

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
(ฉบับปกปิดข้อมูลที่กฎหมายคุ้มครอง)



โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนราชบุรี
หน่วยที่ 1 และ 2
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
ตำบลท่าราบ อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทร: (02) 939-4370-72, แฟกซ์: (02) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com., www.spscon.com





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.

7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 SOI PHAHOLYOTHIN 24, PHAHOLYOTHIN RD., JOMPOL, CHATUCHAK, BANGKOK 10900
TEL. 0-2939-4370 (Automatic 3 Lines) FAX : 0-2513-4221
E-MAIL : SALE@SPSCON.COM WEBSITE : WWW.SPSCON.COM



แบบ ตต.1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนราชบุรี
หน่วยที่ 1 และ 2

17 กรกฎาคม 2566

หนังสือฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2
ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 123 ตำบลท่าราบ อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ฉบับเดือน
มกราคม-มิถุนายน 2566 โดยมีเจ้าหน้าที่ผู้ร่วมจัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

นายพีระ	เดชอุดม	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมอาวุโส
นายวรวิทย์	เหลาตระกูล	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นายบุญวัฒน์	วานิชตันติกุล	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นายสิทธิเมธา	ศรีบุตรดา	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

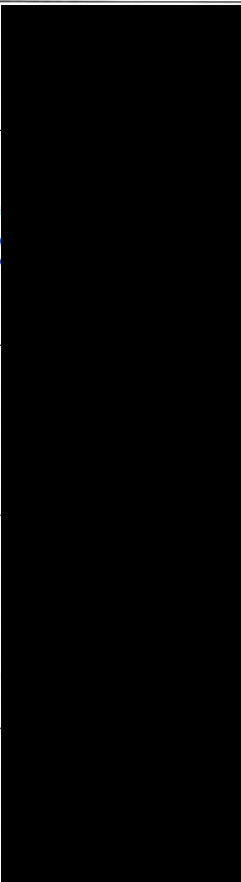


(นายสมชาย ธนาวิบูลเศรษฐ์)

กรรมการผู้จัดการ



บัญชีรายชื่อรับรองหัวข้อผลงานและคุณวุฒิของผู้ร่วมจัดทำรายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบปรับปรุงน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อผลงาน	สัดส่วนผลงาน (%)	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน	ลายมือชื่อ
1. นายพีระ เดชอุดม วท.บ. วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม วศ.ม. วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม	- รายละเอียดโครงการ - คุณภาพอากาศ	20	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด	
2. นายวรวิทย์ เหล่าตระกูล วท.บ. วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม	- การคมนาคมและการจราจร - นิเวศวิทยาทางน้ำ - อุทกภัยและการระบายน้ำ	25	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด	
3. นางสาวจินดาพร ภารกุล วท.บ. วิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อม	- รายละเอียดโครงการ - มาตรการทั่วไป - คุณภาพน้ำ	20	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด	
4. นายบุญยวัฒน์ วาณิชตันติกุล วท.บ. สาธารณสุขศาสตร์	- คุณภาพดิน - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - สาธารณสุข	20	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด	
5. นายสิทธิเมธา ศรีบุตรดา วท.บ. อนามัยสิ่งแวดล้อม	- ระดับเสียง - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	15	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด	

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

-
- | | |
|--|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี
หน่วยที่ 1 และ 2 |
| 2. สถานที่ตั้ง | ตำบลสามเรือน อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด |
| 4. สถานที่ติดต่อ | เลขที่ 123 หมู่ 3 ตำบลท่าราบ อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000 |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม | |
| | ครั้งที่ 1 หนังสือเลขที่ ทส 1009/6772 ลงวันที่ 3 กรกฎาคม 2546 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 27 มกราคม 2566 | |
| 8. รายละเอียดโครงการ | แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ |

