมฉุกเฉิน
9. นายอนุรัตน์ แดงรอด	ช. 6	ทีมฉุกเฉิน
10. นายปกรณ์ คงทิม	ช. 6	ทีมฉุกเฉิน
11. นายธราปกรณ์ ขำสงลักษณ์	ช. 5	ทีมฉุกเฉิน
12. นายปิยะวัฒน์ คตภูธร	ช.3	ทีมฉุกเฉิน

เริ่มประชุม 19:00 น.

หน่วยงาน นคร2-บร. ได้ทำการซ้อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน “น้ำท่วมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี ความรุนแรงระดับที่ 1” (พนักงานภายในกะ สามารถควบคุมสถานการณ์เอาไว้ได้ โดยไม่มีการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก) ซึ่งดำเนินการซ้อมฯ ใน วันศุกร์ที่ 26 เมษายน 2567 เวลา 17:30 – 18:50 น. (แผนการซ้อมฯ และ ภาพลำดับเหตุการณ์การซ้อมฯ ตามเอกสารแนบ)

ในการซ้อมแผนฯ ครั้งนี้ ใช้เวลาทั้งหมด 1 ชั่วโมง 20 นาที ชุดปฏิบัติการฉุกเฉิน สามารถเข้าดำเนินการตามจุดที่สำคัญเพื่อรักษาระดับน้ำใน Main Trench และ Storm Drain Pond ให้กลับมามีอยู่ในภาวะปกติได้ซึ่งบรรลุผลตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ด้วยดี โดยไม่พบปัญหา และอุปสรรคใด ๆ

ปิดประชุม 19:30 น.



รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน เหตุเพลิงไหม้บริเวณหม้อแปลง 115/22 KV ที่ สถานีสูบน้ำท่า

ราบ

หน่วยงาน มตร3-บร.

โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

วันที่ 28 เมษายน 2567

ณ ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ราชบุรี

ภาพการซ่อมแผน

ผู้เข้าร่วมประชุม

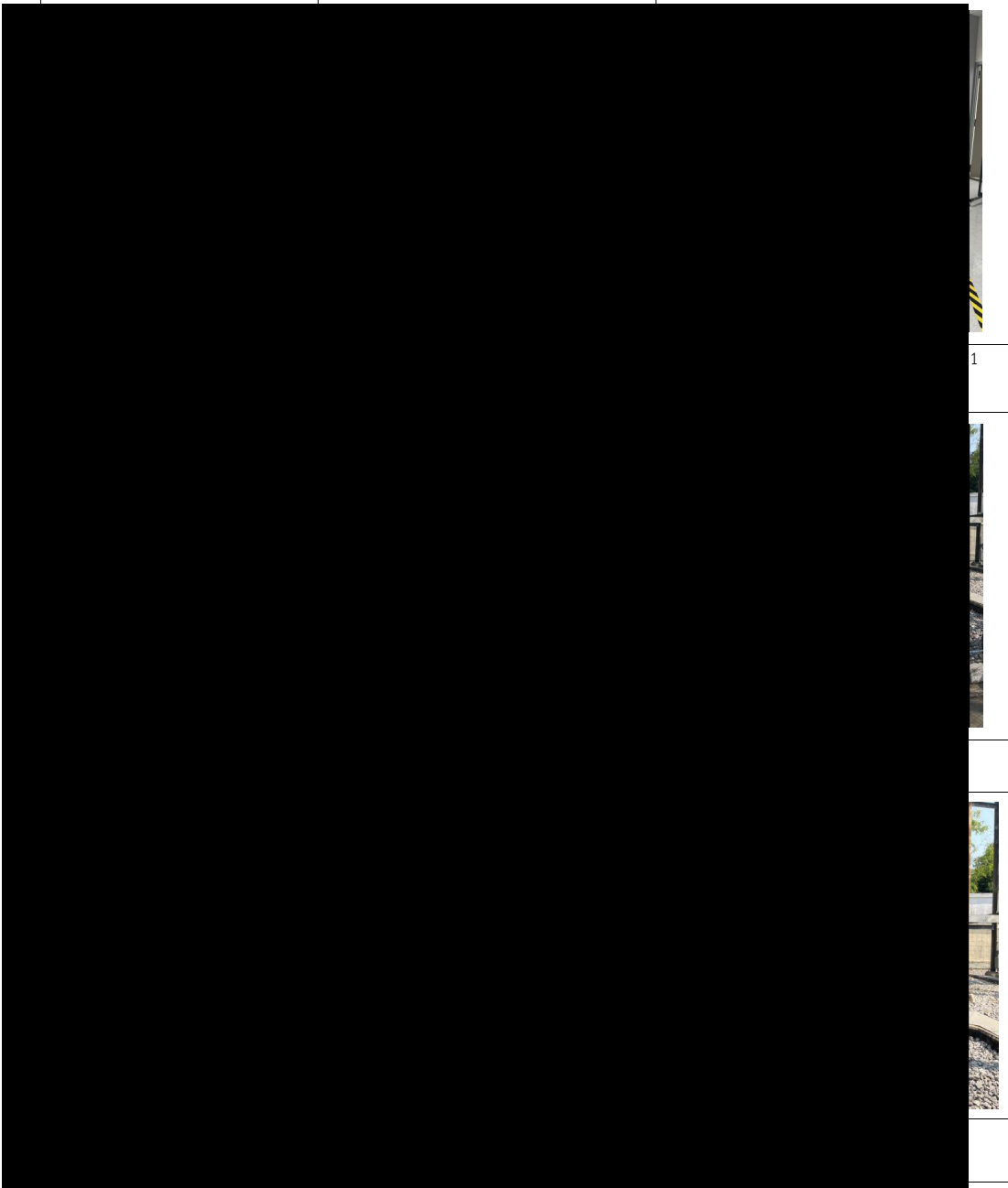
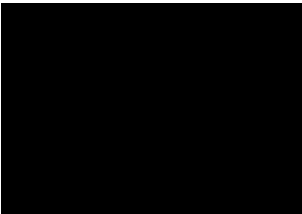
- |                                 |          |
|---------------------------------|----------|
| 1. นายมานิต ใจแสน               | มตร3-บร. |
| 2. นายชัชวาลย์ เทพวยพร          | ช. 7     |
| 3. นายมานิตย์ ทรัพย์สมบูรณ์     | ช. 7     |
| 4. นายอคุลย์ สีดา               | ช. 6     |
| 5. นายปรีชา สุพานทอง            | ช. 6     |
| 6. นายกิตติพงศ์ เหลืองสุรภัสกุล | ช. 6     |
| 7. นายธนาณัติ พัดเจดีย์         | ช. 5     |
| 8. นายฉัตรชัย พวงกุดั่น         | ช. 5     |

เริ่มประชุม 13:00 น.

หน่วยงาน มตร3-บร. ได้ดำเนินการซ่อมแผนรับเหตุฉุกเฉิน เหตุเพลิงไหม้บริเวณหม้อแปลง 115/22 kv ที่ สถานีสูบน้ำท่าราบ ความรุนแรงเป็น “ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1” ซึ่งดำเนินการซ่อมฯ ใน วันอาทิตย์ ที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2567 เวลา 09:30 – 10:45 น. (แผนการซ่อมฯ และ ภาพลำดับเหตุการณ์การซ่อมฯ ตามเอกสารแนบ)

ในการซ่อมแผนฯ ครั้งนี้ ใช้เวลาทั้งหมด ~75 นาที ชุดปฏิบัติการฉุกเฉินฝึกการดับเพลิงกับอุปกรณ์ไฟฟ้าแรงสูง ซึ่งบรรลุผลตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ด้วยดี โดยไม่พบปัญหา และอุปสรรคใด ๆ

ปิดประชุม 14:00 น.



รายงานการประชุมภายหลังเหตุการณ์ และสรุปการประเมินผลการซ่อม  
แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน รังสีรั่วไหลที่ Slurry Density Meter FGD Absorber Tank Unit 2

หน่วยงาน มตร1-บร.

วันพฤหัสบดี ที่ 23 พฤษภาคม 2567

ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชนบุรี

ผู้เข้าประชุม

1. นายโอฬาริก	คงพันธุ์	มตร1-บร.	ED1
2. นายสิทธิชัย	รัตนโมสิต	ช.8	
3. นายมนัส	สงวนสมบัติ	ช.7	
4. นายสุนทร	ไกรศาสตร์	ช.6	
5. นายพศวีร์	ลำจวน	ช.5	
6. นายพุดิเมธ	เทียนสิงห์	ช.3	
7. นายนवल	วงศ์ฉายา	ช.3	
8. นายธีรยุทธ	หมั่นบุตร	ช.3	

เปิดประชุมเวลา 19:00 น.

หน่วยงาน มตร1-บร. ได้ดำเนินการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน รังสีรั่วไหลที่ Slurry Density Meter บริเวณ  
อาคาร FGD Absorber Unit 2 ความรุนแรงระดับ 1

1. เริ่มซ่อมแผนเวลา 17:00 น. เสร็จสิ้นเวลา 17:45 น.
2. ผลการฝึกซ้อมเป็นไปด้วยดี เป็นไปตามแผน
3. ปัญหาในการฝึกซ้อม
  - ไม่มี
4. ข้อเสนอแนะ
  - ไม่มี

ปิดประชุมเวลา 19:30 น.

นายมนัส สงวนสมบัติ ผู้บันทึกการประชุม

ลำดับภาพการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน  
กรดรั่วไหลที่ Condensate Polisher Plant Unit 1



รายงานการประชุมภายหลังเหตุการณ์ และสรุปการประเมินผลการซ่อม  
แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน Boiler Elevator RGC-T2 ค้าง (ลิฟท์ค้าง)

หน่วยงาน มตร4-บร.

วันศุกร์ ที่ 7 มิถุนายน 2567

ณ. ห้อง Control Room โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชนบุรี

ผู้เข้าประชุม

1. นายรักชิต	เครือฉนวน	วศ.7 รก.มตร4-บร.	ED1
2. นายอำนาจ	กองรศ	วศ.8	หัวหน้าทีมฉุกเฉิน
3. นายสาคร	ไฟถาวร	ช.8	
4. นายไชยรัตน์	สมอุมจารย์	ช.7	
5. นายวิทยา	พงษ์เพชร	ช.7	
6. นายดิณวัฒน์	ชินตราพงศ์	ช.6	
7. นายสุเมธ	ไชยสำโรง	ช.6	
8. นายชนาธิป	อินทวงโส	ช.3	
9. นายคณิณพจน์	สุขโต	ช.3	

เปิดประชุมเวลา 17:50 น.

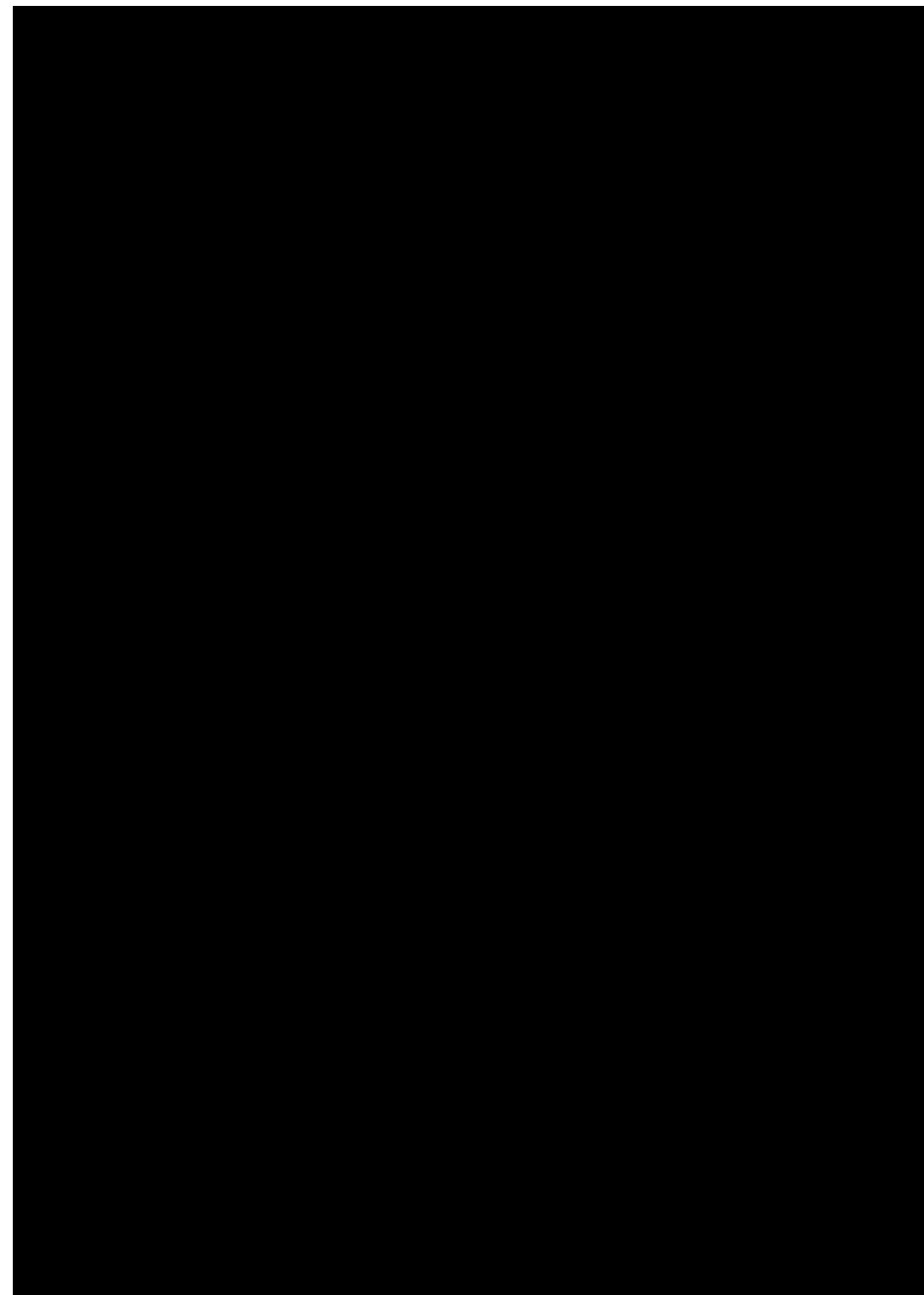
หน่วยงาน มตร4-บร. ได้ดำเนินการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน Boiler Elevator RGC-T2 ค้าง (ลิฟท์ค้าง)  
ความรุนแรงระดับ 1 (แผนการซ่อมฯ และ ลำดับภาพเหตุการณ์ ตามเอกสารแนบ)

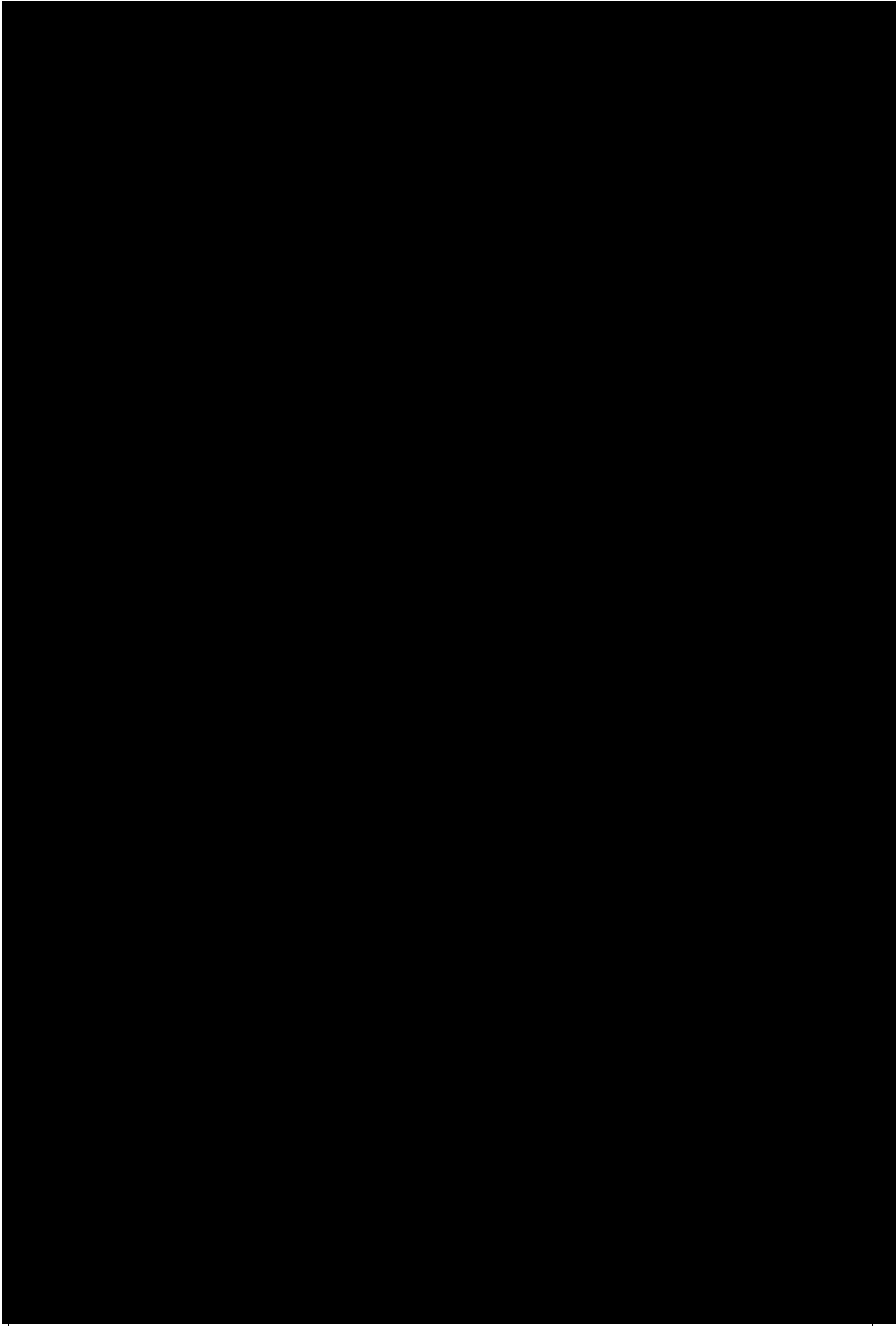
- เริ่มซ่อมแผนเวลา 17:05 น. เสร็จสิ้นเวลา 17:40 น. ใช้เวลาทั้งหมด ~ 35 นาที
- ผลการฝึกซ้อมเป็นไปด้วยดี เป็นไปตามแผน
- ปัญหาในการฝึกซ้อม
  - ไม่มี
- ข้อเสนอแนะ
  - ไม่มี

ปิดประชุมเวลา 18:10 น.

นายรักชิต เครือฉนวน ผู้บันทึกการประชุม

ลำดับภาพการซ่อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน (เอกสารแนบ)  
Boiler Elevator RGC-T2 ค้าง (ลิฟท์ค้าง)





แบบฟอร์มแผนซ่อมรับ

เรื่อง.....Boiler Elevator.RGC-T.2.ค้าง (ลิฟท์ค้าง) สถานที่.....อาคาร Boiler Unit 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี วันที่.....7 มิถุนายน..2567.....					
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์			
1		<b>การเตรียมการและประชาสัมพันธ์</b> 1.1 แจ้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด 1.2 แจ้งหน่วยงานภายในไฟฟ้าราชบุรี 1.3 แจ้ง นพท-บร. ประชาสัมพันธ์ผ่าน Website อค-บร.			

แบบฟอร์มแผนซ่อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....Boiler Elevator.RGC-T2.ค้าง (ลิฟท์ค้าง).		แก้ไขครั้งที่.....			
สถานที่.....อาคาร Boiler Unit 2.โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี					
วันที่.....7 มิถุนายน...2567.....					
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์	รูปสเก็ตช์ข้อบกพร่อง	การติดต่อสื่อสาร	หมายเหตุ
5	17:07 น.	มตร4-บร. รับทราบข้อมูล จึงสั่งการให้ใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1 และ สั่งการให้ทีมฉุกเฉินประจำกะ เข้าดำเนินการช่วยเหลือผู้ติดอยู่ในลิฟท์ทันที โดย Shift Supervisor (SS) เป็น หัวหน้าทีมฉุกเฉิน	- มตร4-บร. (ED1) - อำนาจ กองรส (SS) - ทีมฉุกเฉิน	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
6	17:08 – 17:15 น.	ทีมฉุกเฉินประจำกะ เดินทางขึ้นไปยังห้องเครื่องลิฟท์ (อาคาร Boiler ชั้น 9) เพื่อดำเนินการตัดเมนสวิตช์ที่จ่ายไฟให้ลิฟท์ออก ก่อนที่ Off BKR ต่อชุดไฟ Controller ของลิฟท์ค้างอยู่ที่ ชั้นไหน	- ทีมฉุกเฉิน	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
7	17:16 น.	ทีมฉุกเฉินประจำกะ 1 คน ใช้กฎฉุกเฉินตัว T เปิดประตูลิฟท์ชั้นที่อยู่สูงกว่าชั้นที่ไฟ Controller ค้าง เพื่อตรวจสอบดูว่า ลิฟท์ค้างต่ำกว่าชั้นที่เปิดประตูหรือเปล่า	- ชนาธิบ อินทวงโส	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
8	17:17 – 17:20 น.	ทีมฉุกเฉินประจำกะ 2 คน ติดตั้งอุปกรณ์แจ้งตำแหน่ง และ ทำการจัดถังเบรก เพื่อเคลื่อนที่ลิฟท์ขึ้น ให้หยุดตรงตำแหน่งชั้นที่ใกล้เคียงมากที่สุด (ชั้นที่สูงกว่าชั้นที่ไฟ Controller ติด)	- ดิณวัฒน์ ชินตราพงศ์ - สาคร ไพถาวร	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
9	17:21 – 17:25 น.	เมื่อลิฟท์อยู่ตรงชั้นแล้ว ทีมฉุกเฉินประจำกะ ทำการเปิดประตูลิฟท์ โดยที่ประตูด้านนอกและด้านในตรงกัน และใช้กฎฉุกเฉินตัว T เปิดประตูลิฟท์ออก เพื่อช่วยเหลือผู้ติดอยู่ภายในออกจากลิฟท์ได้อย่างปลอดภัย	- อำนาจ กองรส (SS) - ชนาธิบ อินทวงโส	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
10	17:25 น.	หัวหน้าทีมฉุกเฉินประจำกะ รายงานเหตุการณ์ ว่า “สามารถช่วยเหลือผู้ติดในลิฟท์ออกมาได้อย่างปลอดภัย” ให้ ED1 พทราบ	- อำนาจ กองรส (SS) - ED1	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	
11	17:26 – 17:28 น.	ทีมฉุกเฉินประจำกะ ทำการ On BKR เพื่อจ่ายไฟให้กับลิฟท์ และ ทำการเรียกลิฟท์ห้องไปขึ้น 1 หรือ ขึ้นไปชั้น 9 เพื่อเป็นการ Reset Controller ของลิฟท์ ให้กลับมาใช้งานได้ตามปกติ	- ดิณวัฒน์ ชินตราพงศ์ - สาคร ไพถาวร	- วิทยุสื่อสาร ช่อง 9	

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

IF-03 / IP-820-00  
Rev.00

แบบฟอร์มแผนซ่อมรับเหตุฉุกเฉิน

เรื่อง.....Boiler Elevator.RGC-T2.ค้าง (ลิฟท์ค้าง).			
สถานที่.....อาคาร Boiler Unit 2.โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี			
วันที่.....7 มิถุนายน...2567.....			
ลำดับที่	เวลา	รายละเอียดเหตุการณ์	
12	17:28 – 17:35 น.	ED1 รับทราบเหตุการณ์ และ เดินทางไปสำรวจความเรียบร้อย ณ ที่เกิดเหตุ พร้อมทั้งตรวจสอบว่า ลิฟท์ใช้งานได้ตามปกติ แล้วจึงสั่งยกเลิกการใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1	- ED1  - วิทยุสื่อสาร ช่อง 9
13	17:40 น.	ประกาศเหตุการณ์ส่งให้ทราบทั่วกัน ดังนี้ “โปรดทราบๆ ขณะนี้เหตุการณ์ ลิฟท์ อาคาร Boiler Unit 2 ค้าง ได้ช่วยเหลือผู้ติดอยู่ในลิฟท์ออกมาแล้ว และ แก้อิเลิฟท์ให้กลับมาใช้งานได้ตามปกติแล้ว ขอยกเลิกการใช้แผนฉุกเฉินระดับ 1”	- Intercom (ให้ประกาศติดต่อกัน 2 ครั้ง)
	17:42 น.	<b>หลังการซ่อม</b> 14.1 แจ้ง ขอด-บร.(พร) และ มตร-บร. ว่า “การซ่อมแผนฉุกเฉินเหตุ ลิฟท์ อาคาร Boiler Unit 2 ค้าง แล้วเสร็จ”	- มตร4-บร.  - Line กลุ่ม RGC-T  - ขอด-บร.(พร) : 086-0181711 - มตร-บร. : 089-41,07552
14	17:43 น.	14.2 แจ้ง ศูนย์รักษาความปลอดภัย ว่า “การซ่อมแผนฉุกเฉินเหตุ ลิฟท์ อาคาร Boiler Unit 2 ค้าง แล้วเสร็จ”	- รปภ. โทร. 3761, 191
	17:44 น.	14.3 ประกาศเสร็จสิ้นการซ่อมแผนฉุกเฉิน “โปรดทราบๆ ขณะนี้ การซ่อมแผนฉุกเฉินเหตุ ลิฟท์ อาคาร Boiler Unit 2 ค้าง เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว”	- Intercom (ให้ประกาศติดต่อกัน 2 ครั้ง)
15	17:50 – 18:10 น.	ประชุมภายหลังเหตุการณ์ปกติ และ สรุปประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน	- ผู้เกี่ยวข้อง  - Control Room RGC-T

ต้นฉบับ : หน่วยงานที่จัดทำ  
สำเนา : สปส./ มปอ-บร.

