



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

ชื่อโครงการ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
 PTT Global Chemical Public Co., Ltd.
สถานที่ติดต่อ เลขที่ 8 ถนน ไอ-แปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
 โทรศัพท์ +66 3897 1000



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT Co., Ltd.



บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด
NPC Safety and Environmental Service Co., Ltd.



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

ชื่อโครงการ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
 PTT Global Chemical Public Co., Ltd.
สถานที่ติดต่อ เลขที่ 8 ถนน ไอ-แปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
 โทรศัพท์ +66 3897 1000



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT Co., Ltd.



บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด
NPC Safety and Environmental Service Co., Ltd.

การเสนอรายงาน

() เจ้าของโรงงานได้มอบให้

เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ

(✓) เจ้าของโครงการเป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน



.....
(นายรัชดา สวัสดิรักษ์)

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่

สายงานโรงกลั่นน้ำมัน



หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2569

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้จัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ที่เลขที่ 8 ถนน ไอ-แปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบล
มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569
() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569
() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางสาววรรณ ภู่อรรยาพร		ที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมอาวุโส
นางสาวอรุณรัศมี ศรีโสม		ที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมอาวุโส
นางสาวนิธิตี พัฒนกิจ		ที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมอาวุโส

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวหทัย ไทยธรรม)

รักษาการ ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ

ที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อมและการจัดการความยั่งยืน

HEAD
OFFICE
555/1 Energy Complex, Building A 14th Floor, Vibhavadi Rangsit
Road Chatuchak, Bangkok 10900, Thailand
TEL : +66 (0) 2265-8110 Fax: +66 (0) 2265-8338

RAYONG

20/9 Pakorn Songkhraorat Road, Tambon Map Ta Phut
Amphur Muang Rayong, Rayong 21150, Thailand
TEL. : +66 (0) 3897-7777 FAX. : +66 (0) 3897-7701



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

แบบ ตต. ๑

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ.2569

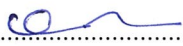
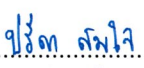
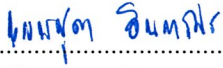
หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท ซีคอต จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ
โรงกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ที่เลขที่ 8 ถนน ไอ-แปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2569

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2569

() อื่นๆ _____

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์		ผู้จัดการฝ่ายประเมินผลสิ่งแวดล้อม
นายศักดิ์ จันเดชชนะวงศ์		ผู้จัดการฝ่ายวิจัยและพัฒนา
นางอารยา ทิพรัักษ์		ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการทดสอบด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวปรีดา สมใจ		ผู้จัดการแผนกประเมินผลการติดตามตรวจสอบ
นางสาวเข็มชุตตา อินทร์ศร		นักเคมี
นางสาวศิริวรรณ ฉิมสง่า		นักเคมี
นางสาวภัทรลาภา รดรงค์		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นายชิตพล สมประสงค์		นักวิชาการสิ่งแวดล้อมภาคสนาม



(นายขรรชัย เกรียงไกรอุดม)

กรรมการผู้จัดการ

- PTTGC6 (Refinery) T226010-1H-(๓๓.๒)

ครั้งที่ 14 ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1/2929 ลงวันที่ 14 กันยายน พ.ศ.2567

ครั้งที่ 15 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/15835ลงวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ.2567

ครั้งที่ 16 ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

ครั้งที่ 17 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/8329 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ.2569

7. โครงการได้นำเสนอรายงาน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ครั้งสุดท้าย

เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ.2569

8. รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน/ประเภทการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล และผลิตไฟฟ้า รายละเอียดโครงการ ดังแสดงใน

บทที่ 2 ของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

สิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2569

สารบัญเรื่อง

หน้า

บทที่ 1 บทนำ

1.1	บทนำ	1-1
1.2	ขอบเขตการดำเนินงาน	1-30
1.2.1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-30
1.2.2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-31

