

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดไว้ในในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) (ถือเป็นการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 10) ครบทุกด้าน โดยมาตรการประกอบด้วยด้านต่างๆ ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) คุณภาพน้ำ/ทรัพยากรทางน้ำ
- (4) เสียง
- (5) การจัดการกากของเสีย
- (6) การระบายน้ำ
- (7) การคมนาคมขนส่ง
- (8) สังคม-เศรษฐกิจ
- (9) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (10) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (11) อันตรายร้ายแรง
- (12) การจัดพื้นที่สีเขียว

5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ภายในบริเวณโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วันต่อเนื่อง	- SO ₂ (1-hr) = 2.0-14.6 ppb - SO ₂ (24-hr) = 4.3-5.9 ppb - NO ₂ (1-hr) = 2.1-13.0 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.1-0.7 ppm - TSP (24-hr) = 0.019-0.030 mg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 0.010-0.020 mg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - H ₂ S ในบรรยากาศยังไม่มีค่า มาตรฐานกำหนด
	- เมืองใหม่มาตาพูด	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr) - Benzene (24-hr) - Benzene (1-year)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วัน ต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- SO ₂ (1-hr) = 1.7-15.0 ppb - SO ₂ (24-hr) = 3.9-5.4 ppb - NO ₂ (1-hr) = 1.3-12.2 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.1-0.9 ppm - TSP (24-hr) = 0.010-0.042 mg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 0.008-0.030 mg/m ³ - Benzene (24-hr) = 0.89-4.34 µg/m ³ - Benzene (1-year) = 2.27 µg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่า เฝ้าระวัง สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีเกินค่ามาตรฐาน - H ₂ S ในบรรยากาศยังไม่มีค่า มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<p>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</p> <p>1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)</p>	- ชุมชนบ้านพลง	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr) - Benzene (24-hr) - Benzene (1-year)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วันต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- SO ₂ (1-hr) = 2.0-14.1 ppb - SO ₂ (24-hr) = 4.2-5.9 ppb - NO ₂ (1-hr) = 2.3-14.6 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.1-0.9 ppm - TSP (24-hr) = 0.026-0.052 mg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 0.007-0.036 mg/m ³ - Benzene (24-hr) = 2.68-6.48 µg/m ³ - Benzene (1-year) = 3.38 µg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าเฝ้าระวัง สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีเกินค่ามาตรฐาน - H ₂ S ในบรรยากาศยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
<p>1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ</p> <p>1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว</p>	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, Hg, Pb, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO ₂ = 293.59 ppm @7%O ₂ และ 59.006 g/sec - NO _x = 112.55 ppm @7%O ₂ และ 16.259 g/sec - CO = 275.99 ppm @7%O ₂ และ 24.267 g/sec - PM = 94.82 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 7.282 g/sec - Hg <0.0002 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ <0.00002 g/s	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)				- Pb = 0.02 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - O ₂ = 3.65 % - Gas Flow Rate = 3,713 Nm ³ /min	
	- ปล่อง CDU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 1.40 ppm @7%O ₂ และ 0.144 g/sec - NO _x = 14.01 ppm @7%O ₂ และ 1.032 g/sec - CO = 0.79 ppm @7%O ₂ และ 0.035 g/sec - PM = 1.16 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.510 g/sec - O ₂ = 5.03 % - Gas Flow Rate = 2,056 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง VDU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 2.08 ppm @7%O ₂ และ 0.101 g/sec - NO _x = 12.55 ppm @7%O ₂ และ 0.437 g/sec	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)				<ul style="list-style-type: none"> - CO = 0.83 ppm @7%O₂ และ 0.018 g/sec - PM = 1.07 mg/Nm³ @7%O₂ และ 0.020 g/sec - O₂ = 4.11 % - Gas Flow Rate = 919 Nm³/min 	