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

IF-03 / IP-820-00  
Rev.00

**เอกสารแนบที่ 1-46**

เอกสารการประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียง

ข้อตกลงเพื่อส่งลูกจ้างเข้ารับการรักษายาบาลในสถานพยาบาล

ระหว่าง

โครงการธุรกิจเดินเครื่อง และบำรุงรักษาประจำโรงไฟฟ้า บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
กับ โรงพยาบาลดำเนินสะดวก

โครงการธุรกิจเดินเครื่อง และบำรุงรักษาประจำโรงไฟฟ้า บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า มีลูกจ้าง 260 คน เล็งเห็นความสำคัญของสุขภาพอนามัยของลูกจ้าง เมื่อลูกจ้างมีปัญหาสุขภาพ ควรมีโอกาสเข้ารับการปรึกษาหารือ และรักษายาบาลในสถานพยาบาลที่ได้มาตรฐาน สะดวก รวดเร็ว ทันทีที่ จึงได้ทำข้อตกลงเพื่อส่งลูกจ้างเข้ารับการรักษายาบาลในสถานพยาบาล กับโรงพยาบาลดำเนินสะดวก ไว้ดังนี้

1. โรงพยาบาลพร้อมให้บริการรักษายาบาลแก่ลูกจ้างของบริษัทที่มีปัญหาสุขภาพ และประสงค์จะเข้ารับการรักษายาบาลที่โรงพยาบาล
2. โรงพยาบาลเป็นสถานพยาบาลที่เปิดบริการ 24 ชั่วโมง มีแพทย์พยาบาลประจำตลอดเวลา
3. โรงพยาบาลจะให้การรักษายาบาลลูกจ้างตามมาตรฐานการให้บริการของโรงพยาบาลทุกประการ
4. โรงพยาบาลจะไม่เก็บค่าใช้จ่ายหรือค่าธรรมเนียมเพิ่มเติมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการรักษายาบาลตามปกติที่เรียกเก็บกับบุคคลทั่วไป
5. บริษัทต้องจัดทำหนังสือส่งตัวลูกจ้างทุกคนที่ประสงค์จะเข้ารักษายาบาลในสถานพยาบาล

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2549 เป็นต้นไป



เอกสารแนบที่ 1-47  
สื่ออบรมพนักงานรูปแบบออนไลน์

## หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน ภายใน โรงไฟฟ้า

- ศูนย์รักษาความปลอดภัย 191, 3761
- Control Room TP 2311, 2312
- Control Room CC 2111, 2112, 2118
- สถานพยาบาล 2729, 2222
- หมวดควบคุมความปลอดภัย 2010
- หมวดโยธาและสิ่งแวดลอม 2020
- ส่วนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและบริหารความเสี่ยง 3010,3011,3013

## การนำสิ่งของเข้า – ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี

S-SF-E19-05  
ใบนำสิ่งของเข้า

S-SF-E19-06  
ใบนำสิ่งของออก

## ข้อบังคับเรื่องการคัดแยกขยะ

**ขยะเปียก** คือของเสียประเภทถุงพลาสติก เศษอาหาร กระดาษสกปรก ภาชนะที่ใส่อาหาร เช่น กล่องโฟมที่ใช้ใส่อาหาร  
**ทิ้งถังขยะสีเขียว**

**ขยะรีไซเคิล** คือของเสียประเภท กระดาษที่ใช้งานแล้วที่สะอาด ขวด ขวดพลาสติก ไม้ เศษเหล็ก ขยะเหล่านี้ ส่วนหนึ่งสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ หรือนำไปขายได้ **ทิ้งลงถังขยะสีเหลือง**

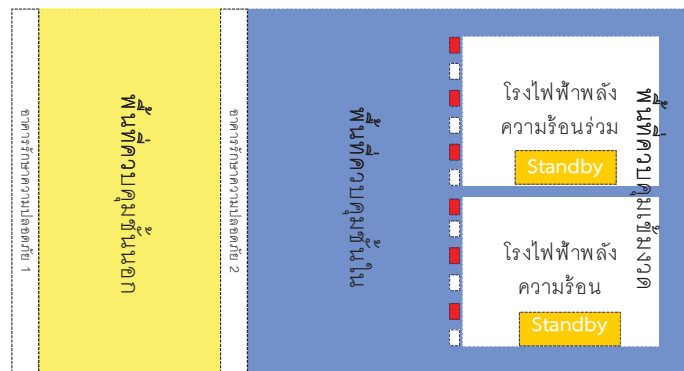
**ขยะอันตราย** คือของเสียที่เป็นอันตรายต่อสิ่งมีชีวิต หรือส่งผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม ซึ่งต้องกำจัดด้วยวิธีการเฉพาะอย่าง เช่น ถ่านไฟฉาย แบตเตอรี่ กล่องหมึกพิมพ์ ถุงมือปนเปื้อนสารเคมี ถุงมือปนเปื้อนน้ำมัน ผ้าปิดจมูก **ทิ้งลงถังขยะสีแดง**



## ข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

- ให้ดำเนินการระงับเหตุเบื้องต้น เช่น ใช้อัตโนมัติเพลิงบริเวณใกล้เกิดจุดดับเพลิง หรือใช้วัสดุดูดซับที่เตรียมมา หรือ ที่มีอยู่ในพื้นที่ ดูดซับสารเคมีที่รั่วไหล
- แจ้งเพื่อนร่วมงาน หรือหัวหน้างาน เพื่อขอความช่วยเหลือ แจ้งเหตุไปยัง Control Room หรือ ใช้ Intercom หรือ โทรศัพท์ใน 191 / 3761
- เมื่อได้ยินประกาศให้มีการอพยพผู้ปฏิบัติงานออกจากพื้นที่ ให้หนีไปตามเส้นทางหนีไฟ ไปยังจุดรวมพลของ โรงไฟฟ้าราชบุรี ตามที่ประกาศ
- อย่าเร่ง ผลัก ดัน หรือ แชนกัน ตามเส้นทางหนีไฟหรือบริเวณทางออกฉุกเฉิน
- ห้ามใช้ลิฟท์ เมื่อเกิดไฟไหม้
- ผู้ปฏิบัติงานที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้อง ห้ามเข้าไปในที่เกิดเหตุโดยเด็ดขาด
- ผู้มีสิทธิ์ให้ข่าว หรือเผยแพร่เหตุการณ์ คือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย เท่านั้น

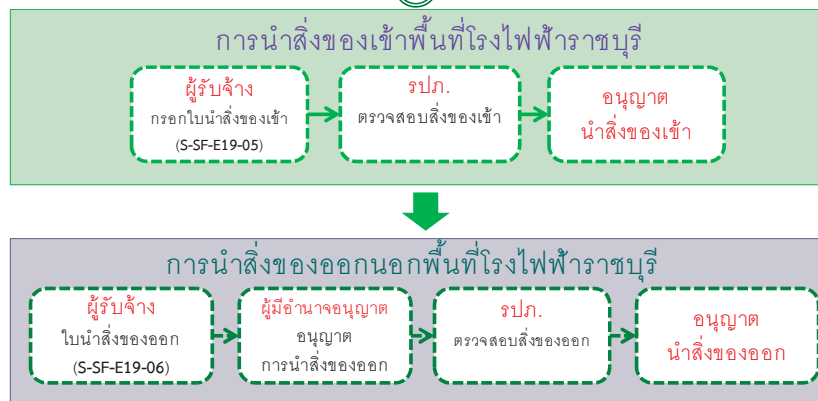
การขออนุญาตเข้าพื้นที่สำหรับยานพาหนะ



มาตรการรักษาความปลอดภัยภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี

- ห้ามเล่นการพนันในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี หากตรวจพบสามารถส่งตัวให้เจ้าหน้าที่ตำรวจดำเนินคดี
- กรณีเกิดการทะเลาะวิวาทภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ทาง รปภ. สามารถจะเชิญตัวออกจากพื้นที่และส่งเจ้าหน้าที่ตำรวจดำเนินคดี
- ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัย ป้ายเตือนต่างๆ อย่างเคร่งครัด
- การถ่ายภาพบริเวณและการถ่ายภาพมุมกว้างจะต้องได้รับการอนุญาตก่อนดำเนินการทุกครั้ง
- ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณ โรงไฟฟ้าราชบุรี ยกเว้นพื้นที่ที่กำหนดให้

การนำสิ่งของเข้า - ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี



การขออนุญาตบุคคลเข้า - ออกนอกเวลาทำการปกติ

[illegible]

### เวลาทำการปกติ

วันจันทร์ – ศุกร์ 08.00 – 17.00 น.

### นอกเวลาทำการปกติ

วันจันทร์ – ศุกร์ 17.00 เป็นต้นไป

วันเสาร์ – อาทิตย์

- ขออนุญาตเข้าทำงานนอกเวลาทำการ  
ปกติตามแบบฟอร์ม S-SF-E19-08
- ส่งแบบฟอร์มพร้อมรายชื่อให้เจ้าหน้าที่  
รักษาความปลอดภัยป้อม 1 ก่อนเวลา  
15.00 น. ของวันทำการ



## มาตรการรักษาความปลอดภัยภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี

- ผู้ที่เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรีจะต้องแต่งกายสุภาพ ผู้ที่เข้ามาทำงานตามสัญญาจ้างต้องแต่งกายด้วยเครื่องแบบของหน่วยงานที่สังกัด
- ผู้ที่เข้ามาทำงานในพื้นที่จะต้องผ่านการปฐมนิเทศก่อน พร้อมรับบัตรแสดงตน และติดบัตรแสดงตนให้เห็นเด่นชัดตลอดเวลา ในการเข้าพื้นที่ชั้นในและพื้นที่โรงไฟฟ้าจะต้องมีเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าราชบุรีผู้ควบคุมงานตรวจรับรองทุกครั้ง
- พื้นที่ชั้นนอกอนุญาตให้รถยนต์และจักรยานยนต์ผ่านเข้า-ออกในเวลาทำการ โดยผู้ขับขี่แจ้งชื่อและรับบัตรอนุญาตที่ประตู รปภ. สำหรับพื้นที่อื่นจะต้องมีเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าราชบุรีผู้ควบคุมงานตรวจรับรองการเข้าพื้นที่ทุกครั้ง
- ห้ามขับขี่จักรยานยนต์ผ่านเข้าพื้นที่ชั้นใน ยกเว้นรถประจำหน่วยงาน โรงไฟฟ้าราชบุรี

## การตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์

Inspected OK

Company : \_\_\_\_\_  
Expire Date : \_\_\_\_\_  
Checker : \_\_\_\_\_

Jan - Mar

Inspected OK

Company : \_\_\_\_\_  
Expire Date : \_\_\_\_\_  
Checker : \_\_\_\_\_

Apr - June

Inspected OK

Company : \_\_\_\_\_  
Expire Date : \_\_\_\_\_  
Checker : \_\_\_\_\_

July - Sep

Inspected OK

Company : \_\_\_\_\_  
Expire Date : \_\_\_\_\_  
Checker : \_\_\_\_\_

Oct - Dec

Rejected OK

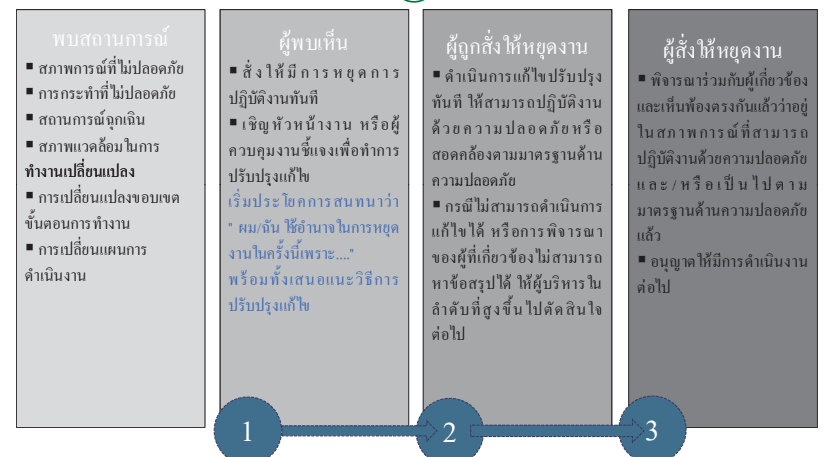
Company : \_\_\_\_\_  
Expire Date : \_\_\_\_\_  
Checker : \_\_\_\_\_

ตรวจสอบก่อนใช้ !!!  
ปลอดภัยแน่นอน

## มาตรการรักษาความปลอดภัยภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี

- การขับขี่ยานพาหนะต้องปฏิบัติตาม พรบ.จราจร และควบคุมความเร็วไม่เกิน 40 กม./ชม. ลาดเข้าเข้มนิรภัยเมื่อขับขึ้นรถยนต์และสวมหมวกกันน็อคทุกครั้งเมื่อขับขึ้นรถจักรยานยนต์
- รถยนต์และรถจักรยานยนต์จะต้องจอดในที่ที่กำหนดให้ หรือชิดขอบทางด้านซ้าย ยกเว้นพื้นที่ห้ามจอด
- เมื่อถูกตรวจค้นต้องให้ความร่วมมือกับเจ้าหน้าที่ รปภ. ในการตรวจค้นทุกครั้ง
- ห้ามพกพาอาวุธ (ยกเว้นเจ้าหน้าที่ตำรวจในเครื่องแบบ) และสิ่งผิดกฎหมายทุกชนิดเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าราชบุรี ถ้าตรวจพบจะถูกเชิญตัวออกนอกโรงไฟฟ้าพื้นที่และห้ามกลับมาทำงานอีก
- ห้ามดื่มสุรา หรือนำยาเสพติดเข้ามาในพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่างเด็ดขาด ถ้าตรวจพบจะถูกเชิญตัวออกนอกโรงไฟฟ้าพื้นที่และห้ามกลับมาทำงานอีก

## การสั่งหยุดงาน (Stop Work)



## เครื่องหมายและสัญลักษณ์สีเพื่อความปลอดภัย

เครื่องหมายสำหรับฉลากที่ต้องปิด หรือพิมพ์ไว้บนภาชนะบรรจุ  
เคมีภัณฑ์ เครื่องหมายซึ่งขึ้นบอกอันตรายของสาร หรือเคมีภัณฑ์ที่  
บรรจุอยู่ในภาชนะนั้น



## เครื่องหมายและสัญลักษณ์สีเพื่อความปลอดภัย

### เครื่องหมายเตือน

คือเครื่องหมายซึ่งแสดงภาวะอันตรายที่ต้องระวัง



### เครื่องหมายสารนิเทศเกี่ยวกับความปลอดภัย

คือเครื่องหมายซึ่งแสดงการบ่งชี้ถึงตำแหน่ง



## การตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์

**ผู้รับจ้าง**  
จัดทำรายการเครื่องมือ  
และอุปกรณ์ที่นำเข้ามาใช้  
ในการปฏิบัติงานให้ผู้  
ควบคุมงาน

**ผู้ควบคุมงาน (RGCO)**  
จัดส่งรายการเครื่องมือ  
และอุปกรณ์ให้ส่วนความ  
ปลอดภัย ตรวจสอบ

**ผู้ควบคุมงาน (อค-บร.)**  
ตรวจสอบเครื่องมือและ  
อุปกรณ์ตามรายการ  
พร้อมติดสติ๊กเกอร์

ส่วนความปลอดภัย  
ตรวจสอบเครื่องมือ/  
อุปกรณ์ตามรายการ  
พร้อมติดสติ๊กเกอร์

เครื่องมือและอุปกรณ์  
ที่ต้องตรวจสอบ:

- > อุปกรณ์ไฟฟ้า
- > อุปกรณ์เครื่องจักรกล
- > รอก เครน บันจัน
- > ไฟร์คลิฟท์ และอุปกรณ์
- > ท่อก๊าซความดัน



## เครื่องหมายและสัญลักษณ์สีเพื่อความปลอดภัย

### เครื่องหมายเกี่ยวกับการป้องกัน และระงับอัคคีภัย

คือเครื่องหมายซึ่งแสดงการบ่งชี้ถึงตำแหน่งของอุปกรณ์ป้องกันและ  
ระงับอัคคีภัย สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้



## กฎความปลอดภัยเฉพาะพื้นที่ (ต่อ)

- ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่กำหนดหรือผ่านการตรวจสอบ ป้องกันอันตราย และได้รับอนุญาต
- รักษาความสะอาด และความเป็นระเบียบเรียบร้อยของพื้นที่ทำงานภายใน โรงไฟฟ้า และทำความสะอาดพื้นที่ทุกครั้งหลังเสร็จงาน
- ห้ามนำอาหารเข้ามารับประทานในเขต โรงไฟฟ้า หรือบริเวณที่ปฏิบัติงาน ยกเว้นที่สำหรับจัดให้รับประทานอาหาร
- ห้ามสูบบุหรี่หรือทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณพื้นที่ โรงไฟฟ้า ยกเว้นบริเวณที่อนุญาตให้สูบบุหรี่
- ห้ามนำอุปกรณ์จุดติดไฟชนิดจิงหะเคียวเข้าไปในบริเวณที่ห้ามสูบบุหรี่ หรือทำให้เกิดประกายไฟ
- ห้ามนอนหรือนั่งเล่น ในเขตหวงห้ามหรือไม่ได้อนุญาตของ โรงไฟฟ้า

## กฎความปลอดภัยทั่วไป

1. ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง บัญชีเวียน ข้อแนะนำ และสัญลักษณ์ความปลอดภัย กฎเฉพาะงาน กฎเฉพาะพื้นที่ ของหน่วยงานที่กำหนด โดยเคร่งครัด
2. ต้องแต่งกายเรียบร้อย รัดกุม สวมใส่ชุดนิรภัยของหน่วยงาน ห้ามใส่กางเกงขาสั้น รองเท้าแตะเด็ดขาด  
-กรณีเข้าเขตพื้นที่ควบคุมชั้นใน (Restrict Area) ห้ามสวมกระโปรง รองเท้าส้นสูง รองเท้าเปิดปลายเท้าและส้นเท้า เสื้อยืด เสื้อแขนกลุ่ด เสื้อเปิดไหล่โดยเด็ดขาด
3. สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับลักษณะงาน บังคับใช้และต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งที่มีการปฏิบัติงาน
4. ต้องตรวจสอบ และใช้เครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ให้เหมาะสมกับลักษณะงาน ตามคู่มือขั้นตอนปฏิบัติงาน รวมทั้งดูแล เครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ให้สะอาด เป็นระเบียบ พร้อมสำหรับการใช้งานอยู่เสมอ อุปกรณ์หรือเครื่องจักรที่เป็นส่วนเคลื่อนที่ได้ เช่น หมุน คัด เจาะ กระแทก จะต้องมีการครอบ บริษัทไม่อนุญาตให้ใช้เครื่องมือ อุปกรณ์ที่ชำรุดในการทำงาน
5. การทำงานที่มีปัจจัยเสี่ยง อาทิเช่น งานที่มีประกายไฟหรือความร้อน งานในที่สูง งานในที่อับอากาศ งานที่มีการใช้สารเคมีอันตราย และงานอื่นๆจะต้องทำการบ่งชี้อันตราย ประเมินความเสี่ยงและขออนุญาตเข้าทำงานตามระเบียบบริษัท ทุกครั้ง
6. เมื่อพบเห็นเหตุการณ์ สภาพการณ์หรือการกระทำที่ไม่ปลอดภัย หรือต่ำกว่ามาตรฐาน อุบัติเหตุ ต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา ตามลำดับทราบทันที เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขและป้องกันต่อไป

## เครื่องหมายและสัญลักษณ์สีเพื่อความปลอดภัย

### เครื่องหมายห้าม

เครื่องหมายซึ่งแสดงเกี่ยวกับคำสั่งห้ามตามที่แสดงไว้ในเครื่องหมาย

ความปลอดภัย



### เครื่องหมายบังคับ

เครื่องหมายซึ่งแสดงเกี่ยวกับข้อบังคับให้ปฏิบัติ และอธิบายถึงการป้องกันอันตราย



## กฎความปลอดภัยเฉพาะพื้นที่

- สังเกต ทำความเข้าใจ และปฏิบัติตามป้ายหรือเครื่องหมายเตือนความปลอดภัยต่างๆ อย่างเคร่งครัด
- ดัดบัตรแสดงตนที่กำหนด และแต่งกายให้เรียบร้อยและเหมาะสมที่จะปฏิบัติงาน
- สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยงหรือลักษณะอันตรายที่อาจเกิดขึ้นทุกครั้งที่มีการปฏิบัติงาน และต้องดูแล บำรุงรักษาอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- อุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน มีการตรวจสอบและ มีคุณสมบัติตามมาตรฐานที่กำหนด
- ผู้ควบคุมงานต้องหมั่นตรวจสอบและควบคุมการปฏิบัติตามกฎ



## ข้อบังคับว่าด้วย ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน

### นโยบายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย



- ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และข้อกำหนดอื่นๆ
  - ตระหนักถึงความสำคัญของการสื่อสาร
  - ควบคุมและป้องกันมลภาวะ
  - ดำเนินการปรับปรุงและป้องกันอันตราย
  - ให้การสนับสนุนทรัพยากร
- เรามุ่งมั่น...** ป้องกันมลพิษ ปฏิบัติตามกฎหมายปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง
- เรามุ่งมั่น...** ป้องกันการบาดเจ็บและความเจ็บป่วย ปฏิบัติตามกฎหมาย ปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 1-48  
สรุปรายงานการนำเสนอภาษี

รายงานสรุปการนำส่งภาษีปี 2567  
(เดือน มกราคม - ธันวาคม)

เดือนภาษี	ภาษีมูลค่าเพิ่ม (ภ.พ.30)					ภาษีนำส่งแทน ภ.พ.36	ภาษีหัก ณ ที่จ่าย					ภาษีเงินได้นิติบุคคล		ภาษีที่ดินและ สิ่งปลูกสร้าง	ภาษีบำรุง ท้องที่	ภาษีป้าย	รวม
	ภาษีขาย	ภาษีซื้อ	เครดิตภาษียกมา	ภาษีนำส่ง	หมายเหตุ		ภงด.54	ภงด.53	ภงด.3	ภงด.2	ภงด.1	ภงด.50	ภงด.51				
มกราคม	108,579,973.44	188,211,945.05	79,631,971.61	-	เครดิตภาษี			2,243,136.05	1,135.90		1,273,783.63					88,185.76	3,606,241.34
กุมภาพันธ์	84,019,707.71	13,285,323.59	8,897,587.49	-	เครดิตภาษี	-		56,851.10	4,981.20		216,065.36						277,897.66
มีนาคม	126,473,200.83	103,765,721.76		13,809,891.58		5,884,443.50		1,771,946.68	1,854.39		2,010,289.95						23,478,426.10
เมษายน	130,190,086.70	201,704,595.05	71,514,508.35		เครดิตภาษี	-		149,217.97	5,122.01		214,634.92						368,974.90
พฤษภาคม	123,476,507.19	2,352,847.53		49,609,151.31		-		168,636.83	4,551.40		202,851.24						49,985,190.78
มิถุนายน	101,084,947.94	80,849,014.75		20,235,933.19		5,563,596.16		1,516,574.38	3,843.80		209,915.28			12,242,741.80			39,772,604.61
กรกฎาคม			0.00			-											-
สิงหาคม			0.00			-							-				-
กันยายน				-													-
ตุลาคม			0.00			-											-
พฤศจิกายน				-		-											-
ธันวาคม				0.00													-
รวม				83,654,976.08		11,448,039.66	-	5,906,363.01	21,488.70	-	4,127,540.38	-	-	12,242,741.80	-	88,185.76	117,489,335.39

117,489,335.39

เอกสารแนบที่ 1-49  
ภูมิสำเนาพนักงานในโรงไฟฟ้าราชบุรี

ลำดับ	หน่วยงาน	พนักงาน	ลูกจ้าง	รวม	ชาวราชบุรี	จังหวัดอื่น
1	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	40	4	44	36	8
2	อค-บร.	248	0	248	89	159
3	บริษัท รักษาความปลอดภัย เอชอาร์ โปร แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (HR Pro)	51	0	51	49	2
4	บริษัท รักษาความปลอดภัย พีซีเอส และฟา ซิลิตี้ เซอร์วิส เซส จำกัด	23	0	23	20	3
5	หจก. อมรวัฒนา	30	0	30	26	4
6	หจก. เจษฎาการ คอนสตรัคชั่น	33	0	33	32	1
7	งานจ้างเหมา อค-บร.	96	0	96	96	0

525	348	
คิดเป็น	66.29	เปอร์เซ็นต์

หมายเหตุ ข้อมูล ณ 31 มิถุนายน 2567



เอกสารแนบที่ 1-50

หนังสือแต่งตั้งคณะผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าราชบุรี



คำสั่งจังหวัดราชบุรี  
ที่ ๔๔๙๒/ ๒๕๖๕

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี (บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)

ตามคำสั่งจังหวัดราชบุรีที่ ๒๖๓๑/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๒๖ กรกฎาคม ๒๕๖๑ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี (บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) และคณะกรรมการดังกล่าวมีวาระการดำรงตำแหน่ง ๔ ปี ซึ่งจะครบกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งในวันที่ ๒๖ กรกฎาคม ๒๕๖๕ นั้น

บัดนี้ ได้ดำเนินการสรรหาผู้แทนครบทุกภาคส่วนแล้ว ดังนั้นเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบอำนวยการตาม ข้อ ๖ วรรคหนึ่ง และข้อ ๘ วรรคสอง แห่งระเบียบคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี (บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) พ.ศ. ๒๕๕๓ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี (บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) โดยให้มืองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

- |  |   |
|--|---|
| ๑. ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๘ | ประธานคณะกรรมการ  |
| ๒. นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดราชบุรีหรือผู้แทน         | ผู้ตรวจการ  |
| ๓. นายอำเภอเมืองราชบุรีหรือผู้แทน                    | ผู้ตรวจการ  |
| ๔. นายอำเภอดำเนินสะดวกหรือผู้แทน                     | ผู้ตรวจการ  |
| ๕. นายแหว ชมชื่น                                     | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลพิศุททอง  |
| ๖. นายสมมิตร นิลประเสริฐ                             | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบางป่า  |
| ๗. นายณรงค์ชัย จัษฎเจริญ                             | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสามเรือน  |
| ๘. นางจินตนา ศักดิ์สมบูรณ์                           | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลท่าราบ  |
| ๙. นายยิ่ง แก้วมณี                                   | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบ้านสิงห์   |
| ๑๐. นายรัชชัย เปลียนศรี                              | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลแพงพวย  |
| ๑๑. นางสาวลิมา ขาวสะอาด                              | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลดอนทราย   |
| ๑๒. นายสมหวัง จาติกุล                                | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลวัดแก้ว   |
| ๑๓. นายกิตติ มีไพล่                                  | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบ้านไร่   |
| ๑๔. นายพันธุ์ แก้วนัย                                | ผู้แทนภาคประชาสังคม   |
| ๑๕. นางสาววิภาดา ไควินทร์                            | ผู้แทนภาคประชาสังคม   |
| ๑๖. นายบุญมา ธรรมรักษากุล                            | ผู้แทนภาคการเกษตร   |
| ๑๗. นายแสวง โกมาก                                    | ผู้แทนภาคสาธารณสุข  |
| ๑๘. นายวศิน หุ่นกลอย                                 | ผู้แทนกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน   |
| ๑๙. นายวิจิตร พันภัย                                 | ผู้แทนกลุ่มผู้ใช้น้ำ  |
| ๒๐. นายวิสูตร แทนศรธรรม                              | ผู้แทนเครือข่ายอาสาสมัครพิทักษ์<br>ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมหมู่บ้าน |
| ๒๑. นายภาสภณ ศรีทา                                   | ผู้แทนเทศบาล/อบต.   |
| ๒๒. ผู้อำนวยการฝ่ายองค์กรสัมพันธ์                    | ผู้ตรวจการ  |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัดหรือผู้แทน              |   |

/๒๓. ผู้แทน...

