

บทที่ 4

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

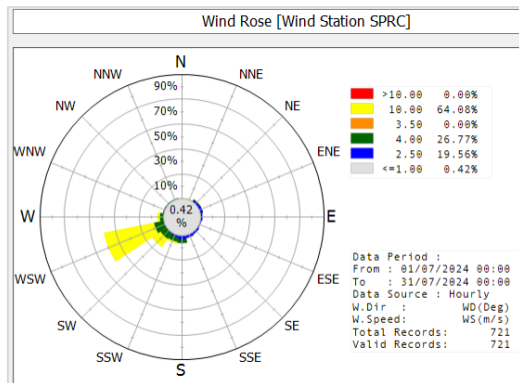
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่อยระบายอากาศและการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) (ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 10) โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้

4.1 ความเร็วลมและทิศทางลม

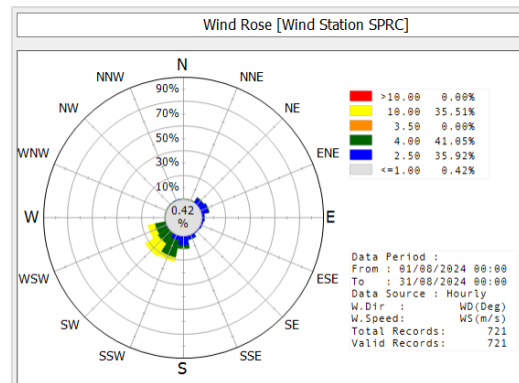
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ทำการรวบรวมข้อมูลความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณอาคารรักษาความปลอดภัย ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (Refinery Entrance Building) เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนดเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่ ประมาณ 10.0 เมตรต่อวินาที
- (2) เดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ ถึงทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่ ประมาณ 4.0-10.0 เมตรต่อวินาที
- (3) เดือนกันยายน พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่ ประมาณ 10.0 เมตรต่อวินาที
- (4) เดือนตุลาคม พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่ ประมาณ 2.5 เมตรต่อวินาที
- (5) เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ โดยมีความเร็วเฉลี่ยส่วนใหญ่ ประมาณ 2.5-4.0 เมตรต่อวินาที
- (6) เดือนธันวาคม พ.ศ. 2567 ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่ประมาณ 2.5-10.0 เมตรต่อวินาที

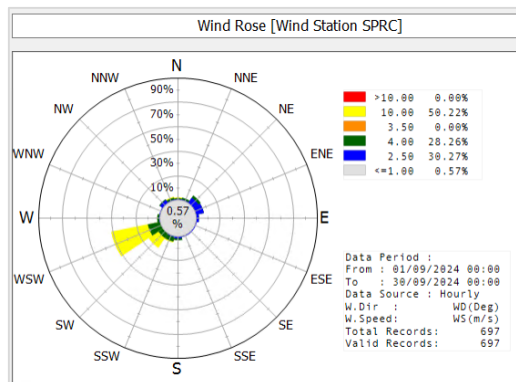
รายละเอียดผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1



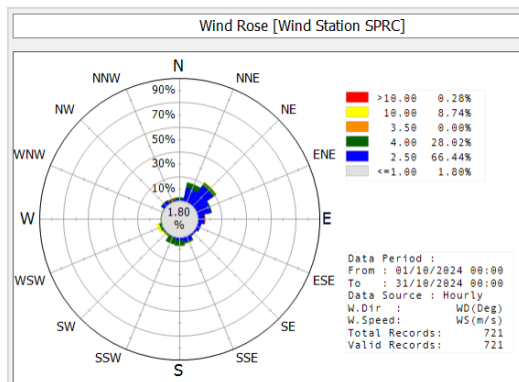
กรกฎาคม 2567



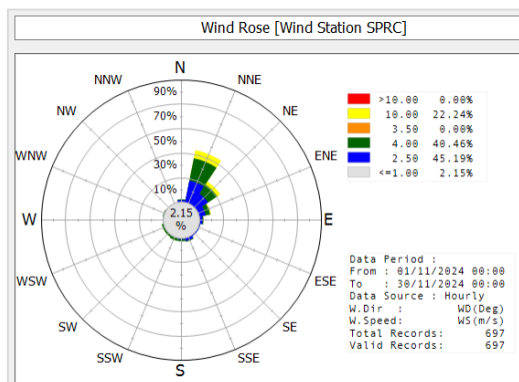
สิงหาคม 2567



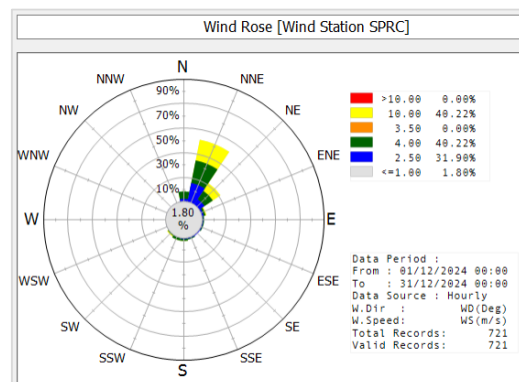
กันยายน 2567



ตุลาคม 2567



พฤศจิกายน 2567



ธันวาคม 2567

รูปที่ 4.1-1 ทิศทางลมและความเร็วลม บริเวณอาคารรักษาความปลอดภัย
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



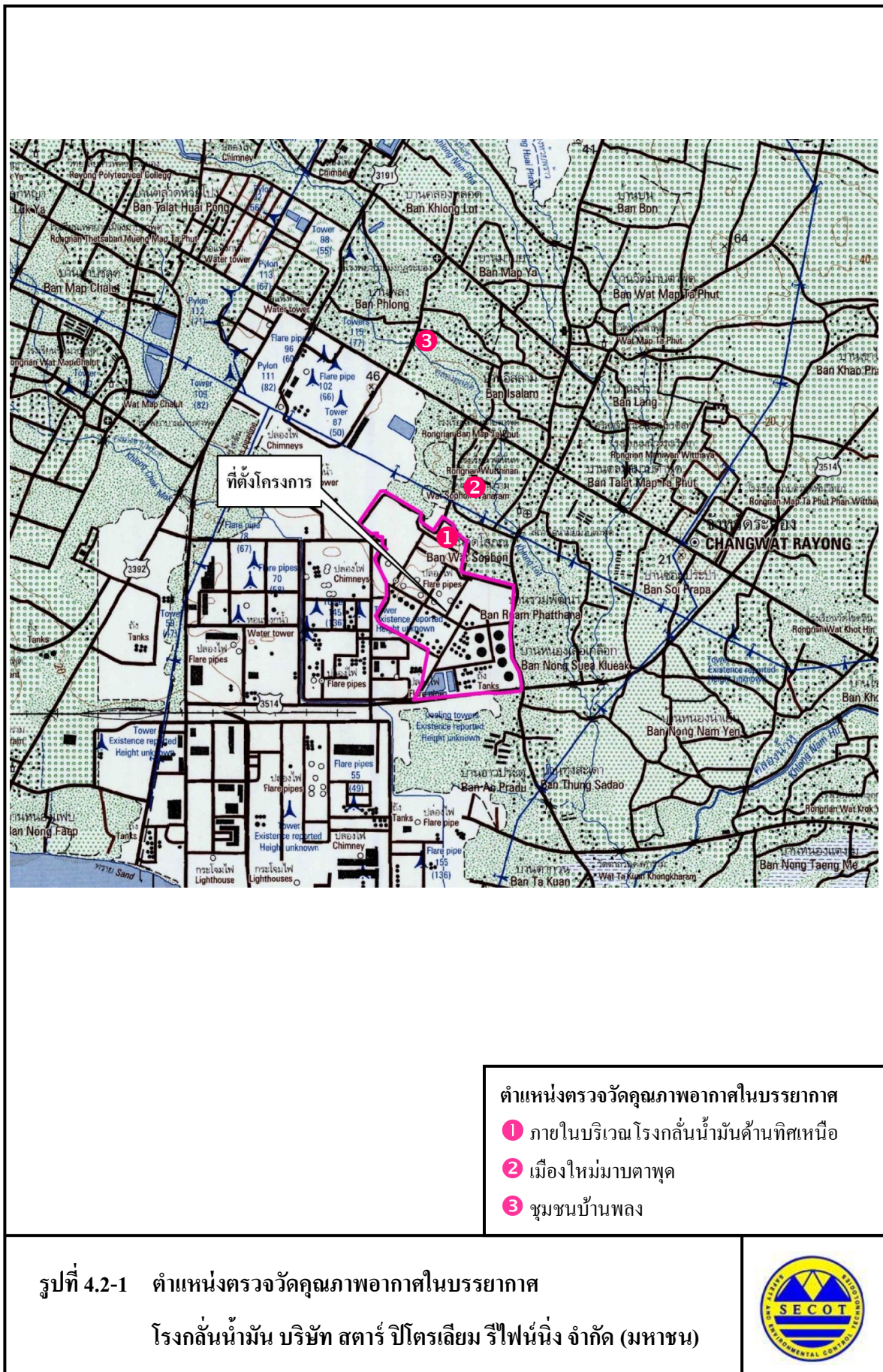
4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ($PM-10$) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ เมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลงปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ยกเว้นก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ตรวจวัด ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง และทำการตรวจวัดเบนซีน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ 1 ปี จำนวน 2 สถานี ได้แก่ เมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง เดือนละ 1 ครั้ง

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอต จำกัด เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ($PM-10$) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 3 สถานี คือ ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ เมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง โดยดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีน จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง เดือนละ 1 ครั้ง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-10 และรูปที่ 4.2-3 ถึง 4.2-12 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้





ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ



เมืองใหม่มาบตาพุด



ชุมชนบ้านพลง

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	6.0-24.1	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	3.8-17.6	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	4.8-19.0	ส่วนในพื้นล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	8.3-9.3	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	5.7-6.6	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	6.7-7.8	ส่วนในพื้นล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 และ 120 ส่วนในพื้นล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-3

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟแสดงผลการตรวจวัดในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง ดังแสดงในรูปที่ 4.2-3 ถึง 4.2-5

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-09

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734751E, 1405187N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A และ 906

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppb>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 7 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
08.00-09.00	7.9	8.7	9.8	9.4	9.2	7.9	9.4
09.00-10.00	9.1	9.2	9.5	8.3	7.7	9.8	9.6
10.00-11.00	8.7	8.0	9.1	7.5	7.6	9.8	9.3
11.00-12.00	9.3	8.7	9.4	10.1	7.6	12.1	7.3
12.00-13.00	10.4	6.8	6.7	7.8	7.7	8.9	10.9
13.00-14.00	8.0	7.0	6.8	6.7	8.9	6.8	14.7
14.00-15.00	7.9	9.5	6.9	10.3	10.4	10.3	9.3
15.00-16.00	7.2	8.1	8.2	10.4	7.5	8.2	6.4
16.00-17.00	7.6	10.5	7.1	7.5	8.5	11.1	8.5
17.00-18.00	7.7	10.8	6.8	7.0	7.5	8.0	7.3
18.00-19.00	9.5	8.9	9.6	9.5	8.9	8.9	8.9
19.00-20.00	8.4	8.7	10.4	9.5	6.9	7.2	8.9
20.00-21.00	9.2	24.1	7.7	7.0	9.3	9.0	6.2
21.00-22.00	7.6	8.3	8.0	7.8	7.9	6.5	10.0
22.00-23.00	7.6	7.5	9.8	7.1	9.4	10.1	9.8
23.00-00.00	8.3	7.5	7.9	9.6	7.5	8.4	6.8
00.00-01.00	9.4	6.9	9.9	9.6	8.7	10.0	10.1
01.00-02.00	8.6	10.1	10.5	7.4	9.0	8.7	7.5
02.00-03.00	8.0	10.2	10.0	8.9	8.4	7.5	9.3
03.00-04.00	7.7	7.2	7.6	6.7	9.6	9.8	9.8
04.00-05.00	8.9	10.3	10.3	9.6	8.6	9.1	9.0
05.00-06.00	7.2	7.8	8.7	6.7	8.4	8.6	7.2
06.00-07.00	8.0	8.8	7.5	9.7	7.0	7.7	6.0
07.00-08.00	7.8	9.8	10.5	7.6	7.6	9.6	10.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	8.3	9.3	8.7	8.4	8.3	8.9	8.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	10.4	24.1	10.5	10.4	10.4	12.1	14.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	7.2	6.8	6.7	6.7	6.9	6.5	6.0
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734794E, 1406265N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ ฤกษ์วงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 100A และ 347

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppb>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 7 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
10.00-11.00	4.6	7.7	7.0	6.9	7.8	7.6	5.0
11.00-12.00	5.6	4.9	6.3	4.9	6.1	8.4	5.8
12.00-13.00	7.8	5.7	7.2	4.5	4.6	8.2	12.5
13.00-14.00	4.9	4.9	4.2	6.4	4.7	7.3	5.8
14.00-15.00	6.3	7.6	7.2	4.5	6.1	17.6	6.4
15.00-16.00	7.8	7.5	7.1	6.9	6.4	5.5	6.9
16.00-17.00	7.2	7.5	4.5	7.9	5.4	6.6	3.8
17.00-18.00	7.8	4.4	7.8	4.3	7.7	6.5	6.2
18.00-19.00	5.3	6.9	4.9	5.3	3.9	6.1	5.9
19.00-20.00	5.4	5.7	7.4	5.0	4.2	4.6	6.2
20.00-21.00	4.4	9.2	6.6	4.6	6.9	6.2	6.4
21.00-22.00	6.8	6.0	5.4	5.8	6.9	5.3	5.2
22.00-23.00	7.8	5.9	6.3	7.1	7.1	4.6	7.3
23.00-00.00	4.1	4.4	7.3	7.6	5.1	4.9	6.1
00.00-01.00	7.1	6.5	6.8	5.5	5.3	5.2	5.1
01.00-02.00	7.5	4.9	4.4	4.9	5.3	6.3	7.6
02.00-03.00	7.7	4.4	7.1	5.1	6.6	5.5	5.4
03.00-04.00	7.9	4.7	5.1	4.3	5.6	4.6	4.7
04.00-05.00	7.1	4.0	7.3	7.8	5.1	7.0	6.9
05.00-06.00	7.3	5.2	4.0	7.2	4.4	6.3	4.7
06.00-07.00	4.4	5.5	7.8	3.9	6.0	6.0	7.1
07.00-08.00	5.1	4.2	7.2	4.3	3.8	5.1	6.7
08.00-09.00	6.5	5.1	6.5	5.0	5.0	7.0	6.7
09.00-10.00	7.4	3.9	5.6	6.5	5.6	6.5	4.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	6.4	5.7	6.3	5.7	5.7	6.6	6.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	7.9	9.2	7.8	7.9	7.8	17.6	12.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	4.1	3.9	4.0	3.9	3.8	4.6	3.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734176E, 1407647N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ ฤทธวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C และ 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppb>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 3 ม.ค. 68

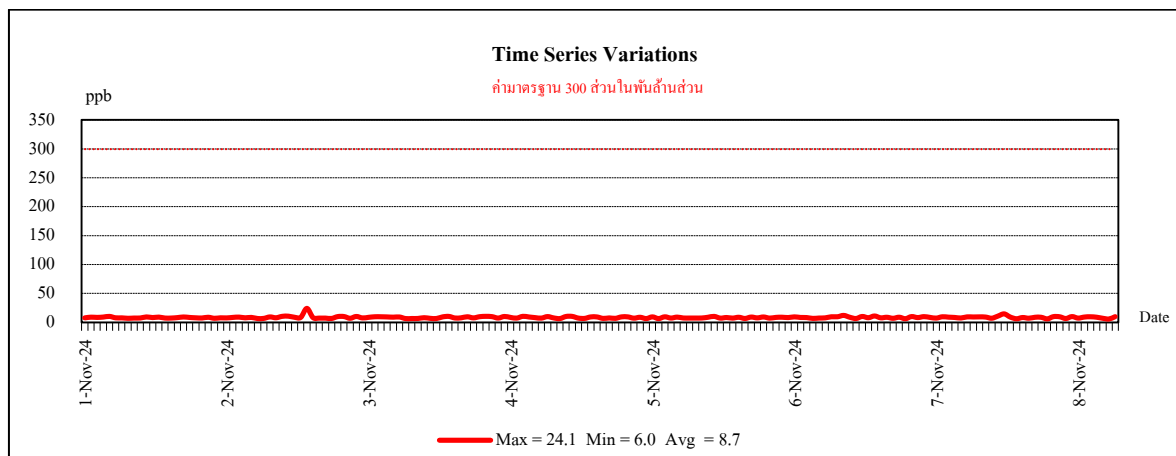
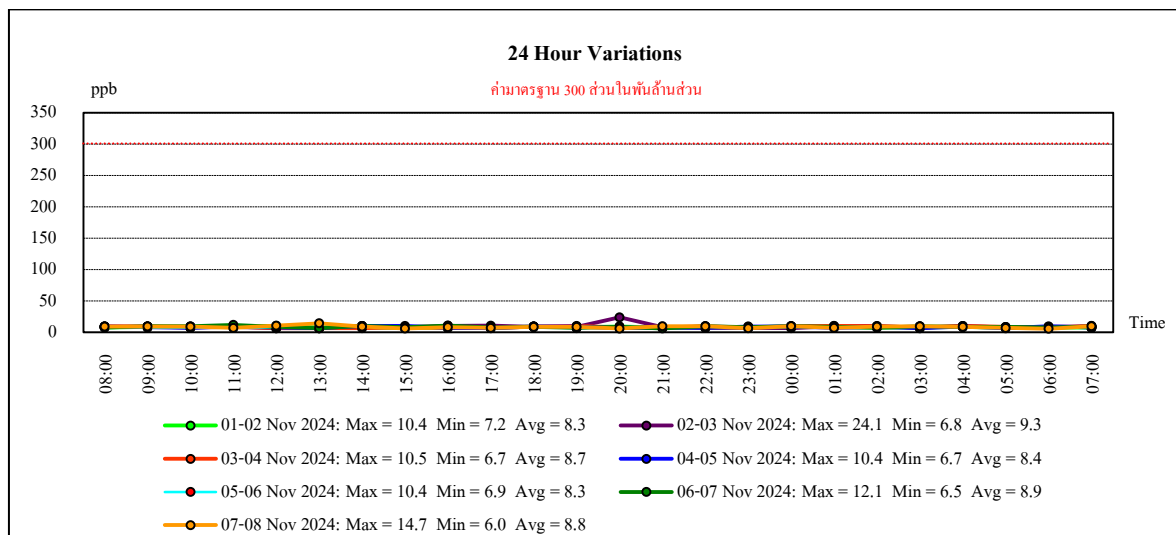
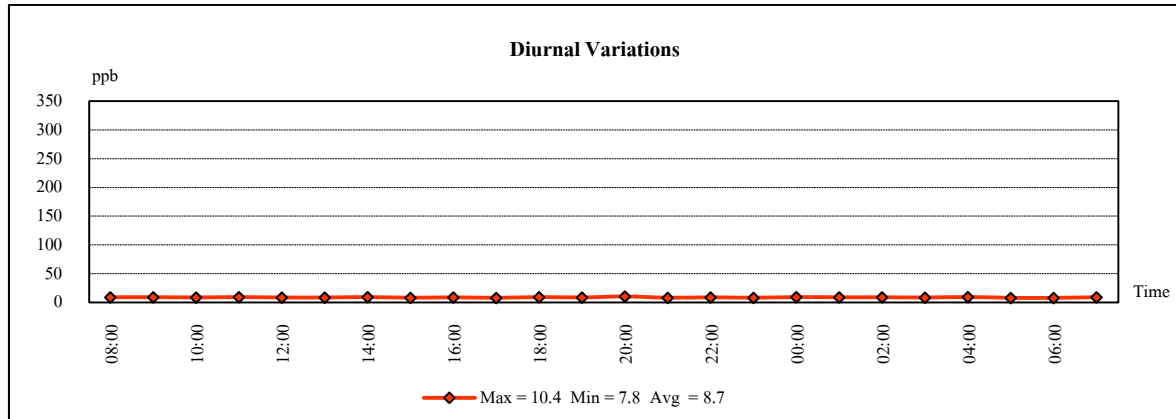
ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
09.00-10.00	7.7	6.0	6.5	5.3	8.8	8.8	6.5
10.00-11.00	7.8	7.5	7.3	8.7	5.7	6.7	5.8
11.00-12.00	8.2	6.6	6.8	8.5	5.2	8.3	8.5
12.00-13.00	8.8	7.8	5.0	8.2	5.2	18.4	7.3
13.00-14.00	8.2	8.4	8.7	8.9	6.7	5.2	7.7
14.00-15.00	7.3	5.5	5.5	7.7	5.5	7.2	6.7
15.00-16.00	5.5	5.5	6.8	6.6	6.3	19.0	6.2
16.00-17.00	7.5	8.2	8.8	5.2	8.3	8.7	6.6
17.00-18.00	6.6	5.2	5.1	5.5	8.5	10.0	7.3
18.00-19.00	7.6	8.7	7.9	6.2	6.6	8.2	5.8
19.00-20.00	6.1	7.3	6.9	8.5	6.5	4.8	5.4
20.00-21.00	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	7.8	5.0
21.00-22.00	8.7	10.2	7.2	7.8	8.3	7.2	7.2
22.00-23.00	6.6	7.0	6.3	7.9	6.5	5.1	5.6
23.00-00.00	5.0	8.7	6.2	5.7	4.9	5.0	6.3
00.00-01.00	5.1	8.6	8.7	8.2	7.4	6.8	4.8
01.00-02.00	6.7	6.2	7.3	8.8	8.1	6.6	6.1
02.00-03.00	8.9	4.9	5.6	5.7	8.0	5.6	7.7
03.00-04.00	7.9	5.6	6.7	6.0	6.6	6.0	8.8
04.00-05.00	5.3	6.0	6.5	8.4	7.4	6.7	7.2
05.00-06.00	8.5	8.9	7.3	5.3	6.4	5.6	5.0
06.00-07.00	8.9	8.4	7.2	7.3	5.7	7.5	8.7
07.00-08.00	7.0	7.5	6.2	8.7	7.2	5.2	6.9
08.00-09.00	5.3	6.3	7.9	6.4	8.3	7.9	6.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	7.1	7.1	6.8	7.1	6.8	7.8	6.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	8.9	10.2	8.8	8.9	8.8	19.0	8.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽²⁾	120						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

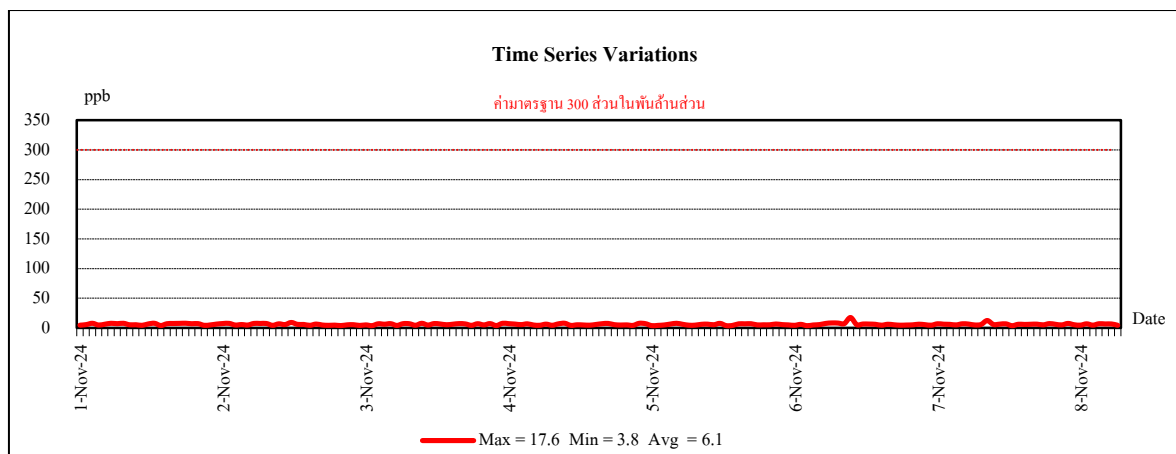
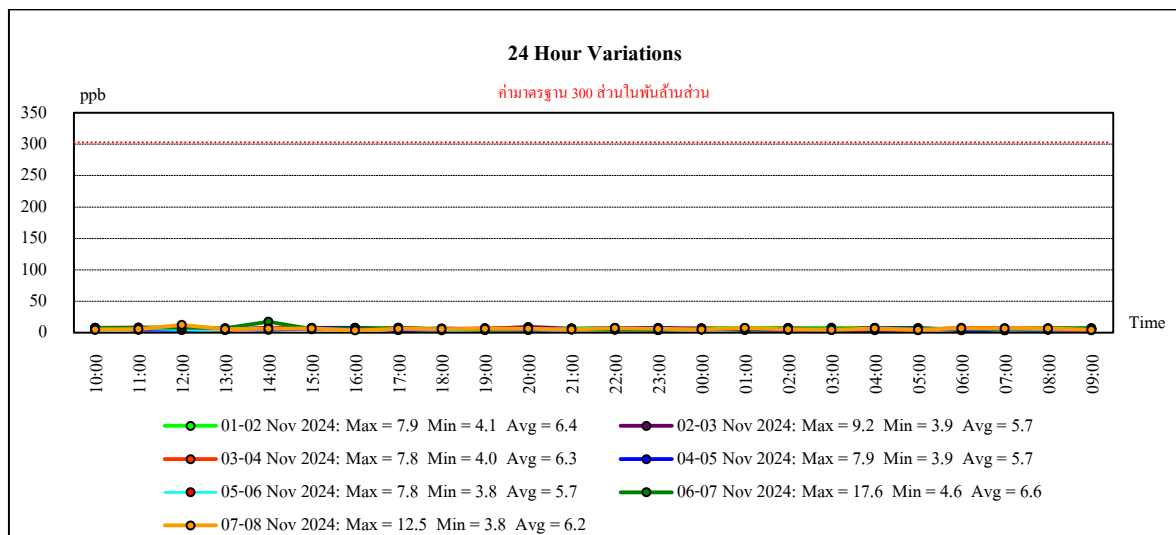
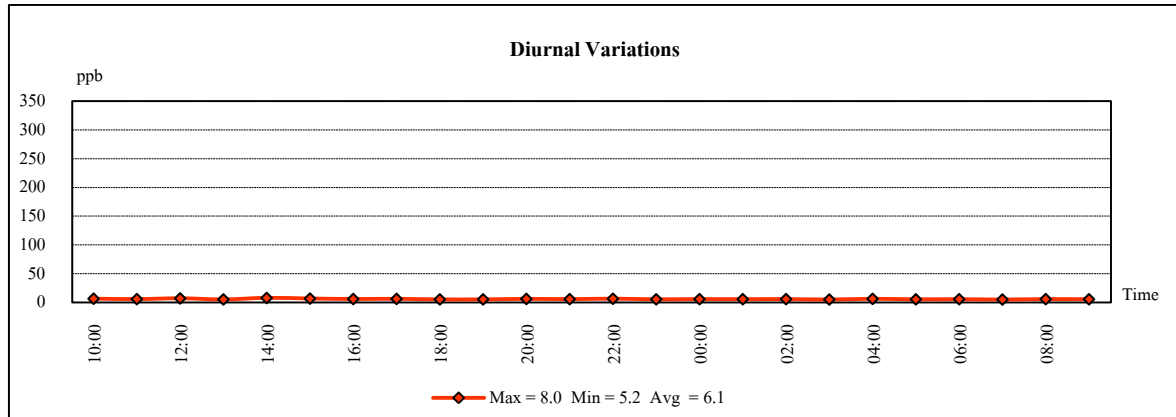
ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



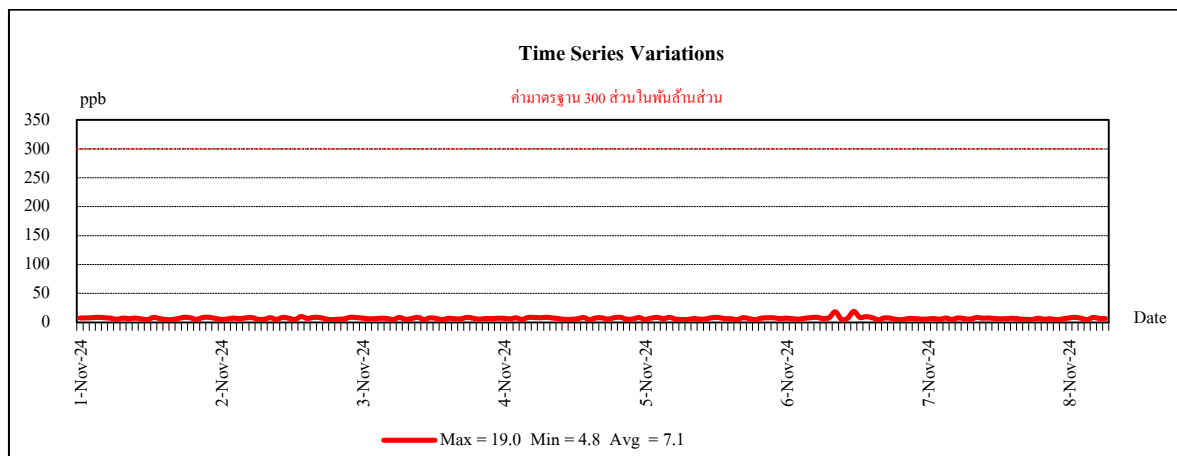
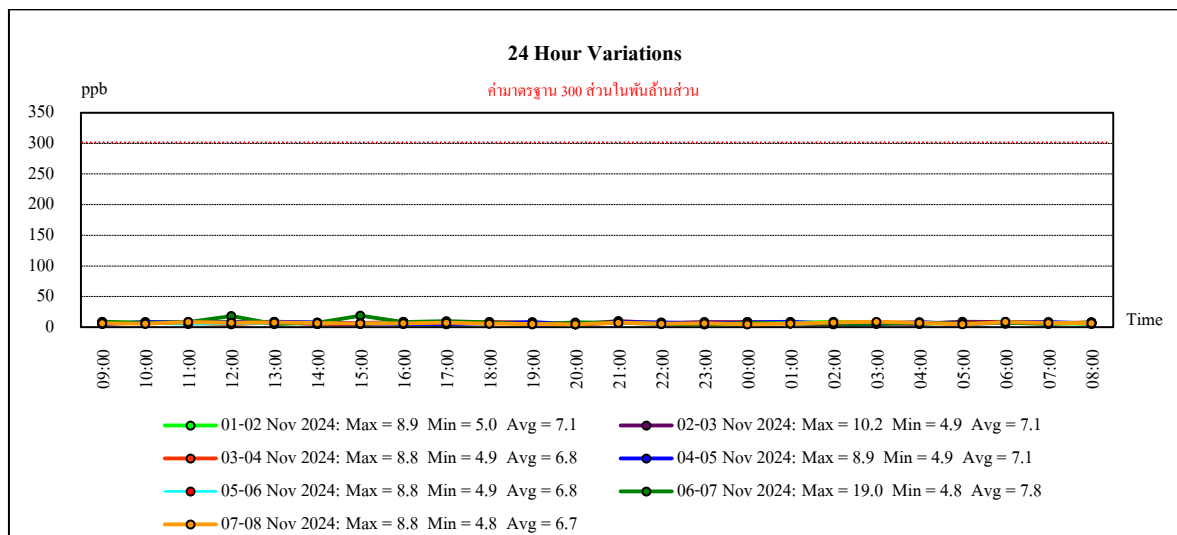
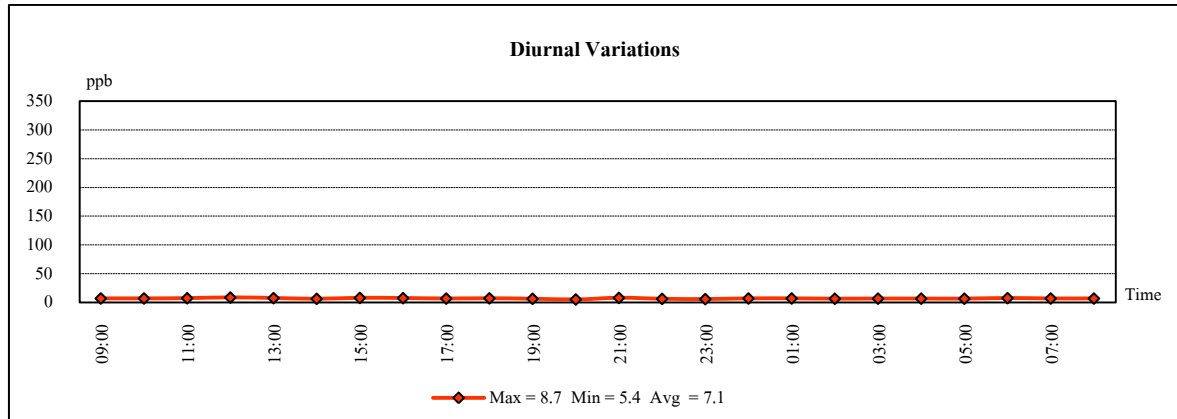
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
บริเวณชุมชนบ้านพลง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



(2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	2.0-23.4	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	1.5-21.1	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	1.4-22.9	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 170 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-4 ถึง 4.2-6

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟแสดงผลการตรวจวัดในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง ดังแสดงในรูปที่ 4.2-6 ถึง 4.2-8

(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	0.3-1.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	0.2-1.5	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	0.2-1.2	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-7 ถึง 4.2-9

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาจัดทำกราฟแสดงผลการตรวจวัดในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง ดังแสดงในรูปที่ 4.2-9 ถึง 4.2-11

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-09

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734751E, 1405187

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 42C และ 0426708263

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppb>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
08.00-09.00	15.5	2.3	3.3	3.5	7.2	9.9	8.0
09.00-10.00	14.4	4.7	3.4	9.2	7.1	8.2	6.9
10.00-11.00	15.1	5.1	2.8	4.9	9.8	7.0	4.7
11.00-12.00	4.0	5.2	5.3	8.3	7.2	6.2	6.2
12.00-13.00	9.4	8.5	3.6	7.3	4.3	9.8	5.0
13.00-14.00	16.1	3.8	4.5	7.8	9.3	10.8	7.1
14.00-15.00	19.9	5.7	3.0	7.7	5.6	8.1	6.4
15.00-16.00	14.1	8.2	2.2	18.8	12.3	10.1	7.4
16.00-17.00	11.4	10.3	8.7	10.4	8.2	9.3	10.6
17.00-18.00	11.9	8.0	9.3	19.3	15.2	8.3	13.9
18.00-19.00	20.5	8.3	11.0	18.0	19.7	15.1	23.4
19.00-20.00	13.1	5.8	13.2	8.1	8.5	20.0	11.9
20.00-21.00	14.8	8.4	8.2	19.7	6.3	20.2	8.9
21.00-22.00	19.1	5.7	10.1	7.7	3.9	10.0	10.3
22.00-23.00	7.2	3.4	6.1	6.3	3.9	8.0	9.8
23.00-00.00	9.3	3.2	3.9	4.3	7.0	5.0	19.4
00.00-01.00	7.6	2.1	4.3	5.8	5.2	5.5	6.6
01.00-02.00	2.7	2.1	3.7	4.3	7.4	5.3	5.0
02.00-03.00	9.2	2.1	2.9	3.5	3.6	5.1	6.3
03.00-04.00	5.7	3.9	2.6	6.2	5.3	5.5	6.9
04.00-05.00	8.0	6.0	6.2	3.2	3.8	6.2	4.8
05.00-06.00	9.1	2.0	4.8	4.3	6.4	6.5	6.8
06.00-07.00	9.3	2.3	5.3	6.5	4.5	8.2	7.6
07.00-08.00	10.1	2.3	10.5	5.0	9.3	9.0	8.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	11.6	5.0	5.8	8.3	7.5	9.1	8.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	20.5	10.3	13.2	19.7	19.7	20.2	23.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	2.7	2.0	2.2	3.2	3.6	5.0	4.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734794E, 1406265N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 1528

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppb>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
10.00-11.00	18.1	1.9	4.2	4.6	11.1	5.4	7.6
11.00-12.00	4.4	4.4	4.6	7.8	4.6	4.7	4.0
12.00-13.00	8.6	9.9	5.7	10.7	6.6	9.9	5.5
13.00-14.00	14.6	3.3	3.9	9.7	7.1	9.9	3.7
14.00-15.00	16.9	5.9	5.1	8.4	5.8	8.6	5.8
15.00-16.00	17.1	6.7	5.9	16.7	8.5	9.2	4.6
16.00-17.00	14.7	9.1	7.5	11.2	8.6	11.5	8.7
17.00-18.00	13.6	6.2	10.1	18.2	12.8	8.9	21.1
18.00-19.00	20.2	8.5	6.9	14.0	15.7	16.3	19.9
19.00-20.00	10.2	5.7	19.1	11.3	7.6	13.9	11.6
20.00-21.00	12.6	10.3	8.9	16.4	3.0	13.9	12.5
21.00-22.00	16.9	2.6	9.0	9.2	6.8	10.4	7.8
22.00-23.00	6.6	4.3	3.3	4.7	4.0	5.9	12.8
23.00-00.00	7.2	2.1	5.8	5.8	3.8	4.0	18.3
00.00-01.00	6.3	2.8	5.2	4.1	5.7	4.9	4.8
01.00-02.00	2.3	4.3	2.3	3.7	5.9	4.1	3.9
02.00-03.00	7.3	3.0	4.3	3.3	6.1	5.1	5.3
03.00-04.00	10.0	5.4	3.9	5.4	4.5	3.8	7.1
04.00-05.00	5.5	4.8	5.9	6.4	3.3	5.2	4.5
05.00-06.00	7.8	3.4	4.8	3.2	6.6	5.6	6.3
06.00-07.00	9.1	2.7	2.7	4.0	3.6	7.5	4.3
07.00-08.00	8.9	3.6	10.2	5.6	7.6	11.4	10.7
08.00-09.00	1.5	2.0	5.2	3.4	11.4	4.3	7.3
09.00-10.00	1.7	5.9	10.1	5.9	10.2	6.8	9.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	10.1	5.0	6.4	8.1	7.1	8.0	8.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	20.2	10.3	19.1	18.2	15.7	16.3	21.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	1.5	1.9	2.3	3.2	3.0	3.8	3.7
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734176E, 1407647N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 2365

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

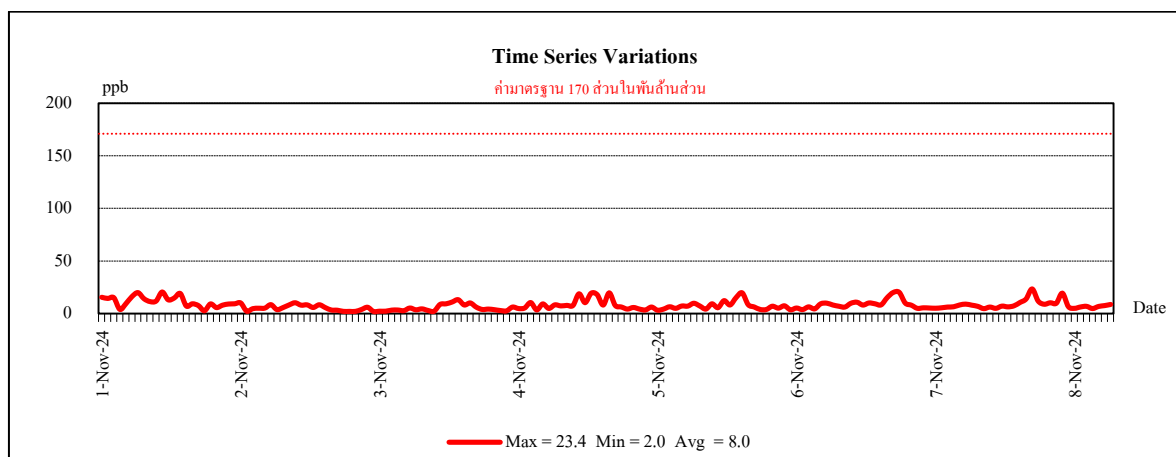
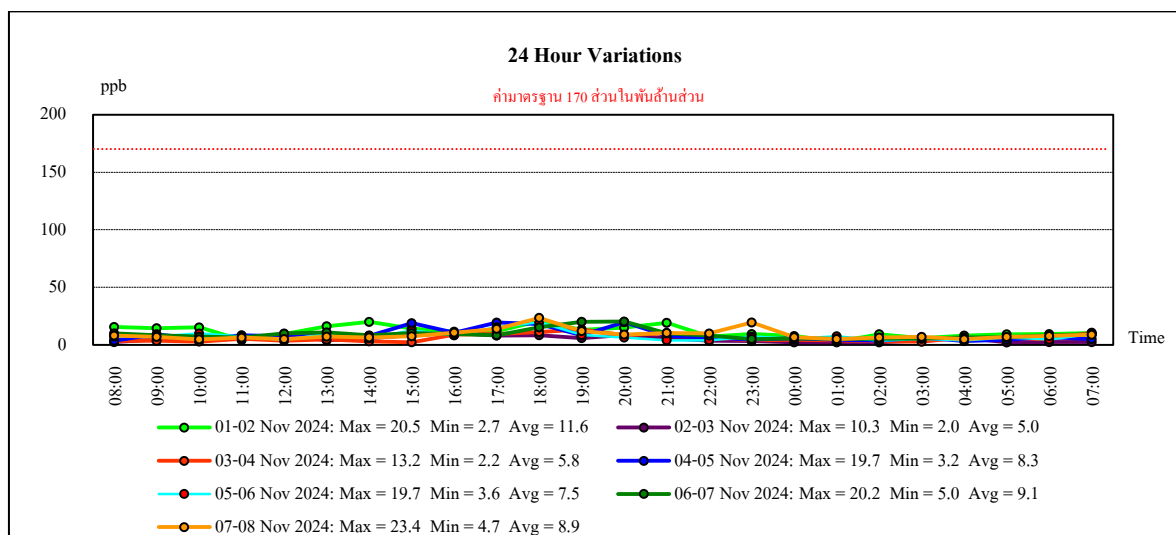
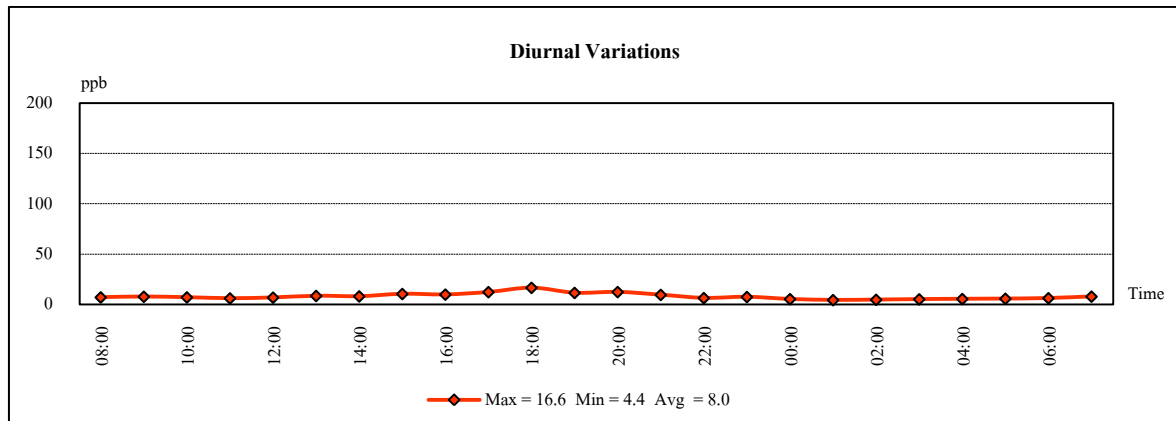
ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
09.00-10.00	18.3	3.4	3.0	7.1	6.3	10.9	4.6
10.00-11.00	16.3	4.1	2.2	6.0	10.2	4.0	4.7
11.00-12.00	2.0	2.6	5.1	6.8	5.8	5.8	6.5
12.00-13.00	4.8	9.2	5.0	9.4	5.1	8.1	5.0
13.00-14.00	16.7	1.7	2.9	6.1	11.2	10.7	6.8
14.00-15.00	13.9	10.0	1.7	9.2	5.9	11.7	7.0
15.00-16.00	18.6	7.8	4.0	17.4	10.8	8.9	6.8
16.00-17.00	13.4	6.8	5.7	8.8	10.8	9.2	9.9
17.00-18.00	10.0	8.5	7.9	16.3	14.2	7.8	17.1
18.00-19.00	22.9	9.1	10.6	19.6	12.5	16.0	16.1
19.00-20.00	19.2	9.4	13.9	6.4	8.7	14.2	10.9
20.00-21.00	17.3	10.1	6.0	17.9	2.7	17.8	10.3
21.00-22.00	13.1	2.1	8.0	8.4	4.2	9.4	11.1
22.00-23.00	8.2	3.2	5.6	5.6	4.5	3.9	12.8
23.00-00.00	6.6	5.2	3.3	2.3	3.5	5.3	22.1
00.00-01.00	6.1	2.5	5.4	3.7	5.3	3.6	5.9
01.00-02.00	2.1	2.4	4.0	2.7	5.7	6.8	4.4
02.00-03.00	7.2	2.3	3.1	3.6	5.6	3.9	4.4
03.00-04.00	7.4	2.6	2.1	2.4	3.3	5.9	4.0
04.00-05.00	8.9	1.4	4.2	3.0	5.5	5.2	5.3
05.00-06.00	7.1	3.4	3.0	2.9	5.7	3.6	7.2
06.00-07.00	7.5	3.3	5.2	5.2	6.9	11.7	4.3
07.00-08.00	7.4	4.0	10.3	4.7	11.5	8.7	11.7
08.00-09.00	1.7	4.7	3.0	6.1	7.5	5.8	5.6
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	10.7	5.0	5.2	7.6	7.2	8.3	8.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	22.9	10.1	13.9	19.6	14.2	17.8	22.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	1.7	1.4	1.7	2.3	2.7	3.6	4.0
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	170						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

**รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ**

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

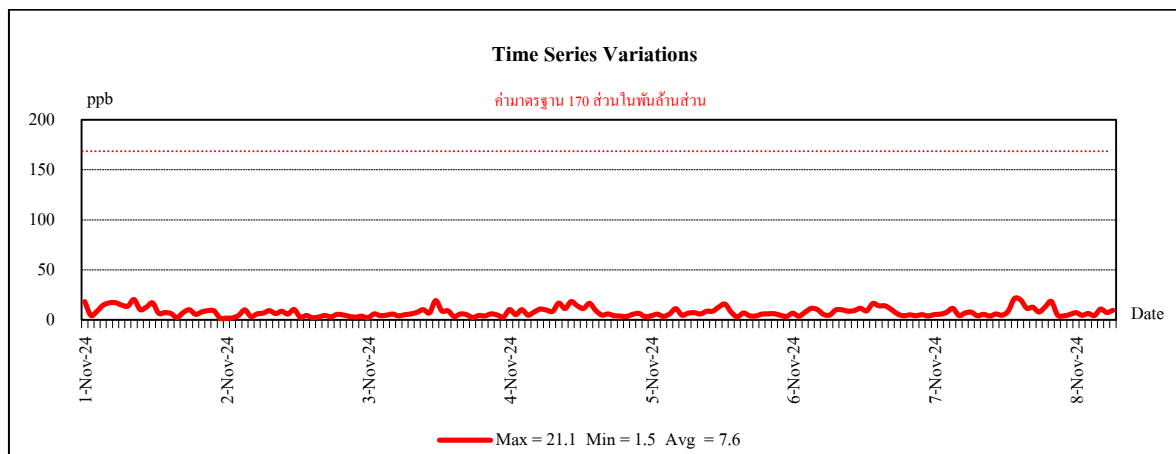
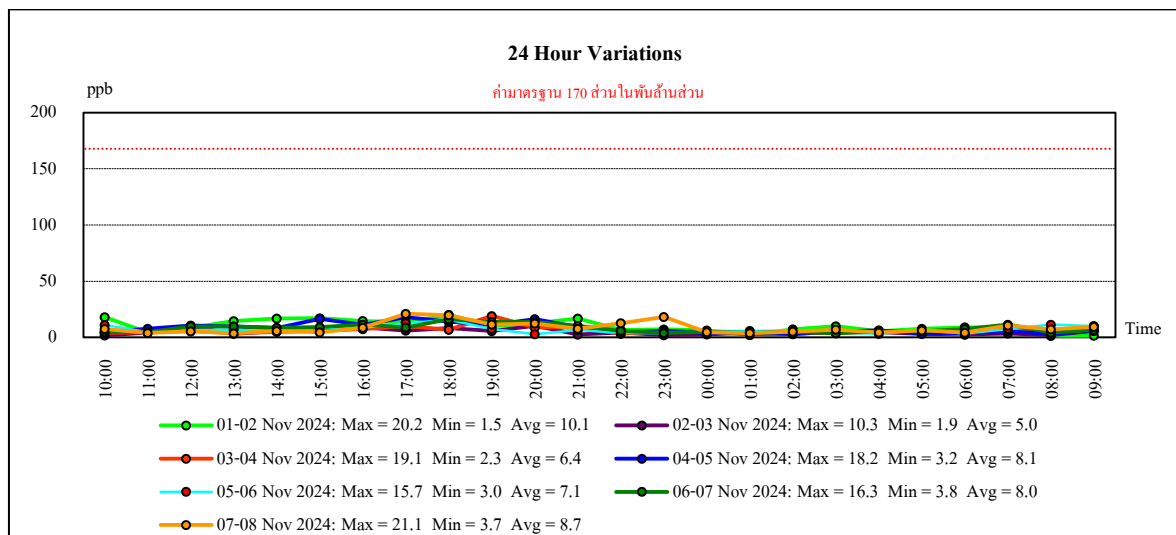
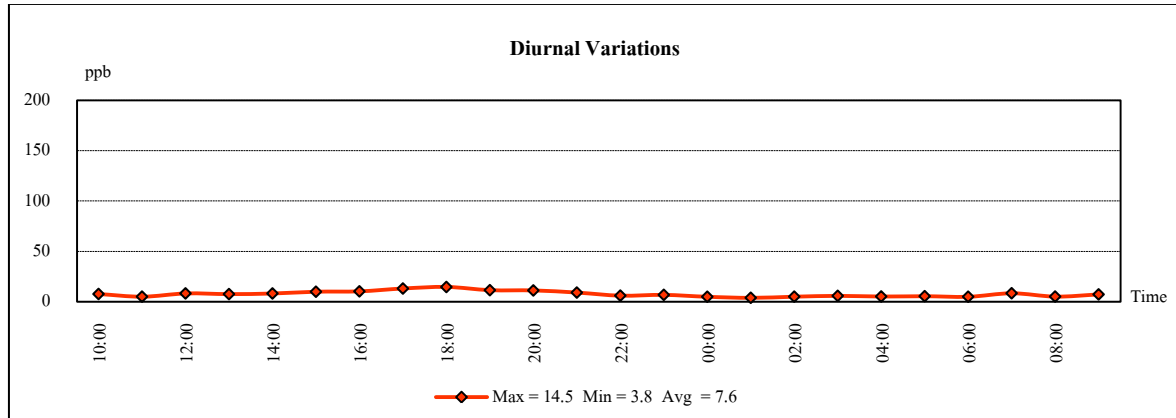
ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

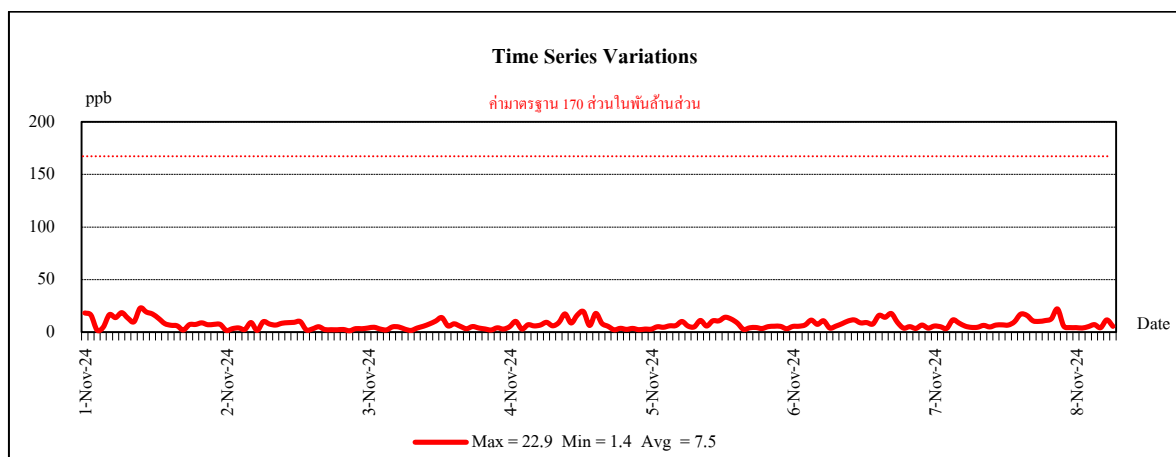
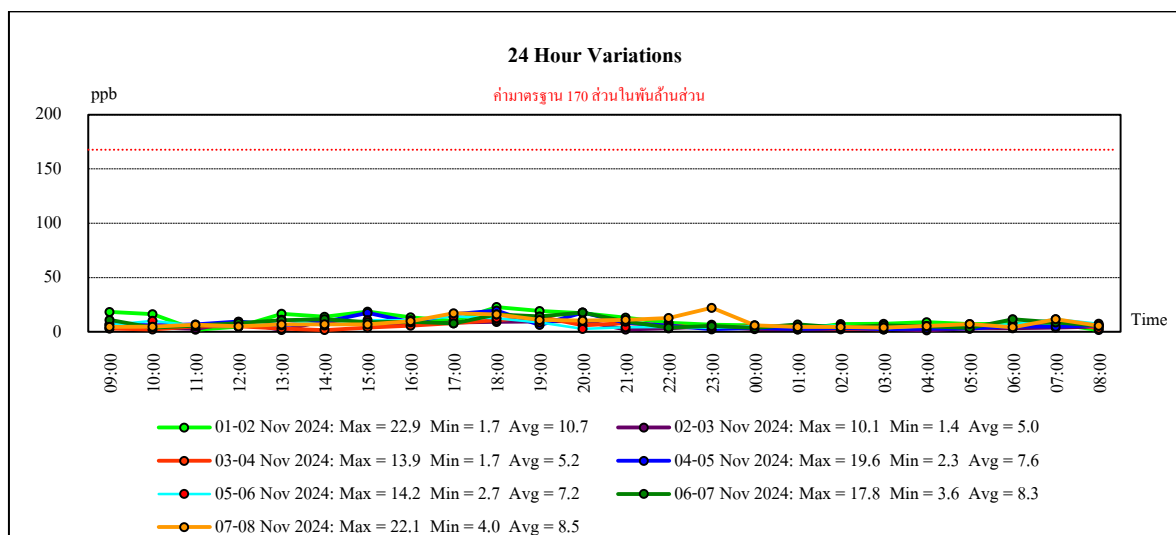
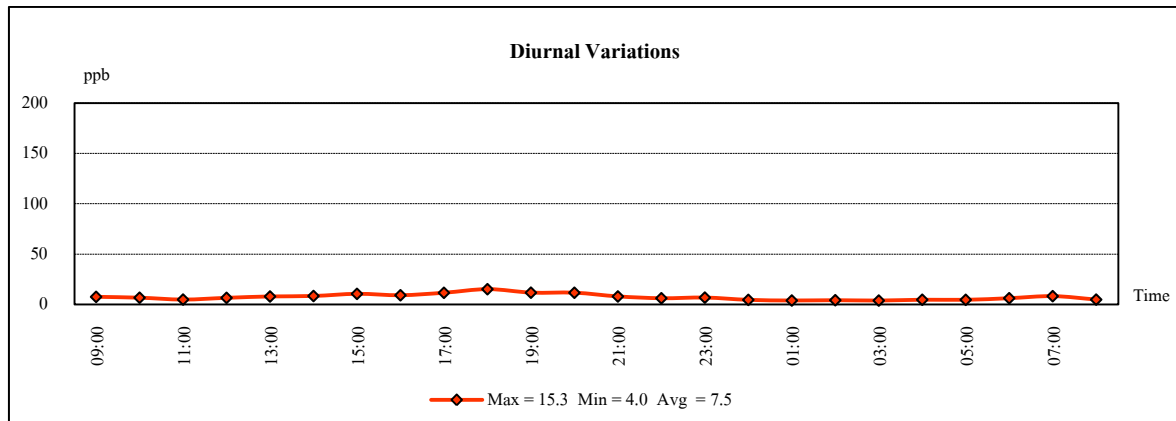


รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

บริเวณชุมชนบ้านพลง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-09

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734751E, 1405187

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 48C และ 362

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
08.00-09.00	1.4	0.4	1.7	0.5	0.6	0.5	0.8
09.00-10.00	0.6	0.7	0.6	1.4	0.9	1.1	0.7
10.00-11.00	1.3	0.3	1.2	1.4	0.7	1.5	1.0
11.00-12.00	1.1	1.4	0.7	1.6	0.7	0.8	0.5
12.00-13.00	0.7	1.3	0.3	1.5	1.2	0.5	0.4
13.00-14.00	1.1	0.6	1.2	0.4	0.3	1.4	0.5
14.00-15.00	1.2	1.6	0.9	1.0	0.4	1.1	0.7
15.00-16.00	1.2	1.6	1.0	1.2	1.7	1.6	1.7
16.00-17.00	1.3	1.2	0.7	0.6	0.5	0.8	0.5
17.00-18.00	1.5	0.4	1.4	0.6	1.4	0.4	1.2
18.00-19.00	0.4	0.7	1.6	1.5	0.6	0.8	0.8
19.00-20.00	0.6	1.1	1.7	0.3	1.5	1.6	0.4
20.00-21.00	0.8	0.4	0.3	1.0	1.4	0.3	1.2
21.00-22.00	1.3	1.5	1.3	1.0	0.4	1.5	1.1
22.00-23.00	1.6	0.3	0.4	0.7	0.6	1.3	0.9
23.00-00.00	0.6	0.7	1.2	0.7	1.3	1.1	1.1
00.00-01.00	0.4	1.0	1.5	0.7	1.1	1.3	0.8
01.00-02.00	0.7	0.7	0.8	0.8	1.0	1.3	0.9
02.00-03.00	1.3	0.4	1.5	1.1	1.4	0.7	1.4
03.00-04.00	0.8	1.3	1.6	1.7	1.6	0.3	1.2
04.00-05.00	1.7	1.2	0.6	1.6	1.2	1.1	1.2
05.00-06.00	0.6	1.1	1.3	1.5	0.8	0.6	1.5
06.00-07.00	0.7	0.7	0.5	0.3	1.2	0.7	0.6
07.00-08.00	1.2	1.1	1.3	1.6	0.7	0.6	1.6
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	1.0	0.9	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	30						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734794E, 1406265N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 300E และ 1077

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
10.00-11.00	1.2	1.5	0.3	0.3	0.6	0.9	0.5
11.00-12.00	1.0	0.9	0.2	0.7	1.4	0.9	0.2
12.00-13.00	1.4	0.3	0.4	0.5	1.1	0.8	1.2
13.00-14.00	0.6	0.4	0.7	0.8	0.7	1.3	0.6
14.00-15.00	0.7	0.6	0.9	1.3	0.8	1.0	0.4
15.00-16.00	1.1	1.3	1.4	0.2	1.1	0.4	1.2
16.00-17.00	0.6	0.9	0.8	0.4	0.6	0.5	1.0
17.00-18.00	0.5	1.3	0.2	1.1	1.0	1.0	0.7
18.00-19.00	1.1	1.3	1.3	1.3	0.6	0.5	0.3
19.00-20.00	1.1	0.6	0.5	1.3	0.6	0.5	1.2
20.00-21.00	0.3	1.2	1.4	0.8	0.7	1.2	0.7
21.00-22.00	1.5	0.4	0.7	1.0	1.0	0.4	1.0
22.00-23.00	0.7	0.6	1.1	0.5	0.7	0.5	1.1
23.00-00.00	1.1	0.8	1.5	1.2	0.8	0.8	1.1
00.00-01.00	0.8	0.8	0.7	0.7	0.3	1.4	1.3
01.00-02.00	0.4	0.3	0.9	0.9	1.1	0.4	1.2
02.00-03.00	0.6	0.4	0.6	1.0	0.4	1.0	1.3
03.00-04.00	1.4	1.0	0.5	1.1	1.4	0.3	0.4
04.00-05.00	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	1.3	1.5
05.00-06.00	1.4	0.6	1.2	0.7	0.4	1.0	1.0
06.00-07.00	0.9	0.9	0.5	1.2	0.8	0.4	1.4
07.00-08.00	1.0	0.8	1.5	0.8	0.5	0.5	1.2
08.00-09.00	1.1	1.5	1.3	1.3	1.2	0.8	0.9
09.00-10.00	0.3	0.2	1.3	0.5	0.6	1.2	1.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	1.5	1.5	1.5	1.3	1.4	1.4	1.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	30						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538)

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734176E, 1407647N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 48C และ 0507710894

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E และ 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 ม.ค. 67 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expired Date) : 4 ม.ค. 68

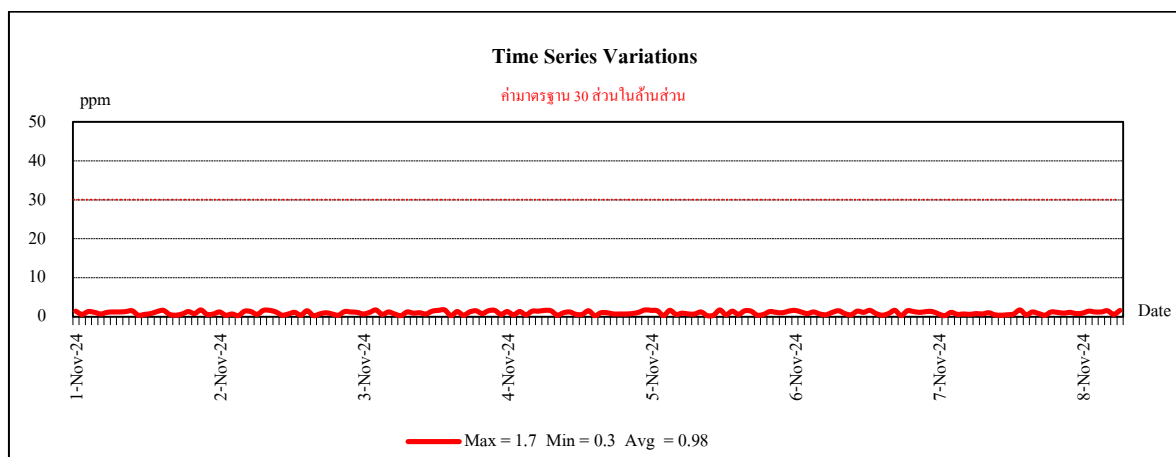
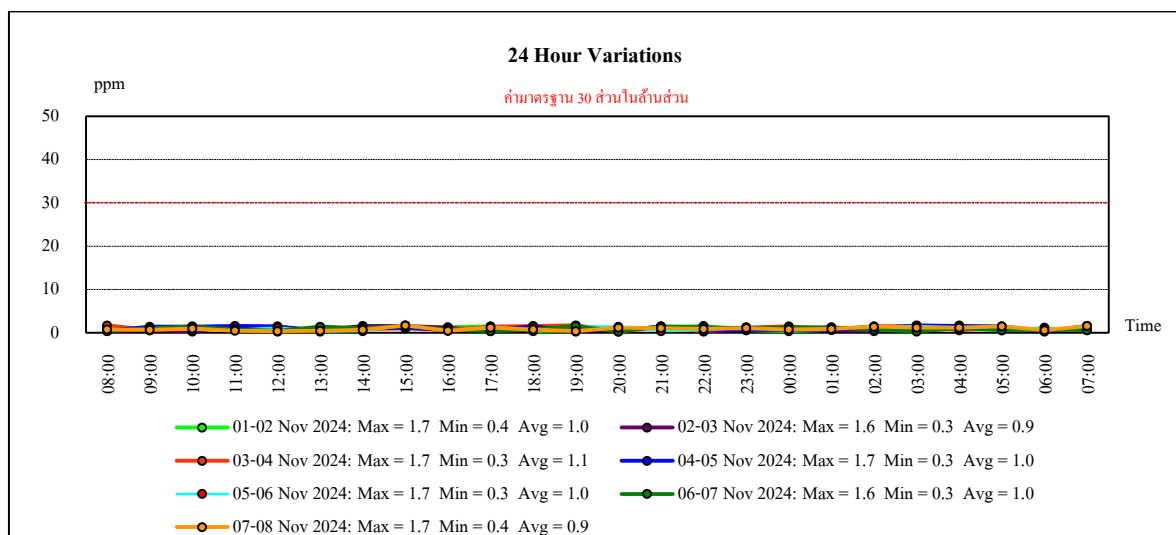
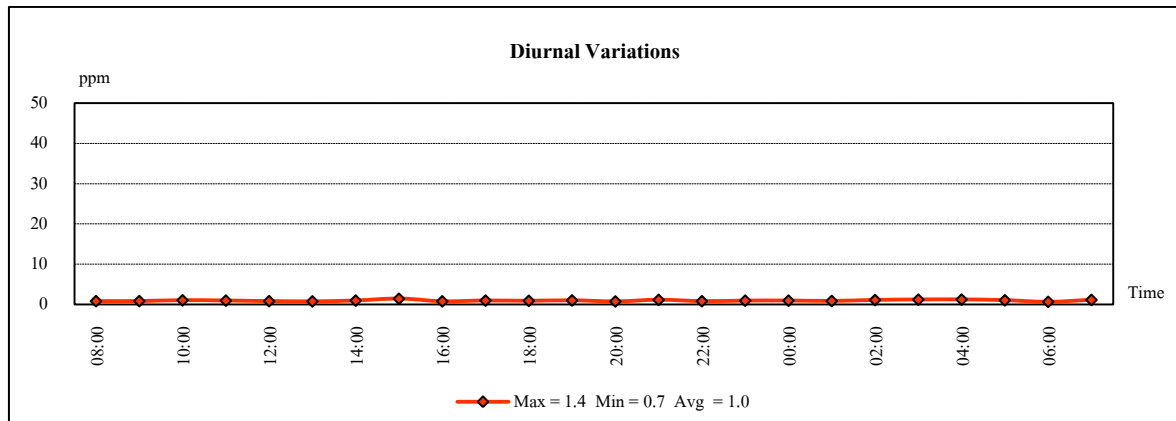
ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
09.00-10.00	1.1	0.4	0.4	0.5	1.0	0.9	1.2
10.00-11.00	0.7	0.9	1.0	0.9	1.0	0.4	0.6
11.00-12.00	0.2	0.8	0.9	1.0	0.6	1.1	0.7
12.00-13.00	0.6	0.9	0.4	1.2	0.3	0.7	0.9
13.00-14.00	1.1	0.9	0.5	0.9	0.2	1.0	0.5
14.00-15.00	1.2	0.8	0.7	0.8	1.2	0.6	0.8
15.00-16.00	0.6	0.3	0.5	1.2	0.6	0.4	0.3
16.00-17.00	0.9	0.9	0.4	0.7	1.2	0.4	1.2
17.00-18.00	0.3	0.9	0.7	0.7	1.1	0.3	0.9
18.00-19.00	0.4	0.6	0.5	0.5	0.5	0.3	1.0
19.00-20.00	0.6	0.5	0.8	1.1	1.1	0.3	0.3
20.00-21.00	0.4	0.2	1.2	0.8	0.4	0.7	0.2
21.00-22.00	0.5	0.8	1.0	0.6	0.4	0.5	0.5
22.00-23.00	0.2	0.3	1.1	0.6	0.3	1.1	1.1
23.00-00.00	0.6	0.2	0.7	1.2	0.6	0.4	0.2
00.00-01.00	0.3	0.6	0.2	0.5	0.9	0.6	1.2
01.00-02.00	1.1	0.8	1.2	1.2	0.5	1.1	0.7
02.00-03.00	0.2	0.4	0.6	0.8	1.1	0.7	0.5
03.00-04.00	0.7	0.4	0.9	0.9	0.7	0.3	0.8
04.00-05.00	1.1	0.6	0.6	1.1	0.9	0.7	0.9
05.00-06.00	0.9	1.0	1.1	0.3	1.1	1.2	0.5
06.00-07.00	1.2	0.3	1.2	0.6	0.7	0.2	0.8
07.00-08.00	1.1	1.1	0.3	0.5	0.4	0.7	1.1
08.00-09.00	0.9	0.6	0.8	0.5	0.2	1.0	0.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. ⁽¹⁾	30						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538)

**รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ**

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

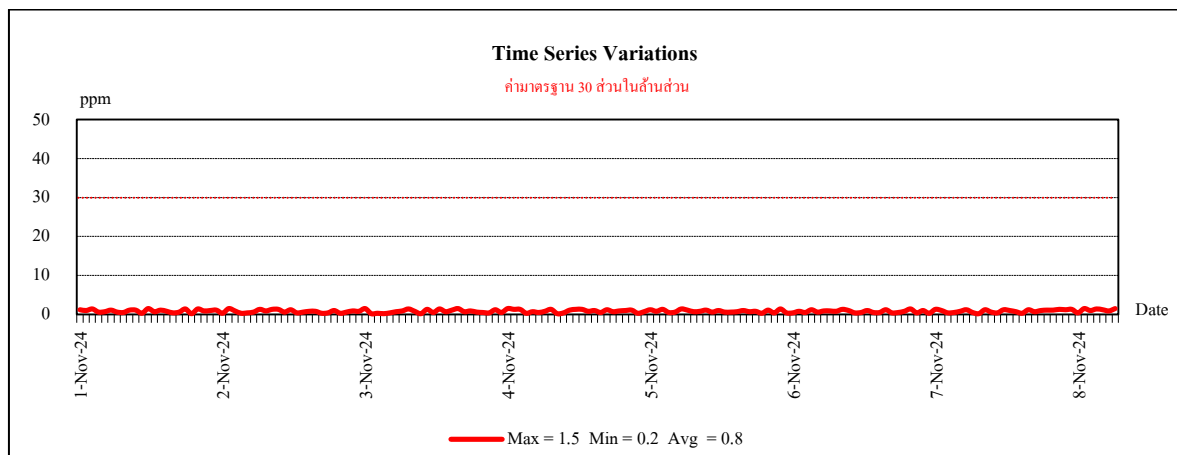
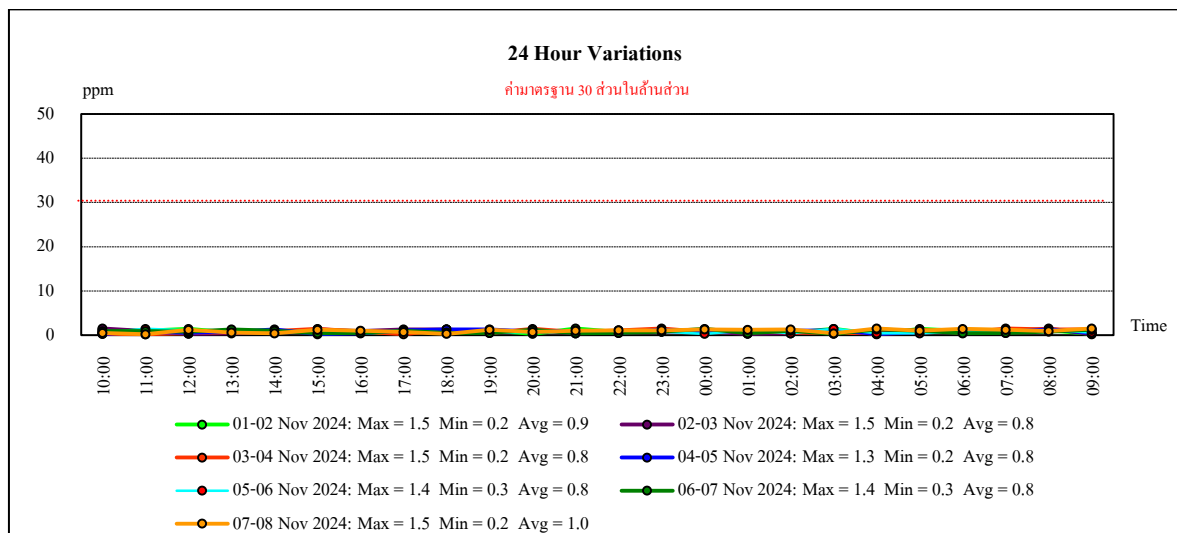
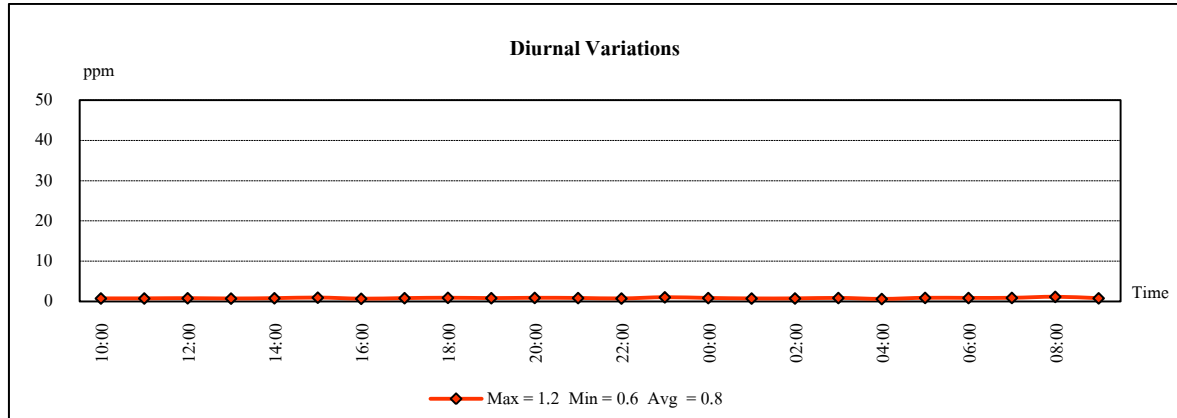


รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

บริเวณเมืองใหม่มาตาพูด

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

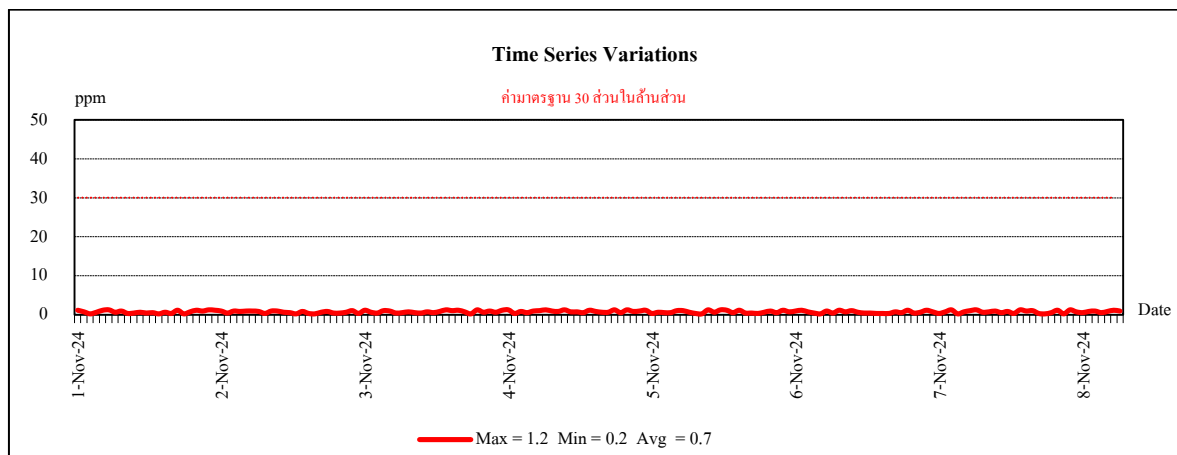
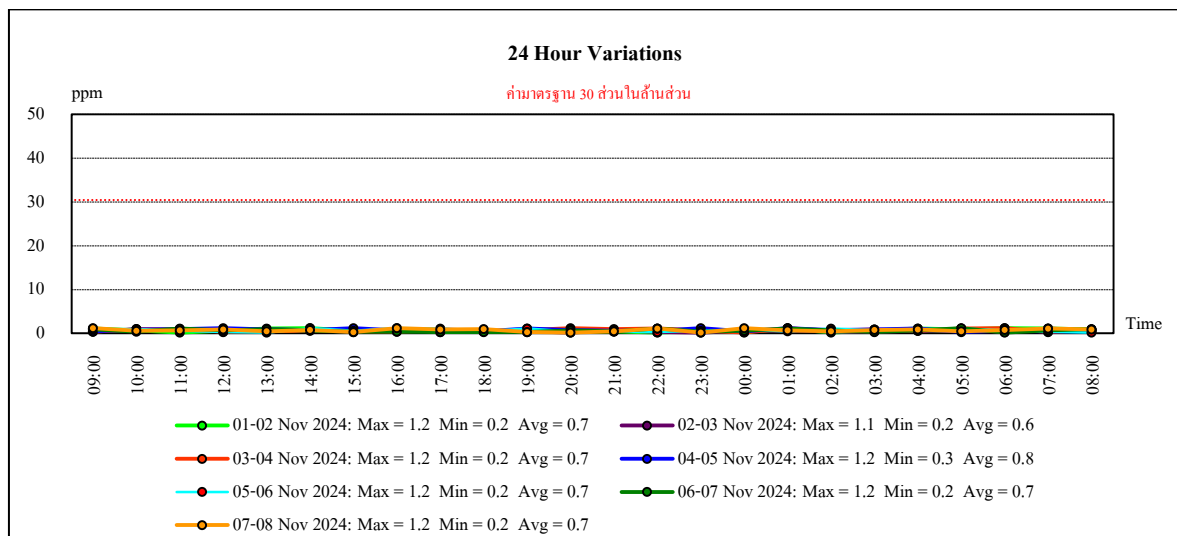
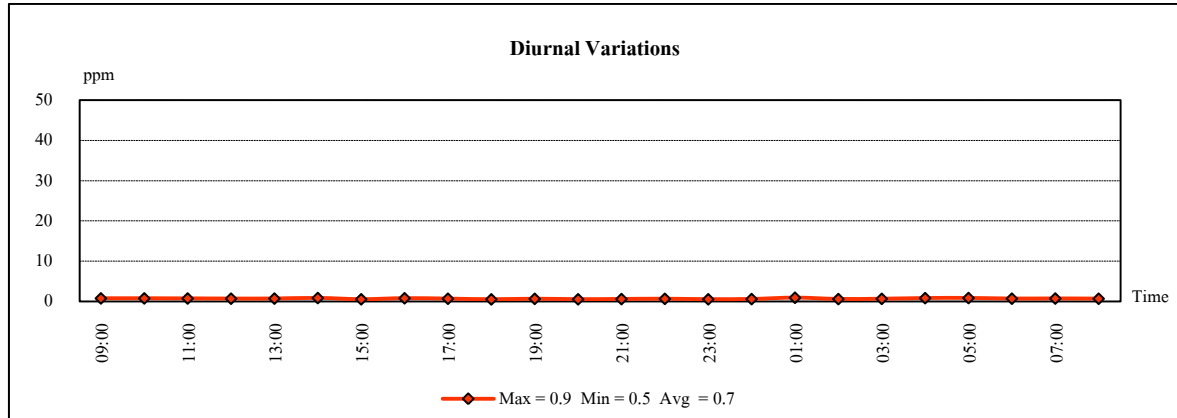