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญรูป	V
สารบัญตาราง	VIII
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2 ข้อมูลทั่วไปของโครงการ	1-1
1.3 รายละเอียดของโครงการ	1-2
1.3.1 ที่ตั้งโครงการ	1-2
1.3.2 การดำเนินงาน	1-2
1.3.3 องค์ประกอบของโครงการ	1-4
1.3.3.1 ถังน้ำมันใต้ดิน	1-4
1.3.3.2 ท่อส่งน้ำมัน	1-4
1.3.3.3 เครื่องสูบน้ำมัน	1-4
1.3.3.4 ระบบรับน้ำมันที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี	1-5
1.3.3.5 อาคารส่งน้ำมัน	1-5
1.3.3.6 ระบบแยกน้ำ/น้ำมัน	1-5
1.3.3.7 ระบบป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ดับเพลิง	1-9
1.3.4 ระบบควบคุมการทำงานของระบบส่งน้ำมันผ่านทางท่อ	1-9
1.3.5 การตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อขนส่งน้ำมัน	1-11
1.3.5.1 มาตรการป้องกันและวิธีการดูแลรักษา เพื่อป้องกันการรั่วไหลของระบบท่อส่งน้ำมัน	1-11
1.4 สิ่งอำนวยความสะดวกพื้นฐาน	1-11
1.4.1 การใช้น้ำ	1-11
1.4.2 ไฟฟ้า	1-11
1.4.3 น้ำทิ้ง	1-11
1.4.4 ขยะมูลฝอยและกากของเสีย	1-12
1.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1-12
1.5.1 ความปลอดภัยในการทำงาน	1-12
1.5.1.1 การบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1-12
1.5.1.2 สุขภาพอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานของพนักงาน	1-13

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
1.5.2 มาตรการป้องกันและระงับอัคคีภัย	1-13
1.5.3 ระบบป้องกันอัคคีภัย	1-13
1.5.4 แผนปฏิบัติการด้านความปลอดภัย	1-14
1.6 จำนวนพนักงาน	1-14
1.7 พื้นที่สีเขียว	1-14
1.8 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-14
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 การดำเนินการ	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การดำเนินงาน	3-1
3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-2
3.2.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-7
3.2.1.1 ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-7
1) การดำเนินการ	3-7
2) ผลการตรวจวัด	3-7
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-7
3.2.1.2 ความเร็วและทิศทางลม	3-11
1) การดำเนินการ	3-11
2) ผลการตรวจวัด	3-11
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-11
3.2.2 ระดับเสียงในบรรยากาศ	3-13
3.2.2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-13
1) การดำเนินการ	3-13
2) ผลการตรวจวัด	3-13
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-13
3.2.2.2 ระดับเสียงรบกวน	3-19
1) การดำเนินการ	3-19
2) ผลการตรวจวัด	3-19
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-19

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.2.3 คุณภาพน้ำ	3-21
3.2.3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-21
1) การดำเนินการ	3-21
2) ผลการตรวจวัด	3-21
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-21
3.2.3.2 คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-39
1) การดำเนินการ	3-39
2) ผลการตรวจวัด	3-39
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-39
3.2.3.3 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-50
1) การดำเนินการ	3-50
2) ผลการตรวจวัด	3-50
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-50
3.2.4 ทรัพยากรดิน	3-66
1) การดำเนินการ	3-66
2) ผลการตรวจวัด	3-66
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-66
3.2.5 นิเวศวิทยาทางน้ำ	3-82
1) การดำเนินการ	3-82
2) ผลการตรวจวัด	3-82
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-82
3.2.6 การคมนาคมขนส่งและการจราจร	3-104
3.2.6.1 ปริมาณการจราจร	3-104
1) การดำเนินการ	3-104
2) ผลการดำเนินการ	3-104
3) สรุปผลการดำเนินการ	3-104
3.2.6.2 ข้อมูลสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร	3-122
1) การดำเนินการ	3-122
2) ผลการดำเนินการ	3-122
3.2.6.3 ข้อมูลสถิติการบันทึกปริมาณการเข้า-ออกโครงการ	3-122
1) การดำเนินการ	3-122
2) ผลการดำเนินการ	3-122
3.2.7 อุทกภัยและการระบายน้ำ	3-123
1) การดำเนินการ	3-123
2) ผลการดำเนินการ	3-123

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.2.8 เศรษฐกิจและสังคม	3-125
1) การดำเนินการ	3-125
2) ผลการดำเนินการ	3-125
3.2.9 สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-127
3.2.9.1 การตรวจสุขภาพประจำปี	3-127
1) การดำเนินการ	3-127
2) ผลการดำเนินการ	3-127
2) สรุปผลการดำเนินการ	3-127
3.2.9.2 ข้อมูลการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย การบาดเจ็บและอุบัติเหตุ	3-130
1) การดำเนินการ	3-130
2) ผลการดำเนินการ	3-130
3.2.9.3 ระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-132
1) การดำเนินการ	3-132
2) ผลการดำเนินการ	3-132
3) สรุปผลการดำเนินการ	3-132
3.2.9.4 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-134
1) การดำเนินการ	3-134
2) ผลการดำเนินการ	3-134
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-134
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	4-1
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