	- ปล่อง NHTU/CCRU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - SO₂ = 2.03 ppm @7%O₂ และ 0.230 g/sec - NO_x = 28.43 ppm @7%O₂ และ 2.306 g/sec - CO = 0.39 ppm @7%O₂ และ 0.019 g/sec - PM = 1.31 mg/Nm³ @7%O₂ และ 0.017 g/sec - O₂ = 4.02 % - Gas Flow Rate = 2,130 Nm³/min 	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง DHTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 2.14 ppm @7%O ₂ และ 0.051 g/sec - NO _x = 33.30 ppm @7%O ₂ และ 0.574 g/sec - CO = 0.62 ppm @7%O ₂ และ 0.007 g/sec - PM = 1.48 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.014 g/sec - O ₂ = 4.91 % - Gas Flow Rate = 478 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง HVGO-HTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 0.12 ppm @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - NO _x = 54.35 ppm @7%O ₂ และ 0.654 g/sec - CO = 0.62 ppm @7%O ₂ และ 0.005 g/sec - PM = 1.20 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.008 g/sec - O ₂ = 5.88 % - Gas Flow Rate = 355 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง WCN-HTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO ₂ = 2.08 ppm @7%O ₂ และ 0.009 g/sec - NO _x = 17.49 ppm @7%O ₂ และ 0.053 g/sec - CO = 0.83 ppm @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - PM = 1.67 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - O ₂ = 6.18 % - Gas Flow Rate = 91.7 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง Boiler#3	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO ₂ = 0.28 ppm @7%O ₂ และ 0.008 g/sec - NO _x = 37.96 ppm @7%O ₂ และ 0.746 g/sec - CO = 0.31 ppm @7%O ₂ และ 0.004 g/sec - PM = 1.45 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.015 g/sec	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)				- O ₂ = 5.53 % - Gas Flow Rate = 567.2 Nm ³ /min	
	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, H ₂ S, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO ₂ = 212.55 ppm @7%O ₂ และ 3.777 g/sec - NO _x = 8.73 ppm @7%O ₂ และ 0.112 g/sec - CO = 222.29 ppm @7%O ₂ และ 1.728 g/sec - PM = 5.74 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.039 g/sec - H ₂ S <0.3 ppm @7%O ₂ และ <0.003 g/sec - O ₂ = 6.15 % - Gas Flow Rate = 383.9 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#1 หรือ ปล่อง Boiler#2	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง Boiler#1</u> - SO ₂ = 1.30 ppm @7%O ₂ และ 0.043 g/sec - NO _x = 78.39 ppm @7%O ₂ และ 1.866 g/sec - CO = 0.33 ppm @7%O ₂ และ 0.005 g/sec - PM = 1.58 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.020 g/sec - O ₂ = 4.77 % - Gas Flow Rate = 654.5 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง HRSG#1 หรือ ปล่อง HRSG#2	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง HRSG#1</u> - SO ₂ = 1.60 ppm @7%O ₂ และ 0.132 g/sec - NO _x = 92.10 ppm @7%O ₂ และ 5.496 g/sec - CO = 3.21 ppm @7%O ₂ และ 0.117 g/sec	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)				- PM = 5.34 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.170 g/sec - O ₂ = 14.19 % - Gas Flow Rate = 3,944 Nm ³ /min	
	- ปล่อง VRU	- สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC) - เบนซีน	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<u>VRU Inlet</u> - TVOCs = 40.57 mg/l - Benzene = 0.24 mg/l <u>VRU Outlet</u> - TVOCs = 0.54 mg/l และ 0.080 g/s - Benzene <0.0002 mg/l และ <0.00003 g/sec	- ผลการตรวจวัดจากปล่อง VRU Outlet มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU	- HCl และ H ₂ S	- ปีละ 2 ครั้ง โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- HCl = 0.07 ppm @Actual O ₂ - H ₂ S <0.3 ppm @Actual O ₂ (บริษัท ซีคอนท จำกัด ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจวัดแทนเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน)	- ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน HCl และ H ₂ S จากปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, O ₂	- ต่อเนื่อง	- SO ₂ = 47.5-659.0 ppm @7%O ₂ - NO _x = 13.9-160.9 ppm @7%O ₂ - CO = 4.6-409.0 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 2.9-10.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง CDU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 7.0-20.1 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 4.1-6.5 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง VDU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 3.4-24.5 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.6-6.0 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง NHTU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 5.0-43.5 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.2-10.3 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง HRSG#1	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 14.1-136.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 14.0-17.8 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง HRSG#2	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 34.4-126.7 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 14.1-16.9 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#1	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 36.7-111.0 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 4.0-10.1 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#2	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 33.6-108.0 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.3-6.3 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)					