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ

2.1	ที่ตั้งโครงการและการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	2-1
2.2	วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์	2-4
2.2.1	ชนิดและปริมาณของวัตถุดิบ	2-4
2.2.2	ชนิดและปริมาณของผลิตภัณฑ์	2-4
2.3	การเก็บกัก การขนส่ง	2-4
2.3.1	การเก็บกัก	2-4
2.3.2	การขนส่ง	2-4
2.4	กระบวนการผลิต	2-22
2.4.1	หน่วยผลิตหลัก	2-22
2.4.2	หน่วยปรับปรุงคุณภาพ	2-26
2.4.3	หน่วยเสริมการผลิต	2-28
2.5	ระบบสาธารณูปโภค	2-29
2.5.1	ประเภทและปริมาณการใช้ระบบสาธารณูปโภค	2-29
2.6	สารมลพิษและการจัดการ	2-29
2.6.1	มลพิษทางอากาศ	2-29
2.6.1.1	แหล่งกำเนิดที่มีกระบวนการเผาไหม้	2-29

สารบัญเรื่อง

หน้า

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ (ต่อ)

2.6.1.2	แหล่งกำเนิดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs)	2-32
2.6.2	มลพิษทางน้ำ.....	2-32
2.6.2.1	แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสีย.....	2-32
2.6.2.2	ระบบบำบัดน้ำเสีย.....	2-32
2.6.3	กากของเสียและการจัดการ.....	2-37
2.6.3.1	การจัดเก็บกากของเสีย.....	2-37
2.6.4	เสียงและการควบคุม	2-38
2.7	การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	2-39
2.7.1	นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย.....	2-39
2.7.2	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-41
2.7.3	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย	2-41
2.7.4	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน	2-43
2.7.5	แผนการรับเรื่องร้องเรียน	2-46
2.7.6	การจัดการพื้นที่สีเขียว.....	2-48
2.8	การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการ.....	2-48
	กับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	3-1
-----	--	-----

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-1
4.1.1	ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม	4-4

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.1.2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	4-21
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.1.3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	4-42
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.2	คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ.....	4-56
4.2.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	4-62
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.2.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ.....	4-89
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.3	ระดับเสียง	4-125
4.3.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....	4-125
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.3-2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	4-131
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.4	คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่งและคุณภาพน้ำผิวดิน	4-135
4.4.1	คุณภาพน้ำทิ้ง	4-135
4.4.1.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....	4-135
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.4.1.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	4-146
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.4.2	คุณภาพน้ำทะเล	4-173

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.4.2.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล.....	4-173
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.4.2.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล.....	4-178
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.5	คุณภาพน้ำใต้ดิน.....	4-183
4.5.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน	4-202
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.5.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน.....	4-180
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.6	คุณภาพดิน	4-248
4.6.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน ประจำปี พ.ศ.2566	4-248
4.6.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน	4-256
	ระหว่างปี พ.ศ.2563-2569	
4.7	การจัดการกากของเสีย.....	4-275
4.7.1	ผลการจัดการกากของเสีย	4-275
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.7.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบจัดการกากของเสีย	4-275
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.8	การคมนาคมขนส่ง	4-279
4.9	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	4-279
4.9.1	ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	4-279

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.9.1.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....	4-282
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.9.1.2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....	4-284
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.9.2	สารเคมีในพื้นที่ทำงาน.....	4-297
4.9.2.1	ผลการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน	4-297
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.9.2.2	สรุปผลการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน	4-302
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.9.3	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน.....	4-309
4.9.3.1	ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	4-309
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.9.3.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	4-309
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.9.4	กิจกรรมความปลอดภัย.....	4-311
4.9.4.1	ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุและบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน	4-311
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.9.4.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ.....	4-314
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.10	เศรษฐกิจ-สังคม.....	4-315
4.10.1	การสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ประจำปี พ.ศ.2569	4-315

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.10.2 การบันทึกข้อมูลข้อร้องเรียนจากโครงการ 4-315