- |  |                                   |
|--|-----------------------------------|
| ๒๓. ผู้แทนสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๘   | ผู้ตรวจการและเลขานุการ            |
| ๒๔. ผู้แทนสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม<br>จังหวัดราชบุรี                                     | ผู้ตรวจการและผู้ช่วย<br>เลขานุการ |
| ๒๕. ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและบริหารความเสี่ยง<br>บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัดหรือผู้แทน | ผู้ตรวจการและผู้ช่วยเลขานุการ     |

ให้คณะผู้ตรวจการมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

๑. ติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ให้เป็นไปตามมาตรการการป้องกัน แก่ไข  
และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนปฏิบัติการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี  
ตามที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

๒. เป็นองค์กรกลางในการติดต่อประสานงานกับโรงไฟฟ้า ในการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม  
ของโรงไฟฟ้า เผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม  
โรงไฟฟ้า ต่อคณะกรรมการร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน และพัฒนาสิ่งแวดล้อมชุมชนโรงไฟฟ้าราชบุรี  
และสาธารณะ

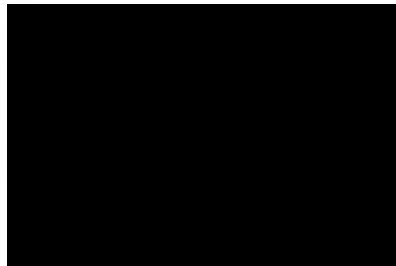
๓. ออกระเบียบต่าง ๆ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามวัตถุประสงค์

๔. แต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อช่วยปฏิบัติหน้าที่ตามความจำเป็น

อนึ่ง สำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของคณะผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี  
(บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) ตามคำสั่งนี้ ให้เบิกจ่ายจาก บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ตามระเบียบ  
คณะผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าราชบุรี (บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด) พ.ศ. ๒๕๕๓ ลงวันที่  
๒๙ กรกฎาคม ๒๕๕๓ หมวดที่ ๖ ข้อ ๑๘ และ ข้อ ๑๙

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๔ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕



**เอกสารแนบที่ 1-51**  
**บันทึกระดับน้ำต่ำสุด-สูงสุด ประตูน้ำคลองบางป่า**

## ระดับน้ำสูงสุดและต่ำสุด ปตร. บางป่า

เดือน	ระดับน้ำ สูง / ต่ำ	ปี พ.ศ. 2566 ม.
ม.ค.	สูง	1.90
	ต่ำ	0.10
ก.พ.	สูง	1.30
	ต่ำ	0.20
มี.ค.	สูง	1.50
	ต่ำ	0.00
เม.ย.	สูง	1.05
	ต่ำ	0.00
พ.ค.	สูง	1.00
	ต่ำ	0.05
มิ.ย.	สูง	1.10
	ต่ำ	0.05
ก.ค.	สูง	1.40
	ต่ำ	0.05
ส.ค.	สูง	0.90
	ต่ำ	0.05
ก.ย.	สูง	1.10
	ต่ำ	0.10
ต.ค.	สูง	1.40
	ต่ำ	0.30
พ.ย.	สูง	1.50
	ต่ำ	1.00
ธ.ค.	สูง	1.20
	ต่ำ	0.75

เอกสารแนบที่ 1-52

ข้อมูลการผลิตและปริมาณเชื้อเพลิง

ข้อมูลกำลังผลิตและเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า- มิถุนายน 2567

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าพลังความร้อน							ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตโดยองค์กร (Net) หน่วยเป็น kWh			
เดือน	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 1			โรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 2			เดือน	เครื่องที่ 1	เครื่องที่ 2	รวม
	น้ำมันเตา	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล <sup>(1)</sup>	น้ำมันเตา	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล <sup>(1)</sup>	มกราคม	0.00	0.00	0.00
	(ลิตร)	(ล้านลูกบาศก์ฟุต)	(ลิตร)	(ลิตร)	(ล้านลูกบาศก์ฟุต)	(ลิตร)				
มกราคม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	กุมภาพันธ์	0.00	0.00	0.00
กุมภาพันธ์	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	มีนาคม	0.00	0.00	0.00
มีนาคม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	เมษายน	0.00	0.00	0.00
เมษายน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	พฤษภาคม	0.00	0.00	0.00
พฤษภาคม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	มิถุนายน	0.00	0.00	0.00
มิถุนายน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	รวม			0.00
รวม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				

โรงไฟฟ้าพลังความร้อน

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

เดือน	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 1		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 2		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 3	
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
	(ล้านลูกบาศก์ฟุต)	(ลิตร)	(ล้านลูกบาศก์ฟุต)	(ลิตร)	(ล้านลูกบาศก์ฟุต)	(ลิตร)
มกราคม	3,682.79	0.00	519.60	0.00	0.00	0.00
กุมภาพันธ์	3,441.76	0.00	840.62	0.00	0.00	12,714.00
มีนาคม	1,892.61	0.00	2,149.74	0.00	0.00	0.00
เมษายน	2,066.45	11,957.00	1,140.86	483.00	0.00	0.00
พฤษภาคม	3,737.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
มิถุนายน	3,612.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	18,433.52	11,957.00	4,650.81	483.00	0.00	12,714.00

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตโดยองค์กร (Net) หน่วยเป็น kWh

เดือน	ชุดที่ 1	ชุดที่ 2	ชุดที่ 3	รวม
มกราคม	432,605,201.00	58,774,805.00	0.00	491,380,006.00
กุมภาพันธ์	403,627,442.00	93,338,982.00	13,353.00	496,979,777.00
มีนาคม	219,341,067.00	250,666,656.00	2,613,673.00	472,621,396.00
เมษายน	238,994,339.00	133,137,380.00	0.00	372,131,719.00
พฤษภาคม	439,612,024.00	0.00	0.00	439,612,024.00
มิถุนายน	424,180,421.00	0.00	0.00	424,180,421.00
รวม	2,158,360,494.00	535,917,823.00	2,627,026.00	2,696,905,343.00

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

**เอกสารแนบที่ 1-53**

รายงานโครงการศึกษาเพื่อสำรวจและวิเคราะห์สาเหตุ  
และปัจจัยที่ทำให้เกิดโอโซนในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรี  
และพื้นที่ในจังหวัดราชบุรี





บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด  
Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

### รายงานฉบับสมบูรณ์

โครงการศึกษาเพื่อสำรวจและวิเคราะห์สาเหตุและปัจจัยที่ทำให้เกิดโอโซน  
ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรีและพื้นที่จังหวัดราชบุรี



บริษัท ซีอีคอต จำกัด  
กรกฎาคม 2551

206028 F(cover)\_Rat Gen

บทที่ 8

### สรุปผลการศึกษาและข้อเสนอแนะ

#### 8.1 ผลการศึกษา

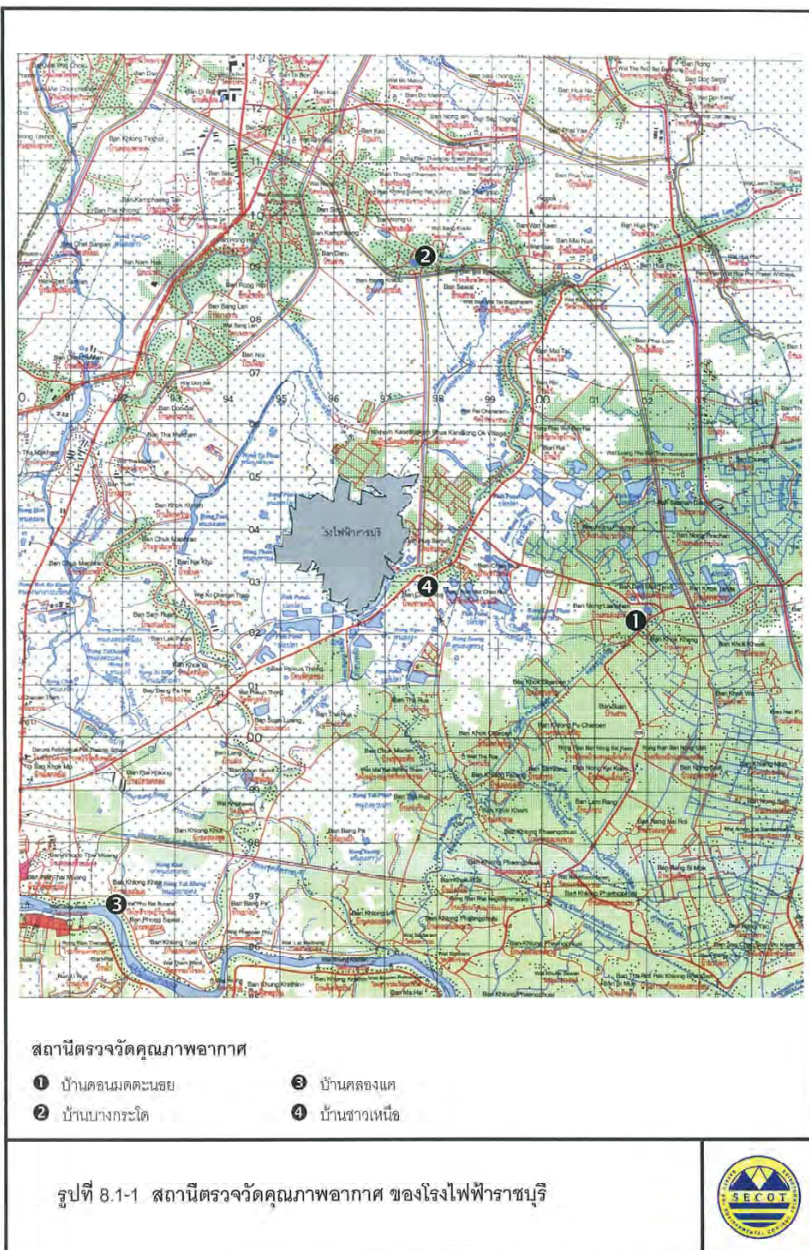
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) เป็นสารมลพิษหลักจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าราชบุรี และ  
ระบายสู่บรรยากาศ ซึ่ง  $\text{NO}_x$  นี้มีปฏิกิริยาทางเคมีก่อให้เกิดโอโซนในบรรยากาศ จากผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน  
ในบรรยากาศ ของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโรงไฟฟ้าราชบุรี (รูปที่ 8.1-1) ในปีพ.ศ. 2548 พบว่ามีค่า  
ความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสูง ในวันที่ 4, 5, 7, 8, 10 มกราคม และ 7, 8 และ 19 มีนาคม พ.ศ. 2548 ดังแสดง  
ในตารางที่ 8.1-1

ตารางที่ 8.1-1 ผลการตรวจวัดก๊าซโอโซนจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ  
โรงไฟฟ้าราชบุรี ในวันที่พบค่าความเข้มข้นสูง

วันที่พบค่าโอโซน สูงจากการ ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซน (ส่วนในล้านส่วน)*			
	สถานีมดตะนอย	สถานีบางกระโด	สถานีบ้าน คลองแค	สถานีบ้าน ชาวเหนือ
4 มกราคม 2548			0.090	0.093
5 มกราคม 2548	0.099	0.092		
7 มกราคม 2548			0.095	
8 มกราคม 2548	0.091			
10 มกราคม 2548			0.090	
7 มีนาคม 2548	0.092			0.094
8 มีนาคม 2548			0.091	
19 มีนาคม 2548				0.096
ค่ามาตรฐาน	0.100			

หมายเหตุ : \* วันที่พบค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสูงจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโรงไฟฟ้าราชบุรี

โดยสัดส่วนของการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในพื้นที่จังหวัดราชบุรี ในช่วงเวลาที่มีค่าความ  
เข้มข้นของก๊าซโอโซนสูง ในวันที่ 4, 5, 7, 8, 10 มกราคม และ 7, 8 และ 19 มีนาคม พ.ศ. 2548 ของ  
แหล่งกำเนิดแต่ละประเภทดังแสดงในตารางที่ 8.1-2



ตารางที่ 8.1-2 เปรียบเทียบอัตราภาระบายนของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากแหล่งกำเนิดอื่น ๆ กับ  
 แหล่งกำเนิดของโรงไฟฟ้าราชนบุรี

วันที่พบค่าโอโซนสูงจาก การตรวจวัด	แหล่งกำเนิดอื่นใน พื้นที่จังหวัดราชนบุรี	แหล่งกำเนิดจากโรงไฟฟ้าราชนบุรี	
		ค่าเฉลี่ยจากข้อมูล การตรวจวัด	ค่าสูงสุดตามรายงาน EIA
4 มกราคม 2548	335.7	70.4	408
5 มกราคม 2548	335.7	104.9	408
7 มกราคม 2548	335.7	99.9	408
8 มกราคม 2548	335.7	91.0	408
10 มกราคม 2548	335.7	79.8	408
7 มีนาคม 2548	335.7	135.6	408
8 มีนาคม 2548	335.7	153.5	408
19 มีนาคม 2548	335.7	153.8	408

หมายเหตุ : 1. วันที่พบค่าโอโซนสูงจากการตรวจวัดของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าราชนบุรี  
 2. แหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชนบุรี หมายถึง แหล่งกำเนิดสารมลพิษตามการให้ประโยชน์ที่ดิน การจราจร และโรงงาน  
 อุตสาหกรรมภายในจังหวัดราชนบุรี  
 3. ค่าอัตราภาระบายนของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเฉลี่ยจากข้อมูลตรวจวัดจากข้อมูล CEMS ของโรงไฟฟ้าราชนบุรี  
 4. ค่าอัตราภาระบายนของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนสูงสุดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยาย  
 โรงไฟฟ้าราชนบุรี 725 เมกะวัตต์ (เมษายน 2548) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

จากตารางที่ 8.1-2 จะเห็นได้ว่าอัตราภาระบายนของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) ที่มาจาก  
 แหล่งกำเนิดของโรงไฟฟ้าราชนบุรี กรณีใช้ค่าเฉลี่ยจากข้อมูลการตรวจวัด มีค่าน้อยกว่าอัตราภาระบายนจาก  
 แหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชนบุรี แต่หากเป็นกรณีเป็นอัตราภาระบายนสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของ  
 ไนโตรเจนจากโรงไฟฟ้าราชนบุรี ที่ได้รับอนุญาตตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม อัตราการ  
 ระบาย  $NO_x$  จากแหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าราชนบุรี มีมากกว่าอัตราภาระบายนจากแหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัด  
 ราชนบุรี

การประเมินระดับความเข้มข้นของโอโซนในบริเวณพื้นที่ศึกษาในระยะสั้น (Short term, 1-Hr) โดย  
 แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ (CALMET/CALGRID) เลือกพิจารณาเฉพาะวันที่พบค่าความเข้มข้นของโอโซน  
 สูงจากข้อมูลสถานีตรวจวัดอากาศของโรงไฟฟ้าทั้ง 4 สถานี มาเป็นข้อมูลพื้นฐานในการพิจารณาสาเหตุของการ  
 เกิดโอโซนสูงในพื้นที่ ได้แก่ วันที่ 4 5 7 8 และ 10 มกราคม พ.ศ.2548 วันที่ 7 8 และ 19 มีนาคม พ.ศ.

2548 เนื่องจากเป็นวันที่มีโอกาสทำให้เกิดค่าความเข้มข้นของโอโซนสูงกว่าวันอื่นๆ และเพื่อพิจารณาสาเหตุของการเกิดโอโซนในพื้นที่ด้วย ซึ่งมีแนวทางในการประเมินดังนี้

- 1) การประเมินผลกระทบโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยใช้ข้อมูลอัตราภาระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Average Actual) จากการตรวจวัดจากระบบ CEMs ของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
- 2) การประเมินผลกระทบโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยใช้ข้อมูลอัตราภาระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Average Actual) จากการตรวจวัดจากระบบ CEMs ของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชบุรี ได้แก่ แหล่งกำเนิดสารมลพิษตามการใช้ประโยชน์ที่ดิน การจราจร และโรงงานอุตสาหกรรมภายในจังหวัดราชบุรี
- 3) การประเมินผลกระทบโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยใช้ข้อมูลอัตราภาระบายสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Max EI) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
- 4) การประเมินผลกระทบโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ โดยใช้ข้อมูลอัตราภาระบายสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Max EI) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชบุรี ได้แก่ แหล่งกำเนิดสารมลพิษตามการใช้ประโยชน์ที่ดิน การจราจร และโรงงานอุตสาหกรรมภายในจังหวัดราชบุรี

ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายชั่วโมงของโอโซนที่พบค่าสูงสุด ณ ตำแหน่งใดๆ ในพื้นที่จังหวัดราชบุรี กรณีใช้อัตราการระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการตรวจวัด (Average Actual) ของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และกรณีใช้อัตราการระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการตรวจวัด (Average Actual) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด รวมกับแหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชบุรี ซึ่งมีผลการประเมินดังแสดงในตารางที่ 8.1-3

ตารางที่ 8.1-3 ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดของโอโซนระดับพื้นดินจากผลการประเมินโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์  
กรณีใช้อัตราการระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากผลการตรวจวัดโดย CEMs (Average Actual) ของโรงไฟฟ้าราชบุรี

วันที่พบค่าโอโซนสูงจากการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดของโอโซนระดับพื้นดิน (ส่วนในพันล้านส่วน)	
	แหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าราชบุรี	แหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าราชบุรี+แหล่งกำเนิดอื่น
4 มกราคม 2548	25.070	65.180
5 มกราคม 2548	32.540	98.810
7 มกราคม 2548	19.260	63.600
8 มกราคม 2548	22.830	73.100
10 มกราคม 2548	16.070	52.890
7 มีนาคม 2548	17.450	59.340
8 มีนาคม 2548	19.500	65.110
19 มีนาคม 2548	17.610	68.490

ผลการประเมินโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ดังกล่าวข้างต้น จะเห็นว่า กรณีใช้อัตราการระบายเฉลี่ยของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) จากผลการตรวจวัดของโรงไฟฟ้าราชบุรี พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดของก๊าซโอโซนระดับพื้นดิน เฉพาะกรณีแหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าอย่างเดียวมีค่าอยู่ในระดับต่ำ ซึ่งจากกรณีดังกล่าวสามารถสรุปได้ว่า โดยทั่วไปแล้วค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่มีค่าสูงในพื้นที่จังหวัดราชบุรีต้องมียังประกอบชนิดอื่น (VOCs) จากแหล่งกำเนิดมลพิษอื่นบริเวณใกล้เคียง หรือเป็นแหล่งกำเนิดที่มาจากนอกพื้นที่

นอกจากนั้น หากพิจารณาผลการประเมินระดับค่าความเข้มข้นของโอโซนโดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ กรณีใช้อัตราการระบายสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากแหล่งกำเนิดของโรงไฟฟ้า บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และกรณีใช้อัตราการระบายสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากแหล่งกำเนิดของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด รวมกับแหล่งกำเนิดอื่นในพื้นที่จังหวัดราชบุรี ในช่วงวันที่ตรวจพบค่าความเข้มข้นของโอโซนสูงจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าราชบุรี ในวันที่ 4, 5, 7, 8, 10 มกราคม และ 7, 8 และ 19 มีนาคม พ.ศ. 2548 ซึ่งมีผลการประเมินดังแสดงในตารางที่ 8.1-4



ตารางที่ 8.1-4 ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดของโอโซนระดับพื้นดินจากผลการประเมิน  
โดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์  
กรณีใช้อัตราการระบายสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ตามรายงานการ  
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม \*

วันที่พบค่าโอโซนสูงจากการ ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดของโอโซนระดับพื้นดิน (ส่วนในล้านส่วน)	
	แหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าราชบุรี	แหล่งกำเนิดโรงไฟฟ้าราชบุรี+ แหล่งกำเนิดอื่น
4 มกราคม 2548	25.070	65.180
5 มกราคม 2548	32.970	98.810
7 มกราคม 2548	19.850	63.600
8 มกราคม 2548	23.320	73.110
10 มกราคม 2548	16.200	52.950
7 มีนาคม 2548	17.890	59.380
8 มีนาคม 2548	19.500	65.170
19 มีนาคม 2548	18.330	69.110

หมายเหตุ : 1. \* ค่าอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนสูงสุดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยาย  
โรงไฟฟ้าราชบุรี 725 เมกะวัตต์ (เมษายน 2548) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

จากตารางที่ 8.1-4 ผลการประเมินโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ กรณีใช้อัตราการระบายสูงสุด  
ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ได้รับอนุญาตตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของ  
โรงไฟฟ้าราชบุรี (โครงการขยายโรงไฟฟ้าราชบุรี 725 เมกะวัตต์, เมษายน 2548) พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย  
1 ชั่วโมงสูงสุดของก๊าซโอโซนเฉลี่ยระดับพื้นดิน มีค่าไม่ต่างจากกรณีใช้ค่าเฉลี่ยจากการตรวจวัดของโรงไฟฟ้า  
มากนัก ดังนั้น อาจสรุปได้ว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้าราชบุรี ไม่ได้เป็นสาเหตุ  
หลักของการเกิดค่าโอโซนสูงในพื้นที่จังหวัดราชบุรี

หากพิจารณาจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ที่ดำเนินการตรวจวัดในโครงการฯ  
โดยบริษัท ซีคโอ จำกัด จำนวน 4 สถานี และผลการตรวจวัดจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโรงไฟฟ้า  
ราชบุรี ในช่วงเดือนมกราคม พ.ศ.2550 พบว่า ณ วันและเวลาใกล้ๆ กันค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนทุก  
สถานีที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรี มีค่าสูงและบางวันมีค่าเกินมาตรฐานเล็กน้อย ซึ่งหากพิจารณาจากทิศ  
ของกระแสลมในแต่ละสถานี พบว่า บางสถานีทิศของกระแสลมส่วนใหญ่ไม่ได้พัดผ่านโรงไฟฟ้าราชบุรี

ดังนั้น ค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่สูงในพื้นที่จังหวัดราชบุรีส่วนหนึ่งอาจเนื่องมาจากแหล่งกำเนิดอื่นที่อยู่  
นอกพื้นที่ศึกษา

8.2 ข้อเสนอแนะ

จากปัจจัยต่างๆ ในช่วงที่ทำการศึกษา พบว่าปริมาณโอโซนที่มีค่าสูง ส่วนหนึ่งมาจากการระบายสาร  
มลพิษที่อยู่นอกพื้นที่ที่ทำการศึกษา มิได้มาจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่ศึกษาทั้งหมด อย่างไรก็ตามเนื่องจาก  
โรงไฟฟ้าราชบุรีเป็นแหล่งกำเนิดหลักของสารมลพิษในพื้นที่จังหวัดราชบุรี โรงไฟฟ้าต้องดำเนินการเฝ้าระวัง  
ควบคุม ป้องกันและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้ในพื้นที่ ดังนี้

- 1) โรงไฟฟ้าควรมีระบบการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่อง และเฝ้าสังเกตอย่าง  
ใกล้ชิด โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงฤดูหนาว เพื่อป้องกันผลกระทบที่จะเกิดต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่  
จังหวัดราชบุรี
- 2) โรงไฟฟ้าจะต้องควบคุมการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิดของโรงไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์ที่ระบุ  
ไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) โรงไฟฟ้าควรหลีกเลี่ยงการดำเนินการใดๆ ที่จะเป็นสาเหตุให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>)  
สูงกว่าการดำเนินการปกติในช่วงเวลากลางวัน โดยเฉพาะช่วงฤดูหนาว เพราะ NO<sub>x</sub> จะเป็นปัจจัยหนึ่งที่ทำให้  
ปริมาณโอโซนในพื้นที่มีค่าสูงขึ้นได้

# โครงการ

ศึกษาสาเหตุการเกิดโอโซนในบริเวณพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรี  
และในพื้นที่จังหวัดราชบุรี

## ฉบับสมบูรณ์

 ดำเนินการโดย

ศูนย์วิจัยและบริการวิชาการสิ่งแวดล้อม  
คณะสิ่งแวดล้อม  
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

## โครงการศึกษาสาเหตุการเกิดก๊าซโอโซนในบริเวณพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรี และในพื้นที่จังหวัดราชบุรี

### 1. ความหมาย

โรงไฟฟ้าราชบุรี ตั้งอยู่ที่ 128 หมู่ 6 ตำบลพิบูลทอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ได้ก่อสร้างและเริ่มดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2539 จนถึงปัจจุบัน โดยเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่ พ.ศ. 2545. สนับสนุนไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ของประชาชนทั้งประเทศ ด้วยลักษณะโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าซึ่งต้องมีการจัดทำรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการทั้งระหว่างการก่อสร้างและเมื่อเปิดดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยทางโรงไฟฟ้าราชบุรีได้มีการจัดทำรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งแรกตั้งแต่ ปี พ.ศ. 2539 ทั้งนี้ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้มีการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ บริเวณที่เป็นพื้นที่อ่อนไหว (sensitive area) ซึ่งมีสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (Air Quality Monitoring Systems: AQMS) จำนวน 4 จุด ได้แก่ 1) สถานีบ้านดอนมดตะนอย 2) สถานีบ้านบางกระโด 3) สถานีบ้านคลองแค และ 4) สถานีบ้านชาวเหนือ การดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศโดยทั่วไปได้ทำการตรวจวัดค่า อุณหภูมิ ความชื้นสัมพัทธ์ ความกดอากาศ ความเร็วและทิศทางลม และค่าคุณภาพอากาศ ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศทั่วไปที่ผ่านมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2557 จนถึงปัจจุบัน ปี พ.ศ. 2559 ค่าคุณภาพอากาศโดยทั่วไปมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน แต่พบว่า ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีแนวโน้มสูงขึ้น โดยเฉพาะช่วงเดือนกุมภาพันธ์ และมีนาคม ซึ่งเดือนดังกล่าวอยู่ในช่วงฤดูแล้ง ความชื้นในอากาศต่ำ ทำให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองสูง ประกอบกับอิทธิพลของลมตามฤดูกาลที่พัดพาฝุ่นจากกิจกรรมของชุมชนเอง จึงอาจเป็นสาเหตุให้ปริมาณฝุ่นละอองมีค่าสูงไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ในขณะที่ปริมาณก๊าซโอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานในช่วงฤดูแล้ง ทางโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ร่วมกับ บริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด จัดทำโครงการเพื่อศึกษาสาเหตุและวิเคราะห์สาเหตุ และปัจจัยที่ทำให้เกิดก๊าซโอโซนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าราชบุรี ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอน จำกัด แต่การศึกษาดังกล่าวเป็นการประเมินการเกิดก๊าซโอโซนจากกิจกรรมต่างๆ บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า รวมถึงกิจกรรมของโรงไฟฟ้าเองเท่านั้น เพื่อให้เกิดความชัดเจนของปรากฏการณ์ก๊าซโอโซนที่มีปริมาณสูงขึ้นในช่วงฤดูแล้ง โดยเฉพาะเดือนกุมภาพันธ์และมีนาคมของทุกปี โดยอาศัยกระบวนการทางวิทยาศาสตร์ และเป็นการเผยแพร่ความรู้ให้กับประชาชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับปรากฏการณ์ธรรมชาติ ที่สามารถทำให้ก๊าซโอโซนเพิ่มขึ้นได้

ทางโรงไฟฟ้าราชบุรี จึงได้หารือร่วมกับคณะสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ดำเนินการศึกษา โครงการศึกษาเหตุการณ์ก๊าซโอโซนในบริเวณพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรีและในพื้นที่จังหวัดราชบุรีขึ้นโดยมีรายละเอียดการดำเนินการศึกษาดังนี้

## 2. วัตถุประสงค์

- 2.1 เพื่อศึกษาปัจจัยการเกิดก๊าซโอโซนในพื้นที่จังหวัดราชบุรี
- 2.2 เพื่อศึกษาความเข้มข้นของก๊าซโอโซนจากกรุงเทพมหานครไปยังจังหวัดราชบุรีที่มีอิทธิพลของลมมรสุมตะวันออกเฉียงใต้มาส่งเสริม
- 2.3 การเผยแพร่องค์ความรู้เรื่องก๊าซโอโซนแก่ชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรี

## 3. ขอบเขตงาน

- 3.1 กระบวนการวิทยาศาสตร์ของก๊าซโอโซนใกล้ผิวดิน
- 3.2 สุขภาวะชุมชนและความเข้มข้นก๊าซโอโซนใกล้ผิวดิน

## 4. กระบวนการวิทยาศาสตร์ของก๊าซโอโซนใกล้ผิวดิน

แนวคิดการศึกษากระบวนการวิทยาศาสตร์ของก๊าซโอโซนใกล้ผิวดิน คือ การศึกษากระบวนการตั้งแต่การเกิด การเคลื่อนที่ และการหยุดนิ่งรวมตัวกันของก๊าซโอโซน โดยใช้กระบวนการตรวจสอบอย่างมีขั้นตอนดังนี้

### 4.1 วัสดุอุปกรณ์

4.1.1 สถานีติดตามลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (KU tower)

- 1) ชุดตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม Model DNA 827
- 2) ชุดวัดอุณหภูมิและความชื้นสัมพัทธ์ Model DMA 875
- 3) ชุดวัดความดันบรรยากาศ Model DQA 208
- 4) เครื่องวิเคราะห์ออกไซด์ของไนโตรเจน Thermo Electron Corporation Model

42i NO-NO<sub>2</sub>-NO<sub>x</sub> Analyzer

- 5) เครื่องวิเคราะห์ก๊าซโอโซน Thermo Electron Corporation Model 49i Ozone

Analyzer

- 6) เครื่องวิเคราะห์ความเข้มแสง MS-700

### 4.1.2 ชุดเก็บตัวอย่างโดยอากาศยานไร้คนขับ

- 1) อากาศยานไร้คนขับ DJI Spreading Wing S1000 ประเภท 8 ใบพัด 8 มอเตอร์
- 2) อากาศยานไร้คนขับ NOVA รุ่น NV-HAWK-I ประเภท 4 ใบพัด 4 มอเตอร์
- 3) เครื่องวิเคราะห์ก๊าซโอโซน Aeroqual รุ่น Series 500 – Portable Ozone

Monitor

- 4) เครื่องวิเคราะห์ไนโตรเจนไดออกไซด์ Aeroqual รุ่น Series 500 – Portable Nitrogen dioxide Monitor
- 5) เครื่องวิเคราะห์ความเข้มแสง MS-700

## 4.2 วิธีการ

### 4.2.1 วิเคราะห์การเปลี่ยนแปลงลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศ

- 1) ตรวจวัดระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์

1.1) สถานีติดตามลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (KU tower) (ภาพที่ 1) ตรวจวัดอุตุนิยมวิทยา ได้แก่ ความเร็วลม ทิศทางลม อุณหภูมิ ความกดอากาศ ปริมาณน้ำฝน และความชื้น ที่ระดับ 10 30 50 75 และ 110 เมตร และตรวจวัดก๊าซโอโซน และออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ระดับ 30 75 และ 110 เมตร โดยเก็บตัวอย่างต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง



ภาพที่ 1 สถานีติดตามลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (KU tower) ตรวจวัดอุตุนิยมวิทยา (GPS- Latitude: 13.854529N, Longitude: 100.570012E)

