

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ตามที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/8329 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2569 ครบทุกด้าน โดยมาตรการประกอบด้วยด้านต่างๆ ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) ระดับเสียง
- (4) คุณภาพน้ำ
- (5) การคมนาคมขนส่ง
- (6) การจัดการของเสีย
- (7) การจัดการของเสีย
- (8) สภาพเศรษฐกิจและสังคม
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) การประเมินอันตรายร้ายแรง
- (11) การจัดการพื้นที่สีเขียว
- (12) สุขภาพ

5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดในรายงานการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ซึ่งประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายอากาศ ระดับเสียง คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่งและคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำใต้ดิน คุณภาพดิน กากของเสีย การคมนาคมขนส่ง อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และเศรษฐกิจและสังคม โดยผลการ ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.008-0.014 mg/m³ TSP = 0.013-0.039 mg/m³ SO₂ 1 hr = 4.9-10.9 ppb SO₂ 24 hr = 6.2-6.7 ppb NO₂ 1 hr = 3.1-15.9 ppb THC = 3.52-4.35 ppm H₂S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.06-0.21 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อน ไปทางทิศใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วง ระหว่าง 3-4 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU-1	- PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC - H₂S	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.007-0.014 mg/m³ TSP = 0.009-0.018 mg/m³ SO₂ 1 hr = 3.1-10.1 ppb SO₂ 24 hr = 4.9-5.5 ppb NO₂ 1 hr = 2.3-14.2 ppb THC = 3.82-4.32 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)		- NMHC - ความเร็วและทิศทางลม		H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.09-0.19 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 2-3 เมตรต่อวินาที	
	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	- PM-10 - TSP - SO ₂ - NO ₂ - THC - H ₂ S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.005-0.008 mg/m ³ TSP = 0.009-0.018 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 3.1-10.0 ppb SO ₂ 24 hr = 4.9-6.0 ppb NO ₂ 1 hr = 2.0-16.7 ppb THC = 3.43-3.75 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.03-0.09 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 2-3 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ยกเว้น Benzene เฉลี่ย 1 ปี มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานในเวลา 1 ปี ซึ่งสถานีตรวจวัดได้รับผลกระทบจากกิจกรรมต่างๆ บริเวณใกล้เคียง ตรวจวัดเป็นหลักโดยเฉพาะการอยู่ในชุมชน
		- Benzene (เฉลี่ย 24 ชั่วโมงและเฉลี่ย 1 ปี)	เดือนละ 1 ครั้ง	Benzene = 0.42-3.35 µg/m ³ Benzene 1 ปี (ก.ค. 68-มิ.ย. 69) = 1.76 µg/m ³	ซึ่งมีการสัญจรของยานพาหนะค่อนข้างมาก เนื่องจากสารเบนซินเป็นส่วนผสมของน้ำมันแก๊สโซลีน ที่ใช้เป็นน้ำมัน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)					ในยานพาหนะ ทั้งนี้ GC มีการจัดการสารอินทรีย์ระเหยง่ายในพื้นที่อย่างเคร่งครัดทั้งในด้านการรวบรวมไอสารไฮโดรคาร์บอนที่เกิดจากการขนถ่ายน้ำมันทางเรือและถังเก็บน้ำมันเตาไปกำจัดโดยอุปกรณ์ VCU เพื่อลดการระบายสารสู่บรรยากาศให้น้อยที่สุด และเป็นคณะกรรมการขับเคลื่อนการจัดการสารอินทรีย์ระเหยง่ายในพื้นที่
	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	- PM-10 - TSP - SO ₂ - NO ₂	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.004-0.013 mg/m ³ TSP = 0.006-0.018 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 2.0-9.8 ppb SO ₂ 24 hr = 3.9-4.8 ppb	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)		- THC - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม - Benzene (เฉลี่ย 24 ชั่วโมงและเฉลี่ย 1 ปี)	เดือนละ 1 ครั้ง	NO ₂ 1 hr = 1.2-12.6 ppb THC = 3.59-3.72 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.04-0.12 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้าง ทางทิศใต้ โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที Benzene = 0.13-2.46 µg/m ³ Benzene 1 ปี (ก.ค. 68-มิ.ย. 69) = 1.15 µg/m ³	
2. คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ 2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว	Main Stack	- PM - SO₂ - NO_x - TVOCs - Hg - Pb - CO - H₂S	ปีละ 2 ครั้ง	PM = 0.94 mg/Nm ³ @7%O ₂ / 0.174 g/s SO ₂ = 17.16 ppm @7%O ₂ / 8.289 g/s NO _x = 26.85 ppm @7%O ₂ / 9.312 g/s TVOCs = 19.02 ppm @7%O ₂ / 6.325 g/s Hg = ND (<0.0003 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.00005 g/s Pb = 0.15 mg/m ³ @7%O ₂) / 0.027 g/s CO = 9.87 ppm @7%O ₂ / 2.093 g/s H ₂ S = ND (<0.26 ppm @7%O ₂) / <0.067 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	CRS Stack	- SO ₂ - NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	SO ₂ = 0.31 ppm @7%O ₂ / 0.005 g/s NO _x = 21.79 ppm @7%O ₂ / 0.244 g/s TVOCs = 2.42 ppm @7%O ₂ / 0.026 g/s CO = 2.94 ppm @7%O ₂ / 0.020 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	HCU Stack	- NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 27.01 ppm @7%O ₂ / 0.270 g/s TVOCs = 2.52 ppm @7%O ₂ / 0.024 g/s CO = 0.20 ppm @7%O ₂ / 0.001 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	HMU Stack	- NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 27.46 ppm @7%O ₂ / 2.152 g/s TVOCs = 7.61 ppm @7%O ₂ / 0.572 g/s CO = 0.71 ppm @7%O ₂ / 0.034 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	DHDS Stack	- SO ₂ - NO _x - TVOCs - Hg - Pb - CO	ปีละ 2 ครั้ง	SO ₂ = 0.24 ppm @7%O ₂ / 0.002 g/s NO _x = 24.74 ppm @7%O ₂ / 0.159 g/s TVOCs = 2.50 ppm @7%O ₂ / 0.015 g/s Hg = ND (<0.0003 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.000001 g/s Pb = 0.03 mg/m ³ @7%O ₂ / 0.0001 g/s CO = 0.55 ppm @7%O ₂ / 0.002 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	Gas Turbine 1 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 65.82 ppm @7%O ₂ / 3.706 g/s CO = 328.01 ppm @7%O ₂ / 11.290 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	Gas Turbine 2 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 62.78 ppm @7%O ₂ / 3.452 g/s CO = 317.50 ppm @7%O ₂ / 10.675 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	Gas Turbine 3 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 63.43 ppm @7%O ₂ / 3.447 g/s CO = 406.95 ppm @7%O ₂ / 13.520 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	Sulfur Scrubber Stack	- SO ₂ - H ₂ S	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet</u> SO ₂ = 0.25 ppm / 0.0004 g/s H ₂ S = ND (<0.30 ppm) / <0.0003 g/s <u>Outlet</u> SO ₂ = 0.23 ppm / 0.0003 g/s H ₂ S = ND (<0.30 ppm) / <0.0002 g/s	ผลการตรวจวัดบริเวณ Outlet มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	VRU Stack บริเวณ Tank Farm	- TVOCs - Benzene	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet (V5202)</u> TVOCs = 39,150 ppm / 70.61 mg/l Benzene = 2,980 ppm / 9.52 mg/l <u>Outlet (V5204)</u> TVOCs = 7,383 ppm / 13.32 mg/l Benzene = ND (<0.06 ppm) / ND (<0.0002 mg/l) <u>Outlet (V5205)</u> TVOCs = 6,723 ppm / 12.13 mg/l Benzene = ND (<0.06 ppm) / ND (<0.0002 mg/l)	ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดสำหรับ VRU บริเวณ Tank Farm