4.10.3 สรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ 4-316

บทที่ 5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 5-1

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 5-2

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญภาคผนวก

- ภาคผนวก ก.1 สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14)
ของพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 6
ที่ ทส 1009.8/8329 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ.2569
- ภาคผนวก ก.2 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568
- ภาคผนวก ข. เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวก ข.1 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการการวิเคราะห์
และการควบคุมการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง
- ภาคผนวก ข.2 ผลการศึกษา HAZOP
- ภาคผนวก ข.3 แบบรายงานการแจ้งกิจกรรมซ่อมบำรุงของโครงการ
- ภาคผนวก ข.4 เอกสารการตรวจประเมินโรงงานตามแผนการลดและขจัดมลพิษ
- ภาคผนวก ข.5 เอกสารแจ้งเปลี่ยนแปลงการกำจัดกากตะกอนน้ำมัน
- ภาคผนวก ข.6 การตรวจสอบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง
(Continuous Emission Monitoring System : CEMS)
- ภาคผนวก ข.7 ผลการติดตามการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัด
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง
(Continuous Emission Monitoring System : CEMS)
- ภาคผนวก ข.8 ขั้นตอนปฏิบัติการขนถ่ายทางรถบรรทุก
- ภาคผนวก ข.9 การตรวจสอบเครื่องมือตรวจวัดและอุปกรณ์สุบถ่ายบริเวณถังกักเก็บวัตถุดิบ
- ภาคผนวก ข.10 หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
ภาคผนวก ข.11	การดูแลบำรุงรักษาอุปกรณ์ (Basic Equipment Care Guideline)
ภาคผนวก ข.12	หนังสือขอความอนุเคราะห์สถานที่ในการติดตั้งตรวจวัดปริมาณสารอินทรีย์ระเหย
ภาคผนวก ข.13	แบบรายงานปริมาณสารอินทรีย์ระเหยจากการรั่วซึม ของอุปกรณ์ในโรงงานอุตสาหกรรม (รว.3/1)
ภาคผนวก ข.14	การควบคุมและดูแลระบบหอเผาก๊าซจากระบบบำบัดน้ำเสีย (ETP Flare)
ภาคผนวก ข.15	การตรวจสอบการทำงานของ Vapor Recovery Unit (VRU)
ภาคผนวก ข.16	เอกสารการประเมินค่าการระบายสารมลพิษ ของระบบ Vapor Combustion Unit (VCU)
ภาคผนวก ข.17	การตรวจสอบการทำงานของ Sulfur Recovery Unit
ภาคผนวก ข.18	การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน
ภาคผนวก ข.19	แผนผังระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ
ภาคผนวก ข.20	ตัวอย่างการตรวจสอบคุณภาพน้ำของระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ
ภาคผนวก ข.21	การตรวจสอบการทำงานของ Compressor ของถัง H ₂ S Oxidation
ภาคผนวก ข.22	การตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย
ภาคผนวก ข.23	ผลการตรวจคุณภาพน้ำบริเวณจุดระบายน้ำ Blowdown
ภาคผนวก ข.24	ขั้นตอนปฏิบัติการขนถ่ายทางเรือ
ภาคผนวก ข.25	ตัวอย่างผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง
ภาคผนวก ข.26	ตัวอย่างการตรวจสอบความปลอดภัยบริเวณถังกักเก็บ
ภาคผนวก ข.27	เอกสาร Jetty Regulation
ภาคผนวก ข.28	แนวทางในการหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ใหม่ในโครงการ
ภาคผนวก ข.29	เอกสารการประชุม Water War Room
ภาคผนวก ข.30	เอกสารการฝึกอบรมพนักงานขับรถ