เอกสารแนบ

เอกสารแนบที่ 1	เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เอกสารแนบที่ 2	หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
เอกสารแนบที่ 3	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
เอกสารแนบที่ 4	เอกสารการสอบเทียบความถูกต้องของเครื่องมือตรวจวัด
เอกสารแนบที่ 5	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

.....

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.3-1	แผนที่ตั้งโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-3
1.3-2	ผังแสดงระบบขนถ่ายน้ำมันเตาจากรถบรรทุกและระบบพื้นฐานต่างๆ โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-6
1.3-3	การขนถ่ายน้ำมันเตาจากรถบรรทุกน้ำมันสู่ถังเก็บน้ำมันเตาใต้ดิน โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-7
1.3-4	ผังแสดงกระบวนการแยกน้ำ/น้ำมัน และการบำบัดน้ำเสีย โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-8
1.3-5	โครงสร้างของ SCADA Control System (ภาพรวม) โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-10
1.5-1	การติดต่อสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-15
2.2-1	ถังเก็บน้ำมันใต้ดิน	2-18
2.2-2	พนักงานควบคุมการดับเครื่องยนต์	2-18
2.2-3	ระบบ SCADA	2-18
2.2-4	ระบบระบายน้ำ	2-18
2.2-5	การตรวจสอบภาพ Oil Separator	2-18
2.2-6	การสำรวจท่อส่งน้ำมันเตาเพชรเกษม	2-18
2.2-7	การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	2-19
2.2-8	บ่อน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจาก Oil Separator และบ่อ Holding Pond	2-19
2.2-9	Water Collecting Pond	2-19
2.2-10	การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	2-19
2.2-11	การติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนในดิน	2-19
2.2-12	ป้ายเตือนเขตระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ	2-19
2.2-13	ป้ายจำกัดความเร็วรถไม่เกิน 20 กม./ชม.	2-20
2.2-14	กล่องสำหรับเผ้าติดตามตำแหน่งการใช้เส้นทางรถ	2-20
2.2-15	สื่อการอบรมพนักงานขับรถ	2-20
2.2-16	ถังดับเพลิงประจำรถขนส่งน้ำมัน	2-20
2.2-17	โทรศัพท์ประจำตัวพนักงาน	2-20
2.2-18	ป้ายสะท้อนแสงที่รถขนส่งน้ำมันเตา	2-20
2.2-19	สภาพรางระบายน้ำ	2-21
2.2-20	ภาพกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์	2-21
2.2-21	การประชุมคณะผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าราชบุรี ครั้งที่ 4/2565	2-22
2.2-22	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-23

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.2-23	ซีลื้อยสำหรับดูดซับคราบน้ำมัน
2.2-24	ระบบป้องกัน และระงับอัคคีภัยภายในพื้นที่โครงการ
2.2-25	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล
2.2-26	การตรวจสอบถังดับเพลิง
2.2-27	การตรวจสอบ Fire Pump
2.2-28	กฎเฉพาะพื้นที่อาคารสถานีรับน้ำมันเตา
2.2-29	พนักงานรักษาความปลอดภัยประจำสถานี
2.2-30	การแลกบัตรก่อนเข้าพื้นที่
2.2-31	ป้ายเตือนบริเวณที่อาจเกิดอันตราย
2.2-32	เขตควบคุมความปลอดภัย
2.2-33	ทางออกฉุกเฉิน
2.2-34	พื้นที่ทำงานที่มีแสงสว่างเพียงพอ
2.2-35	ถังขยะแยกประเภทตามสีต่างๆ
2.2-36	การติดตามตรวจสอบแสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ
2.2-37	บอร์ดประกาศด้านความปลอดภัย
2.2-38	กิจกรรมด้านความปลอดภัย
3.2.1.1-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
3.2.1.1-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
3.2.1.2-1	ผังแสดงผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 25-30 พฤษภาคม 2566
3.2.2.1-1	สถานีตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
3.2.2.1-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
3.2.2.2-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
3.2.3.1-1	ตำแหน่งเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง
3.2.3.1-2	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง
3.2.3.1-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566
3.2.3.2-1	สถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำใต้ดิน
3.2.3.2-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
3.2.3.3-1	สถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน
3.2.3.3-2	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน
3.2.3.3-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 256-2566 (มาตรฐานน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4)
3.2.3.3-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 (มาตรฐานน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2.4-1	ตำแหน่งเก็บตัวอย่างคุณภาพดิน	3-67
3.2.4-2	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพดิน	3-68
3.2.4-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-74
3.2.5-1	สถานีเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาทางน้ำ	3-87
3.2.5-2	แสดงการเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาทางน้ำ	3-88
3.2.5-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืช ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-101
3.2.5-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์แพลงก์ตอนสัตว์ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-102
3.2.5-5	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์สัตว์หน้าดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565	3-103
3.2.6.1-1	สถานีการสำรวจปริมาณการจราจร	3-105
3.2.7-1	ตำแหน่งสำรวจอุทกภัยและการระบายน้ำ	3-124
3.2.8-1	ตำแหน่งบริเวณชุมชนที่อาศัยใกล้เคียงสถานีรับน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตา	3-126