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	VRU Stack บริเวณ Truck Loading	- TVOCs - Benzene	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet</u> TVOCs = 26,825 ppm / 48.38 mg/l Benzene = 103 ppm / 0.33 mg/l <u>Outlet</u> TVOCs = 114 ppm / 0.21 mg/l Benzene = 0.60 ppm / 0.002 mg/l	ผลการตรวจวัด Outlet มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ETP Incinerator Stack	- PM - SO ₂ - NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	โครงการไม่ได้ใช้งาน ETP Incinerator Stack เนื่องจากได้จัดส่งกากตะกอนปนเปื้อน น้ำมันไปกำจัดโดยการทำเชื้อเพลิงผสมสำหรับ เผาที่บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน ทั้งนี้โครงการ ดำเนินการแจ้งได้ขอเปลี่ยนแปลงการกำจัดกาก ตะกอนน้ำมัน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5	-
2.2 ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	Main Stack HMU Stack CRS Stack DHDS Stack Gas Turbine 1 Gas Turbine 2 Gas Turbine 3	- SO ₂ , NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.6	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2.3 การตรวจสอบความถูกต้อง CEMS	Main Stack HMU Stack CRS Stack DHDS Stack Gas Turbine 1 Gas Turbine 2 Gas Turbine 3	- SO ₂ , NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂ - NO _x , O ₂	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	โครงการดำเนินการการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างวันที่ 19-22 พฤษภาคม พ.ศ.2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.7	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ของ U.S. EPA ที่ระบุใน Code of Federal Regulations 40 Part 60
3. ระดับเสียง	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	- Leq 24 hr - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq 24 hr = 53.8-57.1 dBA L ₉₀ = 47.3-50.1 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	- Leq 24 hr - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq 24 hr = 59.1-61.5 dBA L ₉₀ = 48.2-53.0 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- Leq 24 hr - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq 24 hr = 67.5-69.7 dBA L ₉₀ = 66.8-69.2 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
4. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง และคุณภาพน้ำผิวดิน 4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin	- Flow Rate - pH - SS - TDS	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 20-64 m ³ /hr pH = 6.66-7.40 SS = 32-320 mg/l TDS = 404-1,740 mg/l	ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดซึ่งยังไม่มี การปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)	- BOD₅ - Oil & Grease - Phenol - Sulfide - NH₃-N - COD - Cd - Pb - Hg - As		BOD ₅ = 123-370 mg/l Oil & Grease = 15.6-124 mg/l Phenol = 1.5-2.8mg/l Sulfide = 1.3-3.5 mg/l NH ₃ -N = 13.6-47.4 mg/l COD = 320-863 mg/l Cd = ND (<0.001)-<0.01 mg/l Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = 0.0502-0.2968 mg/l As = 1.96-6.96 mg/l	ภายนอก
	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI	- Flow Rate - pH - SS - TDS - BOD₅ - Oil & Grease - Phenol - Sulfide - NH₃-N - COD - Cd	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 40-65 m ³ /hr pH = 6.57-7.84 SS = 3.0-140 mg/l TDS = 340-728 mg/l BOD ₅ = 162-270 mg/l Oil & Grease = 3.4-79.6 mg/l Phenol = 2.6-4.3 mg/l Sulfide = 1.2-3.4 mg/l NH ₃ -N = 19.4-46.4 mg/l COD = 374-706 mg/l Cd = ND (<0.001 mg/l)	ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐานเนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดซึ่งยังไม่มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI (ต่อ)	- Pb - Hg - As		Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = 0.0042-0.0631 mg/l As = 2.35-9.01 mg/l	