รูปที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

บริเวณชุมชนบ้านพลง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



(4) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	<0.001	ส่วนในล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	<0.001	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลอง	<0.001	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศ ยังไม่มีการกำหนด

รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10

(5) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ	0.031-0.068	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- เมืองใหม่มาบตาพุด	0.036-0.058	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านพลอง	0.046-0.071	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการ

สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10

(6) ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ	0.019-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- เมืองใหม่มาบตาพุด	0.030-0.047	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านพลอง	0.043-0.060	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการ

สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10

(7) เบนซีน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- เมืองใหม่มาบตาพุด	1.41-2.04	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านพลอง	1.47-3.52	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าเผื่อระวัง ตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเผื่อระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 7.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าเผื่อระวัง รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10

(8) เบนซีน เฉลี่ย 1 ปี

โรงกลั่นน้ำมันได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ แบบต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง และนำผลการตรวจวัดมาหาค่าเฉลี่ย 1 ปี (Moving Average) พบว่า ค่าเฉลี่ย 1 ปี บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง มีค่าเท่ากับ 1.94 และ 2.95 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ เมื่อนำผลการคำนวณมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ปี ซึ่งกำหนดค่าความเข้มข้นของเบนซีน เฉลี่ย 1 ปี ไว้ไม่เกิน 1.7 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง มีค่าเกินมาตรฐานกำหนด (รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-19) ทั้งนี้หากพิจารณาสาเหตุ พบว่า สถานีตรวจวัดตั้งอยู่ในชุมชนใกล้เคียงกับถนนที่มีการสัญจรไปมา มีการจราจรคับคั่งและหนาแน่นในช่วงเวลา ประกอบกับตั้งอยู่ใกล้พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม และมีสถานประกอบการขนาดเล็กบริเวณใกล้เคียง อาจก่อให้เกิดการแพร่กระจายของสารเบนซีน ทั้งนี้จากการทบทวนมาตรการดำเนินการในปัจจุบันของโครงการ พบว่า มีการดำเนินการตามมาตรการลดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์ หรือถึงกักเก็บตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ มีการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ ซึ่งจากการตรวจวัดไม่พบอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20 อีกทั้งมีการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเบนซีนภายในโรงกลั่นน้ำมันเป็นประจำ ซึ่งผลการตรวจวัดพบว่าค่าความเข้มข้นของเบนซีนมีค่าต่ำ และอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานมาโดยตลอด (รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 4.12.1 คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ)

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ตำแหน่งและ ระยะห่างจาก โรงกลั่นน้ำมัน	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								สภาพโดยรอบจุดตรวจวัด	
				SO ₂ -1 hr (ppb)	SO ₂ -24 hr (ppb)	NO ₂ 1 hr (ppb)	CO 1 hr (ppm)	H ₂ S 1 hr (ppm)	TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	Benzene 24 hr (µg/m ³)		
1. ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ	734751E, 1405187	-	1-2 พ.ย. 67	7.2-10.4	8.3	2.7-20.5	0.4-1.7	-	0.068	0.034	-	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่ในสนามหญ้า ใกล้เคียงอาคารสำนักงาน และลาน จอดรถ ท้องฟ้ามีเมฆเป็นส่วนมาก ลมพัดเบา มีฝนตกเล็กน้อยระหว่าง การตรวจวัด ไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติ	
			2-3 พ.ย. 67	6.8-24.1	9.3	2.0-10.3	0.3-1.6	-	0.054	0.038	-		
			3-4 พ.ย. 67	6.7-10.5	8.7	2.2-13.2	0.3-1.7	ND (<0.001)	0.049	0.036	-		
			4-5 พ.ย. 67	6.7-10.4	8.4	3.2-19.7	0.3-1.7	-	0.035	0.030	-		
			5-6 พ.ย. 67	6.9-10.4	8.3	3.6-19.7	0.3-1.7	-	0.031	0.019	-		
			6-7 พ.ย. 67	6.5-12.1	8.9	5.0-20.2	0.3-1.6	ND (<0.001)	0.042	0.022	-		
			7-8 พ.ย. 67	6.0-14.7	8.8	4.7-23.4	0.4-1.7	ND (<0.001)	0.037	0.021	-		
2. เมืองใหม่มาตาฟูด	734794E, 1406265N	ทิศเหนือและ ห่างจาก โรงกลั่นน้ำมัน 2.35 กม.	2-3 ก.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	1.41	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ติดถนน ในชุมชน บริเวณใกล้เคียงมีที่จอดรถ อาคารอื่น ท้องฟ้ามีเมฆเป็น บางส่วน ลมพัดปานกลาง มีกิจกรรม ปกติในชุมชน	
			1-2 ส.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	-		2.04
			2-3 ก.ย. 67	-	-	-	-	-	-	-	-		2.04
			7-8 ต.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	-		1.69
			ค่ามาตรฐาน				300 ^{1/}	120 ^{2/}	170 ^{3/}	30 ^{4/}	-		0.33 ^{2/}

ตารางที่ 4.2-10 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ตำแหน่งและระยะห่างจากโรงกลั่นน้ำมัน	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								สภาพโดยรอบจุดตรวจวัด	
				SO ₂ -1 hr (ppb)	SO ₂ -24 hr (ppb)	NO ₂ 1 hr (ppb)	CO 1 hr (ppm)	H ₂ S 1 hr (ppm)	TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	Benzene 24 hr (µg/m ³)		
2. เมืองใหม่มาตาบุตร (ต่อ)	734794E, 1406265N	ทิศเหนือและห่างจากโรงกลั่นน้ำมัน 2.35 กม.	1-2 พ.ย. 67	4.1-7.9	6.4	1.5-20.2	0.2-1.5	-	0.051	0.046	-	ท้องฟ้ามีเมฆเป็นส่วนใหญ่ ลมพัดปานกลาง มีฝนตกเล็กน้อยระหว่างการตรวจวัด ไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติ ไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติ	
			2-3 พ.ย. 67	3.9-9.2	5.7	1.9-10.3	0.2-1.5	-	0.056	0.043	-		
			3-4 พ.ย. 67	4.0-7.8	6.3	2.3-19.1	0.2-1.5	ND (<0.001)	0.058	0.047	-		
			4-5 พ.ย. 67	3.9-7.9	5.7	3.2-18.2	0.2-1.3	-	0.044	0.041	1.41		
			5-6 พ.ย. 67	3.8-7.8	5.7	3.0-15.7	0.3-1.4	-	0.041	0.035	-		
			6-7 พ.ย. 67	4.6-17.6	6.6	3.8-16.3	0.3-1.4	ND (<0.001)	0.044	0.038	-		
			7-8 พ.ย. 67	3.8-12.5	6.2	3.7-21.1	0.2-1.5	ND (<0.001)	0.036	0.030	-		
			2-3 ธ.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	1.69	ท้องฟ้าโปร่งใส ลมพัดเบา มีกิจกรรมปกติภายในชุมชน	
3. ชุมชนบ้านพลง	734176E, 1407647N	ทิศเหนือและห่างจากโรงกลั่นน้ำมัน 3.74 กม.	2-3 ก.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	1.47	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในที่พักรักษาในชุมชน ติดถนน มีรถสัญจรผ่านตลอด และมีกิจกรรมปกติภายในชุมชน อากาศร้อน ท้องฟ้ามีเมฆเป็นบางส่วน ลมพัดปานกลาง	
			1-2 ส.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	-	3.52	อากาศร้อน ท้องฟ้ามีเมฆมาก ลมพัดเบา มีกิจกรรมปกติภายในชุมชน
			2-3 ก.ย. 67	-	-	-	-	-	-	-	-	2.04	อากาศร้อนจัด ท้องฟ้ามีเมฆมาก ลมพัดเบา มีฝนตกหนักในวันที่ 3 ก.ย. 67 มีกิจกรรมปกติภายในชุมชน
			7-8 ต.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	-	1.88	อากาศร้อน ท้องฟ้ามีเมฆเป็นบางส่วน ลมนิ่ง มีกิจกรรมปกติภายในชุมชน
ค่ามาตรฐาน				300 ^{1/}	120 ^{2/}	170 ^{3/}	30 ^{4/}	-	0.33 ^{2/}	0.12 ^{2/}	7.6 ^{5/}		

ตารางที่ 4.2-10 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ตำแหน่งและระยะห่างจากโรงกลั่นน้ำมัน	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								สภาพโดยรอบจุดตรวจวัด
				SO ₂ -1 hr (ppb)	SO ₂ -24 hr (ppb)	NO ₂ 1 hr (ppb)	CO 1 hr (ppm)	H ₂ S 1 hr (ppm)	TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	Benzene 24 hr (µg/m ³)	
3. ชุมชนบ้านพลง (ต่อ)	734176E, 1407647N	ทิศเหนือและห่างจากโรงกลั่นน้ำมัน 3.74 กม.	1-2 พ.ย. 67	5.0-8.9	7.1	1.7-22.9	0.2-1.2	-	0.071	0.058	-	ท้องฟ้ามีเมฆเป็นส่วนใหญ่ ลมพัดปานกลาง มีฝนตกเล็กน้อยระหว่างการตรวจวัด ไม่มีเหตุการณ์ผิดปกติ
			2-3 พ.ย. 67	4.9-10.2	7.1	1.4-10.1	0.2-1.1	-	0.058	0.055	-	
			3-4 พ.ย. 67	4.9-8.8	6.8	1.7-13.9	0.2-1.2	ND (<0.001)	0.070	0.060	-	
			4-5 พ.ย. 67	4.9-8.9	7.1	2.3-19.6	0.3-1.2	-	0.053	0.051	1.63	
			5-6 พ.ย. 67	4.9-8.8	6.8	2.7-14.2	0.2-1.2	-	0.051	0.050	-	
			6-7 พ.ย. 67	4.8-19.0	7.8	3.6-17.8	0.2-1.2	ND (<0.001)	0.046	0.043	-	
			7-8 พ.ย. 67	4.8-8.8	6.7	4.0-22.1	0.2-1.2	ND (<0.001)	0.046	0.044	-	
		2-3 ธ.ค. 67	-	-	-	-	-	-	-	2.33	ท้องฟ้าโปร่งใส ลมพัดเบา มีกิจกรรมปกติภายในชุมชน	
ค่ามาตรฐาน				300 ^{1/}	120 ^{2/}	170 ^{3/}	30 ^{4/}	-	0.33 ^{2/}	0.12 ^{2/}	7.6 ^{5/}	

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) 2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) 5. ^{5/} ประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไป ในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552 6. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้ตรวจวัด / บริษัท: นายศิวนนท์ กุลวงษ์ / บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้รับบันทึก: นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ / ควบคุม: นางสาวปรีดา สมใจ / นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง / ควบคุม: บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวศิริวรรณ ฉิมสง่า / นางสาวพรนภา บุตรธรรม

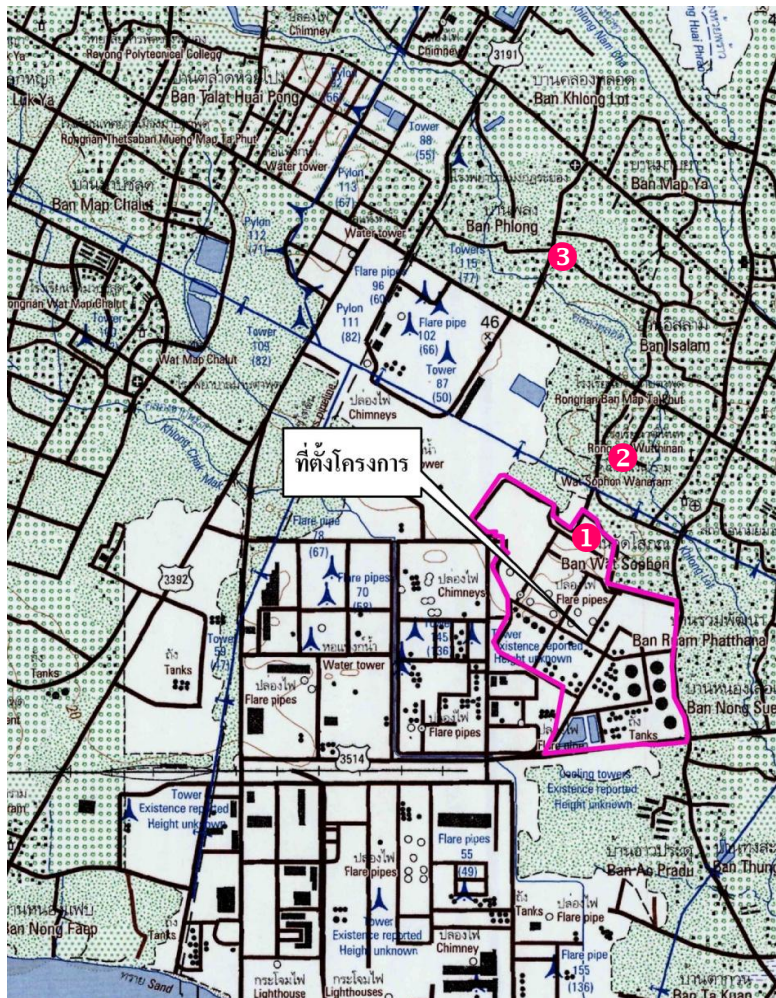
เบอร์โทรศัพท์: 02-959-3600

สรุปผลการตรวจวัด: ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและค่าเฝ้าระวัง

รูปที่ 4.2-12 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

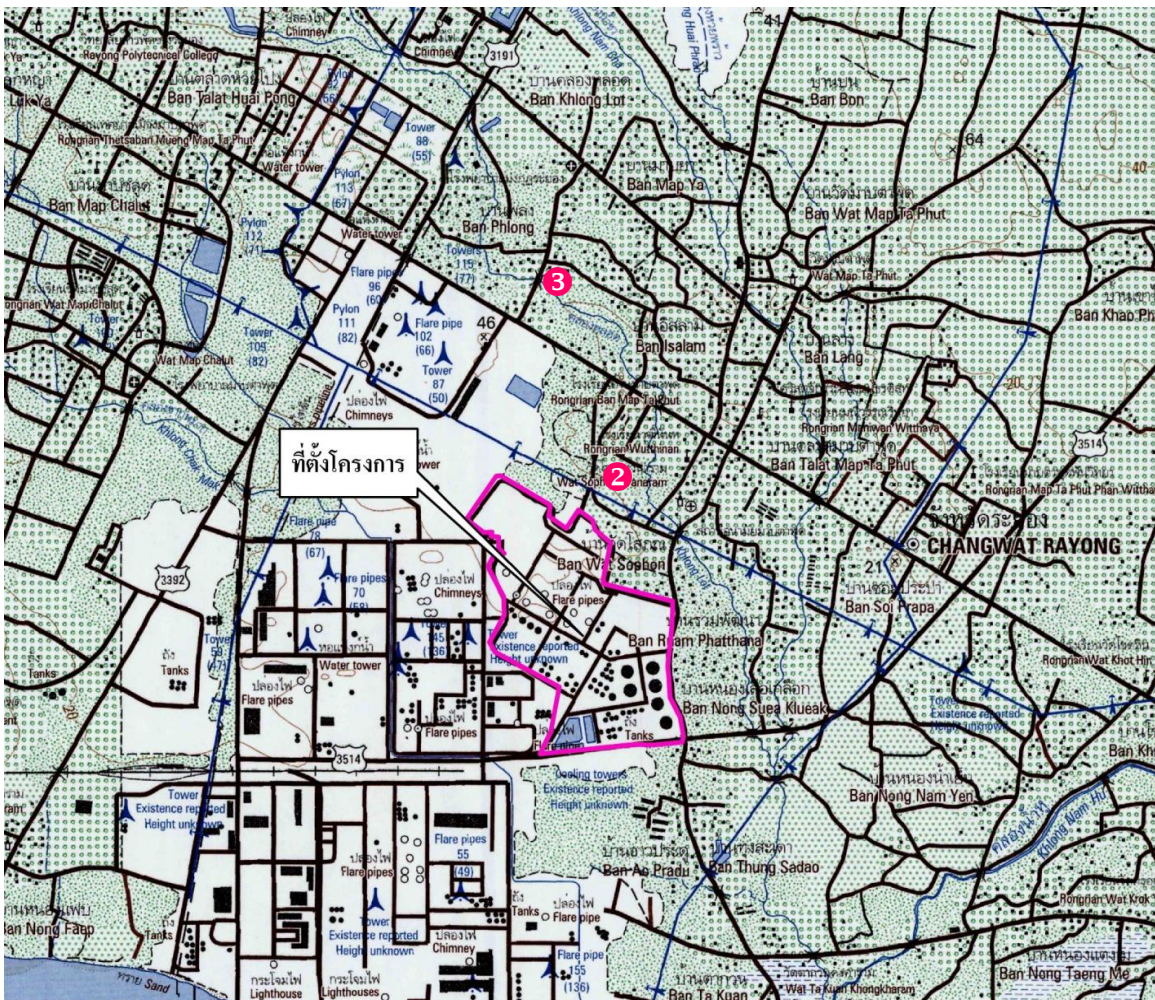


<div style="text-align: center;"> 3 ชุมชนบ้านพลอง (ระหว่างวันที่ 1-8 พ.ย. 67) </div>			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
SO ₂ (1 hr)	ppb	300	4.8-19.0
SO ₂ (24 hr)	ppb	120	6.7-7.8
NO ₂ (1 hr)	ppb	170	1.4-22.9
CO (1 hr)	ppm	30	0.2-1.2
H ₂ S (1 hr)	ppm	-	<0.001
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33	0.046-0.071
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12	0.043-0.060

<div style="text-align: center;"> 2 เมืองใหม่มาตาปุด (ระหว่างวันที่ 1-8 พ.ย. 67) </div>			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
SO ₂ (1 hr)	ppb	300	3.8-17.6
SO ₂ (24 hr)	ppb	120	5.7-6.6
NO ₂ (1 hr)	ppb	170	1.5-21.1
CO (1 hr)	ppm	30	0.2-1.5
H ₂ S (1 hr)	ppm	-	<0.001
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33	0.036-0.058
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12	0.030-0.047

<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="background-color: #ff0000; color: white; border-radius: 50%; width: 30px; height: 30px; display: flex; align-items: center; justify-content: center; margin-right: 10px;">1</div> <div> <p>ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ</p> <p>(ระหว่างวันที่ 1-8 พ.ย. 67)</p> </div> </div>			
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด
SO ₂ (1 hr)	ppb	300	6.0-24.1
SO ₂ (24 hr)	ppb	120	8.3-9.3
NO ₂ (1 hr)	ppb	170	2.0-23.4
CO (1 hr)	ppm	30	0.3-1.7
H ₂ S (1 hr)	ppm	-	<0.001
TSP (24 hr)	mg/m ³	0.33	0.031-0.068
PM-10 (24 hr)	mg/m ³	0.12	0.019-0.038

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



๒ เมืองใหม่มาบตาพุด				
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าเฝ้าระวัง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
Benzene (24 hr)	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	7.6	2-3 ก.ค. 67	1.41
			1-2 ส.ค. 67	2.04
			2-3 ก.ย. 67	2.04
			7-8 ต.ค. 67	1.69
			4-5 พ.ย. 67	1.41
			2-3 ธ.ค. 67	1.69
Benzene (1 year)	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	1.7	ม.ค.-ธ.ค. 67	1.94

๓ ชุมชนบ้านพลอง				
พารามิเตอร์	หน่วย	ค่าเฝ้าระวัง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
Benzene (24 hr)	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	7.6	2-3 ก.ค. 67	1.47
			1-2 ส.ค. 67	3.52
			2-3 ก.ย. 67	2.04
			7-8 ต.ค. 67	1.88
			4-5 พ.ย. 67	1.63
			2-3 ธ.ค. 67	2.33
Benzene (1 year)	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	1.7	ม.ค.-ธ.ค. 67	2.95

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ทำการตรวจวัดเพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละอองรวม และฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน จำนวน 3 สถานี คือ ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ เมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทำการตรวจวัดเพื่อหาค่าความเข้มข้นของเบนซิน จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลง เดือนละ 1 ครั้ง ซึ่งผลการตรวจวัดที่ผ่านมา พบว่า ค่าความเข้มข้นของเบนซิน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่ตรวจพบส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่าเฝ้าระวัง ยกเว้น ผลการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2565 กันยายน พ.ศ. 2566 และ มิถุนายน พ.ศ. 2567

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของเบนซินในบรรยากาศ ของทั้ง 2 สถานี มาหาค่าเฉลี่ย 1 ปี (Moving Average) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าเกินค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) รายละเอียดผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในตารางที่ 4.2-11 ถึง 4.2-19 และรูปที่ 4.2-13

อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาถึงที่ตั้งของสถานีตรวจวัด ซึ่งตั้งอยู่ในชุมชนใกล้เคียงกับถนนที่มีการสัญจรไปมา มีการจราจรคับคั่งและหนาแน่นในบางช่วงเวลา ประกอบกับตั้งอยู่ใกล้พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นแหล่งโรงงานอุตสาหกรรมจำนวนมาก อาจก่อให้เกิดการแพร่กระจายของสารเบนซิน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบการดำเนินการและกิจกรรมของโรงกลั่นน้ำมันแล้วไม่พบความผิดปกติ อีกทั้งได้ดำเนินการควบคุมและเฝ้าระวังการระบายสารเบนซินจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง และมีการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเบนซินภายในโรงกลั่นน้ำมันเป็นประจำ ซึ่งผลการตรวจวัดพบว่า ค่าความเข้มข้นของเบนซินมีค่าต่ำมาก และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานมาโดยตลอด (รายละเอียดแสดงในหัวข้อ 4.12.1 คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ) รวมถึงกำหนดให้มีการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจากการตรวจวัดไม่พบอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (รายละเอียดแสดงในภาคผนวก ข.20)

ตารางที่ 4.2-11 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาปุด		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	0.1	6.9	0	4.7	0.2	6.1
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	2.6	5.6	1.4	3.2	1.4	3.8
16-23 พ.ค. 66	4.1	7.6	2.6	7.9	3.5	7.8
4-11 ธ.ค. 66*	1.1	19.7	2.6	18.7	3.7	7.7
3-10 พ.ค. 67	1.4	31.1	1.1	31.0	2.5	17.7
1-8 พ.ย. 67	6.0	24.1	3.8	17.6	4.8	19.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	300					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาปุด		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	1.1	3.2	1.6	2.7	1.6	2.8
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	4.0	4.4	2.2	2.5	2.3	2.7
16-23 พ.ค. 66	4.7	5.1	3.2	3.8	4.6	5.0
4-11 ธ.ค. 66*	6.5	7.6	4.5	6.4	4.9	5.2
3-10 พ.ค. 67	2.3	7.1	4.9	9.3	3.3	5.6
1-8 พ.ย. 67	8.3	9.3	5.7	6.6	6.7	7.8
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	120					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาปุด		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	0.7	10.6	2.2	20.4	1.7	27.0
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	6.8	12.4	4.1	9.0	4.0	13.8
16-23 พ.ค. 66	2.8	7.2	2.7	9.3	2.0	7.6
4-11 ธ.ค. 66*	2.6	28.0	2.1	16.3	1.8	17.3
3-10 พ.ค. 67	2.1	17.5	2.1	12.3	0.8	18.0
1-8 พ.ย. 67	2.0	23.4	1.5	21.1	1.4	22.9
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	170					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาปุด		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	0.1	2.6	0.1	2.4	1.0	3.1
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	5.1	6.3	3.9	6.1	5.6	8.1
16-23 พ.ค. 66	0.2	1.5	0.2	1.5	0.2	1.5
4-11 ธ.ค. 66*	0.2	2.0	0.2	1.5	0.2	1.1
3-10 พ.ค. 67	0.4	1.2	0.4	1.4	0.4	1.1
1-8 พ.ย. 67	0.3	1.7	0.2	1.5	0.2	1.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	30					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538)

2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)		
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ	เมืองใหม่มาตาบุตร	ชุมชนบ้านพลง
20-22 เม.ย. 65	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
4-6 พ.ย. 65	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
19-21 พ.ค. 66	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
8-10 ธ.ค. 66	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003
3-10 พ.ค. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
3, 6-7 พ.ย. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)

หมายเหตุ : 1. ยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศ
 2. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.2-16 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาบุตร		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	0.025	0.059	0.037	0.104	0.048	0.100
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	0.040	0.082	0.038	0.083	0.047	0.090
16-23 พ.ค. 66	0.035	0.050	0.043	0.062	0.058	0.089
4-11 ธ.ค. 66*	0.035	0.081	0.031	0.075	0.046	0.075
3-10 พ.ค. 67	0.022	0.034	0.023	0.040	0.038	0.062
1-8 พ.ย. 67	0.031	0.068	0.036	0.058	0.046	0.071
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	0.330					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-17 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
	ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศเหนือ		เมืองใหม่มาตาปุด		ชุมชนบ้านพลง	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 เม.ย. 65	0.011	0.045	0.024	0.049	0.033	0.059
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	0.025	0.058	0.025	0.044	0.033	0.050
16-23 พ.ค. 66	0.024	0.033	0.028	0.040	0.029	0.042
4-11 ธ.ค. 66*	0.023	0.061	0.013	0.059	0.007	0.061
3-10 พ.ค. 67	0.018	0.027	0.017	0.038	0.026	0.038
1-8 พ.ย. 67	0.019	0.038	0.030	0.047	0.043	0.060
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	0.120					

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
2. * ภายในโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 4-12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เนื่องจากเกิดเหตุกระแสไฟฟ้าดับระหว่างวันที่ 5-6 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	เมืองใหม่มาบตาพุด	ชุมชนบ้านพลง
5-6 ม.ค. 65	2.04	2.43
4-5 ก.พ. 65	3.19	3.52
3-4 มี.ค. 65	3.13	3.39
4-5 เม.ย. 65	1.76	4.12
5-6 พ.ค. 65	1.95	2.43
4-5, 7-8 มิ.ย. 65	1.15	4.26
4-5, 19-20 ก.ค. 65	2.78	8.66
1-2 ส.ค. 65	1.34	2.75
1-2 ก.ย. 65	2.36	2.72
4-5 ต.ค. 65	1.50	1.95
1-2 พ.ย. 65	2.04	2.78
6-7 ธ.ค. 65	2.84	2.04
3-4 ม.ค. 66	3.48	2.65
2-3 ก.พ. 66	2.65	5.02
2-3 มี.ค. 66	2.72	5.08
3-4 เม.ย. 66	0.54	1.02
16-17 พ.ค. 66	2.75	4.86
1-2, 19-20 มิ.ย. 66	1.60	5.05
3-4 ก.ค. 66	3.10	7.25
3-4, 21-22 ส.ค. 66	2.49	2.64
4-5 ก.ย. 66	3.74	9.87
2-3 ต.ค. 66	3.03	2.08
1-2 พ.ย. 66	1.92	1.92
6-7 ธ.ค. 66	2.20	2.56
26-27 ม.ค. 67	2.75	3.58
1-2 ก.พ. 67	1.34	2.68
4-5 มี.ค. 67	1.28	3.20
1-2 เม.ย. 67	0.64	1.31
6-7 พ.ค. 67	0.57	1.28
4-5 มิ.ย. 67	2.75	10.48
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	7.6	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าเพื่าระวังตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเพื่าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่าย
ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552

ตารางที่ 4.2-18 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	เมืองใหม่มาบตาพุด	ชุมชนบ้านพลง
2-3 ก.ค. 67	1.41	1.47
1-2 ส.ค. 67	2.04	3.52
2-3 ก.ย. 67	2.04	2.04
7-8 ต.ค. 67	1.69	1.88
4-5 พ.ย. 67	1.41	1.63
2-3 ธ.ค. 67	1.69	2.33
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	7.6	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าเฝ้าระวังตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552

ตารางที่ 4.2-19 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

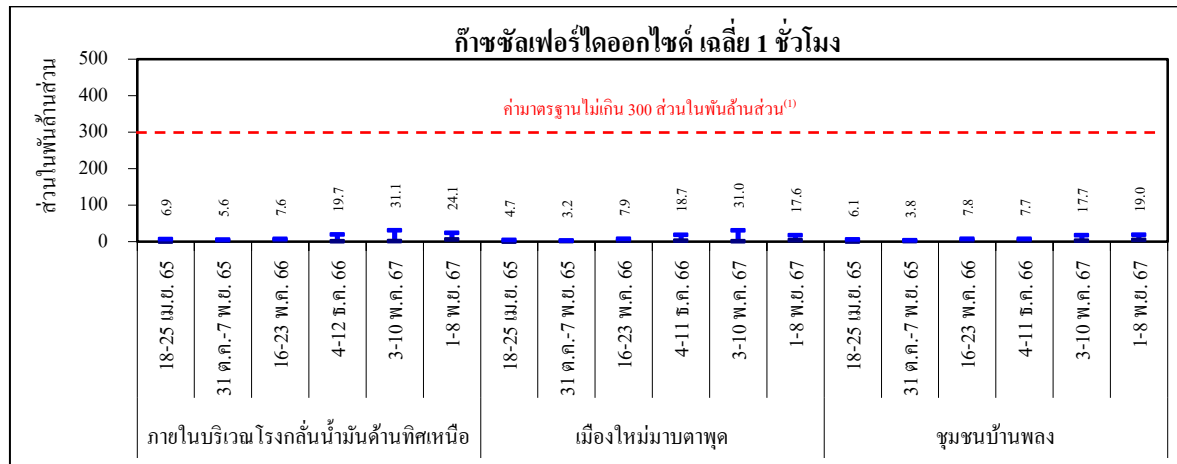
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	เมืองใหม่มาบตาพุด	ชุมชนบ้านพลง
ก.พ. 64-ม.ค. 65	2.02	3.77
มี.ค. 64-ก.พ. 65	1.97	3.53
เม.ย. 64-มี.ค. 65	2.18	3.74
พ.ค. 64-เม.ย. 65	2.13	3.86
มิ.ย. 64-พ.ค. 65	2.16	3.69
ก.ค. 64-มิ.ย. 65	2.09	3.46
ส.ค. 64-ก.ค. 65	2.18	4.01
ก.ย. 64-ส.ค. 65	2.15	3.79
ต.ค. 64-ก.ย. 65	1.94	3.61
พ.ย. 64-ต.ค. 65	1.93	3.34
ธ.ค. 64-พ.ย. 65	2.03	3.41
ม.ค.-ธ.ค. 65	2.17	3.42
ก.พ. 65-ม.ค. 66	2.29	3.44
มี.ค. 65- ก.พ. 66	2.25	3.56
เม.ย. 65-มี.ค. 66	2.21	3.71
พ.ค. 65-เม.ย. 66	2.11	3.45
มิ.ย. 65-พ.ค. 66	2.18	3.65
ก.ค. 65-มิ.ย. 66	2.22	3.72
ส.ค. 65-ก.ค. 66	2.24	3.60
ก.ย. 65-ส.ค. 66	2.34	3.59
ต.ค. 65-ก.ย. 66	2.45	4.18
พ.ย. 65-ต.ค. 66	2.58	4.20
ธ.ค.65-พ.ย. 66	2.57	4.12
ม.ค.-ธ.ค. 66	2.52	4.17
ก.พ. 66-ม.ค. 67	2.76	4.24
มี.ค. 66- ก.พ. 67	2.65	4.05
เม.ย. 66-มี.ค. 67	2.53	3.89
พ.ค. 66-เม.ย. 67	2.54	3.92
มิ.ย. 66-พ.ค. 67	2.36	3.62
ก.ค. 66-มิ.ย. 67	2.45	4.07
ส.ค.66-ก.ค. 67	2.31	3.59
ก.ย.66-ส.ค. 67	2.28	3.66
ต.ค.66-ก.ย.67	2.13	3.01
พ.ย.66-ต.ค.67	2.02	2.99
ธ.ค.-66-พ.ย.67	1.98	2.97
ม.ค.-ธ.ค.67	1.94	2.95
ส.ค.66-ก.ค. 67	2.31	3.59
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	1.7	

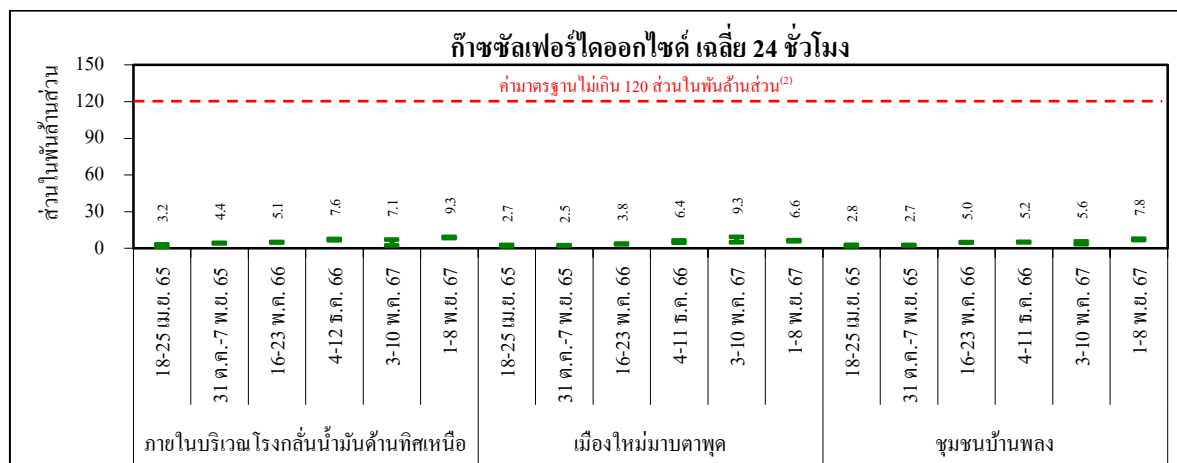
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ปี

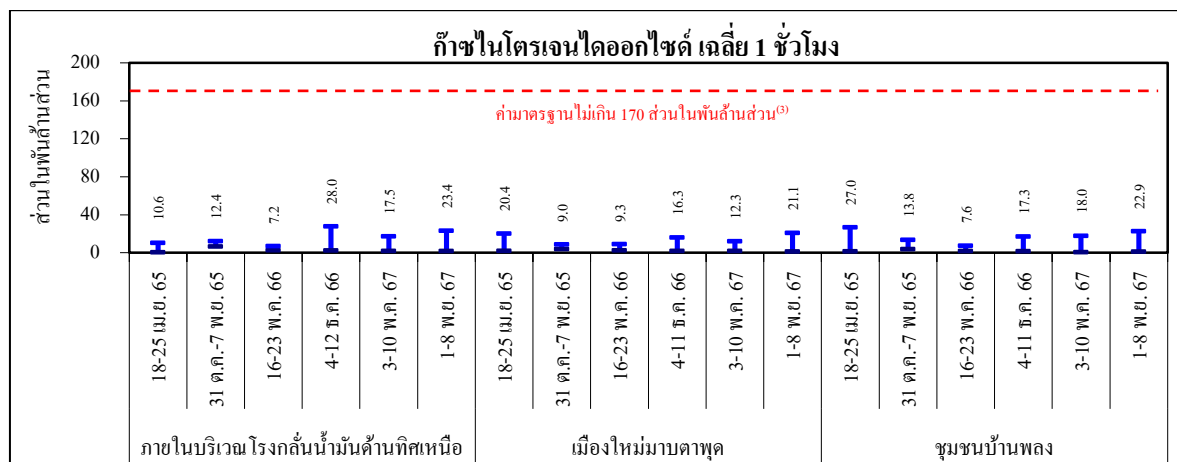
รูปที่ 4.2-13 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

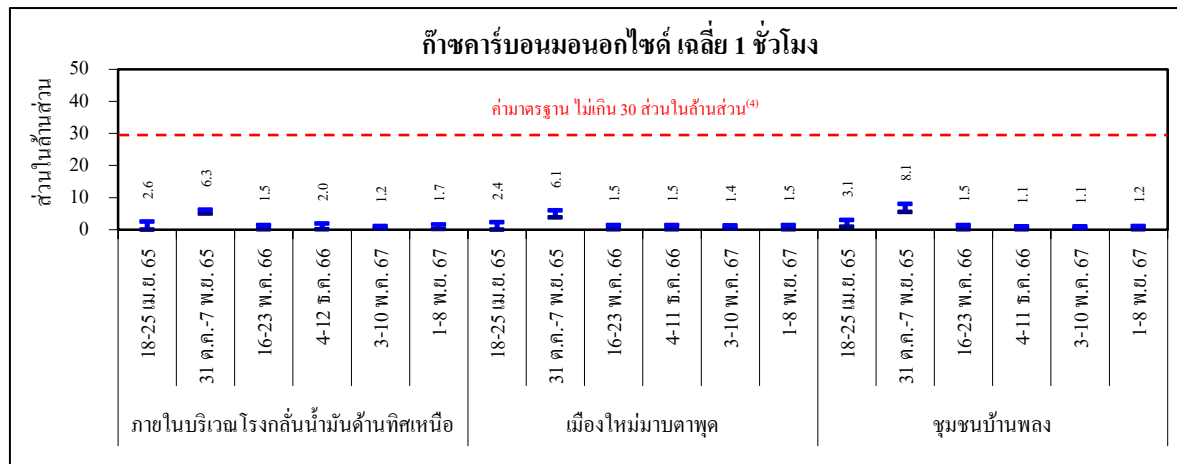


หมายเหตุ: ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

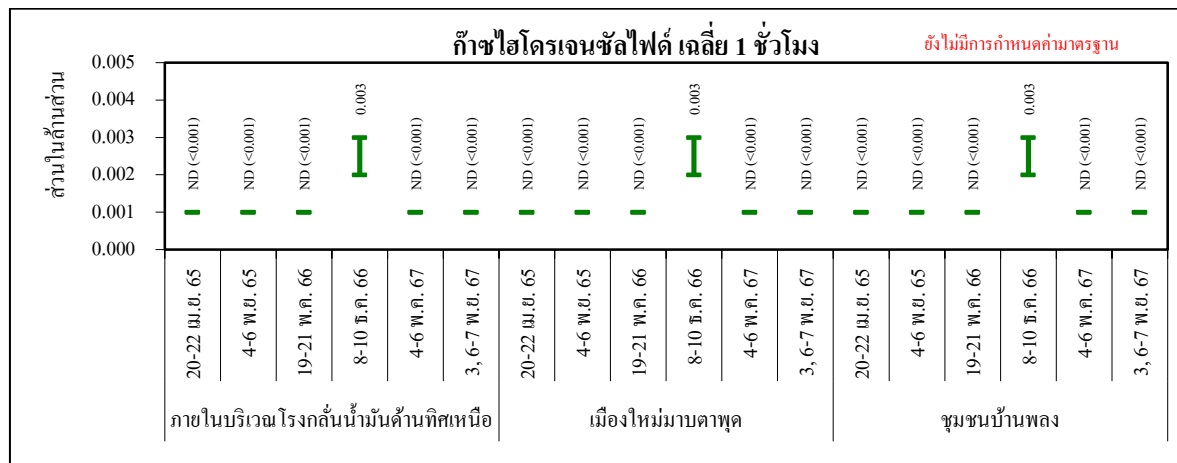


หมายเหตุ: ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

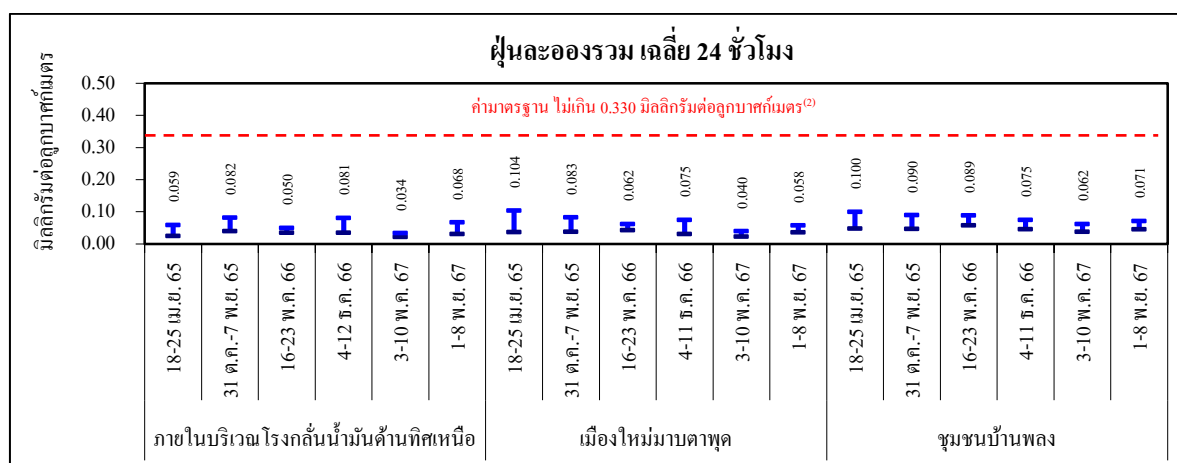
รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538)

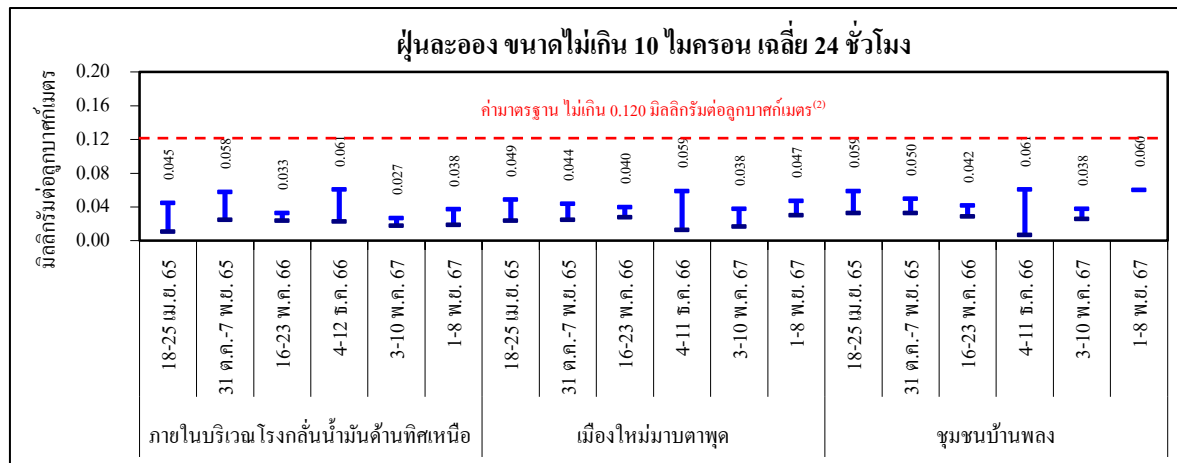


หมายเหตุ : ND (Non-detectable) ของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ มีค่าน้อยกว่า 0.001 ส่วนในล้านส่วน

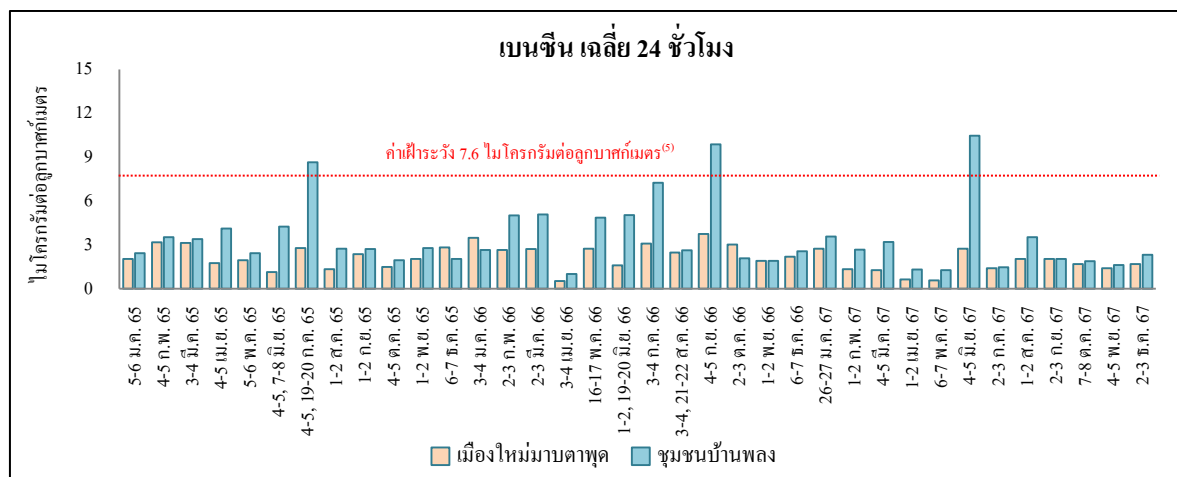


หมายเหตุ : ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

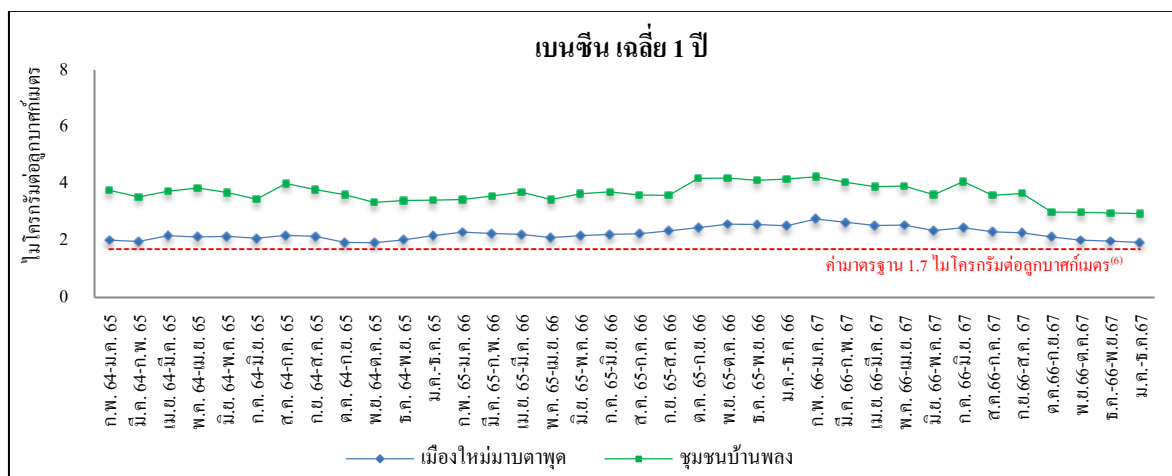
รูปที่ 4.2-13 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)



หมายเหตุ : ⁽⁵⁾ ค่าเฝ้าระวังตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่าย ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552



หมายเหตุ : ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) ; ค่าเฉลี่ย 1 ปี

4.3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ปรอท ตะกั่ว ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง RFCCU

(2) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง CDU ปล่อง VDU ปล่อง NHTU/CCRU ปล่อง DHTU ปล่อง HVGO-HTU ปล่อง WCN-HTU และปล่อง Boiler#3

(3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง SRU/TGTU

(4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง Boiler#1 หรือปล่อง Boiler#2 และปล่อง HRSG#1 หรือปล่อง HRSG#2 โดยทำการตรวจวัดสลับปล่อง

(5) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย และเบนซีน ที่ระบายจากปล่อง VRU

(6) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนคลอไรด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ที่ระบายจากปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) และทำการตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditting-RAA/RATA) ปีละ 1 ครั้ง ดังนี้

(1) รวบรวมและตรวจสอบความถูกต้อง ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และก๊าซออกซิเจน จากปล่อง RFCCU

(2) รวบรวมและตรวจสอบความถูกต้อง ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน จากปล่อง CDU ปล่อง VDU ปล่อง NHTU/CCRU ปล่อง HRSG#1 ปล่อง HRSG#2 ปล่อง Boiler#1 ปล่อง Boiler#2 และปล่อง Boiler#3

(3) รวบรวมและตรวจสอบความถูกต้อง ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกซิเจน จากปล่อง SRU/TGTU

4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 4-7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 และวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยดำเนินการตรวจวัดพารามิเตอร์และปล่องระบายอากาศตามที่มาตรการกำหนด อีกทั้งบริษัท ซีคอต จำกัด ได้ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนคลอไรด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ จากปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU แทนเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.15

นอกจากนี้ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) โดยทำการตรวจสอบระบบการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน จำนวน 5 ปล่อง ดังนี้

- (1) ปล่อง VDU ดำเนินการตรวจสอบในวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567
- (2) ปล่อง Boiler#2 ดำเนินการตรวจสอบในวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567
- (3) ปล่อง HRSG#2 ดำเนินการตรวจสอบในวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567
- (4) ปล่อง NHTU/CCRU ดำเนินการตรวจสอบในวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567
- (5) ปล่อง Boiler#3 ดำเนินการตรวจสอบในวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567

โดยผลการตรวจสอบ พบว่า ความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ผ่านเกณฑ์การตรวจสอบที่กำหนด ของ U.S. EPA รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-14 และรูปที่ 4.3-3 ถึง 4.3-14 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง RFCCU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ RFCCU ในวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

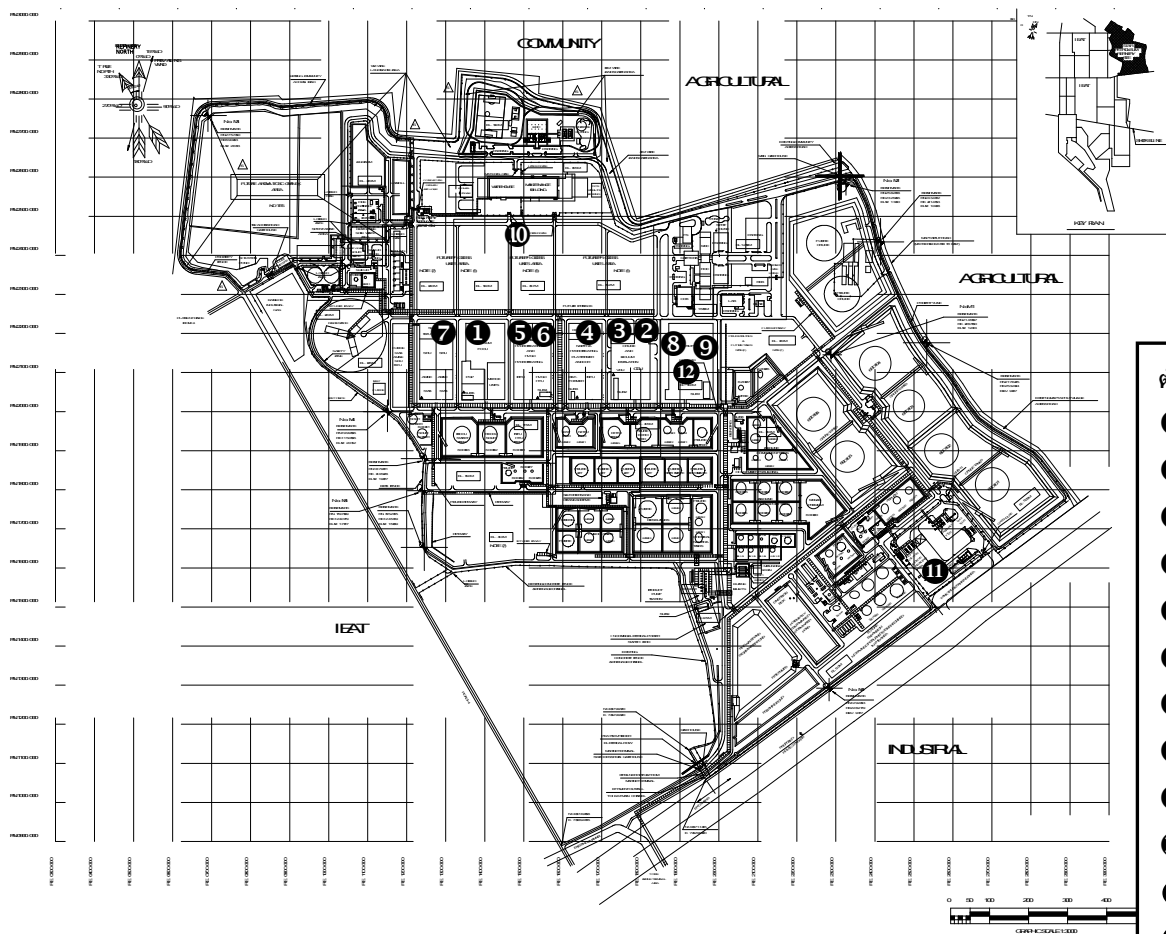
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	267.8	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	51.514	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	109.3	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	15.105	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	257.7	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	21.689	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	60.3	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	4.441	g/s
- ปะเก็น	พบค่า	<0.0002	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และ	<0.00002	g/s
- ตะกั่ว	พบค่า	0.03	mg/Nm ³ ที่ 7% O ₂
	และ	0.002	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 และรูปที่ 4.3-3



ตำแหน่งตรวจวัด

- ① RFCCU Stack
- ② CDU Stack
- ③ VDU Stack
- ④ NHTU/CCRU Stack
- ⑤ DHTU No.1 Stack
- ⑥ HVGO-HTU Stack
- ⑦ SRU/TGTU Stack
- ⑧ Boiler#1 & Boiler#2 Stack
- ⑨ HRSG (GT)#1 & HRSG(GT)#2 Stack
- ⑩ WCN-HTU Stack
- ⑪ VRU Stack
- ⑫ Boiler#3 Stack



รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ปล่องของ RFCCU (734010E, 1405310N)



ปล่องของ CDU (734410E, 1405100N)



ปล่องของ VDU (734360E, 1405125N)

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





ปล่องของ NHTU/CCRU (734255E, 1405185N)



ปล่องของ DHTU (734140E, 1405255N)



ปล่องของ HVGO-HTU (734170E, 1405238N)

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





ปล่องของ SRU (733930E, 1405370N)



ปล่องของ WCN-HTU (734270E, 1405460N)



ปล่องของ Boiler#2 (734412E, 1404952N)

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





ปล่องของ Boiler#3 (734400E, 1404932N)



ปล่องของ HRSG#2 (734500E, 1404937N)



Inlet



Outlet

ปล่องของ VRU (735162E, 1404120N)



ปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ RFCCU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.35-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 202.61 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0.84 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 70 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734010E, 1405310N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.2 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 277.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.4 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 3,529 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 3.5 ร้อยละของความชื้น : 12.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	334.6	267.8	700/700	51.514	149.000
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	136.5	109.3	250/400	15.105	23.010
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	322.0	257.7	554/690	21.689	24.320
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	75.5	60.3	240/320	4.441	22.200
ปรอท (Hg)	mg/Nm ³	ND (<0.0003)	ND (<0.0002)	2.4/2.4	<0.00002	0.270
ตะกั่ว (Pb)	mg/Nm ³	0.04	0.03	5.0/5.0	0.002	0.560

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
 - ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกรตินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

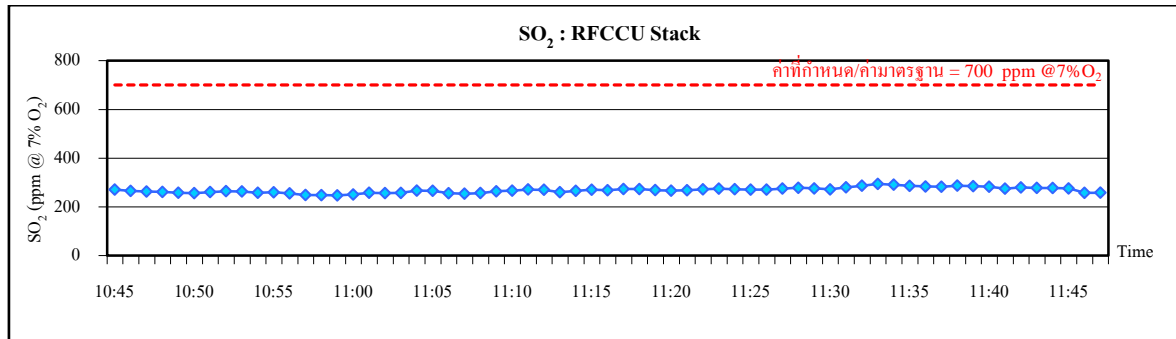
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม/นางสาวกฤษณา จันทุม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018/ว-239-จ-0017

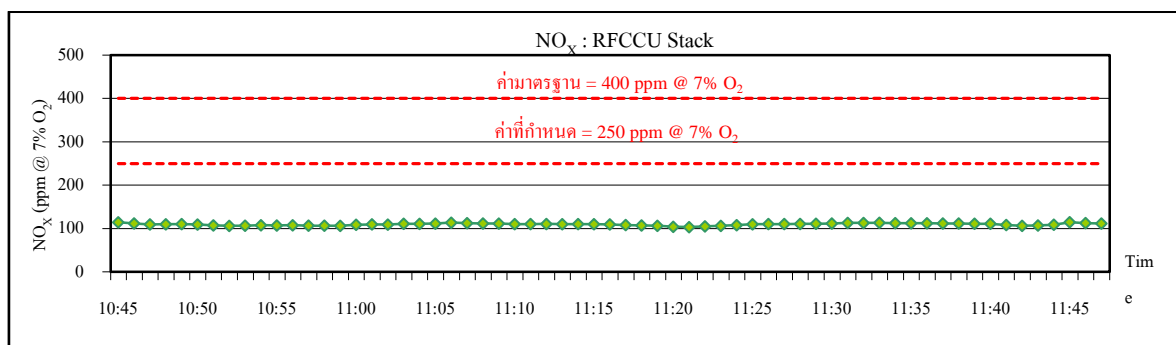
รูปที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ RFCCU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

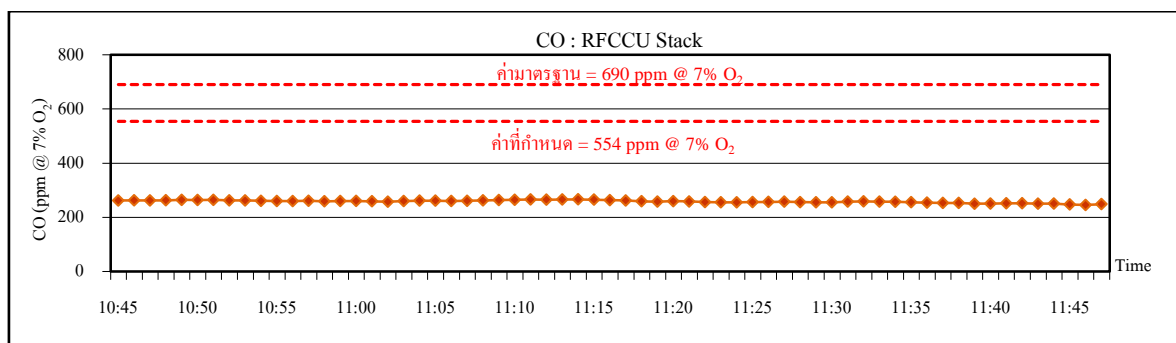
วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



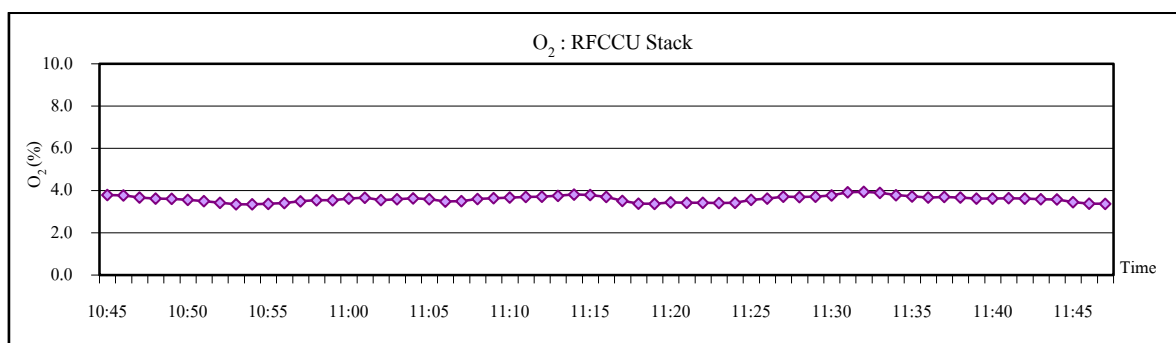
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(2) ปล่อง CDU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CDU ในวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	2.9	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.337	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	16.9	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	1.424	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.1	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.004	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.6	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.206	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-2 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CDU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.50-12.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 818.03 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 7.98 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 63.2 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734410E, 1405100N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.0 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 181.2 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 9.0 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 2,204 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.0 ร้อยละของความชื้น : 11.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/} ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	3.5	2.9	60/60	0.337	1.820
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	20.6	16.9	25/200	1.424	2.000
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.1	0.1	100/690	0.004	0.500
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	5.6	4.6	60/60	0.206	0.510

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

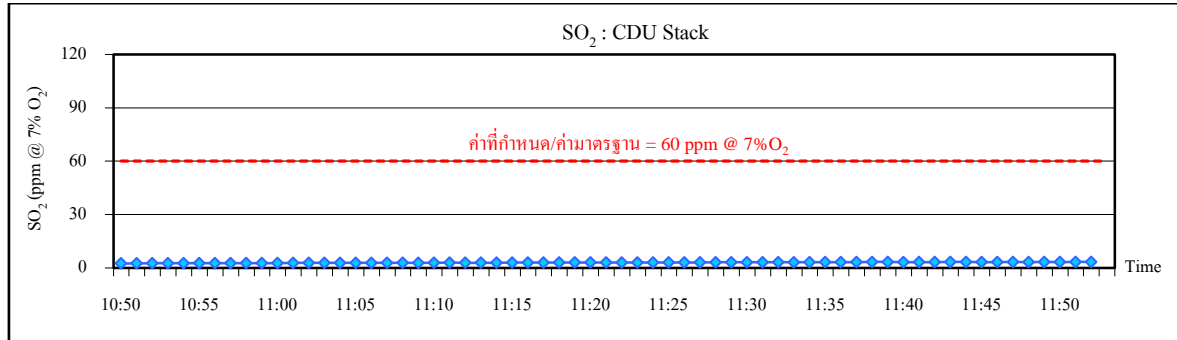
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

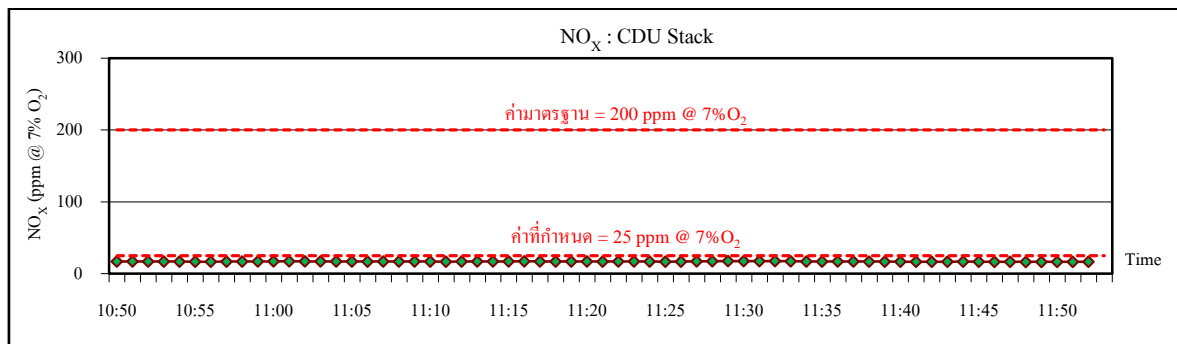
รูปที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CDU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

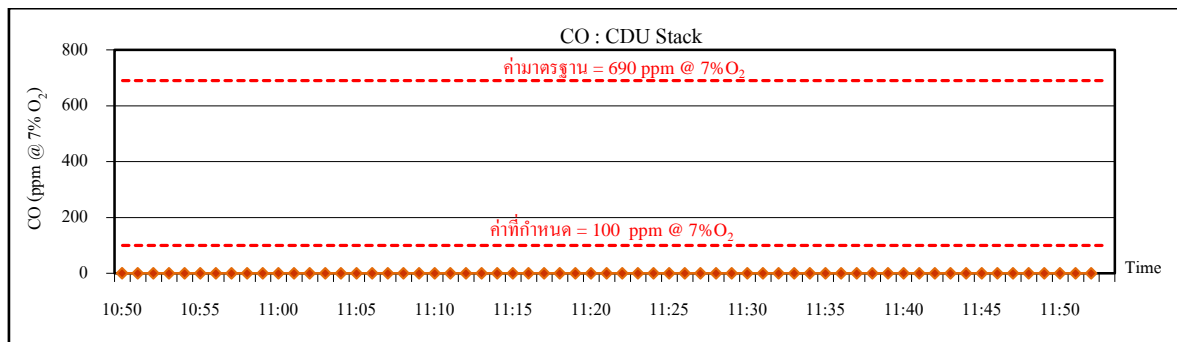
วันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



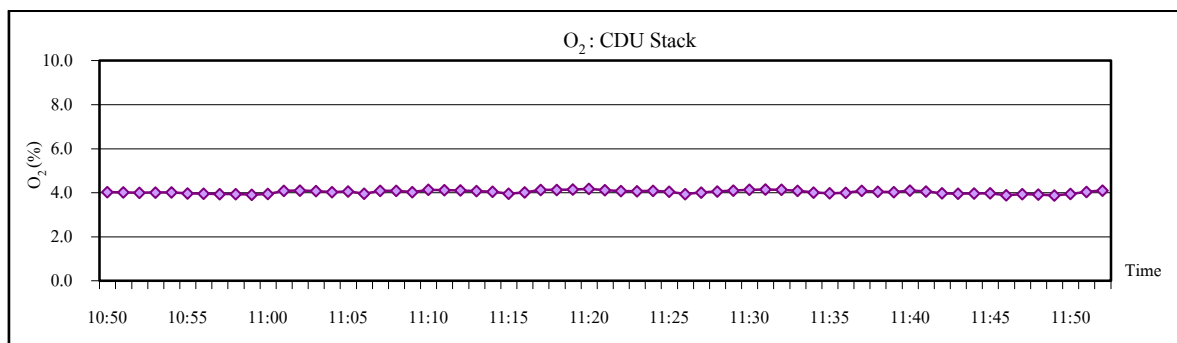
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(3) ปล่อง VDU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VDU ในวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	2.5	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.148	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	16.3	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.709	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.1	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.002	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.8	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.041	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-5

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VDU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-12.05 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 304.12 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.93 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 54 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734360E, 1405125N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.0 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 185.1 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.8 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 1,171 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.4 ร้อยละของความชื้น : 11.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	2.9	2.5	60/60	0.148	1.510
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	19.3	16.3	25/200	0.709	0.900
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.1	0.1	100/690	0.002	0.500
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.1	1.8	60/60	0.041	0.200

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

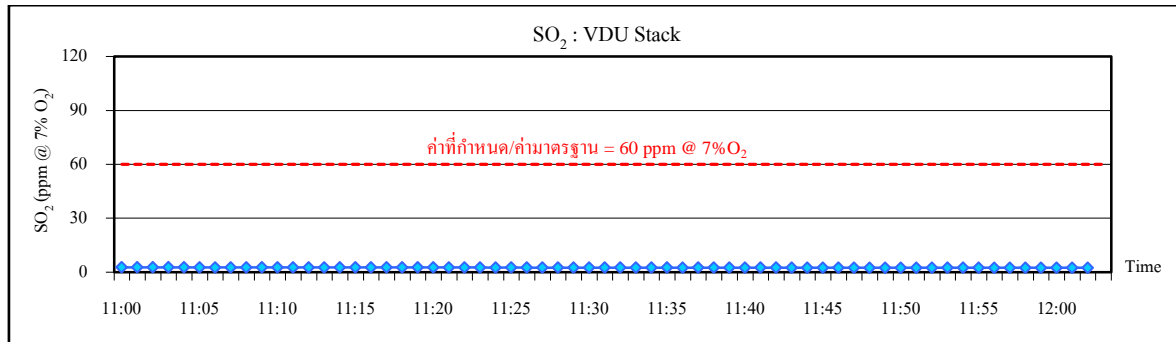
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

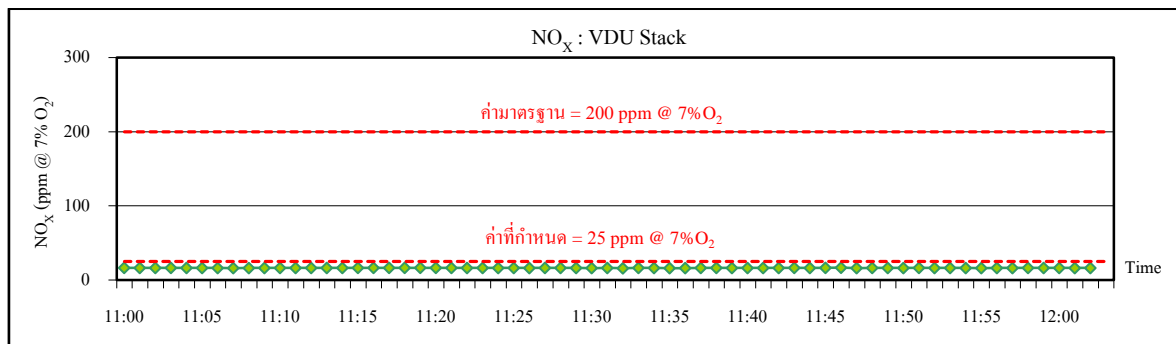
รูปที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VDU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

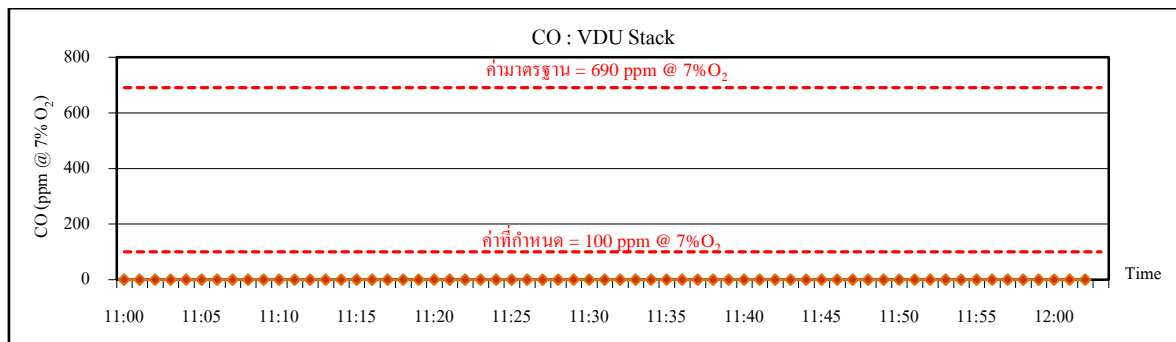
วันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



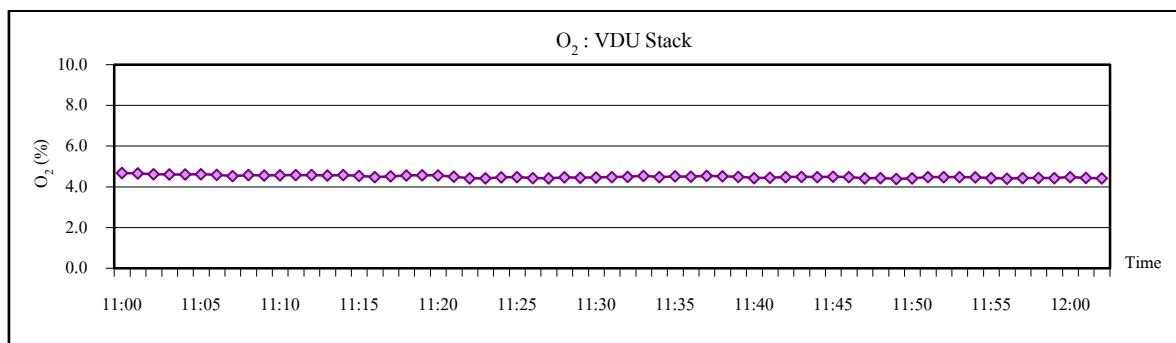
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(4) ปล่อง NHTU/CCRU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ NHTU/CCRU ในวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	3.5	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.320	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	35.1	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	2.327	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.2	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.007	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.7	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.097	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-6

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ NHTU/CCRU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 192.38 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 7.58 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 65 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734255E, 1405185N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.1 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 214.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 7.7 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 1,879 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.2 ร้อยละของความชื้น : 11.8

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	3.9	3.5	60/60	0.320	1.500
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	39.5	35.1	120/200	2.327	2.830
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.2	0.2	100/690	0.007	0.100
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.1	2.7	60/60	0.097	0.380

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

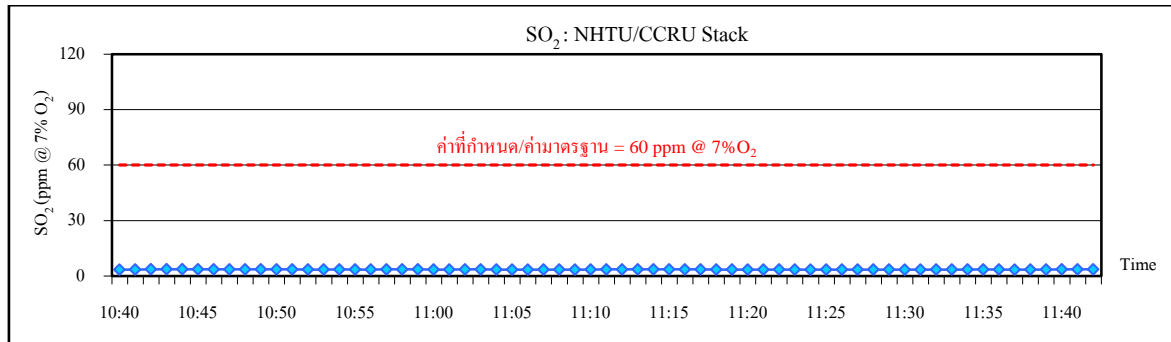
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

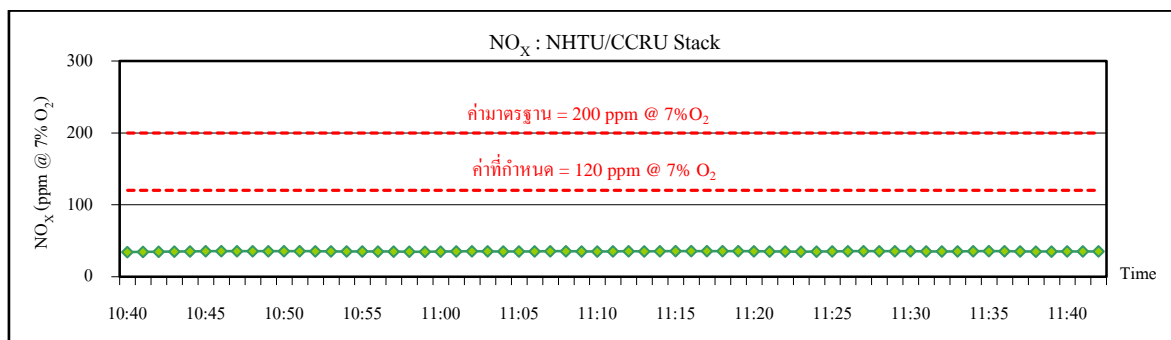
รูปที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ NHTU/CCR U

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

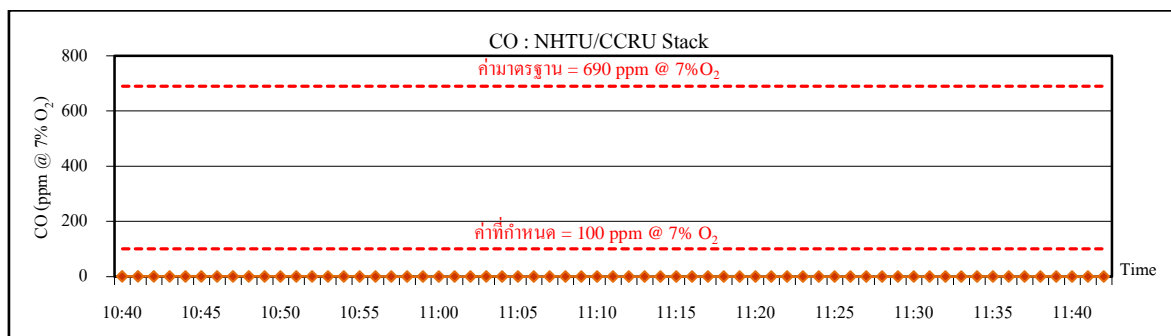
วันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



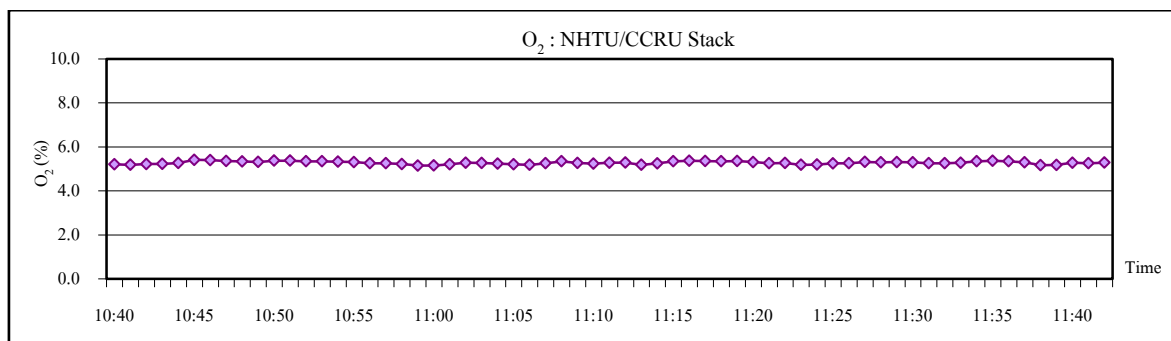
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(5) ปล่อง DHTU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHTU ในวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.5	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.044	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	40.0	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.879	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.5	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.008	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.0	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.023	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-5 และรูปที่ 4.3-7

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.40-16.55 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 410.58 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0.53 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 36.2 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 734140E, 1405255N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.6 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 352.1 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.4 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 670.8 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 6.4

ร้อยละของความชื้น : 12.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	1.5	1.5	60/60	0.044	1.000
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	41.8	40.0	120/200	0.879	0.920
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.6	0.5	100/690	0.008	0.100
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.1	2.0	60/60	0.023	0.090

