

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) 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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท พีทีที โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดในรายงานการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ซึ่งประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระดับ เสียง คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่งและคุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำใต้ดิน คุณภาพดิน กากของเสีย การคมนาคมขนส่ง อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และเศรษฐกิจและสังคม โดยผลการ ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	<ul style="list-style-type: none"> - PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม 	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.018-0.046 mg/m ³ TSP = 0.026-0.079 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 2.8-12.0 ppb SO ₂ 24 hr = 5.6-8.8 ppb NO ₂ 1 hr = 1.2-17.9 ppb THC = 3.10-3.25 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.11-0.17 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียง- ใต้ก่อนไปทางทิศใต้ โดยความเร็วลม ส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 4-6 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	<ul style="list-style-type: none"> - PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม 	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	PM-10 = 0.025-0.035 mg/m ³ TSP = 0.041-0.064 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 1.7-10.8 ppb SO ₂ 24 hr = 5.2-7.7 ppb NO ₂ 1 hr = 0.4-16.2 ppb THC = 2.90-3.18 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.10-0.19 ppm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)				ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียง-เหนือก่อนไปทางทิศตะวันตก โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที	
	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	<ul style="list-style-type: none"> - PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม - Benzene 	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง สำหรับ Benzene ตรวจวัดทุกเดือน	PM-10 = 0.017-0.036 mg/m ³ TSP = 0.035-0.043 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 2.9-9.9 ppb SO ₂ 24 hr = 4.5-7.3 ppb NO ₂ 1 hr = 1.9-13.7 ppb THC = 2.93-3.18 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.12-0.18 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียง-ใต้ก่อนไปทางทิศใต้ โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที Benzene = 1.25-3.00 µg/m ³ Benzene 1 ปี = 1.86 µg/m ³	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	<ul style="list-style-type: none"> - PM-10 - TSP - SO₂ - NO₂ - THC 	ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง สำหรับ Benzene ตรวจวัดทุกเดือน	PM-10 = 0.024-0.032 mg/m ³ TSP = 0.030-0.042 mg/m ³ SO ₂ 1 hr = 1.9-9.0 ppb SO ₂ 24 hr = 3.5-6.2 ppb NO ₂ 1 hr = 0.6-13.0 ppb	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - H₂S - NMHC - ความเร็วและทิศทางลม - Benzene 		THC = 28.2-3.19 ppm H ₂ S = ND (<0.001 ppm) NMHC = 0.07-0.18 ppm ลมส่วนใหญ่พัดมาทิศตะวันตก โดยความเร็วอยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที Benzene = 0.42-2.81 µg/m ³ Benzene 1 ปี = 1.22 µg/m ³	
2. คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ 2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว	Main Stack	<ul style="list-style-type: none"> - PM - SO₂ - NO_x - TVOCs - Hg - Pb - CO - H₂S 	ปีละ 2 ครั้ง	PM = 1.08 ppm @7%O ₂ / 0.140 g/s SO ₂ = 32.15 ppm @7%O ₂ / 10.922 g/s NO _x = 32.21 ppm @7%O ₂ / 7.857 g/s TVOCs = 3.44 ppm @7%O ₂ / 0.805 g/s Hg = ND (<0.0003 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.00003 g/s Pb = ND (<0.02 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.002 g/s CO = 8.45 ppm @7%O ₂ / 1.255 g/s H ₂ S = ND (<0.25 ppm @7%O ₂) / <0.046 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	CRS Stack	<ul style="list-style-type: none"> - SO₂ - NO_x - TVOCs - CO 	ปีละ 2 ครั้ง	SO ₂ = 2.77 ppm @7%O ₂ / 0.034 g/s NO _x = 22.87 ppm @7%O ₂ / 0.203 g/s TVOCs = 2.13 ppm @7%O ₂ / 0.020 g/s CO = 0.89 ppm @7%O ₂ / 0.005 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	HCU Stack	- NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 31.09 ppm @7%O ₂ / 0.728 g/s TVOCs = 2.85 ppm @7%O ₂ / 0.064 g/s CO = 0.60 ppm @7%O ₂ / 0.009 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	