	น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin	- Flow Rate - pH - SS - TDS - BOD ₅ - Oil & Grease - Phenol - Sulfide - NH ₃ -N - COD - Cd - Pb - Hg - As - Benzene	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 64-110 m ³ /hr pH = 6.81-8.00 SS = <2.5-7.4 mg/l TDS = 1,040-3,246 mg/l BOD ₅ = <1.0 mg/l Oil & Grease = ND (<2.0 mg/l) Phenol = ND (<0.001 mg/l) Sulfide = ND (<0.20 mg/l) NH ₃ -N = ND (<0.02)-0.23 mg/l COD = <15.00-35.68 mg/l Cd = ND (<0.001 mg/l) Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = ND (<0.0005 mg/l) As = 0.0320-0.0971 mg/l Benzene = ND (<0.20 mg/l)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	น้ำทิ้งบ่อ LLOD-S	- pH - SS - TDS	เดือนละ 1 ครั้ง	pH = 6.97-7.89 SS = <2.5-8.8 mg/l TDS = 684-1,376 mg/l	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	น้ำทิ้งบ่อ LLOD-S (ต่อ)	- BOD ₅ - Grease & Oil - COD		BOD ₅ = <1.0-2.3 mg/l Grease & Oil = ND (<2.0 mg/l) COD = 22.57-52.42 mg/l	
4.2 คุณภาพน้ำทะเล	จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน	- pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil	เดือนละ 1 ครั้ง	pH = 7.15-8.54 SS = 18-88 mg/l TDS = 24,040-32,760 mg/l BOD ₅ = 2.2-3.2 mg/l COD = 47.2-144 mg/l Grease & Oil = <2.0 / NV mg/l	ไม่เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็น การตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	บ่อน้ำสังเกตการณ์ โดยรอบเขตพื้นที่โรงกลั่น น้ำมัน จำนวน 42 สถานี (MW-1 ถึง MW-42) และบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) ตรวจวัดเพิ่มเติมจำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44)	- pH - Conductivity - Salinity - Ni - Pb - Cd - Hg - As - Benzene - Toluene - Ethyl Benzene	ปีละ 2 ครั้ง	pH = 6.13-7.80 Conductivity = 229-49,190 μ S/m Salinity = 0.03-28.21 Ni = ND (<0.002)-<0.01 mg/l Pb = ND (<0.008)-<0.03 mg/l Cd = ND (<0.001)-<0.01 mg/l Hg = ND (<0.0001 mg/l) As = <0.0005-0.0876 mg/l Benzene = ND (<0.0002 mg/l) Toluene = ND (<0.0002 mg/l) Ethyl Benzene = ND (<0.0002 mg/l)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)	บ่อน้ำสังเกตการณ์ โดยรอบเขตพื้นที่ โรงกลั่น น้ำมัน จำนวน 42 สถานี (MW-1 ถึง MW-42)และบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) ตรวจวัด เพิ่มเติมจำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) (ต่อ)	- Total Xylene ● m-Xylene ● o-Xylene ● p-Xylene - Total Petroleum Hydrocarbons ● TPH (C ₅ -C ₈) ● TPH (C ₈ -C ₁₆) ● TPH (C ₁₆ -C ₃₅) - Napthalene		Total Xylene = ND (<0.0006 mg/l) - m-Xylene = ND (<0.0002 mg/l) - o-Xylene = ND (<0.0002)-0.0004 mg/l - p-Xylene = ND (<0.0002 mg/l) Total Petroleum Hydrocarbons - TPH (C ₅ -C ₈) = ND (<0.003)-0.004 mg/l - TPH (C ₈ -C ₁₆) = ND (<0.025)-0.053 mg/l - TPH (C ₁₆ -C ₃₅) = ND (<0.025)-0.062 mg/l Napthalene = ND (<0.00005)-0.00013 mg/l	
6. คุณภาพดิน	บริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนรอบเขต พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 12 สถานี (MW- 1, MW-3,MW-36, MW-14, MW-24, MW-32, MW-34,MW-35, MW-32, MW- 34, MW-35, MW-23MW-9, MW-41 และ MW-42) และบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC)ตรวจวัดเพิ่มเติม	- pH - Conductivity - Salinity - Ni - Pb - Cd - Hg	ทุก 3 ปี หรือ กฎหมายกำหนด	pH = 7.36-8.86 Conductivity = 0.014-0.077 dS/m Salinity = 0.0 ppt Ni = ND (<1.00)-39.35 mg/kg Pb = ND (<3.00)-8.29 mg/kg Cd = ND (<1.00 mg/kg) Hg = ND (<0.05 mg/kg)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน สำหรับบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ยังไม่ได้ ดำเนินการก่อสร้าง

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6. คุณภาพดิน (ต่อ)	จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44)	- As - Benzene - Toluene - Ethyl Benzene - Total Xylene ● m-Xylene ● o-Xylene ● p-Xylene - Total Petroleum Hydrocarbons ● TPH (C₅-C₈) ● TPH (C₈-C₁₆) ● TPH (C₁₆-C₃₅) - Napthalene		As = ND (<2.00)-20.76 mg/kg Benzene = ND (<0.00025 mg/kg) Toluene = ND (<0.00025 mg/kg) Ethyl Benzene = ND (<0.00025 mg/kg) Total Xylene = ND (<0.00075 mg/kg) - m-Xylene = ND (<0.00025 mg/kg) - o-Xylene = ND (<0.00025 mg/kg) - p-Xylene = ND (<0.00025 mg/kg) Total Petroleum Hydrocarbons - TPH (C ₅ -C ₈) = ND (<0.003 mg/kg) - TPH (C ₈ -C ₁₆) = ND (<0.25)-2.16 mg/kg - TPH (C ₁₆ -C ₃₅) = ND (<1.85)-0.006 mg/kg Napthalene = ND (<0.005)-0.006 mg/kg	