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

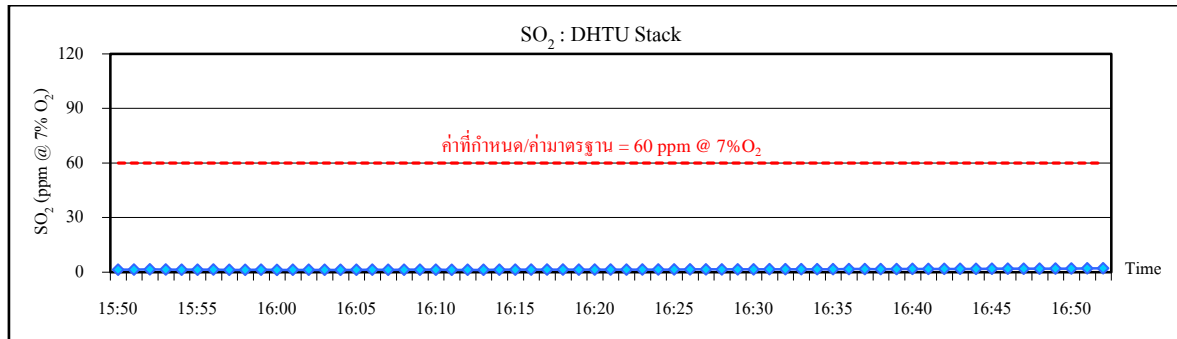
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

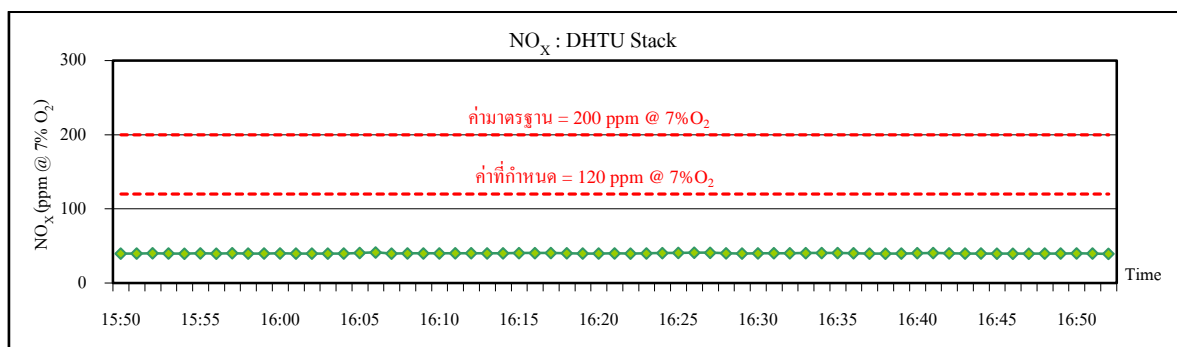
รูปที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

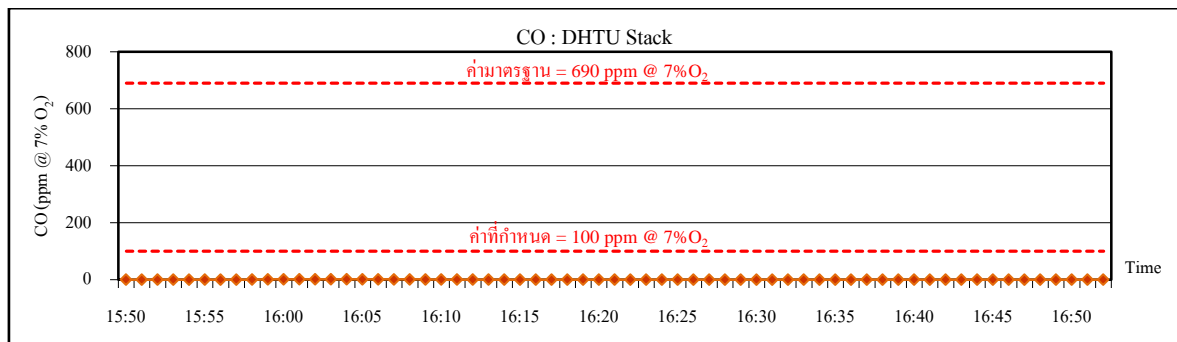
วันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



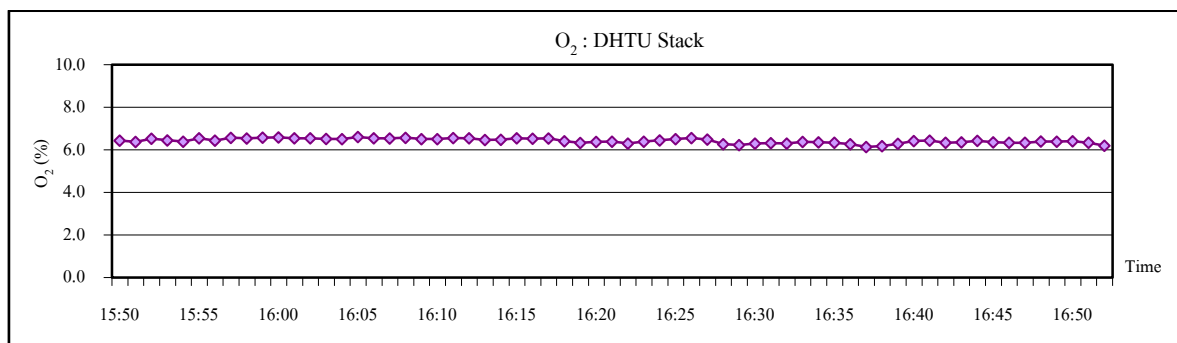
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(6) ปล่อง HVGO-HTU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HVGO-HTU ในวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.2	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.013	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	53.2	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.414	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.3	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.001	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.7	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.015	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-8

ตารางที่ 4.3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HVGO-HTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.10-15.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 202.29 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0.37 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 36.2 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734170E, 1405238N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.6 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 394.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 5.1 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 241.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 6.6 ร้อยละของความชื้น : 12.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	1.2	1.2	60/60	0.013	0.630
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	54.7	53.2	120/200	0.414	0.920
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.3	0.3	100/690	0.001	0.100
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.8	3.7	60/60	0.015	0.030

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

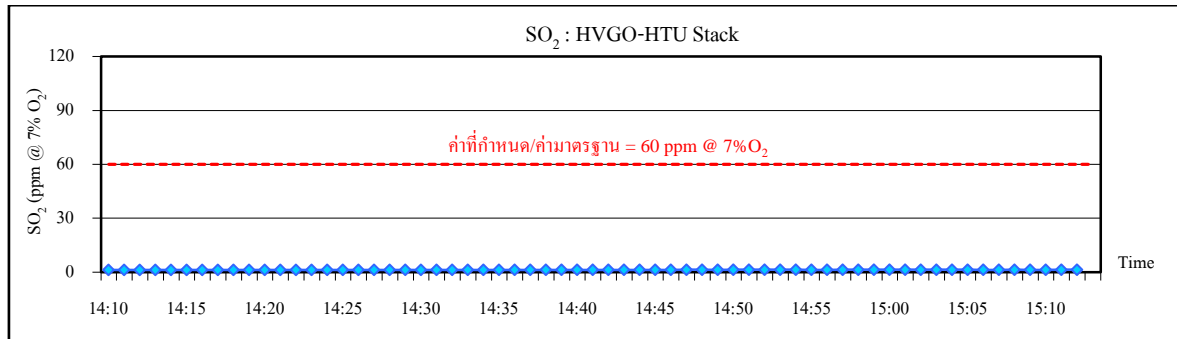
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

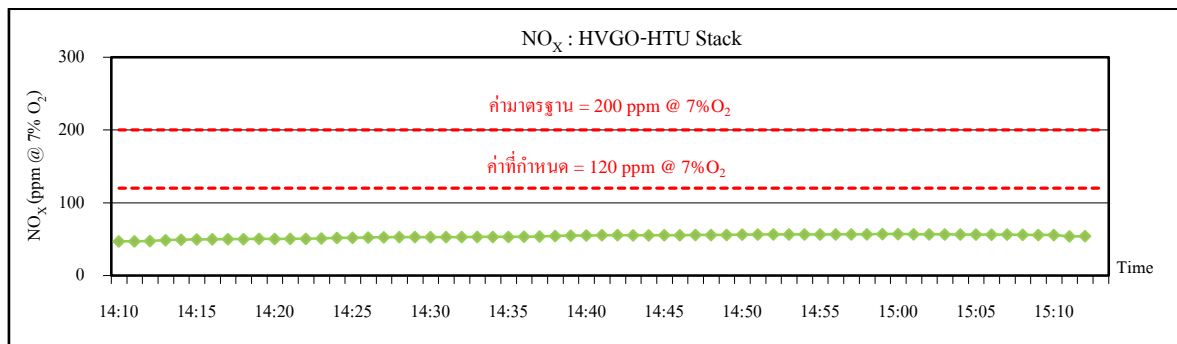
รูปที่ 4.3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HVGO-HTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

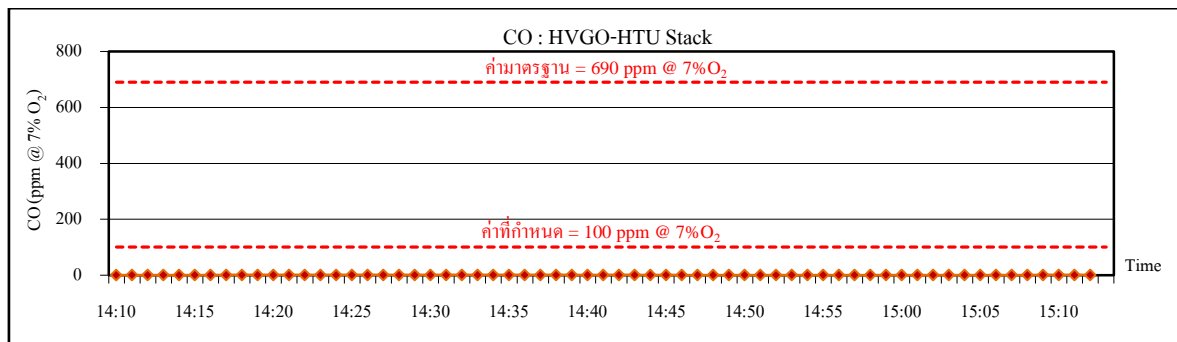
วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



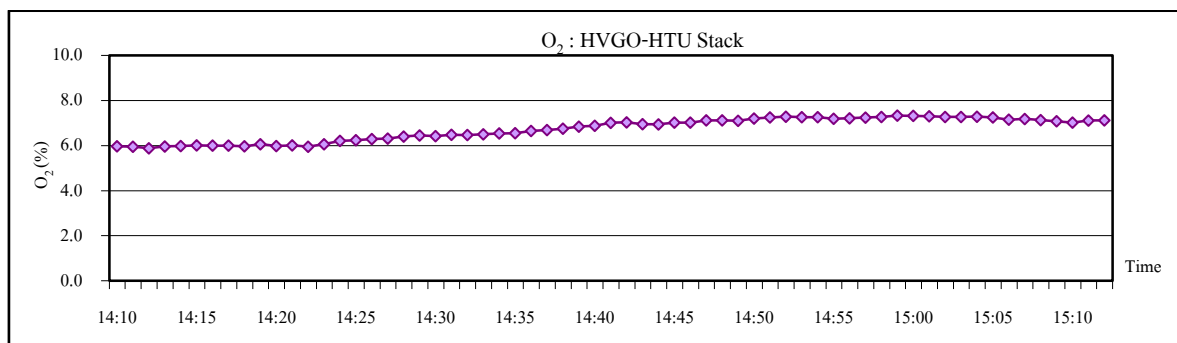
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(7) ปล่อง WCN-HTU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ WCN-HTU ในวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.7	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.007	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	22.3	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.068	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.3	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.001	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.2	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.004	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-7 และรูปที่ 4.3-9

ตารางที่ 4.3-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ WCN-HTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 91.08 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0.22 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 32.5 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 734270E, 1405460N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.86 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 288.3 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 6.1 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 96.1 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 6.9

ร้อยละของความชื้น : 14.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	1.7	1.7	20/60	0.007	0.100
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	22.5	22.3	30/200	0.068	0.125
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.3	0.3	690/690	0.001	2.300
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.2	2.2	35/60	0.004	0.080

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

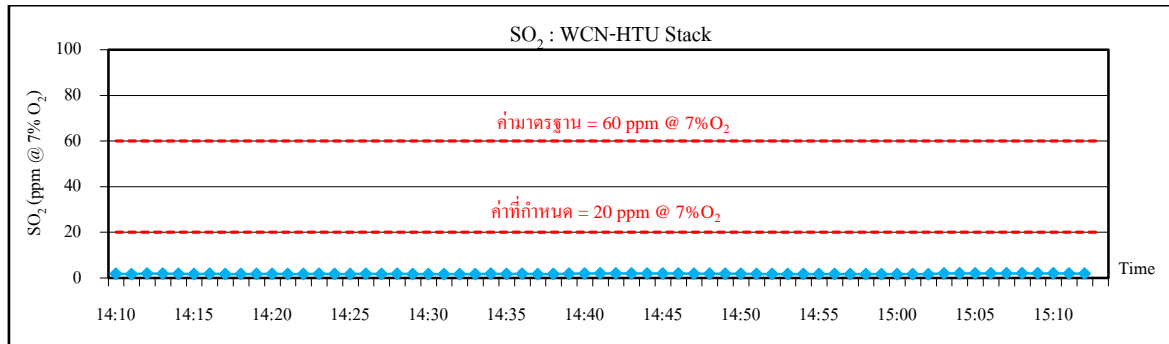
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

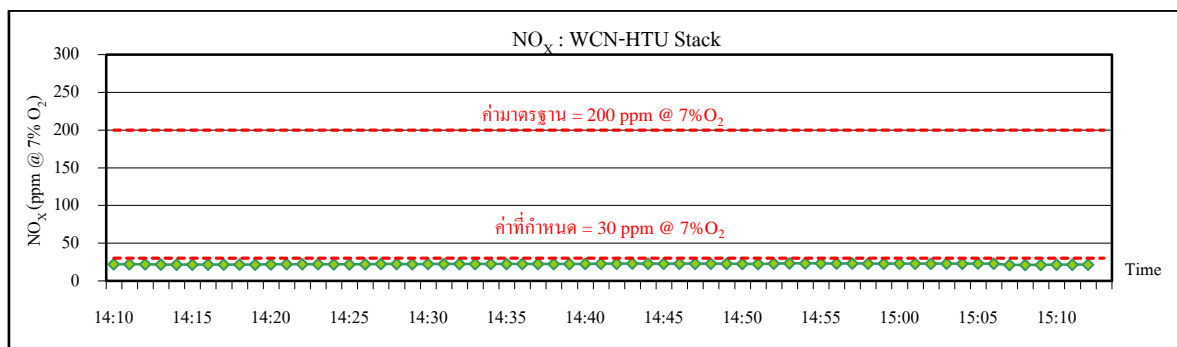
รูปที่ 4.3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ WCN-HTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

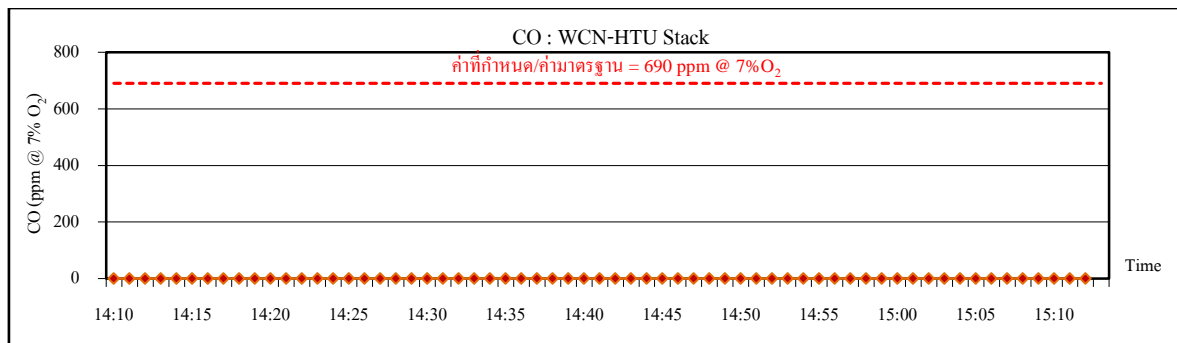
วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



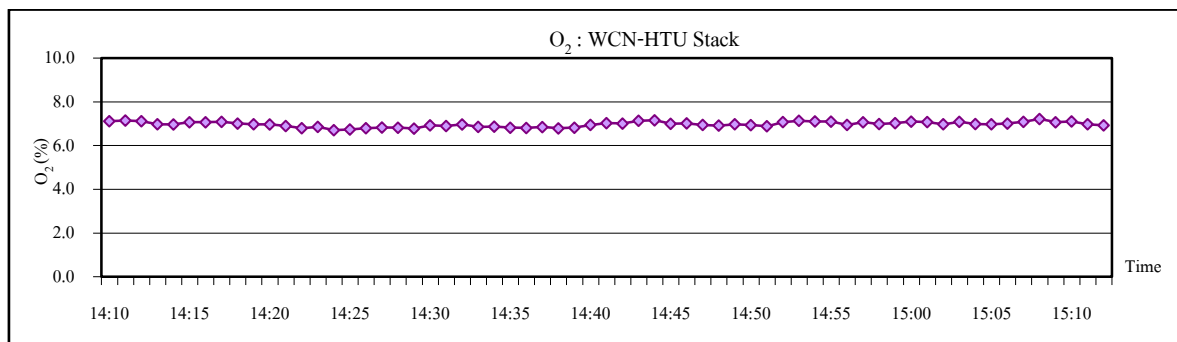
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(8) ปล่อง Boiler#3

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#3 ในวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.1	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.003	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	46.9	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	1.072	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.1	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.016	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.5	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.018	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-8 และรูปที่ 4.3-10

ตารางที่ 4.3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#3

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.20-12.25 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 37.39 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.16 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 32.4 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 734400E, 1404932N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.5 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 159.8 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 9.8 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 629.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 4.8

ร้อยละของความชื้น : 11.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.1	0.1	20/60	0.003	1.000
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	54.3	46.9	55/200	1.072	2.200
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	1.3	1.1	8/690	0.016	0.200
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.7	1.5	20/60	0.018	0.400

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

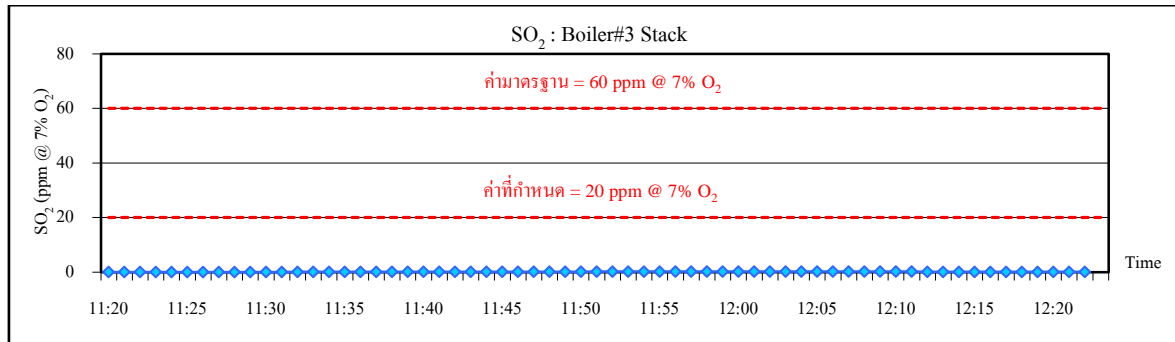
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

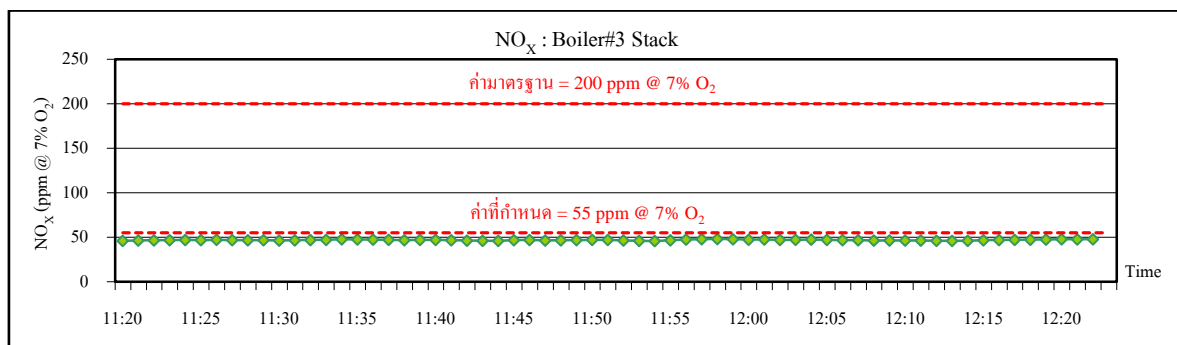
รูปที่ 4.3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#3

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

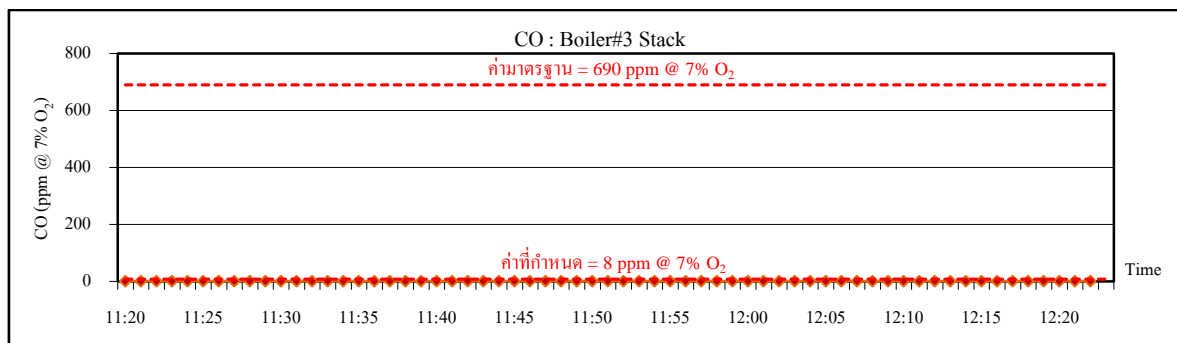
วันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567



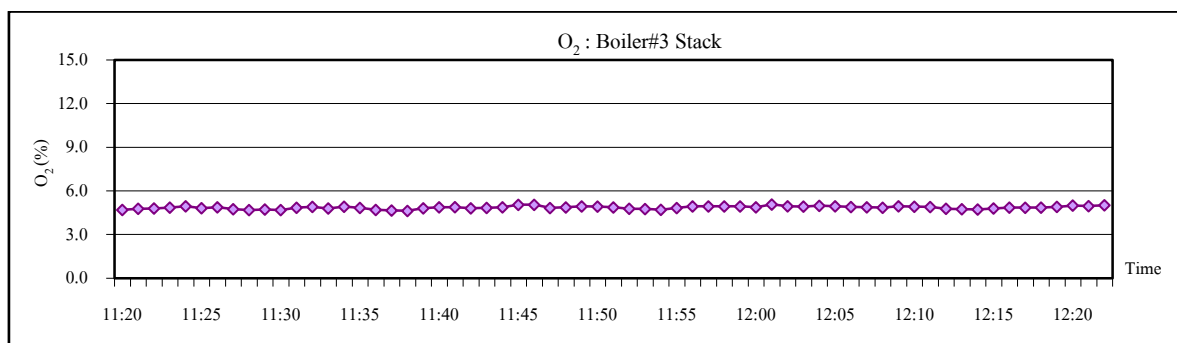
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(9) ปล่อง SRU/TGTU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ SRU/TGTU ในวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	273.5 ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	4.051 g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	0.03 ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.0003 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	229.4 ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	1.486 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.2 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.018 g/s
- ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	พบค่า	<0.3 ppm ที่ 7%O ₂
	และ	<0.002 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-9 และรูปที่ 4.3-11

ตารางที่ 4.3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ SRU/TGTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.45-12.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 125.57 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 0.52 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 70.1 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 733930E, 1405370N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.2 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 514.4 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 4.3 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 325.1 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 6.4

ร้อยละของความชื้น : 11.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	285.6	273.5	500/500	4.051	10.000
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	0.03	0.03	60/200	0.0003	0.320
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	239.5	229.4	350/690	1.486	2.000
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.3	3.2	60/-	0.018	0.040
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H ₂ S)	ppm	ND (<0.3)	ND (<0.3)	60/60	<0.002	1.350

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษ
อากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 25615. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ
ปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า6. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเชวทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

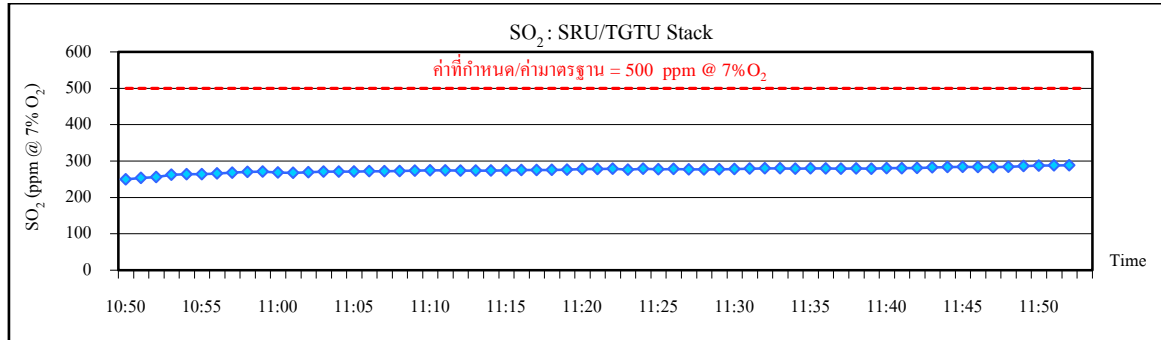
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

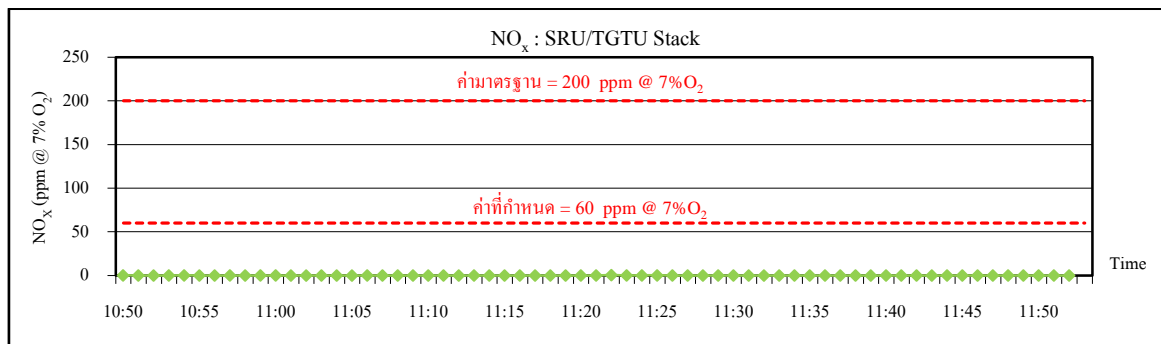
รูปที่ 4.3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ SRU/TGTU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

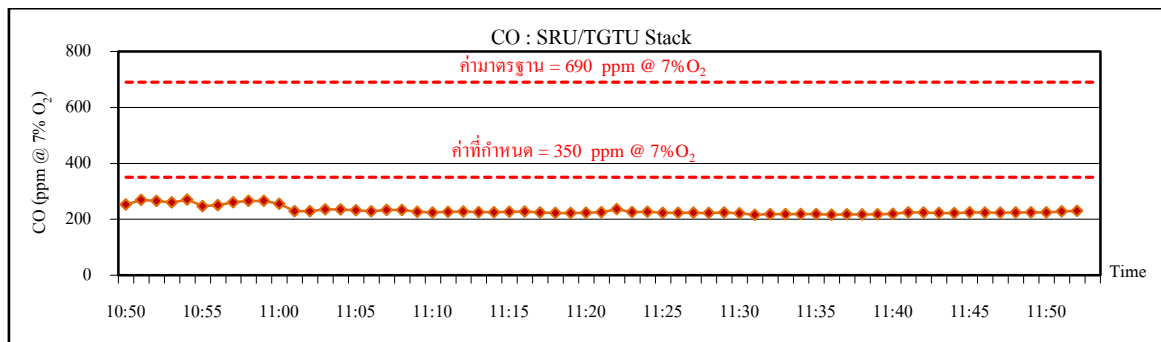
วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



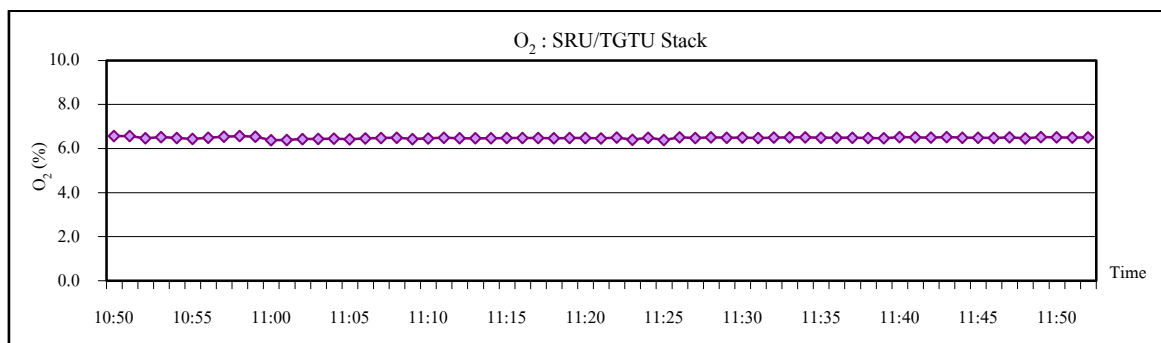
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(10) ปล่อง Boiler#2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#2 ในวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	2.0	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.087	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	71.7	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	2.166	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.7	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.014	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.1	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.033	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-10 และรูปที่ 4.3-12

ตารางที่ 4.3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#2

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.00-14.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 36.17 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.15 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 32.4 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734412E, 1404952N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.5 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 168.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 12.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 801.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.2 ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	2.5	2.0	60/60	0.087	0.500
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	86.2	71.7	120/200	2.166	2.620
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	0.9	0.7	100/690	0.014	0.200
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.5	2.1	60/60	0.033	0.100

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

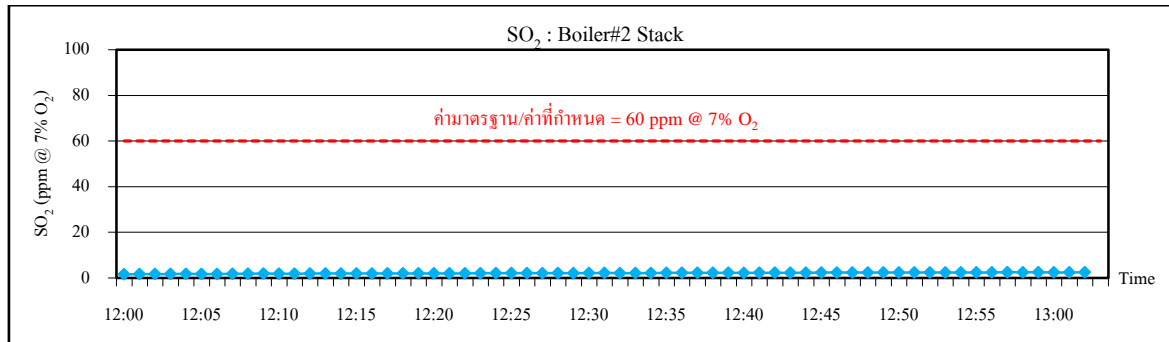
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

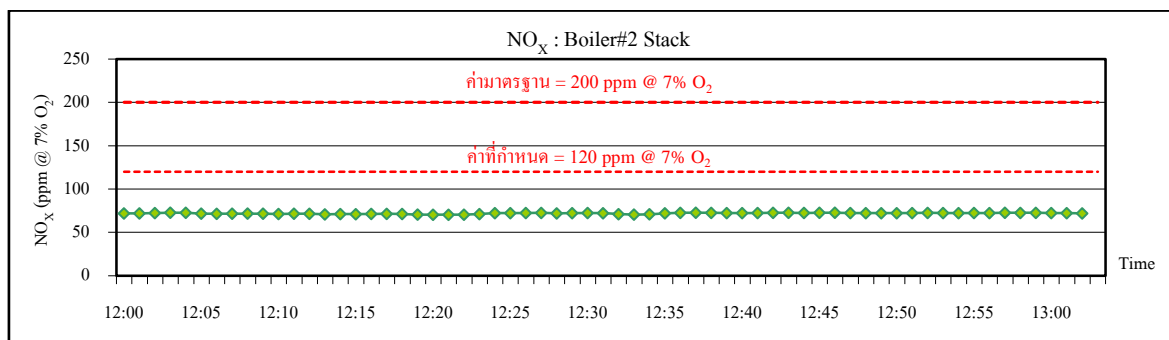
รูปที่ 4.3-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#2

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

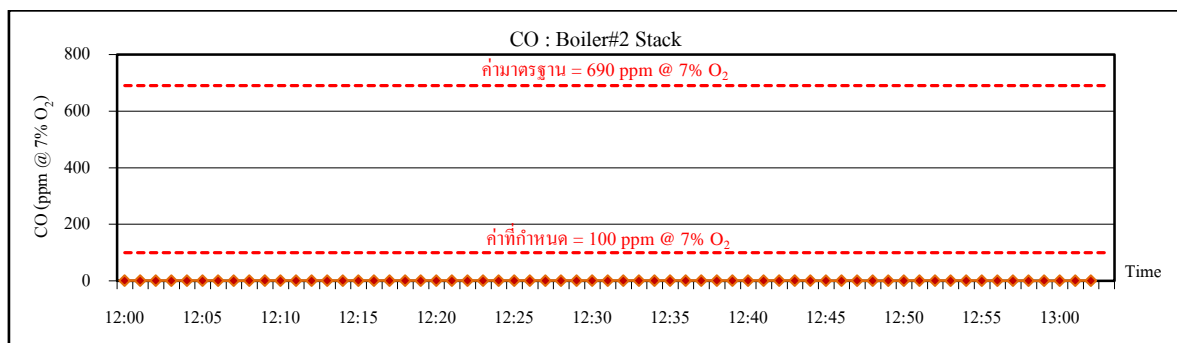
วันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



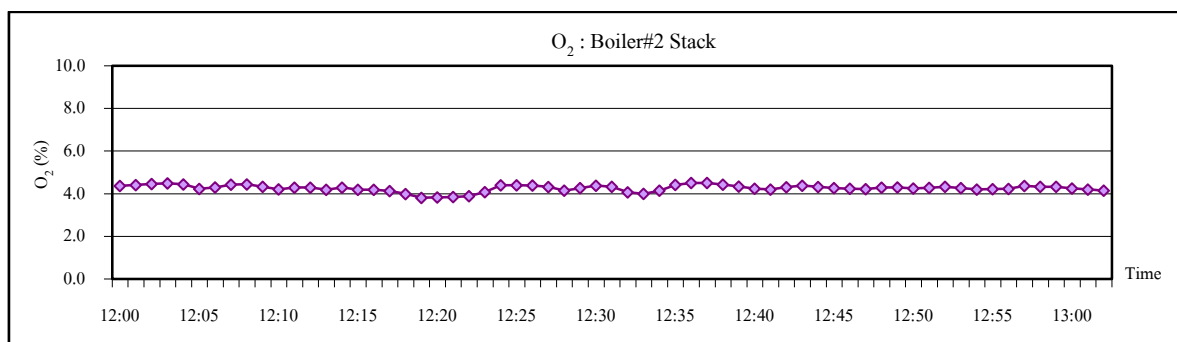
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(11) ปล่อง HRSG#2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG#2 ในวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.05	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.003	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	107.2	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	5.739	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	5.2	ppm ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.172	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.2	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	และเท่ากับ	0.090	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-11 และรูปที่ 4.3-13

ตารางที่ 4.3-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG#2

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-13.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 59.08 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ+Refinery Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.71 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 21.7 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734500E, 1404937N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.0 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 196.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.7 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 3,610 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3 ร้อยละของความชื้น : 14.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.02	0.05	10/60	0.003	0.200
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	50.7	107.2	160/200	5.739	5.750
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	2.5	5.2	100/690	0.172	1.000
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.5	3.2	60/60	0.090	0.330

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ
ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ
ปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูธรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

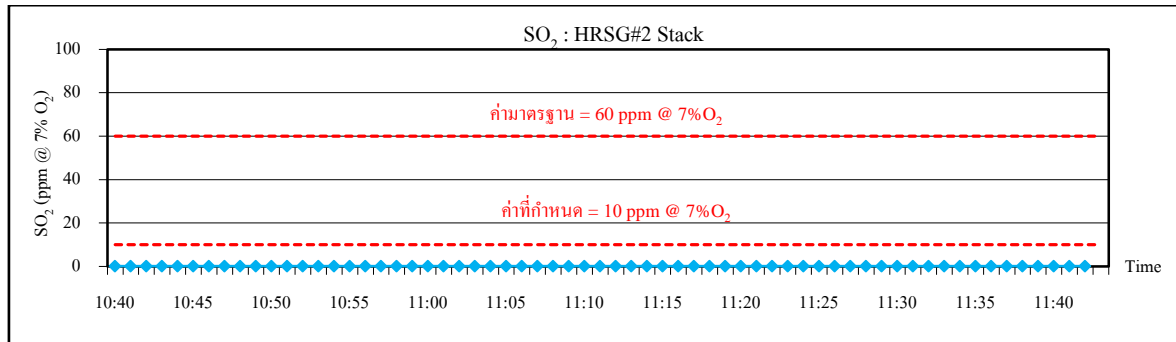
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

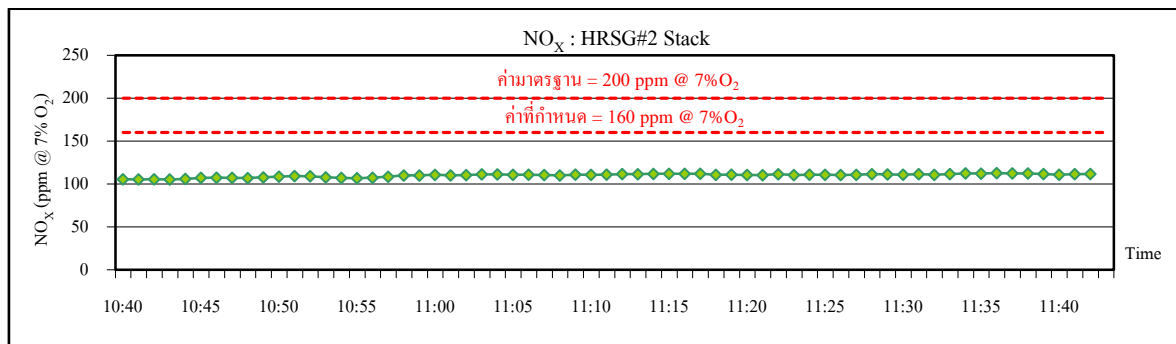
รูปที่ 4.3-13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG#2

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

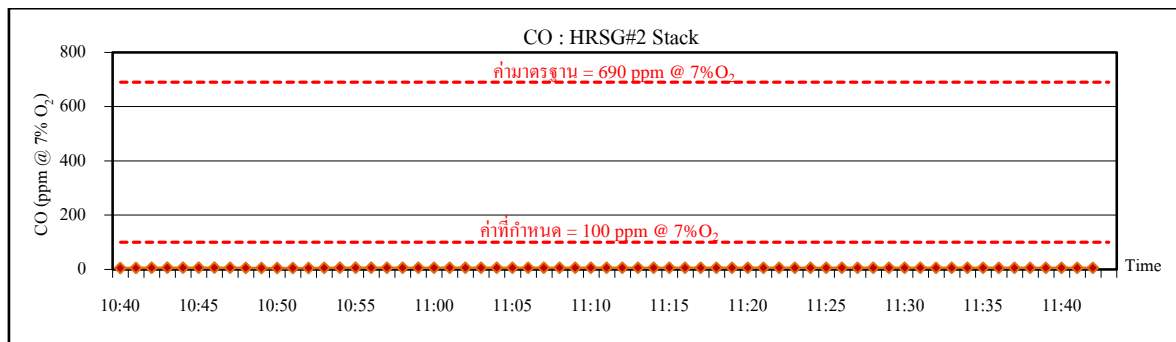
วันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567



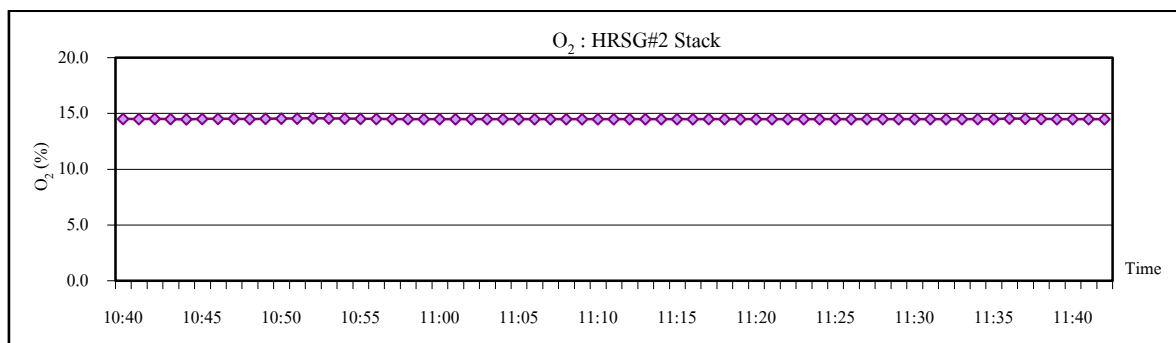
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



ก๊าซออกซิเจน

(12) ปล่อง VRU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU ในวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- สารอินทรีย์ระเหยง่าย (as Propane)

• Inlet	พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ	68.47	มิลลิกรัมต่อลิตร
• Outlet	พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ	0.096	มิลลิกรัมต่อลิตร
	หรือเท่ากับ	0.015	กรัมต่อวินาที

- เบนซีน

• Inlet	พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ	0.66	มิลลิกรัมต่อลิตร
• Outlet	พบค่าความเข้มข้น น้อยกว่า	0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
	หรือน้อยกว่า	0.00003	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่ายและเบนซีน บริเวณ Outlet มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดค่าความเข้มข้นไว้ไม่เกิน 15 และ 0.21 มิลลิกรัมต่อลิตร ตามลำดับ และกำหนดอัตราการระบายไว้ไม่เกิน 1.212 และ 0.017 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด และผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย บริเวณ Outlet มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมัน เชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-12

(13) ปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU ในวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนคลอไรด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ มีค่าเท่ากับ 0.04 และ น้อยกว่า 0.3 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ ทั้งนี้ยังไม่กำหนดค่ามาตรฐานของไฮโดรเจนคลอไรด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในภาคผนวก ข.21

ตารางที่ 4.3-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด : 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.00 น.

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 10.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.254 เมตร
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 3.5 เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 20.6⁽¹⁾
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 735162E, 1404120N
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 34.0 องศาเซลเซียส⁽¹⁾
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 9.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของความชื้น : 3.6⁽¹⁾

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽²⁾	ค่าความเข้มข้นที่กำหนดในรายงานการประเมิน ⁽³⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	อัตราการระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงานการประเมิน ⁽³⁾
Inlet สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC as propane)	ppm	38,050	-	-	-
	mg/l	68.47	-		
เบนซีน	ppm	206.7	-	-	-
	mg/l	0.66	-		
Outlet สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC as propane)	ppm	53.50	-	0.015	1.212
	mg/l	0.096	15/17		
เบนซีน	ppm	<0.06	-	<0.00003	0.017
	mg/l	<0.0002	0.21/-		

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ การตรวจวัดที่ปล่องระบายอากาศของ VRU Outlet
 - ⁽²⁾ ค่าเฉลี่ยที่ 1 ชั่วโมง
 - ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง
 - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายชอง เสงฆ์วัลกุล/บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูธรศรีเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐานกำหนด

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดังนี้

(1) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน อัตราการไหลของก๊าซ ความเร็วของก๊าซ และอุณหภูมิภายในปล่อง ที่ระบายจากปล่อง RFCCU ปล่อง CDU ปล่อง VDU ปล่อง NHTU/CCRU ปล่อง DHTU ปล่อง HVGO-HTU ปล่อง WCN-HTU ปล่อง Boiler#3 ปล่อง SRU/TGTU ปล่อง Boiler#1 ปล่อง Boiler#2 ปล่อง HRSG#1 และปล่อง HRSG#2

(2) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของปรอท และตะกั่ว ที่ระบายจากปล่อง RFCCU

(3) ทำการตรวจวัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ระบายจากปล่อง SRU/TGTU

(4) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย และเบนซีน จากปล่องของ VRU

โดยผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นและอัตราการระบาย พบว่ามีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนฯ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2564 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-15 ถึง 4.3-28 และรูปที่ 4.3-15 ถึง 4.3-30

ตารางที่ 4.3-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ
 โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้น 7%O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)														
	ปล่อง RFCCU	ปล่อง CDU	ปล่อง VDU	ปล่อง NHTU/ CCRU	ปล่อง DHTU	ปล่อง HVGO- HTU	ปล่อง WCN- HTU	ปล่อง SRU/ TGTU	ปล่อง Boiler#1	ปล่อง Boiler#2	ปล่อง Boiler#3	ปล่อง HRSG#1	ปล่อง HRSG#2	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	267.8	2.9	2.5	3.5	1.5	1.2	1.7	273.5	-	2.0	0.1	-	0.05	0.1	273.5
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	109.3	16.9	16.3	35.1	40.0	53.2	22.3	0.03	-	71.7	46.9	-	107.2	0.03	109.3
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	257.7	0.1	0.1	0.2	0.5	0.3	0.3	229.4	-	0.7	1.1	-	5.2	0.1	257.7
ฝุ่นละออง*	60.3	4.6	1.8	2.7	2.0	3.7	2.2	3.2	-	2.1	1.5	-	3.2	1.5	60.3
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	-	-	-	-	-	-	-	ND (<0.3)	-	-	-	-	-	<0.3	<0.3
ปรอท*	ND (<0.0002)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<0.0002	<0.0002
ตะกั่ว*	0.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.03

หมายเหตุ : 1. * มีหน่วยเป็นมิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
 2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.3-14

สรุปอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายจากปล่องระบายอากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)														ค่าที่ กำหนด **
	ปล่อง RFCCU	ปล่อง CDU	ปล่อง VDU	ปล่อง NHTU/ CCRU	ปล่อง DHTU	ปล่อง HVGO- HTU	ปล่อง WCN- HTU	ปล่อง SRU/ TGTU	ปล่อง Boiler#1*	ปล่อง Boiler#2	ปล่อง Boiler#3	ปล่อง HRSG#1*	ปล่อง HRSG#2	รวม	
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	51.514	0.337	0.148	0.320	0.044	0.013	0.007	4.051	0.087	0.087	0.003	0.003	0.003	56.617	167.960
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	15.105	1.424	0.709	2.327	0.879	0.414	0.068	0.0003	2.166	2.166	1.072	5.739	5.739	37.808	49.965
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	21.689	0.004	0.002	0.007	0.008	0.001	0.001	1.486	0.014	0.014	0.016	0.172	0.172	23.586	32.520
ฝุ่นละออง	4.441	0.206	0.041	0.097	0.023	0.015	0.004	0.018	0.033	0.033	0.018	0.090	0.090	5.109	24.790
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	-	-	-	-	-	-	-	<0.002	-	-	-	-	-	<0.002	-
ปรอท	<0.00002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<0.00002	-
ตะกั่ว	0.002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.002	-

หมายเหตุ :

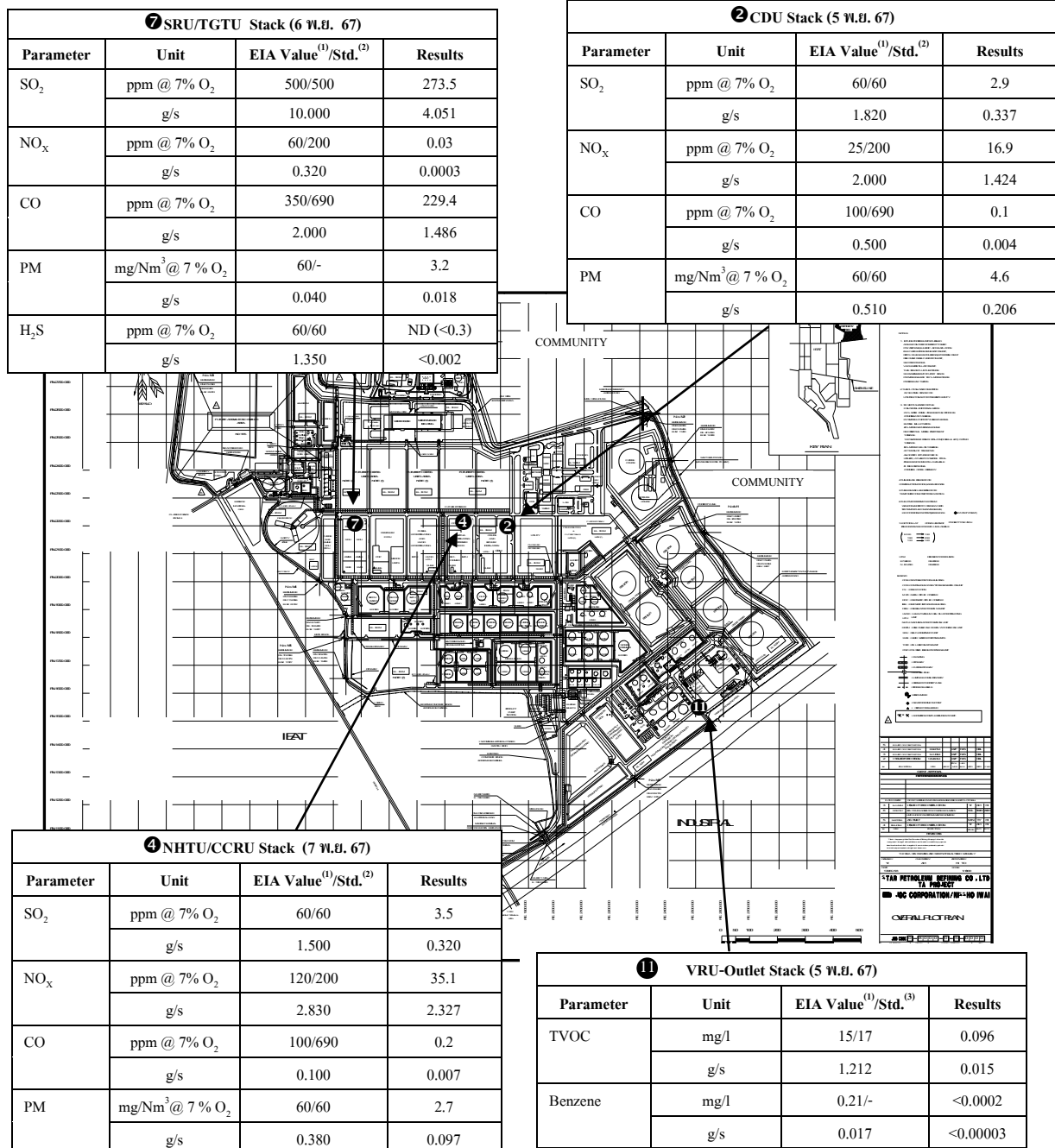
1. * ค่าประมาณการณจาก Boiler#2 และ HRSG#2 เนื่องจากสภาวะในการทำงานคล้ายกัน

2. ** ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

รูปที่ 4.3-14 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

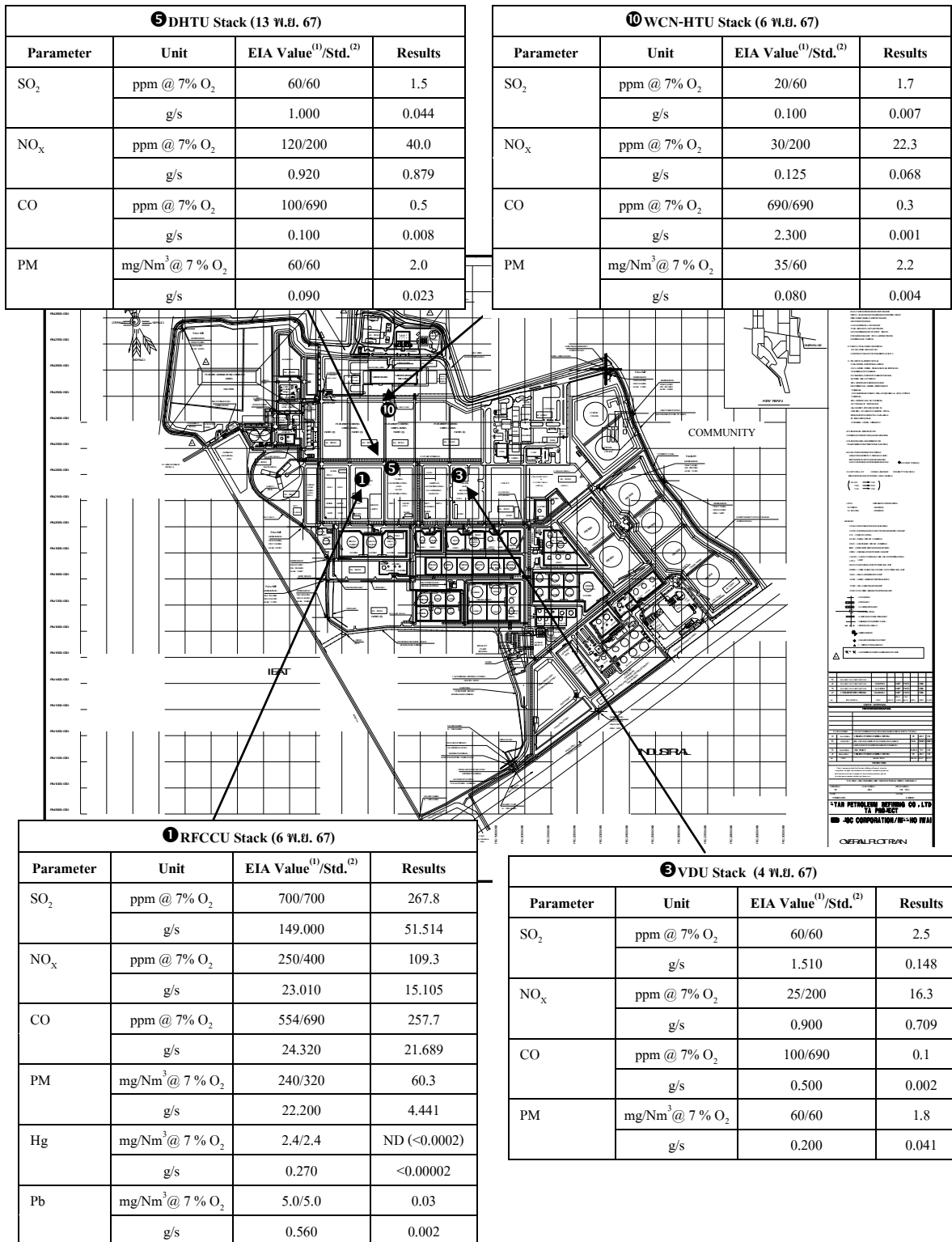


หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อย ทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม การปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง

รูปที่ 4.3-14 (ต่อ)

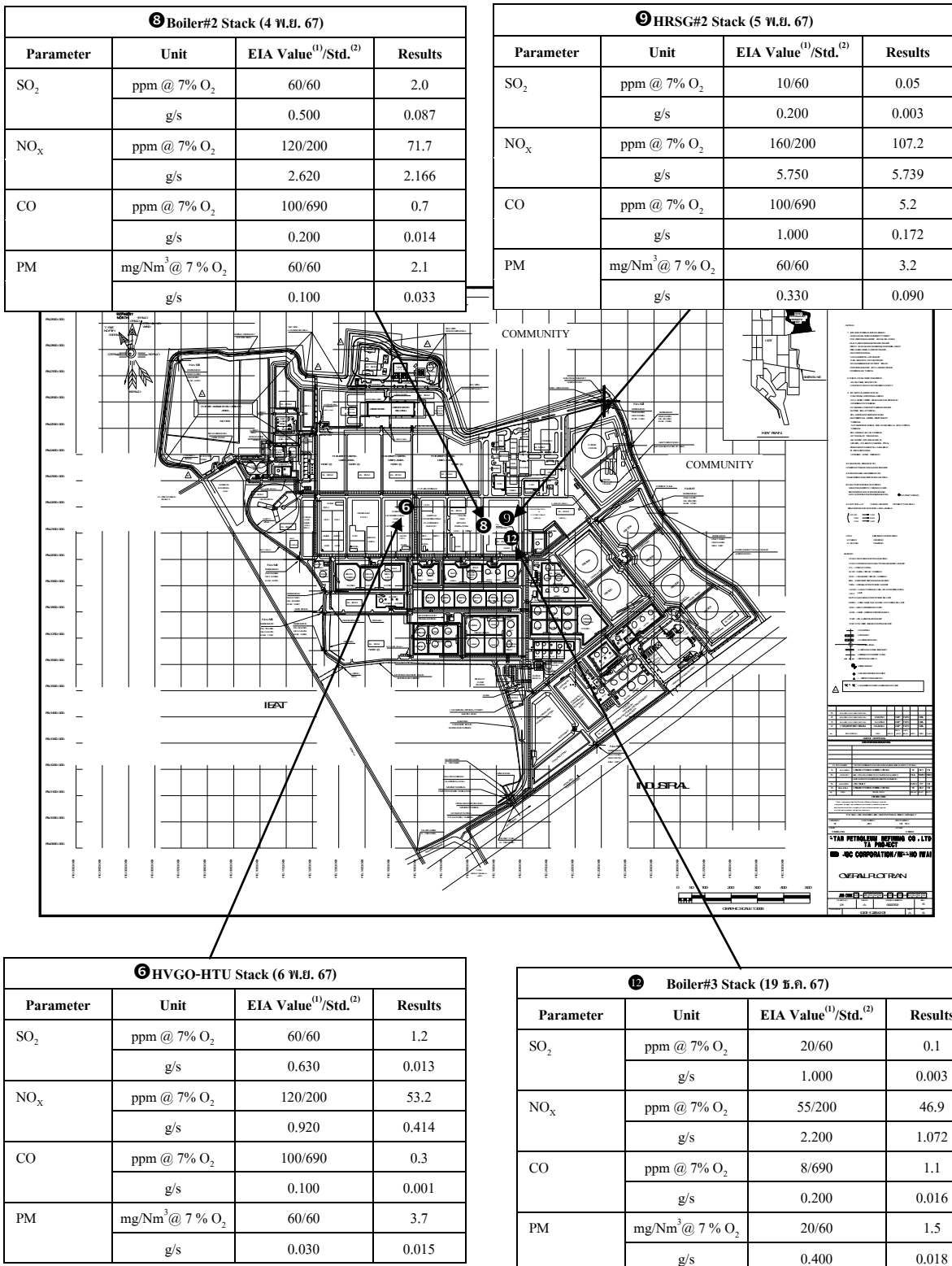


หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อย ทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

รูปที่ 4.3-14 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อย ings อากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ตารางที่ 4.3-15 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7%O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)										
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack
เม.ย. 65	572.7	4.9	4.9	4.2	0.6	1.0	3.5	207.6	1.4	0.5	1.7
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	588.6	1.8	0.1	3.6	0.9	0.7	3.1	262.9	0.1	0.2	1.8
พ.ค., มิ.ย. 66	567.8	2.8	4.2	2.1	0.3	1.0	2.4	266.7	0.7	2.8	0.6
ธ.ค. 66	435.7	2.8	1.1	0.8	2.8	1.8	1.8	375.5	1.9	1.1	0.5
พ.ค., มิ.ย. 67	584.5	3.3	4.5	4.3	2.2	1.1	2.4	316.4	2.0	0.8	2.8
พ.ย., ธ.ค. 67	267.8	2.9	2.5	3.5	1.5	1.2	1.7	273.5	2.0	0.1	0.05
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	700	60	60	60	60	60	20	500	60	20	10
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	700	60	60	60	60	60	60	500	60	60	60

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ตารางที่ 4.3-16 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7%O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)										
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack
เม.ย. 65	89.4	15.5	17.2	26.2	26.7	48.2	20.0	8.8	54.7	28.3	88.3
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	99.9	16.6	20.5	32.1	32.0	45.7	18.2	8.7	75.9	35.6	89.8
พ.ค., มิ.ย. 66	123.0	12.5	12.8	25.6	37.8	50.1	19.7	9.2	83.7	48.3	96.7
ธ.ค. 66	130.1	13.3	17.0	31.6	32.2	46.1	8.4	9.7	64.8	34.9	95.2
พ.ค., มิ.ย. 67	141.4	13.8	14.9	24.9	26.0	55.6	12.9	14.3	73.8	34.5	93.0
พ.ย., ธ.ค. 67	109.3	16.9	16.3	35.1	40.0	53.2	22.3	0.03	71.7	46.9	107.2
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	250	25	25	120	120	120	30	60	120	55	160
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	400	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ตารางที่ 4.3-17 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
 โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
 ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7%O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)										
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack
เม.ย. 65	172.3	0.2	0.3	0.7	3.7	0.6	0.4	252.1	1.4	0.8	8.0
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	212.9	0.2	0.2	0.4	0.3	0.5	1.5	230.1	0.1	0.1	21.7
พ.ค., มิ.ย. 66	171.5	1.1	0.5	0.2	0.1	0.8	0.2	271.4	0.6	0.2	3.5
ธ.ค. 66	145.8	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	18.0	260.7	0.4	1.0	2.0
พ.ค., มิ.ย. 67	250.3	0.6	0.1	0.1	2.4	2.2	0.4	243.0	7.1	1.2	2.1
พ.ย., ธ.ค. 67	257.7	0.1	0.1	0.2	0.5	0.3	0.3	229.4	0.7	1.1	5.2
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	554	100	100	100	100	100	-	350	100	8	100
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	690	690	690	690	690	690	690	690	690	690	690

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
 2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ตารางที่ 4.3-18 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการ ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7%O ₂ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)										
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack
เม.ย. 65	75.0	1.6	2.0	1.4	2.7	1.2	1.6	2.1	2.0	1.1	1.9
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	56.8	3.6	2.0	4.3	2.2	0.8	5.1	2.7	1.6	1.8	6.8
พ.ค., มิ.ย. 66	93.4	1.1	3.6	4.5	9.3	3.6	5.6	2.6	1.2	2.9	5.7
ธ.ค. 66	62.7	1.0	1.5	1.8	5.9	2.3	6.7	3.8	1.9	2.5	4.8
พ.ค., มิ.ย. 67	92.1	4.5	1.6	1.2	2.9	2.6	2.0	2.9	2.1	1.4	3.6
พ.ย., ธ.ค. 67	60.3	4.6	1.8	2.7	2.0	3.7	2.2	3.2	2.1	1.5	3.2
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	240	60	60	60	60	60	35	60	60	20	60
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	320	60	60	60	60	60	60	-	60	60	60

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ตารางที่ 4.3-19 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทและตะกั่ว จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7 %O ₂ (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	RFCCU Stack	
	ปรอท	ตะกั่ว
เม.ย. 65	ND (<0.0002)	ND (<0.02)
พ.ย. 65	ND (<0.0002)	0.02
พ.ค. 66	ND (<0.0002)	ND (<0.02)
ธ.ค. 66	ND (<0.0002)	ND (<0.02)
พ.ค. 67	ND (<0.0002)	0.005
พ.ย. 67	ND (<0.0002)	0.03
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	2.4	5.0
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	2.4	5.0

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
3. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

**ตารางที่ 4.3-20 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567**

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7%O ₂ (ส่วนในล้านส่วน)
	SRU Stack
เม.ย. 65	ND (<0.2)
พ.ย. 65	ND (<0.2)
มิ.ย. 66	ND (<0.3)
ธ.ค. 66	ND (<0.3)
มิ.ย. 67	ND (<0.3)
พ.ย. 67	ND (<0.3)
ค่าที่กำหนด⁽¹⁾	60
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾	60

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษ
อากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31
พฤษภาคม พ.ศ. 2561
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ
ปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะ
วิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.3-21 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลิตร)			
	TVOC (as propane)		Benzene	
	Inlet	Outlet	Inlet	Outlet
20 เม.ย. 65	90.7	0.53	0.58	0.005
31 ต.ค. 65	37.1	0.91	0.36	0.001
18 พ.ค. 66	47.7	0.67	0.26	0.002
11 ธ.ค. 66	7.56	0.61	0.082	0.002
8 พ.ค. 67	15.73	0.15	0.10	0.0004
5 พ.ย. 67	68.47	0.096	0.66	<0.0002
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	15	-	0.21
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	17	-	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง

ตารางที่ 4.3-22 สรุปอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)											
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack	รวม
เม.ย. 65	124.419	0.668	0.217	0.557	0.012	0.018	0.013	3.696	0.047	0.016	0.124	129.958
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	139.107	0.259	0.006	0.399	0.023	0.013	0.011	5.125	0.005	0.004	0.150	145.257
พ.ค., มิ.ย. 66	117.920	0.373	0.282	0.228	0.006	0.019	0.010	4.405	0.027	0.087	0.051	123.486
ธ.ค. 66	88.594	0.334	0.060	0.103	0.039	0.017	0.007	5.939	0.093	0.028	0.032	95.371
พ.ค., มิ.ย. 67	119.968	0.328	0.286	0.536	0.035	0.017	0.011	4.594	0.089	0.026	0.185	126.349
พ.ย., ธ.ค. 67	51.514	0.337	0.148	0.320	0.044	0.013	0.007	4.051	0.087	0.003	0.003	56.617
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	149.000	1.820	1.510	1.500	1.000	0.630	0.100	10.000	0.500	1.000	0.200	167.960

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-23 สรุปอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)											
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack	รวม
เม.ย. 65	13.964	1.527	0.553	2.489	0.447	0.624	0.052	0.112	1.260	0.636	4.698	32.320
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	16.973	1.667	0.837	2.576	0.597	0.606	0.048	0.123	1.727	0.516	5.109	37.615
พ.ค., มิ.ย. 66	18.365	1.213	0.615	2.016	0.534	0.654	0.060	0.110	2.489	1.061	5.576	40.758
ธ.ค. 66	19.018	1.139	0.662	2.783	0.327	0.317	0.025	0.110	2.239	0.622	5.073	39.627
พ.ค., มิ.ย. 67	20.865	0.973	0.685	2.207	0.297	0.602	0.041	0.149	2.295	0.865	4.354	39.982
พ.ย., ธ.ค. 67	15.105	1.424	0.709	2.327	0.879	0.414	0.068	0.0003	2.166	1.072	5.739	37.808
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	23.010	2.000	0.900	2.830	0.920	0.920	0.125	0.320	2.620	2.200	5.750	49.965

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-24 สรุปอัตราการระบายก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)											
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack	รวม
เม.ย. 65	16.383	0.014	0.005	0.039	0.038	0.005	0.001	1.964	0.019	0.011	0.257	19.012
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	22.011	0.013	0.006	0.024	0.003	0.004	0.002	1.963	0.001	0.001	0.746	25.521
พ.ค., มิ.ย. 66	15.587	0.069	0.014	0.007	0.001	0.006	0.0003	1.961	0.010	0.002	0.122	17.911
ธ.ค. 66	12.970	0.025	0.014	0.028	0.002	0.001	0.033	1.799	0.007	0.010	0.065	15.026
พ.ค., มิ.ย. 67	22.473	0.026	0.002	0.004	0.017	0.014	0.001	1.543	0.134	0.018	0.065	24.496
พ.ย., ธ.ค. 67	21.689	0.004	0.002	0.007	0.008	0.001	0.001	1.486	0.014	0.016	0.172	23.586
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	24.320	0.500	0.500	0.100	0.100	0.100	2.300	2.000	0.200	0.200	1.000	32.520

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-25 สรุปอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)											
	RFCCU Stack	CDU Stack	VDU Stack	NHTU/CCRU Stack	DHTU Stack	HVGO-HTU Stack	WCN-HTU Stack	SRU/TGTU Stack	Boiler#1&2 Stack	Boiler#3 Stack	HRSG#1&2 Stack	รวม
เม.ย. 65	5.121	0.081	0.035	0.072	0.024	0.008	0.002	0.014	0.025	0.013	0.053	5.526
ต.ค., พ.ย., ธ.ค. 65	5.131	0.192	0.043	0.183	0.022	0.006	0.007	0.020	0.019	0.014	0.207	6.070
พ.ค., มิ.ย. 66	7.411	0.057	0.091	0.188	0.070	0.025	0.009	0.017	0.019	0.034	0.173	8.286
ธ.ค. 66	4.864	0.047	0.032	0.083	0.032	0.008	0.011	0.023	0.035	0.024	0.136	5.466
พ.ค., มิ.ย. 67	7.208	0.167	0.039	0.058	0.017	0.015	0.003	0.016	0.034	0.019	0.090	7.790
พ.ย., ธ.ค. 67	4.441	0.206	0.041	0.097	0.023	0.015	0.004	0.018	0.033	0.018	0.090	5.109
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	22.200	0.510	0.200	0.380	0.090	0.030	0.080	0.040	0.100	0.400	0.330	24.790

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-26 สรุปอัตราการระบายปรอทและตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบายจากปล่อง RFCCU (กรัมต่อวินาที)	
	ปรอท	ตะกั่ว
เม.ย. 65	<0.00002	<0.002
พ.ย. 65	<0.00002	0.001
พ.ค. 66	<0.00002	<0.001
ธ.ค. 66	<0.00002	<0.001
พ.ค. 67	<0.00002	0.004
พ.ย. 67	<0.00002	0.002
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	0.270	0.560

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-27 สรุปอัตราการระบายก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)
	SRU Stack
เม.ย. 65	<0.002
พ.ย. 65	<0.003
มิ.ย. 66	<0.003
ธ.ค. 66	<0.003
มิ.ย. 67	<0.002
พ.ย. 67	<0.002
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	1.350

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

ตารางที่ 4.3-28 สรุปอัตราการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่ายและเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	VRU (Outlet)	
	สารอินทรีย์ระเหยง่าย	เบนซีน
เม.ย. 65	0.087	0.001
ค.ค. 65	0.150	0.0002
พ.ค. 66	0.108	0.0004
ธ.ค. 66	0.099	0.0004
พ.ค. 67	0.013	0.00004
พ.ย. 67	0.015	<0.00003
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	1.212	0.017

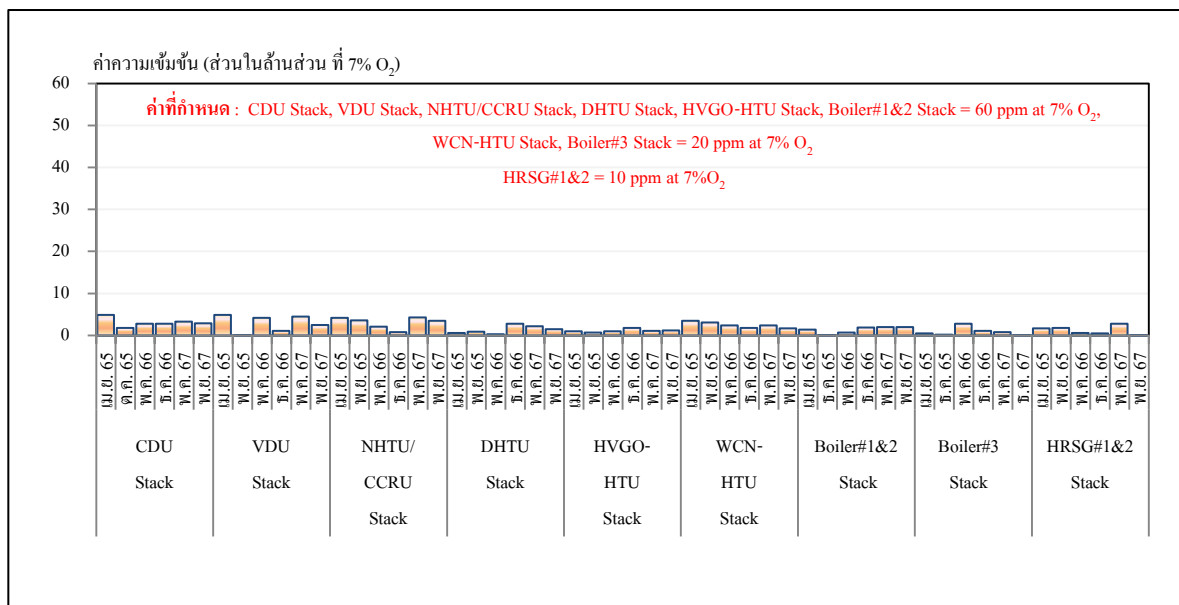
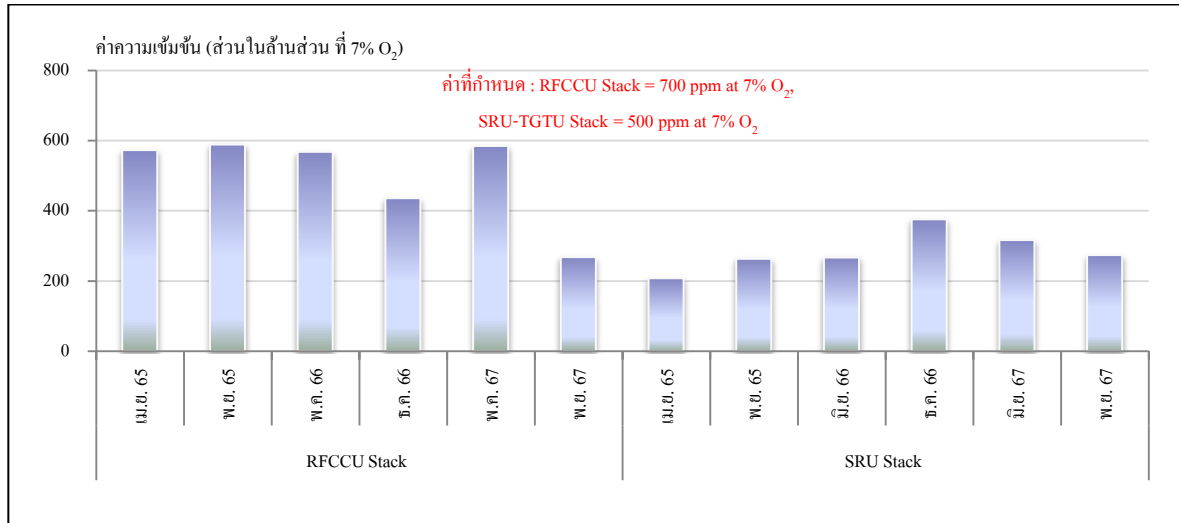
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ
ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

รูปที่ 4.3-15 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

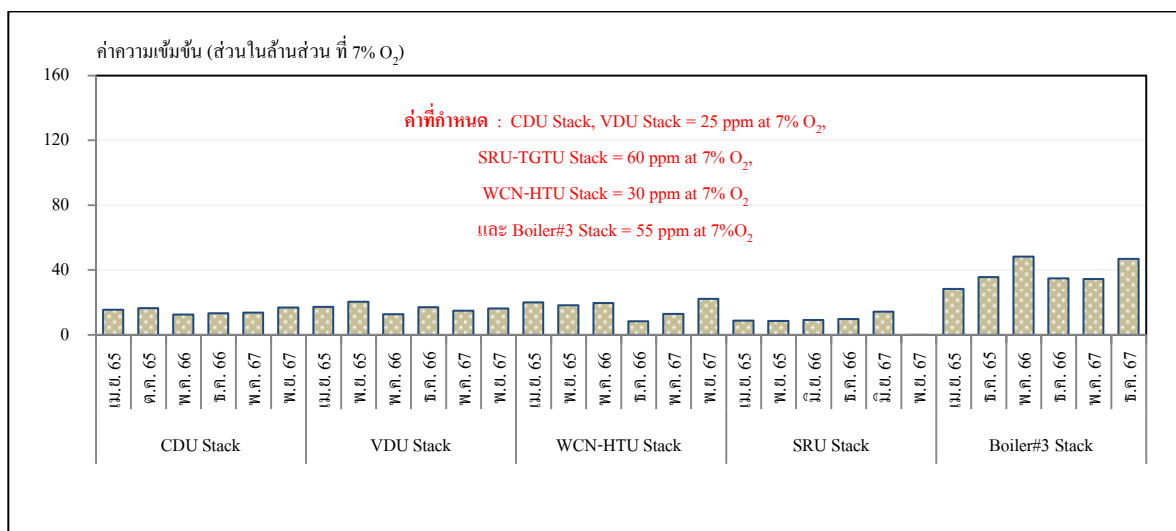
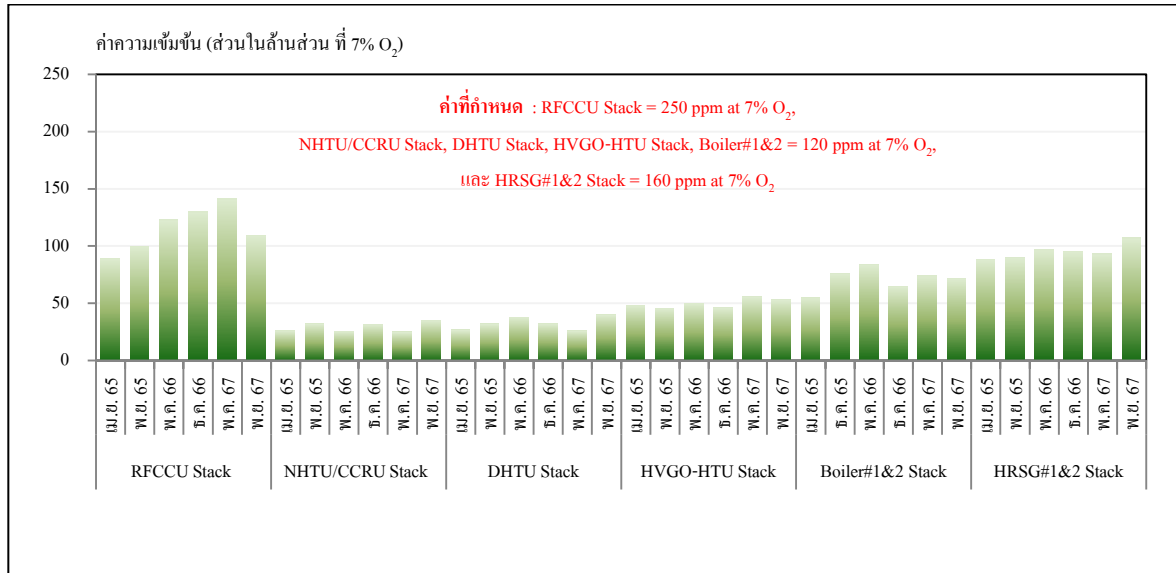
จากปล่องระบายอากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