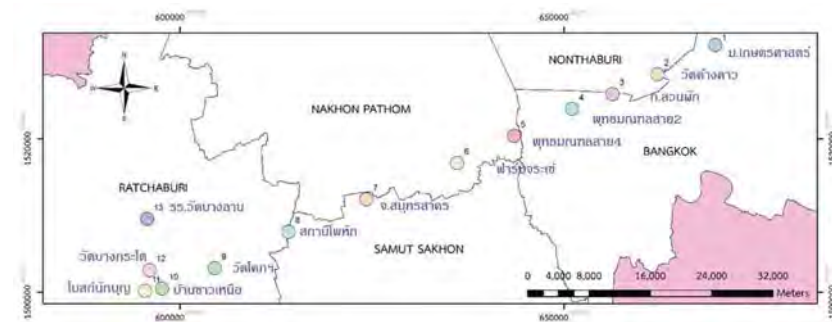
1.2) การประยุกต์ใช้อากาศยานไร้คนขับ โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศชนิดพกพา (Portable) สำหรับการตรวจวัดก๊าซโอโซน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ อนุภาคมูล และ ความชื้น ดังภาพที่ 2

การศึกษาการเคลื่อนที่ของก๊าซโอโซน โดยตรวจวัดเป็นระยะทางกระจัดจากมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ถึงราชบุรี โดยแบ่งจุดเก็บตัวอย่างตามแนวเส้นทางจราจรระยะทาง 80 กิโลเมตร ทั้งสิ้น 13 สถานี ดังภาพที่ 2 และ 3 โดยมารายละเอียดตำแหน่งของสถานีตรวจวัด ดังแสดงใน ตารางที่ 1 โดยดำเนินการตรวจวัดที่ระดับ 1.5 75 และ 110 เมตร (ขีดความสามารถของระยะเวลาการบิน 10 – 15 นาที) ในแต่ละสถานี ช่วงเวลาตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 09.00-17.00 น. เพื่อศึกษาลักษณะการเปลี่ยนแปลงตามระดับความสูง

การศึกษาการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนตามระยะเวลา โดยการตรวจวัดคุณภาพอากาศรอบระยะเวลากลางวัน – กลางคืน ซึ่งแบ่งช่วงเวลาการตรวจวัดดังนี้ เวลา กลางวัน เวลา 09.00 และ 15.00 เวลากลางคืน 21.00 และ 03.00 น. ดำเนินการตรวจวัดที่สถานีบ้านขาว เหนือ จังหวัดราชบุรี



ภาพที่ 2 การติดตั้งเครื่องมืออากาศยานไร้คนขับ และตรวจวัดมลสารในอากาศบริเวณใกล้ผิวดิน



ภาพที่ 3 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างจาก กรุงเทพมหานคร ถึง จังหวัดราชบุรี

ตารางที่ 1 ชื่อสถานีตรวจวัด และพิกัดสถานี

Station	ชื่อสถานที่	ลักษณะของสถานที่	จังหวัด	พิกัดUTM	
				X	Y
1	ม.เกษตรศาสตร์	สนามหญ้า	กทม.	669362.76	1531325.50
2	วัดค้างคาว	ลานดิน	นนทบุรี	661030.19	1528086.44
3	ถ.สวนผัก	ลานจอดรถ	กทม.	655538.66	1525748.96
4	พุทธมณฑลสาย2	ลานดิน	กทม.	650998.04	1523998.38
5	พุทธมณฑลสาย4	นาข้าว	นครปฐม	642865.22	1520423.99
6	ฟาร์มจระเข้	นาข้าว	นครปฐม	636229.77	1516614.67
7	พื้นที่ชาวนา	ลานหิน	สมุทรสาคร	624866.58	1511020.96
8	สถานีโพหัก	ลานดิน	ราชบุรี	612129.44	1507793.76
9	วัดโคกกา	ลานดิน	ราชบุรี	604239.17	1502741.37
10	บ้านขาวเหนือ	ลานหญ้าแห้ง	ราชบุรี	597517.38	1503607.80
11	โบสถ์นักบุญ	ลานดิน	ราชบุรี	601643.47	1502577.50
12	วัดบางกระไค	ลานจอดรถ	ราชบุรี	597548.49	1509514.03
13	ร.ร.วัดบางลาน	สนามหญ้า	ราชบุรี	592965.70	1508291.26

## 2) ตรวจวัดความเข้มแสง

ดำเนินการตรวจวัดความเข้มแสงด้วยเครื่องสเปกโตรเรดิโอมิเตอร์ (MS-700 Spectroradiometer) โดยวัดความเข้มแสงในช่วงคลื่นระหว่าง 350 นาโนเมตร - 1050 นาโนเมตร ซึ่งตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ได้แก่ ที่สถานีติดตามลักษณะอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (KU tower) และสถานีบ้านขาวเหนือ จังหวัดราชบุรี ตั้งแต่วันที่ 26 ถึง 29 เมษายน พ.ศ.2561 ดังภาพที่ 4





ภาพที่ 4 การตรวจวัดความเข้มแสงแบบแยกตามความยาวคลื่นแสง ด้วยเครื่อง MS700

(ก) สถานีตรวจวัดมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (ข) สถานีตรวจวัดบ้านชาวเหนือ จังหวัดราชบุรี

#### 4.3 ผลการศึกษา

##### 4.3.1 การเปลี่ยนแปลงของลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมวลสารทางอากาศ

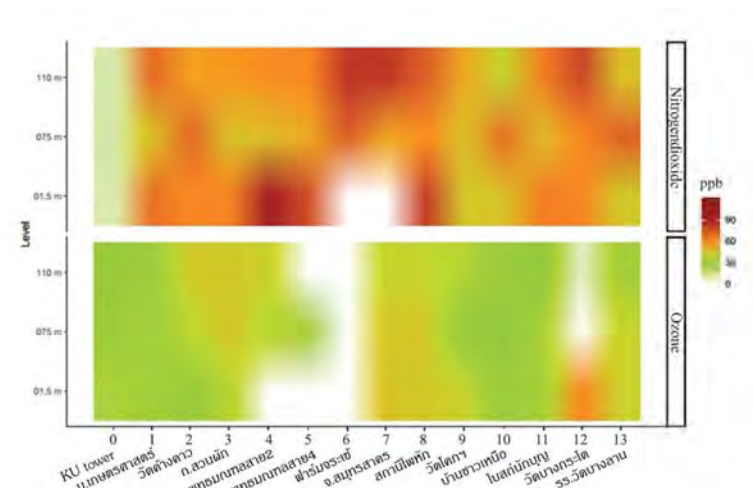
1) การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์ตามระดับความสูง จากกรุงเทพมหานคร ถึงจังหวัดราชบุรี

จากการดำเนินการตรวจวัดก๊าซโอโซนบริเวณใกล้ผิวดินที่ระดับความสูง 1.5 75 และ 110 เมตร จากกรุงเทพมหานครฯ ถึงจังหวัดราชบุรี รวมทั้งสิ้น 13 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 0 (KU tower: referent site) สถานีที่ 1 (มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์) 2 (วัดคางคาว) 3 (ถนนสวนผัก) 4 (พุทธมณฑลสาย 2) 5 (พุทธมณฑลสาย 4) 6 (ฟาร์มจระเข้) 7 (พื้นที่สมุทรสาคร) 8 (สถานีโพหัก) 9 (วัดโคกบ่อราษฎร์) 10 (บ้านชาวเหนือ) 11 (วัดนักบุญอันตนีโอ) 12 (วัดบางกระโด) และ 13 (โรงเรียนวัดบางลาน) ซึ่งตรวจวัดระหว่างวันที่ 26 – 30 มีนาคม 2561 ช่วงเวลาเก็บตัวอย่างตั้งแต่เวลา 09.00-17.00 น. โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังตารางภาคผนวกที่ 1

การเปลี่ยนแปลงของระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนตามระดับความสูงเมื่อพิจารณารูปแบบในช่วงเวลานั้นๆ พบว่า หากระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนล่าง มีความเข้มข้นสูงกว่าก๊าซโอโซนระดับบน เนื่องจากในช่วงเวลานั้นเป็นผลมาจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่มากกว่าการเคลื่อนที่ของก๊าซโอโซนมาจากพื้นที่อื่น แต่ในทางกลับกันหากพบว่าระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนระดับบน มีความเข้มข้นสูงกว่าก๊าซโอโซนระดับล่าง เป็นผลมาจากในช่วงเวลานั้นๆ พื้นที่ศึกษาได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่ของก๊าซโอโซนจากพื้นที่อื่นที่มีแหล่งกำเนิด เคลื่อนที่มายังพื้นที่ศึกษา

ดังนั้นภาพที่ 5 แสดงการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนและก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามระดับความสูง ที่ระดับ 1.5 75 และ 110 เมตร ด้วยโปรแกรม R ของทั้ง 13 สถานี พบว่าบางสถานี ได้แก่ สถานีที่ 2 (วัดคางคาว) 3 (ถนนสวนผัก) และ 9 (วัดโคกบ่อราษฎร์) ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามระดับความสูง ซึ่งเป็นอิทธิพลจากปัจจัยทางอุตุนิยมวิทยา รวมถึง

การพัดพาก๊าซโอโซนมาจากพื้นที่อื่น ผลการตรวจวัดที่สถานีที่ 1 (มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์) 4 (พุทธมณฑลสาย 2) 5 (พุทธมณฑลสาย 4) 6 (ฟาร์มจระเข้) 7 (พื้นที่สมุทรสาคร) 8 (สถานีโพหัก) 10 (บ้านชาวเหนือ) 11 (วัดนักบุญอันตนีโอ) 12 (วัดบางกระโด) และ 13 (โรงเรียนวัดบางลาน) มีระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนมีแนวโน้มลดลงตามระดับความสูง ซึ่งแหล่งกำเนิดอาจมาจากในพื้นที่ ซึ่งสอดคล้องกับระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนไดออกไซด์ มีแนวโน้มลดลงตามระดับความสูง และเมื่อเทียบกับสถานีอ้างอิง (Referent site) สถานีที่ 0 สถานีติดตามอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมวลสารทางอากาศ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (KU tower) พบว่าก๊าซโอโซนมีระดับความเข้มข้นมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามระดับความสูง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินที่แตกต่างกันในแต่ละพื้นที่เป็นอีกสาเหตุที่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน สถานีที่ 5 (พุทธมณฑลสาย 4) และ 6 (ฟาร์มจระเข้) มีค่าระดับความเข้มข้นต่ำมาก เนื่องจากสาเหตุจากฝนตก และมีเมฆปกคลุมปริมาณมากทำให้เกิดปฏิกิริยาของออกไซด์ของไนโตรเจนน้อยมายังทำให้ปริมาณออกไซด์ของไนโตรเจนสูงแต่ในทางกลับกันก๊าซโอโซนมีระดับความเข้มข้นต่ำ แต่สถานีที่ 5 (พุทธมณฑลสาย 4) ยังคงมีบางส่วนที่ได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่ของก๊าซโอโซนจากพื้นที่อื่นทำให้ที่ระดับความสูง 75 เมตร มีระดับความเข้มข้นสูงขึ้นกว่าระดับความสูงอื่นๆ



ภาพที่ 5 การเปลี่ยนแปลงตามความสูงของอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมวลสารทางอากาศ จากกรุงเทพมหานครฯ ถึงราชบุรี (ก) ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน (ข) ระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนไดออกไซด์ (ค) ความชื้นสัมพัทธ์ (ง) อุณหภูมิ



จากตารางที่ 1 พบว่า ระดับความเข้มข้นก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดที่ระดับ 1.5 เมตร ที่สถานีวัดนักบุญอันตนนีโอ มีค่าเท่ากับ 54.57 ppb และระดับความเข้มข้นไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ยสูงสุดที่สถานีพุทธมณฑลสาย 2 มีค่าเท่ากับ 81.25 ppb ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดที่ระดับ 75 เมตร พบว่า สถานีสมุทรสาคร มีค่าเท่ากับ 44.86 ppb ระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนเฉลี่ยสูงสุดที่สถานีฟาร์มจรเข้ และสถานีวัดนักบุญอันตนนีโอ มีค่าเท่ากับ 63.00 ppb ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดระดับ 110 เมตร พบว่าที่สถานีโพหัก มีค่าเท่ากับ 41.71 ppb ระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนเฉลี่ยสูงสุดที่สถานีฟาร์มจรเข้ มีค่าเท่ากับ 76.57 ppb และพบสถานีที่ 5 และ 6 มีระดับความเข้มข้นก๊าซโอโซนต่ำสุด เนื่องจากอิทธิพลจากสภาพอุตุนิยมวิทยา โดยมีความชื้นในบรรยากาศสูงเนื่องจากหลังช่วงฝนตก มีฟ้าครึ้ม และมีปริมาณเมฆปกคลุมมาก (แสงต่ำ) แต่ในทางกลับกันระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนในบรรยากาศสูง และมีแนวโน้มลดลงตามระดับความสูงความเข้มข้นของก๊าซโอโซนระดับผิวดิน มีปัจจัยขึ้นอยู่กับฤดูกาลด้วย ซึ่งพบสูงสุดในช่วงฤดูแล้ง (Cheng *et al.*, 2018; Janjai *et al.*, 2016)

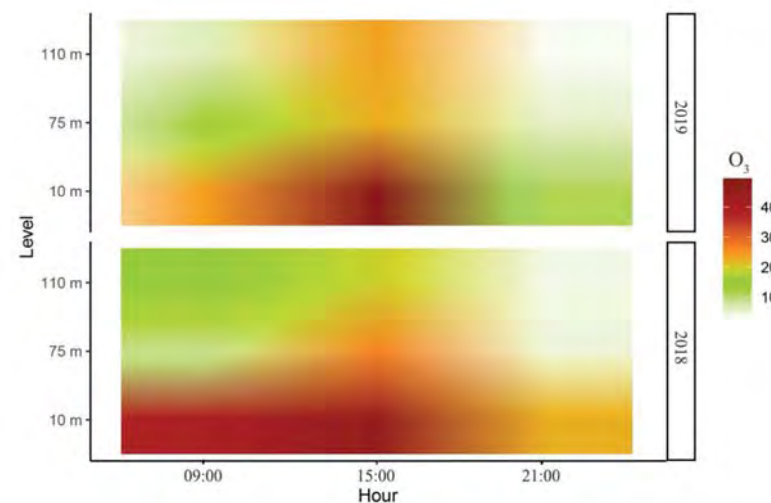
## 2) การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนตามระยะเวลา

การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน ณ สถานีบ้านขาวเหนือ เมื่อวันที่ 29-30 เมษายน 2561 ดังภาพที่ 6 และตารางภาคผนวกที่ 2 มีค่าสูงสุดในช่วงเวลากลางวัน ตั้งแต่ช่วงเวลา 09:00 น. โดยที่ เวลา 15.00 น. มีระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่ระดับความสูง 1.5 75 และ 110 เมตร เท่ากับ 48.43 22.86 และ 23.86 ppb โดยมีความเข้มข้นลดลงตามระดับความสูง และมีค่าต่ำสุดที่เวลา 03.00 น. เท่ากับ 2.86 ppb โดยแทบไม่มีการเปลี่ยนแปลงตามระดับความสูง พบว่า ก๊าซโอโซนมีค่าสูงสุดช่วงเวลา 15.00 น. และมีแนวโน้มที่ลดต่ำลงเนื่องจากการลดลงของความเข้มแสงอาทิตย์ และผลการตรวจวัดเมื่อวันที่ 4 เมษายน 2562 พบว่า ช่วงเวลา 15:00 น. มีระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสูงสุด และที่ระดับความสูง 110 เมตร มีแนวโน้มที่สูงขึ้น เนื่องจากได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่จากพื้นที่อื่น

ในช่วงเวลากลางวันก๊าซโอโซน มีค่าแปรผกผันกับออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งเป็นสารตั้งต้นในการผลิตก๊าซโอโซน ซึ่งในช่วงเวลากลางคืนจะไม่มีการผลิตก๊าซโอโซน แต่ก๊าซโอโซนที่เหลืออยู่ในบรรยากาศเกิดจากการคงอยู่เดิมของก๊าซโอโซนในระยะเวลากลางวัน หรือการเคลื่อนที่จากพื้นที่อื่น ดังนั้น หากในช่วงเวลากลางวันมีการผลิตก๊าซโอโซนมากจะมีแนวโน้มทำให้ช่วงเวลากลางคืนมีปริมาณก๊าซโอโซนคงค้างอยู่มากเช่นกัน ดังนั้นตลอดรอบวันระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนไม่เกินค่ามาตรฐานกำหนด (มาตรฐานไม่เกิน 100 ppb ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นในเวลา 1 ชั่วโมง) ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลวิทยาศาสตร์บรรยากาศของก๊าซโอโซนใกล้ผิวดินบริเวณสถานีอ่างอิง (KU tower) บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ กรุงเทพมหานคร พบการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร พบว่าก๊าซโอโซนมีค่าสูงสุดช่วงเวลา 12.00 น. – 14.00 น. และมีแนวโน้มที่ลดต่ำลงเนื่องจากการลดลงของความเข้มแสงอาทิตย์

ในปี 2561 พบว่าสถานีอ่างอิง (KU tower) มีการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนนั้นมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามระดับความสูง ในเวลากลางวันมีความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่ระดับ

30 75 และ 110 เมตร มีค่าเท่ากับ  $19.96 \pm 16.00$ ,  $24.27 \pm 15.85$  และ  $24.12 \pm 17.01$  ppb ตามลำดับ ซึ่งระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนมีค่าสูงสุดที่ระดับ 110 เมตร เนื่องจากการเคลื่อนที่ตามแนวตั้งและการทำปฏิกิริยาของออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการจราจร และการเผาไหม้ รวมถึงการเคลื่อนที่ระยะไกลของมลสาร ทำให้ระดับสูงมีค่าความเข้มข้นสูง



ภาพที่ 6 การเปลี่ยนแปลงความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์ตามเวลา

**ตารางที่ 2** การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์ตามระดับความสูง

station	1.5 m					75 m					110 m				
	NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)	RH (%)	TEMP (°C)	NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)	RH (%)	TEMP (°C)	NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)	RH (%)	TEMP (°C)	NO <sub>2</sub> (ppb)	O <sub>3</sub> (ppb)	TEMP (°C)
S1 มณฑลราชบุรี	70.13±10.29	30.13±5.69	51.8±1.1	34.31±0.29	41.25±7.15	28.38±7.03	50.3±1.4	34.96±0.16	52.88±21.35	26.88±10.41	54.4±2.5	33.08±1.39			
S2 วัดรางบัว	71.29±12.20	24.00±7.94	42.9±2.1	38.04±0.97	51.86±12.64	29.00±10.00	41.5±1.7	38.03±1.08	44.00±8.56	39.86±8.61	44.9±1.0	36.51±1.03			
S3 ถ.สวนผัก	63.50±3.27	30.00±9.63	44.5±0.4	35.42±0.44	46.00±1.41	34.33±9.22	40.8±1.1	36.52±0.63	46.67±9.40	39.50±4.97	41.6±0.7	35.97±0.45			
S4 พุทธมณฑลสาย2	81.25±11.31	23.00±7.12	45.5±0.6	35.35±0.18	42.13±4.55	39.86±3.18	40.4±0.9	36.78±0.85	47.88±15.10	30.75±7.17	42.1±1.6	35.84±1.16			
S5 พุทธมณฑลสาย4	69.67±13.49	0.00±0.00	75.9±1.0	29.87±0.33	35.86±16.89	29.75±10.81	71.0±4.7	28.84±0.23	39.14±24.76	0.00±0.00	66.0±7.2	28.94±0.38			
S6 พาร์มังระแนง	86.00±25.11	0.00±0.00	65.3±1.4	32.58±0.55	63.00±7.42	0.00±0.00	59.3±1.2	33.85±0.86	76.57±12.58	0.00±0.00	65.9±2.8	31.65±0.94			
S7 พื้นที่ชาวบ้าน	75.83±7.36	49.00±4.47	46.4±0.8	37.88±0.20	47.43±4.20	44.86±1.68	54.0±1.8	33.58±0.81	60.29±13.59	39.00±4.69	59.8±2.3	31.96±0.72			
S8 สถานีรถไฟ	78.29±6.10	48.57±6.29	50.9±1.8	35.66±0.69	59.71±8.90	44.57±5.35	56.2±3.1	32.52±1.12	53.57±13.09	41.71±5.56	58.7±3.7	31.83±1.15			
S9 วัดโคกตา	48.86±5.43	26.67±14.77	45.4±1.4	36.76±0.53	31.00±8.41	21.60±9.26	55.8±1.3	32.25±0.98	39.00±12.99	25.71±9.67	55.0±2.6	32.61±1.36			
S10 บ้านชาวเหนือ	51.57±5.65	24.29±7.39	40.1±0.6	38.33±0.23	54.71±10.21	22.00±6.48	40.6±0.5	37.41±0.65	35.29±3.77	15.00±10.44	47.8±2.4	36.47±0.89			
S11 โสภณิกปุญ	56.00±11.63	46.50±10.77	46.4±2.3	37.53±0.77	44.14±4.45	31.71±7.78	46.6±1.5	36.95±0.62	51.71±12.02	18.75±12.69	48.6±1.2	35.81±0.85			
S12 วัดบางกระโด	62.14±2.73	54.57±5.22	40.0±1.9	38.35±0.93	52.86±7.65	33.00±3.81	41.0±1.7	35.22±1.24	50.14±19.39	23.00±12.70	39.6±2.5	35.98±1.61			
S13 ไร่วัดบางลาน	60.86±14.08	30.86±7.67	36.8±1.7	38.07±0.90	63.00±15.94	34.71±8.32	53.2±0.0	32.57±0.00	39.29±4.27	25.50±9.85	38.0±1.5	36.67±0.97			

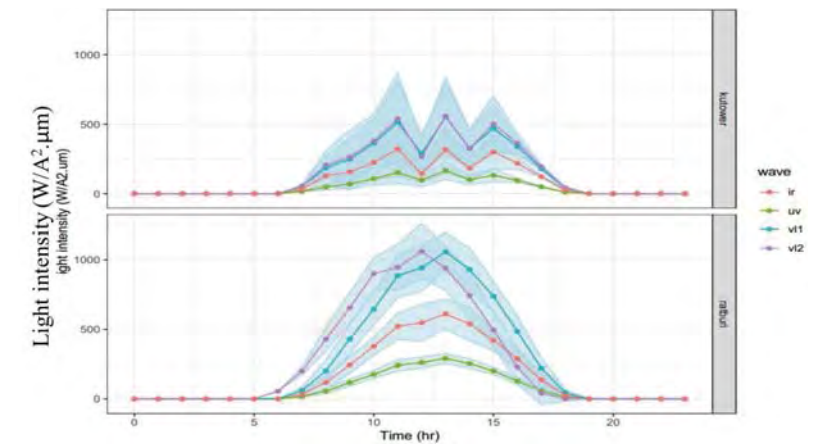
**ตารางที่ 3** การเปลี่ยนแปลงความเข้มแสง (W/m<sup>2</sup>) เฉลี่ย (เวลา 06.00 – 18.00 น.) (ก) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (ข) สถานีบ้านชาวเหนือ จังหวัดราชบุรี แยกตามความยาวคลื่น

Wavelength	KUtower		Ratchaburi province	
	Average	Max	Average	Max
UV (300-400nm)	92.1±49.2	166.2	163.5±90.6	290.8
Visible light1 (401-550nm)	321.2±162.4	551.8	598.8±329.3	1057.9
Visible light2 (551-700nm)	338.3±166.5	557.8	585.8±350.3	1061.6
IR (700-1,000nm)	201.9±95.6	321.5	348.9±19.1	611.2

### 3) การเปลี่ยนแปลงความเข้มแสง

จากตารางที่ 3 พบว่า ความเข้มแสงเฉลี่ย (301 – 1140 นาโนเมตร) ที่สถานีบ้านชาวเหนือ และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ มีค่าเท่ากับ 163±90.6 และ 92.1±49.2 W/A<sup>2</sup>.µm ตามลำดับ โดยสถานีบ้านชาวเหนือจังหวัดราชบุรีมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยสูงกว่า สถานีมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (KU tower)

ดังภาพที่ 7 แสดงการเปลี่ยนแปลงความเข้มแสงตลอดวัน พบว่า ค่าความเข้มแสงเริ่มเพิ่มขึ้นในช่วงเช้า มีค่าสูงสุดเวลาประมาณ 14.00 น. และมีแนวโน้มลดลงตามลำดับจนกระทั่งเวลาประมาณ 18.00 น. ซึ่งมีอิทธิพลต่อการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์ ทำให้ศึกษาการเปลี่ยนแปลงรูปและการผลิตก๊าซโอโซน เนื่องจากปฏิกิริยาแสง (Photochemical reaction) ในพื้นที่จังหวัดราชบุรีมีค่ามากกว่าพื้นที่มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์



**ภาพที่ 7** การเปลี่ยนแปลงความเข้มแสง (W/m<sup>2</sup>) เฉลี่ย (เวลา 06.00 – 18.00 น.) (ก) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (ข) สถานีบ้านชาวเหนือ จังหวัดราชบุรี

4) การเปลี่ยนแปลงของลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดินตามระดับความสูง ณ สถานีตรวจติดตามลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน และมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (สถานีอ้างอิง : Reference site)

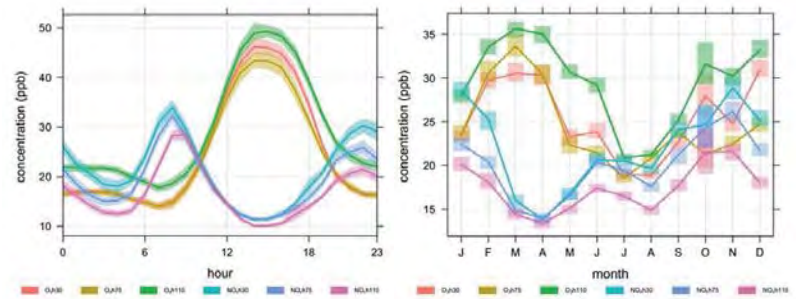
จากตารางที่ 4 การตรวจวัดก๊าซโอโซนระหว่างวันที่ 26-29 มีนาคม 2561 ซึ่งเป็นช่วงวันที่เก็บตัวอย่างจากกรุงเทพมหานครถึงจังหวัดราชบุรี พบว่า การเปลี่ยนแปลงของก๊าซโอโซนที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร มีค่าเท่ากับ 18.15-25.01, 23.82-33.70 และ 18.22-27.49 ppb ตามลำดับ ซึ่งระดับความเข้มข้นมีแนวโน้มที่เพิ่มขึ้นตามความสูง และการเปลี่ยนแปลงของไนโตรเจนไดออกไซด์ ที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร มีค่าเท่ากับ 11.93+25.27, 12.95-28.54 และ 12.99-27.73 ppb ตามลำดับ ซึ่งแหล่งกำเนิดหลักมาจากการจราจร ซึ่งไนโตรเจนไดออกไซด์เป็นสารตั้งต้นสำคัญในการผลิตก๊าซโอโซน (Goliff *et al.*, 2015). ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของก๊าซโอโซนในพื้นที่เมือง เนื่องมาจากได้รับอิทธิพลจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่ และการเคลื่อนที่มาจากพื้นที่อื่น

ตารางที่ 4 การเปลี่ยนแปลงลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดิน ของสถานีติดตามลักษณะทางอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดินและมลสารทางอากาศสำหรับประเทศไทย (KU tower)

ระดับความสูง	พารามิเตอร์	26/3/61	27/3/61	28/3/61	29/3/61
30	WS (m/s)	1.48±0.77	0.98±0.55	2.00±1.04	1.91±1.08
	WD (DEG)	202.16±39.52	147.30±36.84	148.40±75.82	174.00±40.56
	Temp (°C)	32.15±0.97	29.53±2.08	30.64±0.80	31.09±1.61
	RH (%)	53.3±6.3	67.9±11.1	66.6±4.5	64.8±7.0
	hPa	1009.72±2.13	1009.24±2.13	1007.34±2.13	1007.57±2.14
	NO <sub>2</sub> (ppb)	12.37±2.04	25.27±5.03	13.98±3.64	11.93±2.22
	O <sub>3</sub> (ppb)	25.01±5.71	18.15±9.26	20.65±4.94	19.57±5.35
75	WS (m/s)	2.81±1.19	1.21±0.71	3.17±1.49	3.00±1.78
	WD (DEG)	190.78±25.40	147.65±22.91	141.30±69.89	170.60±29.24
	Temp (°C)	31.60±0.97	29.30±2.03	30.19±0.75	30.76±1.54
	RH (%)	54.7±6.5	68.8±10.8	68.4±4.2	65.9±6.8
	hPa	1004.43±1.99	1003.83±1.99	1002.07±1.99	1002.38±2.00
	NO <sub>2</sub> (ppb)	15.90±2.61	28.54±9.10	15.79±6.59	12.95±2.99
	O <sub>3</sub> (ppb)	33.70±9.43	23.82±12.41	29.27±7.81	28.03±7.64