.....

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.5-1	แสดงระบบป้องกันอัคคีภัยภายในโครงการและบริเวณโดยรอบ	1-13
1.8-1	การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-16
1.8-2	แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	1-19
2.2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	2-2
3.1-1	คำพิพากษาทางภูมิศาสตร์ของตำแหน่งติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2	3-2
3.2-1	ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-3
3.2.1.1-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-7
3.2.1.1-2	ผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 25-30 พฤษภาคม 2566	3-9
3.2.1.1-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-9
3.2.1.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ความเร็วและทิศทางลม	3-11
3.2.1.2-2	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 25-30 พฤษภาคม 2566	3-12
3.2.2.1-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-13
3.2.2.1-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-15
3.2.2.1-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-17
3.2.2.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับเสียงรบกวน	3-19
3.2.2.2-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างวันที่ 25-30 พฤษภาคม 2566	3-20
3.2.2.2-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-20
3.2.3.1-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-21
3.2.3.1-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-24
3.2.3.1-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-25
3.2.3.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-39
3.2.3.2-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-41
3.2.3.2-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-42

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.2.3.3-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน	3-50
3.2.3.3-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน	3-54
3.2.3.3-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-55
3.2.4-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพดิน	3-66
3.2.4-2 ผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน	3-69
3.2.4-3 เปรียบเทียบผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-70
3.2.5-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์น้ำในเวศวิทยาทางน้ำ	3-82
3.2.5-2 ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำในเวศวิทยาทางน้ำ (แพลงก์ตอนพืช)	3-91
3.2.5-3 ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำในเวศวิทยาทางน้ำ (แพลงก์ตอนสัตว์)	3-93
3.2.5-4 ผลการตรวจวิเคราะห์น้ำในเวศวิทยาทางน้ำ (สัตว์หน้าดิน)	3-94
3.2.5-5 เปรียบเทียบค่าความหนาแน่นและความหลากหลายทางชีวภาพ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-95
3.2.6.1-1 ผลการสำรวจปริมาณการจราจร บริเวณถนนทางหลวงหมายเลข 4 ระหว่างวันที่ 14-20 กุมภาพันธ์ 2566	3-106
3.2.6.1-2 ผลการสำรวจปริมาณการจราจร บริเวณถนนพิกุลทอง-สามเรือน ระหว่างวันที่ 14-20 กุมภาพันธ์ 2566	3-114
3.2.8-1 ขอบเขตการสำรวจทัศนคติของชุมชน	3-125
3.2.9.1-1 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปและการตรวจทางห้องปฏิบัติการของผู้ปฏิบัติงาน ประจำปี 2566	3-127
3.2.9.1-2 ผลการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินของผู้ปฏิบัติงาน ประจำปี 2566	3-128
3.2.9.1-3 ผลการตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็นของผู้ปฏิบัติงาน ประจำปี 2566	3-129
3.2.9.2-1 สถิติอุบัติเหตุ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566	3-130
3.2.9.3-1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-133
3.2.9.4-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-134

.....