HMU Stack	- NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 26.78 ppm @7%O ₂ / 2.654 g/s TVOCs = 3.00 ppm @7%O ₂ / 0.285 g/s CO = 0.40 ppm @7%O ₂ / 0.024 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	DHDS Stack	- SO ₂ - NO _x - TVOCs - Hg - Pb - CO	ปีละ 2 ครั้ง	SO ₂ = 1.01 ppm @7%O ₂ / 0.011 g/s NO _x = 24.10 ppm @7%O ₂ / 0.182 g/s TVOCs = 1.41 ppm @7%O ₂ / 0.010 g/s Hg = ND (<0.0003 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.000001 g/s Pb = ND (<0.02 mg/m ³ @7%O ₂) / <0.0001 g/s CO = 0.27 ppm @7%O ₂ / 0.001 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	Gas Turbine 1 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 25.12 ppm @7%O ₂ / 1.188 g/s CO = 375.46 ppm @7%O ₂ / 10.808 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	Gas Turbine 2 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 18.58 ppm @7%O ₂ / 0.899 g/s CO = 330.32 ppm @7%O ₂ / 9.676 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	Gas Turbine 3 Stack	- NO _x - CO	ปีละ 2 ครั้ง	NO _x = 21.55 ppm @7%O ₂ / 1.026 g/s CO = 374.03 ppm @7%O ₂ / 10.834 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	Sulfur Scrubber Stack	- SO ₂ - H ₂ S	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet</u> SO ₂ = 0.41 ppm / 0.002 g/s H ₂ S = ND (<0.30 ppm) / <0.0007 g/s <u>Outlet</u> SO ₂ = 0.36 ppm / 0.0004 g/s H ₂ S = ND (<0.30 ppm) / <0.0002 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	VRU Stack บริเวณ Tank Farm	- TVOCs - Benzene -	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet (V5202)</u> TVOCs = 51,392 ppm / 93.00 mg/l Benzene = 4,674 ppm / 14.93 mg/l <u>Outlet (V5204)</u> TVOCs = 52.84 ppm / 0.10 mg/l Benzene = 5.23 ppm / 0.020 mg/l <u>Outlet (V5205)</u> TVOCs = 6.02 ppm / 0.01 mg/l Benzene = ND (<0.06 ppm) / ND (<0.0002 mg/l)	ยังไม่มีค่ามาตรฐาน กำหนดสำหรับ VRU บริเวณ Tank Farm
	VRU Stack บริเวณ Truck Loading	- TVOCs - Benzene	ปีละ 2 ครั้ง	<u>Inlet</u> TVOCs = 22,133 ppm / 39.92 mg/l Benzene = 80.08 ppm / 0.26 mg/l <u>Outlet</u> TVOCs = 160 ppm / 0.29 mg/l Benzene = 0.34 ppm / 0.001 mg/l	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 2.1 ตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	ETP Incinerator Stack	- PM - SO ₂ - NO _x - TVOCs - CO	ปีละ 2 ครั้ง	โครงการไม่ได้ใช้งาน ETP Incinerator Stack เนื่องจากได้จัดส่งกากตะกอนปนเปื้อนน้ำมันไปกำจัดโดยการเผาที่โรงงานปูนซีเมนต์นครหลวง ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงการกำจัดกากตะกอนน้ำมัน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.6	-
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	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.7	-
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	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง ระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ปีละ 2 ครั้ง โดยโครงการดำเนินการตรวจสอบระหว่างวันที่ 13-18 สิงหาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.8	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ระดับเสียง	ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	- Leq(24) - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq(24) = 54.5-57.1 dBA L ₉₀ = 45.3-47.6 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	- Leq(24) - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq(24) = 50.9-56.1 dBA L ₉₀ = 48.0-51.4 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
	ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- Leq(24) - L ₉₀	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง	Leq(24) = 67.4-68.3 dBA L ₉₀ = 66.7-67.7 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน
4. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง และคุณภาพน้ำผิวดิน 4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin	- Flow Rate - pH - SS - TDS - BOD ₅ - Grease & Oil - Phenol - Sulfide - NH ₃ -N - COD - Cd - Pb - Hg As	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 35-70 m ³ /hr pH = 6.27-6.99 SS = 47-156 mg/l TDS = 508-820 mg/l BOD ₅ = 83.5-384 mg/l Grease & Oil = 11.9-71.6 mg/l Phenol = 0.78-2.7 mg/l Sulfide = 0.3-4.4 mg/l NH ₃ -N = 3.2-50.7 mg/l COD = 222-739 mg/l Cd = <0.01 mg/l Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = 0.0098-0.2023 mg/l As = 1.27-5.53 mg/l	ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้า ระบบบำบัดซึ่งยังไม่มี การปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อม ภายนอก