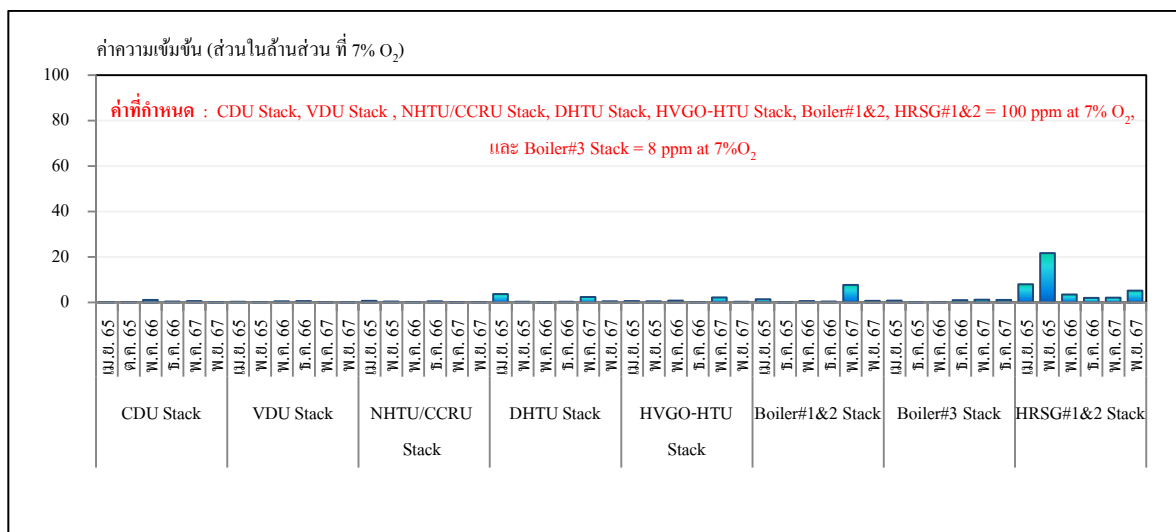
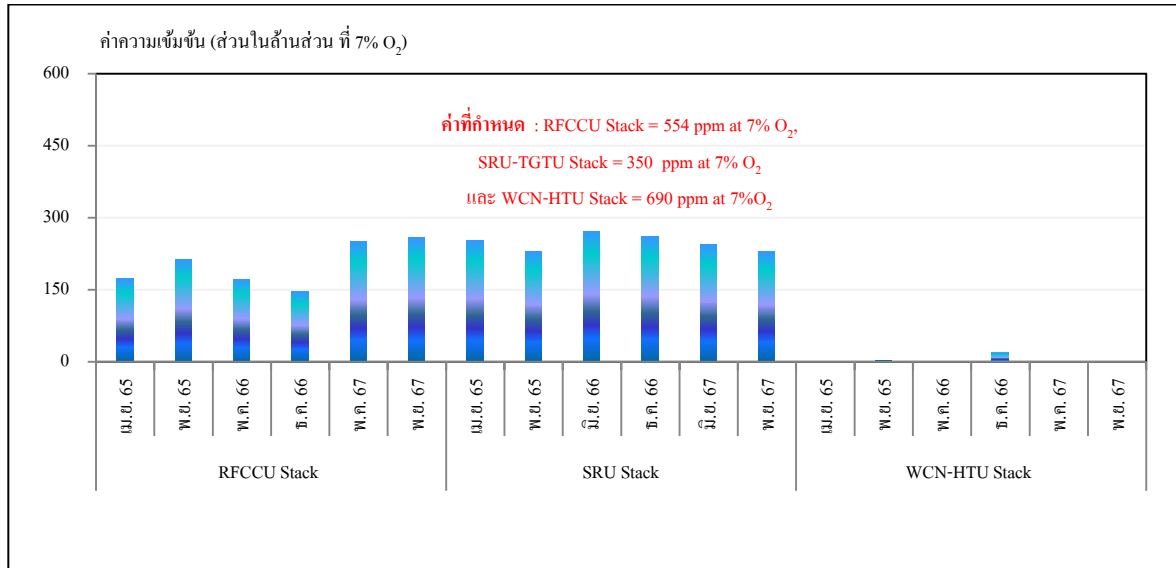
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



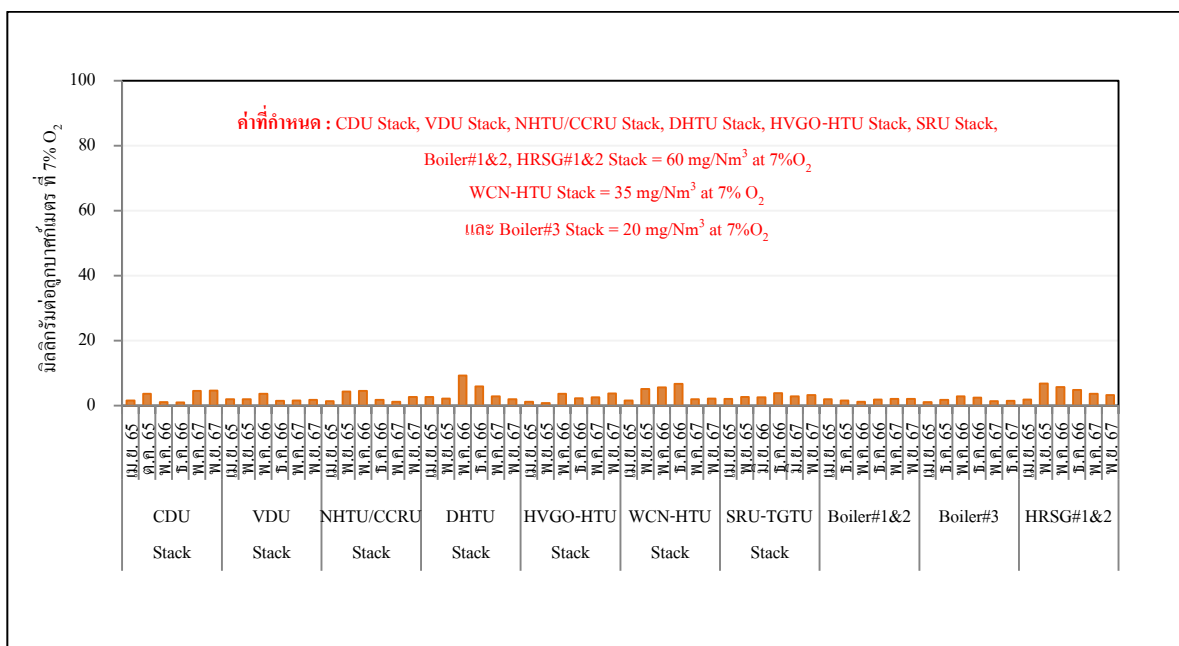
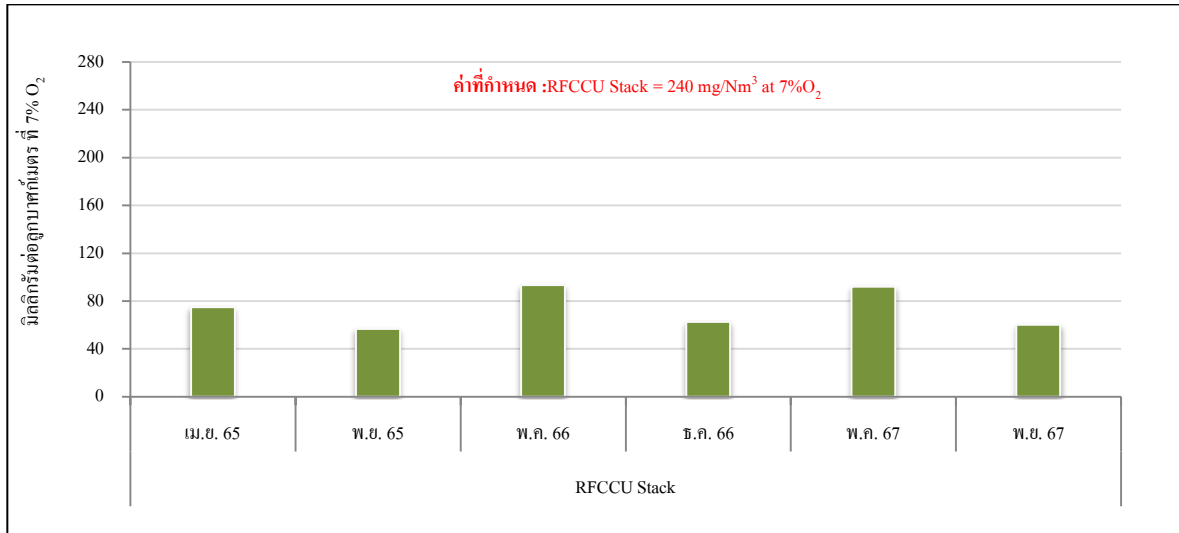
รูปที่ 4.3-16 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



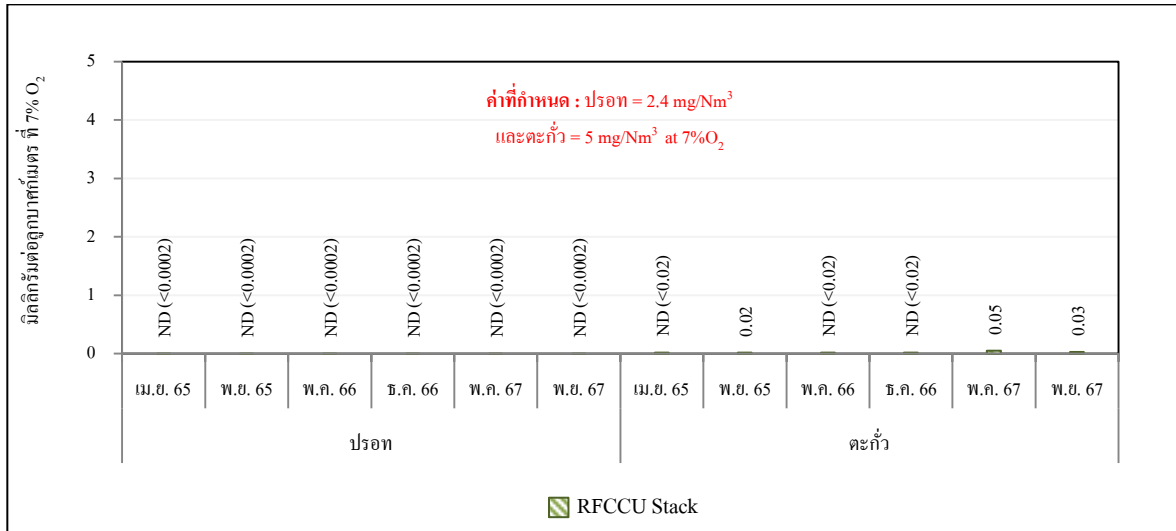
รูปที่ 4.3-17 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



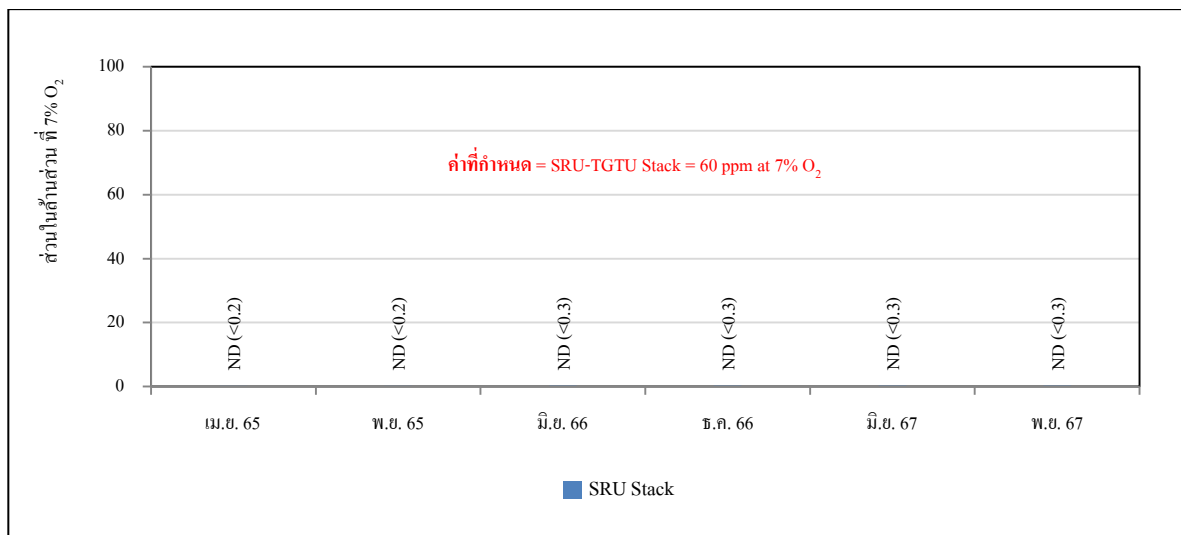
รูปที่ 4.3-18 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 4.3-19 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทและตะกั่วจากปล่อง RFCCU
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 4.3-20 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

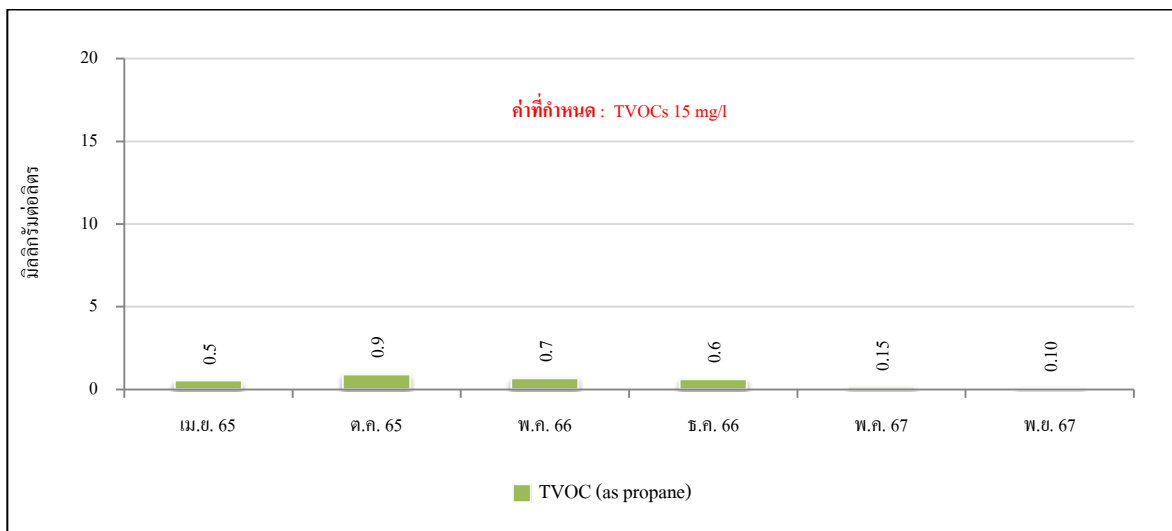


รูปที่ 4.3-21 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย

จากปล่อง VRU Outlet

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

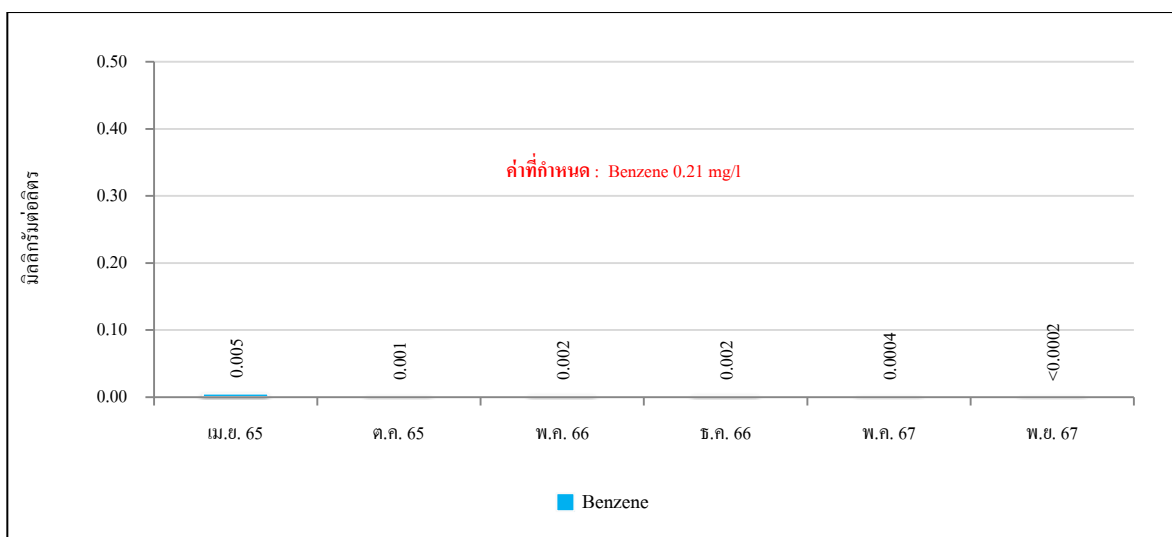
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



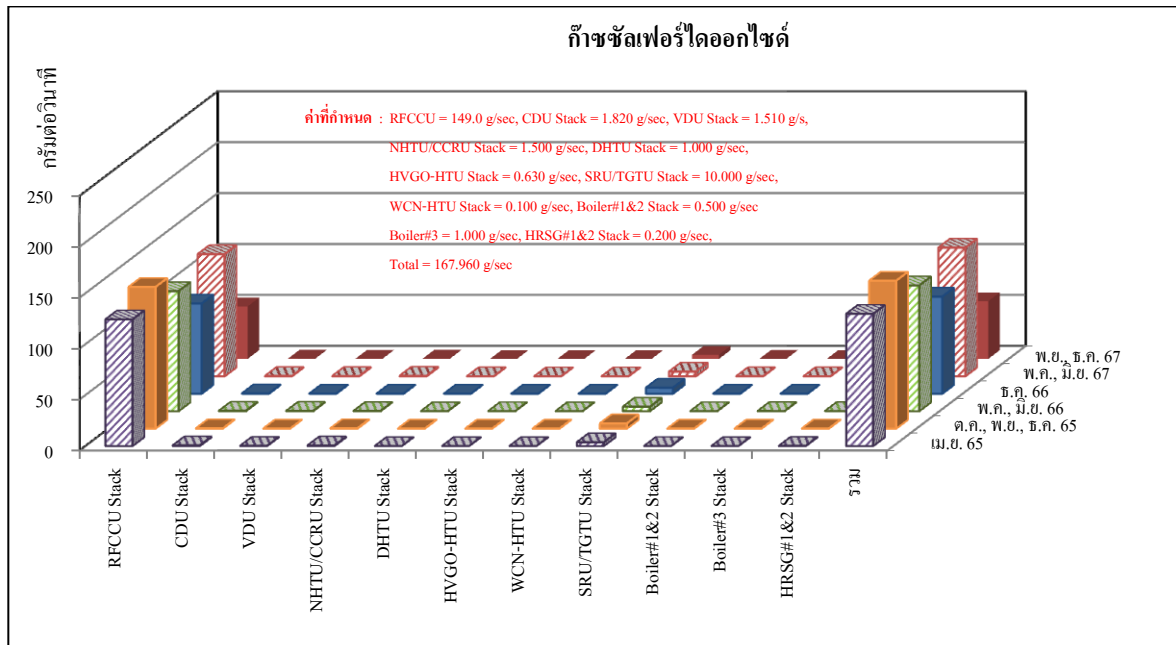
รูปที่ 4.3-22 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีน จากปล่อง VRU Outlet

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

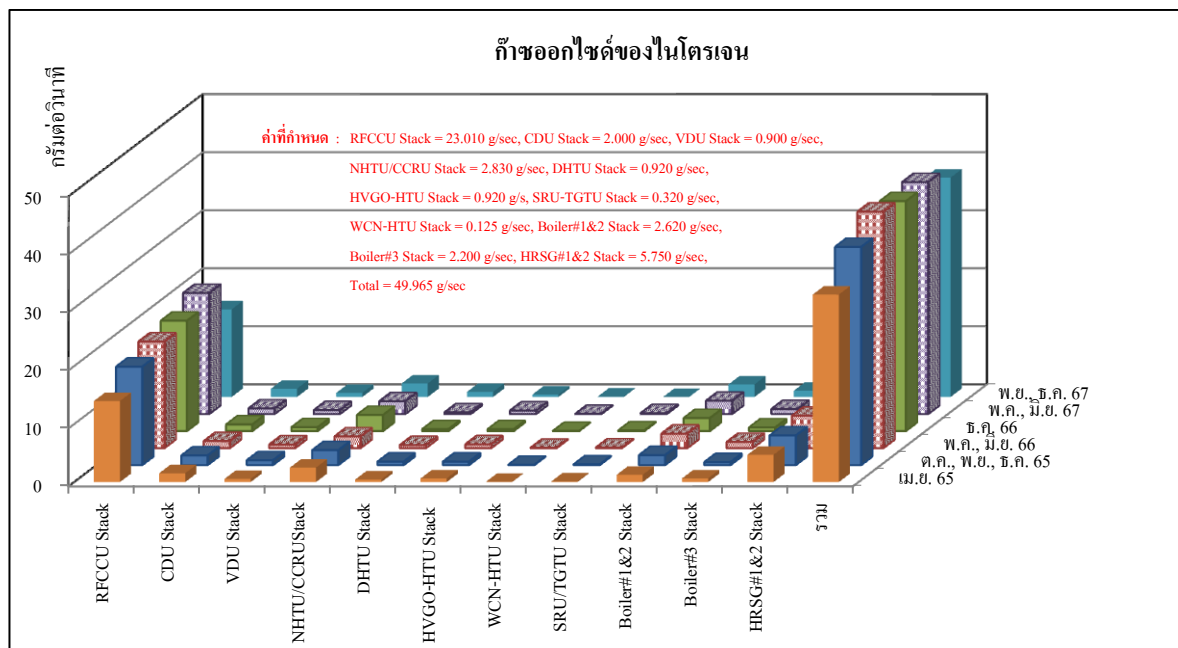
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



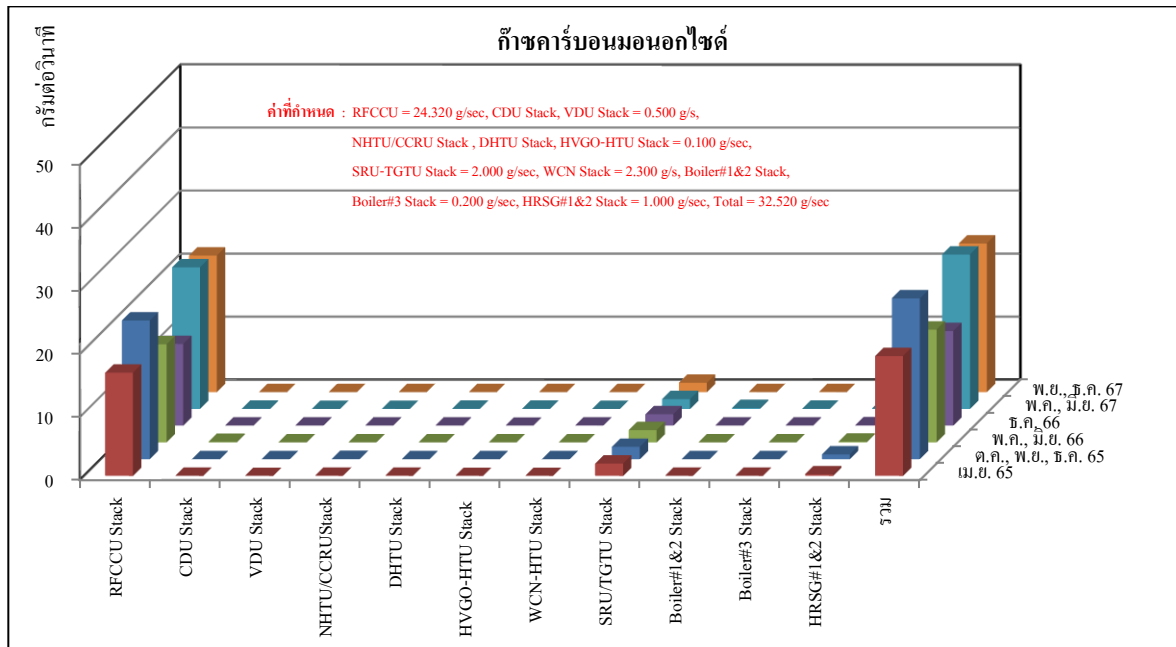
รูปที่ 4.3-23 กราฟแสดงอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



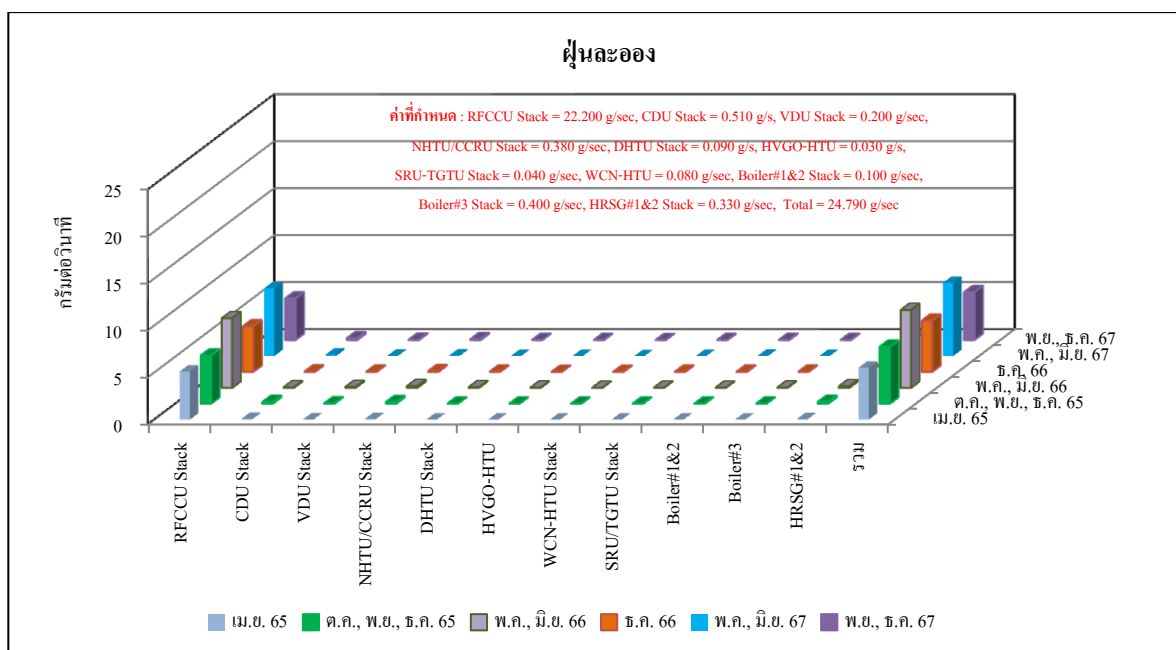
รูปที่ 4.3-24 กราฟแสดงอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



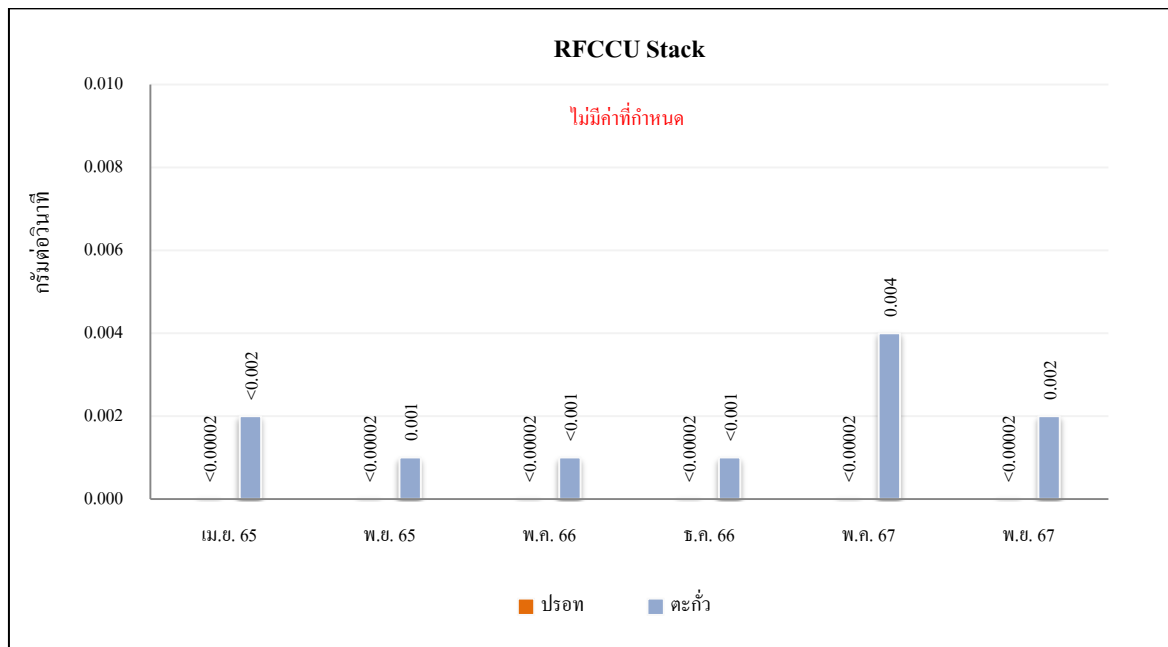
รูปที่ 4.3-25 กราฟแสดงอัตราการระบายก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



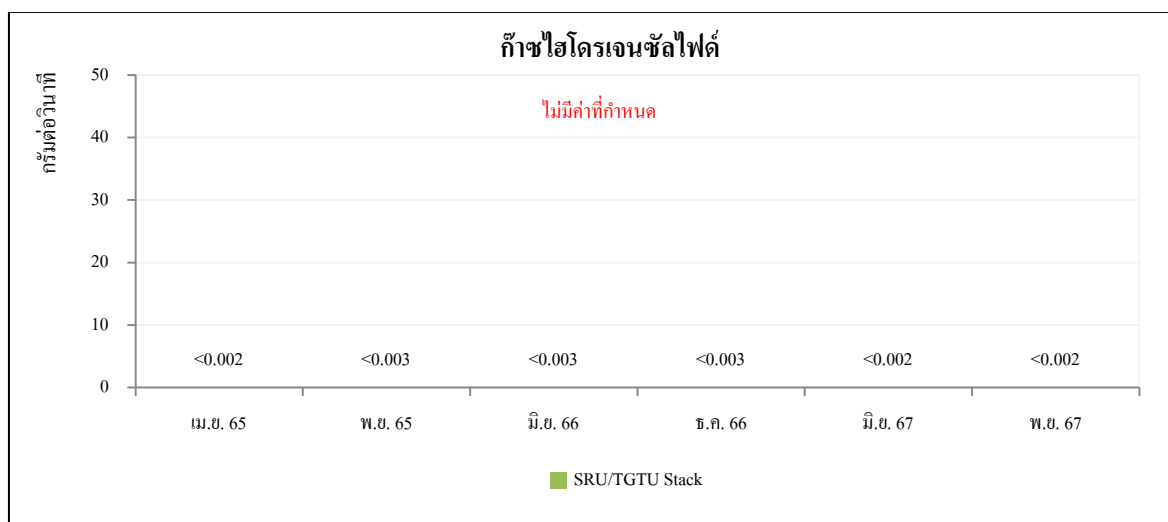
รูปที่ 4.3-26 กราฟแสดงอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



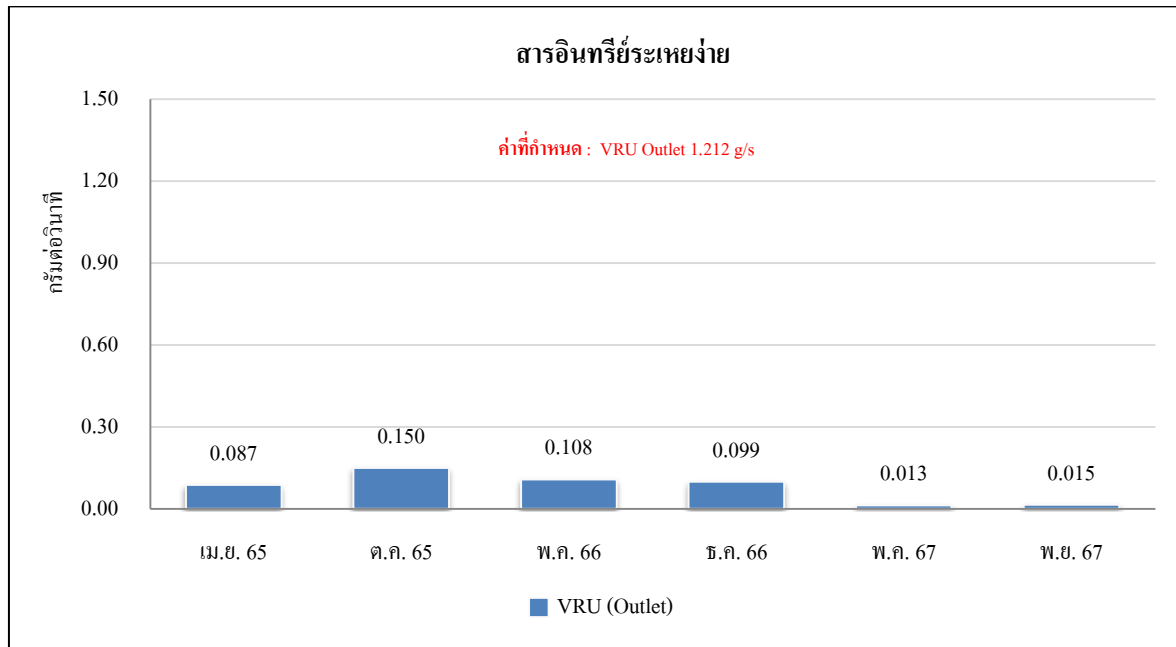
รูปที่ 4.3-27 กราฟแสดงอัตราการระบายปรอทและตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



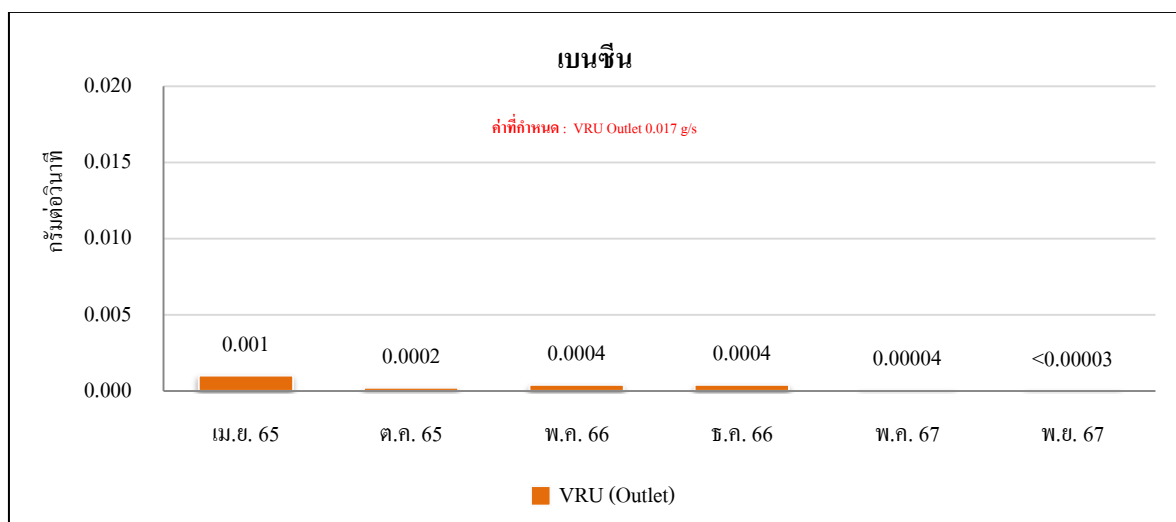
รูปที่ 4.3-28 กราฟแสดงอัตราการระบายก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 4.3-29 กราฟแสดงอัตราการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 4.3-30 กราฟแสดงอัตราการระบายสารเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



4.4 คุณภาพน้ำ

4.4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพทิ้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายละเอียดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตะกอนแขวนลอย (SS) ตะกอนละลายน้ำ (TDS) บีโอดี (BOD_5) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) ซัลไฟด์ (Sulfide) ฟีนอล (Phenol) โครเมียม (Cr^{3+} และ Cr^{6+}) และปรอท (Hg) เดือนละ 1 ครั้ง

4.4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด ทำการตรวจวัดจำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายละเอียดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เดือนละ 1 ครั้ง ตามที่มาตรการกำหนด ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-3 และรูปที่ 4.4-3 โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายละเอียดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นแหล่งน้ำผิวดิน มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ทั้งนี้ ตรวจพบปริมาณตะกอนแขวนลอย (SS) ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 มีค่าสูง เนื่องจากมีฝนตกหนักก่อนการเก็บตัวอย่างน้ำ ส่งผลให้มีตะกอนแขวนลอยในน้ำ อย่างไรก็ดี หากพิจารณาถึงผลการตรวจวัดปริมาณตะกอนแขวนลอย (SS) ในน้ำทิ้งบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งมีค่า น้อยกว่า 5 มิลลิกรัมต่อลิตร แสดงถึงน้ำทิ้งจากโรงกลั่นน้ำมันไม่ได้ส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำในรายละเอียดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรม ทั้งนี้ โรงกลั่น

น้ำมันได้ทำการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ซึ่งที่ผ่านมาพบว่าคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งมาโดยตลอด

4.4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตะกอนแขวนลอย (SS) ตะกอนละลายน้ำ (TDS) บีโอดี (BOD₅) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH₃-N) ซัลไฟด์ (Sulfide) ฟีนอล (Phenol) โครเมียม (Cr³⁺ และ Cr⁶⁺) และปรอท (Hg) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6 และรูปที่ 4.4-4 และ 4.4-5 โดยผลการตรวจวัดบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

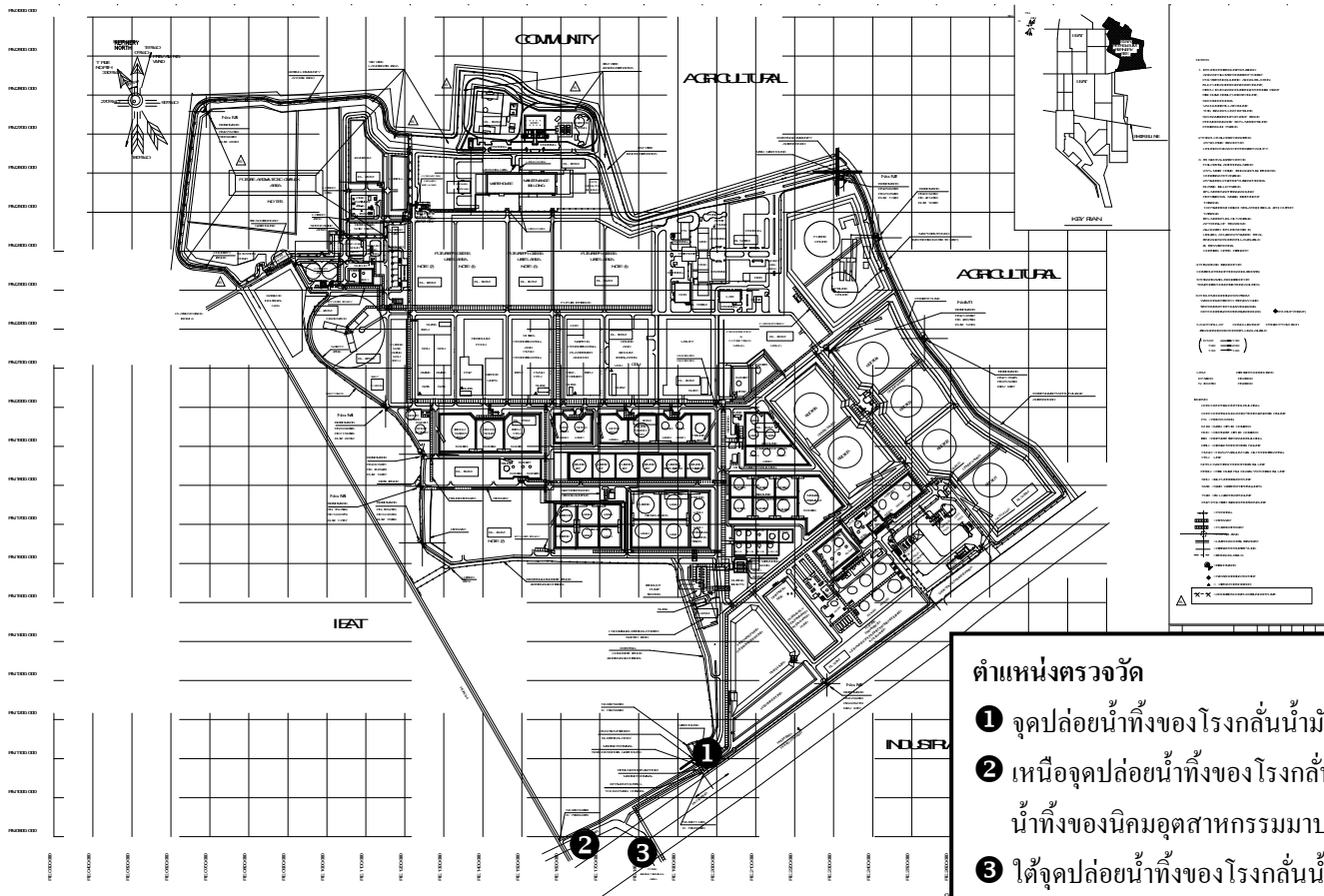
สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นแหล่งน้ำผิวดิน มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน ทั้งนี้ ตรวจพบปริมาณตะกอนแขวนลอย (SS) ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 มีค่าสูง เนื่องจากมีฝนตกหนักก่อนการเก็บตัวอย่างน้ำ ส่งผลให้มีตะกอนขุ่นแขวนลอยในน้ำ

อย่างไรก็ดี โรงกลั่นน้ำมันมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน โดยที่ผ่านมาพบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งมาโดยตลอด อีกทั้งส่วนใหญ่มีคุณภาพดีกว่าน้ำในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แสดงให้เห็นว่าน้ำทิ้งจากโรงกลั่นน้ำมันไม่ได้ส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด



ตำแหน่งตรวจวัด

- ❶ จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
- ❷ เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
- ❸ ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด



รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน



เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด



ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 733982E, 1404025N

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	33.1	31.5	30.9	30.2	33.1	30.2	30.2-33.1	-	≤ 40
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.2	7.0	7.3	7.0	7.7	7.8	7.0-8.2	-	5.5-9.0
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	10	<5	<5	<5	<5	<5	<5-10	-	≤ 50
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	1,042	1,000	514	966	803	1,622	514-1,622	-	≤ 3,000
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.7	<1.0	1.1	<1.0	1.5	1.3	<1.0-1.7	-	≤ 20
ซีโอดี (COD)	mg/l	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	40.4	<40.0-40.4	-	≤ 120
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	<0.5	-	≤ 5
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.62	0.10	0.12	0.14	0.30	0.11	0.10-0.62	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	<0.2	-	≤ 1
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	-	≤ 1
โครเมียมไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	-	≤ 0.75
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	≤ 0.25
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	<0.0005	-	≤ 0.005

หมายเหตุ :

⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

⁽²⁾ ค่ามาตรฐานน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 733555E, 1404030N

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	31.4	31.4	32.1	28.8	30.9	33.7	28.8-33.7	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.1	7.1	7.5	7.8	7.7	8.4	7.1-8.4	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	91	38	84	844	16	26	16-844	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	2,236	1,994	1,440	590	2,244	4,024	590-4,024	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.9	<1.0	2.8	2.1	2.8	1.9	<1.0-2.8	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	<0.5	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.9	1.4	1.2	0.6	2.3	1.5	0.6-2.3	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	<0.2	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	-	-
โครเมียมไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	mg/l	0.003	ND (<0.001)	0.001	0.013	0.004	ND (<0.001)	<0.001-0.013	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	<0.0005	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) (ประเภทที่ 5 แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม)

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : บริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 733691E, 1403940N

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	31.3	31.5	31.5	29.0	30.0	32.8	29.0-32.8	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.1	7.0	7.4	7.8	7.8	8.4	7.0-8.4	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	72	26	48	904	18	14	14-904	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	2,384	1,700	1,264	620	2,946	2,846	620-2,946	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	<1.0	2.6	2.6	3.2	1.8	<1.0-3.2	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	<0.5	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	1.0	1.1	1.0	0.51	2.3	1.1	0.5-2.3	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	<0.2	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	-	-
โครเมียมไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	mg/l	0.001	ND (<0.001)	ND (<0.001)	0.025	ND (<0.001)	0.0011	<0.001-0.025	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	<0.0005	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) (ประเภทที่ 5 แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

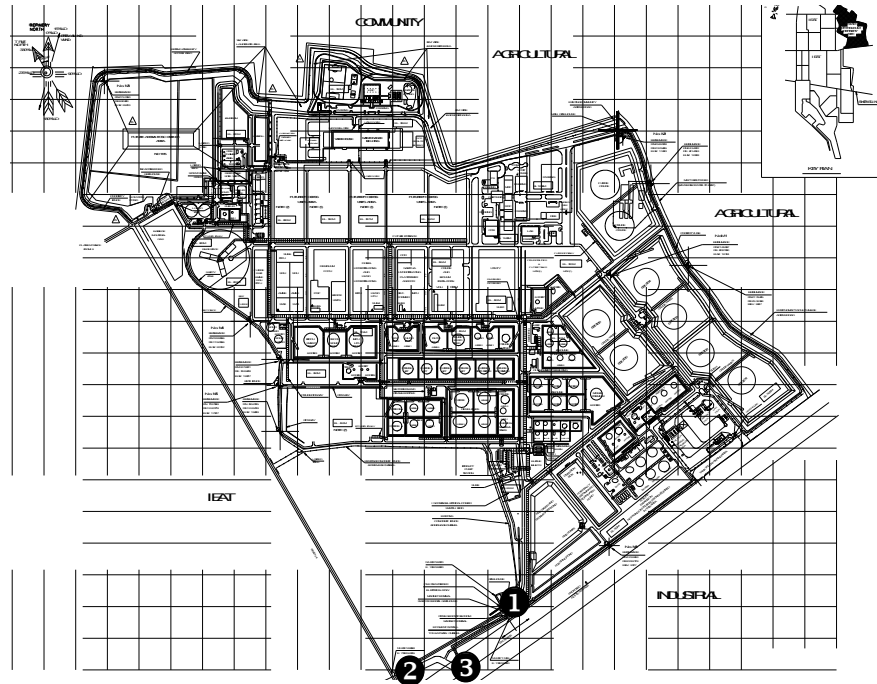
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเชมชฎา อินทสร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำบริเวณเหนือและใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นแหล่งน้ำผิวดิน มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ทั้งนี้ ตรวจพบปริมาณตะกอนแขวนลอย (SS) ในวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 มีค่าสูง เนื่องจากมีฝนตกหนักก่อนการเก็บตัวอย่างน้ำ ส่งผลให้มีตะกอนขุ่นแขวนลอยในน้ำ

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำของโรงกลั่นน้ำมัน และรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



ดัชนี คุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾
		① จุดปล่อยน้ำทิ้ง ของโรงกลั่นน้ำมัน			② เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้ง ของโรงกลั่นน้ำมัน	③ ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง ของโรงกลั่นน้ำมัน	
Temperature	°C	30.2-33.1		≤40	28.8-33.7	29.0-32.8	-
pH	-	7.0-8.2		5.5-9.0	7.1-8.4	7.0-8.4	-
SS	mg/l	<5-10		≤50	16-844	14-904	-
TDS	mg/l	514-1,622		≤3,000	590-4,024	620-2,946	-
BOD ₅	mg/l	<1.0-1.7		≤20	<1.0-2.8	<1.0-3.2	-
COD	mg/l	<40.0-40.4		≤120	<40.0	<40.0	-
Grease & Oil	mg/l	<0.5		≤5	<0.5	<0.5	-
NH ₃ -N	mg/l	0.10-0.62		-	0.6-2.3	0.5-2.3	-
Sulfide	mg/l	<0.2		≤1	<0.2	<0.2	-
Phenol	mg/l	<0.001		≤1	<0.001	<0.001	-
Cr ³⁺	mg/l	<0.001		≤0.75	<0.001-0.013	<0.001-0.025	-
Cr ⁶⁺	mg/l	<0.01		≤0.25	<0.01	<0.01	-
Hg	mg/l	<0.0005		≤0.005	<0.0005	<0.0005	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) (ประเภทที่ 5)

ตารางที่ 4.4-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำของโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	32.1	7.9	9	960	<1.0	45.7	ND	0.21	ND	ND	ND	ND	ND
15 ก.พ. 65	29.0	7.7	5	924	1.2	<40.0	ND	0.14	ND	ND	ND	ND	ND
10 มี.ค. 65	33.3	7.8	6	1,334	1.9	46.0	ND	0.25	ND	ND	0.002	ND	ND
4 เม.ย. 65	29.7	8.4	7	896	1.4	<40.0	ND	0.11	ND	ND	0.001	ND	0.0005
9 พ.ค. 65	33.1	7.5	<5	801	1.6	44.1	ND	0.33	ND	ND	0.003	ND	ND
6 มิ.ย. 65	31.7	8.4	6	1,220	1.6	<40.0	ND	0.08	ND	ND	0.011	ND	ND
12 ก.ค. 65	28.6	8.4	<5	923	1.6	<40.0	ND	0.07	ND	ND	ND	ND	ND
9 ส.ค. 65	28.8	8.3	<5	615	1.2	<40.0	ND	0.08	ND	ND	ND	ND	ND
6 ก.ย. 65	29.6	7.6	15	110	1.8	<40.0	ND	0.20	ND	ND	ND	ND	ND
11 ต.ค. 65	28.7	7.9	13	186	1.4	<40.0	ND	0.10	ND	ND	0.001	ND	ND
12 พ.ย. 65	28.5	8.6	<5	832	<1.0	<40.0	ND	0.10	ND	ND	ND	ND	ND
8 ธ.ค. 65	27.3	7.9	10	260	1.4	<40.0	ND	1.80	ND	ND	ND	ND	ND
5 ม.ค. 66	28.8	8.4	<5	1,120	1.2	<40.0	ND	0.03	ND	ND	ND	ND	ND
3 ก.พ. 66	29.8	8.1	8	1,756	2.7	<40.0	ND	0.87	ND	ND	0.003	ND	ND
10 มี.ค. 66	31.6	8.4	16	1,738	1.4	<40.0	ND	0.08	ND	ND	0.002	ND	ND
17 เม.ย. 66	36.8	7.9	9	1,374	<1.0	<40.0	ND	0.14	ND	ND	0.005	ND	ND
5 พ.ค. 66	32.0	8.4	20	1,196	1.8	<40.0	ND	0.05	ND	ND	0.002	ND	ND
7 มิ.ย. 66	31.3	7.5	33	623	1.2	<40.0	ND	0.72	ND	ND	ND	ND	ND
6 ก.ค. 66	32.4	7.8	<5	1,152	1.6	<40.0	ND	0.15	ND	ND	ND	ND	ND
7 ส.ค. 66	31.8	7.9	8	808	<1.0	<40.0	ND	0.20	ND	ND	ND	ND	ND
14 ก.ย. 66	31.9	8.4	12	1,080	<1.0	41.2	ND	0.11	ND	ND	ND	ND	ND
12 ต.ค. 66	29.3	7.4	5	163	<1.0	<40.0	ND	0.19	ND	ND	ND	ND	ND
16 พ.ย. 66	28.5	8.0	5	740	<1.0	<40.0	ND	ND	ND	ND	0.003	ND	0.0006
15 ธ.ค. 66	30.5	7.3	<5	1,204	<1.0	<40.0	ND	0.17	ND	ND	0.003	ND	ND
4 ม.ค. 67	32.6	8.0	<5	1,556	<1.0	<40.0	ND	0.79	ND	ND	ND	ND	ND
1 ก.พ. 67	32.8	8.2	<5	1,366	<1.0	<40.0	ND	0.10	ND	ND	ND	ND	ND
7 มี.ค. 67	35.2	8.4	6	1,392	1.8	<40.0	ND	0.16	ND	ND	ND	ND	ND
1 เม.ย. 67	33.8	7.5	15	2,340	<1.0	<40.0	ND	0.11	ND	ND	0.002	ND	ND
2 พ.ค. 67	35.9	7.7	5	1,712	1.8	49.2	ND	1.50	ND	ND	0.003	ND	ND
6 มิ.ย. 67	32.5	8.2	<5	980	<1.0	<40.0	ND	0.26	ND	ND	0.001	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	≤40	5.5-9.0	≤50	≤3,000	≤20	≤120	≤5	-	≤1.0	≤1.0	0.75	0.25	0.005

ตารางที่ 4.4-4 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	33.1	8.2	10	1,042	1.7	<40.0	ND	0.62	ND	ND	ND	ND	ND
1 ส.ค. 67	31.5	7.0	<5	1,000	<1.0	<40.0	ND	0.10	ND	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 67	30.9	7.3	<5	514	1.1	<40.0	ND	0.12	ND	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 67	30.2	7.0	<5	966	<1.0	<40.0	ND	0.14	ND	ND	ND	ND	ND
7 พ.ย. 67	33.1	7.7	<5	803	1.5	<40.0	ND	0.30	ND	ND	ND	ND	ND
2 ธ.ค. 67	30.2	7.8	<5	1,622	1.3	40.4	ND	0.11	ND	ND	ND	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	≤40	5.5-9.0	≤50	≤3,000	≤20	≤120	≤5	-	≤1.0	≤1.0	0.75	0.25	0.005

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	32.1	9.4	85	5,392	4.2	58.8	ND	1.60	ND	ND	0.006	ND	ND
15 ก.พ. 65	31.2	8.5	21	5,236	5.9	40.6	ND	1.30	ND	ND	0.008	ND	ND
10 มี.ค. 65	34.0	8.6	74	4,908	6.6	65.8	ND	1.10	ND	ND	0.011	ND	ND
4 เม.ย. 65	34.1	8.8	32	6,296	2.6	<40.0	ND	0.38	ND	ND	0.007	ND	ND
9 พ.ค. 65	35.8	7.9	30	4,976	3.4	64.4	ND	1.20	ND	ND	0.008	ND	ND
6 มิ.ย. 65	34.8	8.6	22	5,068	3.4	<40.0	ND	0.87	ND	ND	0.013	ND	ND
12 ก.ค. 65	34.2	8.6	60	4,200	6.2	42.6	ND	0.41	ND	ND	0.006	ND	ND
9 ส.ค. 65	32.0	9.3	157	3,376	2.5	<40.0	ND	0.73	ND	ND	0.004	ND	ND
6 ก.ย. 65	30.3	7.4	82	1,192	3.0	52.2	ND	0.43	ND	ND	0.004	ND	ND
11 ต.ค. 65	28.0	7.6	374	392	2.1	65.1	ND	0.22	ND	ND	0.008	ND	ND
2 พ.ย. 65	33.6	8.2	40	3,992	2.5	<40.0	ND	1.40	ND	ND	ND	ND	ND
8 ธ.ค. 65	32.1	8.2	31	3,252	2.3	<40.0	ND	1.30	ND	ND	0.001	ND	ND
5 ม.ค. 66	31.1	8.4	35	4,472	3.4	49.1	ND	0.23	ND	ND	ND	ND	ND
3 ก.พ. 66	32.8	8.4	33	5,740	2.9	44.6	ND	0.62	ND	ND	0.005	ND	ND
10 มี.ค. 66	35.0	8.5	18	5,612	3.4	54.4	ND	0.94	ND	ND	0.010	ND	ND
17 เม.ย. 66	36.2	9.0	7	5,372	2.2	<40.0	ND	0.81	ND	ND	0.010	ND	ND
5 พ.ค. 66	34.8	8.7	28	4,236	3.6	45.8	ND	2.00	ND	ND	0.005	ND	ND
7 มิ.ย. 66	35.3	8.7	19	5,780	<1.0	59.5	ND	0.75	ND	ND	0.002	ND	ND
6 ก.ค. 66	35.0	8.4	14	5,488	2.9	43.6	ND	2.1	ND	ND	ND	ND	ND
7 ส.ค. 66	34.2	8.8	48	5,480	5.2	<40.0	ND	1.6	ND	ND	ND	ND	ND
14 ก.ย. 66	34.0	8.1	17	4,276	3.3	54.4	ND	2.4	ND	ND	0.026	ND	ND
12 ต.ค. 66	29.0	7.6	298	762	3.0	44.2	ND	1.1	ND	ND	ND	ND	ND
16 พ.ย. 66	30.3	7.9	28	2,796	1.6	<40.0	ND	1.8	ND	ND	0.003	ND	ND
15 ธ.ค. 66	33.2	8.0	13	4,400	1.7	<40.0	ND	2.6	ND	ND	0.002	ND	ND
11 ม.ค. 67	33.0	8.6	15	5,088	1.3	<40.0	ND	1.9	ND	ND	ND	ND	ND
1 ก.พ. 67	33.3	8.1	15	4,984	1.6	<40.0	ND	1.3	ND	ND	0.006	ND	ND
7 มี.ค. 67	33.7	8.4	14	4,528	2.2	<40.0	ND	1.3	ND	ND	0.002	ND	ND
1 เม.ย. 67	36.6	8.3	27	5,680	1.7	<40.0	ND	0.2	ND	ND	0.003	ND	ND
2 พ.ค. 67	36.6	8.4	9	4,876	1.6	<40.0	ND	1.1	ND	ND	0.006	ND	ND
6 มิ.ย. 67	34.5	8.9	25	4,000	4.1	43.4	ND	1.3	ND	ND	0.004	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	31.4	8.1	91	2,236	1.9	<40.0	ND	0.9	ND	ND	0.003	ND	ND
1 ส.ค. 67	31.4	7.1	38	1,994	<1.0	<40.0	ND	1.4	ND	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 67	32.1	7.5	84	1,440	2.8	<40.0	ND	1.2	ND	ND	0.001	ND	ND
3 ต.ค. 67	28.8	7.8	844	590	2.1	<40.0	ND	0.6	ND	ND	0.013	ND	ND
7 พ.ย. 67	30.9	7.7	16	2,244	2.8	<40.0	ND	2.3	ND	ND	0.004	ND	ND
2 ธ.ค. 67	33.7	8.4	26	4,024	1.9	<40.0	ND	1.5	ND	ND	ND	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) (ประเภทที่ 5)

ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	32.5	9.3	23	4,728	3.6	62.0	ND	1.70	ND	ND	0.005	ND	ND
15 ก.พ. 65	30.8	8.3	14	4,928	5.5	44.0	ND	1.80	ND	ND	0.005	ND	ND
10 มี.ค. 65	33.3	8.2	13	3,312	3.6	46.0	ND	0.66	ND	ND	0.005	ND	ND
4 เม.ย. 65	33.3	8.6	25	5,056	2.0	<40.0	ND	0.32	ND	ND	0.006	ND	ND
9 พ.ค. 65	36.0	8.6	22	4,196	2.5	47.5	ND	1.30	ND	ND	0.011	ND	ND
6 มิ.ย. 65	36.7	8.7	31	5,220	3.7	<40.0	ND	0.76	ND	ND	0.010	ND	ND
12 ก.ค. 65	32.4	8.7	75	3,824	5.6	<40.0	ND	0.52	ND	ND	0.005	ND	ND
9 ส.ค. 65	32.6	9.3	102	2,752	2	<40.0	ND	0.75	ND	ND	0.005	ND	ND
6 ก.ย. 65	30.3	7.6	101	1,088	2.4	48.9	ND	0.51	ND	ND	0.003	ND	ND
11 ต.ค. 65	27.8	7.5	404	352	2.2	61.6	ND	0.20	ND	ND	0.006	ND	ND
2 พ.ย. 65	33.4	8.3	82	3,024	2.4	<40.0	ND	1.20	ND	ND	ND	ND	ND
8 ธ.ค. 65	32.4	8.2	39	3,332	2.7	<40.0	ND	1.40	ND	ND	0.005	ND	ND
5 ม.ค. 66	30.7	8.4	20	3,372	3.0	52.3	ND	0.33	ND	ND	ND	ND	ND
3 ก.พ. 66	32.1	8.4	26	5,008	2.5	<40.0	ND	0.71	ND	ND	0.006	ND	ND
10 มี.ค. 66	33.4	8.5	30	4,820	3.1	44.8	ND	0.99	ND	ND	0.008	ND	ND
17 เม.ย. 66	36.2	8.9	8	4,412	2.1	<40.0	ND	0.67	ND	ND	0.011	ND	ND
5 พ.ค. 66	35.0	8.6	26	4,328	3.2	42.6	ND	1.80	ND	ND	0.007	ND	ND
7 มิ.ย. 66	35.2	8.6	27	4,728	1.5	56.2	ND	0.83	ND	ND	ND	ND	ND
6 ก.ค. 66	33.0	8.3	14	4,292	3.0	<40.0	ND	2.30	ND	ND	ND	ND	ND
7 ส.ค. 66	34.9	8.9	28	6,096	3.4	<40.0	ND	1.10	ND	ND	ND	ND	ND
14 ก.ย. 66	31.4	8.7	16	4,728	3.5	<40.0	ND	2.50	ND	ND	0.023	ND	0.0006
12 ต.ค. 66	29.1	7.8	270	908	3.0	43.7	ND	1.10	ND	ND	0.004	ND	ND
16 พ.ย. 66	30.5	8.0	26	2,532	1.4	<40.0	ND	1.50	ND	ND	ND	ND	ND
15 ธ.ค. 66	34.0	7.9	21	4,464	1.9	<40.0	ND	2.50	ND	ND	0.004	ND	ND
11 ม.ค. 67	32.2	8.6	24	4,172	2.4	<40.0	ND	1.10	ND	ND	ND	ND	ND
1 ก.พ. 67	33.4	8.1	13	4,496	1.4	<40.0	ND	3.40	ND	ND	0.007	ND	ND
7 มี.ค. 67	34.6	8.8	32	3,672	2.4	<40.0	ND	0.62	ND	ND	0.002	ND	ND
1 เม.ย. 67	36.6	8.4	28	4,880	1.2	<40.0	ND	0.17	ND	ND	0.003	ND	ND
2 พ.ค. 67	37.2	8.7	14	5,816	1.8	<40.0	ND	1.1	ND	ND	0.028	ND	ND
6 มิ.ย. 67	34.8	8.6	18	3,056	3.5	<40.0	ND	1.4	ND	ND	0.002	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

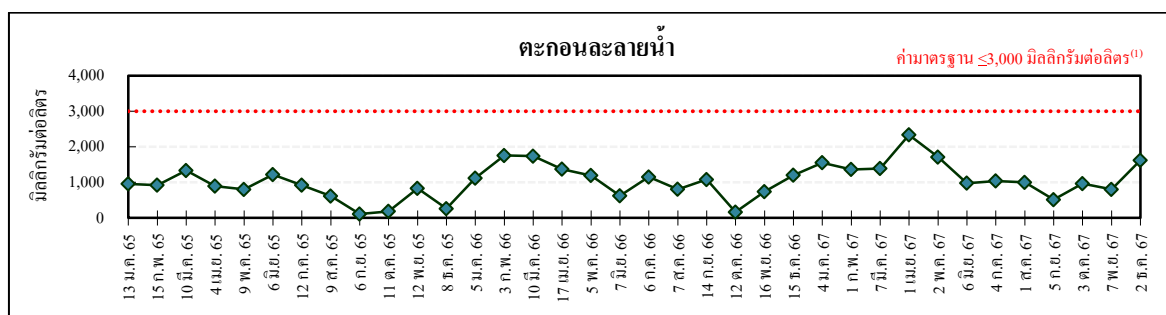
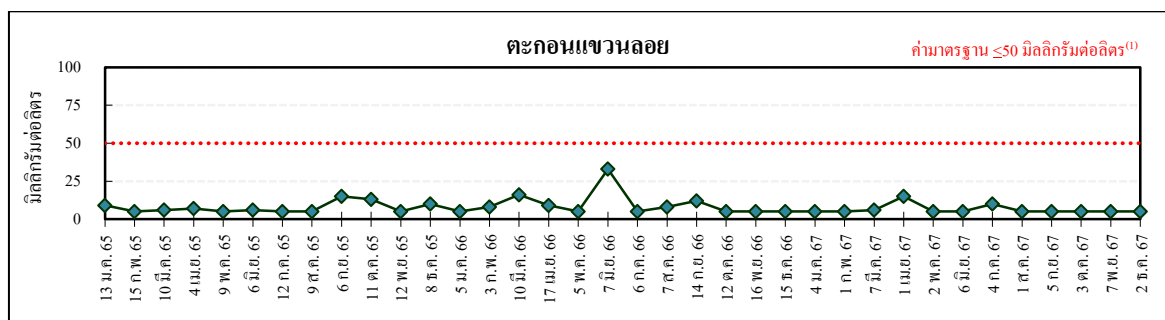
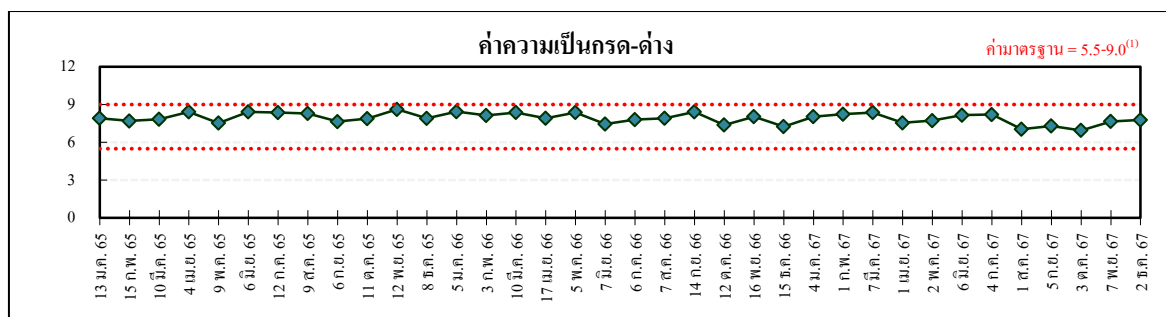
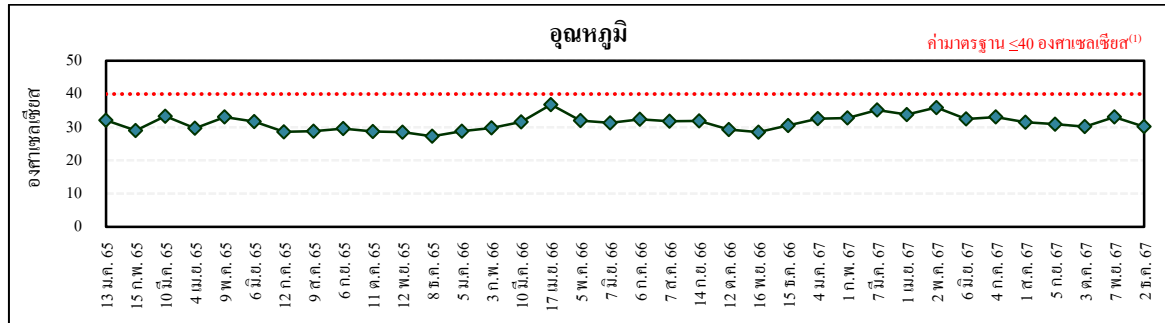
ตารางที่ 4.4-6 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	31.3	8.1	72	2,384	<1.0	<40.0	ND	1.0	ND	ND	0.001	ND	ND
1 ส.ค. 67	31.5	7.0	26	1,700	<1.0	<40.0	ND	1.1	ND	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 67	31.5	7.4	48	1,264	2.6	<40.0	ND	1.0	ND	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 67	29.0	7.8	904	620	2.6	<40.0	ND	0.5	ND	ND	0.025	ND	ND
7 พ.ย. 67	30.0	7.8	18	2,946	3.2	<40.0	ND	2.3	ND	ND	ND	ND	ND
2 ธ.ค. 67	32.8	8.4	14	2,846	1.8	<40.0	ND	1.1	ND	ND	0.001	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

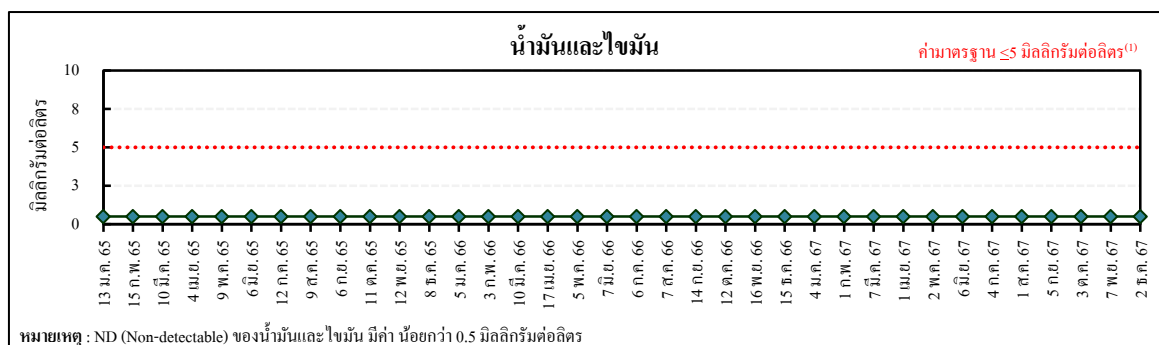
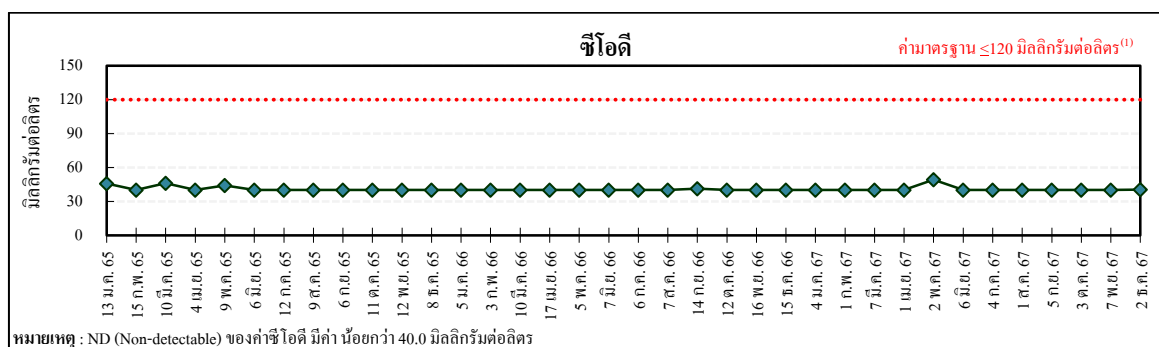
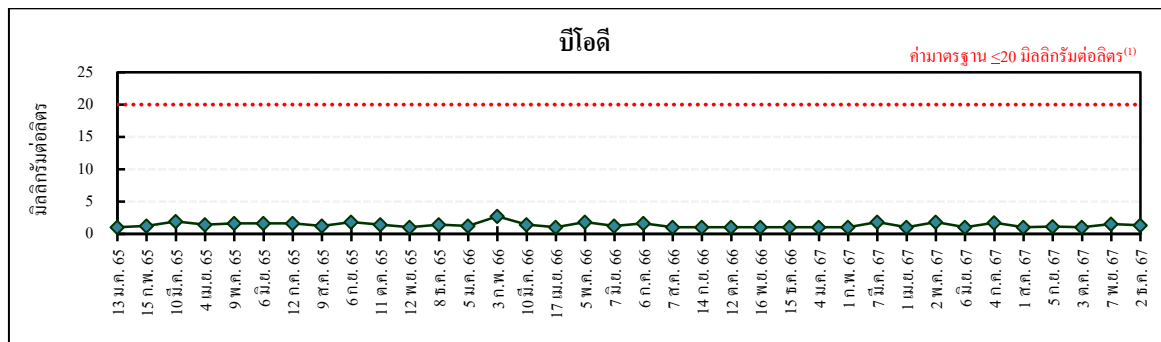
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) (ประเภทที่ 5)

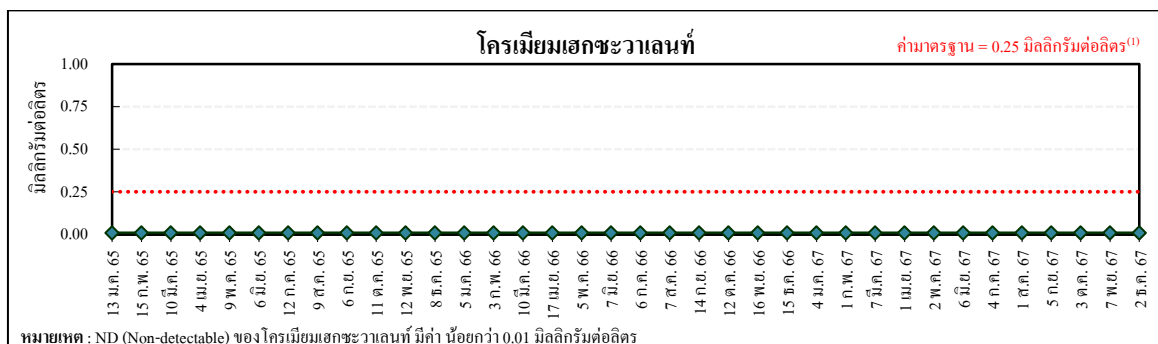
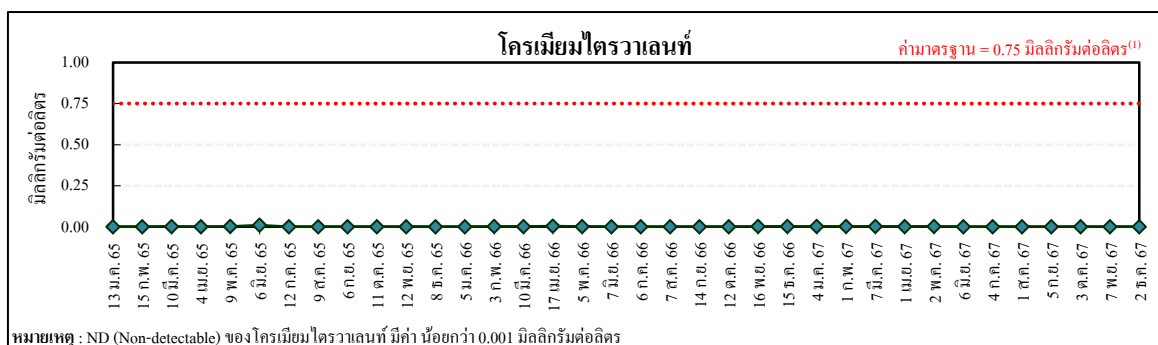
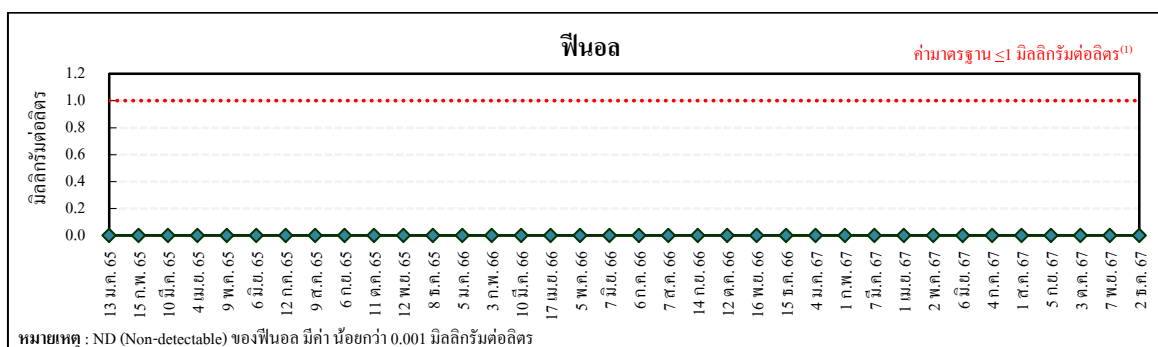
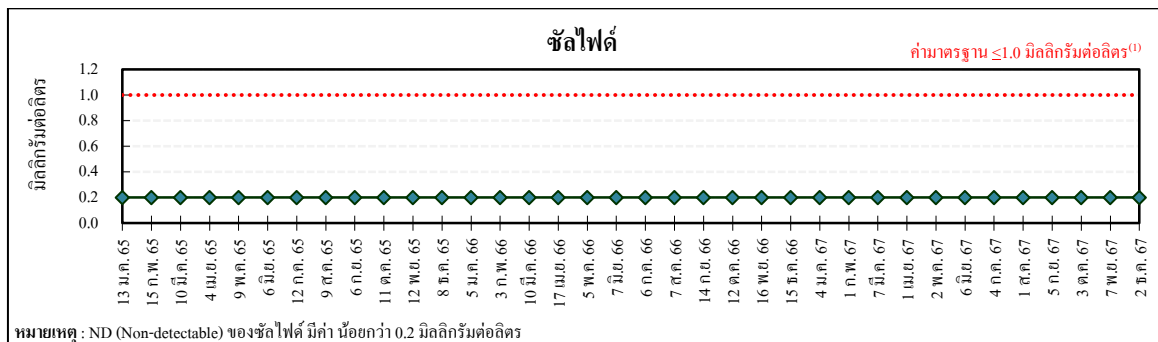
รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



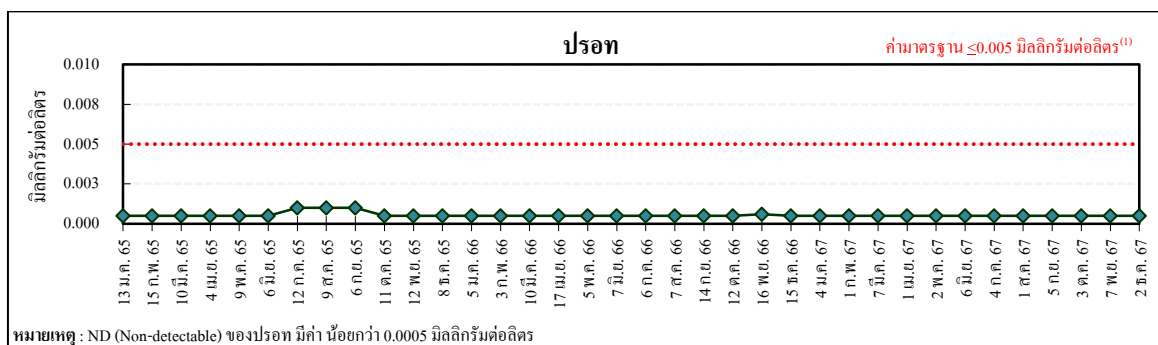
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