7. กากของเสีย	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิดพร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณการเก็บรวบรวมการจัดส่งและการกำจัดกากของเสีย	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด โดยของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ สามารถสรุปดังนี้ - กากของเสียที่เป็นของเสียอันตราย 4,165.63 ตัน	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. กากของเสีย (ต่อ)		ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการในพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน พร้อมทั้งแนบสำเนาการรับอนุญาตนำกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย		- กากของเสียที่ไม่เป็นของเสียอันตราย 101.47 ตัน - ขยะมูลฝอย 106 ตัน ทั้งนี้โครงการจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการต่อไป ภาคผนวก ข.37	
	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- ระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่สามารถนำกลับมา (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการได้ระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่สามารถนำกลับมา (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.37	-
8. การคมนาคมขนส่ง	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- จัดบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจร พร้อมทั้งมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำหรือลดผลกระทบในอนาคต	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการได้ดำเนินการจัดบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจร พร้อมทั้งมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำหรือลดผลกระทบในอนาคต พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุด้านการจราจรเกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย					
9.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- บริเวณหน่วยผลิตที่มีเสียงดัง - บริเวณ Air Compressor - บริเวณ Air Blower - บริเวณ Fan - บริเวณ Generator - บริเวณ Steam Turbine	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน	ปีละ 2 ครั้ง	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) บริเวณ Air Compressor = 82.9 dBA บริเวณ Air Blower = 82.7 dBA บริเวณ Fan = 80.7 dBA บริเวณ Generator = 80.0 dBA บริเวณ Steam Turbine = 83.1 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน	ปีละ 2 ครั้ง	TWA 12 hr = 73.2-82.1 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	ทุก 3 ปี	โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครั้งล่าสุด ในปี พ.ศ.2567 และมีแผนดำเนินการจัดทำครั้งถัดไปปี พ.ศ.2570 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.51	-
9.2 สารเคมีในพื้นที่ทำงาน	บริเวณหน่วยการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน	- H₂S - THC - Benzene - NMHC	ปีละ 4 ครั้ง	H ₂ S = ND (<0.03)-0.20 ส่วนในล้านส่วน THC = 3.39-9.64 ส่วนในล้านส่วน Benzene = ND (<0.04 ส่วนในล้านส่วน) NMHC = 0.05-1.53 ส่วนในล้านส่วน	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9.2 สารเคมีในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)	บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก	- Benzene	ปีละ 4 ครั้ง	Benzene = ND (<0.04 ส่วนในล้านส่วน)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
9.3 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	พนักงานใหม่	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบ) - ตรวจปัสสาวะ - เอกซเรย์ทรวงอก - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน	ก่อนเริ่มเข้าทำงาน	โครงการมีพนักงานใหม่ เข้าปฏิบัติงาน ในปี พ.ศ.2569 จำนวน 1 คน ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานเป็นที่เรียบร้อย รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.80	-