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
ภาคผนวก ข.31	เอกสารการตรวจประเมินการปฏิบัติงานในการขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์
ภาคผนวก ข.32	ประกาศ เรื่อง การควบคุมการจราจรในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม และท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
ภาคผนวก ข.33	ตัวอย่างเส้นทางที่หลีกเลี่ยงทางผ่านชุมชน
ภาคผนวก ข.34	ตัวอย่างรายงานการติดตามยานพาหนะ
ภาคผนวก ข.35	ตัวอย่างข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
ภาคผนวก ข.36	ตัวอย่างการตรวจสอบรถ
ภาคผนวก ข.37	การจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก ข.38	ขั้นตอนการระบายสารเร่งปฏิกิริยาที่ใช้แล้ว (Spent Catalyst)
ภาคผนวก ข.39	การจัดการงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.40	การตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
ภาคผนวก ข.41	ตัวอย่างการนำหลักการ 5R มาประยุกต์ใช้ในโครงการ
ภาคผนวก ข.42	เอกสารการประชุมคณะกรรมการมลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.43	กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
ภาคผนวก ข.44	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและข้อร้องเรียน
ภาคผนวก ข.45	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการมลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.46	เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน
ภาคผนวก ข.47	กิจกรรมการส่งเสริมด้านความปลอดภัย
ภาคผนวก ข.48	การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก ข.49	นโยบายด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.50	การอบรมด้านความปลอดภัยในการทำงาน

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
ภาคผนวก ข.51	การจัดทำ Noise Contour ประจำปี พ.ศ.2567
ภาคผนวก ข.52	เอกสารการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Process Safety Management ; PSM)
ภาคผนวก ข.53	เอกสารการฝึกอบรมการทำงานในพื้นที่อับอากาศ
ภาคผนวก ข.54	การตรวจวัดทางสุขศาสตร์อุตสาหกรรม
ภาคผนวก ข.55	รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก ข.56	แผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.57	ใบอนุญาตทำงาน (Work Permit)
ภาคผนวก ข.58	แผนการปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม และท่าเรืออุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
ภาคผนวก ข.59	การซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินป้องกันน้ำมันหกรั่วไหล (Pollution Boom Deployment Drills)
ภาคผนวก ข.60	แผนผังจุดรวมพลของโครงการ
ภาคผนวก ข.61	ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย และอุปกรณ์เตือนภัย
ภาคผนวก ข.62	การตรวจสอบการทำงานของระบบ Sulfur Scrubber
ภาคผนวก ข.63	เอกสารบันทึกทะเบียนพนักงานขับรถบรรทุก
ภาคผนวก ข.64	การตรวจสอบระบบท่อลำเลียงที่อยู่ภายนอกบริษัทและอยู่ในพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ภาคผนวก ข.65	การอบรมด้านความปลอดภัยในการทำงานสำหรับพนักงาน ประจำหน่วยรับ/จ่ายน้ำมันทางเรือ
ภาคผนวก ข.66	เอกสารตรวจสอบอุปกรณ์ระงับเหตุน้ำมันหกรั่วไหล
ภาคผนวก ข.67	ขั้นตอนปฏิบัติการขนถ่ายทางระบบรับน้ำมันนอกชายฝั่ง (SPM)
ภาคผนวก ข.68	เอกสารการตรวจสอบความแข็งแรงของท่าเทียบเรือตลอดแนว