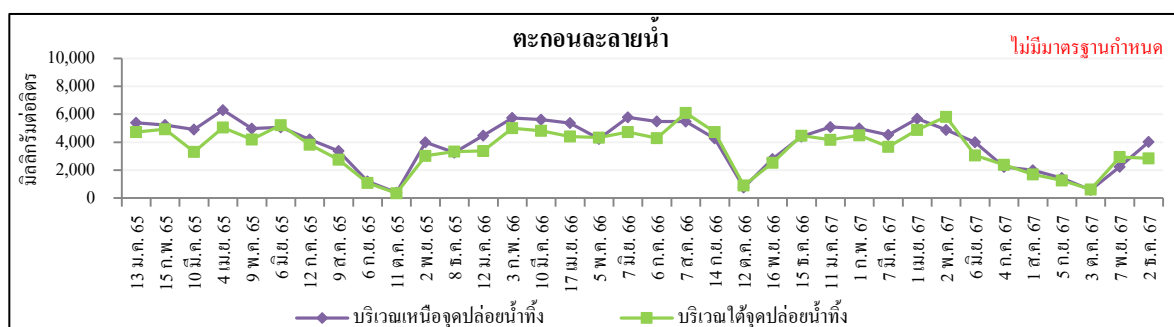
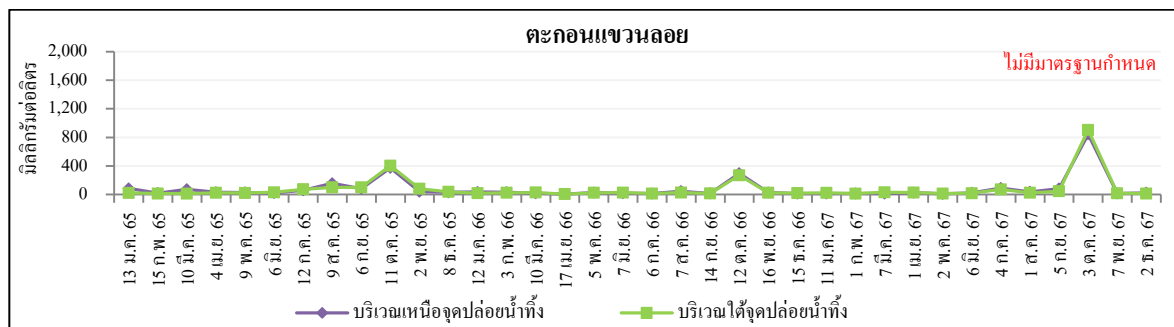
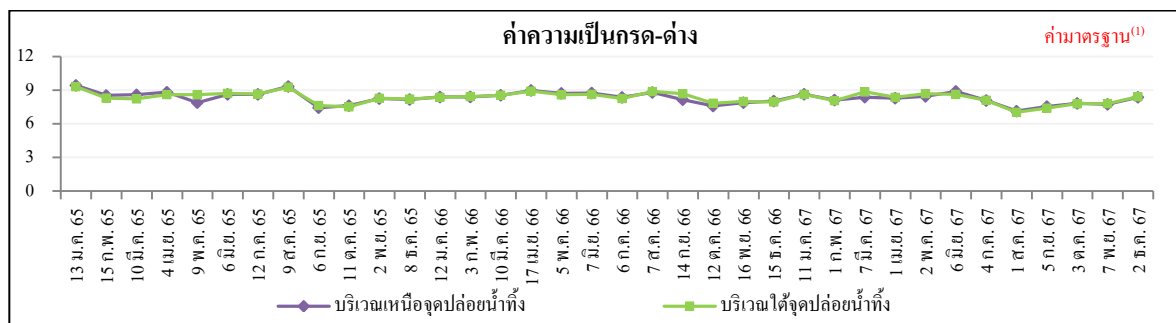
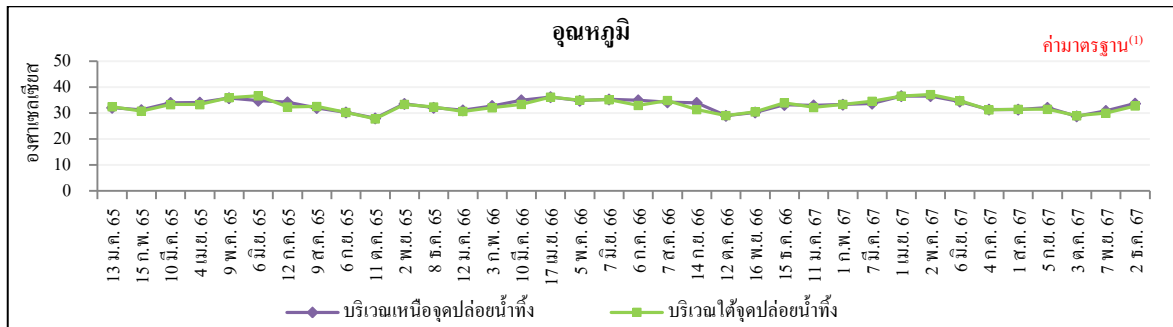


รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

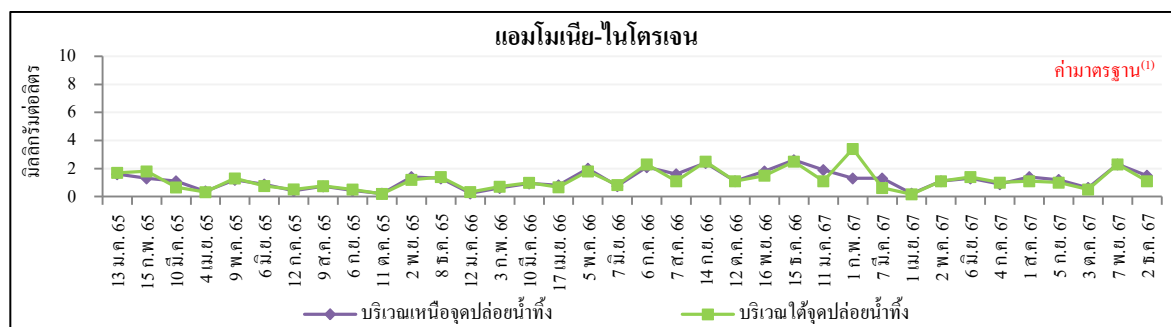
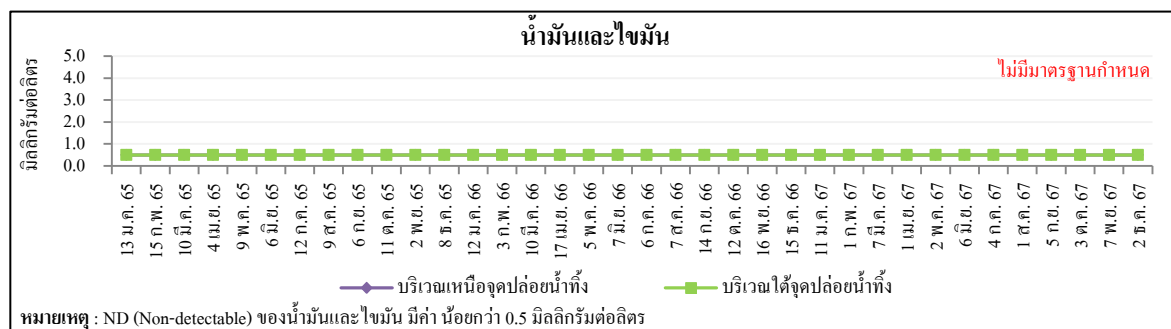
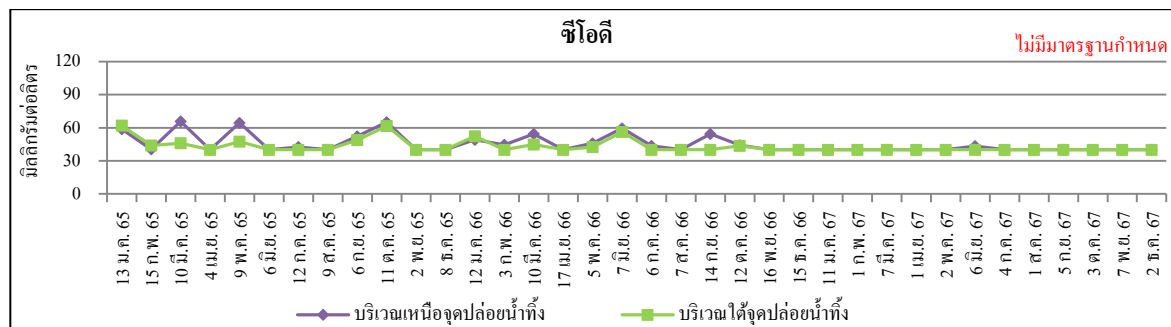
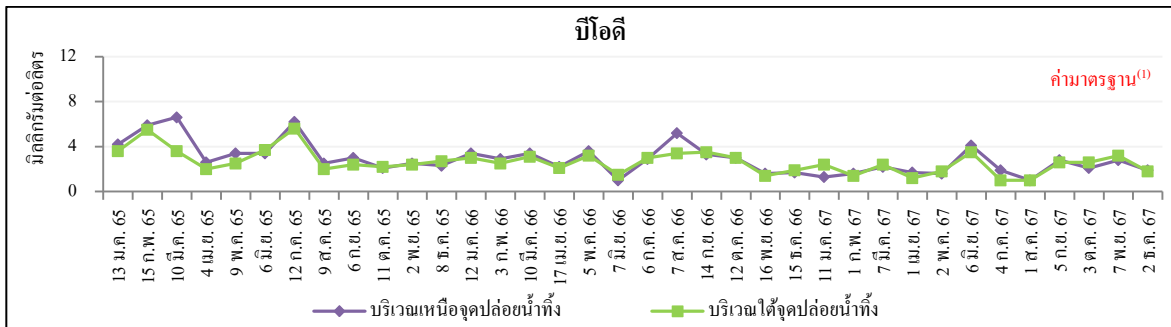


หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้ง
จากโรงงาน พ.ศ. 2560

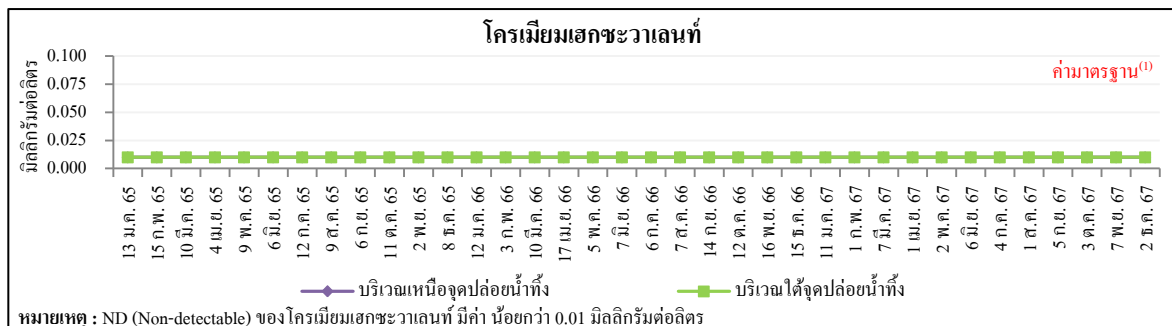
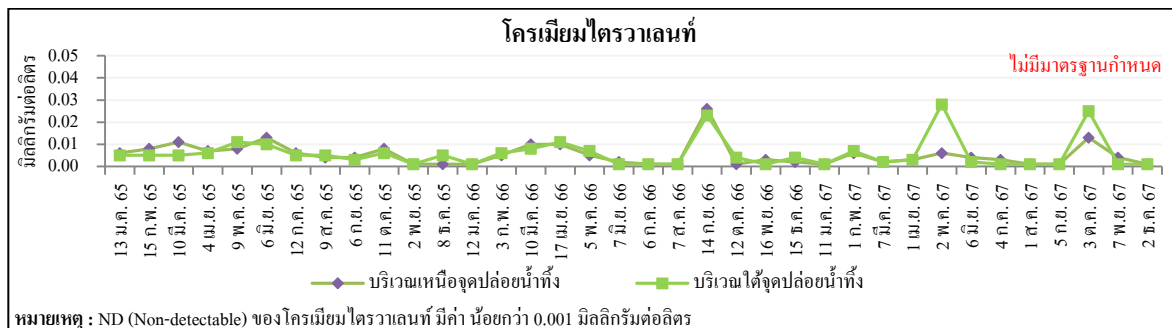
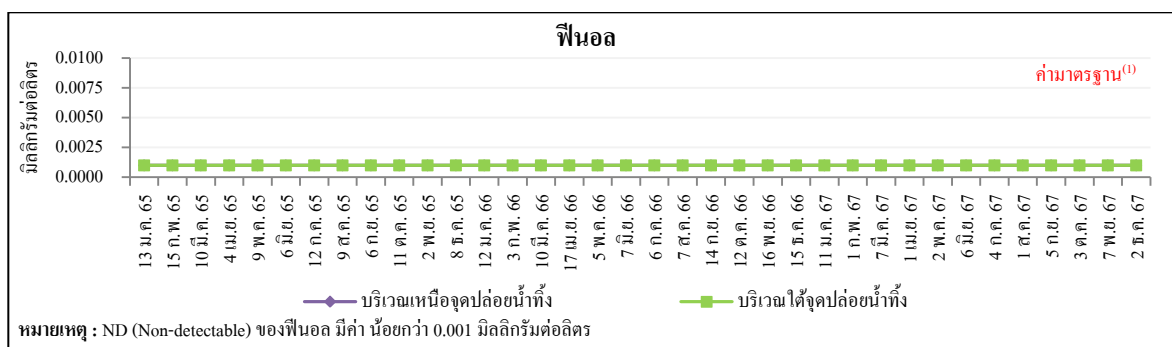
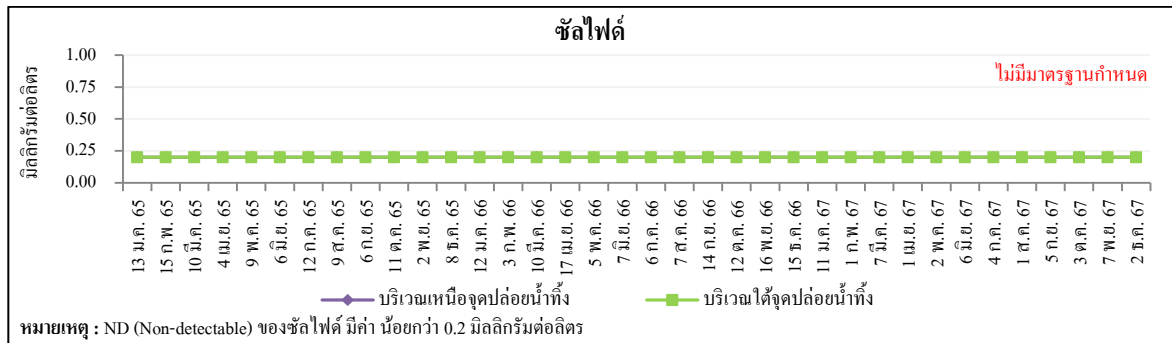
รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ บริเวณเหนือและใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง
ของโรงกลั่นน้ำมันในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



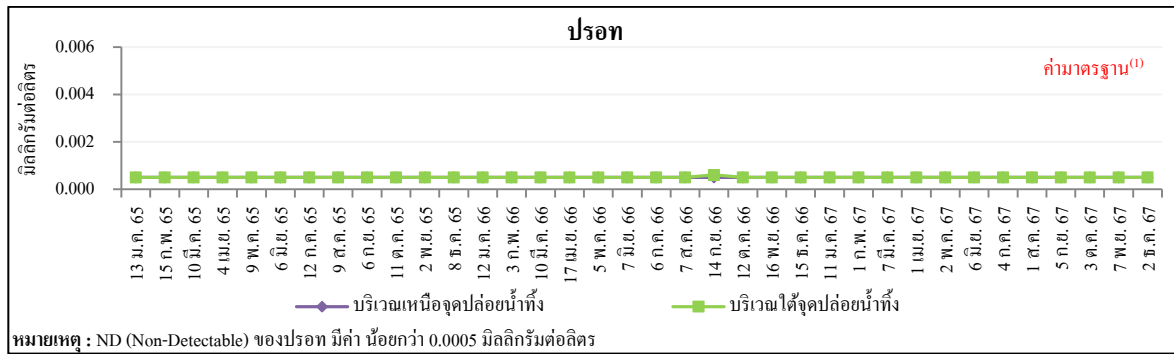
รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 ซึ่งไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

4.4.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย

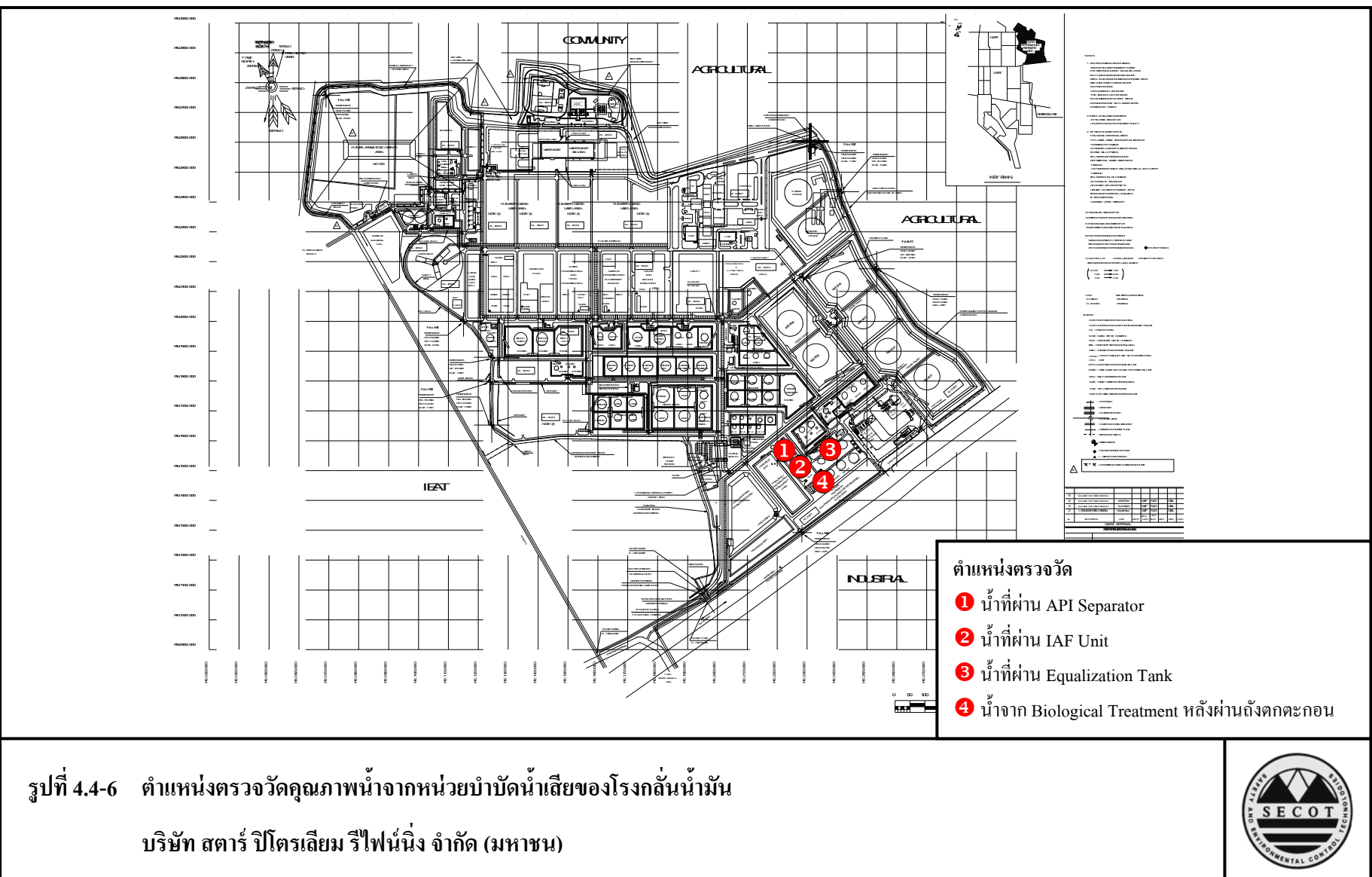
มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย ของโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ น้ำที่ผ่าน API Separator น้ำที่ผ่าน IAF Unit น้ำที่ผ่าน Equalization Tank และ น้ำจาก Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน โดยตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตะกอนแขวนลอย (SS) ตะกอนละลายน้ำ (TDS) บีโอดี (BOD_5) ซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) ซัลไฟด์ (Sulfide) ฟีนอล (Phenol) โครเมียม (Cr^{3+} และ Cr^{6+}) และปรอท (Hg) เดือนละ 1 ครั้ง และกำหนดให้ตรวจวัดซัลไฟด์ ซีโอดี บีโอดี และ ฟีนอล โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน สัปดาห์ละ 1 ครั้ง

4.4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสียของโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคอต จำกัด จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ น้ำที่ผ่าน API Separator น้ำที่ผ่าน IAF Unit น้ำที่ผ่าน Equalization Tank และน้ำจาก Biological Treatment

สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำ จากหน่วยบำบัดน้ำเสียของโรงกลั่นน้ำมัน ดังแสดงในรูปที่ 4.4-6 และ 4.4-7 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-7 ถึง 4.4-10 และรูปที่ 4.4-8 สำหรับผลการตรวจวัดซัลไฟด์ ซีโอดี บีโอดี และฟีนอล โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.24 ทั้งนี้ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสียดังกล่าว ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ทำการควบคุมคุณภาพน้ำให้อยู่ในเกณฑ์ควบคุมภายในของบริษัทฯ ในแต่ละหน่วยบำบัด



รูปที่ 4.4-6 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสียของโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





น้ำที่ผ่าน API Separator



น้ำที่ผ่าน IAF Unit



น้ำที่ผ่าน Equalization Tank



น้ำจาก Biological Treatment
หลังผ่านถังตกตะกอน

รูปที่ 4.4-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน API Separator

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734486E, 1404284N

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	32.5	32.3	32.0	32.0	35.4	33.8	32.0-35.4	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.0	7.0	6.7	7.5	7.5	7.5	6.7-7.5	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	32	14	32	40	19	48	14-48	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	1,050	1,356	472	566	766	2,188	472-2,188	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	69.4	27.0	39.6	86.5	80.2	53.6	27.0-86.5	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	455	157	179	146	179	235	146-455	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	10.5	6.9	4.3	6.8	ND (<0.5)	4.7	<0.5-10.5	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	3.5	4.1	1.9	2.9	10.6	6.9	1.9-10.6	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	0.4	0.3	ND (<0.2)	1.0	1.1	1.5	<0.2-1.5	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	1.3	0.8	0.8	1.0	0.8	0.6	0.6-1.3	-	-
โครเมียมไตรวาเลนท์ (Cr ³⁺)	mg/l	0.001	ND (<0.001)	ND (<0.001)	0.007	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001-0.007	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	0.0093	0.0032	0.0094	0.0060	0.0076	0.0058	0.0032-0.0094	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน IAF Unit

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี 734481E, 1404286N

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	26.0	32.4	25.0	32.0	35.1	29.7	25.0-35.1	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	6.7	6.9	7.6	7.6	7.9	6.7-7.9	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	6	8	6	62	8	<5	<5-62	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	226	1,070	500	590	747	242	226-1,070	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	16.4	9.6	18.4	20.6	76.4	8.8	8.8-76.4	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	279	187	49.5	134	121	<40.0	<40.0-279	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	0.9	7.6	ND (<0.5)	ND (<0.5)	<0.5-7.6	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.5	3.3	2.9	2.7	5.0	0.9	0.5-5.0	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	1.2	0.7	ND (<0.2)	ND (<0.2)	0.3	ND (<0.2)	<0.2-1.2	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.1)	0.7	0.7	0.9	0.4	ND (<0.1)	<0.1-0.9	-	-
โครเมียมไตรวาเลนท์ (Cr ³⁺)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	0.004	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001-0.004	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.0052	ND (<0.0005)	0.0013	<0.0005-0.0052	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน Equalization Tank

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734650E, 1404230N

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	34.8	31.9	33.7	36.2	35.8	35.0	31.9-36.2	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	9.7	8.1	6.9	9.5	9.8	9.3	6.9-9.8	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	51	15	<5	23	14	43	<5-51	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	1,218	1,072	660	798	897	1,954	660-1,954	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	123	35	35.4	43.6	126	78.2	35-126	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	507	213	142	164	179	298	142-507	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	1.4	1.9	2.3	3.1	ND (<0.5)	0.7	<0.5-3.1	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	10.1	3.3	2.4	3.0	10.1	7.9	2.4-10.1	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	3.4	0.9	ND (<0.2)	6.0	0.7	0.8	<0.2-6.0	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	3.9	2.4	0.9	2.2	2.4	3.7	0.9-3.9	-	-
โครเมียมไตรวาเลนท์ (Cr ³⁺)	mg/l	0.003	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	0.003	<0.001-0.003	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	0.0011	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.0014	ND (<0.0005)	<0.0005-0.0014	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
สถานีตรวจวัด : น้ำจาก Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734529E, 1404185N

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		4 ก.ค. 67	1 ส.ค. 67	5 ก.ย. 67	3 ต.ค. 67	7 พ.ย. 67	2 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด		
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	33.9	32.3	32.3	33.4	34.0	32.5	32.3-34.0	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.9	7.2	7.0	7.3	7.5	8.3	7.0-8.3	-	-
ตะกอนแขวนลอย (SS)	mg/l	7	<5	<5	<5	5	11	<5-11	-	-
ตะกอนละลายน้ำ (TDS)	mg/l	1,228	960	588	900	879	1,940	588-1,940	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.1	<1.0	<1.0-1.1	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	47.8	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0	<40.0-47.8	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	<0.5	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.05	0.04	0.11	0.13	0.10	0.14	0.04-0.14	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	0.3	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	ND (<0.2)	<0.2-0.3	-	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	-	-
โครเมียมไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	0.001	<0.001-0.001	-	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.0006	ND (<0.0005)	<0.0005-0.0006	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชมชуда อินทสร

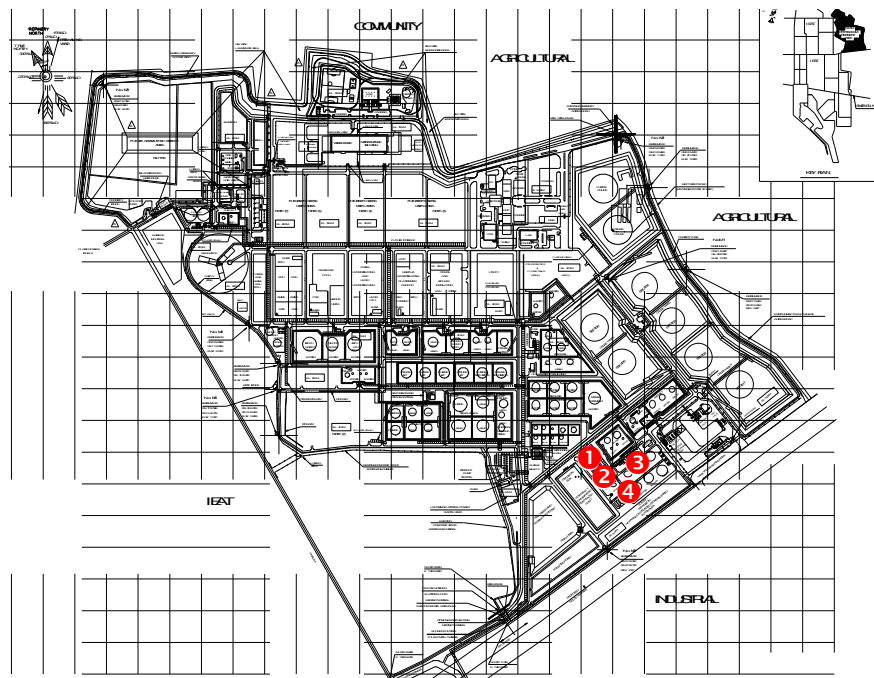
ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



ดัชนี คุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾			
		① น้ำที่ผ่าน API Separator	② น้ำที่ผ่าน IAF Unit	③ น้ำที่ผ่าน Equalization Tank	④ น้ำจาก Biological Treatment หลังผ่าน ถังตกตะกอน
Temperature	°C	32.0-35.4	25.0-35.1	31.9-36.2	32.3-34.0
pH	-	6.7-7.5	6.7-7.9	6.9-9.8	7.0-8.3
SS	mg/l	14-48	<5-62	<5-51	<5-11
TDS	mg/l	472-2,188	226-1,070	660-1,954	588-1,940
BOD ₅	mg/l	27.0-86.5	8.8-76.4	35-126	<1.0-1.1
COD	mg/l	146-455	<40.0-279	142-507	<40.0-47.8
Grease & Oil	mg/l	<0.5-10.5	<0.5-7.6	<0.5-3.1	<0.5
NH ₃ -N	mg/l	1.9-10.6	0.5-5.0	2.4-10.1	0.04-0.14
Sulfide	mg/l	<0.2-1.5	<0.2-1.2	<0.2-6.0	<0.2-0.3
Phenol	mg/l	0.6-1.3	<0.1-0.9	0.9-3.9	<0.001
Cr ³⁺	mg/l	<0.001-0.007	<0.001-0.004	<0.001-0.003	<0.001-0.001
Cr ⁶⁺	mg/l	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01
Hg	mg/l	0.0032-0.0094	<0.0005-0.0052	<0.0005-0.0014	<0.0005-0.0006

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

4.4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสียของโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ น้ำที่ผ่าน API Separator น้ำที่ผ่าน IAF Unit น้ำที่ผ่าน Equalization Tank และน้ำจาก Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-11 ถึง 4.4-14 และรูปที่ 4.4-9 โดยผลการตรวจวัดไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการควบคุมคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมภายในของบริษัทฯ มาโดยตลอด

ตารางที่ 4.4-11 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน API Separator

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	34.6	7.6	101	534	73.0	374	23.9	4.2	6.0	1.3	0.004	ND	0.0806
ก.พ. 65	ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ ถึงมีนาคม พ.ศ. 2565												
มี.ค. 65	ไม่สามารถตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ผ่าน API Separator เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงระบบ												
4 เม.ย. 65	32.2	7.3	13	596	54.5	141	3.5	3.8	0.9	1.2	ND	ND	0.0031
9 พ.ค. 65	35.6	9.0	32	662	61.3	227	11.2	28.6	2.3	1.0	0.003	ND	0.0057
6 มิ.ย. 65	34.2	7.3	69	1,632	67.6	197	2.9	5.4	1.9	0.9	0.006	ND	0.0035
12 ก.ค. 65	32.5	7.5	16	809	38.0	132	2.9	2.6	0.8	0.7	ND	ND	0.0026
9 ส.ค. 65	33.1	7.1	18	812	42.9	137	3.7	3.6	0.9	0.4	ND	ND	0.0021
6 ก.ย. 65	31.1	7.0	29	264	14.7	73	3.0	1.3	1.0	0.3	0.003	ND	0.0011
11 ต.ค. 65	29.0	7.1	93	264	60.3	222	3.1	1.8	2.1	0.4	0.012	ND	0.0120
2 พ.ย. 65	34.8	7.2	40	846	42.4	174	11.0	5.9	2.4	0.9	0.004	ND	0.0057
8 ธ.ค. 65	33.4	7.7	23	606	45.2	194	9.9	11.8	2.3	1.2	0.005	ND	0.0087
5 ม.ค. 66	32.2	8.4	13	1,126	47.4	146	0.5	8.0	ND	0.6	ND	ND	0.0008
3 ก.พ. 66	30.2	8.8	16	1,090	49.1	106	ND	16.0	ND	0.3	0.003	ND	0.0011
10 มี.ค. 66	37.5	7.5	49	1,296	79.6	278	15.5	10.0	5.4	1.8	0.020	ND	0.0061
17 เม.ย. 66	39.5	7.2	134	538	75.4	267	19.5	3.6	ND	1.3	0.028	ND	0.0080
5 พ.ค. 66	31.0	9.0	29	1,090	79.9	166	ND	25.1	1.0	0.4	0.005	ND	0.0036
7 มิ.ย. 66	32.0	8.3	<5	1,175	73.4	198	3.2	25.0	2.4	0.4	ND	ND	0.0040
6 ก.ค. 66	31.4	9.2	<5	1,170	111	221	4.4	26.2	1.5	0.4	ND	ND	0.0047
7 ส.ค. 66	31.2	9.4	6	1,206	154	226	ND	29.9	1.1	0.5	ND	ND	0.0052
14 ก.ย. 66	34.9	7.5	50	1,200	45.0	198	5.0	4.6	1.9	0.9	0.023	ND	0.0053
12 ต.ค. 66	28.8	9.5	5	1,076	96.6	264	ND	38.3	1.0	0.6	0.003	ND	0.0104
16 พ.ย. 66	31.4	9.4	7	1,064	73.4	228	0.5	33.0	6.9	0.5	0.001	ND	0.0079
15 ธ.ค. 66	32.4	9.3	<5	954	79.0	265	0.7	34.2	1.8	0.6	0.003	ND	0.0083
4 ม.ค. 67	34.7	9.3	<5	948	106	260	0.5	30.1	1.8	0.6	ND	ND	0.0092
1 ก.พ. 67	32.9	9.5	<5	1,034	125	279	0.9	24.1	1.7	0.6	ND	ND	0.0076
7 มี.ค. 67	36.8	7.2	88	1,456	72.4	355	12.4	8.2	1.6	1.7	0.007	ND	0.0250
1 เม.ย. 67	32.0	9.3	<5	1,059	98.4	320	ND	43.2	1.2	0.6	ND	ND	0.0104
2 พ.ค. 67	33.9	9.1	<5	1,074	145	278	ND	45.2	1.8	0.7	ND	ND	0.0111
6 มิ.ย. 67	34.9	6.5	13	900	107	267	5.3	3.9	ND	0.8	0.002	ND	0.0037
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005

ตารางที่ 4.4-11 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	32.5	7.0	32	1,050	69.4	455	10.5	3.5	0.4	1.3	0.001	ND	0.0093
1 ส.ค. 67	32.3	7.0	14	1,356	27.0	157	6.9	4.1	0.3	0.8	ND	ND	0.0032
5 ก.ย. 67	32.0	6.7	32	472	39.6	179	4.3	1.9	ND	0.8	ND	ND	0.0094
3 ต.ค. 67	32.0	7.5	40	566	86.5	146	6.8	2.9	1.0	1.0	0.007	ND	0.0060
7 พ.ย. 67	35.4	7.5	19	766	80.2	179	ND	10.6	1.1	0.8	ND	ND	0.0076
2 ธ.ค. 67	33.8	7.5	48	2,188	53.6	235	4.7	6.9	1.5	0.6	ND	ND	0.0058
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-12 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน IAF Unit

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	34.6	9.4	6	656	32	137	1.6	4.6	2.7	0.9	0.002	ND	0.0011
15 ก.พ. 65	31.5	8.9	15	1,104	35	162	ND	3.5	3.1	0.6	0.003	ND	0.0009
10 มี.ค. 65	34.6	8.1	9	1,592	41	181	2.7	7.8	ND	0.7	0.007	ND	0.0096
4 เม.ย. 65	33.4	8.7	12	658	38	146	ND	4.0	1.4	1.0	ND	ND	ND
9 พ.ค. 65	37.6	9.0	<5	724	32	95.0	1.9	26.9	1.5	0.8	0.004	ND	0.0006
6 มิ.ย. 65	34.9	8.2	18	1,486	42	137	1.1	6.0	0.7	0.6	0.005	ND	0.0006
12 ก.ค. 65	31.9	8.8	12	885	19	81.9	0.9	2.4	ND	0.7	0.002	ND	ND
9 ส.ค. 65	33.7	8.2	14	848	15	70.1	ND	3.2	0.6	0.4	ND	ND	ND
6 ก.ย. 65	31.0	7.8	46	282	14	58.7	2.3	1.3	ND	0.3	0.001	ND	0.0013
11 ต.ค. 65	29.5	7.8	42	282	31	123	ND	2.1	ND	0.3	0.005	ND	0.0042
2 พ.ย. 65	29.6	7.4	20	216	15	42.9	4.4	0.5	1.8	ND	ND	ND	ND
8 ธ.ค. 65	35.8	8.7	23	622	26	167	1.9	10.8	1.1	0.9	0.008	ND	0.0009
5 ม.ค. 66	33.5	8.2	62	1,340	33	157	2.1	4.3	ND	0.6	0.008	ND	0.0014
3 ก.พ. 66	34.6	8.1	19	2,140	39	125	ND	6.6	ND	0.6	0.006	ND	0.0008
10 มี.ค. 66	37.2	8.0	6	1,674	35	122	3.1	10	1.9	1.4	0.005	ND	ND
17 เม.ย. 66	39.4	7.7	<5	594	26.0	225	3.5	3.6	1.0	0.9	0.007	ND	0.0064
5 พ.ค. 66	37.0	8.4	13	942	51.4	144	1.3	5.2	0.6	0.2	0.006	ND	ND
7 มิ.ย. 66	34.8	7.7	6	779	17.8	95.8	0.6	3.9	0.7	0.7	ND	ND	ND
6 ก.ค. 66	34.2	8.6	5	690	22.0	98.6	1.0	4.2	0.9	0.3	ND	ND	0.0005
7 ส.ค. 66	35.9	8.3	7	1,140	17.3	63.1	ND	3.6	ND	0.2	ND	ND	ND
14 ก.ย. 66	34.2	8.0	20	1,320	28.6	102	ND	4.6	0.4	0.6	0.005	ND	ND
12 ต.ค. 66	31.0	7.4	10	752	6.1	64.6	ND	2.6	ND	0.2	ND	ND	ND
16 พ.ย. 66	31.8	7.4	7	660	34.6	128	2.2	10.0	4.2	0.6	ND	ND	ND
15 ธ.ค. 66	36.3	6.6	8	818	29.1	107	ND	5.5	1.2	0.6	0.001	ND	ND
4 ม.ค. 67	35.8	8.3	9	956	31	114	ND	5.3	0.5	1.3	ND	ND	ND
1 ก.พ. 67	35.5	7.2	8	916	23	121	ND	4.0	0.5	1.1	ND	ND	ND
7 มี.ค. 67	36.8	7.3	17	1,520	45	186	1.4	7.6	0.6	0.8	0.001	ND	0.0023
1 เม.ย. 67	31.5	7.0	<5	268	<1.0	<40.0	ND	0.7	0.8	ND	0.001	ND	ND
2 พ.ค. 67	33.7	7.1	<5	320	2.2	<40.0	ND	0.4	0.9	ND	ND	ND	0.0009
6 มิ.ย. 67	32.6	7.1	8	701	43.2	<40.0	ND	3.3	ND	ND	0.003	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005

ตารางที่ 4.4-12 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	26.0	7.6	6	226	16.4	279	ND	0.5	1.2	ND	ND	ND	ND
1 ส.ค. 67	32.4	6.7	8	1,070	9.6	187	ND	3.3	0.7	0.7	ND	ND	ND
5 ก.ย. 67	25.0	6.9	6	500	18.4	49.5	0.9	2.9	ND	0.7	ND	ND	ND
3 ต.ค. 67	32.0	7.6	62	590	20.6	134	7.6	2.7	ND	0.9	0.004	ND	0.0052
7 พ.ย. 67	35.1	7.6	8	747	76.4	121	ND	5.0	0.3	0.4	ND	ND	ND
2 ธ.ค. 67	29.7	7.9	<5	242	8.8	<40.0	ND	0.9	ND	ND	ND	ND	0.0013
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001, <0.1	<0.001	<0.01	<0.0005

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 - ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-13 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน Equalization Tank

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	34.1	10.0	11	1,038	75	240	5.9	6.3	13.5	2.1	ND	ND	0.0055
15 ก.พ. 65	31.3	9.8	24	1,048	75	246	3.9	7.1	13.2	2.5	ND	ND	0.0042
10 มี.ค. 65	34.7	10.0	31	1,040	81	266	2.6	5.9	10.9	3.0	0.003	ND	0.0068
เม.ย. 65	ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่สามารถตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ผ่าน Equalization Tank เนื่องจากการซ่อมบำรุงระบบ												
พ.ค. 65													
มิ.ย. 65													
12 ก.ค. 65	32.7	10.2	24	973	59	164	1.1	3.2	ND	1.6	ND	ND	0.0019
9 ส.ค. 65	32.5	11.3	155	966	39	132	2.3	3.2	2.6	0.9	ND	ND	0.0020
6 ก.ย. 65	30.4	10.0	28	372	34	91	ND	0.9	3.2	0.8	0.001	ND	0.0029
11 ต.ค. 65	30.5	9.4	32	668	30	118	3.5	2.5	1.5	0.9	0.007	ND	0.0051
2 พ.ย. 65	35.1	9.9	54	846	72	190	4.4	6.2	5.7	2.6	0.001	ND	0.0147
8 ธ.ค. 65	36.1	9.6	26	926	114	304	6.5	15.0	4.8	3.0	ND	ND	0.0018
5 ม.ค. 66	34.4	9.5	51	1,228	112	336	5.4	6.3	2.1	2.2	ND	ND	0.0068
3 ก.พ. 66	31.8	9.2	14	2,068	154	221	2.1	9.8	6.6	3.4	0.003	ND	0.0100
10 มี.ค. 66	35.6	9.3	27	1,956	112	336	3.6	14.7	25.1	4.6	ND	ND	0.0068
17 เม.ย. 66	36.3	9.3	36	1,062	87.6	276	5.4	1.4	6.8	4.3	0.004	ND	0.0039
5 พ.ค. 66	36.0	9.8	17	1,284	173	372	5.3	7.6	7.2	6.2	0.006	ND	0.0033
7 มิ.ย. 66	36.1	9.3	14	893	63.0	232	5.9	4.5	1.9	3.5	ND	ND	0.0014
6 ก.ค. 66	35.6	9.9	<5	998	102	206	5.0	3.9	2.7	2.6	ND	ND	0.0031
7 ส.ค. 66	34.9	10.1	14	1,006	71.8	176	1.0	7.5	0.7	2.0	ND	ND	0.0008
14 ก.ย. 66	34.3	9.8	52	1,148	55.4	205	4.1	4.8	ND	2.0	0.007	ND	0.0028
12 ต.ค. 66	30.8	10.6	21	976	35.9	152	ND	2.1	0.7	1.6	ND	ND	0.0006
16 พ.ย. 66	32.3	10.3	20	714	61.0	220	ND	4.9	1.2	2.4	0.003	ND	0.0006
15 ธ.ค. 66	37.2	9.1	10	864	49.6	248	2.4	11.3	0.9	2.6	0.001	ND	0.0005
4 ม.ค. 67	34.9	10.3	16	1,154	112	370	5.1	10.0	4.9	4.0	ND	ND	0.0027
1 ก.พ. 67	34.8	10.4	15	1,232	122	338	3.9	5.2	1.8	5.7	ND	ND	0.0009
7 มี.ค. 67	35.6	9.4	43	1,642	64.6	293	5.3	7.4	2.3	3.0	ND	ND	0.0042
1 เม.ย. 67	33.8	7.0	30	1,672	23.0	147	ND	3.8	0.2	0.2	ND	ND	0.0039
2 พ.ค. 67	37.8	9.6	26	1,408	28.8	296	1.6	1.1	6.2	0.2	ND	ND	0.0018
6 มิ.ย. 67	36.6	10.2	35	1,100	153	367	ND	3.8	ND	0.2	0.001	ND	0.0023
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001, <0.1	<0.001	<0.01	<0.0005

ตารางที่ 4.4-13 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	34.8	9.7	51	1,218	123	507	1.4	10.1	3.4	3.9	0.003	ND	ND
1 ส.ค. 67	31.9	8.1	15	1,072	35	213	1.9	3.3	0.9	2.4	ND	ND	0.0011
5 ก.ย. 67	33.7	6.9	<5	660	35.4	142	2.3	2.4	ND	0.9	ND	ND	ND
3 ต.ค. 67	36.2	9.5	23	798	43.6	164	3.1	3.0	6.0	2.2	ND	ND	ND
7 พ.ย. 67	35.8	9.8	14	897	126.0	179	ND	10.1	0.7	2.4	ND	ND	0.0014
2 ธ.ค. 67	35.0	9.3	43	1,954	78.2	298	0.71	7.9	0.8	3.7	0.003	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001, <0.1	<0.001	<0.01	<0.0005

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 4.4-14 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจาก Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

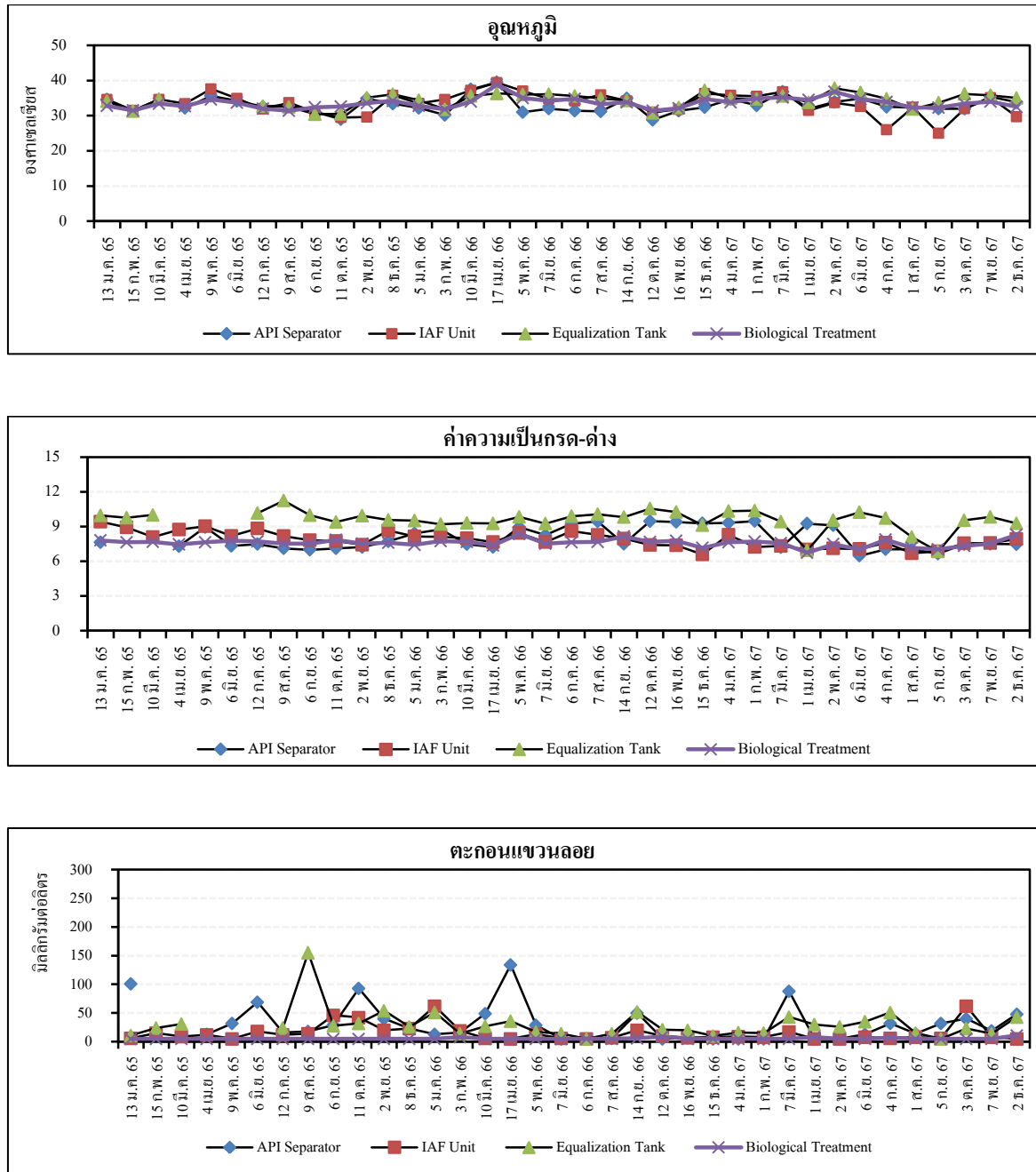
วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
13 ม.ค. 65	32.8	7.8	<5	1,082	1.0	55.5	ND	0.5	ND	ND	ND	ND	0.0009
15 ก.พ. 65	31.5	7.6	<5	954	<1.0	40.6	ND	0.1	ND	ND	ND	ND	ND
10 มี.ค. 65	33.4	7.7	<5	1,062	2.0	<40.0	ND	0.3	ND	ND	ND	ND	ND
4 เม.ย. 65	32.7	7.5	<5	806	<1.0	<40.0	ND	0.1	ND	ND	ND	ND	0.0008
9 พ.ค. 65	34.6	7.6	<5	890	1.5	<40.0	ND	2.6	ND	ND	0.007	ND	ND
6 มิ.ย. 65	33.7	7.8	<5	1,544	1.2	<40.0	ND	0.2	ND	ND	0.007	ND	0.0006
12 ก.ค. 65	32.0	7.7	<5	1,062	<1.0	<40.0	ND	0.1	ND	ND	ND	ND	0.0005
9 ส.ค. 65	31.4	7.5	<5	749	<1.0	<40.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0008
6 ก.ย. 65	32.4	7.5	<5	516	<1.0	<40.0	ND	0.4	ND	ND	ND	ND	0.0007
11 ต.ค. 65	32.6	7.9	<5	824	<1.0	<40.0	ND	0.1	ND	ND	ND	ND	0.0006
2 พ.ย. 65	33.6	7.5	<5	864	<1.0	<40.0	ND	0.04	ND	ND	ND	ND	0.0012
8 ธ.ค. 65	34.2	7.6	<5	950	<1.0	<40.0	ND	0.6	ND	ND	ND	ND	ND
5 ม.ค. 66	32.8	7.4	<5	1,178	<1.0	<40.0	ND	0.06	ND	ND	ND	ND	ND
3 ก.พ. 66	31.8	7.7	8	1,970	3.2	<40.0	ND	1.3	ND	ND	0.001	ND	0.0011
10 มี.ค. 66	34.0	7.7	<5	1,816	1.4	44.8	ND	0.07	ND	ND	ND	ND	ND
17 เม.ย. 66	38.8	7.4	<5	1,352	<1.0	<40.0	ND	0.04	ND	ND	0.006	ND	ND
5 พ.ค. 66	35.0	8.4	<5	1,224	1.4	<40.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
7 มิ.ย. 66	34.2	7.5	<5	955	<1.0	<40.0	ND	0.04	ND	ND	ND	ND	ND
6 ก.ค. 66	34.8	7.6	<5	1,180	1.2	<40.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0007
7 ส.ค. 66	33.3	7.7	<5	930	<1.0	<40.0	ND	0.06	ND	ND	ND	ND	ND
14 ก.ย. 66	33.8	8.2	6	984	<1.0	<40.0	ND	0.05	ND	ND	ND	ND	0.0017
12 ต.ค. 66	31.4	7.7	9	904	<1.0	<40.0	ND	0.02	ND	ND	ND	ND	ND
16 พ.ย. 66	32.1	7.8	<5	802	<1.0	<40.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0006
15 ธ.ค. 66	34.7	7.2	5	1,206	<1.0	45.60	ND	0.09	ND	ND	0.001	ND	0.0008
4 ม.ค. 67	33.8	7.6	<5	1,490	<1.0	<40.0	ND	0.11	ND	ND	ND	ND	ND
1 ก.พ. 67	34.9	7.7	<5	1,268	<1.0	<40.0	ND	0.14	ND	ND	ND	ND	ND
7 มี.ค. 67	35.2	7.6	<5	1,502	<1.0	<40.0	ND	0.06	ND	ND	ND	ND	0.0005
1 เม.ย. 67	34.5	6.7	8	1,686	<1.0	<40.0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0006
2 พ.ค. 67	36.8	7.5	<5	1,642	<1.0	<40.0	ND	0.02	ND	ND	ND	ND	0.0021
6 มิ.ย. 67	34.7	7.0	<5	1,084	1.9	<40.0	ND	0.10	ND	ND	ND	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005

ตารางที่ 4.4-14 (ต่อ)

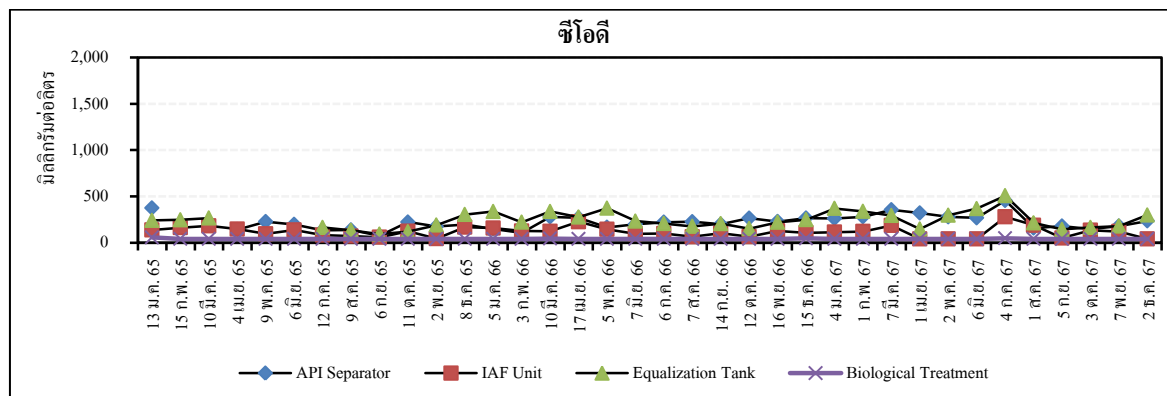
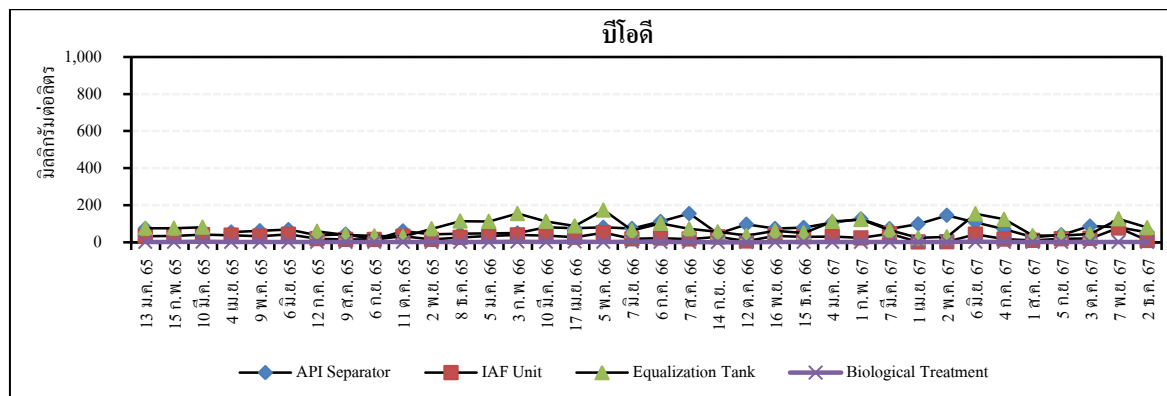
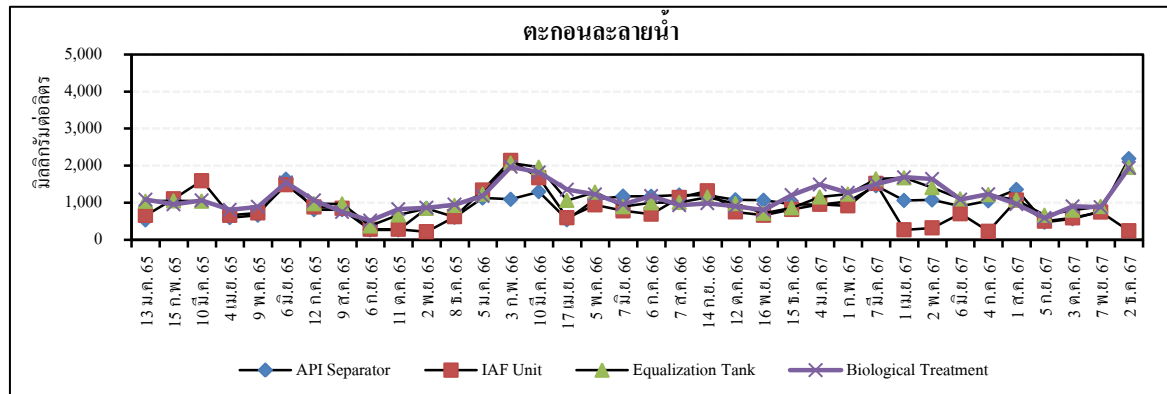
วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾												
	Temp. (°C)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	O&G (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	Sulfide (mg/l)	Phenol (mg/l)	Cr ³⁺ (mg/l)	Cr ⁶⁺ (mg/l)	Hg (mg/l)
4 ก.ค. 67	33.9	7.9	7	1,228	<1.0	47.8	ND	0.05	0.3	ND	ND	ND	ND
1 ส.ค. 67	32.3	7.2	<5	960	<1.0	<40.0	ND	0.04	ND	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 67	32.3	7.0	<5	588	<1.0	<40.0	ND	0.11	ND	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 67	33.4	7.3	<5	900	<1.0	<40.0	ND	0.13	ND	ND	ND	ND	ND
7 พ.ย. 67	34.0	7.5	5	879	1.1	<40.0	ND	0.10	ND	ND	ND	ND	0.0006
2 ธ.ค. 67	32.5	8.3	11	1,940	<1.0	<40.0	ND	0.14	ND	ND	0.001	ND	ND
Detection Limit	-	-	<5	<50	<1.0	<40.0	<0.5	<0.02	<0.2	<0.001	<0.001	<0.01	<0.0005

- หมายเหตุ :
- (1) ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 - ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

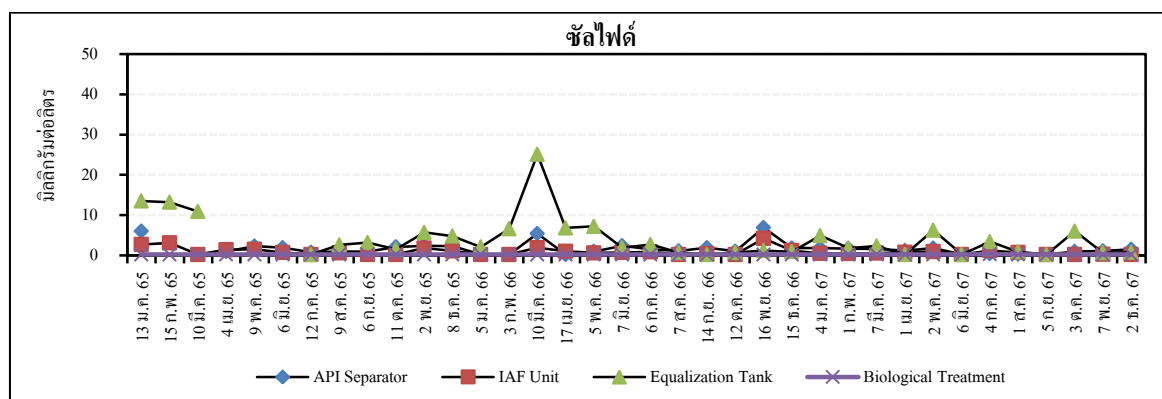
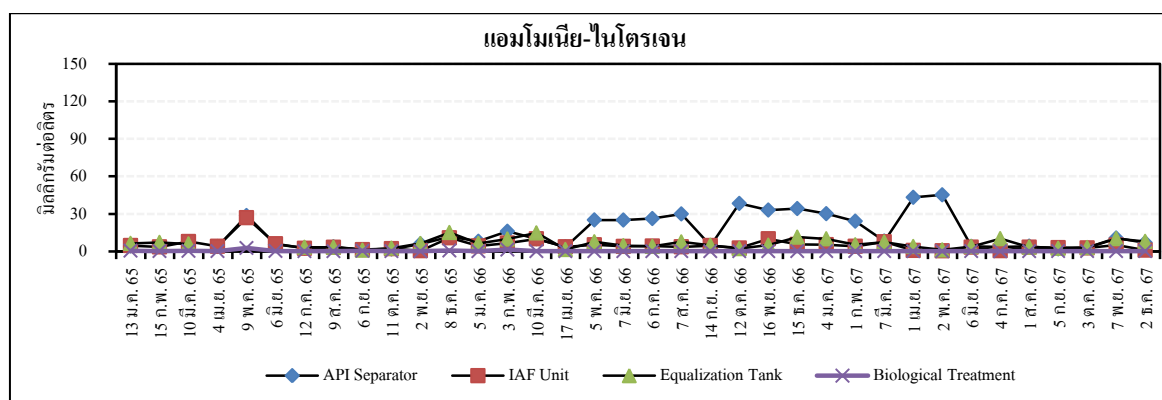
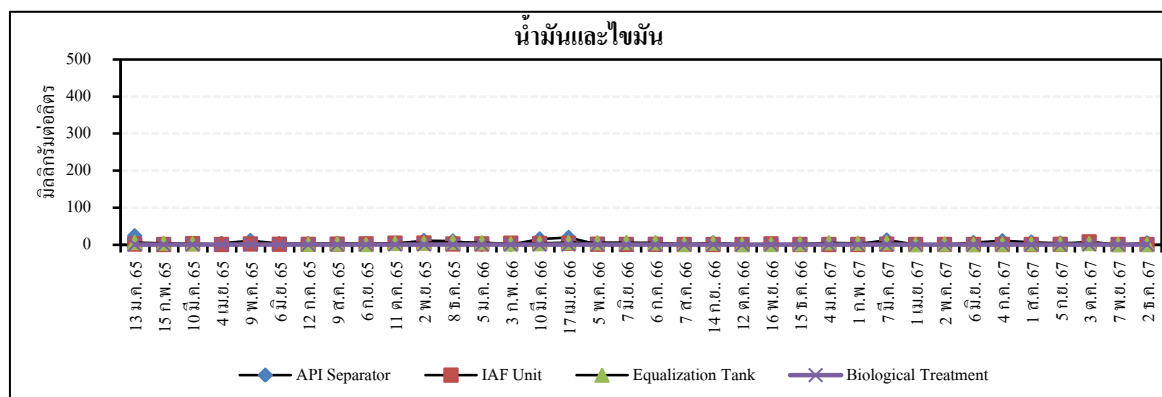
รูปที่ 4.4-9 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



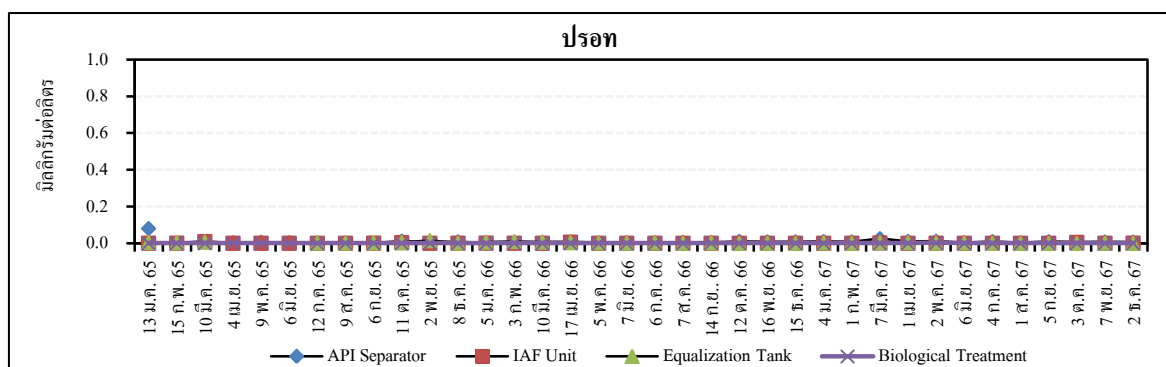
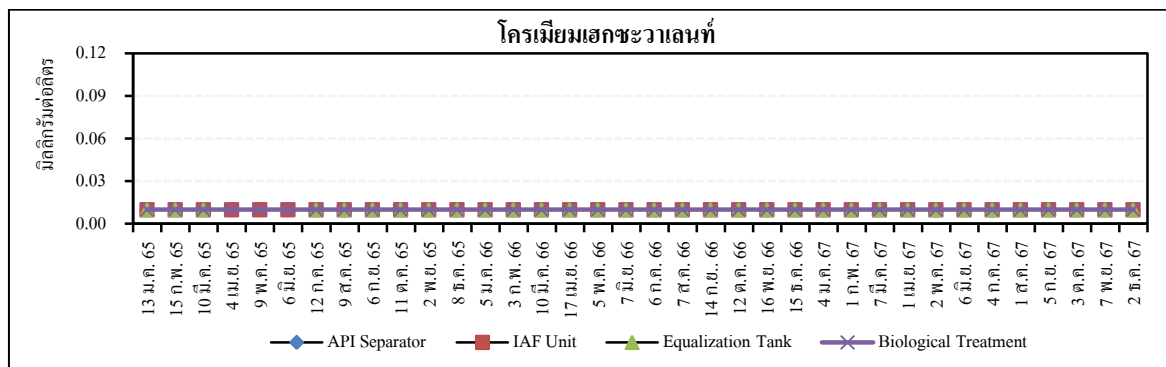
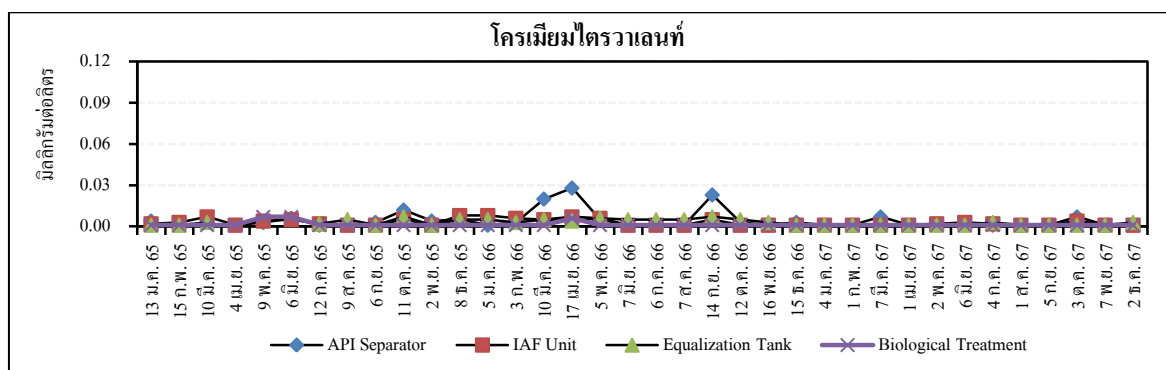
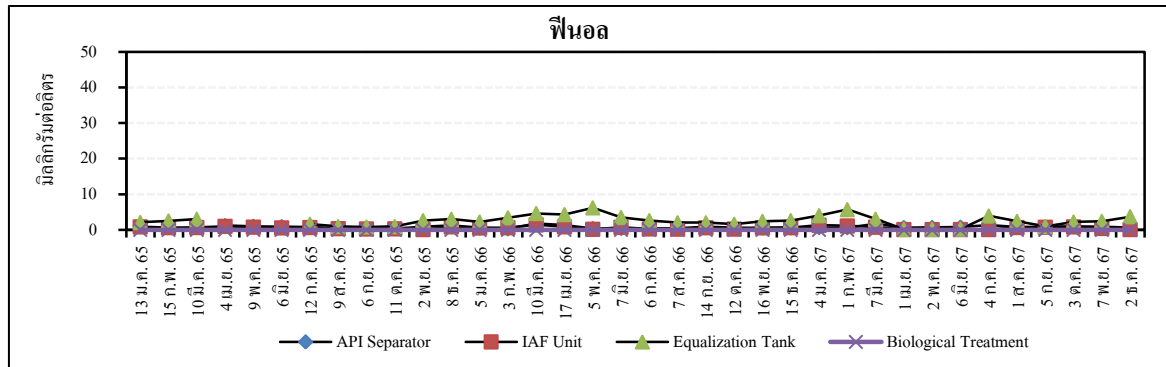
รูปที่ 4.4-9 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-9 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-9 (ต่อ)



หมายเหตุ: ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย

4.4.3 คุณภาพน้ำทะเล

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ เกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุดระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล และทะเลเปิด โดยทำการตรวจวัดความลึก ความโปร่งใส (Transparency) อุณหภูมิ (Temperature) ความเค็ม (Salinity) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ตะกอนแขวนลอย (SS) ออกซิเจนละลาย (DO) บีโอดี (BOD_5) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) ฟีนอล (Phenol) โครเมียม (Cr^{3+} และ Cr^{6+}) และปรอท (Hg) ปีละ 3 ครั้ง

4.4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

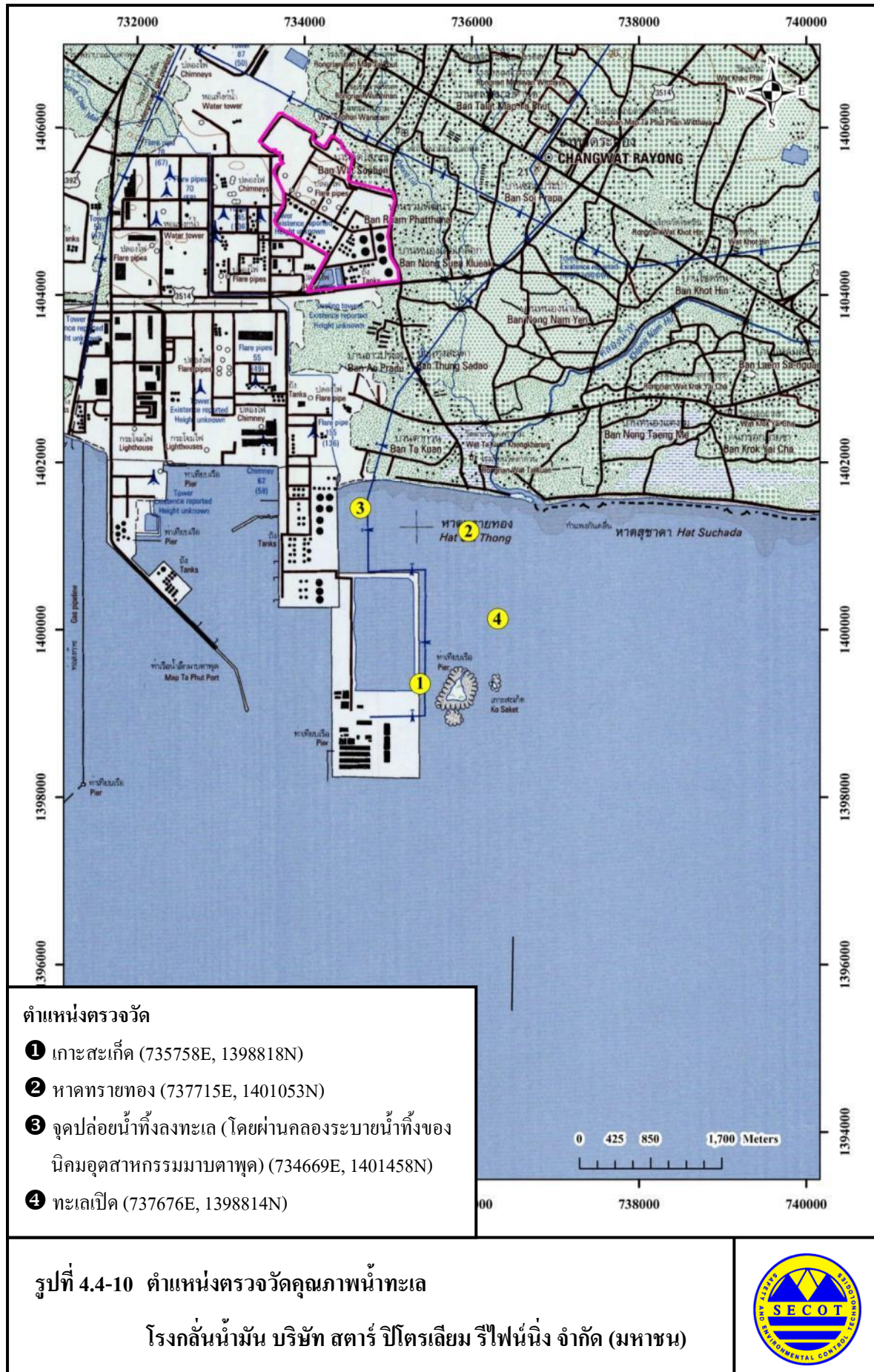
การตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการโดยบริษัท ซีคोट จำกัด จำนวน 2 ครั้ง คือ ในวันที่ 8 สิงหาคม และ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-10 และ 4.4-11

บริเวณหน้าหาดทรายทอง เป็นบริเวณที่มีการเพาะเลี้ยงหอย จึงนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) ประเภทที่ 3 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ) สำหรับบริเวณเกาะสะเก็ด จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด เป็นแหล่งน้ำทะเลที่อยู่ประชิดกับเขตนิคมอุตสาหกรรม ดังนั้นจึงนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและทำเรือ)

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล พบดัชนีที่ไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด คือ ค่าความเค็ม ในวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ของทุกสถานี อาจมีสาเหตุจากการได้รับอิทธิพลของน้ำจืดและน้ำตามธรรมชาติที่ระบายจากฝั่งลงสู่ทะเล ซึ่งมีผลต่อการตรวจวัดในแต่ละช่วงเวลาฤดูกาล และการเก็บข้อมูลค่าความเค็มเพื่อนำมาหาค่ามาตรฐานความเค็ม และตรวจพบปริมาณตะกอนแขวนลอย บริเวณเกาะสะเก็ด และหน้าหาดทรายทอง ในวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เนื่องในมีฝนตกก่อนการเก็บ

ตัวอย่าง ทำให้เกิดการรบกวนพื้นที่ท่องเที่ยวเล รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-15 และรูปที่ 4.4-12

อย่างไรก็ตาม การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังแนวโน้มของคุณภาพน้ำทะเล ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่อง โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน บริเวณจุดปล่อยน้ำของโรงกลั่นน้ำมันที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบันพบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาโดยตลอด





เกาะสะเก็ด (735758E, 1398818N)



หาดทรายทอง (737715E, 1401053N)



จุดปล่อยน้ำทิ้งลงทะเล
(โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้ง
ของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)
(734669E, 1401458N)



ทะเลเปิด (737676E, 1398814N)

รูปที่ 4.4-11 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.4-15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด และตำแหน่ง UTM	ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
			8 ส.ค. 67	13 ธ.ค. 67		
1. เกาะสะเก็ด (735758E, 1398818N)	ความลึก	m	2.4	3.7	2.4/3.7	-
	ความโปร่งใส	m	1.1	2.5	1.1/2.5	$\geq 1.0^{(3)}$
	อุณหภูมิ	°C	30.7	28.4	28.4/30.7	$\Delta \leq 2^{(4)}$
	ความเค็ม	ppt	22.8	31.8	22.8/31.8	20.5-25.1 ⁽⁵⁾
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0	8.2	8.0/8.2	7.0-8.5
	ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.3	5.3	5.3	≥ 4
	แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	µg/l	ND (<10)	ND (<10)	<10	-
	ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	≤ 0.03
	ตะกอนแขวนลอย	mg/l	10.2	12.2	10.2/12.2	$\leq 10.25^{(6)}$
	ค่าบีโอดี	mg/l	<1.0	1.5	<1.0/1.5	-
	น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	ND (<0.5)/NV	<0.5	NV
	โครเมียมไตรวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	-
	โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	≤ 50
	ปรอท	µg/l	ND (<0.05)	ND (<0.05)	<0.05	≤ 0.1
2. หาดทรายทอง (737715E, 1401053N)	ความลึก	m	2.5	3.3	2.5/3.3	-
	ความโปร่งใส	m	1.0	2.5	1.0/2.5	$\geq 0.9^{(3)}$
	อุณหภูมิ	°C	30.6	28.6	28.6/30.6	$\Delta \leq 1^{(4)}$
	ความเค็ม	ppt	21.8	32.7	21.8/32.7	19.6-24.0 ⁽⁵⁾
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	8.1	8.1	7.0-8.5
	ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.4	5.8	5.4/5.8	≥ 4
	แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	µg/l	17.9	ND (<10)	<10/17.9	-
	ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	≤ 0.03
	ตะกอนแขวนลอย	mg/l	8.4	15.8	8.4/15.8	$\leq 10.37^{(6)}$
	ค่าบีโอดี	mg/l	<1.0	1.8	<1.0/1.8	-
	น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	ND (<0.5)/NV	<0.5	NV
	โครเมียมไตรวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	-
	โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	≤ 50
	ปรอท	µg/l	ND (<0.05)	ND (<0.05)	<0.05	≤ 0.1

ตารางที่ 4.4-15 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด และตำแหน่ง UTM	ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾		ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
			8 ส.ค. 67	13 ธ.ค. 67		
3. จุดระบายน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (734669E, 1401458N)	ความลึก	m	1.7	3.0	1.7/3.0	-
	ความโปร่งใส	m	0.8	2.0	0.8/2.0	$\geq 0.5^{(3)}$
	อุณหภูมิ	°C	31.4	28.9	28.9/31.4	$\Delta \leq 2^{(4)}$
	ความเค็ม	ppt	21.9	28.6	21.9/28.6	19.7-24.1 ⁽⁵⁾
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0	8.2	8.0/8.2	7.0-8.5
	ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.9	5.6	5.6/5.9	≥ 4
	แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	µg/l	87.7	34.9	34.9/87.7	-
	ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	≤ 0.03
	ตะกอนแขวนลอย	mg/l	21.3	21.0	21.0/21.3	$\leq 22.24^{(6)}$
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.8	2.3	1.8/2.3	-
	น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	ND (<0.5)/NV	<0.5	NV
	โครเมียมไตรวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	-
	โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	≤ 50
	ปรอท	µg/l	ND (<0.05)	ND (<0.05)	<0.05	≤ 0.1
4. ทะเลเปิด (737676E, 1398814N)	ความลึก	m	3.8	6.1	3.8/6.1	-
	ความโปร่งใส	m	1.5	2.5	1.5/2.5	$\geq 1.4^{(3)}$
	อุณหภูมิ	°C	30.4	28.8	28.8/30.4	$\Delta \leq 2^{(4)}$
	ความเค็ม	ppt	22.9	32.6	22.9/32.6	20.6-25.2 ⁽⁵⁾
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0	8.3	8.0/8.3	7.0-8.5
	ออกซิเจนละลาย	mg/l	4.9	4.5	4.5/4.9	≥ 4
	แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	µg/l	17.0	ND (<10)	<10/17.0	-
	ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.001	≤ 0.03
	ตะกอนแขวนลอย	mg/l	9.0	5.6	5.6/9.0	$\leq 9.12^{(6)}$
	ค่าบีโอดี	mg/l	<1.0	1.3	<1.0/1.3	-
	น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	ND (<0.5)/NV	<0.5	NV
	โครเมียมไตรวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	-
	โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	µg/l	ND (<1.0)	ND (<1.0)	<1.0	≤ 50
	ปรอท	µg/l	ND (<0.05)	ND (<0.05)	<0.05	≤ 0.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ NV (Non-visible) คือ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