	พนักงานทุกคน	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, ระดับน้ำตาล ไขมัน) - เอกซเรย์ทรวงอก - ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น - ตรวจสอบการทำงานของไต - ตรวจสอบการทำงานของตับ	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ.2569 ในเดือนมีนาคม ถึงพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งอยู่ระหว่างแปลผล ดังนั้นจะนำเสนอในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9.3 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน (ต่อ)	พนักงานกลุ่มเสี่ยงที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเบนซีน	- ตรวจสอบรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบเบนซีนในปัสสาวะ	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยงในเดือนมีนาคม ถึงพฤษภาคม พ.ศ.2569 ซึ่งอยู่ระหว่างแปลผล ดังนั้นจะนำเสนอในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	-
9.4 กิจกรรมความปลอดภัย	ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- รายงานและสรุปผลสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด โดยระบุสาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ จำนวน 1 ครั้ง เป็นบาดเจ็บเล็กน้อย 1 ครั้ง ทั้งนี้หากมีอุบัติเหตุเกิดขึ้นโครงการจะดำเนินการหาสาเหตุ การแก้ไขและป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1	-
	ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- สถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการดำเนินการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.2	-
10. เศรษฐกิจ-สังคม	บริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร หรือมากกว่า ชุมชนที่ได้รับผลกระทบสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน และโรงเรียน ศูนย์กลางหรือสถานที่สำคัญ เป็นต้น	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ภาวะการเปลี่ยนแปลงสภาพปัญหาและความต้องการระดับ	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงกรกฎาคม พ.ศ.2569 ดังนั้นผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	โดยทำการแบ่งกลุ่มตัวอย่างของผู้ได้รับผลกระทบในพื้นที่ศึกษาออกเป็น 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มระยะใกล้โครงการ(พื้นที่อยู่ใกล้โครงการในรัศมี 0-3 กิโลเมตร) และกลุ่มระยะไกลโครงการ (พื้นที่อยู่ไกลโครงการในรัศมี 3-5 กิโลเมตร) รวมทั้งสถานประกอบการระยะประชิด ที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ	ครัวเรือน และระดับชุมชน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น กลุ่มประมง กลุ่มผู้เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ ผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการระยะประชิดที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว และชุมชนที่เป็นจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงให้สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) พร้อมทั้ง แสดงแผนการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล		จะนำเสนอในรายงานฯ ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2569	

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกข้อมูลข้อร้องเรียนจากโครงการและจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียนพร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติมเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง	ปีละ 1 ครั้ง	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.46	-
	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่เกี่ยวข้อง	- สรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการดำเนินงานทั้งในแง่ของผลผลิต	ปีละ 1 ครั้ง	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 โครงการดำเนินการสรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการดำเนินงานรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.45	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		(Output) และผลลัพธ์ (Outcome) ที่กลุ่มเป้าหมายและชุมชนที่อาจได้รับ รวมทั้งให้ประเมิน ประสิทธิภาพ/ความเหมาะสมของแผนงานฯ/กิจกรรมและเสนอแนวทางการปรับปรุงแผนงานฯ/กิจกรรมในอนาคต			