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)					
1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)	- ปล่อง SRU/ TGTU	- SO ₂ , O ₂	- ต่อเนื่อง	- SO ₂ = 131.9-370.9 ppm @7%O ₂ - H ₂ S = 0-3.7 ppm @7%O ₂	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#3	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 23.8-49.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 4.7-10.5 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Auditing-RAA/RATA)	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, O ₂	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง RFCCU ทำการตรวจสอบในวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนด
	- ปล่อง CDU - ปล่อง VDU - ปล่อง NHTU/CCRU - ปล่อง HRSG#1 - ปล่อง HRSG#2 - ปล่อง Boiler#1, Boiler#2 และ Boiler#3	- NO _x , O ₂	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง CDU ทำการตรวจสอบในวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - ปล่อง VDU กำหนดแผนการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง - ปล่อง NHTU/CCRU กำหนดแผนการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง - ปล่อง HRSG#1 ทำการตรวจสอบในวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Auditing-RAA/RATA)				- ปล่อง HRSG#2 กำหนดแผนการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง - ปล่อง Boiler#1 ทำการตรวจสอบในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - ปล่อง Boiler#2 กำหนดแผนการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง - ปล่อง Boiler#3 กำหนดแผนการตรวจวัดในช่วงครึ่งปีหลัง	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด
	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO ₂ , O ₂	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง SRU/TGTU ทำการตรวจสอบในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ 2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และ รางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 28.6-32.8 °C - pH = 7.1-8.8 - SS <2.5-26 mg/l - TDS = 890-1,714 mg/l - BOD ₅ <1.0-1.5 mg/l - COD <40.0-53.3 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 0.1-0.9 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.006 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)	- เหนือจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 29.7-33.2 °C - pH = 7.7-8.7 - SS = 6-89 mg/l - TDS = 2,916-6,312 mg/l - BOD ₅ = 1.5-3.4 mg/l - COD <40.0-52.2 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 1.9-3.8 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.010 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- น้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทั้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และโรงระบายนํ้าทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)	- ได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำของการนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 29.2-33.4 °C - pH = 8.1-8.7 - SS = 7-34 mg/l - TDS = 1,980-5,404 mg/l - BOD ₅ = 1.5-3.2 mg/l - COD <40.0-50.0 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 1.3-3.6 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.008 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- น้ำบริเวณได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำทิ้ง ของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย	- น้ำที่ผ่าน API Separator	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.0-38.9 °C - pH = 6.9-7.7 - SS = 17-37 mg/l - TDS = 452-1,558 mg/l - BOD ₅ = 24-54 mg/l - COD = 210-300 mg/l - Grease & Oil = 5.0-32.7 mg/l - NH ₃ -N = 0.1-8.3 mg/l - Sulfide <0.2-1.8 mg/l - Phenol <0.001-1.0 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.004 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg = 0.0018-0.0059 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบ บำบัดน้ำเสีย ใดๆก็ตาม ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ
	- น้ำที่ผ่าน IAF Unit	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 29.9-38.5 °C - pH = 7.1-7.7 - SS <2.5-38 mg/l - TDS = 284-1,224 mg/l - BOD ₅ 1.6-24.4 mg/l - COD = 103-297 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบ บำบัดน้ำเสีย ใดๆก็ตาม ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)		- NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg		- NH ₃ -N = 0.2-8.5 mg/l - Sulfide <0.2-1.4 mg/l - Phenol <0.001-0.9 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.004 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0017 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย วั่งไรก็ตามผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ
	- น้ำที่ผ่าน Equalization Tank	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.7-35.9 °C - pH = 8.9-10.6 - SS = 6.5-41 mg/l - TDS = 1,014-1,636 mg/l - BOD ₅ = 23.3-73.9 mg/l - COD = 205-360 mg/l - Grease & Oil <2.0-7.8 mg/l - NH ₃ -N = 3.0-9.4 mg/l - Sulfide <2.0-7.9 mg/l - Phenol = 0.9-2.7 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.006 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0023 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย วั่งไรก็ตามผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.6-33.7 °C - pH = 6.8-7.7 - SS <2.5-7.0 mg/l - TDS = 922-1,716 mg/l - BOD ₅ <1.0 mg/l - COD <40.0-52.5 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 0.1 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.1 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.005 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0008 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 คุณภาพน้ำทะเล	- เกาะสะเก็ด	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 2.0 m. - Transparency = 1.0 m. - Temperature = 32.0 °C - Salinity = 34.0 ppt - pH = 8.0 - SS = 3.4 mg/l - DO = 6.2 mg/l - BOD ₅ <1.0 mg/l - Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l - NH ₃ -N <10.0 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.0 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.0 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ยกเว้น ค่าความเค็มมีค่าไม่เกินไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- หาดทรายทอง	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 2.6 m. - Transparency = 1.5 m. - Temperature = 31.9 °C - Salinity = 28.1 ppt - pH = 8.4 - SS = 10 mg/l - DO = 6.2 mg/l - BOD ₅ = 2.3 mg/l - Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l - NH ₃ -N <10.0 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.0 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.0 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ) ยกเว้น ค่าความเค็มมีค่าไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้ง ของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด)	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 1.7 m. - Transparency = 0.6 m. - Temperature = 32.2 °C - Salinity = 32.7 ppt - pH = 8.4 - SS = 14 mg/l - DO = 6.5 mg/l - BOD ₅ = 2.4 mg/l - Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l - NH ₃ -N = 32.1 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.0 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.0 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพ น้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพ น้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ยกเว้น ค่าความเค็ม ที่มีไม่เป็นไปตามที่มาตรฐาน กำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</div> <div>2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)</div>	- ทะเลเปิด	<div>- Depth</div> <div>- Transparency</div> <div>- Temperature</div> <div>- Salinity</div> <div>- pH</div> <div>- SS</div> <div>- DO</div> <div>- BOD₅</div> <div>- Oil & Grease</div> <div>- NH₃-N</div> <div>- Phenol</div> <div>- Cr³⁺</div> <div>- Cr⁶⁺</div> <div>- Hg</div>	- ปีละ 3 ครั้ง	<div>- Depth = 2.5 m.</div> <div>- Transparency = 1.6 m.</div> <div>- Temperature = 32.0 °C</div> <div>- Salinity = 35.5 ppt</div> <div>- pH = 8.2</div> <div>- SS = 3.0 mg/l</div> <div>- DO = 6.0 mg/l</div> <div>- BOD₅ = 1.4 mg/l</div> <div>- Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l</div> <div>- NH₃-N <10.0 µg/l</div> <div>- Phenol <0.001 mg/l</div> <div>- Cr³⁺ <1.0 µg/l</div> <div>- Cr⁶⁺ <1.0 µg/l</div> <div>- Hg <0.05 µg/l</div>	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ยกเว้น ค่าความเค็มที่มีไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง	- สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 55.9-66.0 dBA - Ldn = 59.8-67.0 dBA - L ₉₀ = 53.4-54.3 dBA	- ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชนเนื่องจากการตรวจวัดในพื้นที่ของโรงกลั่นน้ำมัน