ND (Non-detectable) คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

▽ คือ มีค่าลดลง Δ คือ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น

≤ คือ มีค่าไม่เกินหรือเท่ากับ ≥ คือ มีค่าไม่น้อยกว่าหรือเท่ากับ

3. ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
(ค่าความโปร่งใสต่ำสุด ปี พ.ศ. 2567 มีค่าเท่ากับ 1.1, 1.0, 0.5 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานเท่ากับ 1.0, 0.9, 0.5 และ 1.4 เมตร ตามลำดับ)
4. ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 1 และ 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ (อุณหภูมิสูงสุด ณ วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 36 องศาเซลเซียส และวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 29 องศาเซลเซียส)
5. ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
(ค่าความเค็มต่ำสุด ปี พ.ศ. 2566 มีค่าเท่ากับ 22.8, 21.8, 21.9 และ 22.9 พีพีที ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 20.5-25.1, 19.6-24.0, 19.7-24.1 และ 20.6-25.2 พีพีที ตามลำดับ)
6. ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ
(ผลรวมของค่าเฉลี่ยในวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ เท่ากับ 10.25, 10.37, 22.24 และ 9.12 มิลลิกรัมต่อลิตร ตามลำดับ)

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่าง : ประมาณ 1 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายบวร ศิษย์ยะ

ชื่อผู้บันทึก : นายบวร ศิษย์ยะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวอาภา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

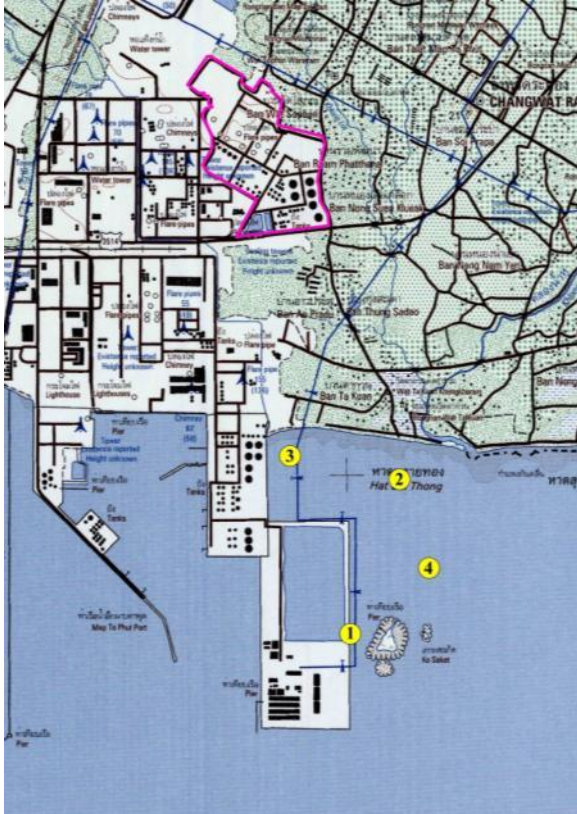
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชฎา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

รูปที่ 4.4-12 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



① เกาะสะเก็ด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (ประเภทที่ 3)
ความลึก	m	2.4-3.7	-
ความโปร่งใส	m	1.1-2.5	$\geq 1.0^{(3)}$
อุณหภูมิ	°C	28.4-30.7	$\Delta \leq 2^{(4)}$
ความเค็ม	ppt	22.8-31.8	20.5-25.1 ⁽⁵⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0-8.2	7.0-8.5
ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.3	≥ 4
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	μg/l	ND (<10)	-
ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	≤ 0.03
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	10.2-12.2	$\leq 10.25^{(6)}$
บีโอดี	mg/l	<1.0-1.5	-
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	NV
โครเมียมไตรวาเลนท์	μg/l	ND (<1.0)	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	μg/l	ND (<1.0)	≤ 50
ปรอท	μg/l	ND (<0.05)	≤ 0.1
② หาดทรายทอง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (ประเภทที่ 3)
ความลึก	m	2.5-3.3	-
ความโปร่งใส	m	1.0-2.5	$\geq 0.9^{(3)}$
อุณหภูมิ	°C	28.6-30.6	$\Delta \leq 1^{(4)}$
ความเค็ม	ppt	21.8-32.7	19.6-24.0 ⁽⁵⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	7.0-8.5
ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.4-5.8	≥ 4
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	μg/l	ND (<10)-17.9	-
ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	≤ 0.03
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	8.4-15.8	$\leq 10.37^{(6)}$
บีโอดี	mg/l	<1.0-1.8	-
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	NV
โครเมียมไตรวาเลนท์	μg/l	ND (<1.0)	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	μg/l	ND (<1.0)	≤ 50
ปรอท	μg/l	ND (<0.05)	≤ 0.1

- หมายเหตุ :
- (1) NV (Non-visible) คือ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
ND (Non-detectable) คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564
 ∇ คือ มีค่าลดลง Δ คือ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น \leq คือ มีค่าไม่เกินหรือเท่ากับ \geq คือ มีค่าไม่น้อยกว่าหรือเท่ากับ
 - (3) มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี (ค่าความโปร่งใสต่ำสุด ปี พ.ศ. 2567 มีค่าเท่ากับ 1.1, 1.0, 0.5 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานเท่ากับ 1.0, 0.9, 0.5 และ 1.4 เมตร ตามลำดับ)
 - (4) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 1 และ 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ (อุณหภูมิสูงสุด ณ วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 36 องศาเซลเซียส และวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 29 องศาเซลเซียส)
 - (5) มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี (ค่าความเค็มต่ำสุด ปี พ.ศ. 2566 มีค่าเท่ากับ 22.8, 21.8, 21.9 และ 22.9 พีพีที ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 20.5-25.1, 19.6-24.0, 19.7-24.1 และ 20.6-25.2 พีพีที ตามลำดับ)
 - (6) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ (ผลรวมของค่าเฉลี่ยในวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ เท่ากับ 10.25, 10.37, 22.24 และ 9.12 มิลลิกรัมต่อลิตร ตามลำดับ)

รูปที่ 4.4-12 (ต่อ)



๓ จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันทะเล			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (ประเภทที่ 5)
ความลึก	m	1.7-3.0	-
ความโปร่งใส	m	0.8-2.0	$\geq 0.5^{(3)}$
อุณหภูมิ	°C	28.9-31.4	$\Delta \leq 2^{(4)}$
ความเค็ม	ppt	21.9-28.6	19.7-24.1 ⁽⁵⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0-8.2	7.0-8.5
ออกซิเจนละลาย	mg/l	5.6-5.9	≥ 4
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	μg/l	34.9-87.7	-
ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	≤ 0.03
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	21.0-21.3	$\leq 22.24^{(6)}$
บีโอดี	mg/l	1.8-2.3	-
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	NV
โครเมียมไตรวาเลนซ์	μg/l	ND (<1.0)	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนซ์	μg/l	ND (<1.0)	≤ 50
ปรอท	μg/l	ND (<0.05)	≤ 0.1

๔ ทะเลเปิด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (ประเภทที่ 3)
ความลึก	m	3.8-6.1	-
ความโปร่งใส	m	1.5-2.5	$\geq 1.4^{(3)}$
อุณหภูมิ	°C	28.8-30.4	$\Delta \leq 2^{(4)}$
ความเค็ม	ppt	22.9-32.6	20.6-25.2 ⁽⁵⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.0-8.3	7.0-8.5
ออกซิเจนละลาย	mg/l	4.5-4.9	≥ 4
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	μg/l	ND (<10)-17.0	-
ฟีนอล	mg/l	ND (<0.001)	≤ 0.03
ตะกอนแขวนลอย	mg/l	5.6-9.0	$\leq 9.12^{(6)}$
บีโอดี	mg/l	<1.0-1.3	-
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)/NV	NV
โครเมียมไตรวาเลนซ์	μg/l	ND (<1.0)	-
โครเมียมเฮกซะวาเลนซ์	μg/l	ND (<1.0)	≤ 50
ปรอท	μg/l	ND (<0.05)	≤ 0.1

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ NV (Non-visible) คือ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
ND (Non-detectable) คือ ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564
 ∇ คือ มีค่าลดลง Δ คือ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น \leq คือ มีค่าไม่เกินหรือเท่ากับ \geq คือ มีค่าไม่น้อยกว่าหรือเท่ากับ
 - ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี (ค่าความโปร่งใสต่ำสุดปี พ.ศ. 2567 มีค่าเท่ากับ 1.1, 1.0, 0.5 และ 1.5 เมตร ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานเท่ากับ 1.0, 0.9, 0.5 และ 1.4 เมตร ตามลำดับ)
 - ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 1 และ 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ (อุณหภูมิสูงสุด ณ วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 36 องศาเซลเซียส และวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เท่ากับ 29 องศาเซลเซียส)
 - ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี (ค่าความเค็มต่ำสุดปี พ.ศ. 2566 มีค่าเท่ากับ 22.8, 21.8, 21.9 และ 22.9 พีพีที ตามลำดับ ดังนั้นค่ามาตรฐานมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 20.5-25.1, 19.6-24.0, 19.7-24.1 และ 20.6-25.2 พีพีที ตามลำดับ)
 - ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ (ผลรวมของค่าเฉลี่ยในวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567 บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ เท่ากับ 10.25, 10.37, 22.24 และ 9.12 มิลลิกรัมต่อลิตร ตามลำดับ)

-4.4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-16 ถึง 4.4-19 และรูปที่ 4.4-13 โดยที่ผ่านมา ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ยกเว้น ค่าความโปร่งใส ค่าความเค็ม และตะกอนแขวนลอย ที่พบค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564) ในบางครั้งที่ทำการตรวจวัด ทั้งนี้ น้ำทะเลมีคุณภาพไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับฤดูกาลและสภาพคลื่นลม การเพิ่มขึ้นของจำนวนแพลงก์ตอน อีกทั้งทะเลบริเวณดังกล่าวอยู่ใกล้กับแหล่งรองรับน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ หลายโรงงานจากนิคมอุตสาหกรรม น้ำทิ้งจากชุมชน และน้ำตามธรรมชาติ รวมถึงมีการทำประมงในพื้นที่ ซึ่งอาจมีผลต่อคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 4.4-16 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณเกาะสะเก็ด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾													
	Depth (m)	Transparency (m)	Temperature (°C)	Salinity (ppt)	pH	SS (mg/l)	DO (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	NH ₃ -N (µg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (µg/l)	Cr ⁶⁺ (µg/l)	Hg (µg/l)
17 พ.ค. 65	1.9	1.1	32.3	29.4	7.9	6.4	6.9	1.2	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
3 ส.ค. 65	3.0	0.6	30.2	29.0	7.86	16.5	5.1	1.2	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
15 ธ.ค. 65	5.0	1.0	27.5	26.0	8.1	17.0	5.4	1.6	ND (<0.5)/NV	28.8	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
29 พ.ค. 66	2.6	1.0	31.5	30.8	8.0	6.1	4.8	2.2	ND (<0.5)/NV	12.9	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
10 ส.ค. 66	2.6	2.0	30.7	30.4	8.2	9.0	6.8	1.1	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
4 ธ.ค. 66	3.5	1.0	28.6	29.9	8.1	7.4	6.0	<1.0	ND (<0.5)/NV	13.5	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
9 พ.ค. 67	1.9	1.5	32.3	30.4	8.1	6.1	6.0	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
8 ส.ค. 67	2.4	1.1	30.7	22.8	8.0	10.2	5.3	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
13 ธ.ค. 67	3.7	2.5	28.4	31.8	8.2	12.2	5.3	1.5	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	$\nabla \leq 10\%$ ⁽³⁾	$\Delta \leq 2$ ⁽⁴⁾	$\Delta \leq 10\%$ ⁽⁵⁾	7.0-8.5	⁽⁶⁾	≥ 4	-	NV	-	≤ 0.03	-	≤ 50	≤ 0.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

NV (Non-Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

- ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 (ประเภทที่ 5)
- ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ
- * เก็บตัวอย่างเพื่อวิเคราะห์น้ำมันและไขมันบริเวณผิวน้ำ

ตารางที่ 4.4-17 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณหาดทรายทอง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾													
	Depth (m)	Transparency (m)	Temperature (°C)	Salinity (ppt)	pH	SS (mg/l)	DO (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	NH ₃ -N (µg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (µg/l)	Cr ⁶⁺ (µg/l)	Hg (µg/l)
17 พ.ค. 65	2.3	1.5	33.6	27.7	7.9	9.1	6.9	1.2	ND (<0.5)/NV	72.2	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
3 ส.ค. 65	2.0	0.6	30.6	17.5	7.8	27.5	5.4	1.7	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
15 ธ.ค. 65	4.2	0.8	27.5	27.0	8.1	15.7	5.0	1.5	ND (<0.5)/NV	14.8	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
29 พ.ค. 66	3.7	0.8	32.1	31.4	8.0	12.0	4.6	1.8	ND (<0.5)/NV	18.8	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
10 ส.ค. 66	3.0	1.5	30.4	30.4	8.2	13.6	6.8	<1.0	ND (<0.5)/NV	23.8	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
4 ธ.ค. 66	2.8	0.5	28.9	27.2	8.1	16.6	5.9	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
9 พ.ค. 67	2.2	1.0	32.4	29.8	7.9	6.7	5.5	1.4	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
8 ส.ค. 67	2.5	1.0	30.6	21.8	8.1	8.4	5.4	<1.0	ND (<0.5)/NV	17.9	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
13 ธ.ค. 67	3.3	2.5	28.6	32.7	8.1	15.8	5.8	1.8	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	$\nabla \leq 10\%$ ⁽³⁾	$\Delta \leq 1$ ⁽⁴⁾	$\Delta \leq 10\%$ ⁽⁵⁾	7.0-8.5	⁽⁶⁾	≥ 4	-	NV	-	≤ 0.03	-	≤ 50	≤ 0.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

NV (Non-Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

- ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 (ประเภทที่ 3)
- ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 1 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ
- * เก็บตัวอย่างเพื่อวิเคราะห์น้ำมันและไขมันบริเวณผิวน้ำ

ตารางที่ 4.4-18 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองกอน.)
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾													
	Depth (m)	Transparency (m)	Temperature (°C)	Salinity (ppt)	pH	SS (mg/l)	DO (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	NH ₃ -N (µg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (µg/l)	Cr ⁶⁺ (µg/l)	Hg (µg/l)
17 พ.ค. 65	1.4	0.4	34.5	11.3	7.7	29.6	6.9	4.1	ND (<0.5)/NV	227	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
3 ส.ค. 65	2.0	0.8	30.6	18.3	7.9	18.0	5.4	1.6	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
15 ธ.ค. 65	3.5	0.5	27.2	25.9	8.1	11.0	5.4	1.7	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
29 พ.ค. 66	2.0	0.7	31.5	20.9	7.6	15.3	4.3	2.5	ND (<0.5)/NV	96.4	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
10 ส.ค. 66	2.0	1.5	30.3	30.0	8.1	17.5	6.0	<1.0	ND (<0.5)/NV	70.5	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
4 ธ.ค. 66	4.5	0.8	28.7	30.1	8.1	20.5	5.5	1.5	ND (<0.5)/NV	48.7	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
9 พ.ค. 67	1.2	0.5	32.7	28.8	7.8	18.0	6.2	2.5	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
8 ส.ค. 67	1.7	0.8	31.4	21.9	8.0	21.3	5.9	1.8	ND (<0.5)/NV	87.7	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
13 ธ.ค. 67	3.0	2.0	28.9	28.6	8.2	21.0	5.6	2.3	ND (<0.5)/NV	34.9	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	$\nabla \leq 10\%$ ⁽³⁾	$\Delta \leq 2$ ⁽⁴⁾	$\Delta \leq 10\%$ ⁽⁵⁾	7.0-8.5	⁽⁶⁾	≥ 4	-	NV	-	≤ 0.03	-	≤ 50	≤ 0.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

NV (Non-Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

- ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 (ประเภทที่ 5)
- ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ
- * เก็บตัวอย่างเพื่อวิเคราะห์น้ำมันและไขมันบริเวณผิวน้ำ

ตารางที่ 4.4-19 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณทะเลเปิด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

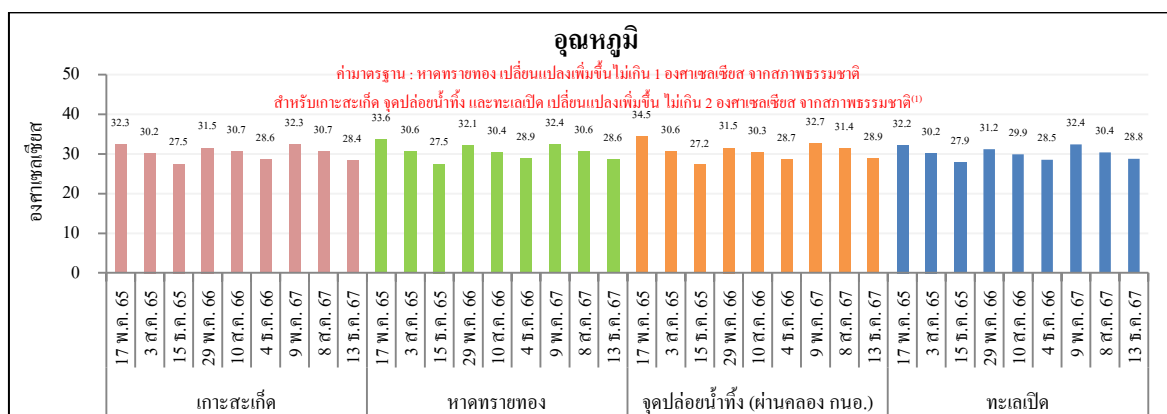
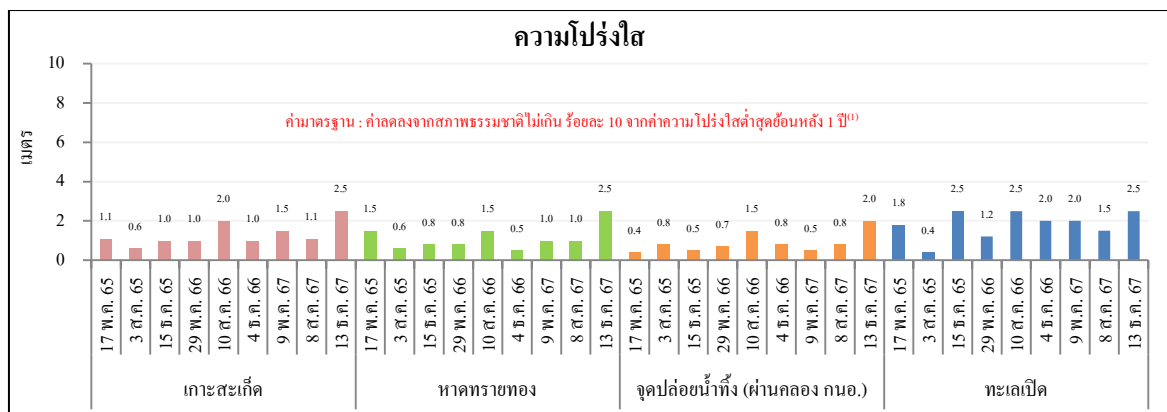
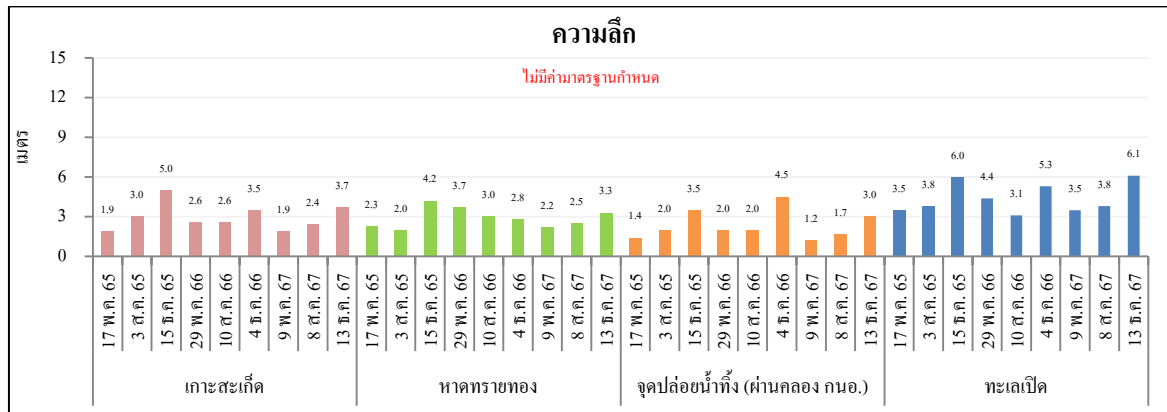
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾													
	Depth (m)	Transparency (m)	Temperature (°C)	Salinity (ppt)	pH	SS (mg/l)	DO (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	NH ₃ -N (µg/l)	Phenols (mg/l)	Cr ³⁺ (µg/l)	Cr ⁶⁺ (µg/l)	Hg (µg/l)
17 พ.ค. 65	3.5	1.8	32.2	28.2	8.0	4.3	6.4	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
3 ส.ค. 65	3.8	0.4	30.2	29.8	7.7	12.0	5.6	1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
15 ธ.ค. 65	6.0	2.5	27.9	27.0	8.1	6.4	5.3	1.7	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
29 พ.ค. 66	4.4	1.2	31.2	31.5	8.0	5.4	6.2	2.3	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
10 ส.ค. 66	3.1	2.5	29.9	30.7	8.2	3.2	6.9	<1.0	ND (<0.5)/NV	17.6	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
4 ธ.ค. 66	5.3	2.0	28.5	30.4	8.2	9.6	5.3	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
9 พ.ค. 67	3.5	2.0	32.4	30.5	8.0	9.7	6.0	<1.0	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
8 ส.ค. 67	3.8	1.5	30.4	22.9	8.0	9.0	4.9	<1.0	ND (<0.5)/NV	17.0	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
13 ธ.ค. 67	6.1	2.5	28.8	32.6	8.3	5.6	4.5	1.3	ND (<0.5)/NV	ND (<10)	ND (<0.001)	ND (<1.0)	ND (<1.0)	ND (<0.05)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	$\nabla \leq 10\%$ ⁽³⁾	$\Delta \leq 2$ ⁽⁴⁾	$\Delta \leq 10\%$ ⁽⁵⁾	7.0-8.5	⁽⁶⁾	≥ 4	-	NV	-	≤ 0.03	-	≤ 50	≤ 0.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

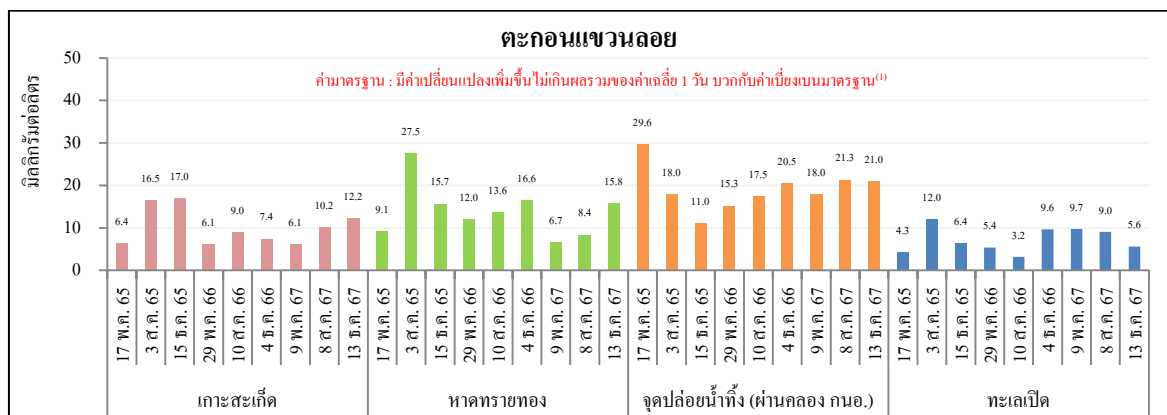
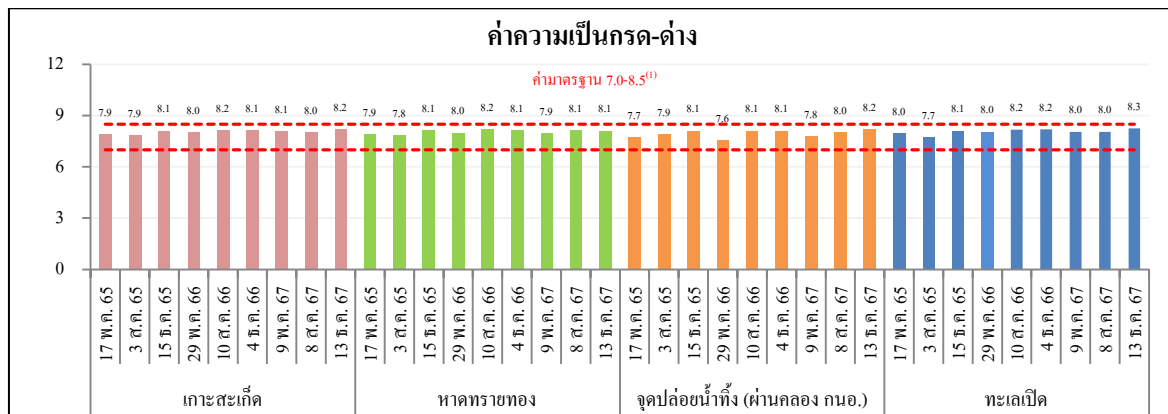
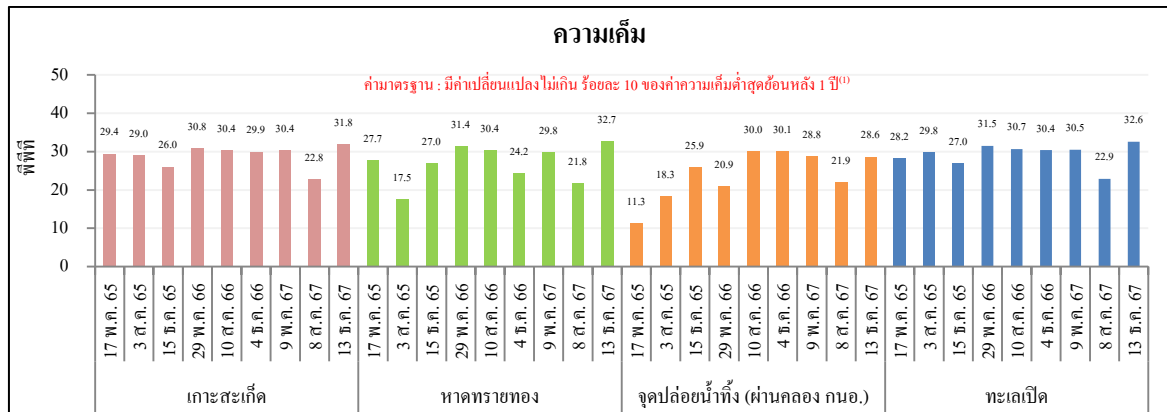
NV (Non-Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

- ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 (ประเภทที่ 5)
- ⁽³⁾ มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกิน ร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁴⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- ⁽⁵⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน ร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี
- ⁽⁶⁾ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ
- * เก็บตัวอย่างเพื่อวิเคราะห์น้ำมันและไขมันบริเวณผิวน้ำ

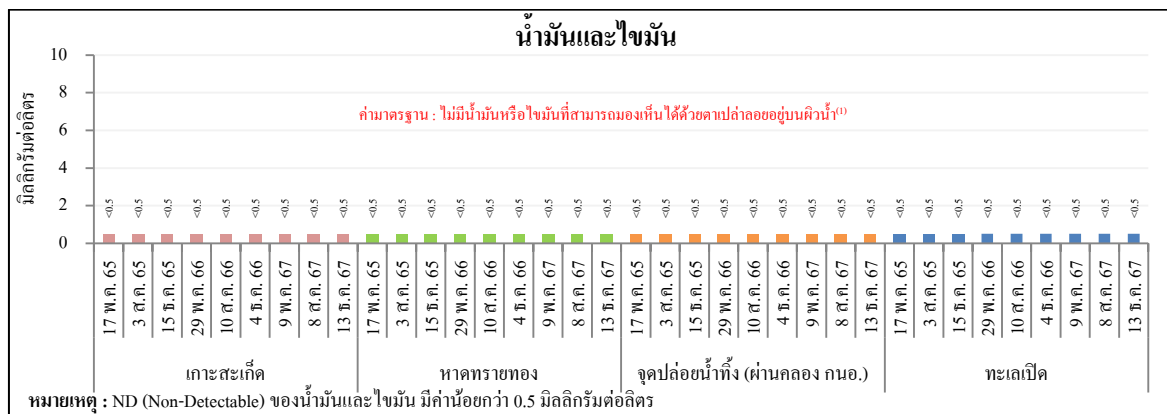
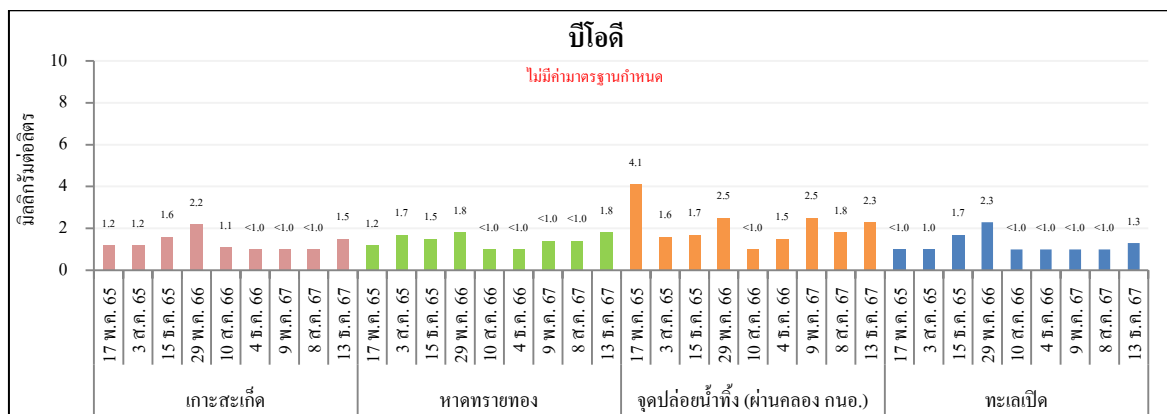
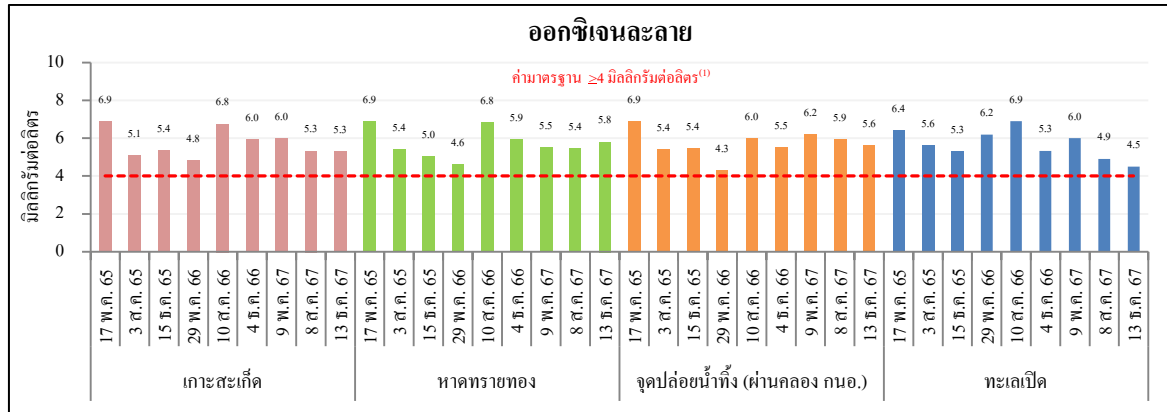
รูปที่ 4.4-13 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



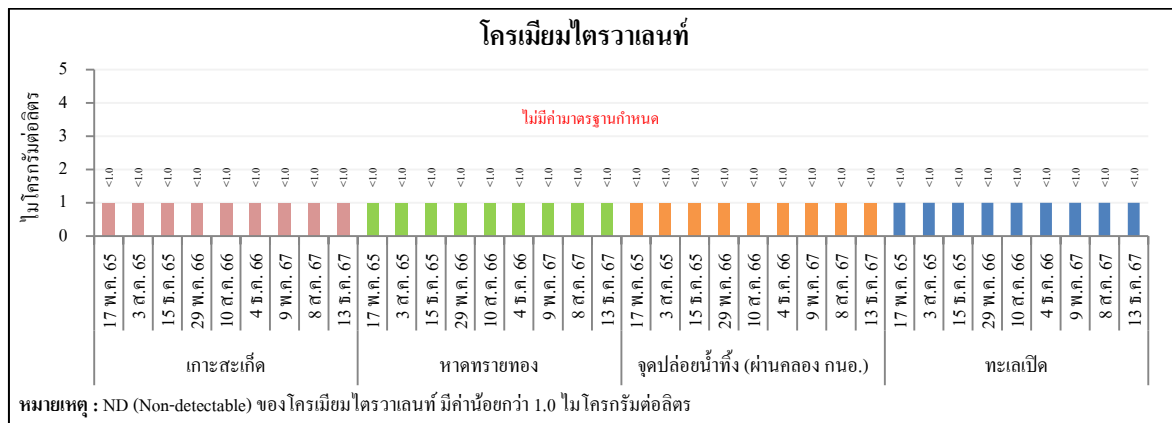
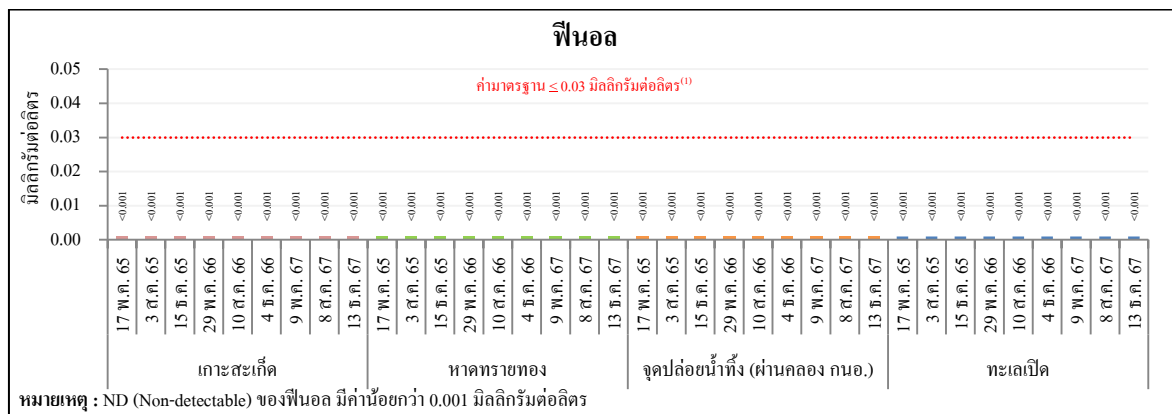
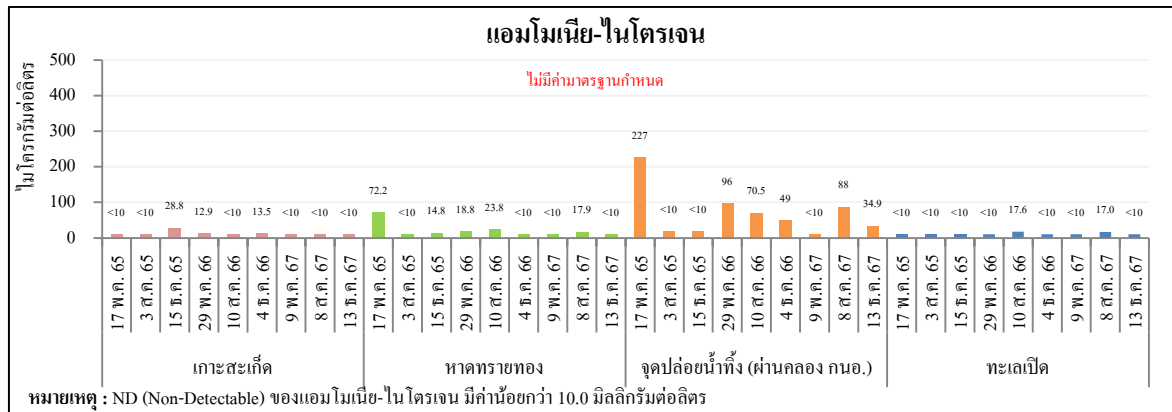
รูปที่ 4.4-13 (ต่อ)



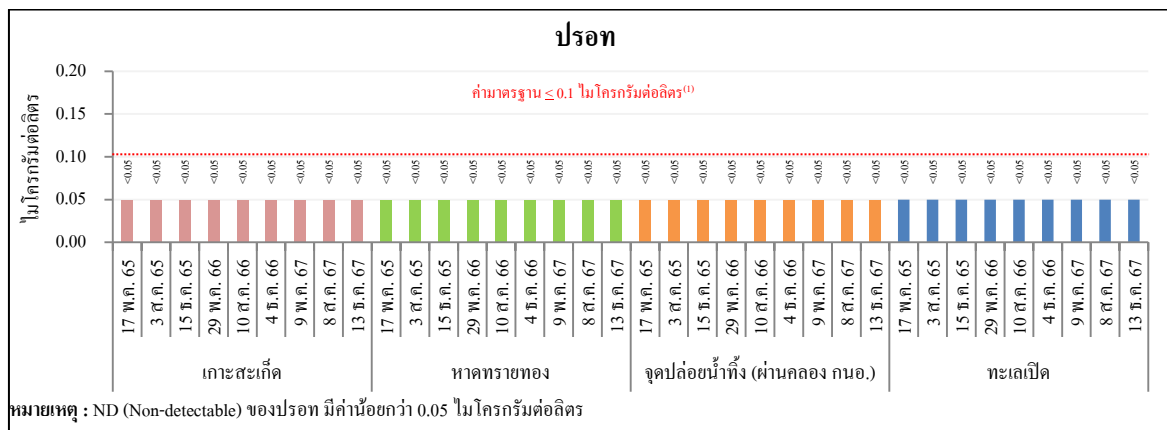
รูปที่ 4.4-13 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-13 (ต่อ)



รูปที่ 4.4-13 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

4.5 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 hr$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 11 บริเวณ ได้แก่ บริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน อาคารศูนย์ควบคุม रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (3 สถานี) रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก (1 สถานี) रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (2 สถานี) เมืองใหม่มาบตาพุด ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

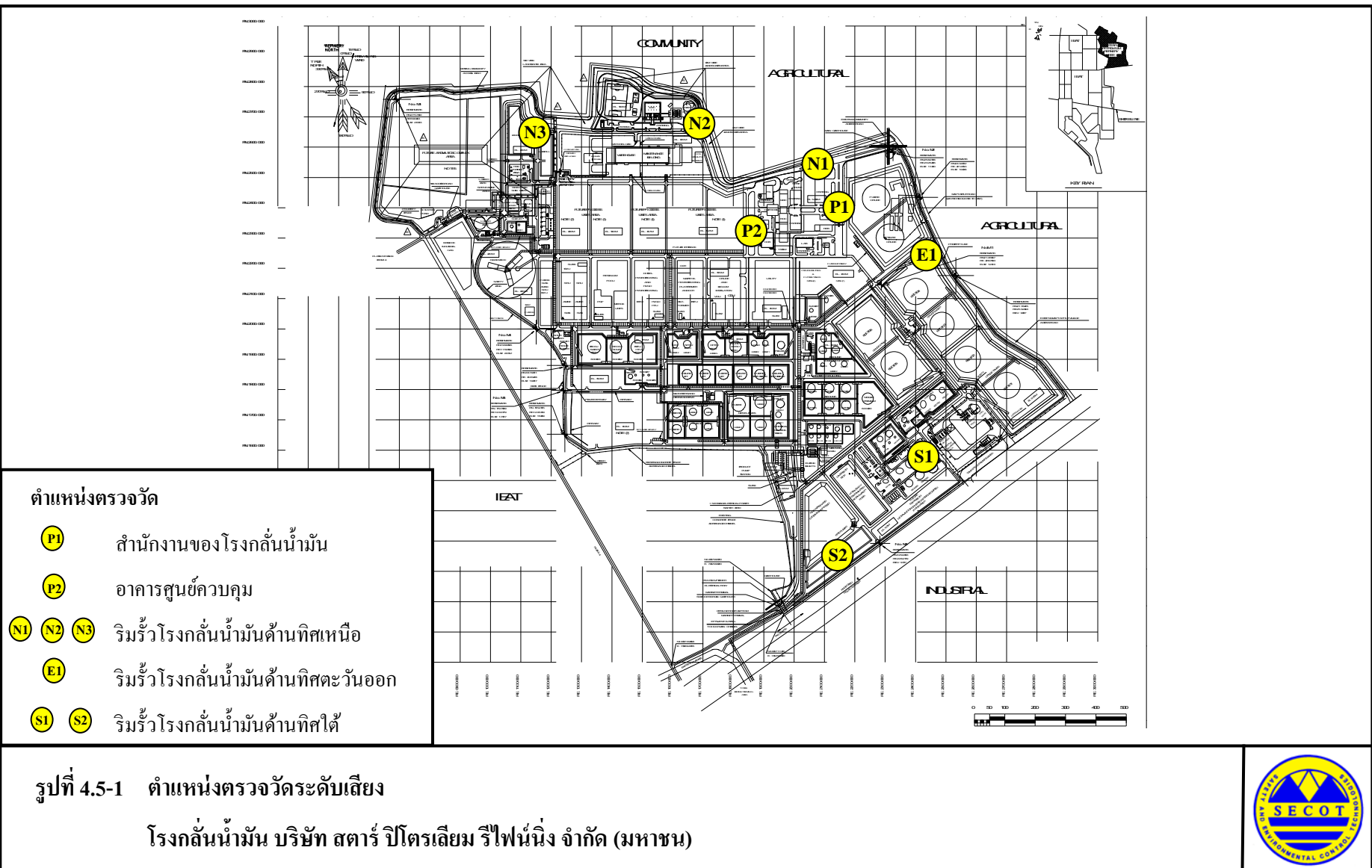
4.5.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

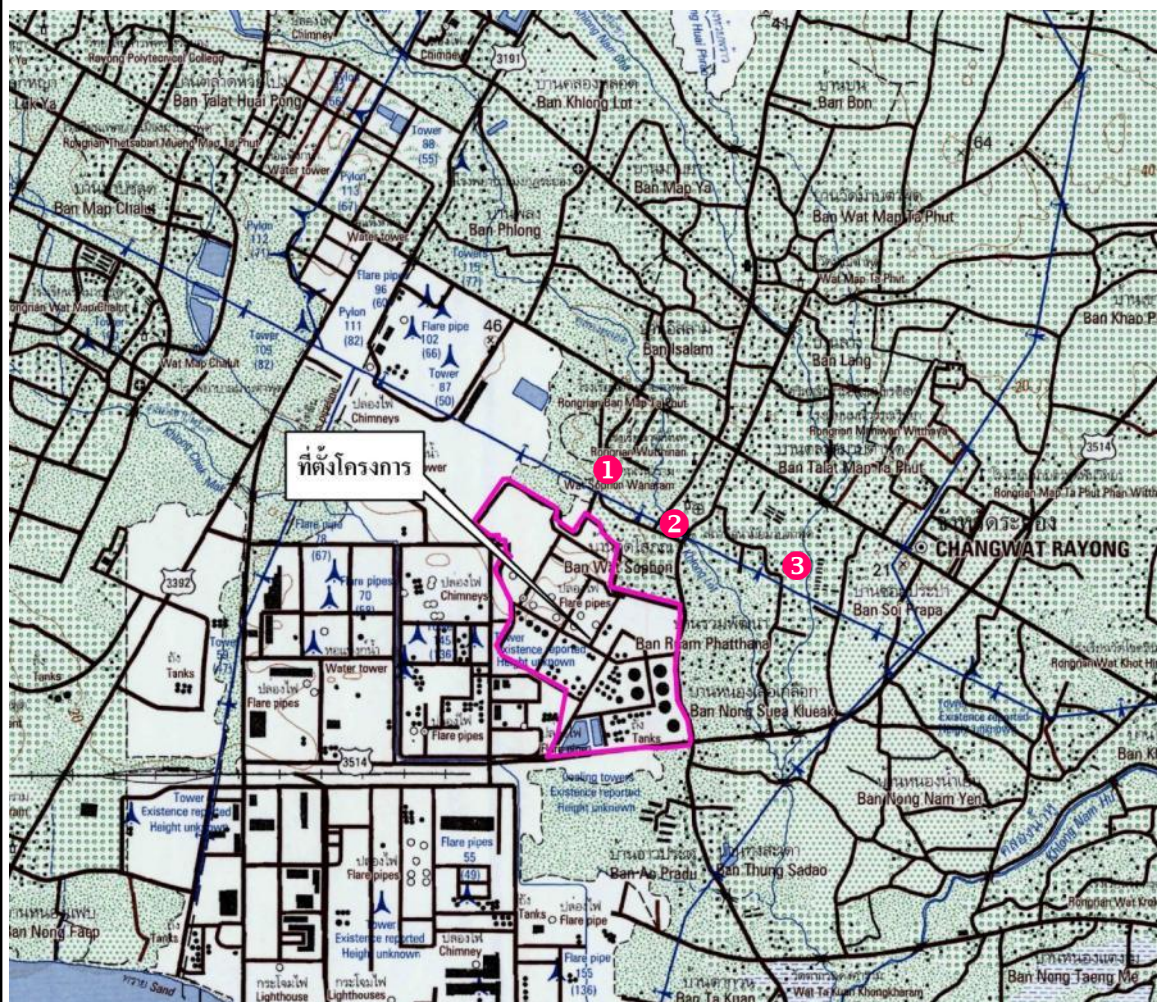
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 hr$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) โดยบริษัท ซีคอต จำกัด จำนวน 11 บริเวณ ได้แก่ บริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน อาคารศูนย์ควบคุม रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (3 สถานี) रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก (1 สถานี) रिमूरโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (2 สถานี) เมืองใหม่มาบตาพุด ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ ระหว่างวันที่ 1-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 hr$) ในชุมชนและริมूरโรงกลั่นน้ำมันทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ

สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน และอาคารศูนย์ควบคุม ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากการตรวจวัดภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ส่วนระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.5-1 ถึง 4.5-3 และผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 ถึง 4.5-11 และรูปที่ 4.5-4 ถึง 4.5-5





ตำแหน่งตรวจวัด

- 1 เมืองใหม่มาบตาพุด
- 2 ชุมชนวัดโสภณ
- 3 ชุมชนขอร่วมพัฒนา

รูปที่ 4.5-2 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน



อาคารศูนย์ควบคุม



ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)



ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)



ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)



ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก

รูปที่ 4.5-3 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)



ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)



เมืองใหม่มาบตาพุด



ชุมชนซอยร่วมพัฒนา



ชุมชนวัดโสภณ

รูปที่ 4.5-3 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง (ต่อ)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734768E, 1405092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR161B และ G302630

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
16:00 - 17:00	52.9	55.1	60.4	58.8	60.1	58.2	56.1
17:00 - 18:00	53.3	57.0	61.3	58.1	67.4	57.9	56.9
18:00 - 19:00	56.1	56.8	59.7	57.6	58.6	57.7	56.4
19:00 - 20:00	55.1	55.7	59.5	56.5	56.7	59.2	55.1
20:00 - 21:00	54.4	55.1	60.2	54.0	56.4	60.4	54.5
21:00 - 22:00	52.9	53.0	56.2	52.4	51.8	62.4	53.4
22:00 - 23:00	53.7	51.8	54.2	50.9	54.3	58.4	50.3
23:00 - 00:00	50.4	51.0	51.8	51.7	54.1	57.0	53.6
00:00 - 01:00	48.7	50.0	49.4	49.4	49.3	48.7	51.2
01:00 - 02:00	47.6	48.5	50.6	47.3	49.5	47.3	49.7
02:00 - 03:00	46.7	48.7	47.7	48.0	46.7	47.0	48.7
03:00 - 04:00	47.0	47.8	47.6	47.2	47.2	46.8	50.3
04:00 - 05:00	47.9	47.6	48.6	47.5	48.7	48.5	49.9
05:00 - 06:00	50.8	50.1	51.0	52.1	50.9	51.1	51.6
06:00 - 07:00	56.7	55.3	56.9	59.5	56.4	56.4	57.8
07:00 - 08:00	58.2	55.4	58.9	62.6	58.9	58.7	57.8
08:00 - 09:00	56.5	54.0	56.9	57.9	56.7	56.2	55.2
09:00 - 10:00	54.1	53.6	53.5	55.4	54.2	54.1	54.2
10:00 - 11:00	53.3	53.6	53.5	53.8	54.7	54.0	53.6
11:00 - 12:00	54.8	54.5	54.0	53.9	56.5	53.9	54.5
12:00 - 13:00	55.1	56.5	53.7	53.5	58.4	55.1	53.9
13:00 - 14:00	53.7	56.0	54.3	54.4	58.9	55.4	54.1
14:00 - 15:00	53.5	57.1	52.4	53.7	59.2	54.4	53.9
15:00 - 16:00	54.4	58.6	61.4	53.8	58.6	54.6	54.6
Leq 24 hr	53.8	54.5	56.7	55.6	58.0	56.5	54.3
Ldn	58.4	58.4	60.0	59.9	60.7	60.9	59.4
Lmax	76.8	75.8	81.1	74.3	78.5	78.3	77.3
L ₉₀	48.8	49.2	51.4	51.1	52.6	51.7	49.5

หมายเหตุ : ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากการตรวจวัดภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : อาคารศูนย์ควบคุม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734486E, 1405123N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CIRRUS CR162B และ G302741

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
16:00 - 17:00	65.1	65.7	65.3	64.9	66.1	65.1	64.7
17:00 - 18:00	66.0	66.1	65.8	65.6	65.8	65.6	65.1
18:00 - 19:00	65.6	65.6	65.6	65.4	65.7	65.5	65.4
19:00 - 20:00	65.3	65.6	65.4	65.0	65.3	65.2	65.2
20:00 - 21:00	65.5	65.6	65.2	65.0	65.6	65.4	65.1
21:00 - 22:00	65.6	65.5	65.3	64.6	65.6	65.4	65.1
22:00 - 23:00	65.8	65.4	65.3	64.8	65.7	65.4	65.4
23:00 - 00:00	66.1	65.6	65.6	65.0	65.8	65.3	66.2
00:00 - 01:00	65.8	65.6	65.4	64.5	65.9	64.6	64.9
01:00 - 02:00	65.9	65.4	65.2	64.3	66.0	64.4	64.9
02:00 - 03:00	65.7	65.3	65.1	64.5	65.6	64.6	64.9
03:00 - 04:00	65.6	65.1	65.1	64.6	65.5	64.4	65.1
04:00 - 05:00	65.6	65.2	65.3	64.7	65.6	65.1	65.1
05:00 - 06:00	65.8	65.4	65.5	65.1	65.6	65.2	65.3
06:00 - 07:00	65.4	65.2	65.3	65.0	65.3	64.7	65.3
07:00 - 08:00	68.3	67.9	66.2	67.7	67.2	69.1	65.5
08:00 - 09:00	65.2	65.0	65.2	66.4	65.3	65.8	64.8
09:00 - 10:00	65.0	64.9	65.1	66.3	65.2	66.7	64.7
10:00 - 11:00	64.9	64.8	64.9	67.0	65.3	66.7	64.7
11:00 - 12:00	64.6	64.9	64.8	67.5	65.0	66.6	64.6
12:00 - 13:00	65.0	65.1	64.7	67.0	65.3	66.2	64.9
13:00 - 14:00	65.2	65.4	64.6	66.9	71.8	66.8	65.5
14:00 - 15:00	65.4	65.5	64.7	66.9	64.8	65.1	65.2
15:00 - 16:00	65.7	65.6	64.9	67.3	65.1	64.6	64.6
Leq 24 hr	65.6	65.5	65.2	65.8	66.1	65.7	65.1
Ldn	72.1	71.8	71.7	71.4	72.2	71.5	71.6
Lmax	93.5	94.0	88.4	92.5	97.0	94.6	85.7
L ₉₀	65.1	65.0	64.8	65.1	65.1	64.8	64.4

หมายเหตุ : ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากการตรวจวัดภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ตารางที่ 4.5-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734761E, 1405239N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G300833

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.9 และ -0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
17:00 - 18:00	56.8	54.6	53.6	60.3	58.8	58.6	57.6
18:00 - 19:00	55.8	54.5	53.2	58.5	57.0	57.2	57.3
19:00 - 20:00	51.3	50.8	52.8	53.5	54.4	53.2	54.7
20:00 - 21:00	52.3	53.0	48.4	51.5	52.0	53.3	55.9
21:00 - 22:00	47.4	49.2	48.0	46.0	49.0	50.5	48.6
22:00 - 23:00	54.9	48.2	46.5	45.6	47.2	47.6	48.3
23:00 - 00:00	56.5	47.5	45.6	44.9	49.8	47.1	46.3
00:00 - 01:00	53.5	45.2	44.4	43.3	50.7	44.4	46.1
01:00 - 02:00	48.8	44.8	44.6	45.0	49.7	44.0	44.0
02:00 - 03:00	46.9	45.4	43.3	44.1	50.4	44.2	45.6
03:00 - 04:00	45.2	44.9	45.3	46.5	49.5	42.8	44.4
04:00 - 05:00	48.1	44.1	45.4	46.6	49.3	45.3	46.0
05:00 - 06:00	49.8	48.1	49.6	51.7	50.7	49.4	50.0
06:00 - 07:00	57.2	56.5	57.9	57.4	58.0	58.7	59.9
07:00 - 08:00	55.6	57.5	60.1	60.2	61.5	58.8	59.5
08:00 - 09:00	52.6	52.8	54.8	55.7	56.8	54.8	53.5
09:00 - 10:00	55.2	53.0	51.1	55.6	52.0	58.4	50.6
10:00 - 11:00	52.7	52.7	52.7	53.5	52.3	56.8	52.0
11:00 - 12:00	54.6	56.6	53.2	58.2	56.0	57.6	55.7
12:00 - 13:00	52.3	51.9	52.2	55.2	54.5	52.9	53.7
13:00 - 14:00	51.5	53.5	51.4	54.1	55.2	53.0	52.2
14:00 - 15:00	52.1	52.9	52.0	58.2	53.6	51.2	53.8
15:00 - 16:00	51.3	52.7	50.7	53.2	52.9	53.1	54.0
16:00 - 17:00	57.8	54.4	59.9	65.4	61.0	59.4	54.0
Leq 24 hr	53.7	52.6	53.3	56.5	55.3	54.8	54.1
Ldn	59.6	56.8	57.5	59.0	59.3	58.5	58.8
Lmax	88.8	88.8	87.4	91.1	88.9	90.6	89.0
L ₉₀	45.1	45.2	44.3	47.1	46.6	45.5	46.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734570E, 1405553N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302743

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 92.8 และ 0.9

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
17:00 - 18:00	54.2	55.0	53.2	57.1	65.2	58.7	57.0
18:00 - 19:00	54.9	52.7	53.9	60.6	59.3	57.0	55.2
19:00 - 20:00	54.8	53.7	53.5	58.4	56.6	55.3	56.9
20:00 - 21:00	53.0	52.5	52.2	55.9	55.4	53.1	55.6
21:00 - 22:00	53.2	54.1	54.4	55.8	55.3	54.9	54.9
22:00 - 23:00	52.8	53.1	51.1	53.8	54.6	55.2	52.9
23:00 - 00:00	53.5	51.5	52.2	52.8	54.3	54.0	52.3
00:00 - 01:00	53.2	51.3	52.6	54.8	53.7	54.1	52.4
01:00 - 02:00	54.4	51.4	51.3	53.1	53.8	52.1	52.2
02:00 - 03:00	53.5	52.2	52.1	51.9	55.4	51.0	51.3
03:00 - 04:00	53.8	52.6	51.8	52.0	54.4	51.3	51.6
04:00 - 05:00	53.0	52.2	52.8	51.5	53.3	51.0	51.6
05:00 - 06:00	53.0	51.0	53.0	51.4	53.7	52.4	52.2
06:00 - 07:00	54.3	52.2	54.5	53.6	54.4	53.9	53.9
07:00 - 08:00	56.6	53.3	57.8	58.6	57.5	58.1	58.1
08:00 - 09:00	55.7	53.0	55.8	59.2	57.8	57.5	56.6
09:00 - 10:00	54.9	52.4	56.7	56.5	66.9	54.5	53.6
10:00 - 11:00	56.8	51.5	55.9	55.6	54.2	57.3	52.8
11:00 - 12:00	52.2	51.2	53.4	54.6	54.5	55.0	53.0
12:00 - 13:00	53.7	51.1	54.0	55.4	55.4	54.3	54.1
13:00 - 14:00	53.3	51.0	53.9	56.0	54.8	53.9	54.5
14:00 - 15:00	53.4	53.4	54.2	57.0	54.3	54.8	54.6
15:00 - 16:00	53.7	53.4	54.4	56.9	54.4	54.3	57.0
16:00 - 17:00	53.7	54.4	54.3	56.7	54.2	55.7	57.6
Leq 24 hr	54.1	52.7	54.0	56.1	58.2	55.1	54.7
Ldn	60.1	58.6	59.3	60.3	61.9	60.0	59.4
Lmax	84.4	81.5	78.4	84.9	86.0	80.3	77.9
L ₉₀	51.8	50.3	51.0	52.8	52.5	51.7	51.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734033E, 1405798N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G300769

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.1 และ -0.4

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
16:00 - 17:00	57.1	56.7	57.7	56.4	58.2	57.8	56.0
17:00 - 18:00	57.4	56.4	57.3	58.6	58.5	57.4	55.0
18:00 - 19:00	59.3	56.4	57.3	60.2	58.9	59.3	57.5
19:00 - 20:00	57.4	55.3	55.7	60.8	60.4	57.0	57.2
20:00 - 21:00	58.4	58.5	55.0	63.1	67.8	57.0	56.0
21:00 - 22:00	64.3	66.8	56.5	65.0	70.7	57.9	56.2
22:00 - 23:00	61.4	68.9	61.1	67.9	67.0	59.4	62.6
23:00 - 00:00	58.2	68.4	61.2	65.6	63.5	60.3	65.3
00:00 - 01:00	58.3	69.4	58.3	62.1	58.5	58.5	64.9
01:00 - 02:00	60.7	70.2	56.7	62.0	60.6	57.0	65.0
02:00 - 03:00	58.8	64.7	55.9	62.2	58.6	58.8	68.5
03:00 - 04:00	57.8	55.7	56.7	62.5	57.1	56.5	62.1
04:00 - 05:00	56.8	54.3	56.0	59.9	57.2	56.9	55.8
05:00 - 06:00	57.2	55.9	55.8	56.9	56.8	56.9	55.8
06:00 - 07:00	57.8	56.0	56.5	57.4	57.0	57.1	57.3
07:00 - 08:00	56.6	55.9	56.5	60.3	56.9	57.2	57.1
08:00 - 09:00	54.6	54.9	54.2	59.9	54.7	57.2	55.0
09:00 - 10:00	53.6	53.8	53.0	60.0	54.1	59.3	53.7
10:00 - 11:00	55.4	52.5	53.6	58.3	53.5	59.2	55.1
11:00 - 12:00	52.4	53.0	53.7	59.4	54.5	58.6	54.5
12:00 - 13:00	52.5	52.8	53.2	59.8	54.6	60.2	54.2
13:00 - 14:00	53.4	53.1	53.5	61.0	55.3	60.5	56.0
14:00 - 15:00	56.8	55.1	57.3	61.4	54.9	56.2	57.3
15:00 - 16:00	56.0	57.0	55.7	60.0	55.0	53.9	57.9
Leq 24 hr	58.1	63.0	56.7	61.8	61.7	58.2	60.6
Ldn	65.1	72.1	64.2	69.3	67.7	64.5	69.6
Lmax	84.4	82.1	81.3	80.9	74.7	82.6	83.3
L ₉₀	55.1	57.0	53.4	57.3	58.6	54.7	53.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734966E, 1404799N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302742

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
16:00 - 17:00	64.9	64.0	64.5	62.6	66.0	64.9	64.2
17:00 - 18:00	65.8	65.3	65.3	65.9	66.7	65.4	65.8
18:00 - 19:00	65.7	64.7	63.4	64.4	66.7	65.0	64.0
19:00 - 20:00	64.2	64.4	63.8	64.2	65.3	65.0	65.8
20:00 - 21:00	64.3	63.7	63.3	64.9	62.0	63.8	62.9
21:00 - 22:00	61.7	63.4	59.9	59.3	60.5	61.6	61.0
22:00 - 23:00	63.6	60.6	60.4	59.8	62.5	61.5	60.2
23:00 - 00:00	57.6	61.6	57.9	56.7	61.2	56.3	58.6
00:00 - 01:00	57.6	63.1	57.9	56.2	59.9	58.1	60.8
01:00 - 02:00	56.7	61.5	58.5	53.1	59.7	53.1	57.9
02:00 - 03:00	54.5	61.8	54.5	61.2	52.7	54.8	56.8
03:00 - 04:00	57.2	55.3	54.8	54.2	53.9	53.2	59.7
04:00 - 05:00	55.3	55.8	55.1	56.3	56.1	55.4	55.3
05:00 - 06:00	60.9	57.2	59.2	58.2	58.5	58.6	57.6
06:00 - 07:00	65.2	63.8	65.4	64.5	66.5	65.6	65.0
07:00 - 08:00	65.8	65.0	66.9	66.6	67.7	67.3	66.3
08:00 - 09:00	62.6	62.1	62.1	63.8	64.1	62.4	62.8
09:00 - 10:00	61.2	63.4	60.2	62.5	61.2	61.5	61.4
10:00 - 11:00	60.0	60.5	61.0	61.7	61.6	61.9	60.2
11:00 - 12:00	63.3	62.5	61.2	61.7	62.3	61.3	62.1
12:00 - 13:00	62.1	61.4	60.9	60.8	61.1	61.4	61.9
13:00 - 14:00	61.2	59.4	61.2	62.3	60.6	61.2	60.6
14:00 - 15:00	61.5	60.6	61.0	62.3	62.8	60.1	59.0
15:00 - 16:00	61.2	61.9	61.4	60.5	63.4	60.4	59.4
Leq 24 hr	62.5	62.4	61.9	62.2	63.2	62.3	62.2
Ldn	67.3	67.8	66.7	66.5	67.9	66.7	67.0
Lmax	91.1	93.5	89.2	94.7	94.4	90.9	92.2
L ₉₀	52.1	50.9	51.4	53.1	53.3	52.6	52.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734588E, 1404118N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G300990

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ -0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
16:00 - 17:00	62.2	58.9	57.2	53.1	59.6	61.1	59.4
17:00 - 18:00	60.3	61.3	58.8	55.4	61.9	63.1	61.9
18:00 - 19:00	61.2	61.7	58.5	57.9	61.5	61.1	62.4
19:00 - 20:00	62.0	60.8	56.1	61.2	59.9	62.1	62.6
20:00 - 21:00	62.2	60.3	54.7	61.8	60.9	62.7	63.2
21:00 - 22:00	60.9	56.5	53.6	59.9	59.6	60.2	62.4
22:00 - 23:00	59.2	51.0	47.5	55.9	56.1	59.3	57.9
23:00 - 00:00	57.2	47.5	46.5	53.6	53.3	58.3	57.3
00:00 - 01:00	54.1	45.1	46.3	53.0	52.3	60.0	56.3
01:00 - 02:00	51.4	48.0	54.0	55.6	58.0	56.7	56.5
02:00 - 03:00	49.1	48.2	53.1	52.9	56.1	55.2	54.2
03:00 - 04:00	47.2	46.9	52.1	51.7	55.4	55.6	54.0
04:00 - 05:00	46.6	46.5	51.8	52.4	55.5	58.1	55.2
05:00 - 06:00	46.0	47.8	51.7	52.7	55.5	56.0	57.6
06:00 - 07:00	48.2	48.1	53.5	53.3	55.8	57.6	56.8
07:00 - 08:00	52.0	50.7	57.1	57.4	59.6	58.9	59.8
08:00 - 09:00	53.0	52.4	57.3	58.3	60.8	60.6	60.6
09:00 - 10:00	52.9	54.7	49.8	57.6	59.8	61.0	60.9
10:00 - 11:00	53.7	54.5	51.1	57.4	58.7	59.8	59.1
11:00 - 12:00	54.3	54.0	52.2	57.4	58.8	59.1	58.3
12:00 - 13:00	56.2	52.3	52.6	58.6	60.2	60.4	59.2
13:00 - 14:00	55.5	52.6	52.1	57.8	59.2	58.5	57.8
14:00 - 15:00	55.7	52.6	51.9	58.2	59.5	59.1	57.4
15:00 - 16:00	57.8	54.9	53.8	58.7	59.6	59.6	56.2
Leq 24 hr	57.5	55.7	54.3	57.2	58.9	59.8	59.4
Ldn	61.2	57.6	58.7	61.2	63.0	64.7	63.7
Lmax	75.7	82.4	77.6	75.6	75.5	80.6	84.4
L ₉₀	53.7	50.1	49.5	54.2	56.2	55.9	54.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734215E, 1404045N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B และ G303385

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
15:00 - 16:00	62.8	61.2	61.2	61.6	61.8	62.6	61.9
16:00 - 17:00	64.5	63.5	63.0	63.9	65.0	63.8	63.4
17:00 - 18:00	64.8	64.1	62.9	63.0	61.1	60.5	62.1
18:00 - 19:00	63.8	63.9	61.5	63.2	60.8	63.9	63.0
19:00 - 20:00	63.6	63.2	61.3	64.5	62.5	63.6	63.1
20:00 - 21:00	62.4	61.8	60.5	64.2	62.6	62.1	62.3
21:00 - 22:00	59.4	59.4	58.1	62.1	60.7	60.3	59.2
22:00 - 23:00	58.5	59.4	58.7	61.5	59.3	59.8	58.8
23:00 - 00:00	58.6	58.5	58.0	61.1	61.0	59.4	58.3
00:00 - 01:00	58.0	59.1	58.2	60.1	60.7	58.8	58.4
01:00 - 02:00	57.3	58.1	57.4	56.9	59.4	57.5	57.7
02:00 - 03:00	56.9	57.8	57.3	56.5	59.2	58.5	57.6
03:00 - 04:00	57.6	57.7	57.2	58.5	58.7	66.7	58.2
04:00 - 05:00	57.4	58.0	57.6	59.4	58.5	59.1	58.3
05:00 - 06:00	59.1	58.4	59.0	58.7	58.7	59.5	59.0
06:00 - 07:00	62.6	61.6	62.5	63.0	62.4	62.8	62.5
07:00 - 08:00	64.4	62.8	63.8	64.1	63.7	64.2	63.4
08:00 - 09:00	62.2	61.6	62.7	62.9	62.5	62.6	62.4
09:00 - 10:00	60.4	60.9	60.7	61.8	60.7	61.4	60.5
10:00 - 11:00	60.4	59.4	60.6	61.2	60.8	60.8	60.2
11:00 - 12:00	61.7	60.1	63.1	61.9	63.1	62.1	62.0
12:00 - 13:00	60.4	58.7	60.3	61.1	61.3	61.4	60.6
13:00 - 14:00	60.3	58.4	60.2	62.3	62.0	61.8	61.5
14:00 - 15:00	60.8	59.4	60.7	61.9	63.6	61.8	60.0
Leq 24 hr	61.4	60.8	60.7	61.9	61.6	62.0	61.0
Ldn	66.0	65.8	65.7	66.9	66.8	67.9	66.0
Lmax	84.0	84.8	82.3	82.5	87.6	82.5	83.2
L ₉₀	57.6	56.9	56.7	58.2	58.2	57.9	57.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734794E, 1406265N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B และ G303827

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
17:00 - 18:00	51.4	50.0	60.0	71.2	57.3	52.6	51.9
18:00 - 19:00	50.1	50.1	58.4	61.5	54.9	52.0	51.9
19:00 - 20:00	49.3	48.9	58.0	51.8	50.8	52.8	50.6
20:00 - 21:00	51.8	50.2	61.6	58.8	50.1	57.5	48.0
21:00 - 22:00	49.7	49.7	57.7	50.0	46.8	45.7	51.8
22:00 - 23:00	53.0	53.5	56.9	46.7	47.0	49.8	48.5
23:00 - 00:00	48.0	47.8	59.0	52.2	47.1	57.1	44.1
00:00 - 01:00	48.6	44.7	45.0	46.9	45.2	46.0	43.5
01:00 - 02:00	48.0	42.8	45.0	45.0	54.6	44.9	42.1
02:00 - 03:00	47.5	43.2	43.4	45.3	45.6	45.0	42.5
03:00 - 04:00	47.1	43.8	43.9	43.7	44.2	45.0	42.2
04:00 - 05:00	48.9	44.4	44.0	43.5	47.7	44.7	45.3
05:00 - 06:00	50.2	45.7	46.1	49.6	47.1	46.1	45.0
06:00 - 07:00	55.4	50.5	49.9	56.7	52.7	50.3	51.1
07:00 - 08:00	52.9	48.7	53.5	60.2	53.8	49.5	53.7
08:00 - 09:00	51.1	49.2	52.5	54.5	54.9	48.9	53.9
09:00 - 10:00	50.6	48.4	49.9	49.9	49.6	48.7	50.8
10:00 - 11:00	50.8	52.8	48.1	48.6	49.1	49.3	49.2
11:00 - 12:00	49.9	53.1	48.9	49.4	50.3	49.1	51.2
12:00 - 13:00	49.0	55.3	51.2	49.3	50.1	50.8	53.0
13:00 - 14:00	50.7	56.2	50.9	49.5	50.4	52.2	50.7
14:00 - 15:00	50.8	57.4	48.5	51.1	48.6	53.6	48.9
15:00 - 16:00	49.0	58.5	49.2	49.6	51.5	50.0	50.7
16:00 - 17:00	48.4	59.4	51.6	68.5	51.2	51.8	51.9
Leq 24 hr	50.6	52.8	54.7	60.3	51.4	51.3	50.2
Ldn	57.0	56.0	59.4	61.5	56.3	56.8	53.8
Lmax	84.7	83.7	87.1	89.6	80.2	79.0	79.6
L ₉₀	45.5	48.3	50.2	47.4	45.7	46.1	44.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-10 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ชุมชนรอบรั้วพัฒนา

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735898E, 1405287N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302333

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.3 และ 0.4

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
17:00 - 18:00	58.9	62.6	57.2	61.0	60.0	64.4	61.5
18:00 - 19:00	58.1	56.1	58.7	59.6	59.3	57.8	60.2
19:00 - 20:00	57.3	60.8	59.8	56.5	56.1	58.7	56.9
20:00 - 21:00	56.6	63.3	56.7	59.3	56.2	57.2	56.9
21:00 - 22:00	56.8	55.9	53.5	53.3	55.0	54.8	56.4
22:00 - 23:00	51.6	55.0	50.1	51.4	52.1	49.8	51.2
23:00 - 00:00	47.8	48.8	49.8	50.5	54.2	48.5	47.6
00:00 - 01:00	46.6	49.9	50.7	48.9	47.4	46.3	50.1
01:00 - 02:00	44.7	45.6	46.6	47.4	48.7	45.9	44.9
02:00 - 03:00	46.9	44.3	44.9	48.3	46.4	45.7	46.9
03:00 - 04:00	43.1	42.9	49.4	44.5	44.1	44.8	42.4
04:00 - 05:00	44.7	44.9	48.1	46.6	44.6	45.5	49.1
05:00 - 06:00	48.5	50.1	52.0	51.2	50.5	53.6	53.6
06:00 - 07:00	61.4	59.2	61.1	64.0	58.5	60.1	60.6
07:00 - 08:00	56.9	59.7	60.3	59.2	61.6	57.6	64.1
08:00 - 09:00	54.0	55.5	56.8	57.6	55.6	56.9	55.8
09:00 - 10:00	54.5	54.7	52.8	55.3	56.6	57.7	51.7
10:00 - 11:00	54.8	58.2	53.3	54.7	53.9	56.9	56.9
11:00 - 12:00	53.9	54.4	55.3	56.8	56.7	55.4	53.4
12:00 - 13:00	55.2	59.6	58.6	57.8	58.2	57.1	58.5
13:00 - 14:00	56.5	54.3	55.3	57.7	54.7	53.2	50.2
14:00 - 15:00	52.9	58.3	55.0	54.8	57.7	55.1	52.9
15:00 - 16:00	56.5	54.7	58.1	55.6	55.9	54.3	59.4
16:00 - 17:00	56.5	60.2	56.3	62.0	58.4	60.0	48.4
Leq 24 hr	55.3	57.4	56.0	57.3	56.2	56.7	56.8
Ldn	60.1	60.5	60.6	62.4	59.9	60.3	60.7
Lmax	90.5	97.6	91.6	96.0	90.9	98.6	96.6
L ₉₀	45.0	45.8	46.2	45.3	45.5	45.9	44.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ตารางที่ 4.5-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด : ชุมชนวัดโสภณ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735200E, 1405884N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302740

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0 และ -0.3

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-312

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	1-2 พ.ย. 67	2-3 พ.ย. 67	3-4 พ.ย. 67	4-5 พ.ย. 67	5-6 พ.ย. 67	6-7 พ.ย. 67	7-8 พ.ย. 67
17:00 - 18:00	55.0	52.3	53.9	67.8	59.0	52.8	53.2
18:00 - 19:00	54.4	52.1	51.2	61.4	54.5	53.6	52.8
19:00 - 20:00	55.6	54.5	52.0	55.6	54.6	53.3	52.4
20:00 - 21:00	53.7	51.5	50.4	53.5	54.4	51.9	51.8
21:00 - 22:00	52.3	52.1	49.6	51.1	51.7	50.5	49.7
22:00 - 23:00	54.4	48.9	49.3	50.9	51.5	50.8	51.9
23:00 - 00:00	50.8	50.0	48.1	53.1	51.0	54.8	49.5
00:00 - 01:00	49.7	50.7	48.2	50.2	51.0	50.9	48.6
01:00 - 02:00	49.2	48.7	51.2	49.0	50.1	49.3	47.4
02:00 - 03:00	49.6	46.9	46.3	52.4	49.4	48.9	50.5
03:00 - 04:00	50.1	51.3	46.6	52.6	52.2	49.2	49.4
04:00 - 05:00	49.5	44.9	46.6	52.4	49.5	48.7	47.9
05:00 - 06:00	53.0	49.4	46.6	55.0	57.2	51.1	48.5
06:00 - 07:00	54.4	52.1	46.6	56.8	56.0	55.8	51.6
07:00 - 08:00	55.4	51.9	46.6	58.4	55.0	53.6	52.3
08:00 - 09:00	51.1	49.5	46.6	54.7	53.9	54.5	52.0
09:00 - 10:00	49.9	49.1	46.6	52.3	57.3	52.2	48.9
10:00 - 11:00	49.5	48.9	46.6	50.0	56.3	49.9	51.6
11:00 - 12:00	52.8	49.2	46.6	49.9	51.4	50.2	51.4
12:00 - 13:00	50.0	48.6	46.6	49.8	50.3	52.2	52.2
13:00 - 14:00	51.2	49.1	46.6	50.4	57.1	52.9	53.1
14:00 - 15:00	49.7	50.7	46.6	52.3	51.4	52.1	56.1
15:00 - 16:00	52.3	50.5	49.5	49.4	49.4	50.0	52.2
16:00 - 17:00	51.4	52.9	52.8	69.8	54.4	52.6	56.7
Leq 24 hr	52.4	50.7	49.1	59.5	54.2	52.2	52.0
Ldn	58.3	56.3	54.7	62.0	59.7	58.3	56.8
Lmax	83.2	81.2	79.6	81.8	91.0	79.6	94.7
L ₉₀	47.6	45.5	46.3	50.1	49.1	48.2	47.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

4.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

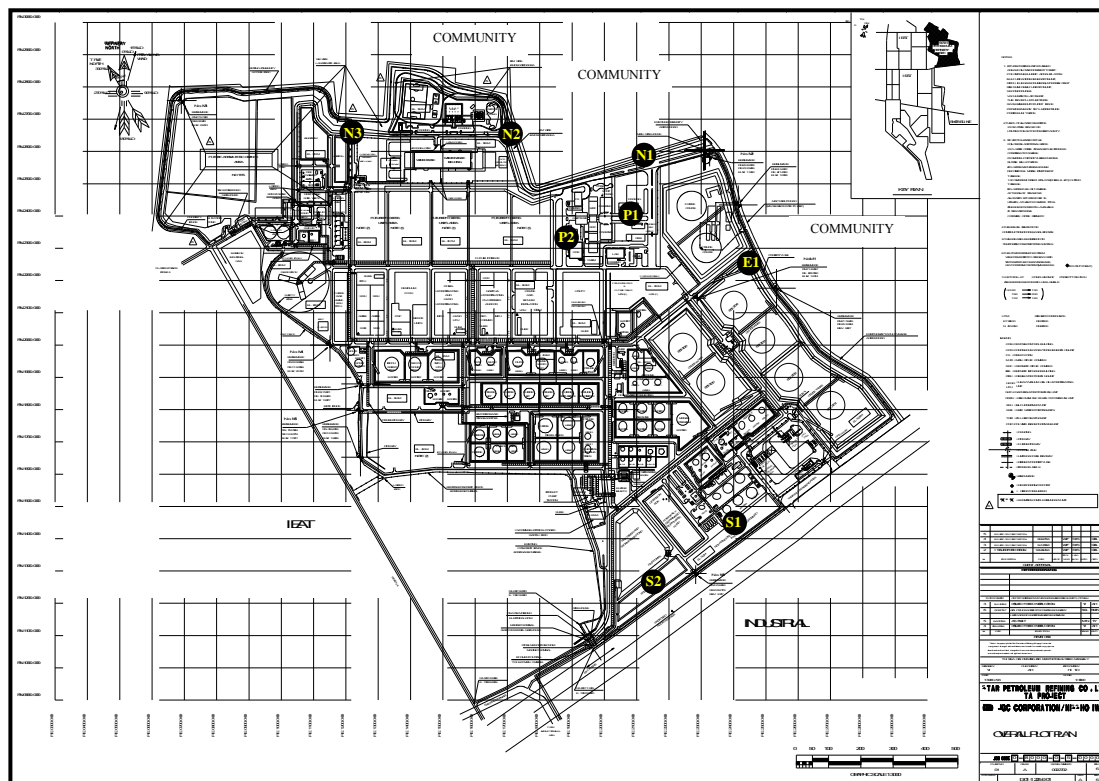
การติดตามตรวจสอบระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน และชุมชนบริเวณใกล้เคียง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 จำนวน 11 บริเวณ ได้แก่ บริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน อาคารศูนย์ควบคุม ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (3 สถานี) ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก (1 สถานี) ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (2 สถานี) เมืองใหม่มาบตาพุด ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในชุมชนและริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

สำหรับผลการตรวจวัดบริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน และอาคารศูนย์ควบคุมไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากเป็นการตรวจวัดในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-12 ถึง 4.5-14 และรูปที่ 4.5-6 ถึง 4.5-8

รูปที่ 4.5-4 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

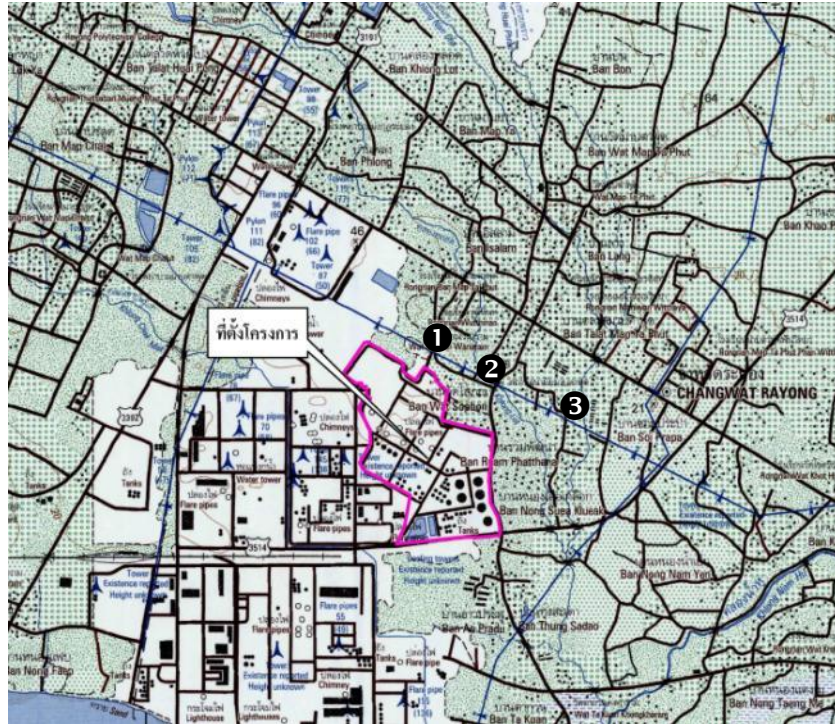
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 1-8 พ.ย. 67					
	Leq 24 hr		Ldn		L ₉₀	
	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
P1 : สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน ⁽²⁾	53.8	58.0	58.4	60.9	48.8	52.6
P2 : อาคารศูนย์ควบคุม ⁽²⁾	65.1	66.1	71.4	72.2	64.4	65.1
N1 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ 1	52.6	56.5	56.8	59.6	44.3	47.1
N2 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ 2	52.7	58.2	58.6	61.9	50.3	52.8
N3 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ 3	56.7	63.0	64.2	72.1	53.4	58.6
E1 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก	61.9	63.2	66.5	67.9	50.9	53.3
S1 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ 1	54.3	59.8	57.6	64.7	49.5	56.2
S2 : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ 2	60.7	62.0	65.7	67.9	56.7	58.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	70		-		-	

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
2. ⁽²⁾ ไม่นำผลการตรวจวัด Leq 24 hr บริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน และอาคารศูนย์ควบคุม มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากเป็นการตรวจวัดในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน
3. Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

รูปที่ 4.5-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในชุมชน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567



ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 1-8 พ.ย. 67						ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		❶ เมืองใหม่มาตาบุตร		❷ ชุมชนขอร่วมพัฒนา		❸ ชุมชนวัดโสภณ		
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	
Leq 24 hr	dBA	50.2	60.3	55.3	57.4	49.1	59.5	70
Ldn	dBA	53.8	61.5	59.9	62.4	54.7	62.0	-
L ₉₀	dBA	44.5	50.2	44.7	46.2	45.5	50.1	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.5-12 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) (เดซิเบลเอ)																					
	สำนักงานของ โรงกลั่นน้ำมัน (P1) ⁽²⁾		อาคาร ศูนย์ควบคุม (P2) ⁽²⁾		ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน												เมืองใหม่ มาบตาพุด		ชุมชน ชอยร่วม พัฒนา		ชุมชน วัดโสภณ	
					ด้านทิศเหนือ สถานที่ 1 (N1)		ด้านทิศเหนือ สถานที่ 2 (N2)		ด้านทิศเหนือ สถานที่ 3 (N3)		ด้านทิศ ตะวันออก (E)		ด้านทิศใต้ สถานที่ 1 (S1)		ด้านทิศใต้ สถานที่ 2 (S2)							
					Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.						
6-13 พ.ค. 65	53.2	56.0	66.3	67.1	58.2	62.5	54.0	60.5	53.0	56.2	61.7	62.3	61.2	63.1	62.4	62.9	51.1	54.6	53.9	57.5	55.7	63.1
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	57.2	65.1	64.4	66.1	56.8	68.2	52.1	59.2	55.9	57.3	60.6	62.8	52.3	54.4	60.4	61.6	50.5	68.1	57.5	66.4	53.7	67.4
16-23 พ.ค. 66	53.9	58.0	64.2	65.0	54.9	60.9	53.9	56.2	52.3	54.9	60.4	61.9	58.0	59.4	56.0	59.5	45.9	55.3	54.6	60.3	50.0	52.9
16-23 พ.ย. 66	58.1	69.2	65.7	66.4	56.1	62.5	51.6	53.0	54.5	56.1	61.1	61.8	55.7	56.7	60.3	61.5	64.2	68.3	51.3	57.2	52.7	63.6
3-10 พ.ค. 67	54.6	57.4	65.1	66.1	53.5	57.3	50.5	65.9	56.0	61.1	59.5	61.1	58.1	59.2	61.1	63.2	48.5	63.2	51.8	59.6	48.3	64.5
1-8 พ.ย. 67	53.8	58.0	65.1	66.1	52.6	56.5	52.7	58.2	56.7	63.0	61.9	63.2	54.3	59.8	60.7	62.0	50.2	60.3	55.3	57.4	49.1	59.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	-				70																	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
⁽²⁾ ไม่นำผลการตรวจวัดบริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน และอาคารศูนย์ควบคุมมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากเป็นการตรวจวัดในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ตารางที่ 4.5-13 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) (เดซิเบลเอ)																					
	สำนักงานของ โรงกลั่นน้ำมัน (P1)		อาคาร ศูนย์ควบคุม (P2)		ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน												เมืองใหม่ มาบตาพุด		ชุมชน ชอยร่วม พัฒนา		ชุมชน วัดโสธร	
					ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 1 (N1)		ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 2 (N2)		ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 3 (N3)		ด้านทิศ ตะวันออก (E)		ด้านทิศใต้ สถานีที่ 1 (S1)		ด้านทิศใต้ สถานีที่ 2 (S2)							
					Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.						
6-13 พ.ค. 65	57.5	62.0	72.7	73.3	64.0	69.3	59.4	65.9	58.9	63.1	66.4	67.9	66.1	67.5	66.8	68.0	54.8	63.9	57.8	65.5	59.2	65.2
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	62.3	72.5	70.6	71.8	62.4	76.4	57.7	61.6	61.5	64.7	64.3	67.5	57.3	58.5	65.8	67.0	55.3	68.4	58.9	67.4	57.9	76.7
16-23 พ.ค. 66	57.8	61.2	70.6	71.2	59.7	63.1	59.8	61.5	59.0	60.8	63.9	66.6	62.4	64.7	60.4	65.1	50.7	62.0	60.6	64.5	55.3	60.3
16-23 พ.ย. 66	61.6	69.6	72.2	72.6	60.4	64.2	57.5	58.5	61.3	63.9	65.6	66.6	61.1	62.7	65.8	67.1	68.2	73.3	55.4	60.6	57.4	64.7
3-10 พ.ค. 67	58.2	60.4	71.5	72.4	59.9	64.9	55.9	75.6	63.0	66.4	63.2	64.5	62.5	64.8	65.5	67.1	54.0	63.5	57.1	62.1	54.0	72.5
1-8 พ.ย. 67	58.4	60.9	71.4	72.2	56.8	59.6	58.6	61.9	64.2	72.1	66.5	67.9	57.6	64.7	65.7	67.9	53.8	61.5	59.9	62.4	54.7	62.0

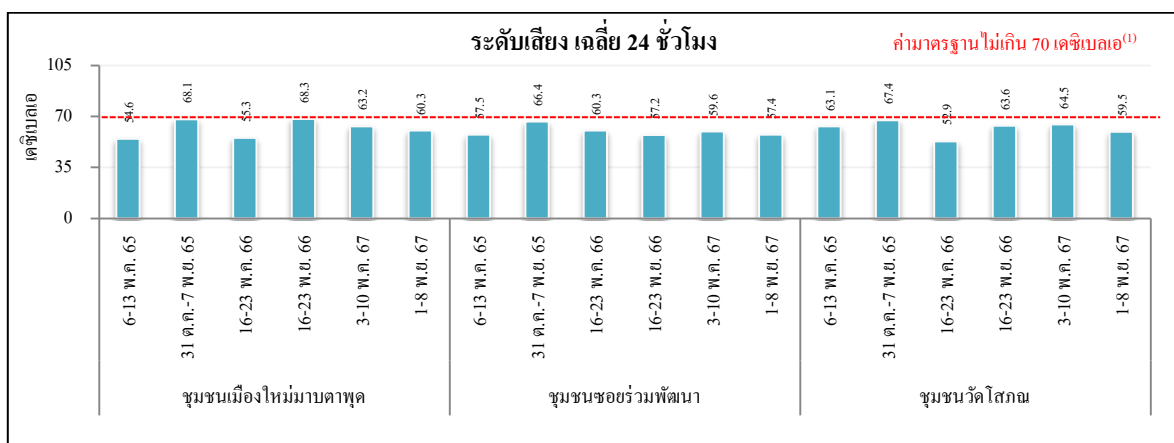
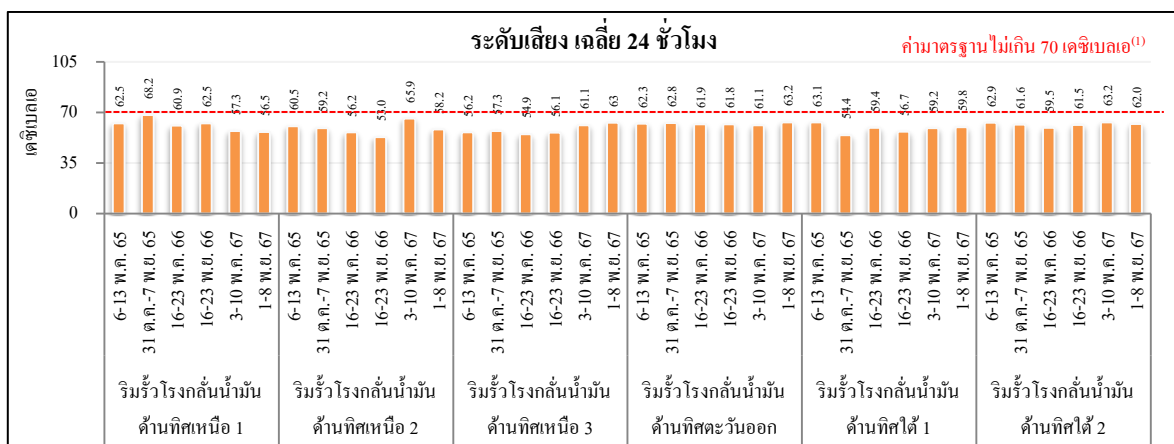
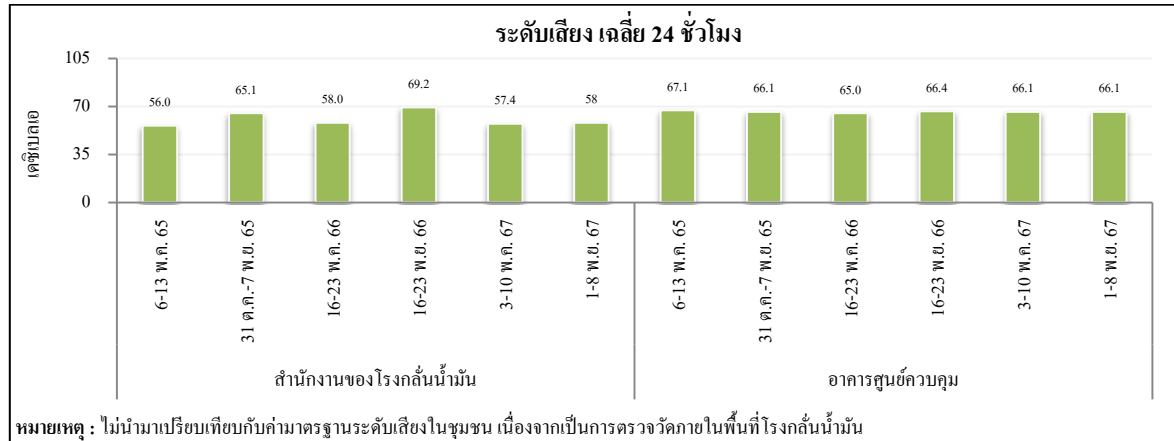
หมายเหตุ : ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน

ตารางที่ 4.5-14 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L ₉₀) (เดซิเบลเอ)																					
	สำนักงานของ โรงกลั่นน้ำมัน (P1)		อาคาร ศูนย์ควบคุม (P2)		ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน												เมืองใหม่ มาบตาพุด		ชุมชน ชอยร่วม พัฒนา		ชุมชน วัดโสภณ	
					ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 1 (N1)		ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 2 (N2)		ด้านทิศเหนือ สถานีที่ 3 (N3)		ด้านทิศ ตะวันออก (E)		ด้านทิศใต้ สถานีที่ 1 (S1)		ด้านทิศใต้ สถานีที่ 2 (S2)							
	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.	Min.	Max.
6-13 พ.ค. 65	50.7	52.5	65.6	66.3	54.9	59.0	50.3	53.7	46.7	51.7	50.8	53.1	56.2	57.9	57.4	59.5	41.0	47.0	42.5	47.1	44.1	47.7
31 ต.ค.-7 พ.ย. 65	54.1	61.5	64.0	65.3	53.4	64.1	49.8	51.5	50.7	53.8	49.8	57.8	47.8	48.9	56.4	58.0	45.0	52.4	41.8	47.2	47.4	62.6
16-23 พ.ค. 66	52.0	54.2	63.7	64.1	50.1	53.1	51.6	53.7	49.9	52.2	51.1	52.8	53.2	55.4	52.3	58.2	41.4	50.5	43.1	45.1	45.0	48.5
16-23 พ.ย. 66	55.6	56.9	65.5	65.6	49.2	51.1	49.3	51.3	52.4	53.8	50.6	52.5	52.6	53.4	57.1	58.0	58.3	66.7	41.0	49.9	45.4	53.3
3-10 พ.ค. 67	51.8	53.2	54.7	65.5	47.8	50.3	47.1	63.0	51.1	58.9	48.7	50.7	52.6	54.5	55.7	58.0	42.7	54.7	40.6	49.1	40.2	58.8
1-8 พ.ย. 67	48.8	52.6	64.4	65.1	44.3	47.1	50.3	52.8	53.4	58.6	50.9	53.3	49.5	56.2	56.7	58.2	44.5	50.2	44.7	46.2	45.5	50.1

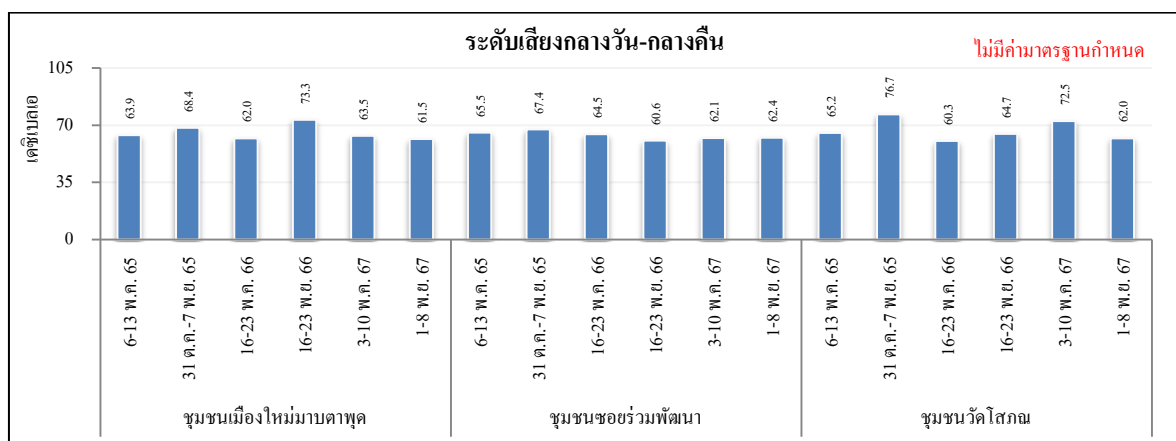
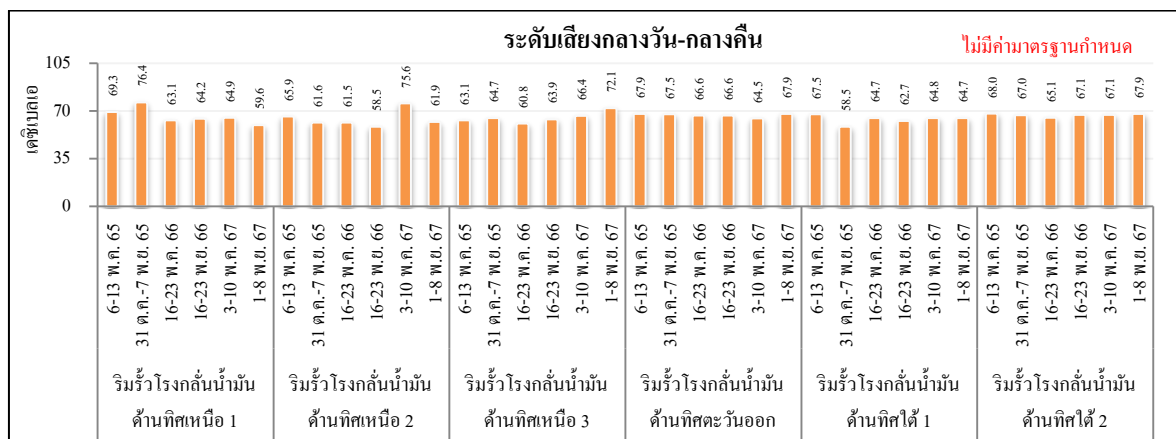
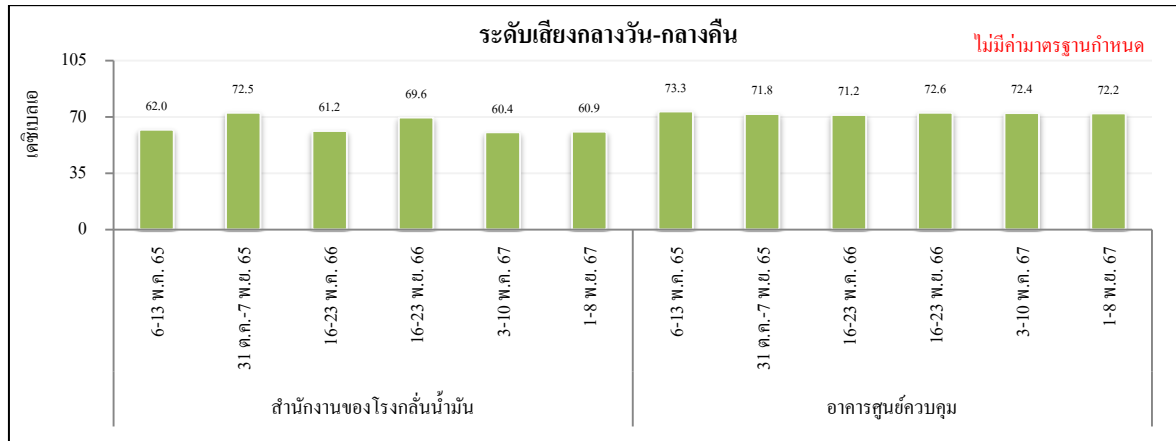
หมายเหตุ : ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90

รูปที่ 4.5-6 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปที่ 4.5-7 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน
โรงกลั่นน้ำมันบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

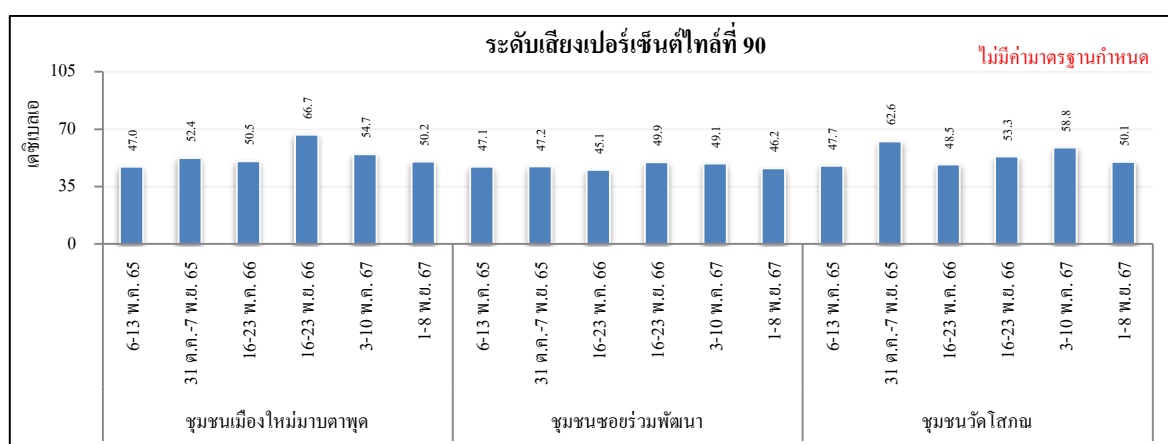
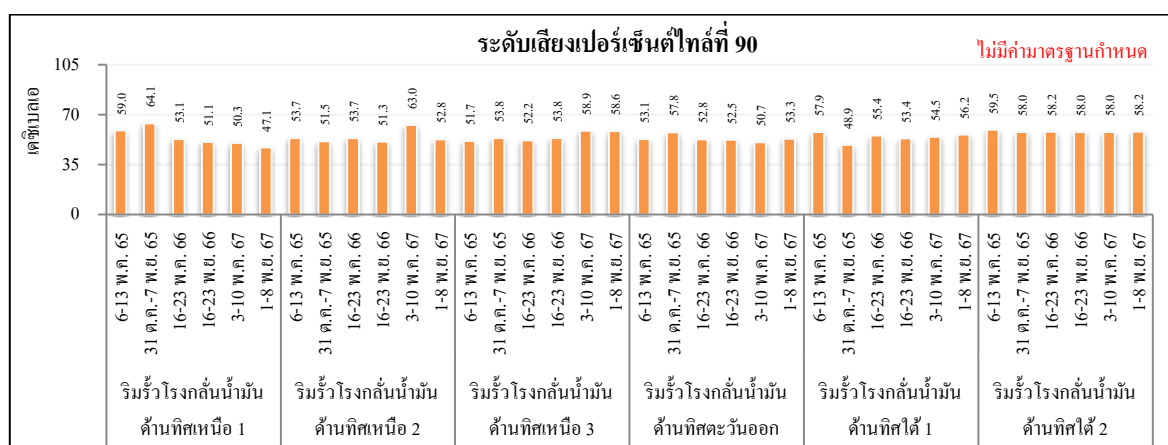
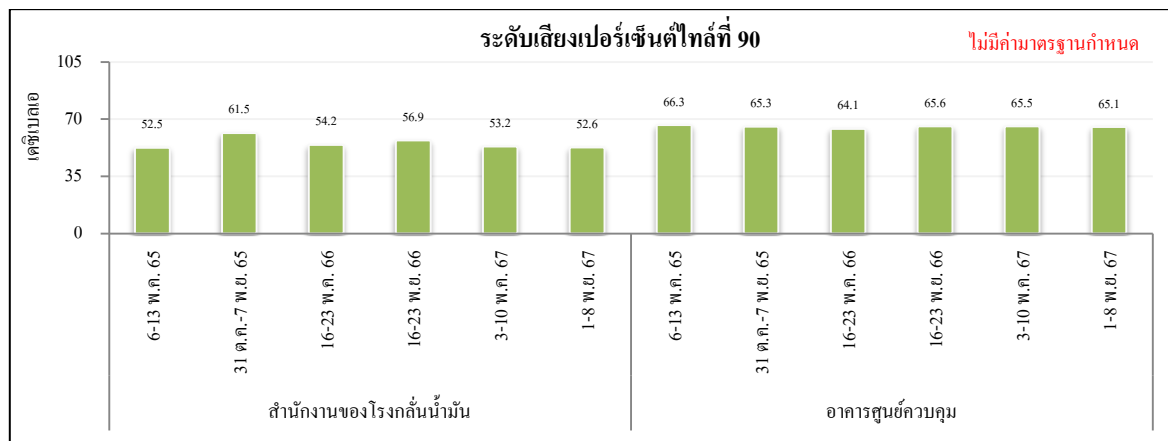


หมายเหตุ: ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน

รูปที่ 4.5-8 กราฟแสดงผลการตรวจติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90

โรงกลั่นน้ำมันบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



หมายเหตุ : ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90

4.6 ทรัพยากรทางน้ำ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ โดยทำการตรวจวัดชนิด และปริมาณของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล และทะเลเปิด โดยดำเนินการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง

4.6.1 ผลการตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ

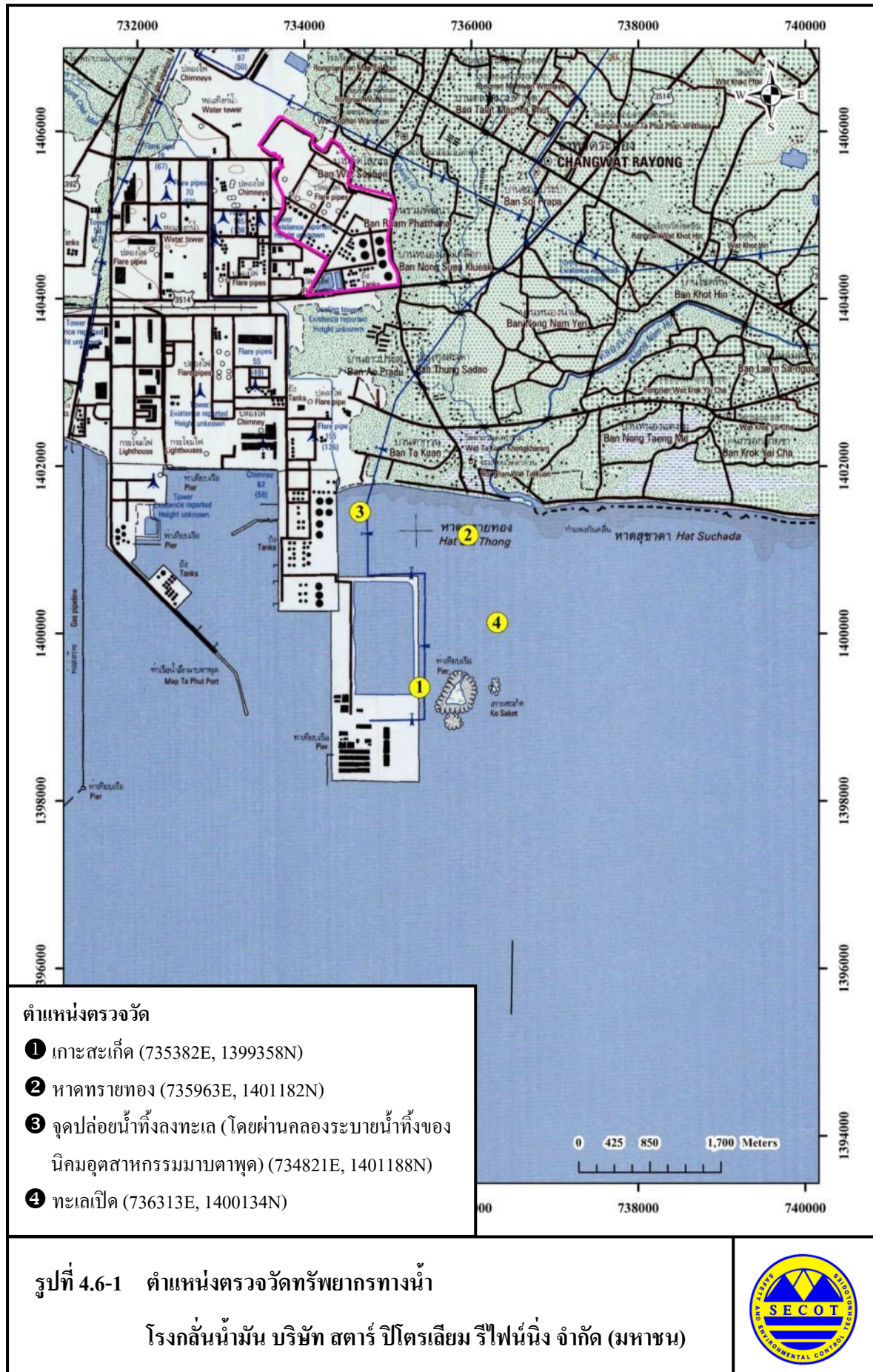
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ในวันที่ 8 สิงหาคม และ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยทำการตรวจวัดชนิด และปริมาณของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และ 4.6-2 และสามารถสรุปได้ดังนี้

4.6.1.1 แพลงก์ตอนพืช

วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ด และหน้าหาดทรายทอง พบแพลงก์ตอนพืชในดิวิชั่น Cyanophyta และ Chromophyta สำหรับจุกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล และทะเลเปิด พบแพลงก์ตอนพืชในดิวิชั่น Cyanophyta Chlorophyta และ Chromophyta โดยมีจำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืช เท่ากับ 98 101 75 และ 71 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณแพลงก์ตอนพืช เท่ากับ 149.533×10^6 132.435×10^6 191.066×10^6 และ $2,189.007 \times 10^6$ เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลาย (Species Diversity Index) มีค่าเท่ากับ 2.1076 1.8431 0.4902 และ 0.1249 ตามลำดับ และค่าดัชนีความสม่ำเสมอมีค่าเท่ากับ 0.4597 0.3994 0.1135 และ 0.0293 ตามลำดับ โดยพบแพลงก์ตอนพืชชนิดเด่น คือ *Skeletonema costatum* ในทุกสถานี





เกาะสะเก็ด (735382E, 1399358N)



หาดทรายทอง (735963E, 1401182N)



จุดปล่อยน้ำทิ้งลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)
(734821E, 1401188N)



ทะเลเปิด (736313E, 1400134N)

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



วันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ด และจุลระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล พบแพลงก์ตอนพืชใน
 ดิวิชัน Cyanophyta, Chlorophyta และ Chromophyta ส่วนบริเวณหน้าหาดทรายทอง และทะเลเปิด
 พบแพลงก์ตอนพืชในดิวิชัน Cyanophyta และ Chromophyta โดยบริเวณเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง
 จุลระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล และทะเลเปิด พบจำนวนชนิดแพลงก์ตอนพืช เท่ากับ 51 47
 41 และ 36 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณแพลงก์ตอนพืช เท่ากับ 115.642×10^6 412.395×10^6 $1,161.951 \times 10^6$
 และ 4.995×10^6 เซลล์ต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลาย (Species Diversity Index)
 มีค่าเท่ากับ 0.8462 1.0669 0.5507 และ 2.0229 ตามลำดับ และค่าดัชนีความสม่ำเสมอมีค่าเท่ากับ 0.2152
 0.2771 0.1483 และ 0.5645 ตามลำดับ โดยบริเวณเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง และจุลระบายน้ำทิ้ง
 ของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบแพลงก์
 ตอนพืชชนิดเด่น คือ *Skeletonema costatum* ส่วนบริเวณทะเลเปิด พบแพลงก์ตอนพืชชนิดเด่น คือ
Pseudosolenia calcar-avis

4.6.1.2 แพลงก์ตอนสัตว์วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ด พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Annelida, Arthropoda และ
 Chordata หน้าหาดทรายทอง พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Annelida และ Arthropoda
 จุลระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)
 พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Arthropoda และ Mollusca และทะเลเปิด พบแพลงก์ตอนสัตว์ใน
 ไฟลัม Protozoa, Rotifera, Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata โดยมีจำนวนชนิดของ
 แพลงก์ตอนสัตว์ เท่ากับ 9 6 6 และ 15 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ เท่ากับ 229,000 161,000
 172,000 และ 1,195,000 ตัวต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายมีค่าเท่ากับ 1.4731
 1.1194 1.3813 และ 1.4688 ตามลำดับ และค่าดัชนีความสม่ำเสมอมีค่าเท่ากับ 0.6704 0.6247 0.7709 และ
 0.5424 ตามลำดับ โดยทุกสถานีพบแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius

วันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ด พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Rotifera, Arthropoda, Mollusca
 และ Chordata หน้าหาดทรายทอง พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Arthropoda และ Mollusca

จุลระบายนํ้าทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Rotifera, annelid, Arthropoda และ Chordata และทะเลเปิด พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa, Rotifera, Arthropoda, Mollusca และ Chordata โดยมีจำนวนชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์ เท่ากับ 10 9 23 และ 14 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์ เท่ากับ 432,000 226,000 945,000 และ 1,187,000 ตัวต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ค่าดัชนีความหลากหลายมีค่า เท่ากับ 1.8528 1.7296 2.5141 และ 1.5608 ตามลำดับ และค่าดัชนีความสม่ำเสมอมีค่าเท่ากับ 0.8047 0.7872 0.8018 และ 0.5914 ตามลำดับ โดยบริเวณเกาะสะเก็ด และหน้าหาดทรายทอง พบแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius บริเวณจุลระบายนํ้าทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดเด่น คือ Polychaete larvae และบริเวณทะเลเปิด พบแพลงก์ตอนสัตว์ชนิดเด่น คือ *Helicostomella fusiformis*

4.6.1.3 สัตว์หน้าดิน

วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ดพบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata บริเวณหน้าหาดทรายทองพบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida, Arthropoda และ Chordata จุลระบายนํ้าทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida ส่วนทะเลเปิดพบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida, Mollusca และ Chordata โดยมีจำนวนชนิดของสัตว์หน้าดินแต่ละสถานี เท่ากับ 4 5 1 และ 3 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณสัตว์หน้าดิน เท่ากับ 120 75 30 และ 45 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ และค่าดัชนีความหลากหลายบริเวณเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง และทะเลเปิด มีค่าเท่ากับ 1.3209 1.6094 และ 1.0986 ทั้งนี้สัตว์หน้าดินชนิดเด่นในทุกสถานี คือ *Marphysa* sp. (ไส้เดือนทะเล)

วันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริเวณเกาะสะเก็ด พบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida, Arthropoda, Mollusca และ Chordata บริเวณหน้าหาดทรายทอง และจุลระบายนํ้าทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida ส่วนบริเวณทะเลเปิดพบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida และ Echinodermata โดยมีจำนวนชนิดของสัตว์หน้าดินแต่ละสถานี เท่ากับ 8 2 1 และ 4 ชนิด ตามลำดับ ปริมาณสัตว์หน้าดิน เท่ากับ 670 268 15 และ 253 ตัวต่อตารางเมตร ตามลำดับ และค่าดัชนีความหลากหลายของเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง และทะเลเปิด มีค่าเท่ากับ

1.2083 0.6869 และ 0.9205 ทั้งนี้สัตว์หน้าดินชนิดเด่นบริเวณเกาะสะเก็ด ได้แก่ *Cerithium* sp. (หอยขี้นก) บริเวณหน้าหาดทรายทอง ได้แก่ *Heteromastus* sp. (ไส้เดือนทะเล) และทะเลเปิด ได้แก่ *Armandia* sp. (ไส้เดือนทะเล) ส่วนบริเวณจู่ระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) พบสัตว์หน้าดินเพียงชนิดเดียว คือ *Linopherus* sp. (ไส้เดือนทะเล)

ทั้งนี้ความหลากหลายของสิ่งมีชีวิตประเภทแพลงก์ตอน สามารถนำมาใช้พิจารณาความหลากหลายที่บ่งชี้คุณภาพน้ำได้ ตามการศึกษาของ Wihm and Dorris (1968) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ในการพิจารณาค่าดัชนีความหลากหลายได้ดังนี้

ค่าดัชนีความหลากหลาย	เกณฑ์ในการพิจารณา
น้อยกว่า 1.0	คุณภาพน้ำต่ำ (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)
ระหว่าง 1.0-3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง (สิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้)
มากกว่า 3.0	คุณภาพน้ำอยู่ในเกณฑ์ดีถึงดีมาก (เหมาะสมต่อการดำรงชีวิตของสิ่งมีชีวิตในน้ำ)

เมื่อนำค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนมาวิเคราะห์ร่วมกัน พบว่า ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.1249-2.1076 และค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์ มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1.1194-2.5141 แสดงถึงคุณภาพน้ำต่ำถึงปานกลาง (ไม่ค่อยเหมาะสมต่อการอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตในน้ำ อย่างไรก็ตามสิ่งมีชีวิตในน้ำสามารถอาศัยอยู่ได้)

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1 ถนนไอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. เกาะสะเก็ด

2. หาดทรายทอง

3. จุกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล

4. ทะเลเปิด

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุกระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช				
Division Cyanophyta				
Class Cyanophyceae				
Order Nostocales				
Family Oscillatoriaceae				
<i>Lyngbya</i> sp.	-	-	91,000	-
<i>Oscillatoria</i> sp.	10,000	20,000	100,000	107,000
<i>Oscillatoria tenuis</i>	366,000	707,000	190,000	192,000
<i>Spirulina platensis</i>	-	-	9,000	-
Family Nostocaceae				
<i>Anabaena</i> sp.	20,000	-	9,000	-
<i>Pseudanabaena</i> sp.	20,000	-	18,000	11,000
<i>Richelia intracellularis</i>	-	40,000	-	-
Family Rivulariaceae				
<i>Calothrix</i> sp.	10,000	40,000	91,000	-
Division Chlorophyta				
Class Chlorophyceae				
Order Chlorococcales				
Family Hydrodictyaceae				
<i>Pediastrum duplex</i>	-	-	-	11,000
Family Coelastraceae				
<i>Coelastrum microporum</i>	-	-	-	11,000
Family Scenedesmaceae				
<i>Scenedesmus armatus</i>	-	-	145,000	-

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Class Euglenophyceae				
Order Euglenales				
Family Euglenaceae				
<i>Euglena</i> sp.	-	-	9,000	-
<i>Lepocinclis ovum</i>	-	-	-	11,000
<i>Trachelomonas hispida</i>	-	-	9,000	-
Division Chromophyta				
Class Bacillariophyceae				
Order Biddulphales				
Suborder Coscinodiscineae				
Family Thalassiosiraceae				
<i>Cyclotella meneghiniana</i>	-	-	18,000	-
<i>Cyclotella striata</i>	99,000	10,000	27,000	-
<i>Lauderia annulata</i>	30,000	20,000	91,000	-
<i>Skeletonema costatum</i>	55,440,000	71,377,000	175,968,000	2,151,300,000
<i>Thalassiosira anguste-lineata</i>	20,000	20,000	-	-
<i>Thalassiosira eccentrica</i>	-	20,000	27,000	181,000
<i>Thalassiosira</i> sp.	-	374,000	-	-
<i>Thalassiosira subtilis</i>	-	20,000	-	-
Family Melosiraceae				
<i>Paralia sulcata</i>	-	20,000	9,000	32,000
Family Leptocyliodraceae				
<i>Corethron criophilum</i>	30,000	10,000	-	11,000
Family Coscinodiscaceae				
<i>Coscinodiscus granii</i>	59,000	30,000	-	11,000
<i>Coscinodiscus radiatus</i>	20,000	141,000	136,000	75,000
<i>Coscinodiscus</i> sp.	10,000	-	-	-
Family Asterolampraceae				
<i>Asteromphalus flabellatus</i>	79,000	-	27,000	11,000
Family Heliopeltaceae				
<i>Actinoptychus grundler</i>	89,000	30,000	27,000	32,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Suborder Rhizosoleniineae				
Family Rhizosoleniaceae				
<i>Dactyliosolen antarcticus</i>	167,000	192,000	-	11,000
<i>Dactyliosolen fragillissima</i>	109,000	232,000	-	11,000
<i>Guinardia cylindrus</i>	356,000	1,636,000	18,000	-
<i>Guinardia delicatula</i>	297,000	667,000	-	-
<i>Guinardia flaccida</i>	40,000	20,000	9,000	-
<i>Guinardia striata</i>	12,078,000	6,464,000	1,511,000	1,651,000
<i>Proboscia alata</i>	17,375,000	323,000	100,000	-
<i>Pseudosolenia calcar-avis</i>	119,000	152,000	-	40,000
<i>Rhizosolenia acuminata</i>	40,000	51,000	-	-
<i>Rhizosolenia imbricata</i>	20,000	10,000	-	-
<i>Rhizosolenia pungens</i>	297,000	40,000	453,000	-
<i>Rhizosolenia setigera</i>	624,000	354,000	-	117,000
<i>Rhizosolenia striata</i>	129,000	-	9,000	-
<i>Rhizosolenia styliformis</i>	-	40,000	-	11,000
Suborder Biddulphiineae				
Family Hemiaulaceae				
<i>Cerataulina bicornis</i>	168,000	354,000	-	-
<i>Cerataulina pelagica</i>	7,920,000	2,222,000	1,086,000	895,000
<i>Eucampia cornuta</i>	-	20,000	-	-
<i>Hemiaulus hauckii</i>	149,000	61,000	-	-
<i>Hemiaulus indicus</i>	-	970,000	-	-
<i>Hemiaulus</i> sp.	20,000	-	-	-
Family Biddulphiaceae				
<i>Biddulphia biddulphiana</i>	-	10,000	-	-
Family Chaetoceraceae				
<i>Bacteriastrum comosum</i>	139,000	424,000	-	11,000
<i>Bacteriastrum delicatulum</i>	1,535,000	737,000	18,000	138,000
<i>Bacteriastrum furcatum</i>	396,000	253,000	45,000	11,000
<i>Bacteriastrum</i> sp.	941,000	616,000	-	32,000
<i>Chaetoceros affinis</i>	79,000	364,000	-	117,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
<i>Chaetoceros compressus</i>	2,782,000	2,222,000	109,000	160,000
<i>Chaetoceros curvisetus</i>	416,000	212,000	154,000	11,000
<i>Chaetoceros danicus</i>	149,000	30,000	-	-
<i>Chaetoceros debilis</i>	109,000	172,000	-	-
<i>Chaetoceros decipiens</i>	20,000	-	-	-
<i>Chaetoceros didymus</i>	1,416,000	788,000	181,000	692,000
<i>Chaetoceros diversus</i>	248,000	40,000	9,000	21,000
<i>Chaetoceros furcellatus</i>	-	-	679,000	458,000
<i>Chaetoceros laciniosus</i>	376,000	152,000	9,000	-
<i>Chaetoceros lauderi</i>	-	212,000	-	-
<i>Chaetoceros lorenzianus</i>	327,000	172,000	18,000	426,000
<i>Chaetoceros messanensis</i>	20,000	-	-	-
<i>Chaetoceros mita</i>	1,436,000	404,000	9,000	-
<i>Chaetoceros peruvianus</i>	-	20,000	-	11,000
<i>Chaetoceros pseudocurvisetus</i>	257,000	20,000	100,000	32,000
<i>Chaetoceros radicans</i>	40,000	152,000	-	21,000
<i>Chaetoceros rostratus</i>	10,000	-	-	-
<i>Chaetoceros</i> sp.	812,000	1,222,000	145,000	777,000
<i>Chaetoceros subtilis</i>	10,000	-	-	-
<i>Chaetoceros teres</i>	-	30,000	-	21,000
Family Lithodsmaceae				
<i>Ditylum brightwellii</i>	-	-	9,000	-
Family Eupodiscaceae				
<i>Odontella aurita</i>	-	-	-	21,000
<i>Odontella sinensis</i>	10,000	10,000	-	11,000
Order Bacillariales				
Suborder Fragilariineae				
Family Fragilariaceae				
<i>Fragilaria capucina</i>	-	-	18,000	-
<i>Synedra ulna</i>	-	20,000	-	-

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Family Thalassionemataceae				
<i>Thalassionema frauenfeldii</i>	277,000	323,000	643,000	1,225,000
<i>Thalassionema nitzschioides</i>	505,000	960,000	27,000	522,000
<i>Thalassionema</i> sp.	-	-	-	11,000
<i>Thalassiothrix</i> sp.	30,000	10,000	9,000	-
Family Licmophoriaceae				
<i>Licmophora abbreviata</i>	-	10,000	18,000	-
Family Striatellaceae				
<i>Striatella unipunctata</i>	158,000	-	407,000	426,000
Suborder Bacillariineae				
Family Eunotiaceae				
<i>Eunotia flexuosa</i>	20,000	-	-	-
Family Achnanthaceae				
<i>Cocconeis scutellum</i>	-	-	9,000	-
Family Lyrellaceae				
<i>Lyrella lyra</i>	10,000	-	-	-
Family Naviculaceae				
<i>Amphora robusta</i>	30,000	10,000	18,000	21,000
<i>Amphora</i> sp.	10,000	-	9,000	11,000
<i>Diploneis smithii</i>	30,000	-	-	-
<i>Gyrosigma balticum</i>	-	-	9,000	32,000
<i>Haslea tromphii</i>	10,000	-	9,000	-
<i>Meunier membranacea</i>	40,000	101,000	9,000	-
<i>Navicula cuspidata</i>	-	10,000	-	-
<i>Navicula lanceolata</i>	-	-	18,000	11,000
<i>Navicula</i> sp.	10,000	10,000	9,000	11,000
<i>Pinnularia</i> sp.	20,000	10,000	9,000	-
<i>Pleurosigma aestuarii</i>	-	10,000	-	-
<i>Pleurosigma angulatum</i>	69,000	20,000	-	11,000
<i>Pleurosigma elongatum</i>	-	-	-	32,000
<i>Pleurosigma normanii</i>	50,000	-	9,000	-

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
<i>Pleurosigma</i> sp.	40,000	20,000	18,000	107,000
<i>Trachyneis</i> sp.	20,000	10,000	-	-
Family Bacillariaceae				
<i>Bacillaria paxillifer</i>	50,000	162,000	18,000	405,000
<i>Cylindrotheca closterium</i>	1,782,000	111,000	1,738,000	13,419,000
<i>Nitzschia lorenziana</i>	10,000	-	9,000	32,000
<i>Nitzschia recta</i>	-	-	-	21,000
<i>Pseudo-nitzschia heimii</i>	2,376,000	4,040,000	643,000	373,000
<i>Pseudo-nitzschia lineola</i>	-	2,424,000	54,000	511,000
<i>Pseudo-nitzschia pungens</i>	-	20,000	-	11,000
<i>Pseudo-nitzschia</i> sp.	34,452,000	26,866,000	4,797,000	11,289,000
<i>Tryblionella victoriorae</i>	-	10,000	18,000	-
Family Surirellaceae				
<i>Entomoneis alata</i>	-	-	-	11,000
<i>Entomoneis robusta</i>	99,000	30,000	-	-
Class Dinophyceae				
Order Prorocentrales				
Family Prorocentraceae				
<i>Prorocentrum mexicanum</i>	10,000	-	-	-
<i>Prorocentrum micans</i>	20,000	30,000	9,000	-
Order Dinophysiales				
Family Dinophysiaceae				
<i>Dinophysis caudata</i>	30,000	121,000	-	-
<i>Phalacroma rudgei</i>	-	-	-	11,000
Order Gymnodiniales				
Family Gymnodinium				
<i>Gyrodinium instriatum</i>	40,000	30,000	-	-
Order Noctilucales				
Family Noctilucaeae				
<i>Noctiluca scintillans</i>	228,000	20,000	-	53,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Order Gonyaulacalea				
Family Ceratiaceae				
<i>Ceratium deflexum</i>	-	30,000	-	-
<i>Ceratium furca</i>	40,000	-	9,000	-
<i>Ceratium fusus</i>	30,000	172,000	-	-
<i>Ceratium macroceros</i>	10,000	30,000	-	-
<i>Ceratium porrectum</i>	-	10,000	-	-
Family Goniodomaceae				
<i>Goniodoma polyedricum</i>	30,000	30,000	-	-
Family Gonyaulacaceae				
<i>Gonyaulax diegensis.</i>	20,000	30,000	-	-
<i>Gonyaulax sp.</i>	-	40,000	9,000	43,000
Family Pyrophacaceae				
<i>Pyrophacus horologium</i>	-	40,000	9,000	-
Order Peridinales				
Family Calciodinellaceae				
<i>Scrippsiella trocoidea</i>	40,000	131,000	290,000	970,000
Family Peridiniaceae				
<i>Peridinium gatunense</i>	20,000	20,000	-	-
<i>Peridinium quinquecorne</i>	-	-	235,000	21,000
Family Podolampadaceae				
<i>Podolampas palmipes</i>	-	10,000	-	-
Family Proto-peridiniaceae				
<i>Proto-peridinium abei</i>	10,000	-	-	-
<i>Proto-peridinium angustum</i>	40,000	71,000	109,000	756,000
<i>Proto-peridinium conicum</i>	20,000	10,000	18,000	128,000
<i>Proto-peridinium curtipes</i>	119,000	20,000	9,000	21,000
<i>Proto-peridinium depressum</i>	10,000	20,000	-	11,000
<i>Proto-peridinium latispinum</i>	40,000	10,000	-	-
<i>Proto-peridinium ovum</i>	-	30,000	-	-
<i>Proto-peridinium pellucidum</i>	564,000	1,010,000	18,000	21,000
<i>Proto-peridinium sp.</i>	366,000	384,000	136,000	777,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
<i>Protoperidinium spinulosum</i>	10,000	-	-	-
<i>Protoperidinium thorianum</i>	-	-	18,000	-
แพลงก์ตอนสัตว์				
Phylum Protozoa				
Subphylum Plasmodroma				
Class Sarcodina				
Subclass Rhizopoda				
Order Testacida				
Family Arcellidae				
<i>Arcella vulgaris</i>	10,000	-	-	-
Family Euglyphidae				
<i>Euglypha acanthophora</i>	-	-	-	11,000
Subphylum Ciliophora				
Class Ciliata				
Subclass Spirotricha				
Order Tintinnida				
Family Tintinnididae				
<i>Leprotintinnus nordquisti</i>	-	10,000	-	-
Family Codonellidae				
<i>Tintinnopsis meunieri</i>	-	-	-	11,000
<i>Tintinnopsis sp.</i>	10,000	-	9,000	11,000
<i>Tintinnopsis tocantinensis</i>	-	-	-	21,000
Family Codonellopsidae				
<i>Stenosemella nivalis</i>	-	-	27,000	64,000
Family Cyttarocylidae				
<i>Favella panamensis</i>	-	-	-	11,000
Family Tintinnidae				
<i>Eutintinnus perminutus</i>	-	10,000	-	-
Subclass Peritricha				
Order Peritrichida				
<i>Vorticella sp.</i>	-	-	-	85,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)				
Phylum Rotifera				
Class Monogononta				
Order Ploima				
Family Lecanidae				
<i>Lecane bulla</i>	-	-	-	11,000
<i>Lecane papuana</i>	-	-	-	11,000
Phylum Annelida				
Class Polychaeta				
Polychaete larvae	10,000	10,000	-	32,000
Phylum Arthropoda				
Class Crustacea				
Subclass Copepoda				
Copepod nauplius	139,000	111,000	91,000	767,000
Order Calanoida				
Calanoid copepod	20,000	10,000	-	85,000
Order Cyclopoida				
Cyclopoid copepod	10,000	-	9,000	-
Order Harpacticoida				
Harpacticoid copepod	10,000	-	-	-
Subclass Cirripedia				
Cirripede nauplius	10,000	10,000	27,000	53,000
Phylum Mollusca				
Class Bivalvia				
Pelecypod larvae	-	-	9,000	11,000
Phylum Chordata				
Subphylum Urochordata				
Class Larvacea				
Family Oikopleuridae				
<i>Oikopleura</i> sp.	10,000	-	-	11,000

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแหล่งกักตุน	ปริมาณแหล่งกักตุน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
ชนิดของแหล่งกักตุนพืช	98	101	75	71
ชนิดของแหล่งกักตุนสัตว์	9	6	6	15
ชนิดแหล่งกักตุนรวม	107	107	81	86
ปริมาณแหล่งกักตุนพืช	149,533,000	132,435,000	191,066,000	2,189,007,000
ปริมาณแหล่งกักตุนสัตว์	229,000	161,000	172,000	1,195,000
ปริมาณแหล่งกักตุนรวม	149,762,000	132,596,000	191,238,000	2,190,202,000
ค่าดัชนีความหลากหลายแหล่งกักตุนพืช	2.1076	1.8431	0.4902	0.1249
ค่าดัชนีความหลากหลายแหล่งกักตุนสัตว์	1.4731	1.1194	1.3813	1.4688
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแหล่งกักตุนพืช	0.4597	0.3994	0.1135	0.0293
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแหล่งกักตุนสัตว์	0.6704	0.6247	0.7709	0.5424

ตารางที่ 4.6-1 (ต่อ)

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
สัตว์หน้าดิน				
Phylum Annelida				
Class Polychaeta				
Order Eunicida				
Family Eunicidae				
<i>Marphysa</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	45	15	30	15
Order Spionida				
Family Magelonidae				
<i>Magelona</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	15	-	-
Phylum Arthropoda				
Class Malacostraca				
Order Decapoda				
Family Diogenidae				
<i>Diogenes</i> sp. (ปูเสฉวน)	-	15	-	-
Family Portunidae				
<i>Portunus</i> sp. (ปูม้า)	30	15	-	-
Phylum Mollusca				
Class Bivalvia				
Order Cardiida				
Family Tellinidae				
<i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	30	-	-	15
Phylum Chordata				
Class Leptocardii				
Order Amphioxiformes				
Family Branchiostomidae				
<i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	15	15	-	15
สกุลสัตว์หน้าดิน	4	5	1	3
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	120	75	30	45
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.3209	1.6094	0.0000	1.0986

ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1 ถนนไอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

ครั้งที่ 3 ประจำปี พ.ศ. 2567 วันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานที่เก็บตัวอย่าง 1. เกาะสะเก็ด

2. หาดทรายทอง

3. จุกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล

4. ทะเลเปิด

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุกระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช				
Division Cyanophyta				
Class Cyanophyceae				
Order Nostocales				
Family Oscillatoriaceae				
<i>Oscillatoria</i> sp.	9,000	-	9,000	125,000
<i>Oscillatoria tenuis</i>	348,000	17,000	-	166,000
Family Nostocaceae				
<i>Anabaenopsis</i> sp.	-	-	-	17,000
<i>Pseudanabaena</i> sp.	9,000	8,000	-	-
Family Rivulariaceae				
<i>Calothrix parietana</i>	-	-	18,000	8,000
Division Chlorophyta				
Class Chlorophyceae				
Order Chlorococcales				
Family Hydrodictyaceae				
<i>Pediastrum simplex</i>	9,000	-	-	-
Family Scenedesmaceae				
<i>Scenedesmus bijuga</i>	-	-	18,000	-
<i>Scenedesmus opoliensis</i>	-	-	99,000	-
<i>Scenedesmus quadricauda</i>	9,000	-	36,000	-
Order Zygnematales				
Family Desmidiaceae				
<i>Cosmarium</i> sp.	-	-	9,000	-
<i>Staurostrum freemanii</i>	-	-	9,000	-

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Division Chromophyta				
Class Bacillariophyceae				
Order Biddulphales				
Suborder Coscinodiscineae				
Family Thalassiosiraceae				
<i>Cyclotella meneghiniana</i>	9,000	-	126,000	-
<i>Cyclotella striata</i>	-	218,000	-	17,000
<i>Planktoniella sol</i>	-	17,000	-	-
<i>Skeletonema costatum</i>	91,650,000	231,000,000	983,997,000	996,000
<i>Thalassiosira eccentrica</i>	28,000	-	-	-
<i>Thalassiosira</i> sp.	38,000	302,000	324,000	245,000
Family Melosiraceae				
<i>Melosira dubia</i>	9,000	-	18,000	-
<i>Paralia sulcata</i>	-	-	-	50,000
Family Leptocyliodraceae				
<i>Corethron criophilum</i>	19,000	-	-	-
Family Coscinodiscaceae				
<i>Coscinodiscus concinniformis</i>	38,000	-	-	-
<i>Coscinodiscus radiatus</i>	-	-	-	8,000
<i>Coscinodiscus</i> sp.	9,000	25,000	117,000	-
<i>Coscinodiscus wailesii</i>	9,000	-	-	-
Family Asterolampraceae				
<i>Asterolampra marylandica</i>	28,000	-	-	-
Family Heliopeltaceae				
<i>Actinopterychus octonarius</i>	19,000	17,000	315,000	-
<i>Actinopterychus</i> sp.	-	-	18,000	-
Suborder Rhizosoleniineae				
Family Rhizosoleniaceae				
<i>Dactyliosolen antarcticus</i>	19,000	-	-	-
<i>Proboscia alata</i>	620,000	202,000	-	299,000
<i>Pseudosolenia calcar-avis</i>	15,040,000	4,032,000	927,000	2,158,000
<i>Rhizosolenia acuminata</i>	310,000	109,000	-	100,000

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
<i>Rhizosolenia imbricata</i>	-	8,000	-	25,000
<i>Rhizosolenia pungens</i>	1,468,000	39,330,000	135,000,000	-
<i>Rhizosolenia setigera</i>	-	92,000	117,000	-
<i>Rhizosolenia</i> sp.	-	-	-	375,000
<i>Rhizosolenia striata</i>	9,000	17,000	-	8,000
Suborder Biddulphiineae				
Family Hemiaulaceae				
<i>Cerataulina bicornis</i>	-	17,000	-	17,000
<i>Cerataulina pelagica</i>	19,000	-	-	-
<i>Eucampia cornuta</i>	-	8,000	-	-
<i>Hemiaulus hauckii</i>	150,000	17,000	-	-
<i>Hemiaulus indicus</i>	113,000	-	-	8,000
<i>Hemiaulus sinensis</i>	19,000	-	-	-
Family Cymatosiraceae				
<i>Cymatosira belgica</i>	-	8,000	-	-
Family Chaetoceraceae				
<i>Bacteriastrum delicatulum</i>	28,000	-	-	-
<i>Chaetoceros costatus</i>	-	17,000	-	8,000
<i>Chaetoceros curvisetus</i>	1,692,000	378,000	5,220,000	-
<i>Chaetoceros lorenzianus</i>	-	-	18,000	-
<i>Chaetoceros mitra</i>	-	8,000	-	8,000
<i>Chaetoceros pseudocurvisetus</i>	141,000	92,000	234,000	-
<i>Chaetoceros</i> sp.	28,000	-	-	-
Family Lithodesmaceae				
<i>Bellerocha horologicalis</i>	28,000	17,000	-	-
<i>Helicotheca tamesis</i>	893,000	3,864,000	1,860,000	-
Family Eupodiscaceae				
<i>Odontella mobiliensis</i>	-	8,000	9,000	-
<i>Odontella sinensis</i>	-	17,000	-	-
<i>Odontella</i> sp.	-	17,000	9,000	8,000

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Order Bacillariales				
Suborder Fragilariineae				
Family Thalassionemataceae				
<i>Thalassionema frauenfeldii</i>	-	8,000	9,000	-
<i>Thalassionema</i> sp.	19,000	-	-	-
Family Licmophoriaceae				
<i>Licmophora abbreviata</i>	-	8,000	-	-
Suborder Bacillariineae				
Family Achnantheaceae				
<i>Achnanthes longipes</i>	197,000	-	-	-
Family Naviculaceae				
<i>Amphora</i> sp.	9,000	-	-	-
<i>Diploneis bombus</i>	-	8,000	-	-
<i>Diploneis smithii</i>	19,000	8,000	-	-
<i>Diploneis</i> sp.	-	-	-	8,000
<i>Navicula cuspidata</i>	-	-	180,000	-
<i>Navicula</i> sp.	9,000	-	9,000	-
<i>Pinnularia microstauron</i>	-	-	18,000	-
<i>Pleurosigma aestuarii</i>	9,000	34,000	-	-
<i>Pleurosigma angulatum</i>	188,000	470,000	324,000	141,000
<i>Pleurosigma elongatum</i>	-	34,000	-	-
<i>Pleurosigma normanii</i>	28,000	17,000	-	17,000
<i>Pleurosigma</i> sp.	197,000	-	18,000	-
<i>Trachyneis</i> sp.	-	25,000	-	17,000
Family Bacillariaceae				
<i>Bacillaria paxillifer</i>	-	1,176,000	45,000	-
<i>Cylindrotheca closterium</i>	1,748,000	130,477,000	32,400,000	-
<i>Nitzschia lorenziana</i>	-	17,000	108,000	-
<i>Nitzschia sigmoidea</i>	-	-	135,000	-
<i>Nitzschia</i> sp.	-	84,000	9,000	-
<i>Pseudo-nitzschia heimii</i>	-	84,000	-	-
<i>Tryblionella victoricae</i>	-	8,000	-	-

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
Family Surirellaceae				
<i>Surirella ovata</i>	-	-	9,000	8,000
<i>Surirella</i> sp.	-	-	9,000	-
Class Dinophyceae				
Order Prorocentrales				
Family Prorocentraceae				
<i>Prorocentrum micans</i>	9,000	-	-	8,000
<i>Prorocentrum sigmoides</i>	122,000	-	-	17,000
Order Dinophysiaceae				
Family Dinophysiaceae				
<i>Dinophysis caudata</i>	-	-	-	17,000
<i>Phalacroma rudgei</i>	9,000	-	-	17,000
Order Gymnodiniales				
Family Gymnodinium				
<i>Gymnodinium sanguineum</i>	9,000	-	-	-
<i>Gyrodinium instriatum</i>	-	-	-	8,000
<i>Gyrodinium spirale</i>	9,000	-	-	-
Order Gonyaulacalea				
Family Ceratiaceae				
<i>Ceratium deflexum</i>	-	-	-	8,000
<i>Ceratium furca</i>	-	42,000	-	17,000
<i>Ceratium fusus</i>	56,000	-	-	33,000
<i>Ceratium macroceros</i>	-	-	-	17,000
Family Pyrocystaceae				
<i>Pyrophacus horogium</i>	-	-	-	8,000
Order Peridinales				
Family Calciodinellaceae				
<i>Scrippsiella trochoidea</i>	160,000	-	9,000	-
Family Protoperidiniaceae				
<i>Protoperidinium conicum</i>	-	8,000	9,000	-
<i>Protoperidinium depressum</i>	-	-	-	8,000
<i>Protoperidinium oblongum</i>	-	-	27,000	-

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนพืช (ต่อ)				
<i>Protoperdinium oceanicum</i>	9,000	-	-	-
<i>Protoperdinium</i> sp.	19,000	-	18,000	-
แพลงก์ตอนสัตว์				
Phylum Protozoa				
Subphylum Plasmodroma				
Class Sarcodina				
Subclass Rhizopoda				
Order Testacida				
Family Arcellidae				
<i>Arcella</i> sp.	19,000	-	9,000	-
Family Diffugiidae				
<i>Centropyxis aculeata</i>	-	-	27,000	-
<i>Diffugia urceolata</i>	-	-	18,000	-
Family Euglyphidae				
<i>Euglypha acanthophora</i>	-	-	36,000	-
<i>Euglypha rotunda</i>	-	8,000	18,000	-
<i>Euglypha</i> sp.	-	-	9,000	-
Subphylum Ciliophora				
Class Ciliata				
Subclass Spirotricha				
Order Tintinnida				
Family Tintinnididae				
<i>Leprotintinnus nordquisti</i>	19,000	17,000	-	-
Family Codonellidae				
<i>Tintinnopsis beroidea</i>	9,000	-	-	17,000
<i>Tintinnopsis buetschlii</i>	-	8,000	-	-
<i>Tintinnopsis meumieri</i>	-	-	18,000	-
<i>Tintinnopsis radix</i>	-	-	9,000	8,000
<i>Tintinnopsis subacuta</i>	-	-	18,000	-
<i>Tintinnopsis tocanthinensis</i>	-	8,000	45,000	-
Family Codonellopsidae				
<i>Stenosemella nivalis</i>	-	-	-	42,000

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)				
Family Coxiellidae				
<i>Helicostomella fusiformis</i>	94,000	42,000	-	531,000
Family Cyttarocylidae				
<i>Favella panamensis</i>	-	-	36,000	-
Family Petalotrichidae				
<i>Metacylis pithos</i>	-	-	-	33,000
Family Tintinnidae				
<i>Amphorella infundibulum</i>	-	-	-	17,000
<i>Dadaiella curta</i>	-	-	-	8,000
Order Hypotrichida				
<i>Euplotes</i> sp.	-	-	9,000	-
Subclass Peritricha				
Order Peritrichida				
<i>Vorticella</i> sp.	-	-	27,000	-
Phylum Rotifera				
Class Monogononta				
Order Ploima				
Family Brachionidae				
<i>Brachionus angularis</i>	-	-	9,000	-
Family Lecanidae				
<i>Lecane bulla</i>	-	-	9,000	-
<i>Lecane inermis</i>	19,000	-	27,000	17,000
Family Asplanchnidae				
<i>Asplanchna priodonta</i>	-	-	9,000	8,000
Phylum Annelida				
Class Polychaeta				
Polychaete larvae	-	-	234,000	-
Phylum Arthropoda				
Class Crustacea				
Subclass Copepoda				
Copepod nauplius	160,000	101,000	225,000	382,000

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
แพลงก์ตอนสัตว์ (ต่อ)				
Order Calanoida Calanoid copepod	19,000	8,000	36,000	-
Order Cyclopoida Cyclopoid copepod	28,000	-	45,000	25,000
Order Harpacticoida Harpacticoid copepod	-	17,000	-	-
Subclass Cirripedia Order Balanomorphia Family Balanidae <i>Balanus</i> sp.	-	-	27,000	-
Phylum Mollusca Class Gastropoda Gastropod larvae	-	-	-	8,000
Class Bivalvia Pelecypod larvae	56,000	17,000	-	83,000
Phylum Chordata Subphylum Urochordata Class Larvacea Order Urochorda Family Oikopleuridae <i>Oikopleura</i> sp.	9,000	-	45,000	8,000
ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	51	47	41	36
ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	10	9	23	14
ชนิดแพลงก์ตอนรวม	61	56	64	50
ปริมาณแพลงก์ตอนพืช	115,642,000	412,395,000	1,161,951,000	4,995,000
ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์	432,000	226,000	945,000	1,187,000
ปริมาณแพลงก์ตอนรวม	116,074,000	412,621,000	1,162,896,000	6,182,000
ค่าดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	0.8462	1.0669	0.5507	2.0229
ค่าดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	1.8528	1.7296	2.5141	1.5608
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.2152	0.2771	0.1483	0.5645
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.8047	0.7872	0.8018	0.5914

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
สัตว์หน้าดิน				
Phylum Annelida				
Class Polychaeta				
Order Amphinomida				
Family Amphinomidae				
<i>Linopherus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	15	-
Order Capitellida				
Family Capitellidae				
<i>Heteromastus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	149	-	-
Order Opheliida				
Family Opheliidae				
<i>Armandia</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	30	-	-	178
Order Orbiniida				
Family Orbiniidae				
<i>Scoloplos</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	-	-	15
Order Phyllodocida				
Family Glyceridae				
<i>Glycera</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	30	-	-	-
Family Nephtyidae				
<i>Nephtys</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	45	-	-	30
Order Spionida				
Family Spionidae				
<i>Prionospio</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	45	-	-	-
Order Terebellida				
Family Cirratulidae				
<i>Chaetozone</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	-	119	-	-
Phylum Arthropoda				
Class Malacostraca				
Order Decapoda				
Family Penaeidae				
<i>Metapenaeus</i> sp. (กุ้งชนิดหนึ่ง)	15	-	-	-

ตารางที่ 4.6-2 (ต่อ)

ชนิดสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)			
	เกาะสะเก็ด	หาดทรายทอง	จุดระบายน้ำทิ้ง ของโรงกลั่น น้ำมันลงทะเล	ทะเลเปิด
สัตว์หน้าดิน (ต่อ)				
Phylum Mollusca Class Gastropoda Order Caenogastropoda Family Cerithiidae <i>Cerithium</i> sp. (หอยขี้นก)	460	-	-	-
Class Bivalvia Order Cardiida Family Tellinidae <i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝาชนิดหนึ่ง)	30	-	-	-
Phylum Echinodermata Class Holothuroidea Order Holothuriida Family Holothuriidae <i>Holothuria</i> sp. (ปลิงดำ)	-	-	-	30
Phylum Chordata Class Leptocardii Order Amphioxiformes Family Branchiostomidae <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซ์ส)	15	-	-	-
สกุลสัตว์หน้าดิน	8	2	1	4
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	670	268	15	253
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	1.2083	0.6869	0.0000	0.9205

4.6.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการติดตามตรวจสอบชนิดและความหนาแน่นของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุดระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด รายละเอียดผลการสำรวจดังแสดงในตารางที่ 4.6-3 ถึง 4.6-6 และรูปที่ 4.6-3 ถึง 4.6-5 โดยชนิดและปริมาณของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน มีแนวโน้มขึ้นลงไม่แน่นอน ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ปริมาณสารอินทรีย์ในแหล่งน้ำ กระแสน้ำ คุณภาพน้ำทะเล และการใช้ประโยชน์แหล่งน้ำ เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาโดยตลอด

ตารางที่ 4.6-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณเกาะสะเก็ด
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน		
	ชนิด	ปริมาณ (x10 ⁶ cell/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ²)	ดัชนีความ หลากหลาย
17 พ.ค. 65	50	82.124	0.99	8	208,000	1.81	7	240	1.82
3 ส.ค. 65	17	1.484	2.22	5	244,000	1.27	11	225	2.30
15 ธ.ค. 65	92	49.345	3.01	18	661,000	0.67	8	1,618	0.99
29 พ.ค. 66	70	13.527	3.25	9	284,000	1.42	6	180	1.63
10 ส.ค. 66	76	33.608	3.34	9	495,000	1.30	7	180	1.86
4 ธ.ค. 66	38	1.810	2.64	6	42,000	1.75	3	75	1.05
9 พ.ค. 67	40	118.009	1.28	8	742,000	1.13	2	30	0.69
8 ส.ค. 67	98	149.533	2.11	9	229,000	1.47	4	120	1.32
13 ธ.ค. 67	51	115.642	0.8462	10	432,000	1.85	8	670	1.21

ตารางที่ 4.6-4

สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณหาดทรายทอง

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน		
	ชนิด	ปริมาณ (x10 ⁶ cell/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ²)	ดัชนีความ หลากหลาย
17 พ.ค. 65	30	116.616	0.18	4	99,000	0.89	3	135	0.94
3 ส.ค. 65	17	3.149	2.02	5	278,000	0.90	1	60	0
15 ธ.ค. 65	100	66.824	2.95	15	263,000	0.64	5	239	1.30
29 พ.ค. 66	46	6.323	2.72	7	269,000	1.29	5	432	1.03
10 ส.ค. 66	78	25.777	3.00	10	423,000	1.86	2	45	0.64
4 ธ.ค. 66	58	6.041	3.23	6	301,000	1.19	3	75	1.05
9 พ.ค. 67	49	251.449	1.02	5	310,000	0.69	3	90	1.01
8 ส.ค. 67	101	132.435	1.84	6	161,000	1.12	5	75	1.61
13 ธ.ค. 67	47	412.395	1.07	9	226,000	1.73	2	268	0.69

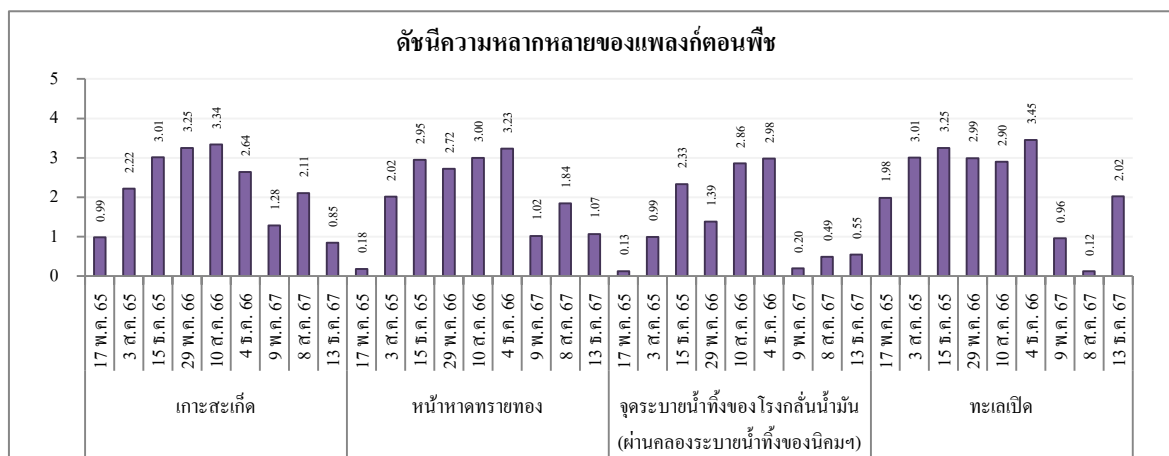
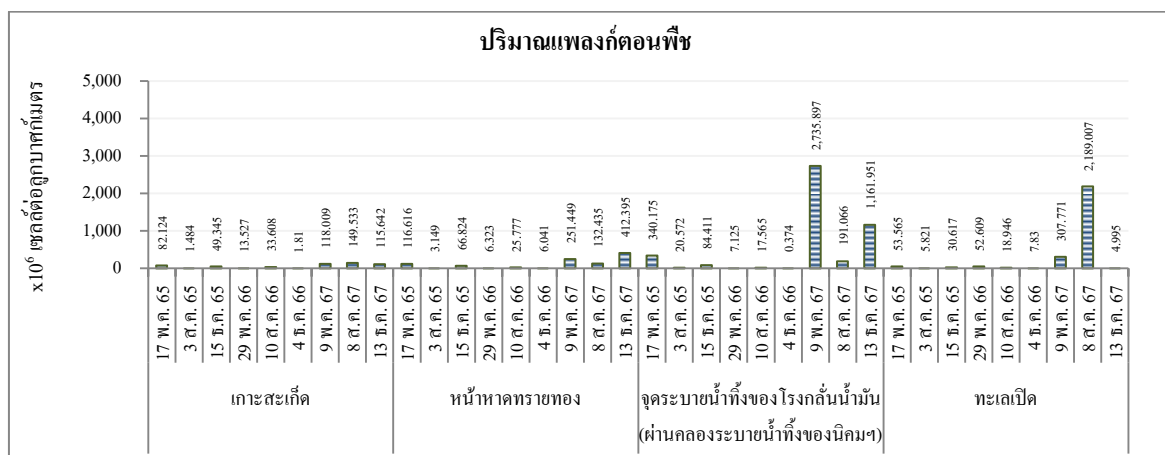
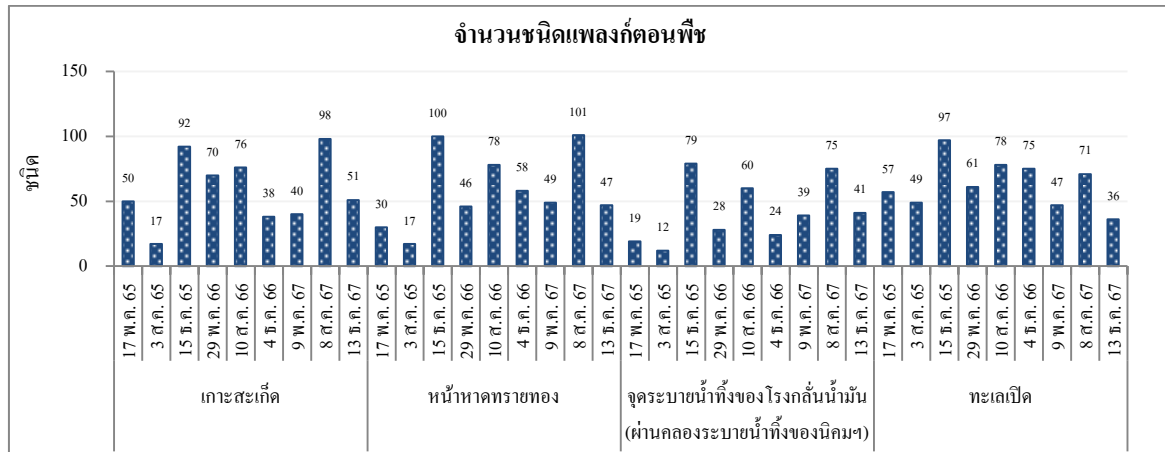
ตารางที่ 4.6-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณอูกระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)
 โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
 ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน		
	ชนิด	ปริมาณ (x10 ⁶ cell/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ²)	ดัชนีความ หลากหลาย
17 พ.ค. 65	19	340.175	0.13	6	175,000	1.39	0	0	0
3 ส.ค. 65	12	20.572	0.99	4	83,000	0.92	0	0	0
15 ธ.ค. 65	79	84.411	2.33	11	702,000	0.53	3	90	0.88
29 พ.ค. 66	28	7.125	1.39	7	150,000	1.75	4	373	0.99
10 ส.ค. 66	60	17.565	2.86	10	290,000	1.64	2	282	0.68
4 ธ.ค. 66	24	0.374	2.98	4	480,000	0.39	2	45	0.64
9 พ.ค. 67	39	2,735.897	0.20	6	245,000	1.19	2	30	0.69
8 ส.ค. 67	75	191.066	0.49	6	172,000	1.38	1	30	0
13 ธ.ค. 67	41	1,161.951	0.55	23	945,000	2.51	1	15	0