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
ภาคผนวก ข.69	การตรวจสอบการรั่วไหลของทุ่นผูกเรือกลางทะเล และท่ออ่อนลอยน้ำ (Floating Hose)
ภาคผนวก ข.70	การตรวจสอบการรั่วไหลและรูปทรงของท่ออ่อนใต้ทะเล (Subsea Hose)
ภาคผนวก ข.71	การทดสอบการรับแรงดัน (Full Hydraulic Static Test) ของท่อลอยน้ำมัน (Floating Hose)
ภาคผนวก ข.72	การตรวจสอบระบบ Cathodic Protection ของระบบท่อใต้ทะเล
ภาคผนวก ข.73	การตัดแยกอุปกรณ์ออกจากระบบ (Log Out/Tag Out & Line Brake)
ภาคผนวก ข.74	ขั้นตอนในการลดกำลังการผลิตการระบายสารเคมีออกจากอุปกรณ์ ก่อนการซ่อมบำรุงใหญ่ การเปิดอุปกรณ์ การซ่อมบำรุง การทดสอบเครื่องจักรอุปกรณ์
ภาคผนวก ข.75	ขั้นตอนปฏิบัติในการควบคุมความร้อน ครวีน และแสงสว่าง ที่เกิดจากการเผาไหม้ไฮโดรเจนหรือแก๊ส (Flare)
ภาคผนวก ข.76	การบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.77	ระเบียบวิธีปฏิบัติ การทบทวนความปลอดภัยก่อนเดินเครื่องกระบวนการผลิต
ภาคผนวก ข.78	รายงานการประเมินความเสี่ยงการเกิดอันตรายร้ายแรง (Risk Assessment) สำหรับกระบวนการผลิต/อุปกรณ์
ภาคผนวก ข.79	ฐานข้อมูลสุขภาพพนักงานพร้อมการเชื่อมโยงวิเคราะห์หาความผิดปกติ ของพนักงานโดยเฉพาะกลุ่มเสี่ยง
ภาคผนวก ข.80	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
ภาคผนวก ข.81	เกณฑ์การคัดเลือก และประเมินคุณภาพของสถานบริการสุขภาพ และห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่โครงการใช้บริการตรวจสอบสุขภาพ

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)
ภาคผนวก ข.82	เอกสารประสานงานโรงพยาบาลกรณีฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.83	เอกสารการจัดส่งข้อมูล SDS ให้หน่วยงานราชการทราบ
ภาคผนวก ข.84	การจัดการพื้นที่สีเขียวของโรงกลั่นน้ำมัน
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค.1	สถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในโครงการทุกขนาด
ภาคผนวก ค.2	สถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน
ภาคผนวก ง	ใบรับรองผลการตรวจวัดและวิเคราะห์
ภาคผนวก จ	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก ฉ	ใบอนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ช	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการและขอข่ายการรับรองห้องปฏิบัติการทดสอบ ตามมาตรฐาน ISO/IEC 17025 จากสำนักงานมาตรฐานอุตสาหกรรม (สมอ.)
ภาคผนวก ซ	ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์การทำงาน จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

สารบัญตาราง

ตารางที่

หน้า

1.1-1	สรุปลำดับความเป็นมาของการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 1-2	1-2
	และรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
1.2-1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ.2569 1-38	1-38
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
2.2-1	ชนิด ปริมาณ แหล่งที่มา และการขนส่งวัตถุดิบ ตัวเร่งปฏิกิริยา 2-5	2-5
	สารเคมี และสารดูดซับ	
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
2.2-2	สรุปชนิด ปริมาณ วิธีการขนส่ง และการใช้ประโยชน์ ของผลิตภัณฑ์ 2-21	2-21
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
2.5-1	ประเภทและปริมาณการใช้ระบบสาธารณูปโภค 2-30	2-30
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
2.7-1	ประเภทและจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย 2-41	2-41
	และอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย	
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
2.8.1	การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโครงการ..... 2-50	2-50
	กับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
3.1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม..... 3-2	3-2
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
3.1.1	ข้อมูลของปล่องและอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ 3-19	3-19
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่