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) 4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI	<ul style="list-style-type: none"> - Flow Rate - pH - SS - TDS - BOD₅ - Grease & Oil - Phenol - Sulfide - NH₃-N - COD - Cd - Pb - Hg - As 	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 30-80 m ³ /hr pH = 5.67-12.11 SS = 3.0-64.0 mg/l TDS = 416-2,572 mg/l BOD ₅ = 192-318 mg/l Grease & Oil = 3.3-36.6 mg/l Phenol = 2.1-42.5 mg/l Sulfide = 0.52-6.5 mg/l NH ₃ -N = 7.4-42.7 mg/l COD = 319-1,962 mg/l Cd = ND (<0.001 mg/l) Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = 0.0022-0.2122 mg/l As = 2.59-7.75 mg/l	ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้า ระบบบำบัดซึ่งยังไม่มี การปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อม ภายนอก
	น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin	<ul style="list-style-type: none"> - Flow Rate - pH - SS - TDS 	เดือนละ 1 ครั้ง	Flow Rate = 60-130 m ³ /hr pH = 6.95-7.99 SS = <2.5-6.8 mg/l TDS = 692-1,882 mg/l	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) 4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)	น้ำทิ้งหลังการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)	- BOD ₅ - Grease & Oil - Phenol - Sulfide - NH ₃ -N - COD - Cd - Pb - Hg - As - Benzene		BOD ₅ = <1.0-1.7 mg/l Grease & Oil = ND (<2.0 mg/l) Phenol = ND (<0.001 mg/l) Sulfide = ND (<0.20 mg/l) NH ₃ -N = 0.03-0.15 mg/l COD = 15.7-42.64 mg/l Cd = ND (<0.001 mg/l) Pb = ND (<0.008 mg/l) Hg = ND (<0.0005)-0.0009 mg/l As = 0.0277-0.0703 mg/l Benzene= ND (<0.20 mg/l)	
	น้ำทิ้งบ่อ LLOD-S	- pH - SS - TDS - BOD ₅ - Grease & Oil - COD	เดือนละ 1 ครั้ง	pH = 7.16-8.95 SS = <2.5-6.8 mg/l TDS = 60-1,424 mg/l BOD ₅ = <1.0-3.3 mg/l Grease & Oil = ND (<2.0 mg/l) COD = <15.00-34.99 mg/l	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	จุดเก็บตัวอย่าง	จุดเก็บตัวอย่าง		
4.2 คุณภาพน้ำทะเล	จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน	- pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil	เดือนละ 1 ครั้ง	pH = 7.70-8.51 SS = 9.7-22 mg/l TDS= 19,000-35,640 mg/l BOD ₅ = <1.0-5.2 mg/l COD = 35.32-98.04 mg/l Grease & Oil= <0.50 / NV mg/l	ไม่เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	บ่อน้ำสังเกตการณ์ โดยรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน 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 - Pesticide - Benzene - Toluene - Ethyl Benzene - Xylene - TPH (C ₅ -C ₈) - TPH (C ₈ -C ₁₆) - TPH (C ₁₆ -C ₃₅) - Napthalene	ปีละ 1 ครั้ง	pH = 6.32-8.01 Conductivity = 275-31,330 µS/m Salinity = 0.06-18.99 Ni = <0.01 mg/l Pb = ND (<0.008 mg/l) Cd = ND (<0.001 mg/l) Hg = ND (<0.0001 mg/l) As = <0.0005-0.0939 mg/l Pesticide = ND (<0.000001 mg/l) Benzene = ND (<0.0002 mg/l) Toluene = ND (<0.002 mg/l) Ethyl Benzene = ND (<0.0002 mg/l) Xylene = ND (<0.0006 mg/l) TPH (C ₅ -C ₈) = ND (<0.003) mg/l TPH (C ₈ -C ₁₆) = ND (<0.025)-0.042 mg/l TPH (C ₁₆ -C ₃₅) = ND (<0.050)-0.090 mg/l Napthalene = ND (<0.00005)-0.0001 mg/l	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานสำหรับบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง

T-MON224010/SECOT

5-13

T-MON224010/SECOT

5-14

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	บริเวณ Air Compressor = 84.2 dBA บริเวณ Air Blower = 81.8 dBA บริเวณ Fan = 81.5 dBA บริเวณ Generator = 79.1 dBA บริเวณ Steam Turbine = 82.6 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ระดับเสียงและจำนวนระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน	- พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	ปีละ 2 ครั้ง	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 1 = 75.1 dBA พนักงานปฏิบัติงาน Panel 2 = 78.8 dBA พนักงานปฏิบัติงาน Panel 3 = 72.3 dBA พนักงานปฏิบัติงาน Panel 4 = 76.2 dBA พนักงานปฏิบัติงาน Panel 5 = 80.7 dBA พนักงานปฏิบัติงาน Maintenance = 78.2 dBA	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	ทุก 3 ปี	โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครึ่งล่าสุด ในปี พ.ศ.2567 และมีแผนดำเนินการจัดทำครั้งถัดไปปี พ.ศ.2570 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.53	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	จุดเก็บตัวอย่าง	จุดเก็บตัวอย่าง		
9.2 สารเคมีในพื้นที่ทำงาน	บริเวณหน่วยการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน	- H ₂ S - THC - Benzene - NMHC	ปีละ 4 ครั้ง	H ₂ S = ND (<0.03 ส่วนในล้านส่วน) THC = 5.33-29.80 ส่วนในล้านส่วน Benzene = ND (<0.04 ส่วนในล้านส่วน) NMHC = 2.53-2.64 ส่วนในล้านส่วน	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก	- Benzene	ปีละ 4 ครั้ง	Benzene = ND (<0.04 ส่วนในล้านส่วน)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
9.3 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือดและภูมิคุ้มกันตัวอักเสบ) - ตรวจปัสสาวะ - เอกซเรย์ทรวงอก - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน	พนักงานใหม่	โครงการมีพนักงานใหม่ เข้าปฏิบัติงาน ในปี พ.ศ.2568 จำนวน 5 คน ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.86	-
	ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด, ระดับน้ำตาล ไนมัน) - เอกซเรย์ทรวงอก	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ.2568 ดำเนินการระหว่างเดือน พฤษภาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.86	-

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - เอกซเรย์ทรวงอก - ตรวจสอบสภาพการทำงานของปอด - ตรวจสอบสภาพการมองเห็น - ตรวจสอบการทำงานของไต - ตรวจสอบการทำงานของตับ 			
	พนักงานกลุ่มเสี่ยงที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และ พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเบนซีน	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสภาพการได้ยิน - ตรวจสอบเบนซีนในปัสสาวะ 	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง ดำเนินการระหว่างเดือนพฤษภาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข. 86	-
	พื้นที่ก่อสร้างบริเวณภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- รายงานและสรุปผลสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด โดยระบุสาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ จำนวน 1 ครั้ง ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ทั้งนี้หากมีอุบัติเหตุเกิดขึ้น โครงการจะดำเนินการหาสาเหตุ การแก้ไขและป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1	-

T-MON224010/SECOT

5-18

T-MON224010/SECOT

5-19

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	พื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่เกี่ยวข้อง	- สรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการดำเนินงานทั้งในแง่ของผลผลิต (Output) และผลลัพธ์ (Outcome) ที่กลุ่มเป้าหมายและชุมชนที่อาจได้รับ รวมทั้งให้ประเมิน ประสิทธิภาพ/ความเหมาะสมของแผนงานฯ/กิจกรรมและเสนอแนะทางการปรับปรุงแผนงานฯ/กิจกรรมในอนาคต	ปีละ 1 ครั้ง	ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการดำเนินการสรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการดำเนินงาน รายละเอียดแสดงในภาคผนวก ข.45	-