ตารางที่ 4 (ต่อ)

ระดับความสูง	พารามิเตอร์	26/3/61	27/3/61	28/3/61	29/3/61
110	WS (m/s)	3.31±1.24	1.53±0.82	3.39±1.58	3.80±1.81
	WD (DEG)	221.82±21.85	184.34±18.87	169.22±65.27	207.75±23.88
	Temp (°C)	31.12±0.95	28.86±2.02	29.81±0.74	30.23±1.37
	RH (%)	51.5±6.3	65.0±10.6	64.1±4.0	62.4±6.6
	hPa	997.60±1.99	997.05±1.74	995.29±1.71	995.57±1.93
	NO <sub>2</sub> (ppb)	14.71±3.45	27.73±7.86	14.81±5.12	12.99±4.65
	O <sub>3</sub> (ppb)	27.49±9.71	18.22±8.74	23.25±6.90	21.84±7.06



ภาพที่ 8 การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนตามระยะเวลาที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร ปี 2559 – 2561

ภาพที่ 9 การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนรายเดือนที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร ปี 2559 – 2561

จากภาพที่ 8 แสดงการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระดับความสูง 30 75 และ 110 เมตร รายเดือน พบว่า ก๊าซโอโซนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนกันยายน ซึ่งมีช่วงความเข้มข้นสูงสุดในระหว่างเดือนมีนาคม – เมษายน และมีแนวโน้มลดลง ซึ่งช่วงความเข้มข้นต่ำสุดในระหว่างเดือนกรกฎาคม – สิงหาคม ซึ่งเป็นช่วงเดือนที่มีฝนตกและทิศทางลมมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้

จากตารางที่ 5 พบว่า ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสามารถเรียงลำดับได้ดังนี้ ฤดูร้อน ฤดูหนาว และฤดูฝน ในช่วงฤดูร้อนด้วยทิศทางลมมาหลายทิศทางทำให้ได้รับอิทธิพลจากหลากหลายแหล่งกำเนิดที่เป็นสารตั้งต้นให้เกิดก๊าซโอโซน รวมทั้งเป็นช่วงฤดูที่มีความเข้มแสงสูงจึงทำให้ในช่วงฤดูร้อนมี

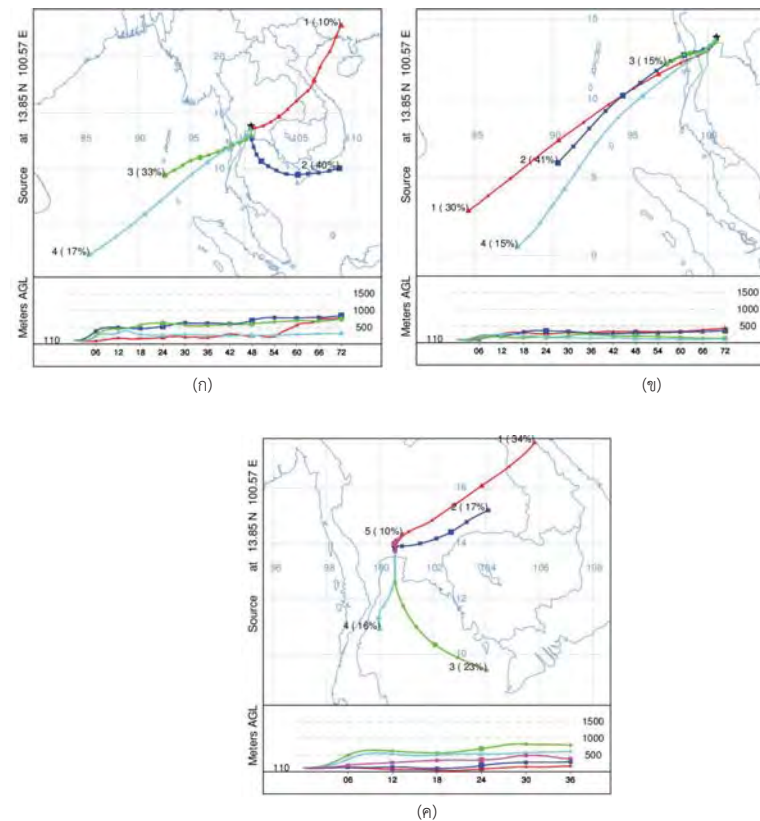
ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสูงสุด สำหรับในช่วงฤดูฝนมีค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนต่ำที่สุด เนื่องด้วยเป็นช่วงฤดูฝนดังนั้นเป็นอิทธิพลของลมทะเลที่ช่วยเจือจางระดับความเข้มข้นของสารตั้งต้นในบรรยากาศ รวมถึงการชะล้างสารตั้งต้นในบรรยากาศทำให้ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนต่ำที่สุด ดังนั้นปัจจัยที่ทำให้เกิดก๊าซโอโซนในบรรยากาศนั้นขึ้นอยู่กับแหล่งกำเนิด และปัจจัยทางอุตุนิยมวิทยา

ตารางที่ 5 ความเข้มข้นของมลสารและอุตุนิยมวิทยาใกล้ผิวดินตามฤดูกาล ปี 2559 - 2561

ระดับความสูง (เมตร)	พารามิเตอร์	ฤดูกาล		
		ฤดูร้อน	ฤดูฝน	ฤดูหนาว
30	O <sub>3</sub> (ppb)	18.2±16.5	14.0±16.8	13.7±13.4
	NO (ppb)	5.3±15.7	12.8±17.7	12.1±19.8
	NO <sub>2</sub> (ppb)	11.3±10.6	10.0±6.2	23.7±14.8
	WS (m.s <sup>-1</sup> )	2.5±8.8	1.3±0.8	0.9±0.5
	WD (deg)	165.8±71.7	195.4±74.0	149.5±110.4
	Temp (°C)	28.0±1.7	27.6±1.6	25.8±2.4
	RH (%)	76.5±8.9	77.9±10.1	70.4±12.3
75	O <sub>3</sub> (ppb)	17.0±16.5	14.4±16.3	15.0±15.2
	NO (ppb)	4.4±13.8	10.4±16.4	8.3±15.4
	NO <sub>2</sub> (ppb)	11.5±10.7	10.6±6.8	21.0±14.3
	WS (m.s <sup>-1</sup> )	3.6±3.3	3.3±1.1	3.0±1.0
	WD (deg)	171.2±55.8	206.1±59.9	145.7±115.9
	Temp (°C)	27.8±1.6	27.4±1.7	25.8±2.5
	RH (%)	78.6±9.4	80.0±10.2	71.2±13.4
110	O <sub>3</sub> (ppb)	23.3±18.1	17.5±18.9	21.2±16.6
	NO (ppb)	3.6±13.1	7.8±14.7	5.5±12.6
	NO <sub>2</sub> (ppb)	11.0±10.0	9.5±6.7	18.2±12.7
	WS (m.s <sup>-1</sup> )	3.8±1.8	3.4±1.7	3.1±1.6
	WD (deg)	177.7±55.0	218.8±60.4	140.3±110.1
	Temp (°C)	27.4±1.6	27.0±1.5	25.5±2.5
	RH (%)	78.0±9.3	78.2±9.3	69.4±13.6

## 5) การเคลื่อนที่ของมวลอากาศแบบย้อนกลับ (HYSPLIT MODEL)

จากภาพที่ 10 แสดงการเคลื่อนที่ของมวลอากาศแบบย้อนกลับ (air mass backward trajectory) แยกตามฤดูกาล พบว่า ช่วงฤดูร้อนจะได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่ของมวลอากาศจากหลายทิศทาง ฤดูฝนได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่ของมวลอากาศจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ และฤดูหนาวได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่ของมวลอากาศจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ที่พัดผ่านพื้นที่แหล่งกำเนิดอื่นๆ จากแนวกรุงเทพมหานคร ถึงจังหวัดราชบุรี



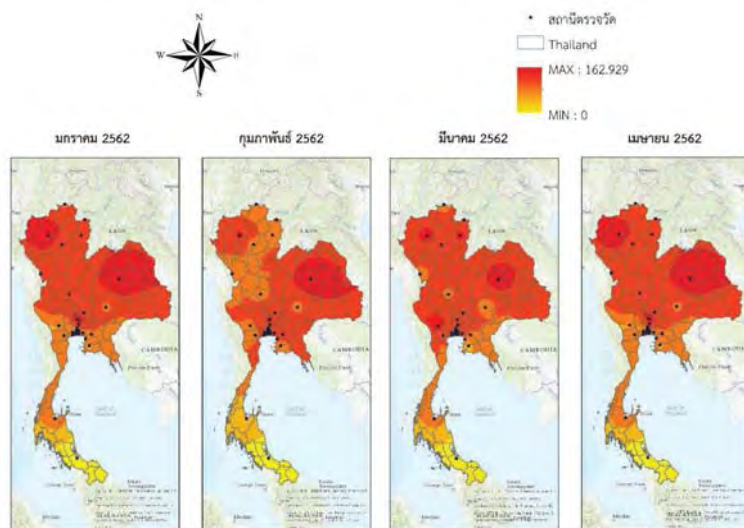
ภาพที่ 10 การเคลื่อนที่ของมวลอากาศแบบย้อนกลับ ปี 2559 (ก) ฤดูร้อน (ข) ฤดูฝน (ค) ฤดูหนาว



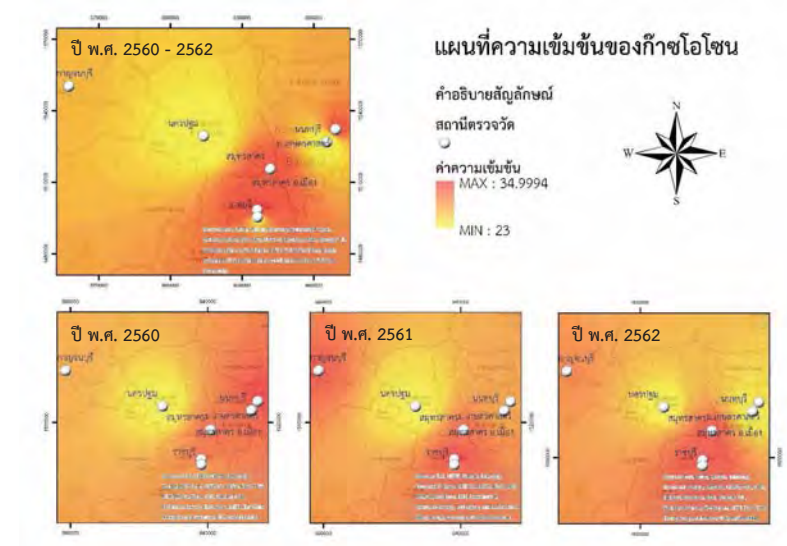
#### 6) การเปลี่ยนแปลงระดับก๊าซโอโซนบริเวณโดยรอบพื้นที่จังหวัดราชบุรี

การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนมีค่าสูงในช่วงเดือน มกราคม ถึง เมษายน 2562 การเพิ่มขึ้นของก๊าซโอโซนมีแนวโน้มสูงทั่วทั้งพื้นที่ ดังภาพที่ 11 ไม่ใช่เพียงแค่เฉพาะพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่ง เนื่องจากได้รับอิทธิพลจากความเข้มข้นในช่วงเดือนดังกล่าวมีความเข้มข้นมาก ทำให้ช่วยส่งเสริมการผลิตก๊าซโอโซนในบรรยากาศเพิ่มขึ้น

เมื่อพิจารณาบริเวณพื้นที่รอบจังหวัดราชบุรี ในช่วงเดือน มกราคม ถึงเมษายน ปี 2560 - 2562 ดังภาพที่ 12 พบว่าในขณะที่พื้นที่จังหวัดราชบุรีมีระดับความเข้มข้นสูง ในบริเวณพื้นที่อื่นนั้นก็มีแนวโน้มของก๊าซโอโซนสูงเช่นเดียวกัน หรือบางช่วงในพื้นที่จังหวัดราชบุรีมีระดับความเข้มข้นต่ำ แต่พื้นที่อื่นมีระดับความเข้มข้นสูง ในลักษณะนี้อาจกล่าวได้ว่าในพื้นที่ที่มีระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนสูงเนื่องจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่และรวมถึงได้รับอิทธิพลจากการเคลื่อนที่และการพัดพาของก๊าซโอโซนจากพื้นที่อื่น



ภาพที่ 11 ระดับความเข้มข้นก๊าซโอโซนระหว่างเดือน มกราคม ถึง เมษายน 2562 ข้อมูลจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของกรมควบคุมมลพิษ



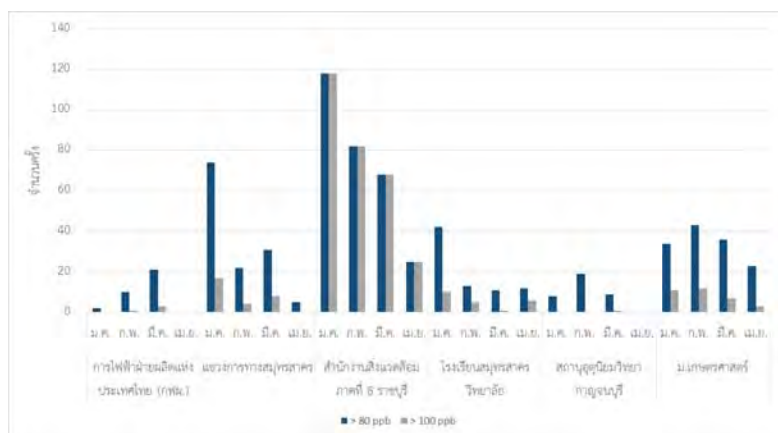
ภาพที่ 12 การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนบริเวณพื้นที่โดยรอบจังหวัดราชบุรี ระหว่างเดือน มกราคม ถึง เมษายน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2560 - 2562

จากภาพที่ 13 และ 14 แสดงจำนวนครั้งที่ระดับก๊าซโอโซนบริเวณพื้นที่โดยรอบจังหวัดราชบุรีมีค่าระดับความเข้มข้นเฉลี่ยรายปีมากกว่า 80 และ 100 ppb โดยข้อมูลจากกรมควบคุมมลพิษตั้งแต่ปี 2560 ถึง 2562 จำนวน 5 สถานีได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) แขวงทางหลวงสมุทรสาคร สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 8 ราชบุรี โรงเรียนสมุทรสาครวิทยาลัย และสถานีอุตุนิยมวิทยากาญจนาบุรี และข้อมูลจาก KU tower ตั้งแต่ปี 2560 ถึง 2562 พบว่า มีจำนวนครั้งที่ระดับความเข้มข้นเกินกว่า 80 และ 100 ppb มีจำนวนสูงสุดที่สถานีสำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 8 ราชบุรี สถานีมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ และสถานีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามลำดับ

เมื่อพิจารณาจำนวนครั้งที่ระดับก๊าซโอโซนบริเวณพื้นที่โดยรอบจังหวัดราชบุรีมีค่าระดับความเข้มข้นเฉลี่ยรายเดือน (2560 - 2562) มากกว่า 80 และ 100 ppb ดังภาพที่ 13 และ 14 พบว่า ระดับ

Location	Year	> 60 ppb	> 100 ppb
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กกฟผ.)	2017	30	2
	2018	2	0
	2019	2	0
แขวงการทหารสมุทรสาคร	2017	70	10
	2018	35	5
	2019	85	20
สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 8 วรขจรบุรี	2017	130	130
	2018	170	170
	2019	78	78
โรงเรียนสมุทรสาครวิทยาลัย	2017	15	0
	2018	55	22
	2019	45	15
สถาบันคุณวุฒิวิชาชีพกาญจนบุรี	2017	28	0
	2018	5	0
	2019	5	0
มหาวิทยาลัยราชภัฏ	2017	62	10
	2018	32	10
	2019	70	15

ภาพที่ 13 จำนวนครั้งที่ระดับความเข้มข้นเฉลี่ยรายปี (2560 – 2562) มีค่าเกิน 80 และ 100 ppb



ภาพที่ 14 จำนวนครั้งที่ระดับความเข้มข้นเฉลี่ยรายเดือน (2560-2562) มีค่าเกิน 80 และ 100 ppb

7) **สรูป**

ก๊าซโอโซน เกิดจากการทำปฏิกิริยาโฟโตเคมีคัล ( Photochemical Reaction) ระหว่างสารตั้งต้นที่สำคัญคือ สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC) และออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) โดยมีแสงเป็นตัวเร่งปฏิกิริยา โดยก๊าซโอโซนมีแหล่งกำเนิดมาจากธรรมชาติ และกิจกรรมของมนุษย์ โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากกิจกรรมของมนุษย์ อาทิเช่น การจราจร การเผาไหม้ในพื้นที่โล่ง โรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น

จากการศึกษาหาเหตุการณ์เกิดก๊าซโอโซนในบริเวณพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าราชบุรีและในพื้นที่จังหวัดราชบุรี โดยการประยุกต์ใช้อากาศยานไร้คนขับ (Drone) ตรวจวัดก๊าซโอโซนและก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ที่ระดับความสูง 1.5 75 และ 110 เมตร จากกรุงเทพมหานครถึงจังหวัดราชบุรี จำนวน 13 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 0 (KU tower: referent site) สถานีที่ 1 (มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์) 2 (วัดคำควา) 3 (ถนนสวนผัก) 4 (พุทธมณฑลสาย 2) 5 (พุทธมณฑลสาย 4) 6 (ฟาร์มจระเข้) 7 (พื้นที่สมุทรสาคร) 8 (สถานีโพหัก) 9 (วัดโคกบ่างราษฎร์) 10 (บ้านชาวเหนือ) 11 (วัดนักบุญอันตนินิโอ) 12 (วัดบางกระโด) และ 13 (โรงเรียนวัดบางลาน) ตรวจวัดระหว่างวันที่ 26 – 30 มีนาคม 2561 ช่วงเวลาเก็บตัวอย่างตั้งแต่เวลา 09.00-17.00 น. พบว่าระดับความเข้มข้นก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดที่ระดับ 1.5 เมตร ที่สถานี วัดนักบุญอันตนินิโอ มีค่าเท่ากับ 54.57 ppb และระดับความเข้มข้นไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ยสูงสุดที่สถานีพุทธมณฑลสาย 2 มีค่าเท่ากับ 81.25 ppb ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดที่ระดับ 75 เมตร พบว่า สถานีสมุทรสาคร มีค่าเท่ากับ 44.86 ppb ระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนเฉลี่ยสูงสุดที่สถานีฟาร์มจระเข้ และสถานี วัดนักบุญอันตนินิโอ มีค่าเท่ากับ 63.00 ppb ระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนเฉลี่ยสูงสุดระดับ 110 เมตร พบว่า สถานีโพหัก มีค่าเท่ากับ 41.71 ppb ระดับความเข้มข้นของไนโตรเจนเฉลี่ยสูงสุดที่สถานีฟาร์มจระเข้ มีค่าเท่ากับ 76.57 ppb และพบว่า สถานีที่ 5 และ 6 มีระดับความเข้มข้นก๊าซโอโซนต่ำสุด เนื่องจากอิทธิพลจากสภาพอุตุนิยมวิทยา โดยมีควมเข้มข้นในบรรยากาศสูง เนื่องจากหลังช่วงฝนตก มีฟ้าครึ้ม และมีปริมาณเมฆปกคลุมจำนวนมาก (แสดงค่า) ซึ่งส่งผลต่อการทำปฏิกิริยาเกิดก๊าซโอโซน จากผลการตรวจวัดก๊าซโอโซน ทุกสถานีมีระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนไม่เกินค่ามาตรฐานกำหนด (มาตรฐานไม่เกิน 100 ppb ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นในเวลา 1 ชั่วโมง) และก๊าซโอโซนสามารถเคลื่อนย้ายไปจากจุดกำเนิดไปยังพื้นที่อื่นได้ ซึ่งสอดคล้องกับผลการตรวจวัดจากกรมควบคุมมลพิษในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบพื้นที่จังหวัดราชบุรี

การเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซน และไนโตรเจนไดออกไซด์ตาม  
ระยะเวลา (09:00 15:00 21:00 และ 03:00 น.) ที่ระดับความสูง 10 75 และ 110 เมตร ณ สถานีบ้านชาวเหนือ  
ระหว่างวันที่ 29 – 30 มีนาคม 2561 และ 4 เมษายน 2562 พบว่า ก๊าซโอโซนมีค่าสูงสุดช่วงเวลา 15.00 น. และมี  
แนวโน้มที่ลดต่ำลงเนื่องจากการลดลงของความเข้มแสงอาทิตย์ ในช่วงเวลากลางวันก๊าซโอโซน มีค่าแปรผันกับ  
ออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งเป็นสารตั้งต้นในการผลิตก๊าซโอโซน ซึ่งในช่วงเวลากลางคืนจะไม่มีการผลิตก๊าซโอโซน  
แต่ก๊าซโอโซนที่เหลืออยู่ในบรรยากาศเกิดจากการคงอยู่เดิมของก๊าซโอโซนในระยะเวลากลางวัน หรือการเคลื่อนที่

จากพื้นที่อื่น จากผลการตรวจวัดความเข้มแสง (ช่วงคลื่น UV) ณ สถานีบ้านขาวเหนือ จังหวัดราชบุรี มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเท่ากับ  $163.5 \text{ W/m}^2$  ทำให้ศักยภาพในการผลิตก๊าซโอโซนในช่วงกลางวันมีมาก เมื่อเปรียบเทียบกับสถานีอ่างอิง (KU tower) ดังนั้นหากในช่วงเวลากลางวันมีการผลิตก๊าซโอโซนมากจะมีแนวโน้มทำให้ช่วงเวลากลางคืนมีปริมาณก๊าซโอโซนคงค้างอยู่มาก

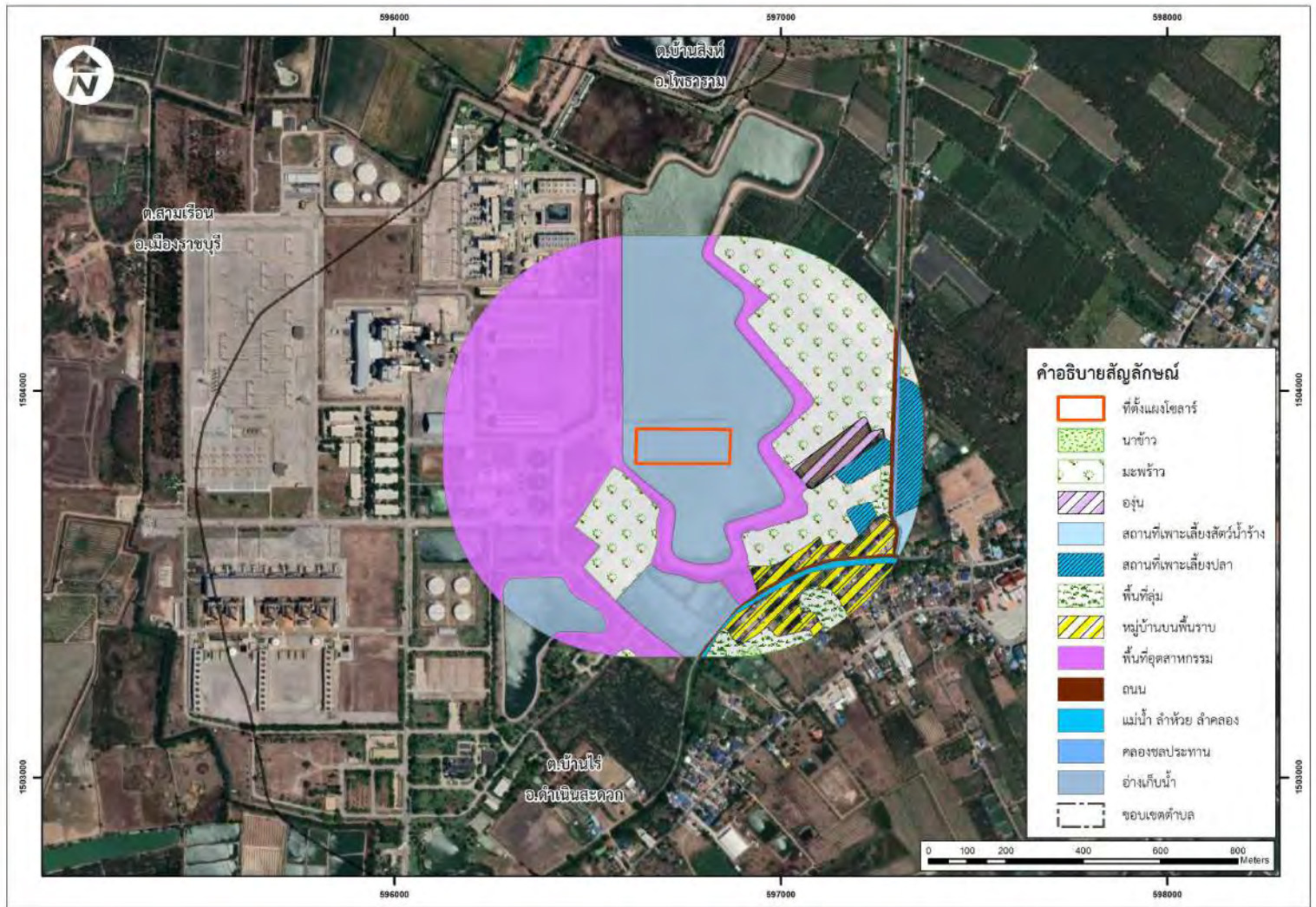
เมื่อพิจารณาบริเวณพื้นที่รอบจังหวัดราชบุรี จากข้อมูลของกรมควบคุมมลพิษ ในช่วงเดือน มกราคม ถึงเมษายน ปี 2560 - 2562 พบว่าการเปลี่ยนแปลงระดับความเข้มข้นของก๊าซโอโซนมีการเพิ่มขึ้นของก๊าซโอโซนเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดือนอื่นๆ และมีแนวโน้มสูงขึ้นทั่วทั้งพื้นที่ ไม่ใช่เพียงแค่เฉพาะพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่ง เนื่องจากความเข้มแสงที่มากขึ้นของช่วงเดือนดังกล่าว และอิทธิพลจากการพัดพาของลม

ดังนั้นสาเหตุการเกิดโอโซนมาจากแหล่งกำเนิดที่มีการเผาไหม้ อาทิเช่น การจราจร การเผาไหม้ในพื้นที่โล่ง โรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งเป็นสารตั้งต้นของการเกิดปฏิกิริยาโฟโตเคมีคัล ( Photochemical Reaction) และเกิดเป็นก๊าซโอโซนต่อไป ซึ่งการเกิดก๊าซโอโซนอาจเกิดขึ้นในพื้นที่และถูกพัดพาจากนอกพื้นที่ โดยพบว่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่ตรวจพบในช่วงเวลาศึกษามีค่าความเข้มข้นของก๊าซโอโซนที่ระดับบน มีค่าสูงกว่า ที่ระดับล่าง ซึ่งหมายถึง ก๊าซโอโซน สามารถเคลื่อนที่ไปพื้นที่อื่น และสามารถจมตัวลงสู่ระดับพื้นล่างในช่วงเย็น ประกอบกันในช่วงเวลาที่ก๊าซโอโซนมีค่าสูง มีพื้นที่เป็นบริเวณกว้าง ที่ตรวจพบความเข้มข้นสูง ของก๊าซโอโซนระดับพื้นดินในเวลาเดียวกัน ประกอบกับในช่วงฤดูหนาว การพัดพาของลมมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งเคลื่อนที่ผ่านแหล่งกำเนิดออกไซด์ของไนโตรเจนจากกรุงเทพมหานคร ถึง จังหวัดราชบุรี ทำให้พบก๊าซโอโซนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นที่จังหวัดราชบุรี

**เอกสารแนบที่ 1-54**

แผนที่การใช้ประโยชน์ที่ดิน และผลสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม





ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)				
รายละเอียด		รวม		
		จำนวน	ร้อยละ	
คำแบ่ง	ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์	24	100.0	
	1) เจ้าของาส/รองเจ้าอาวาส/พระลูกวัด	7	29.2	
	2) ผู้อำนวยการ/ครู/เจ้าหน้าที่	12	50.0	
	3) นักวิชาการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม/พนักงานทั่วไป	5	20.8	
	รวม	24	100.0	
1.1 ครั้วเรือน				
1.1 เพศ				
1) ชาย		15	62.5	
2) หญิง		9	37.5	
3) ไม่ระบุ		0	0.0	
	รวม	24	100.0	
1.2 อายุ				
1) 18 - 20 ปี		0	0.0	
2) 21 - 30 ปี		2	8.3	
3) 31 - 40 ปี		4	16.7	
4) 41 - 50 ปี		9	37.5	
5) 51 - 60 ปี		8	33.3	
6) มากกว่า 60 ปีขึ้นไป		1	4.2	
7) ไม่ระบุ		0	0.0	
	รวม	24	100.0	
1.3 การศึกษา				
1) ไม่ได้เรียนหนังสือ		0	0.0	
2) ระดับประถมศึกษา		2	8.3	
3) มัธยมศึกษาตอนต้น		1	4.2	
4) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.		1	4.2	
5) อนุปริญญา/ปวส.		2	8.3	
6) ปริญญาตรี		11	45.8	
7) สูงกว่าปริญญาตรี		7	29.2	
8) ไม่ระบุ		0	0.0	
	รวม	24	100.0	
1.4 อาชีพของคนในครัวเรือน				
1) ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว		0	0.0	
2) ธุรกิจส่วนตัว/อาชีพอิสระ		0	0.0	
3) ข้าราชการ/รัฐวิสาหกิจ		17	70.8	
4) พนักงาน/ลูกจ้างเอกชน		0	0.0	
5) เกษตรกร		0	0.0	
6) รับจ้างทั่วไป		0	0.0	

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)				
รายละเอียด		รวม		
		จำนวน	ร้อยละ	
	7) รับจ้างในภาคเกษตรกรรม	0	0.0	
	8) รับจ้างในภาคอุตสาหกรรม	0	0.0	
	9) ไม่ได้ประกอบอาชีพ	0	0.0	
	10) อื่นๆ ระบุ พระ	7	29.2	
	11) ไม่ระบุ	0	0.0	
	รวม	24	100.0	
1.5 ภูมิสำเนาเดิม				
1) เป็นคนในพื้นที่/ชุมชนนี้มาแต่กำเนิด (ข้ามไปตอบข้อ 1.8		21	87.5	
2) ย้ายมาจากพื้นที่อื่น		3	12.5	
	รวม	24	100.0	
ย้ายจากที่อื่น ระบุจังหวัด				
1) จังหวัดอื่นในภาคกลาง		1	33.3	
2) จังหวัดอื่นในภาคเหนือ		0	0.0	
3) จังหวัดอื่นในภาคใต้		0	0.0	
4) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออก		0	0.0	
5) จังหวัดอื่นในภาคตะวันตก		0	0.0	
6) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		2	66.7	
	รวม	3	100.0	
สาเหตุที่หันย้ายมาอยู่ที่นี้				
1) ย้ายตามครอบครัว/แต่งงาน		1	33.3	
2) ประกอบอาชีพ		2	66.7	
3) เรียนหนังสือ		0	0.0	
4) ย้ายที่อยู่อาศัย		0	0.0	
5) อื่นๆ		0	0.0	
	รวม	3	100.0	
ระยะเวลาที่หันย้ายมาอยู่ในพื้นที่				
1) น้อยกว่า 1 ปี		0	0.0	
2) 1-5 ปี		0	0.0	
3) 6-10 ปี		0	0.0	
4) 11-15 ปี		0	0.0	
5) 16-20 ปี		1	33.3	
6) มากกว่า 20 ปี		2	66.7	
	รวม	3	100.0	
ตอนที่ 2 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค				
2.1 แหล่งน้ำดื่มของครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)				
1) น้ำประปา		0	0.0	
2) น้ำบรรจุขวด/ถัง		24	100.0	
3) ตักน้ำจากในบ่		0	0.0	
4) น้ำฝน		0	0.0	

พัฒนคติของหน่วยงานราชการพื้นที่ขอนแก่น (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
5 ) น้ำผุดดิน		0	0.0
6 ) น้ำบ่อต้น		0	0.0
7 ) น้ำบาดาล		0	0.0
8 ) อื่น ๆ		0	0.0
รวม		24	100.0
2.2 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำดื่มในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1 ) ไม่มีปัญหา		24	100.0
2 ) มี		0	0.0
รวม		24	100.0
ถ้ามี ระบุ		0	0.0
รวม		0	0.0
2.3 แหล่งน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1 ) น้ำประปา		24	100.0
2 ) น้ำบรรจุขวด/ถัง		0	0.0
3 ) ตักน้ำจากบ่อน้ำ		0	0.0
4 ) น้ำฝน		0	0.0
5 ) น้ำผุดดิน		0	0.0
6 ) น้ำบ่อต้น		0	0.0
7 ) น้ำบาดาล		0	0.0
8 ) อื่น ๆ		0	0.0
รวม		24	100.0
2.4 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1 ) ไม่มีปัญหา		24	100.0
2 ) มี		0	0.0
รวม		24	100.0
ถ้ามี ระบุ		0	0.0
รวม		0	0.0
2.5 วิธีการจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน			
1 ) เตา		0	0.0
2 ) ฟังกลบ		0	0.0
3 ) หน่วยงานท้องถิ่นรับไปกำจัด		24	100.0
4 ) อื่น ๆ ระบุ		0	0.0
รวม		24	100.0
2.6 วิธีการจัดการน้ำเสียในครัวเรือน			
1 ) ระบายลงระบบระบายน้ำสาธารณะ		24	92.3
2 ) ระบายลงแหล่งน้ำธรรมชาติ		0	0.0
3 ) ป้อนซึมลงดิน		2	7.7

พัฒนคติของหน่วยงานราชการพื้นที่ขอนแก่น (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
4 ) อื่น ๆ ระบุ		0	0.0
รวม		26	100.0
2.7 การเจ็บป่วยของสมาชิกในครัวเรือนในรอบปีที่ผ่านมา			
1 ) ไม่มีการเจ็บป่วย		3	12.5
2 ) มีการเจ็บป่วย		21	87.5
รวม		24	100.0
กรณีเจ็บป่วย			
(2.1) ระบบทางเดินหายใจ		15	45.5
(2.2) ระบบทางเดินอาหาร		7	21.2
(2.3) ระบบกล้ามเนื้อ		3	9.1
(2.4) ระบบผิวหนัง		2	6.1
(2.5) ระบบเลือด		0	0.0
(2.6) หู/ตา/ฟัน		1	3.0
(2.7) ภูมิแพ้		5	15.2
(2.8) อุบัติเหตุ		0	0.0
(2.9) อื่น ๆ		0	0.0
รวม		33	100.0
2.8 การรักษาพยาบาลเมื่อเกิดการเจ็บป่วย			
1 ) ซื้อยากินเอง		5	19.2
2 ) รพ.สต.		5	19.2
3 ) โรงพยาบาลรัฐ		13	50.0
4 ) โรงพยาบาลเอกชน		1	3.8
5 ) คลินิก		2	7.7
6 ) อื่น ๆ ระบุ		0	0.0
รวม		26	100.0
ตอนที่ 3 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน			
3.1 ผู้เผลอง			
1 ) ไม่ได้รับ		20	83.3
2 ) ได้รับ		4	16.7
รวม		24	100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก		0	0.0
น้อย		0	0.0
ปานกลาง		2	50.0
มาก		2	50.0
มากที่สุด		0	0.0
รวม		4	100.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	
แหล่งที่มา ระบุ การจรรยา กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	4 0 0	100.0 0.0 0.0	
รวม	4	100.0	
3.2 เข้มงวด/ครั้น			
1) ไม่ได้รับ	24	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	24	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจรรยา กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
3.3 เสียงรบกวน			
1) ไม่ได้รับ	24	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	24	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจรรยา กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	
3.4 ความสิ้นเสีย			
1) ไม่ได้รับ	24	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	24	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจรรยา กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
3.5 น้ำเสีย			
1) ไม่ได้รับ	24	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	24	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจรรยา กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
3.6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ			
1) ไม่ได้รับ	24	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	24	100.0	

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นในหว (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย		
1) ไม่ได้รับ	21	87.5
2) ได้รับ	3	12.5
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	1	33.3
ปานกลาง	2	66.7
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	3	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	3	100.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	3	100.0
3.8 กลิ่นเหม็น		
1) ไม่ได้รับ	21	87.5
2) ได้รับ	3	12.5
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	3	100.0
มาก	0	0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นในหว (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
มากที่สุด	0	0.0
รวม	3	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	3	100.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	3	100.0
3.9 สภาพทางจราจร		
1) ไม่ได้รับ	22	91.7
2) ได้รับ	2	8.3
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	1	50.0
มาก	1	50.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	2	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	2	100.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	2	100.0
3.10 ทัศนียภาพ		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.11 ความแออัด		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
ชุมชนขยายตัวมากขึ้น	0	0.0
รวม	0	0.0
3.12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	0	0.0
รวม	0	0.0
3.13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	0	0.0
รวม	0	0.0
3.14 การประกอบอาชีพ/รายได้		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	0	0.0
รวม	0	0.0
3.15 สุขภาพ		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	0	0.0
รวม	0	0.0
3.16 สภาพแวดล้อมของชุมชน		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
3.17 อื่นๆ ระบุ		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
4.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี หรือไม่		
1) ไม่รู้จัก(เข้าไป ข้อ 4.3)	0	0.0
2) รู้จัก	24	100.0
รวม	24	100.0
ทราบจาก (ตอบได้มากกว่า1ข้อ)		
2.1 ทราบเอง	12	40.0
2.2 เพื่อนบ้าน/ญาติ	3	10.0
2.3 ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้นำชุมชน	11	36.7
2.4 เจ้าหน้าที่โครงการ	2	6.7
2.5 เว็บไซต์/สื่อออนไลน์	1	3.3
2.6 การจัดประชุม	0	0.0
2.7 กิจกรรม CSR ของโครงการ	1	3.3

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
2.8 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	30	100.0
4.2 ท่านเคยรับทราบข้อมูลข่าวสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการหรือไม่		
1) ไม่เคย	0	0.0
2) เคย	24	100.0
รวม	24	100.0
4.3 ท่านต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเรื่องใดเพิ่มเติมบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ไม่ต้องการ	15	62.5
2) ต้องการ	9	37.5
รวม	24	100.0
ต้องการ ระบุ		
2.1 รายละเอียดโครงการ	4	15.4
2.2 การป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	7	26.9
2.3 มาตรการ	4	15.4
2.4 ช่องทางการติดต่อโครงการ/การแจ้งเรื่องร้องเรียน	4	15.4
2.5 การรับสมัครงาน	6	23.1
2.6 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR)	1	3.8
2.7 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	26	100.0
ตอนที่ 5 ผลกระทบที่คาดการณ์จากดำเนินโครงการ		
5.1 ผลกระทบที่ท่านได้รับจากการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี		
1 ผู้ละออง		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	24	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
2 เจเนอรัล		
1) ไม่ได้รับ	24	100.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
3 เสียงรบกวน			
1 ) ไม่ได้รับ	24		100.0
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
4 ความสิ้นเปลือง			
1 ) ไม่ได้รับ	24		100.0
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
5 น้ำเสีย			
1 ) ไม่ได้รับ	24		100.0
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ			
1 ) ไม่ได้รับ	24		100.0
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย			
1 ) ไม่ได้รับ	24		100.0
2 ) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0



ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหว (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
8 กลับเหมือน			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
9 สภาพการจราจร			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหว (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
10 ทศนิยมภาพ			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
11 ความแออัด			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
14 การประกอบอาชีพ/รายได้			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
15 สุขภาพ			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
16 สภาพแวดล้อมของชุมชน			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0
17 อื่นๆ ระบุ			
1) ไม่ได้รับ	24		100.0
2) ได้รับ	0		0.0
รวม	24		100.0
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0		0.0
น้อย	0		0.0
ปานกลาง	0		0.0
มาก	0		0.0
มากที่สุด	0		0.0
รวม	0		0.0
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0		0.0
รวม	0		0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
5.2 จากข้อ 5.1 ท่านเคยแจ้งปัญหาดังกล่าวกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือทางโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีหรือไม่			
1) ไม่เคย(ข้ามไปข้อ6.1)	24		100.0
2) เคย	0		0.0
รวม	24		100.0
ถ้าเคย ระบุ	0		0.0
รวม	0		0.0
5.3 หากท่านเคยแจ้งปัญหากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง/โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีท่านได้รับการจัดการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่			
1) ไม่ได้รับการแก้ไข	0		0.0
2) เคย	0		0.0
รวม	0		0.0
แก้ไขโดย ระบุ	0		0.0
รวม	0		0.0
ตอนที่ 6.ทัศนคติและความพึงพอใจต่อการดำเนินโครงการ			
6.1 ท่านมีความพึงพอใจต่อกิจกรรมช่วยเหลือชุมชน ของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี อย่างไร			
1 โครงการทางด้านรรมมาภิบาลสิ่งแวดล้อม			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	2		8.3
พึงพอใจมาก	11		45.8
พึงพอใจมากที่สุด	11		45.8
รวม	24		100.0
2 โครงการด้านการศึกษา			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	1		4.2
พึงพอใจมาก	3		12.5
พึงพอใจมากที่สุด	20		83.3
รวม	24		100.0
3 โครงการพัฒนาคุณภาพชีวิต			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	1		4.2
พึงพอใจมาก	12		50.0
พึงพอใจมากที่สุด	11		45.8
รวม	24		100.0
4 โครงการด้านสังคม			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0

ทัศนคติของหน่วยงานราชการ/พื้นที่อื่นใด (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	1		4.2
พึงพอใจมาก	10		41.7
พึงพอใจมากที่สุด	13		54.2
รวม	24		100.0
5 โครงการด้านกีฬา			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	1		4.2
พึงพอใจมาก	11		45.8
พึงพอใจมากที่สุด	12		50.0
รวม	24		100.0
6 โครงการด้านสาธารณสุข			
ไม่พึงพอใจ	0		0.0
พึงพอใจน้อย	0		0.0
พึงพอใจปานกลาง	1		4.2
พึงพอใจมาก	10		41.7
พึงพอใจมากที่สุด	13		54.2
รวม	24		100.0
6.2 โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีก่อให้เกิดผลต่อชุมชนด้านใดบ้าง			
(1) มีการจ้างงาน/คนในชุมชนมีงานทำ	14		27.5
(2) สร้างรายได้/สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน	8		15.7
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณสุขภาคให้ดีขึ้น	7		13.7
(4) ให้การสนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ	11		21.6
(5) ให้การสนับสนุนด้านการศึกษา	11		21.6
(6) อื่นๆ ระบุ	0		0.0
(7) ไม่มีผล	0		0.0
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0		0.0
รวม	51		100.0
6.3 ท่านอยากให้โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานด้านใดบ้าง			
(1) ชี้แจงและแก้ไขปัญหาล้างแวดล้อม	2		7.4
(2) รับฟังความคิดเห็นของชุมชน	3		11.1
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณสุขภาคให้ดีขึ้น	1		3.7
(4) รับคนในพื้นที่เข้าทำงาน	2		7.4
(5) สนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ	1		3.7
(6) อื่นๆ ระบุ	0		0.0
(7) ไม่มี ไม่ต้องปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานของโครงการ	18		66.7
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0		0.0
รวม	27		100.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รายละเอียด		รวม	
					จำนวน	ร้อยละ
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์					21	100.0
ตำแหน่ง						
1) กำนัน					3	14.3
2) ผู้ใหญ่บ้าน					11	52.4
3) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน					7	33.3
รวม					21	100.0
1.1 ครึ่งเรือน						
1.1 เพศ						
1) ชาย					14	66.7
2) หญิง					7	33.3
3) ไม่ระบุ					0	0.0
รวม					21	100.0
1.2 อายุ						
1) 18 - 20 ปี					0	0.0
2) 21 - 30 ปี					0	0.0
3) 31 - 40 ปี					1	4.8
4) 41 - 50 ปี					8	38.1
5) 51 - 60 ปี					12	57.1
6) มากกว่า 60 ปีขึ้นไป					0	0.0
7) ไม่ระบุ					0	0.0
รวม					21	100.0
1.3 การศึกษา						
1) ไม่ได้เรียนหนังสือ					0	0.0
2) ระดับประถมศึกษา					4	19.0
3) มัธยมศึกษาตอนต้น					7	33.3
4) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.					5	23.8
5) อนุบาล/ปวส.					4	19.0
6) ปริญญาตรี					1	4.8
7) สูงกว่าปริญญาตรี					0	0.0
8) ไม่ระบุ					0	0.0
รวม					21	100.0
1.4 อาชีพของคนในครัวเรือน						
1) ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว					11	28.2
2) ธุรกิจส่วนตัว/อาชีพอิสระ					2	5.1
3) ข้าราชการ/รัฐวิสาหกิจ					5	12.8

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รายละเอียด		รวม	
					จำนวน	ร้อยละ
4) พนักงาน/ลูกจ้างเอกชน					6	15.4
5) เกษตรกร					6	15.4
6) รับจ้างทั่วไป					6	15.4
7) รับจ้างในภาคเกษตรกรรม					1	2.6
8) รับจ้างในภาคอุตสาหกรรม					2	5.1
9) ไม่ได้ประกอบอาชีพ					0	0.0
10) อื่นๆ ระบุ พระ					0	0.0
11) ไม่ระบุ					0	0.0
รวม					39	100.0
1.5 ภูมิสาเนาเดิม						
1) เป็นคนในพื้นที่/ชุมชนนี้มาแต่กำเนิด (ข้ามไปตอบข้อ 1.8)					20	95.2
2) ย้ายมาจากพื้นที่อื่น					1	4.8
รวม					21	100.0
ย้ายจากที่อื่น ระบุจังหวัด						
1) จังหวัดอื่นในภาคกลาง					0	0.0
2) จังหวัดอื่นในภาคเหนือ					0	0.0
3) จังหวัดอื่นในภาคใต้					0	0.0
4) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออก					0	0.0
5) จังหวัดอื่นในภาคตะวันตก					0	0.0
6) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ					1	100.0
รวม					1	100.0
สถานที่ที่ทำงานย้ายมาอยู่ที่นี่						
1) ย้ายตามครอบครัว/แต่งงาน					1	100.0
2) ประกอบอาชีพ					0	0.0
3) เรียนหนังสือ					0	0.0
4) ย้ายที่อยู่อาศัย					0	0.0
5) อื่นๆ					0	0.0
รวม					1	100.0
1.6 ระยะเวลาที่ทำงานย้ายมาอยู่ในพื้นที่						
1) น้อยกว่า 1 ปี					0	0.0
2) 1-5 ปี					0	0.0
3) 6-10 ปี					0	0.0
4) 11-15 ปี					1	100.0
5) 16-20 ปี					0	0.0

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
6) มากกว่า 20 ปี	0	0.0	
รวม	1	100.0	
ตอนที่ 2 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค			
2.1 แหล่งน้ำดื่มของครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1) น้ำประปา	0	0.0	
2) น้ำบรรจุขวด/ถัง	21	100.0	
3) ตู้กดน้ำอัตโนมัติ	0	0.0	
4) น้ำฝน	0	0.0	
5) น้ำผิวดิน	0	0.0	
6) น้ำบ่อน้ำ	0	0.0	
7) น้ำบาดาล	0	0.0	
8) อื่นๆ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
2.2 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำดื่มในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1) ไม่มีปัญหา	21	100.0	
2) มี	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ถ้ามีระบุ	0	0.0	
รวม	0	0.0	
2.3 แหล่งน้ำที่ใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1) น้ำประปา	21	87.5	
2) น้ำบรรจุขวด/ถัง	0	0.0	
3) ตู้กดน้ำอัตโนมัติ	0	0.0	
4) น้ำฝน	0	0.0	
5) น้ำผิวดิน	0	0.0	
6) น้ำบ่อน้ำ	3	12.5	
7) น้ำบาดาล	0	0.0	
8) อื่นๆ	0	0.0	
รวม	24	100.0	
2.4 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1) ไม่มีปัญหา	21	100.0	
2) มี	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ถ้ามีระบุ	0	0.0	
รวม	0	0.0	
2.5 วิธีการจัดการขยะมูลฝอยในครัวเรือน			
1) เผา	0	0.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
2) ผิดกลับ	0	0.0	
3) หน่วยงานท้องถิ่นรับไปกำจัด	21	100.0	
4) อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
2.6 วิธีการจัดการน้ำเสียในครัวเรือน			
1) ระบบลงระบบระบายน้ำสาธารณะ	15	60.0	
2) ระบบลงแหล่งน้ำธรรมชาติ	0	0.0	
3) ปล่อยซึมลงดิน	10	40.0	
4) อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
รวม	25	100.0	
2.7 การเก็บปฏวของสมาชิกในครัวเรือนในรอบปีที่ผ่านมา			
1) ไม่มีการเก็บปฏว	1	4.8	
2) มีการเก็บปฏว	20	95.2	
รวม	21	100.0	
กรณีเก็บปฏว			
(2.1) ระบบทางเดินหายใจ	13	43.3	
(2.2) ระบบทางเดินอาหาร	4	13.3	
(2.3) ระบบกล้ามเนื้อ	3	10.0	
(2.4) ระบบผิวหนัง	0	0.0	
(2.5) ระบบเลือด	0	0.0	
(2.6) หู/ตา/ฟัน	2	6.7	
(2.7) ภูมิแพ้	5	16.7	
(2.8) อื่นๆ	3	10.0	
(2.9) อื่นๆ	0	0.0	
รวม	30	100.0	
2.8 การรักษาพยาบาลเมื่อเกิดการเจ็บป่วย			
1) ซ้อมากินเอง	11	35.5	
2) รพ.สต.	4	12.9	
3) โรงพยาบาลรัฐ	11	35.5	
4) โรงพยาบาลเอกชน	2	6.5	
5) คลินิก	3	9.7	
6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
รวม	31	100.0	
ตอนที่ 3 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน			
3.1 ผู้ละของ			
1) ไม่ได้รับ	19	90.5	
2) ได้รับ	2	9.5	
รวม	21	100.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	2	100.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	2	100.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	2	100.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	2	100.0	
3.2 เหม่/คว้น			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	0	0.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.3 เสียรบกวน			
1 ) ไม่ได้รับ	20	95.2	
2 ) ได้รับ	1	4.8	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	1	100.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	1	100.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	1	100.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	1	100.0	
3.4 ความส่นสะท้อน			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	0	0.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.5 นาเสีย			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0	0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
3.6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	21 0	100.0 0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
3.7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	20 1	95.2 4.8	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 1 0 0	0.0 0.0 100.0 0.0 0.0	
รวม	1	100.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		ร้อยละ
	จำนวน		
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 1 0	0.0 100.0 0.0	
รวม	1	100.0	
3.8 กลิ่นเหม็น 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	20 1	95.2 4.8	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 1 0 0	0.0 0.0 100.0 0.0 0.0	
รวม	1	100.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 1 0	0.0 100.0 0.0	
รวม	1	100.0	
3.9 สภาพการจราจร 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	21 0	100.0 0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร	0	0.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.10 ทศนิยภาพ			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	0	0.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.11 ความแออัด			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
การจราจร	0	0.0	
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0	
การก่อสร้าง	0	0.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
ชุมชนขยายตัวมากขึ้น	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	1	100.0	
รวม	1	100.0	
3.13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.14 การประกอบอาชีพ/รายได้			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	



ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.15 สุขภาพ			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	0	0.0	
รวม	0	0.0	
3.16 สภาพแวดล้อมของชุมชน			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	0	0.0	
รวม	0	0.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
3.17 อื่นๆ ระบุ			
1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2 ) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ			
-	0	0.0	
รวม	0	0.0	
ตอนที่ 4 ข้อมูลด้านความรู้ ความเข้าใจและทัศนคติที่มีต่อโครงการ			
4.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี หรือไม่			
1 ) ไม่รู้จัก(ข้ามไป ข้อ 4.3)	0	0.0	
2 ) รู้จัก	21	100.0	
รวม	21	100.0	
ทราบจาก (ตอบได้มากกว่า1ข้อ)			
2.1 ทราบเอง	13	40.6	
2.2 เพื่อนบ้าน/ญาติ	1	3.1	
2.3 ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้นำชุมชน	2	6.3	
2.4 เจ้าหน้าที่โครงการ	10	31.3	
2.5 เว็บไซต์/สื่อออนไลน์	3	9.4	
2.6 การจัดประชุม	2	6.3	
2.7 กิจกรรม CSR ของโครงการ	1	3.1	
2.8 อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
รวม	32	100.0	
4.2 ท่านเคยรับทราบข้อมูลข่าวสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการหรือไม่			
1 ) ไม่เคย	0	0.0	
2 ) เคย	21	100.0	
รวม	21	100.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
4.3	ท่านต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเรื่องใดเพิ่มเติมบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
	1 ) ไม่ต้องการ	10	47.6
	2 ) ต้องการ	11	52.4
	รวม	21	100.0
	ต้องการ ระบุ		
	2.1 รายละเอียดโครงการ	6	18.2
	2.2 การป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5	15.2
	2.3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม/ผลการตรวจวัด	7	21.2
	2.4 ช่องทางการติดต่อโครงการ/การแจ้งเรื่องร้องเรียน	5	15.2
	2.5 การรับสมัครงาน	10	30.3
	2.6 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR)	0	0.0
	2.7 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
	รวม	33	100.0
	ตอนที่ 5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นไม่โครงการ		
	5.1 ผลกระทบที่ท่านได้รับจากการดำเนินการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี		
	1 ผู้ละเออง		
	1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0
	2 ) ได้รับ	0	0.0
	รวม	21	100.0
	ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
	แหล่งที่มา ระบุ		
	โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
	รวม	0	0.0
	2 เขม่า/ควัน		
	1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0
	2 ) ได้รับ	0	0.0
	รวม	21	100.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
	ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
	แหล่งที่มา ระบุ		
	โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
	รวม	0	0.0
	3 เสียงรบกวน		
	1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0
	2 ) ได้รับ	0	0.0
	รวม	21	100.0
	ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
	แหล่งที่มา ระบุ		
	โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
	รวม	0	0.0
	4 ความสั่นสะเทือน		
	1 ) ไม่ได้รับ	21	100.0
	2 ) ได้รับ	0	0.0
	รวม	21	100.0
	ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
5 น้ำเสีย	21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ	0	0.0	
2 ) ได้รับ	21	100.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ	0	0.0	
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ	21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ	0	0.0	
2 ) ได้รับ	21	100.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ	0	0.0	
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย	21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ	0	0.0	
2 ) ได้รับ	21	100.0	
รวม	21	100.0	