หน้า

4.1-1	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose.....	4-7
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-2	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose.....	4-9
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-3	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose.....	4-11
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-4	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose.....	4-13
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-5	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose.....	4-15
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-6	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose..... 4-18
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-24
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.1-8	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ..... 4-26
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-9	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-31
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.1-10	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-32
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.1-11	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-33
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1
	ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-12	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-34
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	
ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-13	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-36
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	
ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-14	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-37
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	
ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-15	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-38
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	
ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-16	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ..... 4-39
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	
ระหว่างวันที่ 18-25 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
4.1-17	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 4-43
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-18	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน 4-44 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-19	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-44 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-20	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-45 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-21	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์..... 4-45 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-22	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 4-46 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-23	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์..... 4-46 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.1-24	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน 4-47 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-25	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง..... 4-48 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-26	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ ในเวลา 1 ปี 4-49 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก Main Stack..... 4-64 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CRS..... 4-65 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HCU 4-67 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HMU..... 4-69 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.2-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHDS 4-71 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-6	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 1 4-73 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 2 4-74 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 3 4-75 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ Inlet ของ Sulfur Scrubber..... 4-77 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Outlet Sulfur Scrubber .. 4-78 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-11	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU 4-80 บริเวณ Tank Farm โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) วันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.2-12	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU 4-82
	บริเวณ Truck Loading
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569
4.2-13	เปรียบเทียบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 4-84
	จากวิธีการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) และวิธีแบบครั้งคราว
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างวันที่ 19-22 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.2-14	สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศ..... 4-85
	จากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างวันที่ 19-22 มิถุนายน พ.ศ.2569
4.2-15	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่องระบายอากาศ 4-90
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-16	สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ 4-98
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง..... 4-128
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1
	ระหว่างวันที่ 1-8 เมษายน พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-129
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	
ระหว่างวันที่ 1-8 เมษายน พ.ศ.2569	
4.3-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-130
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	
ระหว่างวันที่ 1-8 เมษายน พ.ศ.2569	
4.3-4	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน.....4-133
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....4-139
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin	
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734257E, 1401799N	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.4-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....4-140
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI	
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734293E, 1401804N	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....4-141
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin
	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734336E, 1401806N
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.4-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....4-143
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำทิ้งบ่อ LLOD-S
	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734304E, 1401146N
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.4-5	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin 4-147
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-6	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนเข้า CPI 4-149
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-7	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin.....4-151
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-8	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบ่อ LLOD-S.....4-154
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-9	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล.....4-176
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.4-10	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพทะเล 4-178
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.5-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-193
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	
4.5-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-203
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569	
4.6-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน.....4-253
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ประจำปี พ.ศ.2569	
4.6-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน.....4-257
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2569	
4.7-1	บันทึกปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการจัดการกากของเสีย.....4-276
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.7-2	สรุปผลการจัดการกากของเสีย.....4-280
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-285
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Compressor (K-1701 A, B and Spare)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.9-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-286
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Blower (K-1001 of K-1003)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.9-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-287
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Fan (Below E-1791)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.9-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-288
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Generator (Gas Turbine)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.9-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....4-289
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Steam Turbine (Steam Generators)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.9-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน.....4-290
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
4.9-7	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 4-292
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-8	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน.....4-292
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-9	ผลการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน 4-301
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.9-10	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนซัลไฟด์ในพื้นที่ทำงาน.....4-303
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-11	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรคาร์บอนรวมในพื้นที่ทำงาน.....4-304
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-12	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในพื้นที่ทำงาน 4-305
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.9-13	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของนอเนมิเทนไฮโดรคาร์บอนในพื้นที่ทำงาน 4-306
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-14	ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน 4-310
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ประจำปี พ.ศ.2568
4.9-15	สรุปผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน 4-311
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-16	ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ 4-313
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.9-17	สรุปสถิติอุบัติเหตุ 4-314
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
5.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 5-3
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1-1	พื้นที่ตั้งโครงการโรงกลั่นน้ำมัน และบริเวณโดยรอบ 2-2 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.1-2	สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการโรงกลั่นน้ำมัน 2-3 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.4-1	คุณวุฒิและแผนผังกระบวนการผลิต กรณีดำเนินการผลิตปกติ 2-24 กรณีไม่มีการใช้ Treated Bio Feedstock โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.4-2	คุณวุฒิและแผนผังกระบวนการผลิต 2-25 กรณีใช้วัตถุดิบชีวภาพที่ผ่านการบำบัดแล้ว (Treated Bio Feedstock) ร่วมกระบวนการผลิต โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.6-1	แผนผังแสดงขั้นตอนการบำบัดน้ำเสีย 2-36 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.7-1	แผนปฏิบัติการควบคุมเหตุผิดปกติ และภาวะฉุกเฉิน 2-44 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.7-2	แผนผังการติดต่อสื่อสารในภาวะฉุกเฉิน 2-45 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.7-3	แผนผังรับเรื่องร้องเรียน 2-47 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2.7-4	พื้นที่สีเขียว 2-49 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
3-1	ตัวอย่าง CEMS 3-122
3-2	Effluent Water Online 3-122
3-3	DCS ของระบบ Low NO _x Burner 3-122