	- อาคารศูนย์ควบคุม	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 64.2-65.3 dBA - Ldn = 70.5-71.2 dBA - L ₉₀ = 63.7-64.2 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.0-65.1 dBA - Ldn = 63.0-67.2 dBA - L ₉₀ = 48.2-51.1 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน - Ldn และ L ₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 54.0-58.6 dBA - Ldn = 58.8-64.6 dBA - L ₉₀ = 50.4-55.9 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.9-64.8 dBA - Ldn = 65.5-74.1 dBA - L ₉₀ = 56.4-60.1 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.8-63.3 dBA - Ldn = 65.0-67.6 dBA - L ₉₀ = 48.3-51.3 dBA	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 59.3-60.7 dBA - Ldn = 64.2-65.5 dBA - L ₉₀ = 53.2-55.1 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน - Ldn และ L ₉₀ ยังไม่มีการ กำหนดค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 61.1-61.6 dBA - Ldn = 65.7-66.4 dBA - L ₉₀ = 56.8-57.4 dBA	
	- เมืองใหม่มาบตาพุด	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 50.8-63.3 dBA - Ldn = 54.1-70.7 dBA - L ₉₀ = 43.7-54.2 dBA	
	- ชุมชนชอ่ยร่วมพัฒนา	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 56.0-60.0 dBA - Ldn = 60.8-65.8 dBA - L ₉₀ = 47.1-53.3 dBA	
	- ชุมชนวัดโสภณ	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 52.4-61.8 dBA - Ldn = 57.7-69.1 dBA - L ₉₀ = 47.1-53.9 dBA	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ	- เกาะสะแก	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 74 ชนิด ปริมาณ = 36.851x10⁶ cells/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 2.1522 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.5000 ชนิดเด่น คือ <i>Proboscia alata</i> และ <i>Skeletonema costatum</i> - แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 14 ชนิด ปริมาณ = 591,000 individual/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 1.9090 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.7234 ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius - สัตว์หน้าดิน <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 3 ชนิด ปริมาณ = 342 individual/m² ดัชนีความหลากหลาย = 0.5631 ชนิดเด่น คือ <i>Diogenes</i> sp. (ปูเสฉวน) 	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- หาดทรายทอง	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 26 ชนิด ปริมาณ = 192.259×10^6 cells/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 0.6501 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.1995 ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros furcellatus</i> - แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 8 ชนิด ปริมาณ = 796,000 individual/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 1.2078 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.5808 ชนิดเด่น คือ <i>Aspidisca</i> sp. - สัตว์หน้าดิน <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 3 ชนิด ปริมาณ = 120 individual/m² ดัชนีความหลากหลาย = 0.9003 ชนิดเด่น คือ <i>Heteromastus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล) 	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- จุกระบายน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบาย น้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 35 ชนิด • ปริมาณ = 167.683x10 ⁶ cells/cu.m. • ดัชนีความหลากหลาย = 0.5099 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.1434 • ชนิดเด่น คือ <i>Skeletonema costatum</i> - แพลงก์ตอนสัตว์ • ชนิด = 13 ชนิด • ปริมาณ = 990,000 individual/cu.m. • ดัชนีความหลากหลาย = 1.9936 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.7772 • ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius - สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 2 ชนิด • ปริมาณ = 30 individual/m ² • ดัชนีความหลากหลาย = 0.6931 • ชนิดเด่น คือ <i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝา) และ <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- ทะเลเปิด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 50 ชนิด ปริมาณ = 67.069x10⁶ cells/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 1.0749 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.2748 ชนิดเด่น คือ <i>Skeletonema costatum</i> - แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 11 ชนิด ปริมาณ = 904,000 individual/cu.m. ดัชนีความหลากหลาย = 1.4963 ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.6240 ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius - สัตว์หน้าดิน <ul style="list-style-type: none"> ชนิด = 3 ชนิด ปริมาณ = 327 individual/m² ดัชนีความหลากหลาย = 0.5798 ชนิดเด่น คือ <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส) 	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	- บ่อติดตามตรวจสอบ ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมัน 14 บ่อ	- Benzene - Toluene - Xylene - Ethylbenzene - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH) - Nickel (Ni) - Chromium (Cr) - Manganese (Mn) - Mercury (Hg)	- ปีละ 1 ครั้ง	- Benzene <0.0002 mg/l - Toluene <0.0002 mg/l - Xylene <0.0006 mg/l - Ethylbenzene <0.0002 mg/l - TPH _(C5-C8) <0.003 mg/l - TPH _(C>8-C16) <0.025 mg/l - TPH _(C>16-C35) <0.05 mg/l - Ni <0.01 mg/l - Cr <0.01 mg/l - Mn <0.001-6.53 mg/l - Hg <0.0001 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