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
ระดับผลกระทบ	0	0.0	
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
8 กลิ่นเหม็น	21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ	0	0.0	
2 ) ได้รับ	21	100.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ	0	0.0	
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
9 สภาพการจราจร	21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ	0	0.0	
2 ) ได้รับ	21	100.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ	0	0.0	
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
10 ทศนิยภาพ			
1) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
11 ความแออัด			
1) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ			
1) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			
รายละเอียด	รวม		
	จำนวน	ร้อยละ	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน			
1) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	
14 การประกอบอาชีพ/รายได้			
1) ไม่ได้รับ	21	100.0	
2) ได้รับ	0	0.0	
รวม	21	100.0	
ระดับผลกระทบ			
น้อยมาก	0	0.0	
น้อย	0	0.0	
ปานกลาง	0	0.0	
มาก	0	0.0	
มากที่สุด	0	0.0	
รวม	0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0	
รวม	0	0.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รวม	
รายละเอียด		จำนวน	ร้อยละ	
15 สุขภาพ		21	100.0	
1 ) ไม่ได้รับ		0	0.0	
2 ) ได้รับ		21	100.0	
ระดับผลกระทบ				
น้อยมาก		0	0.0	
น้อย		0	0.0	
ปานกลาง		0	0.0	
มาก		0	0.0	
มากที่สุด		0	0.0	
รวม		0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ				
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0	
รวม		0	0.0	
16 สภาพแวดล้อมของชุมชน				
1 ) ไม่ได้รับ		21	100.0	
2 ) ได้รับ		0	0.0	
รวม		21	100.0	
ระดับผลกระทบ				
น้อยมาก		0	0.0	
น้อย		0	0.0	
ปานกลาง		0	0.0	
มาก		0	0.0	
มากที่สุด		0	0.0	
รวม		0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ				
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0	
รวม		0	0.0	
17 อื่นๆ ระบุ				
1 ) ไม่ได้รับ		21	100.0	
2 ) ได้รับ		0	0.0	
รวม		21	100.0	
ระดับผลกระทบ				
น้อยมาก		0	0.0	
น้อย		0	0.0	
ปานกลาง		0	0.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รวม	
รายละเอียด		จำนวน	ร้อยละ	
มาก		0	0.0	
มากที่สุด		0	0.0	
รวม		0	0.0	
แหล่งที่มา ระบุ				
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0	
รวม		0	0.0	
5.2 จากข้อ 5.1 ท่านเคยแจ้งปัญหาดังกล่าวกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือทางโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีหรือไม่				
1 ) ไม่เคย(เข้าไปข้อ6.1)		21	100.0	
2 ) เคย		0	0.0	
รวม		21	100.0	
ถ้าเคย ระบุ		0	0.0	
รวม		0	0.0	
5.3 หากท่านเคยแจ้งปัญหากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง/โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ท่านได้รับการจัดการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร				
1 ) ไม่ได้รับการแก้ไข		0	0.0	
2 ) เคย		0	0.0	
รวม		0	0.0	
แก้ไขโดย ระบุ		0	0.0	
รวม		0	0.0	
ตอนที่ 6 ทัศนคติและความพึงพอใจต่อการดำเนินงานโครงการ				
6.1 ท่านมีความพึงพอใจต่อการมีส่วนร่วมช่วยเหลือชุมชน ของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี อย่างไร				
1 โครงการด้านธรรมมาภิบาลสิ่งแวดล้อม				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		6	28.6	
พึงพอใจมากที่สุด		15	71.4	
รวม		21	100.0	
2 โครงการด้านการศึกษา				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		4	19.0	
พึงพอใจมากที่สุด		17	81.0	
รวม		21	100.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รวม	
รายละเอียด		จำนวน	ร้อยละ	
3 โครงการพัฒนาคุณภาพชีวิต				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		10	47.6	
พึงพอใจมากที่สุด		11	52.4	
รวม		21	100.0	
4 โครงการด้านสังคม				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		6	28.6	
พึงพอใจมากที่สุด		15	71.4	
รวม		21	100.0	
5 โครงการด้านกีฬา				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		11	52.4	
พึงพอใจมากที่สุด		10	47.6	
รวม		21	100.0	
6 โครงการด้านสาธารณสุข				
ไม่พึงพอใจ		0	0.0	
พึงพอใจน้อย		0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง		0	0.0	
พึงพอใจมาก		3	14.3	
พึงพอใจมากที่สุด		18	85.7	
รวม		21	100.0	
6.2 โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีก่อให้เกิดผลดีต่อชุมชนด้านใดบ้าง				
(1) มีการจ้างงาน/คนในชุมชนมีงานทำ		10	26.3	
(2) สร้างรายได้/สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน		6	15.8	
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณูปโภคให้ดีขึ้น		9	23.7	
(4) ให้การสนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ		4	10.5	
(5) ให้การสนับสนุนด้านการศึกษา		9	23.7	
(6) อื่นๆ ระบุ		0	0.0	
(7) ไม่มีผลดี		0	0.0	
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น		0	0.0	
รวม		38	100.0	

ทัศนคติของผู้มาชุมชน (โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด)			รวม	
รายละเอียด		จำนวน	ร้อยละ	
6.3 ท่านอยากให้โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานด้านใดบ้าง				
(1) ชี้แจงและแก้ไขปัญหาล้างแควตล่อม		0	0.0	
(2) รับฟังความคิดเห็นของชุมชน		1	4.3	
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณูปโภคให้ดีขึ้น		0	0.0	
(4) รับคนในพื้นที่เข้าทำงาน		5	21.7	
(5) สนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ		2	8.7	
(6) อื่นๆ ระบุ		0	0.0	
(7) ไม่มี ไม่ต้องปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานของโครงการ		15	65.2	
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น		0	0.0	
รวม		23	100.0	
ตอนที่ 7 ข้อเสนอแนะ				
(1) สนับสนุนทุนการศึกษาให้เด็กในชุมชน		6	54.5	
(2) อยากให้เข้ามาช่วยเหลือกิจกรรมในชุมชน		3	27.3	
(3) ควบคุมมลพิษให้ไม่เกินมาตรฐาน		2	18.2	
รวม		11	100.0	



ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชนบุรี จำกัด)

[illegible]













ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์			
ตำแหน่ง		1	100.0
1) กำนัน		0	0.0
2) ผู้ใหญ่บ้าน		0	0.0
3) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน		1	100.0
รวม		1	100.0
1.1 ครึ่งเรือน			
1.1 เพศ			
1) ชาย		0	0.0
2) หญิง		1	100.0
3) ไม่ระบุ		0	0.0
รวม		1	100.0
1.2 อายุ			
1) 18 - 20 ปี		0	0.0
2) 21 - 30 ปี		0	0.0
3) 31 - 40 ปี		0	0.0
4) 41 - 50 ปี		1	100.0
5) 51 - 60 ปี		0	0.0
6) มากกว่า 60 ปีขึ้นไป		0	0.0
7) ไม่ระบุ		0	0.0
รวม		1	100.0
1.3 การศึกษา			
1) ไม่ได้เรียนหนังสือ		0	0.0
2) ระดับประถมศึกษา		0	0.0
3) มัธยมศึกษาตอนต้น		0	0.0
4) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.		1	100.0
5) อนุปริญญา/ปวส.		0	0.0
6)ปริญญาตรี		0	0.0
7) สูงกว่าปริญญาตรี		0	0.0
8) ไม่ระบุ		0	0.0
รวม		1	100.0
1.4 อาชีพของครอบครัวเรือน			
1) ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว		0	0.0
2) ธุรกิจส่วนตัว/อาชีพอิสระ		0	0.0
3) ข้าราชการ/รัฐวิสาหกิจ		0	0.0
4) พนักงาน/ลูกจ้างเอกชน		1	100.0
5) เกษตรกร		0	0.0
6) รับจ้างทั่วไป		0	0.0
7) รับจ้างในภาคเกษตรกรรม		0	0.0
8) รับจ้างในภาคอุตสาหกรรม		0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
9) ไม่ได้ประกอบอาชีพ		0	0.0
10) อื่นๆ เกษียณ		0	0.0
11) ไม่ระบุ		0	0.0
รวม		1	100.0
1.5 ภูมิสาเนาเดิม			
1) เป็นคนในพื้นที่/ชุมชนนี้มาแต่กำเนิด (ข้ามไปตอบข้อ 1.8)		0	0.0
2) ย้ายมาจากพื้นที่อื่น		1	100.0
รวม		1	100.0
ย้ายจากที่อื่น ระบุจังหวัด			
1) จังหวัดอื่นในภาคกลาง		0	0.0
2) จังหวัดอื่นในภาคเหนือ		0	0.0
3) จังหวัดอื่นในภาคใต้		0	0.0
4) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออก		0	0.0
5) จังหวัดอื่นในภาคตะวันตก		0	0.0
6) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		1	100.0
รวม		1	100.0
สถานที่ที่ทำงานของผู้ที่			
1) ช่างยนต์เครื่องจักร/แรงงาน		1	100.0
2) ประกอบอาชีพ		0	0.0
3) เรียนหนังสือ		0	0.0
4) ย้ายที่อยู่อาศัย		0	0.0
5) อื่นๆ		0	0.0
รวม		1	100.0
1.6 ระยะเวลาที่ทำงานอยู่ในพื้นที่			
1) น้อยกว่า 1 ปี		0	0.0
2) 1-5 ปี		0	0.0
3) 6-10 ปี		0	0.0
4) 11-15 ปี		1	100.0
5) 16-20 ปี		0	0.0
6) มากกว่า 20 ปี		0	0.0
รวม		1	100.0
ตอนที่ 2 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสถานะอุปโภค			
2.1 แหล่งน้ำดื่มของครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)			
1) น้ำประปา		0	0.0
2) น้ำบรรจุขวด/ถัง		1	100.0
3) ดื่มน้ำอัดโน้มติ		0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
4) น้ำฝน	0	0.0
5) น้ำผิวดิน	0	0.0
6) น้ำบ่อตื้น	0	0.0
7) น้ำบาดาล	0	0.0
8) อื่นๆ	0	0.0
รวม	1	100.0
2.2 ปัญหาเกี่ยวกับพื้นที่ติดตั้งในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ไม่มีปัญหา	1	100.0
2) มี	0	0.0
รวม	1	100.0
ถ้ามี ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
2.3 แหล่งน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) น้ำประปา	1	100.0
2) น้ำบรรจุขวด/ถัง	0	0.0
3) ตู้กดน้ำอัตโนมัติ	0	0.0
4) น้ำฝน	0	0.0
5) น้ำผิวดิน	0	0.0
6) น้ำบ่อตื้น	0	0.0
7) น้ำบาดาล	0	0.0
8) อื่นๆ	0	0.0
รวม	1	100.0
2.4 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) ไม่มีปัญหา	1	100.0
2) มี	0	0.0
รวม	1	100.0
ถ้ามี ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
2.5 วิธีการจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน		
1) เผา	0	0.0
2) ฝังกลบ	0	0.0
3) หน่วยงานท้องถิ่นรับไปกำจัด	1	100.0
4) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	1	100.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
2.6 วิธีการจัดการน้ำเสียในครัวเรือน		
1) ระบบลงระบบระบายน้ำสาธารณะ	1	100.0
2) ระบบลงแหล่งน้ำธรรมชาติ	0	0.0
3) บ่อดูดซึมลงดิน	0	0.0
4) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	1	100.0
2.7 การเก็บขยะของสมาชิกในครัวเรือนในรอบปีที่ผ่านมา		
1) ไม่มีการเก็บขยะ	0	0.0
2) มีการเก็บขยะ	1	100.0
รวม	1	100.0
กรณีเก็บขยะ		
(2.1) ระบบทางเดินหายใจ	0	0.0
(2.2) ระบบทางเดินอาหาร	0	0.0
(2.3) ระบบกล้ามเนื้อ	0	0.0
(2.4) ระบบผิวหนัง	0	0.0
(2.5) ระบบเลือด	0	0.0
(2.6) พืช/สัตว์/พันธุ์	1	100.0
(2.7) ภูมิแพ้	0	0.0
(2.8) อุบัติเหตุ	0	0.0
(2.9) อื่นๆ	0	0.0
รวม	1	100.0
2.8 การรักษาพยาบาลเมื่อเกิดการเจ็บป่วย		
1) ซื้อยากินเอง	0	0.0
2) รพ.สต.	0	0.0
3) โรงพยาบาลรัฐ	1	100.0
4) โรงพยาบาลเอกชน	0	0.0
5) คลินิก	0	0.0
6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	1	100.0
ตอนที่ 3 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน		
3.1 ผู้ละเมิด		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ น้อยมาก	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.2 เหมฯ/ครัว		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.3 เสียรบกวน		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.4 ความสิ้นเปลือง		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.5 น้ำเสีย		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0



ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0	0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
3.6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	1 0	100.0 0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0	0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
3.7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	1 0	100.0 0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน	0 0	0.0 0.0

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.8 กลิ่นเหม็น 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	1 0	100.0 0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0	0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
3.9 สภาพการจราจร 1 ) ไม่ได้รับ 2 ) ได้รับ	1 0	100.0 0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ น้อยมาก น้อย ปานกลาง มาก มากที่สุด	0 0 0 0 0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ การจราจร กิจกรรมในชุมชน การก่อสร้าง	0 0 0	0.0 0.0 0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์  
แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
3.10 ทัศนียภาพ		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.11 ความแออัด		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
ชุมชนขยายตัวมากขึ้น	0	0.0
รวม	0	0.0
3.12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์  
แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
3.13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
3.14 การประกอบอาชีพ/รายได้		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
3.15 สุขภาพ		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
3.16 สภาพแวดล้อมของชุมชน		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
3.17 อื่นๆ ระบุ		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
ตอนที่ 4 ร้อยละด้านความรู้ ความเข้าใจและทัศนคติที่มีต่อโครงการ		
4.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี หรือไม่		
1 ) ไม่รู้จัก(ข้ามไป ข้อ 4.3)	0	0.0
2 ) รู้จัก	1	100.0
รวม	1	100.0
ทราบจาก (ตอบได้มากกว่าข้อ)		
2.1 ทราบเอง	1	50.0
2.2 เพื่อนบ้าน/ญาติ	0	0.0
2.3 ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้นำชุมชน	0	0.0
2.4 เจ้าหน้าที่โครงการ	1	50.0
2.5 เว็บไซต์/สื่อออนไลน์	0	0.0
2.6 การจัดประชุม	0	0.0
2.7 กิจกรรม CSR ของโครงการ	0	0.0
2.8 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	2	100.0
4.2 ท่านเคยรับทราบข้อมูลข่าวสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการหรือไม่		
1 ) ไม่เคย	0	0.0
2 ) เคย	1	100.0
รวม	1	100.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
4.3	ท่านต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเรื่องเพิ่มเติมบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
	1) ไม่ต้องการ	0	0.0
	2) ต้องการ	1	100.0
รวม		1	100.0
ต้องการ ระบุ	2.1 รายละเอียดโครงการ	0	0.0
	2.2 การป้องกันและแก้ไขปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1	50.0
	2.3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม/ผลการตรวจวัด	0	0.0
	2.4 ช่องทางการติดต่อโครงการ/การแจ้งเรื่องร้องเรียน	0	0.0
	2.5 การรับสมัครงาน	1	50.0
	2.6 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR)	0	0.0
	2.7 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
	รวม	2	100.0
ตอนที่ 5 ผลกระทบที่ได้ออกการดำเนินโครงการ			
5.1 ผลกระทบที่ท่านได้รับจากการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี			
1 ผู้ละออง	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
	รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ			
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0
รวม		0	0.0
2 เจเม่า/ควีน	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
	รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
ปานกลาง	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ			
	โรงไฟฟ้าราชบุรี		
รวม		0	0.0
3 เสียงรบกวน	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
	รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ			
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0
รวม		0	0.0
4 ความเค้นสะท้อน	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
	รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
	รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ			
โรงไฟฟ้าราชบุรี		0	0.0
รวม		0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
5 น้ำเสีย		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
8 กลิ่นเหม็น		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
9 สภาพการจราจร		
1 ) ไม่ได้รับ	1	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	
10 ทัศนียภาพ			
	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
รวม		1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
รวม		0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี			
	0	0.0	
รวม		0	0.0
11 ความแออัด			
	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
รวม		1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
รวม		0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี			
	0	0.0	
รวม		0	0.0
12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพยพ			
	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
รวม		1	100.0
ระดับผลกระทบ			
	น้อยมาก	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
รวม		0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี			
	0	0.0	
รวม		0	0.0
13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน			
	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
รวม		1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
รวม		0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี			
	0	0.0	
รวม		0	0.0
14 การประกอบอาชีพ/รายได้			
	1) ไม่ได้รับ	1	100.0
	2) ได้รับ	0	0.0
รวม		1	100.0
ระดับผลกระทบ	น้อยมาก	0	0.0
	น้อย	0	0.0
	ปานกลาง	0	0.0
	มาก	0	0.0
	มากที่สุด	0	0.0
รวม		0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี			
	0	0.0	
รวม		0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
15 สุขภาพ		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
16 สภาพแวดล้อมของชุมชน		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
17 อื่นๆ ระบุ		
1) ไม่ได้รับ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
5.2 ท่านทราบหรือไม่โครงการมีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี		
1) ไม่ทราบ (ข้ามไปข้อ6.1)	1	100.0
2) ทราบ	0	0.0
รวม	1	100.0
5.3 ท่านได้รับผลกระทบทางด้านทัศนียภาพ จากการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ได้แก่ แสงสะท้อนและสภาพดีดตา หรือไม่		
1) ไม่ได้รับผลกระทบ (ข้ามไปข้อ6.1)	0	0.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	0	0.0
5.4 จากข้อ 5.3 ท่านได้รับผลกระทบในเรื่องใด		
5.4.1 แสงสะท้อน (แสงที่สะท้อนจากกระจกแผงโซลาร์เซลล์)		
1) ไม่ได้รับผลกระทบ	1	100.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	1	100.0
ระบุระดับผลกระทบ		
1) มาก	0	0.0
2) ปานกลาง	0	0.0
2) น้อย	0	0.0
รวม	0	0.0
5.4.2 สภาพดีดตา (การเห็นภาพท่าง่ายๆของสิ่งๆ ที่ไม่มีภาพวัตถุเด่นแล้ว)		
1) ไม่ได้รับผลกระทบ	0	0.0
2) ได้รับ	0	0.0
รวม	0	0.0
ระบุระดับผลกระทบ		
1) มาก	0	0.0
2) ปานกลาง	0	0.0
2) น้อย	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
5.5 จากข้อ 5.1 และ 5.3 ท้าหมายเชิงปัญหาที่สอดคล้องกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือทางโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีหรือไม่		
1) ไม่เคย (ยังไม่ตอบข้อ 6.1)	0	0.0
2) เคย	0	0.0
รวม	0	0.0
โดยแจ้งไปที่		
1)	0	0.0
รวม	0	0.0
5.6 หากท้าหมายเชิงปัญหาที่สอดคล้องกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง/โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี หากได้รับการจัดการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร		
1) ไม่ได้รับการแก้ไข	0	0.0
2) ได้รับการแก้ไขโดย	0	0.0
รวม	0	0.0
ระบุ		
1)	0	0.0
รวม	0	0.0
ตอนที่ 6 ข้อดีและความพึงพอใจต่อการดำเนินโครงการ		
6.1 ท่านมีความพึงพอใจต่อการช่วยเหลือชุมชน ของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของ บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรี จำกัด อย่างไร		
1 โครงการด้านธรรมชาติบำบัดสิ่งแวดล้อม		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
2 โครงการด้านการศึกษา		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
3 โครงการพัฒนาคุณภาพชีวิต		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0

ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
4 โครงการด้านสังคม		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
5 โครงการด้านกีฬา		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
6 โครงการด้านสาธารณสุข		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	0	0.0
พึงพอใจมาก	1	100.0
พึงพอใจมากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
6.2 โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีก่อให้เกิดผลดีต่อชุมชนด้านใดบ้าง		
(1) มีการจ้างงาน/คนในชุมชนมีงานทำ	0	0.0
(2) สร้างรายได้/สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน	0	0.0
(3) สร้างและพัฒนาาระบบสาธารณสุขปลอดภัยดีขึ้น	0	0.0
(4) ให้การสนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ	1	100.0
(5) ให้การสนับสนุนด้านการศึกษา	0	0.0
(6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
(7) ไม่มีผลดี	0	0.0
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0	0.0
รวม	1	100.0



ทัศนคติของผู้นำชุมชน (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์  
แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
6.3 ทำนอยกให้โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานด้านใดบ้าง		
(1) อีแมงและแก้ไขปัญหาลิ่งแวดล้อม	0	0.0
(2) รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมของชุมชน	0	0.0
(3) สร้างและพัฒนากระบวนการอนุรักษ์ภาคให้ดีขึ้น	0	0.0
(4) รับคนในพื้นที่เข้าทำงาน	0	0.0
(5) สนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนในโอกาสต่างๆ	0	0.0
(6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
(7) ไม่มี ไม่ต้องปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานของโครงการ	1	100.0
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0	0.0
รวม	1	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
		จำนวน	ร้อยละ
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์		33	100.0
1.1 ครัวเรือน			
1.1 เพศ			
1) ชาย	10	30.3	
2) หญิง	23	69.7	
3) ไม่ระบุ	0	0.0	
รวม		33	100.0
1.2 อายุ			
1) 18 - 20 ปี	0	0.0	
2) 21 - 30 ปี	1	3.0	
3) 31 - 40 ปี	7	21.2	
4) 41 - 50 ปี	4	12.1	
5) 51 - 60 ปี	21	63.6	
6) มากกว่า 60 ปีขึ้นไป	0	0.0	
7) ไม่ระบุ	0	0.0	
รวม		33	100.0
1.3 การศึกษา			
1) ไม่ได้เรียนหนังสือ	0	0.0	
2) ระดับประถมศึกษา	1	3.0	
3) มัธยมศึกษาตอนต้น	0	0.0	
4) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	9	27.3	
5) อนุปริญญา/ปวส.	17	51.5	
6) ปริญญาตรี	6	18.2	
7) สูงกว่าปริญญาตรี	0	0.0	
8) ไม่ระบุ	0	0.0	
รวม		33	100.0
1.4 อาชีพของงานในครัวเรือน			
1) ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	17	27.9	
2) ธุรกิจส่วนตัว/อาชีพอิสระ	3	4.9	
3) ข้าราชการ/รัฐวิสาหกิจ	7	11.5	
4) พนักงาน/ลูกจ้างเอกชน	7	11.5	
5) เกษตรกร	14	23.0	
6) รับจ้างทั่วไป	10	16.4	
7) รับจ้างในภาคเกษตรกรรม	2	3.3	
8) รับจ้างในภาคอุตสาหกรรม	1	1.6	
9) ไม่ได้ประกอบอาชีพ	0	0.0	
10) อื่นๆ เกษียณ	0	0.0	
11) ไม่ระบุ	0	0.0	
รวม		61	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
1.5 ภูมิสำเนาเดิม		
1) เป็นคนในพื้นที่/ชุมชนนี้มาแต่กำเนิด (ข้ามไปตอบข้อ 1.8)	31	93.9
2) ย้ายมาจากพื้นที่อื่น	2	6.1
รวม	33	100.0
ย้ายจากที่อื่น ระบุจังหวัด		
1) จังหวัดอื่นในภาคกลาง	0	0.0
2) จังหวัดอื่นในภาคเหนือ	0	0.0
3) จังหวัดอื่นในภาคใต้	0	0.0
4) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออก	1	50.0
5) จังหวัดอื่นในภาคตะวันตก	0	0.0
6) จังหวัดอื่นในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	50.0
รวม	2	100.0
สาเหตุที่พ่าย้ายมาอยู่ที่นี่		
1) ย้ายตามครอบครัว/แรงงาน	2	100.0
2) ประกอบอาชีพ	0	0.0
3) เรียนหนังสือ	0	0.0
4) ย้ายที่อยู่อาศัย	0	0.0
5) อื่นๆ	0	0.0
รวม	2	100.0
1.6 ระยะเวลาที่พ่าย้ายมาอยู่ในพื้นที่		
1) น้อยกว่า 1 ปี	0	0.0
2) 1-5 ปี	0	0.0
3) 6-10 ปี	0	0.0
4) 11-15 ปี	0	0.0
5) 16-20 ปี	1	50.0
6) มากกว่า 20 ปี	1	50.0
รวม	2	100.0
ตอนที่ 2 ข้อมูลด้านสมรรถนะของแผงและสายควบคุม		
2.1 แหล่งติดตั้งของครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1) นั้บระปา	0	0.0
2) นั้บรจรจุวดง	33	100.0
3) อู่คณั้คเอนั้ค	0	0.0
4) นั้บผน	0	0.0
5) นั้บคั้ค	0	0.0
6) นั้บคั้ค	0	0.0
7) นั้บคคค	0	0.0
8) อื่นๆ	0	0.0
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
2.2 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำดื่มในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1 ) ไม่มีปัญหา	33	100.0
2 ) มี	0	0.0
รวม	33	100.0
ถ้ามี ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
2.3 แหล่งน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1 ) น้ำประปา	33	100.0
2 ) น้ำบรรจุขวด/ถัง	0	0.0
3 ) ตู้กดน้ำอัตโนมัติ	0	0.0
4 ) น้ำฝน	0	0.0
5 ) น้ำบาดาล	0	0.0
6 ) น้ำบ่อต้น	0	0.0
7 ) น้ำบาดาล	0	0.0
8 ) อื่นๆ	0	0.0
รวม	33	100.0
2.4 ปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1 ) ไม่มีปัญหา	33	100.0
2 ) มี	0	0.0
รวม	33	100.0
ถ้ามี ระบุ	0	0.0
รวม	0	0.0
2.5 วิธีการจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน		
1 ) เสา	0	0.0
2 ) ฝังกลบ	0	0.0
3 ) หน่วยงานท้องถิ่นรับไปกำจัด	33	100.0
4 ) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	33	100.0
2.6 วิธีการจัดการน้ำเสียในครัวเรือน		
1 ) ระบบลงระบบระบายน้ำสาธารณะ	24	72.7
2 ) ระบบลงแหล่งน้ำธรรมชาติ	0	0.0
3 )ปล่อยซึมลงดิน	9	27.3
4 ) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	33	100.0
2.7 การเจ็บป่วยของสมาชิกในครัวเรือนในรอบปีที่ผ่านมา		
1 ) ไม่มีการเจ็บป่วย	7	21.2
2 ) มีการเจ็บป่วย	26	78.8
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
กรณีเจ็บป่วย		
(2.1) ระบบทางเดินหายใจ	22	56.4
(2.2) ระบบทางเดินอาหาร	13	33.3
(2.3) ระบบกล้ามเนื้อ	0	0.0
(2.4) ระบบผิวหนัง	1	2.6
(2.5) ระบบเลือด	0	0.0
(2.6) หู/ตา/ฟัน	3	7.7
(2.7) กลืนไม่	0	0.0
(2.8) อุบัติเหตุ	0	0.0
(2.9) อื่นๆ	0	0.0
รวม	39	100.0
2.8 การรักษาพยาบาลเมื่อเกิดการเจ็บป่วย		
1 ) ซ้อมกินเอง	4	13.3
2 ) รพ.สต.	2	6.7
3 ) โรงพยาบาลรัฐ	15	50.0
4 ) โรงพยาบาลเอกชน	2	6.7
5 ) คลินิก	7	23.3
6 ) อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	30	100.0
ตอนที่ 3 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน		
3.1 ฝุ่นละออง		
1 ) ไม่ได้รับ	28	84.8
2 ) ได้รับ	5	15.2
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	2	40.0
มาก	3	60.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	5	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	5	71.4
กิจกรรมในชุมชน	2	28.6
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	7	100.0
3.2 เหม่ฯ/ครั้น		
1 ) ไม่ได้รับ	32	97.0
2 ) ได้รับ	1	3.0
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0.0
	น้อย	0.0
	ปานกลาง	0.0
	มาก	100.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0.0
	กิจกรรมในชุมชน	100.0
	การก่อสร้าง	0.0
รวม	1	100.0
3.3 เสียงรบกวน		
	1 ) ไม่ได้รับ	33
	2 ) ได้รับ	0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0.0
	น้อย	0.0
	ปานกลาง	0.0
	มาก	0.0
	มากที่สุด	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0.0
	กิจกรรมในชุมชน	0.0
	การก่อสร้าง	0.0
รวม	0	0.0
3.4 ความสั่นสะเทือน		
	1 ) ไม่ได้รับ	33
	2 ) ได้รับ	0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0.0
	น้อย	0.0
	ปานกลาง	0.0
	มาก	0.0
	มากที่สุด	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0
	กิจกรรมในชุมชน	0
	การก่อสร้าง	0
รวม	0	0.0
3.5 น้ำเสีย		
	1 ) ไม่ได้รับ	33
	2 ) ได้รับ	0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0
	น้อย	0
	ปานกลาง	0
	มาก	0
	มากที่สุด	0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0
	กิจกรรมในชุมชน	0
	การก่อสร้าง	0
รวม	0	0.0
3.6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ		
	1 ) ไม่ได้รับ	33
	2 ) ได้รับ	0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0
	น้อย	0
	ปานกลาง	0
	มาก	0
	มากที่สุด	0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0
	กิจกรรมในชุมชน	0
	การก่อสร้าง	0
รวม	0	0.0
ระดับผลกระทบ		
	น้อยมาก	0
	น้อย	0
	ปานกลาง	0
	มาก	0
	มากที่สุด	0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
	การจราจร	0
	กิจกรรมในชุมชน	0
	การก่อสร้าง	0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
3.7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.8 กลิ่นเหม็น		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.9 สภาพการจราจร		
1 ) ไม่ได้รับ	32	97.0
2 ) ได้รับ	1	3.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	1	100.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	1	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	1	100.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	1	100.0
3.10 ทิศนียภาพ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
การจราจร	0	0.0
กิจกรรมในชุมชน	0	0.0
การก่อสร้าง	0	0.0
รวม	0	0.0
3.11 ความแออัด		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0



ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
3.17 อื่นๆ ระบุ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
-	0	0.0
รวม	0	0.0
ตอนที่ 4 ข้อมูลด้านความรู้ ความเข้าใจและทัศนคติที่มีต่อโครงการ		
4.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี หรือไม่		
1 ) ไม่รู้จัก(ข้ามไป ข้อ 4.3)	0	0.0
2 ) รู้จัก	33	100.0
รวม	33	100.0
ทราบจาก (ตอบได้มากกว่าข้อ)		
2.1 ทราบเอง	18	38.3
2.2 เพื่อนบ้าน/ญาติ	4	8.5
2.3 ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้นำชุมชน	12	25.5
2.4 เจ้าหน้าที่โครงการ	8	17.0
2.5 เว็บไซต์/สื่อออนไลน์	2	4.3
2.6 การจัดประชุม	0	0.0
2.7 กิจกรรม CSR ของโครงการ	3	6.4
2.8 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	47	100.0
4.2 ท่านเคยรับทราบข้อมูลข่าวสารและการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการหรือไม่		
1 ) ไม่เคย	17	51.5
2 ) เคย	16	48.5
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
4.3 ท่านต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเรื่องใดเพิ่มเติมบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)		
1 ) ไม่ต้องการ	21	63.6
2 ) ต้องการ	12	36.4
รวม	33	100.0
ต้องการ ระบุ		
2.1 รายละเอียดโครงการ	2	10.0
2.2 การป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3	15.0
2.3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม/ผลกระทบวัด	1	5.0
2.4 ช่องทางการติดต่อโครงการ/การแจ้งเรื่องร้องเรียน	3	15.0
2.5 การรับสมัครงาน	11	55.0
2.6 กิจกรรมมวลของสัมพันธ์ (CSR)	0	0.0
2.7 อื่นๆ ระบุ	0	0.0
รวม	20	100.0
ตอนที่ 5 ผลกระทบที่โครงการสร้างขึ้นในโครงการ		
5.1 ผลกระทบที่ท่านได้รับการดำเนินการตามโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี		
1 ผู้ละของ		
1 ) ไม่ได้รับ	31	93.9
2 ) ได้รับ	2	6.1
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	1	50.0
ปานกลาง	1	50.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	2	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	1	100.0
รวม	1	100.0
2 เหม้า/คว้น		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
3 เสียงรบกวน		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
4 ความเสี่ยงเขื่อน		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
5 น้ำเสีย		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
6 น้ำท่วม/การระบายน้ำ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
7 ขยะมูลฝอย/กากของเสีย		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0



ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
8 กลับเห็น		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
9 สภาพการจราจร		
1 ) ไม่ได้รับ	31	93.9
2 ) ได้รับ	2	6.1
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	1	50.0
มาก	1	50.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	2	100.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	2	100.0
รวม	2	100.0
10 ทิศนียภาพ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
11 ความแออัด		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
12 การโยกย้ายถิ่นฐาน/การอพย		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุ		
โรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
13 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
14. การประกอบอาชีพ/รายได้		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
15. สุขภาพ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
16. สภาพแวดล้อมของชุมชน		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
17. อื่นๆ ระบุ		
1 ) ไม่ได้รับ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
น้อยมาก	0	0.0
น้อย	0	0.0
ปานกลาง	0	0.0
มาก	0	0.0
มากที่สุด	0	0.0
รวม	0	0.0
แหล่งที่มา ระบุโรงไฟฟ้าราชบุรี	0	0.0
รวม	0	0.0
5.2 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการมีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี		
1 ) ไม่ทราบ (ข้ามไปข้อ6.1)	5	15.2
2 ) ทราบ	28	84.8
รวม	33	100.0
5.3 ท่านได้รับผลกระทบทางด้านทัศนทัศน์ทางสายตา จากการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ ได้แก่ แสงสะท้อนและสภาพทึดตา หรือไม่		
1 ) ไม่ได้รับผลกระทบ (ข้ามไปข้อ6.1)	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
5.4 จากข้อ 5.3 ท่านได้รับผลกระทบในเรื่องใด		
5.4.1 แสละห้อน (แผลที่สะท้อนจากการจกของแสงโซลาร์เซลล์)		
1 ) ไม่ได้รับผลกระทบ	33	100.0
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	33	100.0
ระดับผลกระทบ		
1 ) มาก	0	0.0
2 ) ปานกลาง	0	0.0
2 ) น้อย	0	0.0
รวม	0	0.0
5.4.2 ภาพติดตา (การเห็นภาพทึงอยู่ชู่ขณะพัก ที่ไม่มีภาพของวัดน้บนแล้ว)		
1 ) ไม่ได้รับผลกระทบ	4	12.1
2 ) ได้รับ	0	0.0
รวม	4	12.1
ระดับผลกระทบ		
1 ) มาก	0	0.0
2 ) ปานกลาง	0	0.0
2 ) น้อย	0	0.0
รวม	0	0.0
5.5 จากข้อ 5.1 และ 5.3 ท่านเคยแจ้งปัญหาต่างกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือทางโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีหรือไม่		
1 ) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 6.1)	4	12.1
2 ) เคย	0	0.0
รวม	4	12.1
โดยแจ้งไปที่		
1 )	0	0.0
รวม	0	0.0
5.6 หากท่านเคยแจ้งปัญหาที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง/โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ท่านได้รับการจัดการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร		
1 ) ไม่ได้รับการแก้ไข	0	0.0
2 ) ได้รับการแก้ไขโดย	0	0.0
รวม	0	0.0
ระบุ		
1 )	0	0.0
รวม	0	0.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในส่วนงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด	รวม	
	จำนวน	ร้อยละ
ตอนที่ 6 ทบทวนความเห็นพึงพอใจต่อการดำเนินโครงการ		
6.1 ท่านมีความพึงพอใจกิจกรรมช่วยเหลือชุมชน ของโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ของบริษัท เผลิไฟฟ้าราชบุรี จำกัด อย่างไร		
1 โครงการด้านธรรมมาภิบาลสิ่งแวดล้อม		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	3	9.1
พึงพอใจมาก	12	36.4
พึงพอใจมากที่สุด	18	54.5
รวม	33	100.0
2 โครงการด้านการศึกษา		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	2	6.1
พึงพอใจมาก	6	18.2
พึงพอใจมากที่สุด	25	75.8
รวม	33	100.0
3 โครงการพัฒนาคุณภาพชีวิต		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	3	9.1
พึงพอใจมาก	13	39.4
พึงพอใจมากที่สุด	17	51.5
รวม	33	100.0
4 โครงการด้านสังคม		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	1	3.0
พึงพอใจมาก	13	39.4
พึงพอใจมากที่สุด	19	57.6
รวม	33	100.0
5 โครงการด้านกีฬา		
ไม่พึงพอใจ	0	0.0
พึงพอใจน้อย	0	0.0
พึงพอใจปานกลาง	3	9.1
พึงพอใจมาก	13	39.4
พึงพอใจมากที่สุด	17	51.5
รวม	33	100.0

ทัศนคติของชุมชน (ครัวเรือน) (โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ (Floating Solar Power Plant) เพื่อใช้ในสำนักงานของโรงไฟฟ้าราชบุรี

รายละเอียด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	
6 โครงการด้านสาธารณสุข			
ไม่พึงพอใจ	0	0.0	
พึงพอใจน้อย	0	0.0	
พึงพอใจปานกลาง	2	6.1	
พึงพอใจมาก	11	33.3	
พึงพอใจมากที่สุด	20	60.6	
รวม	33	100.0	
6.2 โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีก่อให้เกิดผลดีต่อชุมชนด้านใดบ้าง			
(1) มีการจ้างงาน/คนในชุมชนมีงานทำ	21	38.9	
(2) สร้างรายได้/สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน	12	22.2	
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณูปโภคให้ดีขึ้น	7	13.0	
(4) ให้การสนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนไปโอกาสต่างๆ	7	13.0	
(5) ให้การสนับสนุนด้านการศึกษา	7	13.0	
(6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
(7) ไม่มีผลดี	0	0.0	
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0	0.0	
รวม	54	100.0	
6.3 ท่านอยากให้โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานด้านใดบ้าง			
(1) ชี้แจงและแก้ไขปัญหาลังเลแวดล้อม	3	8.3	
(2) รับฟังความคิดเห็นของชุมชน	0	0.0	
(3) สร้างและพัฒนาระบบสาธารณูปโภคให้ดีขึ้น	0	0.0	
(4) รับผิดชอบพื้นที่เข้าทำงาน	2	5.6	
(5) สนับสนุนกิจกรรมกับชุมชนไปโอกาสต่างๆ	3	8.3	
(6) อื่นๆ ระบุ	0	0.0	
(7) ไม่มี ไม่ต้องการปรับปรุงหรือเพิ่มเติมการดำเนินงานของโครงการ	28	77.8	
(8) ไม่แสดงความคิดเห็น	0	0.0	
รวม	36	100.0	

## เอกสารแนบที่ 1-55

ผลการสำรวจปริมาณการจราจร

- บริเวณถนนพิกุลทอง-ชาวเหนือ ช่วงทางแยกออกสู่ทางหลวงหมายเลข 4 (ถนนเพชรเกษม)
- บริเวณถนนที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้าราชบุรี

ผลการสำรวจปริมาณการจราจร ปริมาณจราจรบริเวณถนนพิบูลทอง-ชาวเหนือ ช่วงทางแยกออกสู่ทางหลวงหมายเลข 4 (ถนนเพชรเกษม)  
ระหว่างวันที่ 6-12 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร 1/	PCE 2/	ปริมาณจราจร (PCU/Hour)												ปริมาณ การจราจร รวม (PCU/Day)	ร้อยละ (%)
			ระหว่างวันที่ 6-12 กุมภาพันธ์ 2567													
			06:00- 07:00 น.	07:00- 08:00 น.	08:00- 09:00 น.	09:00- 10:00 น.	10:00- 11:00 น.	11:00- 12:00 น.	12:00- 13:00 น.	13:00- 14:00 น.	14:00- 15:00 น.	15:00- 16:00 น.	16:00- 17:00 น.	17:00- 18:00 น.		
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	295	361	394	375	310	354	360	413	418	467	471	409	4,627	7.61
	ขาเข้า		197	475	332	288	357	432	253	432	357	341	431	373	4,268	
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	243	239	270	186	244	242	295	219	329	303	236	258	3,064	5.37
	ขาเข้า		242	274	281	284	302	308	218	288	245	237	337	200	3,216	
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	329	335	326	414	380	363	377	414	295	301	378	350	4,262	7.42
	ขาเข้า		333	290	360	388	415	420	382	401	337	358	407	324	4,415	
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	416	358	354	508	352	255	433	432	394	298	198	326	4,324	7.75
	ขาเข้า		350	373	379	419	367	324	382	499	461	290	408	484	4,736	
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	607	2,118	2,162	2,078	2,118	1,924	2,442	2,525	2,204	2,141	1,852	2,040	24,211	41.51
	ขาเข้า		649	2,303	2,196	2,266	1,696	2,149	2,111	2,030	2,767	2,142	2,359	1,633	24,301	
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	111	99	96	110	108	99	104	111	117	95	103	115	1,248	2.13
	ขาเข้า		104	92	113	94	96	115	99	109	101	114	106	94	1,237	
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	709	1,450	1,558	1,678	1,570	1,455	1,629	1,417	1,477	1,675	1,310	1,284	17,212	28.21
	ขาเข้า		673	1,226	1,186	1,659	1,515	1,458	1,498	1,277	1,490	1,502	1,154	1,116	15,754	
รวม			5,258	9,993	10,007	10,747	9,830	9,898	10,583	10,567	10,992	10,264	9,750	9,006	116,875	100.0

หมายเหตุ : 1/ ขาออก ทิศทางการเดินทางในฝั่งที่มุ่งหน้าจากถนนตำบลพิบูลทอง ไปยังถนนตำบลชาวเหนือ  
                  ขาเข้า ทิศทางการเดินทางในฝั่งที่มุ่งหน้าจากถนนตำบลชาวเหนือ ไปยังถนนตำบลพิบูลทอง  
                  2/ Passenger Car Equivalent (PCE) [อ้างอิงจากสำนักอำนาจความปลอดภัย กรมทางหลวง, 2566]

วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)												
			วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2567												
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.	
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	27	33	62	40	69	66	79	65	91	94	82	95	
	ขาเข้า		22	75	46	54	81	63	43	76	46	68	43	34	
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	13	24	67	50	32	20	32	21	57	26	18	28	
	ขาเข้า		12	61	53	15	33	43	33	61	21	26	64	12	
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	68	71	49	58	43	94	84	44	18	48	84	16	
	ขาเข้า		32	28	26	74	82	42	40	99	30	30	67	24	
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	62	65	43	44	43	61	25	92	75	71	33	32	
	ขาเข้า		76	28	29	57	51	43	89	85	14	32	11	54	
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	98	238	432	213	281	301	400	328	434	449	349	344	
	ขาเข้า		86	408	424	312	174	219	408	384	376	434	364	229	
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	19	17	16	15	12	17	16	17	20	12	18	11	
	ขาเข้า		18	11	12	10	15	18	14	20	19	16	20	13	
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	147	111	122	211	121	116	104	132	118	111	179	166	
	ขาเข้า		133	141	100	133	211	261	183	140	184	137	154	192	
รวม			813	1,311	1,481	1,286	1,248	1,364	1,550	1,564	1,503	1,554	1,486	1,250	

วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	23	49	77	81	36	30	52	56	83	88	19	51
	ขาเข้า		27	71	35	59	82	93	40	22	86	70	58	43
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	69	12	44	14	43	67	55	23	45	58	66	22
	ขาเข้า		16	32	45	52	28	67	39	36	55	65	49	32
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	51	19	47	47	96	10	26	46	43	81	19	35
	ขาเข้า		25	77	17	23	46	17	17	36	11	47	94	31
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	80	72	39	93	27	37	51	34	21	62	21	16
	ขาเข้า		18	38	87	89	10	17	25	28	97	23	93	73
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	83	365	314	299	324	147	446	443	168	254	380	200
	ขาเข้า		94	423	248	241	262	343	183	121	309	372	220	200
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	13	15	11	19	18	13	15	20	20	16	17	16
	ขาเข้า		14	17	17	12	14	17	19	12	11	20	18	16
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	50	225	271	315	238	178	277	140	115	252	174	209
	ขาเข้า		69	189	178	240	291	279	229	158	313	266	152	128
รวม			632	1,604	1,430	1,584	1,515	1,315	1,474	1,175	1,377	1,674	1,380	1,072

วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	19	22	16	49	65	37	38	77	16	52	98	22
	ขาเข้า		22	42	77	28	56	86	95	96	40	34	72	49
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	46	57	19	24	42	15	14	23	44	32	23	57
	ขาเข้า		69	60	62	27	69	22	69	50	49	17	42	35
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	16	38	35	81	11	49	77	63	21	33	72	27
	ขาเข้า		21	24	91	45	75	85	63	67	65	63	14	55
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	15	29	35	55	87	47	89	60	73	77	25	61
	ขาเข้า		82	14	69	83	78	70	28	81	89	19	60	95
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	83	324	443	362	261	349	233	350	315	201	337	179
	ขาเข้า		94	411	230	429	231	310	347	208	448	274	423	124
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	10	11	10	18	17	18	16	12	18	16	12	19
	ขาเข้า		13	11	14	12	13	18	11	13	11	12	15	15
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	138	150	132	126	122	137	174	132	164	153	125	94
	ขาเข้า		68	122	123	143	221	103	139	174	112	101	132	164
รวม			696	1,315	1,356	1,482	1,348	1,346	1,393	1,406	1,465	1,084	1,450	996

วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	67	95	50	47	42	41	27	47	76	12	78	85
	ขาเข้า		23	69	27	55	38	89	11	97	30	12	87	34
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	28	23	33	23	13	24	36	12	20	34	11	49
	ขาเข้า		19	36	41	43	56	57	20	35	11	54	29	43
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	55	41	48	67	64	27	11	69	77	48	94	62
	ขาเข้า		91	61	45	33	67	54	96	47	80	25	57	48
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	70	33	60	50	19	41	28	42	18	10	48	66
	ขาเข้า		31	37	78	29	31	37	62	42	93	10	80	11
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	88	311	208	253	312	377	338	210	267	336	380	445
	ขาเข้า		97	329	385	289	265	330	271	226	429	437	210	266
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	20	10	13	14	15	19	20	13	14	12	10	16
	ขาเข้า		15	11	17	16	13	14	15	18	16	17	19	15
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	119	324	170	196	159	134	227	223	332	294	136	250
	ขาเข้า		125	135	237	299	119	169	237	149	328	192	116	111
รวม			848	1,515	1,412	1,414	1,213	1,413	1,399	1,230	1,791	1,493	1,355	1,501

วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	26	63	48	54	40	64	59	94	89	98	36	54
	ขาเข้า		31	83	64	28	11	45	17	14	36	71	90	87
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	22	29	43	50	18	30	60	43	60	58	38	42
	ขาเข้า		65	31	44	31	65	18	15	26	56	16	68	23
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	38	59	25	14	22	28	67	63	82	34	44	88
	ขาเข้า		31	21	17	89	89	73	51	40	52	54	93	41
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	39	74	91	93	74	32	92	87	64	21	21	77
	ขาเข้า		39	77	44	55	34	86	44	87	100	51	43	81
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	80	338	261	183	360	280	415	349	377	365	131	154
	ขาเข้า		99	338	243	378	223	327	348	420	413	244	419	196
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	10	20	11	16	17	10	15	20	19	12	13	16
	ขาเข้า		19	11	18	20	17	19	18	17	10	18	10	10
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	141	232	290	266	341	241	337	322	213	233	258	230
	ขาเข้า		58	233	221	304	148	253	233	127	168	318	114	244
รวม			698	1,609	1,420	1,581	1,459	1,506	1,771	1,709	1,739	1,593	1,378	1,343



วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	92	58	54	36	43	33	25	37	25	58	58	88
	ขาเข้า		29	68	41	13	67	28	33	59	33	32	64	36
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	16	52	31	15	57	50	43	62	57	54	53	11
	ขาเข้า		25	22	26	61	16	52	11	32	31	41	45	33
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	22	75	46	62	95	73	45	69	14	34	16	71
	ขาเข้า		80	28	74	58	25	59	32	99	50	65	45	76
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	69	37	75	95	77	21	88	35	45	37	14	52
	ขาเข้า		40	81	42	72	64	23	90	92	10	60	95	99
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	84	165	146	328	217	213	278	425	218	334	141	446
	ขาเข้า		86	123	360	362	231	432	270	309	355	240	377	394
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	19	13	20	11	13	11	11	18	12	12	14	20
	ขาเข้า		11	11	17	13	11	15	12	13	17	15	11	10
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	53	157	348	303	252	323	203	166	323	297	285	118
	ขาเข้า		143	184	130	227	273	165	249	214	131	270	137	163
รวม			769	1,074	1,410	1,656	1,441	1,498	1,390	1,630	1,321	1,549	1,355	1,617

วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	41	41	87	68	15	83	80	37	38	65	100	14
	ขาเข้า		43	67	42	51	22	28	14	68	86	54	17	90
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	49	42	33	10	39	36	55	35	46	41	27	49
	ขาเข้า		36	32	10	55	35	49	31	48	22	18	40	22
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	79	32	76	85	49	82	67	60	40	23	49	51
	ขาเข้า		53	51	90	66	31	90	83	13	49	74	37	49
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	81	48	11	78	25	16	60	82	98	20	36	22
	ขาเข้า		64	98	30	34	99	48	44	84	58	95	26	71
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	91	377	358	440	363	257	332	420	425	202	134	272
	ขาเข้า		93	271	306	255	310	188	284	362	437	141	346	224
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	20	13	15	17	16	11	11	11	14	15	19	17
	ขาเข้า		14	20	18	11	13	14	10	16	17	16	13	15
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	61	251	225	261	337	326	307	302	212	335	153	217
	ขาเข้า		77	222	197	313	252	228	228	315	254	218	349	114
รวม			802	1,565	1,498	1,744	1,606	1,456	1,606	1,853	1,796	1,317	1,346	1,227

**ผลการสำรวจปริมาณการจราจร บริเวณถนนที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้าราษบุรี)**  
**ระหว่างวันที่ 6-12 กุมภาพันธ์ 2567**

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร 1/	PCE 2/	ปริมาณจราจร (PCU/Hour)												ปริมาณ การจราจร รวม (PCU/Day)	ร้อยละ (%)
			ระหว่างวันที่ 6-12 กุมภาพันธ์ 2567													
			06:00- 07:00 น.	07:00- 08:00 น.	08:00- 09:00 น.	09:00- 10:00 น.	10:00- 11:00 น.	11:00- 12:00 น.	12:00- 13:00 น.	13:00- 14:00 น.	14:00- 15:00 น.	15:00- 16:00 น.	16:00- 17:00 น.	17:00- 18:00 น.		
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	5	3	7	14	7	2	17	12	23	4	2	97	0.66
	ขาเข้า		0	10	20	16	6	17	0	15	6	29	14	5	137	
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	10	25	12	22	27	41	16	31	24	33	15	35	292	1.58
	ขาเข้า		25	23	39	5	32	17	26	33	20	21	6	25	272	
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	19	20	36	19	22	22	42	26	25	34	12	31	308	1.71
	ขาเข้า		20	37	17	24	35	21	43	23	21	27	14	20	303	
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	523	2,201	327	392	385	539	868	371	451	352	492	1,949	8,850	53.49
	ขาเข้า		607	2,317	853	517	723	500	802	355	502	719	686	1,628	10,209	
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	19	18	16	19	19	19	13	15	12	14	15	11	190	1.05
	ขาเข้า		18	13	16	14	12	17	14	13	17	19	15	17	185	
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	255	1,147	195	280	274	306	1,259	248	265	322	744	1,752	7,047	41.50
	ขาเข้า		342	1,601	331	199	325	304	1,437	248	250	317	588	1,797	7,739	
รวม			1,838	7,417	1,865	1,514	1,874	1,810	4,522	1,395	1,605	1,910	2,606	7,273	35,629	100.0

หมายเหตุ : 1/ ขาออก ทิศทางการเดินรถในฝั่งที่มุ่งหน้าจากถนนตำบลพิกุลทอง ไปยังถนนตำบลชาวเหนือ  
 ขาเข้า ทิศทางการเดินรถในฝั่งที่มุ่งหน้าจากถนนตำบลชาวเหนือ ไปยังถนนตำบลพิกุลทอง  
 2/ Passenger Car Equivalent (PCE) [อ้างอิงจากสำนักอำนาจความปลอดภัย กรมทางหลวง, 2565]

**วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2567**

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00- 07:00 น.	07:00- 08:00 น.	08:00- 09:00 น.	09:00- 10:00 น.	10:00- 11:00 น.	11:00- 12:00 น.	12:00- 13:00 น.	13:00- 14:00 น.	14:00- 15:00 น.	15:00- 16:00 น.	16:00- 17:00 น.	17:00- 18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	5	0	3	3	2	0	4	0	5	2	0
	ขาเข้า		0	4	0	4	2	1	0	3	0	2	2	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	0	3	1	0	1	2	0	4	0	3	0	0
	ขาเข้า		0	2	2	0	2	1	0	3	0	2	0	0
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	0	2	0	0	2	0	6	0	0	5	0	0
	ขาเข้า		0	3	0	0	1	0	5	0	0	0	0	0
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	53	342	56	71	62	56	152	44	126	65	153	312
	ขาเข้า		84	332	86	56	77	55	124	44	135	72	146	379
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	15	112	23	22	26	34	214	15	11	43	231	261
	ขาเข้า		21	231	34	23	18	37	233	11	10	33	153	241
รวม			173	1,036	202	179	194	188	734	128	282	230	687	1,193

วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	0	0	0	3	0	0	2	4	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	4	0	0	2	6	0	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	0	0	2	0	2	0	5	5	2	2	0	6
	ขาเข้า		0	0	3	0	5	0	4	6	9	2	0	5
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	0	0	2	0	3	0	3	5	3	2	0	8
	ขาเข้า		0	0	4	0	5	0	2	4	4	4	0	3
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	77	228	23	49	52	44	67	23	54	73	64	293
	ขาเข้า		55	236	278	118	281	89	132	30	74	158	150	80
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	32	284	23	28	56	52	320	42	54	48	69	258
	ขาเข้า		72	342	62	40	68	80	264	45	67	54	31	275
รวม			236	1,090	397	235	472	272	797	160	271	353	314	928

วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	0	0	2	0	2	7	0	8	0	0
	ขาเข้า		0	0	7	8	0	3	0	7	0	6	7	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	0	1	4	7	4	9	2	4	0	5	4	7
	ขาเข้า		7	2	6	4	0	3	7	4	0	0	0	7
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	6	3	4	4	0	6	5	1	5	2	4	6
	ขาเข้า		2	7	8	6	5	5	8	0	9	7	4	0
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	78	334	65	43	59	165	86	66	32	21	67	265
	ขาเข้า		76	347	92	66	65	150	76	77	33	67	93	205
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	19	18	16	19	19	19	13	15	12	14	15	11
	ขาเข้า		18	13	16	14	12	17	14	13	17	19	15	17
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	22	40	31	41	35	59	204	49	75	25	77	135
	ขาเข้า		44	74	48	27	74	24	302	50	26	42	68	220
รวม			272	839	297	239	275	460	719	293	209	216	354	873

วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	0	0	4	0	0	2	4	5	0	0
	ขาเข้า		0	0	6	0	1	3	0	0	0	6	0	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	2	0	2	0	11	12	0	3	10	7	5	11
	ขาเข้า		3	3	15	0	8	5	0	11	0	0	0	4
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	6	3	4	0	5	2	5	5	4	7	3	6
	ขาเข้า		0	4	3	4	0	0	5	1	0	5	0	6
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	56	328	55	49	28	111	69	70	38	37	22	352
	ขาเข้า		111	344	164	119	84	73	85	79	57	166	94	210
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	66	211	39	47	39	34	171	44	25	79	67	282
	ขาเข้า		80	164	56	22	39	73	214	34	53	43	78	312
รวม			324	1,057	344	241	219	313	549	249	191	355	269	1,183

วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	0	1	4	0	0	0	6	0	2	2
	ขาเข้า		0	3	7	2	1	5	0	2	4	7	5	5
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	8	12	2	13	4	11	4	5	8	8	6	6
	ขาเข้า		15	14	4	1	15	7	15	4	6	9	6	6
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	6	6	12	1	3	3	10	3	6	6	5	5
	ขาเข้า		6	10	2	10	9	12	13	10	5	0	6	6
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	121	341	27	74	69	51	121	66	27	54	12	3
	ขาเข้า		118	386	73	57	54	43	85	55	45	74	6	11
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	39	224	21	68	46	71	156	59	31	40	49	289
	ขาเข้า		71	234	56	40	46	27	216	46	34	39	71	325
รวม			384	1,230	204	267	251	230	620	250	172	237	169	659

วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	3	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	0	6	0	2	4	5	5	6	4	5	0	5
	ขาเข้า		0	0	7	0	0	0	0	2	5	6	0	3
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	1	4	14	14	7	11	7	12	7	7	0	6
	ขาเข้า		12	10	0	4	14	4	5	8	3	11	4	5
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	85	286	45	35	53	56	221	58	48	37	21	412
	ขาเข้า		79	340	74	45	85	35	176	26	23	110	51	364
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	66	164	35	52	46	22	148	24	58	44	20	266
	ขาเข้า		33	325	41	24	62	26	152	51	50	73	34	183
รวม			276	1,138	219	178	272	159	714	187	198	293	130	1,244

วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2567

ประเภทยานยนต์	ฝั่งจราจร <sup>1/</sup>	PCE <sup>2/</sup>	ปริมาณจราจร (PCU/hr)											
			วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2567											
			06:00-07:00 น.	07:00-08:00 น.	08:00-09:00 น.	09:00-10:00 น.	10:00-11:00 น.	11:00-12:00 น.	12:00-13:00 น.	13:00-14:00 น.	14:00-15:00 น.	15:00-16:00 น.	16:00-17:00 น.	17:00-18:00 น.
รถยนต์บรรทุก 4 ล้อ	ขาออก	1.0	0	0	0	3	0	2	0	4	0	1	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	2	1	0	3	0	2	0	0
รถยนต์โดยสาร	ขาออก	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถยนต์บรรทุก 6 ล้อ	ขาออก	2.1	0	3	1	0	1	2	0	4	0	3	0	0
	ขาเข้า		0	2	2	0	2	1	0	3	0	2	0	0
รถบรรทุกมากกว่า 6 ล้อ	ขาออก	2.5	0	2	0	0	2	0	6	0	0	5	0	0
	ขาเข้า		0	3	0	0	1	0	5	0	0	0	0	0
รถยนต์นั่ง 4 ล้อ	ขาออก	1.0	53	342	56	71	62	56	152	44	126	65	153	312
	ขาเข้า		84	332	86	56	77	55	124	44	135	72	146	379
รถ 3 ล้อเครื่อง	ขาออก	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ขาเข้า		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รถจักรยานยนต์	ขาออก	0.3	15	112	23	22	26	34	46	15	11	43	231	261
	ขาเข้า		21	231	34	23	18	37	56	11	10	33	153	241
รวม			173	1,027	202	175	191	188	389	128	282	226	683	1,193