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3-4	Gas Turbine Unit 1-3 3-122
3-5	ตัวอย่างอะไหล่สำรองของระบบควบคุมสารมลพิษทางอากาศ 3-122
3-6	พนักงานเดินตรวจตราในพื้นที่โครงการโรงกลั่นน้ำมัน 3-123
3-7	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศหมู่บ้านพเกตุ.....3-123
3-8	Ground Flare 3-123
3-9	ระบบ Vapor Combustion Unit หน่วยที่ 1 (VCU-1) 3-123
3-10	Activated Carbon Canister 3-123
3-11	ระบบหอเผาก๊าซ HC (HC Flare) 3-124
3-12	Vapor Recovery Unit (VRU).....3-124
3-13	Sulfur Recovery Unit (SRU).....3-125
3-14	การปิดครอบเพื่อลดระดับเสียงที่แหล่งกำเนิด.....3-125
3-15	ตัวอย่างพนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล 3-125
3-16	ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ และให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล 3-126
3-17	ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน.....3-126
3-18	Ballast Tank (T-5720) รวบรวมน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากเรือ 3-127
3-19	หอหล่อเย็น (Cooling Tower) 3-127
3-20	บ่อควบคุมการระบายน้ำทิ้ง (LLOD).....3-127
3-21	บ่อพักน้ำทิ้ง (T-5406).....3-127
3-22	ถังเก็บน้ำเสียจากกันถังคอนเดนเสท.....3-127
3-23	บ่อพักน้ำทางเหนือ (T-5419).....3-129
3-24	บ่อควบคุมการระบายน้ำ (T-5527).....3-129
3-25	ถังรองรับน้ำ Off-Spec. 3-129
3-26	เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ของถัง H ₂ S Oxidation (K5502).....3-129

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3-27	Conductivity Meter และ pH Online ที่บริเวณจุดระบายน้ำ Blowdown.....3-129
3-28	การประชาสัมพันธ์รณรงค์การประหยัดน้ำ.....3-130
3-29	บ่อแยกน้ำมันที่ติดตั้งบริเวณด้านข้างของ Slop Tank.....3-130
3-30	ป้ายจำกัดความเร็วยานพาหนะ 3-130
3-31	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก จากพื้นที่โครงการ 3-130
3-32	ตัวอย่างรถผู้รับเหมาที่มีการติดฉลากและป้ายเตือน.....3-131
	และอุปกรณ์ความปลอดภัยพื้นฐาน
3-33	พื้นที่จอดรถโรงกลั่นน้ำมัน.....3-131
3-34	อุปกรณ์ในการป้องกันไม่ให้เกิดประกายไฟจากท่อไอเสีย.....3-131
3-35	รถรับ-ส่งพนักงาน.....3-131
3-36	ถังขยะแยกประเภท.....3-131
3-37	พื้นที่รวบรวมกากของเสียของโครงการ 3-132
3-38	ป้ายห้ามบริเวณที่มีสารเร่งปฏิกิริยา 3-133
3-39	อุปกรณ์ดับเพลิง และ Safety Shower & Eye Washer 3-133
	ในพื้นที่รวบรวมกากของเสีย
3-40	วางระบายน้ำในพื้นที่รวบรวมกากของเสีย 3-133
3-41	บ่อพักน้ำ (Sump) พื้นที่รวบรวมกากของเสีย 3-133
3-42	ตัวอย่างป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) 3-134
3-43	การจัดป้ายโฆษณา ประชาสัมพันธ์ จัดโครงการจูงใจให้เกิดความปลอดภัย.....3-134
3-44	รถพยาบาล ห้องพยาบาล และอุปกรณ์และเวชภัณฑ์ที่จำเป็นแก่การปฐมพยาบาล 3-134
3-45	ตัวอย่างบริเวณจุดรวมพล.....3-135
3-46	ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย.....3-136
3-47	Sulfur Scrubber 3-138