6. คุณภาพดิน	- บริเวณบ่อดิตตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน จำนวน 10 จุด <ul style="list-style-type: none"> • MW-101B • MW-102A • MW-103A • MW104A • MW-105B • MW-106B • MW-108B • MW-109A • MW-112A • MW-113A 	- Benzene - Toluene - Xylene - Naphthalene - Hexane - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH)	- ทุก 3 ปี	ตรวจวัดล่าสุด วันที่ 25-26 มี.ค. และ 23-24 เม.ย. 67 <ul style="list-style-type: none"> - Benzene = <0.00025 mg/kg - Toluene = <0.00025 mg/kg - Xylene = <0.00075 mg/kg - Naphthalene = <0.005 mg/kg - Hexane = <0.001 mg/kg - TPH_(C5-C8) <0.003 mg/kg - TPH_(C<8-C16) <0.25-0.66 mg/kg - TPH_(C>16-C35) <1.85-6.99 mg/kg 	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย	- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งแนบสำเนาการได้รับอนุญาตรับกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย	- ทุก 1 เดือน	- กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 สรุปได้ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ขยะมูลฝอย ปริมาณ 228.8 ตัน กำจัดด้วยวิธีการฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล โดยเทศบาลนครมาบตาพุด กากของเสียไม่อันตราย ปริมาณรวม 663.44 ตัน ส่วนใหญ่เป็นท่ออ่อนจากการรีดลอนที่ผ่านการล้างทำความสะอาด จะทำการคัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัท ส.เกียรติเจริญค้าของเก่า จำกัด และเศษเหล็ก ไม้-พลาสติก เศษไม้ พลาสติก และยางจำหน่ายให้กับบริษัท สามศรีโชค จำกัด กากของเสียอันตราย ปริมาณรวม 4,609.38 ตัน ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันปนเปื้อน และ Spent RFCCU Catalyst เป็นต้น ส่งไปกำจัดโดยการนำไปทำเชื้อเพลิงผสม และวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ โดยบริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด และบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) เป็นต้น 	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการในพื้นที่	- สรุปผลการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ ได้ให้ความสัมพันธ์กับชุมชนโดยรอบโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินธุรกิจ ซึ่งมุ่งมั่นให้การสนับสนุนชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเน้นความยั่งยืนเป็นหลัก ทั้งนี้ได้แบ่งกิจกรรมการส่งเสริมออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ การศึกษา คุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และสร้างความสัมพันธ์ในระยะยาวร่วมกับชุมชนโดยรอบ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 บริษัทฯ ได้มีการสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานในชุมชนในเขตมาบตาพุด จำนวน 38 ชุมชน และ 9 กลุ่มประมง สนับสนุนโครงการจัดทำวัดกรรมสิ่งประดิษฐ์ (เครื่องอบกาแฟ) เพื่อนำไปเป็นเครื่องมือสร้างรายได้ให้แก่ชมรมผู้สูงอายุ มาบตาพุด สนับสนุนน้ำดื่มในกิจกรรมแข่งขันกีฬาอนุบาล “Map Ta Phut Balance Bike ครั้งที่ 1” ร่วมกิจกรรมรณรงค์การทำประมงปลอดภัย กับสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ณ กลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน “บ้านตากวน” เป็นต้น	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียนพร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่ได้รับแจ้งเหตุร้องเรียนจากการประกอบกิจการของโรงกลั่นน้ำมันแต่อย่างใด	-
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.1 บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย	- พนักงานก่อนเข้าทำงาน - พนักงานทุกคน	- ตรวจร่างกายของพนักงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ กรณีพบผลผิดปกติให้ตรวจซ้ำและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- ก่อนเข้าทำงาน - ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ กำหนดพนักงานใหม่ทุกคน ต้องผ่านการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มงาน - สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานทุกคน ประจำปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอผลการตรวจสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อากาศในร่มและ ความปลอดภัย (ต่อ) 10.1 บันทึกข้อมูลด้าน อากาศในร่ม (ต่อ)	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยง เฉพาะตำแหน่งงาน เช่น ตรวจสอบสภาพปอด ตรวจสอบสภาพการได้ยิน และ ตรวจสอบสภาพการมองเห็น - ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยง ในพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับ สารเคมีอันตราย	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ กำหนดแผนการตรวจสุขภาพ พนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอผลการตรวจสุขภาพใน รายงานฯ ฉบับถัดไป	-
	- โรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของ พนักงาน - บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการ ทำงาน โดยบันทึกรายละเอียด ของสาเหตุ ลักษณะ และผลที่ เกิดขึ้น พร้อมกับวิธีการแก้ไขที่ จะป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ นั้นซ้ำอีก	- ทุกเดือน และ รายงานผลทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 พบการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นในพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน ขึ้นปฐมพยาบาล จำนวน 5 ครั้ง และอุบัติเหตุจากการจราจรที่มีความ เสียหายเล็กน้อย จำนวน 1 ครั้ง ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุ และกำหนด แนวทางป้องกันแก้ไข เพื่อป้องกันการเกิด ซ้ำเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	-

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)					
10.2 คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ	- บริเวณหน่วย CDU/VDU	- H ₂ S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H ₂ S <0.03 ppm - THC = 4.7-16.2 ppm - Benzene <0.02 ppm - Hg <0.001 mg/m ³ - CO = 0.2-0.5 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณหน่วย NHTU/BSU	- H ₂ S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H ₂ S <0.03 ppm - THC = 4.5-32.8 ppm - Benzene <0.02-0.5 ppm - Hg <0.001 mg/m ³ - CO = 0.2-0.6 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ	- Benzene	- ปีละ 4 ครั้ง	- Benzene <0.02 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
	- บริเวณถัง LPG	- Mercaptan	- ปีละ 2 ครั้ง	- Mercaptan <0.03 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดของ ACGIH
	- บริเวณหน่วย SRU	- NH ₃	- ปีละ 2 ครั้ง	- NH ₃ <0.01 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</div> <div>10.3 เสียง</div>	- หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงาน (Leq 8 hr)	- ปีละ 4 ครั้ง	<div>- Area 1 (CDU/VDU)</div> <div>= 86.2 และ 85.6 dBA</div> <div>- Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)</div> <div>= 86.6 และ 87.1 dBA</div> <div>- Area 3 (SRU, Utility)</div> <div>= 89.7 และ 87.4 dBA</div> <div>- Area 4 (RFCCU)</div> <div>= 86.1 และ 85.3 dBA</div>	<div>- เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง</div> <div>โดยผลการตรวจวัดมีค่าเกิน</div> <div>85 เดซิเบลเอ ทั้งนี้โครงการ</div> <div>ได้กำหนดมาตรการป้องกัน</div> <div>และลดความเสี่ยงจากการ</div> <div>ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง</div> <div>โดยจัดทำมาตรการอนุรักษ์</div> <div>การได้ยิน (Hearing</div> <div>Conservation Program)</div> <div>ตามที่กฎหมายกำหนด และ</div> <div>ติดตั้งป้ายเตือนกำหนดพื้นที่</div> <div>ที่มีเสียงดัง พร้อมทั้ง</div> <div>จัดเตรียมอุปกรณ์ลดเสียง</div> <div>และกำหนดให้พนักงานต้อง</div> <div>สวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง</div> <div>ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงานใน</div> <div>พื้นที่ ที่มีเสียงดัง</div>

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 10.3 เสียง (ต่อ)	- พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงและจำนวนระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ปีละ 4 ครั้ง	- TWA (12 hr) = 80.2-84.1 dBA - ระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัสในหูเมื่อใส่อุปกรณ์ลดเสียง = 72.7-76.6 dBA	- ผลการตรวจวัดระดับเสียง (TWA 12 hr) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน เช่น จัดเตรียมและกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง โดยเลือกใช้ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ชนิดโฟมอีพ็อกซี 3เอ็ม รุ่น 3M1110 ซึ่งสามารถลดระดับเสียงที่พนักงานจะได้รับสัมผัสให้อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดได้

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>10. อากาศในร่มและ</div> <div>ความปลอดภัย (ต่อ)</div> <div>10.3 เสียง (ต่อ)</div>	- บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่เสียง	- ทุก 3 ปี	- ล่าสุดโครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียง เพื่อจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ระหว่างวันที่ 28-31 สิงหาคม พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2 ทั้งนี้โครงการได้นำผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียงมาใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดังและติดตั้งป้ายเตือนในพื้นที่ดังกล่าว อีกทั้งกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงาน	-