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3-48	คั่นกันบริเวณถังเก็บเอธานอล 3-138
3-49	Over Fill Protection บริเวณถังกักเก็บ 3-137
3-50	Ground Equipment..... 3-138
3-51	ปุ่มหยุดการขนถ่าย (Load)..... 3-139
3-52	ตัวอย่างระบบท่อลำเลียง..... 3-139
3-53	วาล์วนิรภัยบริเวณบริเวณท่อลำเลียง 3-139
3-54	อุปกรณ์รับมือน้ำมันหกรั่วไหล..... 3-139
3-55	ตัวอย่างระบบหอเผา (Flare) 3-141
3-56	ตัวอย่างพื้นที่สีเขียวภายในโครงการโรงกลั่นน้ำมัน..... 3-141
4.1-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-2
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.1-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-3
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.1-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 4-41
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.1-4	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-51
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.1-5	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซินในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง..... 4-54
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.1-6	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี 4-55 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 4-58 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.2-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 4-59 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.2-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ..... 4-86 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.2-4	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ..... 4-101 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-5	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-102 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-6	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน 4-104 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.2-7	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์.....4-106 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-8	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์.....4-107 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-9	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารปรอทจากปล่องระบายอากาศ.....4-108 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-10	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ 4-109 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-11	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย.....4-110 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-12	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ.....4-113 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.2-13	สรุปอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ.....4-114 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-14	สรุปอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ.....4-115 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-15	สรุปอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ.....4-117 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-16	สรุปอัตราการระบายของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ.....4-119 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-17	สรุปอัตราการระบายของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ 4-121 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-18	สรุปอัตราการระบายของสารปรอทจากปล่องระบายอากาศ 4-122 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.2-19	สรุปอัตราการระบายของสารตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ.....4-123 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.2-20	สรุปอัตราการระบายของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ 4-124 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.3-1	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง.....4-126 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.3-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง.....4-127 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.3-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-132 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.3-4	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน.....4-134 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....4-137 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.4-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-138 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.4-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-144 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.4-4	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin 4-156 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.4-5	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI 4-161
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-6	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin.....4-166
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-7	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบ่อ LLOD-S.....4-171
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.4-8	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล.....4-174
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.4-9	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล 4-175
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.4-10	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล 4-177
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.4-11	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล.....4-180
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.5-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-185
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.5-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-186
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.5-3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-236
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.6-1	ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพดิน.....4-250
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.6-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน.....4-251
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.6-3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน.....4-263
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2563-2569
4.7-1	สรุปผลการจัดการกากของเสีย.....4-278
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-1	ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....4-280
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.9-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน 4-281
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.9-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน 4-291
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569
4.9-4	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....4-293
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.9-5	สรุปผลการตรวจวัดตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ย 4-295
	ตลอดระยะเวลาการทำงาน
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-6	ตำแหน่งการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน 4-298
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.9-7	ภาพถ่ายการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน 4-299
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
4.9-8	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน 4-307
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-9	สรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงาน 4-312
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569
4.9-10	สรุปสถิติอุบัติเหตุ 4-314
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569