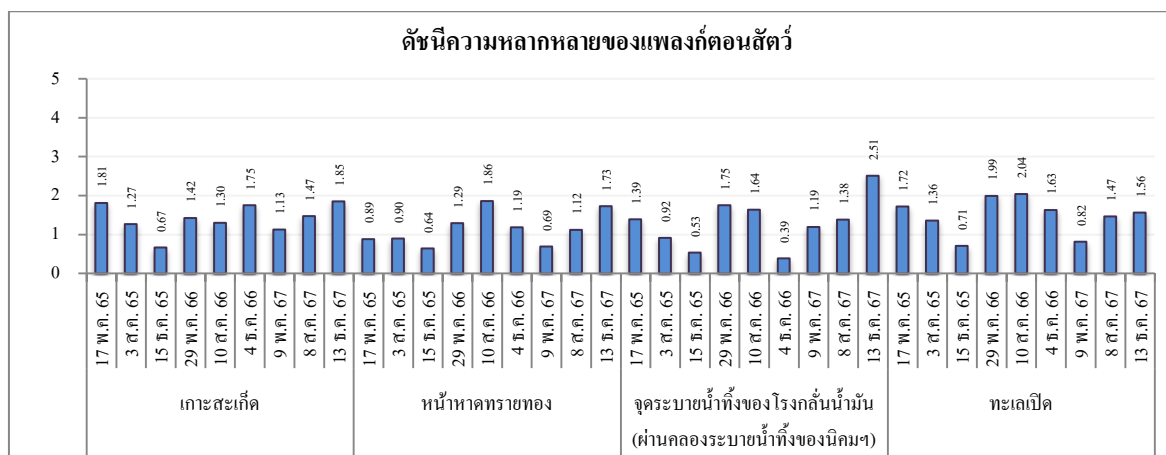
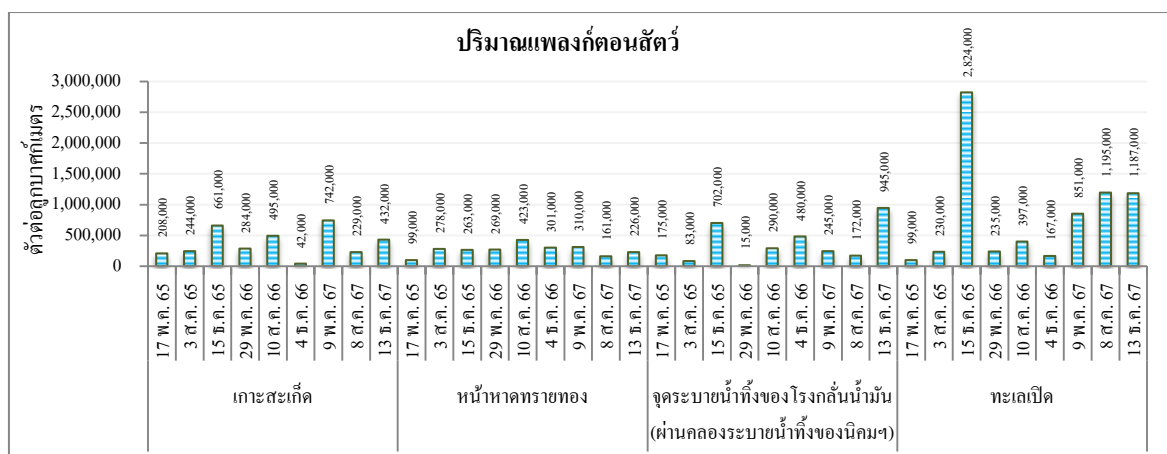
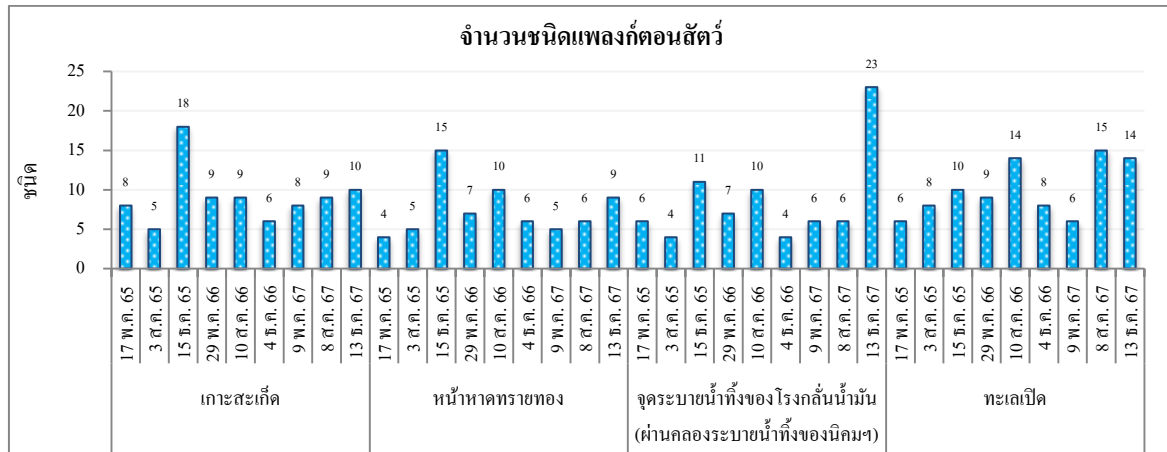
ตารางที่ 4.6-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณทะเลเปิด
 โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
 ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	แพลงก์ตอนพืช			แพลงก์ตอนสัตว์			สัตว์หน้าดิน		
	ชนิด	ปริมาณ (x10 ⁶ cell/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ³)	ดัชนีความ หลากหลาย	ชนิด	ปริมาณ (Individual/m ²)	ดัชนีความ หลากหลาย
17 พ.ค. 65	57	53.565	1.98	6	99,000	1.72	3	342	0.47
3 ส.ค. 65	49	5.821	3.01	8	230,000	1.36	3	119	0.74
15 ธ.ค. 65	97	30.617	3.25	10	2,824,000	0.71	12	1,086	1.85
29 พ.ค. 66	61	52.609	2.99	9	235,000	1.99	4	105	1.15
10 ส.ค. 66	78	18.946	2.90	14	397,000	2.04	4	268	1.04
4 ธ.ค. 66	75	7.830	3.45	8	167,000	1.63	6	150	1.70
9 พ.ค. 67	47	307.771	0.96	6	851,000	0.82	4	90	1.24
8 ส.ค. 67	71	2,189.007	0.12	15	1,195,000	1.47	3	45	1.10
13 ธ.ค. 67	36	4.995	2.02	14	1,187,000	1.56	4	253	0.92

รูปที่ 4.6-3 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



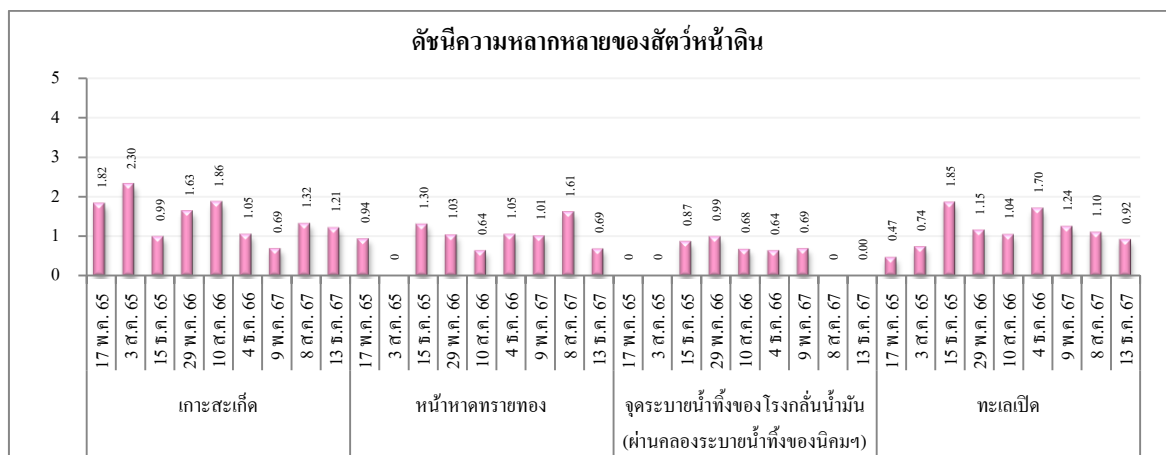
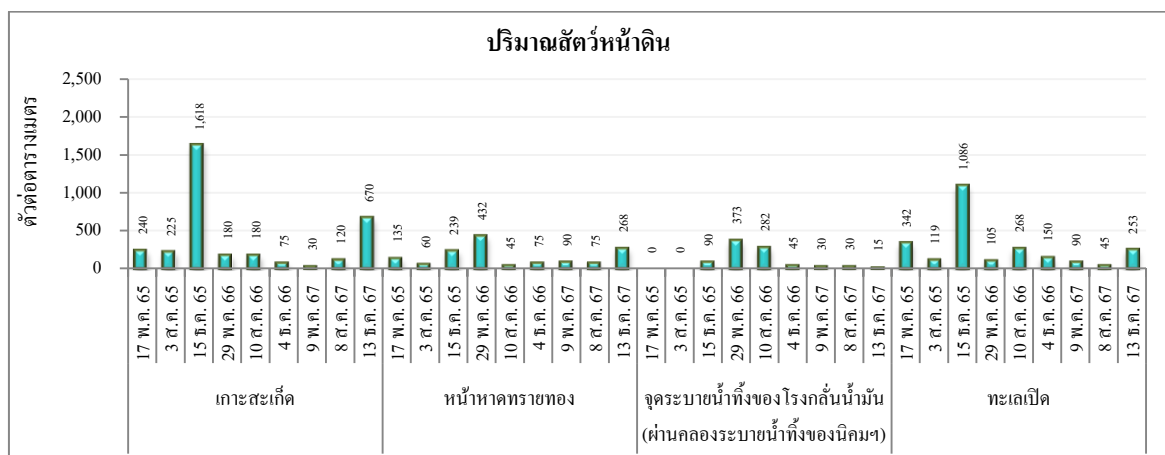
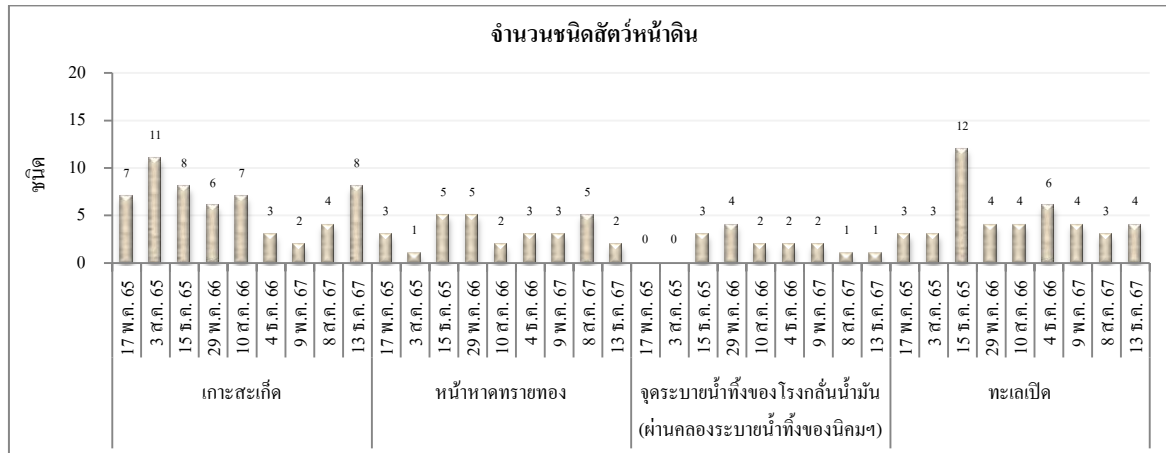
รูปที่ 4.6-4 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบเพลงก่ต้อนสัตว์
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 4.6-5 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบสัตว์หน้าดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



4.7 คุณภาพน้ำใต้ดิน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน จากบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 14 บ่อ เพื่อวิเคราะห์หาค่าความเข้มข้นของเบนซีน (Benzene) โทลูอิน (Toluene) เอธิลเบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (TPH) และ โลหะหนัก (Heavy Metal) ได้แก่ นิกเกิล (Ni) โครเมียม (Cr) แมงกานีส (Mn) และปรอท (Hg) ปีละ 1 ครั้ง

4.7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ประจำปี พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินจากบ่อดิตตามตรวจสอบภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ได้ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตามมาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดินโดยบริษัท ซีคอต จำกัด ระหว่างวันที่ 4-6 และ 8 มีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 14 บ่อ ได้แก่ บ่อ MW-101 ถึง MW-109 และ MW-111 ถึง MW-115 เพื่อวิเคราะห์หาค่าความเข้มข้นของเบนซีน (Benzene) โทลูอิน (Toluene) เอธิลเบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (TPH) และ โลหะหนัก (Heavy Metal) ได้แก่ นิกเกิล (Ni) โครเมียม (Cr) แมงกานีส (Mn) และปรอท (Hg)

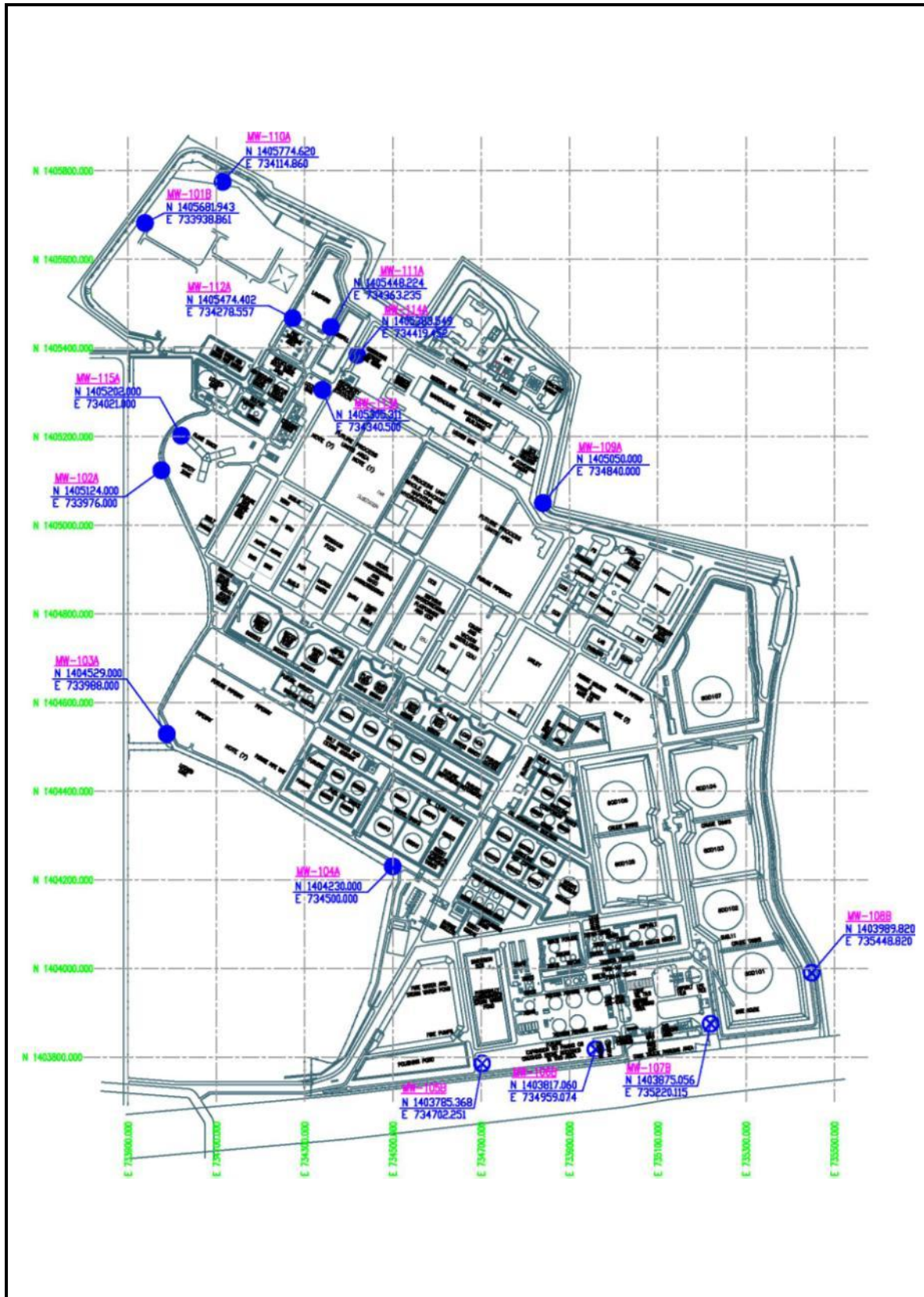
การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดินทำการเก็บตัวอย่างโดยใช้ Pneumatic Bladder Pump แล้วนำตัวอย่างน้ำใต้ดินใส่ขวดแก้วและขวดพลาสติก (PE) ทำการเก็บรักษาตัวอย่างโดยเก็บในถังพลาสติก ที่อุณหภูมิประมาณ 4 องศาเซลเซียส ภายใน 24 ชั่วโมง

ตำแหน่งของบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และภาพถ่ายแสดงการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.7-2 สำหรับผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) เบนซีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
(2) โทลูอิน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
(3) เอทิลเบนซีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) ไซลีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0006	มิลลิกรัมต่อลิตร

(5)	ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน	พบค่า	น้อยกว่า 0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	นิกเกิล	พบค่า	น้อยกว่า 0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	โครเมียม	พบค่า	น้อยกว่า 0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	แมงกานีส	พบค่าระหว่าง	น้อยกว่า 0.01-2.04	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	ปรอท	พบค่า	น้อยกว่า 0.0001	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งปอดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





MW-101B



MW-102A



MW-103A



MW-104A



MW-105B



MW-106B

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





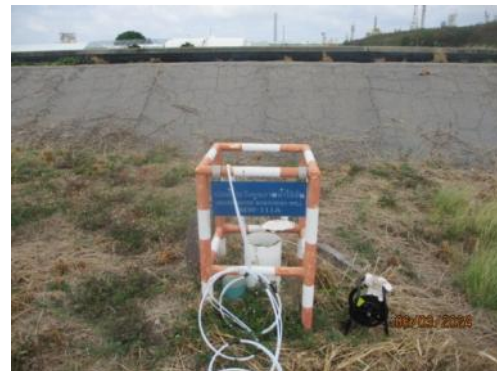
MW-107C



MW-108B



MW-109A



MW-111A



MW-112A



MW-113A

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





MW-114A



MW-115A

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ประจำปี พ.ศ. 2567

[illegible]

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2.⁽²⁾ คำมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

ตารางที่ 4.7-1 (ต่อ)

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾								ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		MW-108B	MW-109A	MW-111A	MW-112A	MW-113A	MW-114A	MW-115A	ค่าต่ำสุด- ค่าสูงสุด	
		5 มี.ค. 67	8 มี.ค. 67	6 มี.ค. 67	6 มี.ค. 67	6 มี.ค. 67	8 มี.ค. 67	5 มี.ค. 67		
		(735488E, 1403839N)	(734840E, 1405050N)	(734363E, 1405448N)	(734278E, 1405474N)	(734340E, 1405305N)	(734419E, 1405388N)	(734021E, 1405202N)		
เบนซีน	mg/l	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	<0.0002	≤ 0.2
โทลูอีน	mg/l	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	<0.0002	≤ 5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	<0.0002	≤ 2.0
ไซลีน	mg/l	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	<0.0006	≤ 24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน										
- C ₅ -C ₈	mg/l	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	<0.003-0.004	≤ 1.4
- C _{>8} -C ₁₆	mg/l	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	<0.025	≤ 1.7
- C _{>16} -C ₃₅	mg/l	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	<0.05	≤ 0.1
นิกเกิล	mg/l	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	<0.01	<0.002-<0.01	≤ 5.0
โครเมียม	mg/l	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	<0.01	<0.001-<0.01	≤ 6.0
แมงกานีส	mg/l	0.17	0.84	0.05	0.03	0.02	0.05	0.16	<0.01-2.04	≤ 33
ปรอท	mg/l	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	<0.0001	≤ 0.7

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงาน
ผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกฤษณา จันทุม / นางสาวจุฑารัตน์ แจ่มเรือน / นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0017 / ว-239-จ-0022 / ว-239-จ-0001

4.7.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดำเนินการตรวจวัดจาก บ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินภายในโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 14 บ่อ คือ บ่อ MW-101 ถึง MW-109 และ MW-111 ถึง MW-115 โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงาน เสนอมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-2 และ รูปที่ 4.7-3

ทั้งนี้จากการศึกษาแร่ธาตุในดินบริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันที่ผ่านมา พบว่า มีแมงกานีสอยู่ในดินธรรมชาติและถูกชะล้างลงสู่น้ำใต้ดิน ซึ่งโรงกลั่นน้ำมันได้ทำการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของแมงกานีสอย่างต่อเนื่อง และไม่ได้นำน้ำใต้ดินจากบ่อติดตามตรวจสอบมาใช้ภายในโรงกลั่นน้ำมัน

ตารางที่ 4.7-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

พารามิเตอร์/ เวลาตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (มิลลิกรัมต่อลิตร) ⁽¹⁾													
		MW-101B	MW-102A	MW-103A	MW-104A	MW-105B	MW-106B	MW-107C	MW-108B	MW-109A	MW-111A	MW-112A	MW-113A	MW-114A	MW-115A
นิกเกิล	5														
พ.ศ. 2565		ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	<0.01	<0.01	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	0.02
พ.ศ. 2566		ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ND (<0.002)	<0.01	<0.01	ND (<0.002)	0.01
พ.ศ. 2567		ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	<0.01	ND (<0.002)	<0.01	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	ND (<0.002)	<0.01
โครเมียม	6														
พ.ศ. 2565		ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01
พ.ศ. 2566		ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	<0.01	ND (<0.001)	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01
พ.ศ. 2567		ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	<0.01
แมงกานีส	33														
พ.ศ. 2565		0.02	0.13	0.01	0.10	2.30	0.22	0.41	0.14	0.08	0.04	0.04	0.02	0.06	0.52
พ.ศ. 2566		0.02	0.02	<0.01	0.07	2.93	0.37	0.30	0.22	0.20	0.26	0.03	0.02	0.05	0.45
พ.ศ. 2567		<0.01	0.02	<0.01	0.03	1.61	1.79	2.04	0.17	0.84	0.05	0.03	0.02	0.05	0.16
ปรอท	0.7														
พ.ศ. 2565		ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	0.0003	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)
พ.ศ. 2566		ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)
พ.ศ. 2567		ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)	ND (<0.0001)
เบนซีน	0.2														
พ.ศ. 2565		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2566		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2567		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
โทลูอิน	5														
พ.ศ. 2565		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2566		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2567		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
เอทิลเบนซีน	2														
พ.ศ. 2565		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2566		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
พ.ศ. 2567		ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)	ND (<0.0002)
ไซลีน	24														
พ.ศ. 2565		ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)
พ.ศ. 2566		ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)
พ.ศ. 2567		ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)	ND (<0.0006)

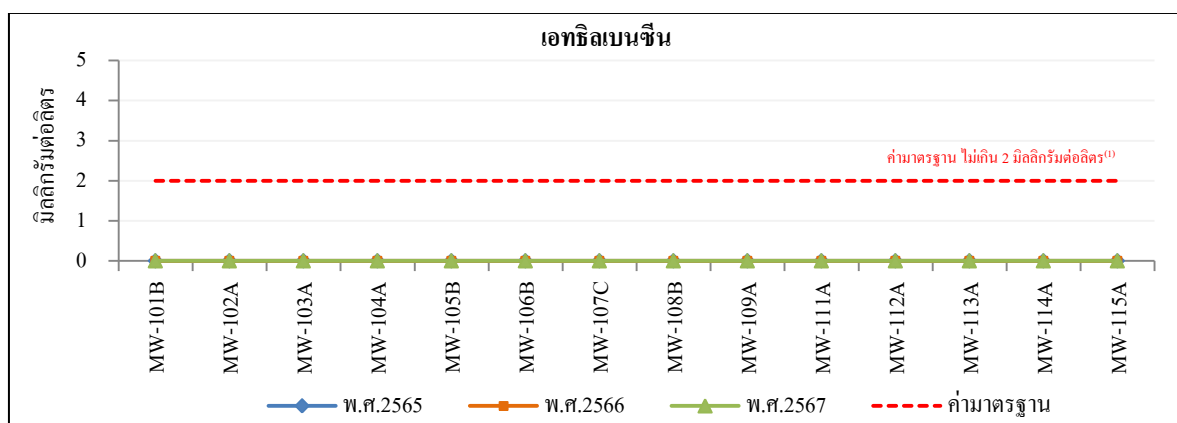
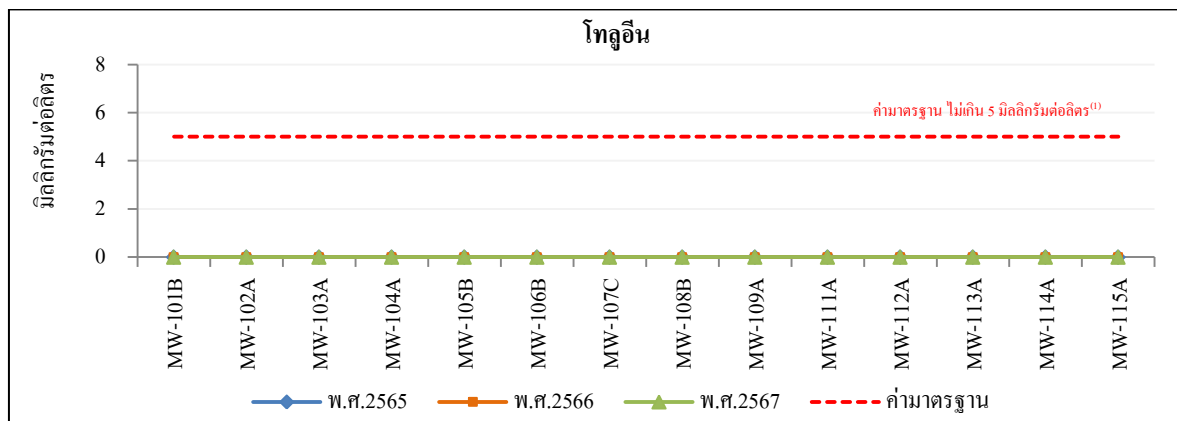
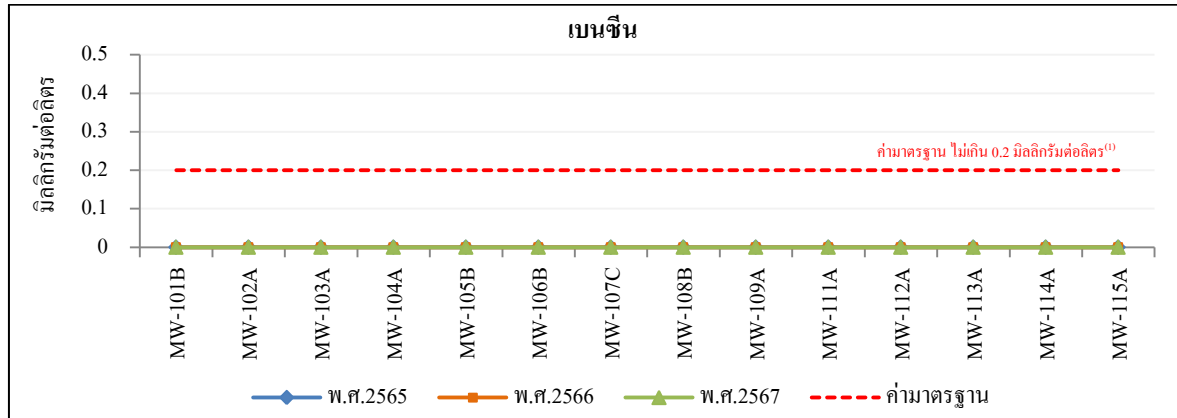
ตารางที่ 4.7-2 (ต่อ)

พารามิเตอร์/ เวลาตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (มิลลิกรัมต่อลิตร) ⁽¹⁾													
		MW-101B	MW-102A	MW-103A	MW-104A	MW-105B	MW-106B	MW-107C	MW-108B	MW-109A	MW-111A	MW-112A	MW-113A	MW-114A	MW-115A
TPH (C ₅ -C ₈)	1.4														
พ.ศ. 2565		ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)
พ.ศ. 2566		ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)
พ.ศ. 2567		ND (<0.003)	ND (<0.003)	0.004	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)
TPH (C _{>8} -C ₁₆)	1.7														
พ.ศ. 2565		0.238	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	0.117	0.180	0.076	0.182	0.295	0.445	0.297	0.447	0.692
พ.ศ. 2566		ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)
พ.ศ. 2567		ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)	ND (<0.025)
TPH (C _{>16} -C ₃₅)	0.1														
พ.ศ. 2565		ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)
พ.ศ. 2566		ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)
พ.ศ. 2567		ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

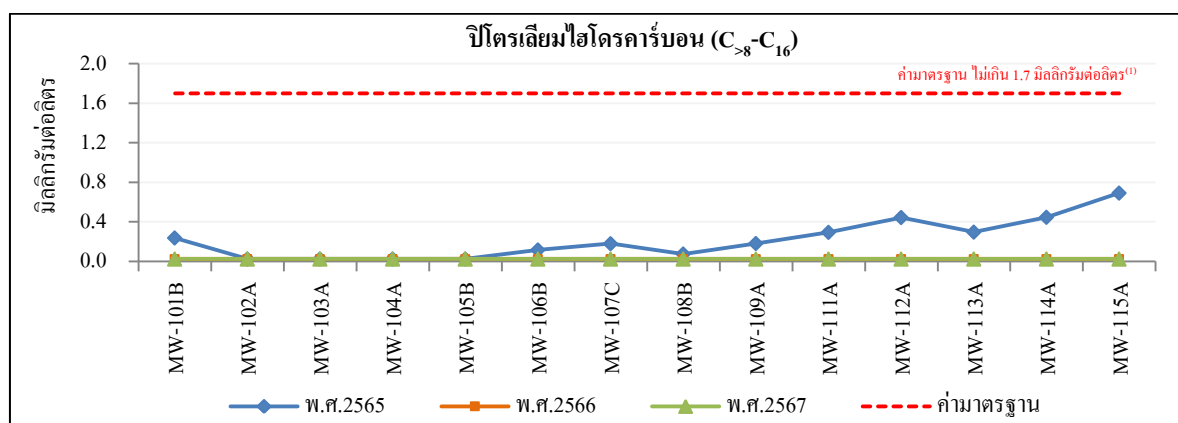
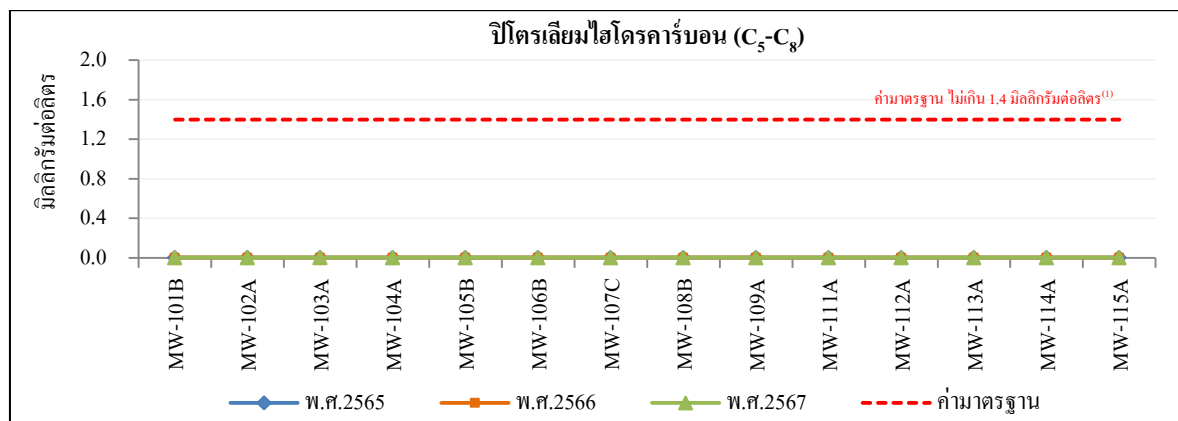
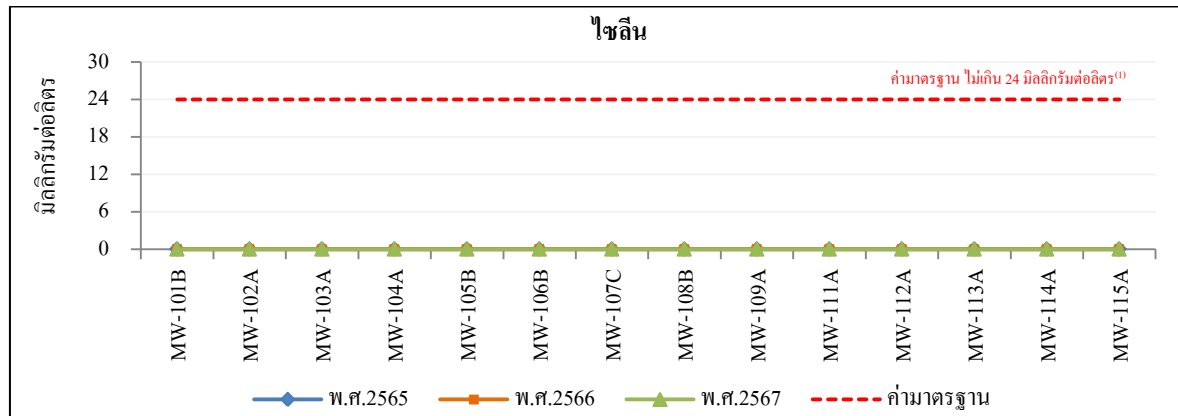
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.7-3 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



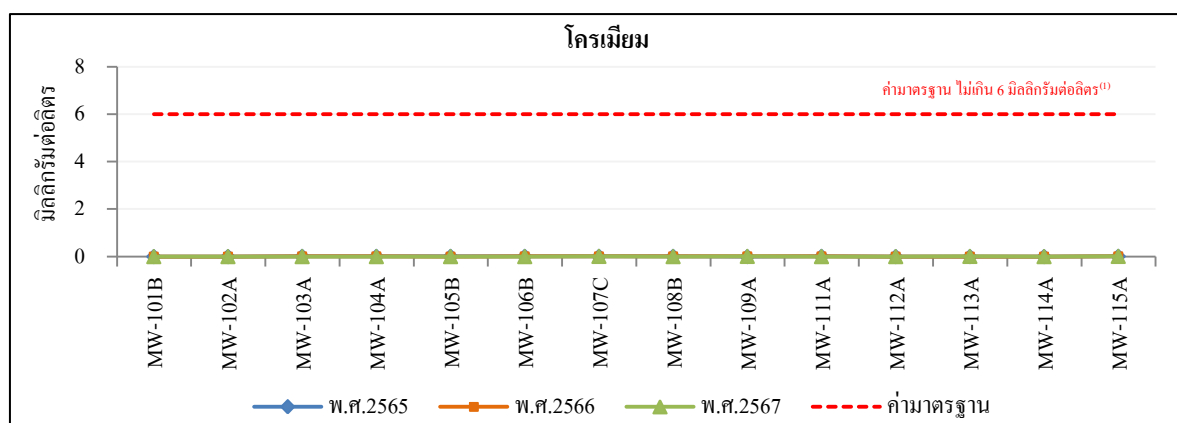
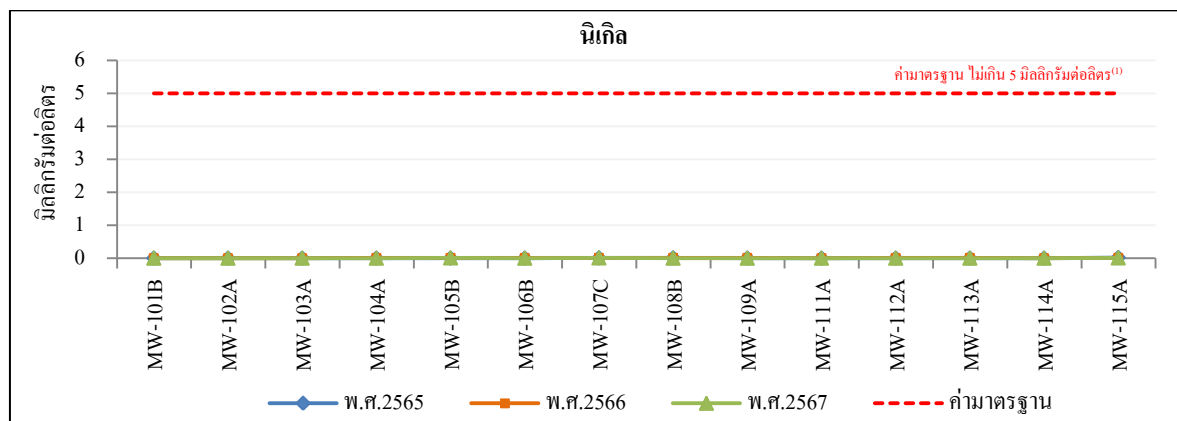
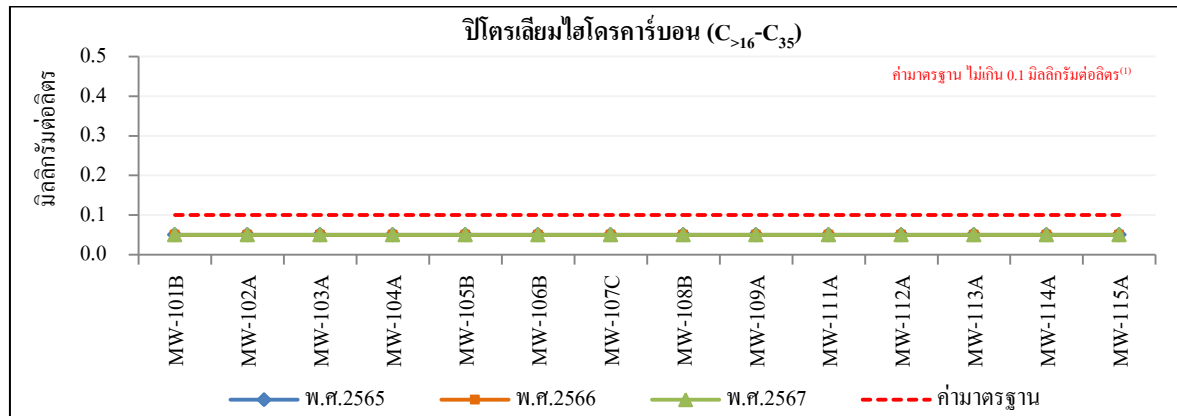
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.7-3 (ต่อ)



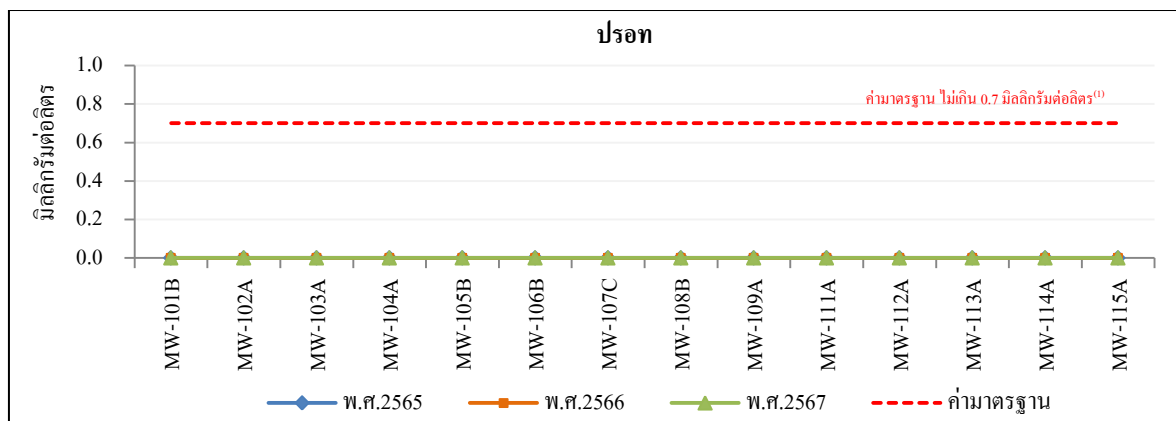
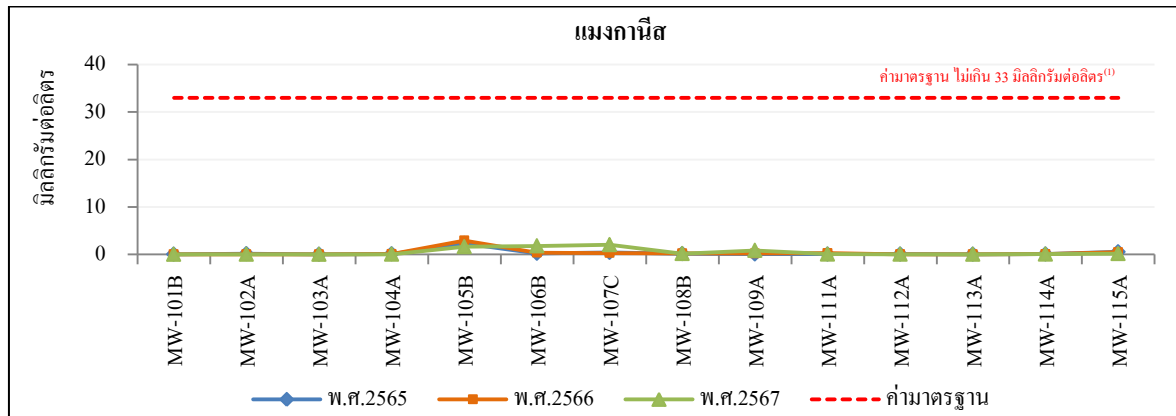
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.7-3 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

รูปที่ 4.7-3 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

4.8 คุณภาพดิน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพดิน บริเวณบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน จำนวน 10 จุด ได้แก่ MW-101B MW-102A MW-103A MW-104A MW-105B MW-106B MW-108B MW-109A MW-112A และ MW-113A เพื่อวิเคราะห์หาค่าความเข้มข้นของเบนซีน (Benzene) โทลูอีน (Toluene) ไซลีน (Xylene) แนฟทาลีน (Naphthalene) เฮกเซน (Hexane) และปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (TPH) ทุก 3 ปี

4.8.1 การตรวจวัดคุณภาพดิน

ประจำปี พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพดิน บริเวณบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ได้ดำเนินการเป็นประจำทุก 3 ปี ตามมาตรการกำหนด โดยล่าสุดได้ดำเนินการตรวจวัดในระหว่างวันที่ 25-26 มีนาคม และ 23-24 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 10 จุด ได้แก่ MW-101B MW-102A MW-103A MW-104A MW-105B MW-106B MW-108B MW-109A MW-112A และ MW-113A เพื่อวิเคราะห์หาค่าความเข้มข้นของเบนซีน (Benzene) โทลูอีน (Toluene) ไซลีน (Xylene) แนฟทาลีน (Naphthalene) เฮกเซน (Hexane) และปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (TPH)

ตำแหน่งของบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และตัวอย่างภาพถ่ายแสดงการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.8-1 สำหรับผลการวิเคราะห์คุณภาพดิน ดังแสดงในตารางที่ 4.8-1 และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) เบนซีน	พบค่า น้อยกว่า 0.00025	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(2) โทลูอีน	พบค่า น้อยกว่า 0.00025	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(3) ไซลีน	พบค่า น้อยกว่า 0.00075	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(4) แนฟทาลีน	พบค่า น้อยกว่า 0.005	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(5) เฮกเซน	พบค่า น้อยกว่า 0.001	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(6) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน	พบค่าระหว่าง น้อยกว่า 1.85-6.99	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



MW-101B



MW-102A



MW-103A



MW-104A



MW-105B



MW-106B

รูปที่ 4.8-1 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)





MW-108B



MW-109A



MW-112A



MW-113A

รูปที่ 4.8-1 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



4.8.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน

ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินภายในโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 10 จุด ได้แก่ MW-101B MW-102A MW-103A MW-104A MW-105B MW-106B MW-108B MW-109A MW-112A และ MW-113A โดยผลการตรวจวัดคุณภาพดินทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.8-2 และรูปที่ 4.8-2

ตารางที่ 4.8-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567

พารามิเตอร์	ปีที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน ⁽¹⁾ (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)										ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)
		MW-101B	MW-102A	MW-103A	MW-104A	MW-105B	MW-106B	MW-108B	MW-109A	MW-112A	MW-113A	
เบนซีน	พ.ศ. 2561	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	15
	พ.ศ. 2564	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	
โทลูอีน	พ.ศ. 2561	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	520
	พ.ศ. 2564	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	ND (<0.00025)	
ไซลีน	พ.ศ. 2561	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	210
	พ.ศ. 2564	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	0.06464	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	ND (<0.00075)	
แนฟทาไลน์	พ.ศ. 2561	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	1,000
	พ.ศ. 2564	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	ND (<0.005)	

ตารางที่ 4.8-2 (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน ⁽¹⁾ (มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)										ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾ (มิลลิกรัมต่อ กิโลกรัม)
		MW-101B	MW-102A	MW-103A	MW-104A	MW-105B	MW-106B	MW-108B	MW-109A	MW-112A	MW-113A	
เฮกเซน	พ.ศ. 2561	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	<0.2	1,000
	พ.ศ. 2564	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	
TPH (C ₅ -C ₈)	พ.ศ. 2561	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	25
	พ.ศ. 2564	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	0.14 (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	ND (<0.003)	
TPH (C _{>8} -C ₁₆)	พ.ศ. 2561	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	25
	พ.ศ. 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	พ.ศ. 2567	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	0.66	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
TPH (C _{>16} -C ₃₅)	พ.ศ. 2561	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	8
	พ.ศ. 2564	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	ND (<1.85)	
	พ.ศ. 2567	ND	6.99	ND	ND	ND	ND	3.42	6.75	1.85	3.49	

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

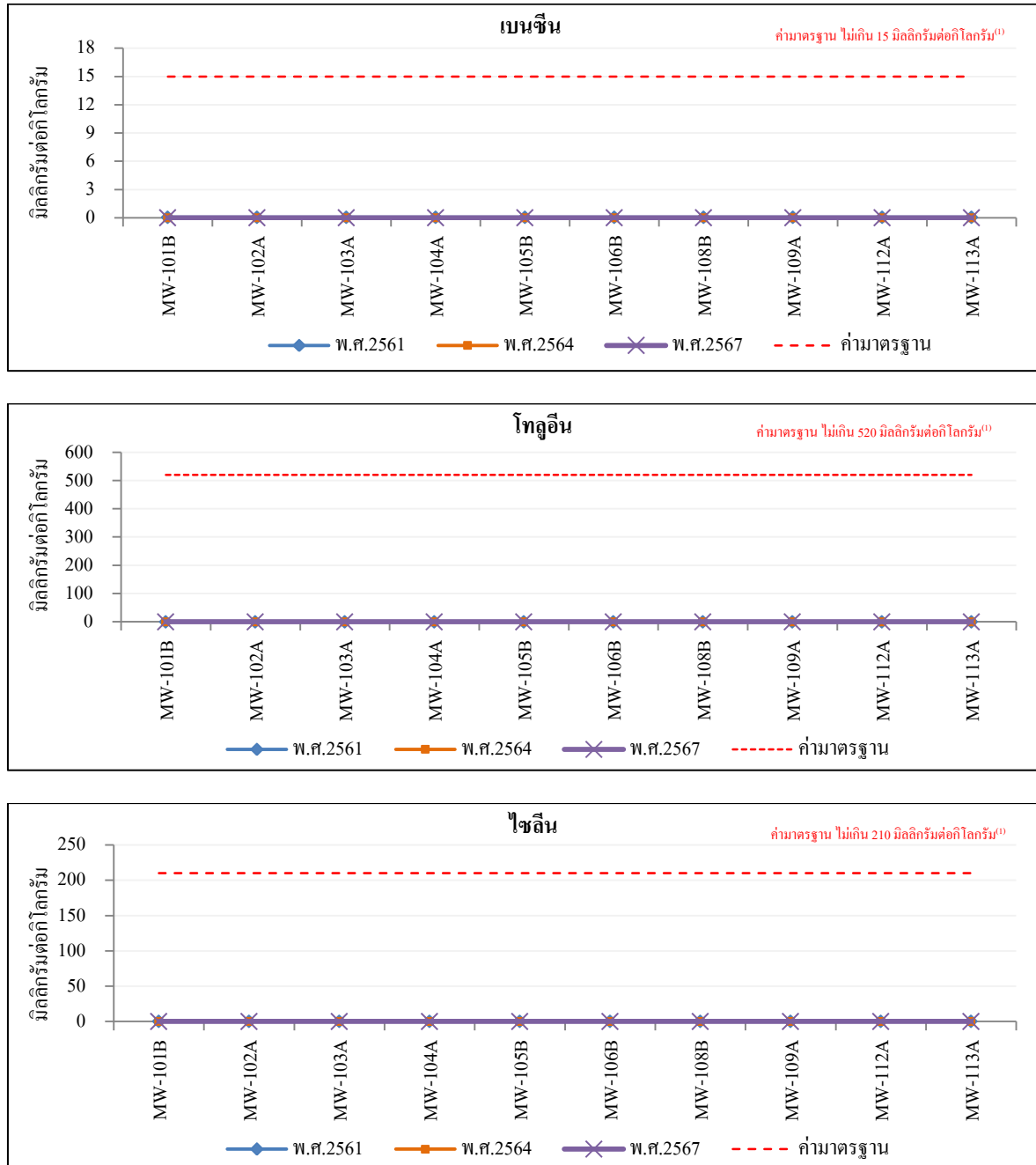
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงาน
ผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

3. ปี พ.ศ. 2561 ทำการตรวจวัดคุณภาพโดยบริษัท เอแอลเอส แลบอลาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.8-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพดิน

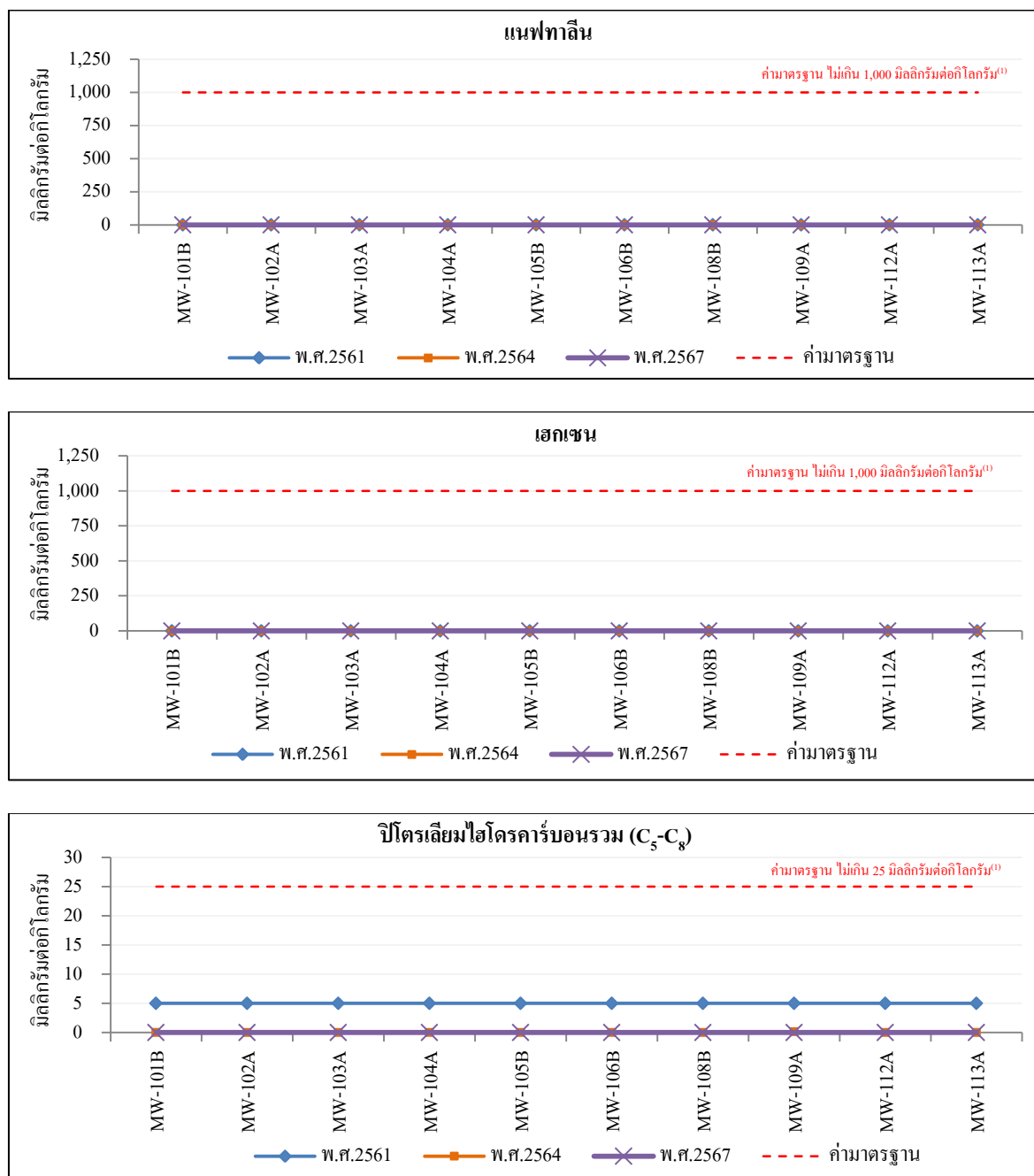
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567



- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559
 - ปี พ.ศ. 2561 ทำการตรวจวัดคุณภาพดินโดยบริษัท เอแอลเอส แลบลาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

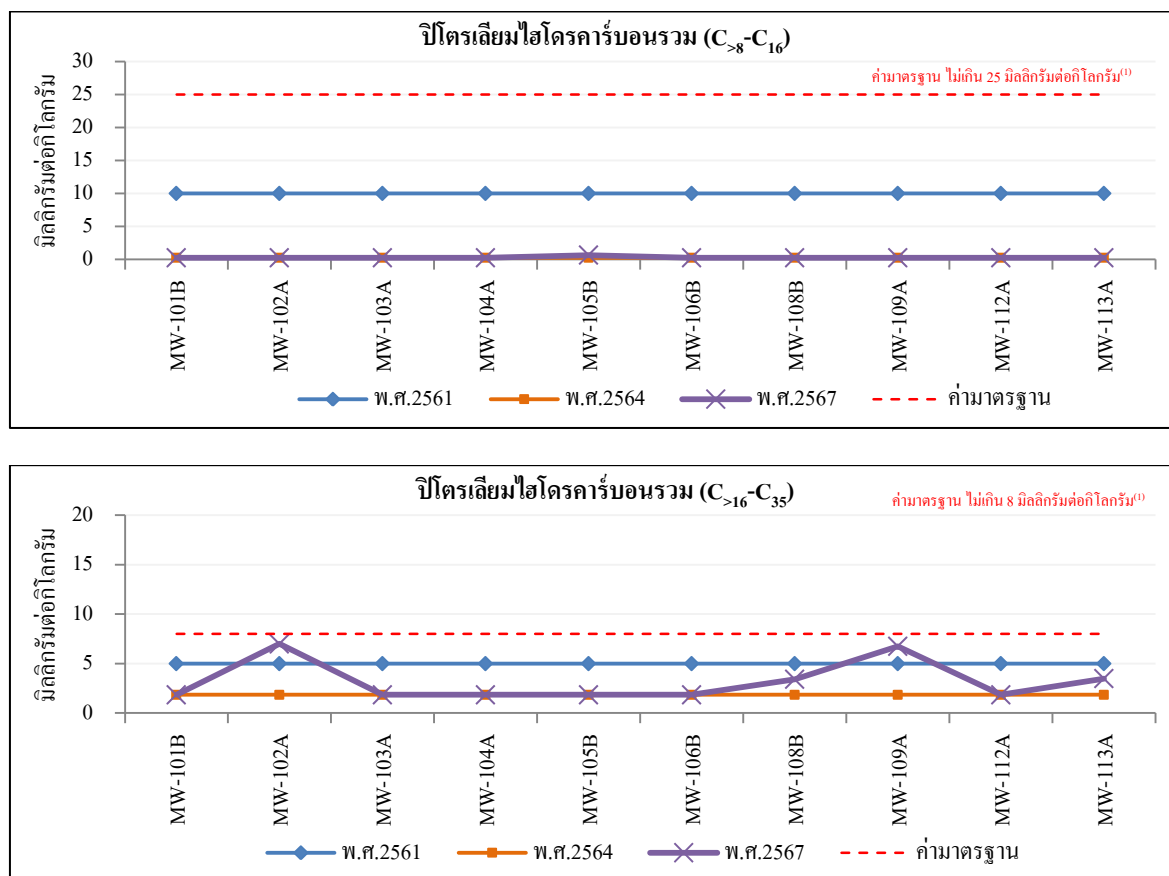
รูปที่ 4.8-2 (ต่อ)



หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

2. ปี พ.ศ. 2561 ทำการตรวจวัดคุณภาพดินโดยบริษัท เอแอลเอส แลบลาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.8-2 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559
 - ปี พ.ศ. 2561 ทำการตรวจวัดคุณภาพดินโดยบริษัท เอแอลเอส แลบลาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.9 กากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้น จากการดำเนินงานของโครงการ ทุก 1 เดือน พร้อมทั้งแนบสำเนาการได้รับอนุญาตรับกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย อีกทั้งกำหนดให้ระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด และประเมินความเหมาะสมและประสิทธิภาพของการเก็บและกำจัดกากของเสีย ทุก 6 เดือน

4.9.1 การจัดการกากของเสีย

แผนงานในการจัดการและการกำจัดกากของเสีย ได้ปรับปรุงเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 ซึ่งแผนงานนี้ได้มีการกำหนดเกี่ยวกับการดูแลปรับปรุงระบบการจัดการกากของเสีย การจัดการกากของเสียอย่างมีประสิทธิภาพนั้น ประกอบไปด้วย การรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับแหล่งกำเนิด การจัดแบ่งประเภท คุณสมบัติ และวิธีการกำจัดกากของเสีย แผนผังการจัดการกากของเสีย ดังแสดงในรูปที่ 4.9-1

โรงกลั่นน้ำมันได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) อย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีภาชนะบรรจุกากของเสียที่เหมาะสม เพื่อรอส่งไปกำจัดต่อไป ซึ่งภาชนะบรรจุเหล่านั้นจะมีการติดป้ายสัญลักษณ์ที่ชัดเจน รายละเอียดของภาชนะบรรจุ การจัดเก็บ และวิธีการกำจัดกากของเสีย ที่ใช้ภายในโรงกลั่นน้ำมันและท่าเทียบเรือ ดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 อีกทั้งมีโครงการลดกากของเสียที่ส่งไปกำจัดโดยการฝังกลบ เปลี่ยนเป็นการนำของเสียกลับมาใช้ใหม่แทน

4.9.2 การแบ่งประเภทของกากของเสีย

กากของเสียในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน แบ่งเป็น 6 ประเภท ดังนี้

- (1) ขยะอันตราย
- (2) ขยะไม่อันตราย
- (3) ขยะทั่วไปจากอาคารสำนักงาน
- (4) ตัวเร่งปฏิกิริยาที่ใช้แล้ว
- (5) ขยะจากผู้รับเหมา
- (6) ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ได้

4.9.3 แนวทางการกำจัดกากของเสีย

การกำจัดกากของเสียในบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน ได้ปฏิบัติตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) เรื่องการกำจัดกากของเสีย พ.ศ. 2566 โดยต้องมีการจัดเก็บอย่างเหมาะสม ไม่มีการรั่วซึม ภาชนะบรรจุกากของเสียมีฝาปิด มีป้ายสัญลักษณ์ชัดเจน และมี SDS พื้นที่รวบรวมกากของเสียเป็นสัดส่วน และมีผู้ควบคุมกากของเสีย เป็นคน โดยกากของเสียอันตรายต้องส่งไปกำจัดยังสถานกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่านั้น ทั้งนี้โครงการได้มีการขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.9.4 ชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

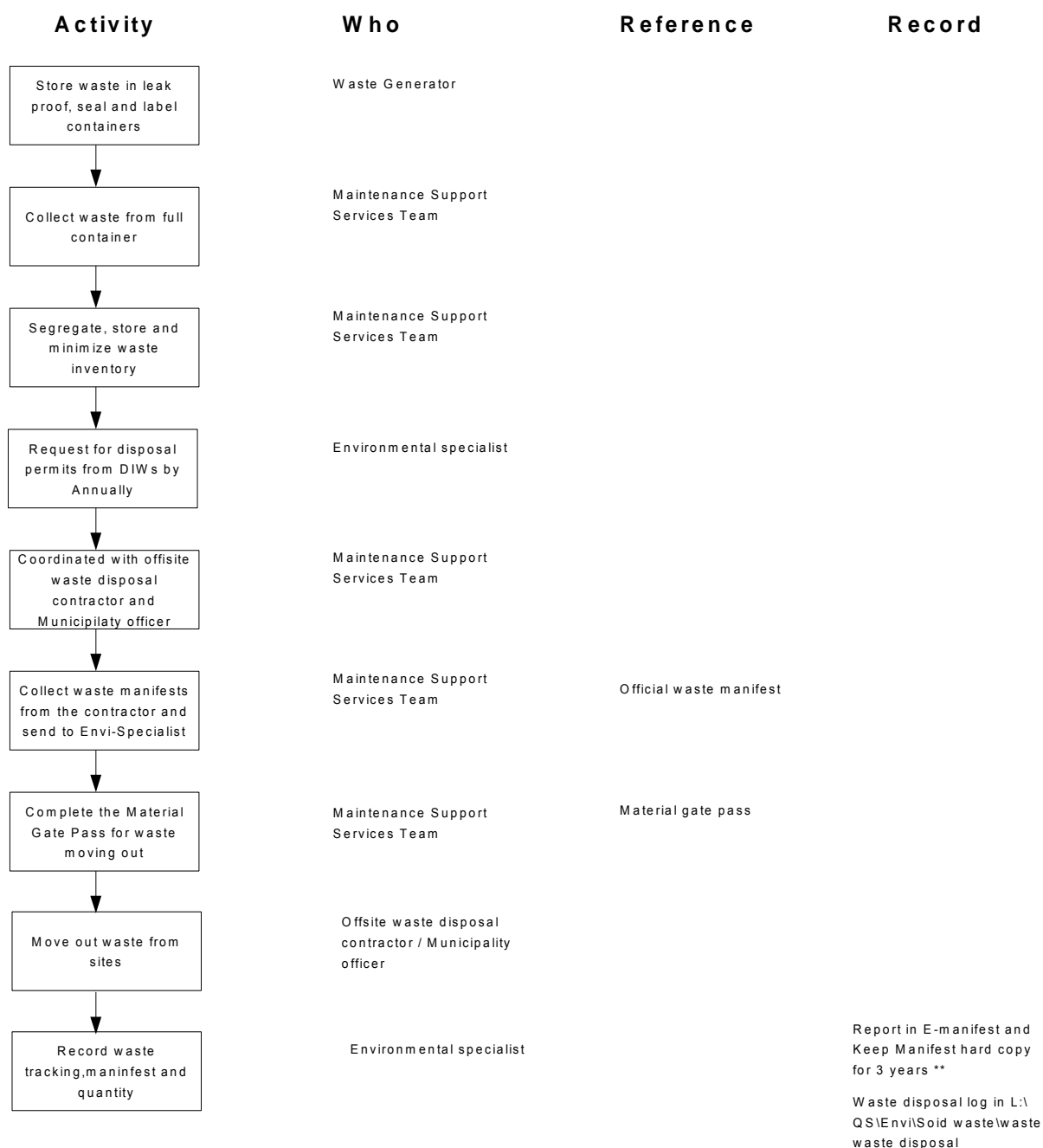
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 โรงกลั่นน้ำมันมีการจัดการกากของเสียตามแผนงานที่กำหนด โดยส่งไปกำจัดยังหน่วยงานกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการถูกต้อง และจากการดำเนินการ พบว่า มีปริมาณกากของเสียเกิดขึ้นทั้งหมด 6,100.39 ตัน โดยแบ่งเป็น กากของเสียไม่อันตราย ปริมาณ 224.1 ตัน กากของเสียอันตราย ปริมาณ 5,645.5 ตัน และขยะมูลฝอย ปริมาณ 230.88 ตัน

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เลือกใช้วิธีการนำกากของเสียกลับมาใช้ใหม่ โดยการส่งกากของเสียไปเป็นเชื้อเพลิงผสมหรือวัตถุดิบทดแทนที่โรงปูนซีเมนต์ ที่มีใบอนุญาตให้กำจัดกากของเสียได้ (โรงปูนซีเมนต์นครหลวง) หรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ด้วยวิธีอื่นๆ และคัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทที่รับซื้อ โดยในปี พ.ศ. 2567 สัดส่วนกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) คิดเป็น ร้อยละ 99.90 ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด สำหรับรายละเอียดชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย ดังแสดงในภาคผนวก ข.27 และตารางที่ 4.9-1 ถึง 4.9-2

รูปที่ 4.9-1 แผนผังการจัดการกากของเสีย

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

For Routine Wastes (i.e., Garbage, Paper, Oily Contaminated Materials)

รูปที่ 4.9-1 (ต่อ)

For Non Routine Wastes



รูปที่ 4.9-1 (ต่อ)



ตารางที่ 4.9-1 ถังรวบรวมกากของเสีย การเก็บรวบรวม และวิธีการกำจัด

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

For Routine Wastes

ชนิดของกากของเสีย	ชนิดของภาชนะรองรับ	ความถี่ในการเก็บรวบรวม	สถานที่เก็บ	วิธีการกำจัด
วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน	ถังพลาสติกสีแดง พร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร	ทุกวัน (วันจันทร์ ถึงศุกร์)	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	เชื้อเพลิงผสม
ขยะจากอาคารสำนักงาน และห้องครัว ยกเว้น กระดาษ	ถังพลาสติกสีน้ำเงิน พร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร	ทุกวัน (วันจันทร์ ถึงศุกร์)	หลังโรงอาหาร โดยเก็บไว้ไม่เกิน 3 วัน	ฝังกลบโดยเทศบาล เมืองมาบตาพุด
กระดาษ	ถังพลาสติกสีเขียว พร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร	ทุกวัน (วันจันทร์ ถึงศุกร์)	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	ขายเพื่อนำกลับไปใช้ใหม่
เศษเหล็ก	ถังพลาสติกสีเทาพร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร	ทุกวัน (วันจันทร์ ถึงศุกร์)	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	ขายเพื่อนำกลับไปใช้ใหม่
Spent FCC Catalyst	ไซโล	ทุกสัปดาห์	นำไปกำจัดภายนอก โดยตรง	เตาเผาปูนซีเมนต์ เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบทดแทน
Bio-sludge Cake	ภาชนะของผู้รับกำจัด	ขึ้นกับปริมาณ	นำไปกำจัดภายนอก โดยตรงทุกวัน	เตาเผาปูนซีเมนต์ เพื่อนำไปเป็นเชื้อเพลิงทดแทน

For Non-Routine Wastes

ชนิดของกากของเสีย	ชนิดของภาชนะรองรับ	ความถี่ในการเก็บรวบรวม	สถานที่เก็บ	วิธีการกำจัด
ขยะอันตราย	ถังพร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร/ภาชนะของผู้รับกำจัด	ขึ้นกับปริมาณ	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	ฝังกลบ (Hazardous Waste Landfill) หรือเตาเผาปูนซีเมนต์
ขยะไม่อันตราย	ถังพร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร/ภาชนะของผู้รับกำจัด	ขึ้นกับปริมาณ	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	ฝังกลบ (Non-hazardous Waste Landfill) หรือเตาเผาปูนซีเมนต์
ตัวเร่งปฏิกิริยาที่ใช้แล้ว	ถังพร้อมฝาปิดขนาด 200 ลิตร/ภาชนะของผู้รับกำจัด	ขึ้นกับปริมาณ	ที่รวบรวมขยะส่วนกลาง โดยเก็บไว้ไม่เกิน 90 วัน	นำเข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใช้ใหม่
ขยะจากผู้รับเหมา	ภาชนะของผู้รับกำจัด	ขึ้นกับปริมาณ	-	กำจัดภายนอก

ตารางที่ 4.9-2 ชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ชนิดกากของเสีย	หน่วย	ปริมาณ							วิธีการกำจัด
		ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	รวม	
<u>กากของเสียอันตราย</u>									
Activated carbon	ตัน	-	-	5.0	3.1	-	7.2	15.2	ทำเชื้อเพลิงผสม
Asphalt	ตัน	-	4.6	-	-	-	-	4.6	ทำเชื้อเพลิงผสม
Contaminated Container	ตัน	3.2	2.4	-	3.2	-	2.0	10.8	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
Contaminated Container ถังเปล่าปนเปื้อน	ตัน	0.3	3.8	-	-	-	-	4.0	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
Copper slag	ตัน	33.7	-	56.1	54.5	99.3	72.0	315.5	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Dry Basin Sludge	ตัน	-	-	21.5	-	87.8	5.4	114.7	ทำเชื้อเพลิงผสม
Dust steel shot	ตัน	-	-	-	-	-	17.7	17.7	ทำเชื้อเพลิงผสม
Electronic waste	ตัน	-	-	-	0.9	-	-	0.9	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
Fluorescent Lamp	ตัน	-	-	-	1.1	-	-	1.1	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
Industrial Oily Debris	ตัน	10.3	5.9	4.1	10.6	-	6.4	37.3	ทำเชื้อเพลิงผสม
Insulation	ตัน	4.4	-	12.8	2.9	-	8.6	28.7	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Oily Sand	ตัน	74.1	2.8	12.1	70.8	20.0	-	179.8	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Oily sludge	ตัน	237.9	66.7	233.6	683.5	198.6	-	1420.3	เป็นเชื้อเพลิงทดแทน / ทำเชื้อเพลิงผสม
Oily tank cleaning	ตัน	-	805.8	14.6	126.1	-	104.8	1051.3	ทำเชื้อเพลิงผสม
Refractory Brick	ตัน	1.9	-	-	6.2	-	-	8.1	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Salt Waste	ตัน	-	-	-	22.1	-	-	22.1	ทำเชื้อเพลิงผสม
Spent Activated Alumina Catalyst	ตัน	-	-	-	-	-	643.0	643.0	นำวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่

ตารางที่ 4.9-2 (ต่อ)

ชนิดกากของเสีย	หน่วย	ปริมาณ							วิธีการกำจัด
		ก.ค. 67	ส.ค. 67	ก.ย. 67	ต.ค. 67	พ.ย. 67	ธ.ค. 67	รวม	
กากของเสียอันตราย (ต่อ)									
Spent Catalyst	ตัน			17.8	3.8			21.6	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Spent RFCCU Catalyst	ตัน	130.9	169.8	223.6	195.2	203.4	268.3	1191.1	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Waste oily Sludge	ตัน	27.7		108.0				135.7	ทำเชื้อเพลิงผสม
น้ำมันปนเปื้อน (Mixed Fuel waste)	ตัน	141.6				280.6		422.2	ทำเชื้อเพลิงผสม
ปริมาณรวมกากของเสียอันตราย	ตัน	665.9	1061.7	709.0	1184.0	889.7	1135.3	5645.5	
กากของเสียไม่อันตราย									
Air Filter Form Gas Turbine	ตัน	-	4.9	-	-	-	-	4.9	ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
Waste pelleted sulfur	ตัน	-	-	-	2.5	-	-	2.5	เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะของของเสียอันตราย
คอนกรีต	ตัน	-	-	-	-	56.6	-	56.6	ปรับถมที่ลุ่มและนำกลับมาใช้ประโยชน์ต่อเนื่อง
บรรจุภัณฑ์ที่เป็นโลหะที่ไม่ปนเปื้อน	ตัน	3.5	-	-	-	-	-	3.5	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
พลาสติก และยาง plastic and rubber	ตัน	10.5	-	-	6.8	-	-	17.2	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
ไม้พาเลท เศษไม้	ตัน	22.8	-	-	27.8	-	-	50.6	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
เศษพลาสติก บรรจุภัณฑ์ที่เป็นพลาสติกที่ไม่ปนเปื้อน	ตัน	2.7	-	-	-	-	6.8	9.5	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
เศษเหล็ก	ตัน	41.2	-	-	37.9	-	-	79.2	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
ปริมาณรวมกากของเสียไม่อันตราย	ตัน	80.7	4.9	-	75.0	56.6	6.8	224.1	
ขยะมูลฝอย	ตัน	37.44	35.36	39.52	43.68	37.44	37.44	230.88	ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล

4.9.5 สรุปปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้มีการจัดการกากของเสียตามแผนงานที่กำหนด โดยส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ สำหรับปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-3 และรูปที่ 4.9-2

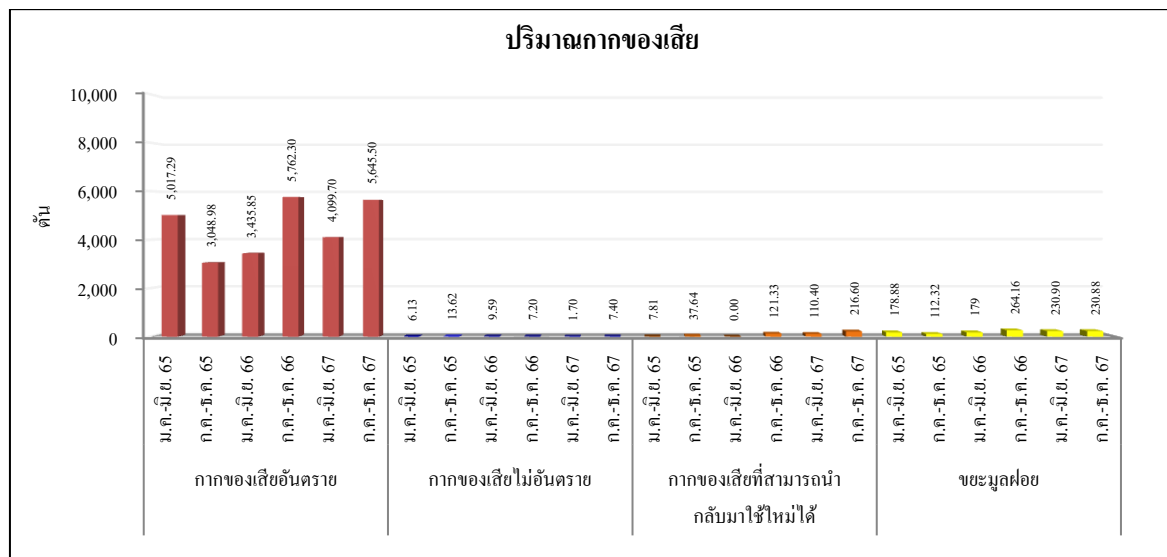
ตารางที่ 4.9-3 สรุปปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ช่วงเวลา	ปริมาณกากของเสีย (ตัน)			
	กากของเสียอันตราย	กากของเสียไม่อันตราย	กากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้	ขยะมูลฝอย
ม.ค.-มิ.ย. 65	5,017.29	6.13	7.81	178.88
ก.ค.-ธ.ค. 65	3,048.98	13.62	37.64	112.32
ม.ค.-มิ.ย. 66	3,435.85	9.59	0	178.88
ก.ค.-ธ.ค. 66	5,762.3	7.2	121.33	264.16
ม.ค.-มิ.ย. 67	4,099.7	1.7	110.4	230.9
ก.ค.-ธ.ค. 67	5,645.5	7.4	216.6	230.88

รูปที่ 4.9-2 กราฟแสดงปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



4.10 การคมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ความรุนแรง การแก้ไข และการกำหนดมาตรการป้องกันทุกครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.10.1 การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ ได้ทำการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และอุบัติเหตุภายในโรงกลั่นน้ำมัน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจรที่มีความเสียหายเล็กน้อย จำนวน 2 ครั้ง ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางป้องกันแก้ไขเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ โดยรายละเอียดการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และอุบัติเหตุ ดังแสดงในภาคผนวก ข.31

4.11 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้สำรวจเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการเปลี่ยนแปลงปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงให้สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้สรุปผลการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ ต่อชุมชน โดยรอบพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียน พร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำในทุกครั้ง

4.11.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

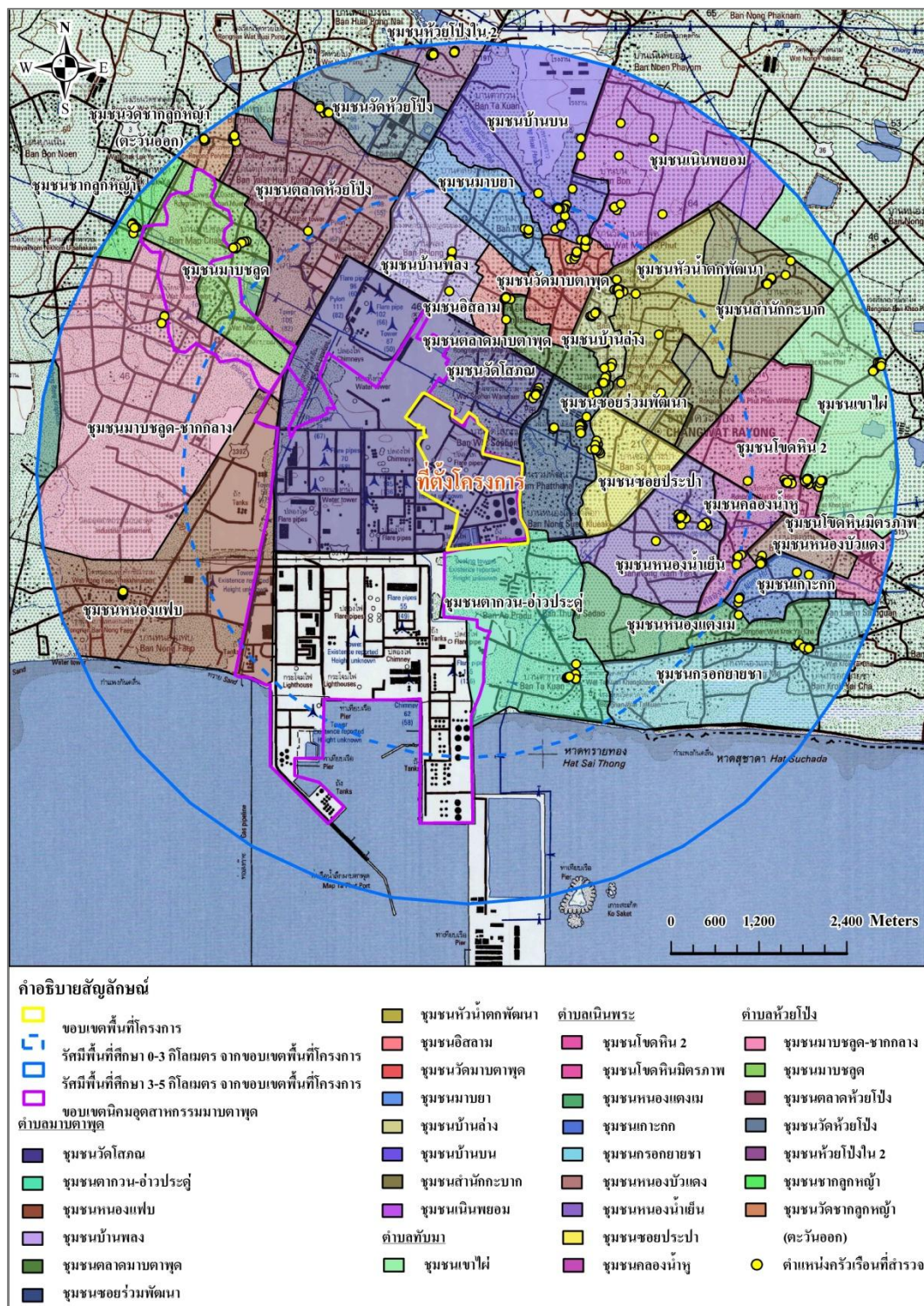
ประจำปี พ.ศ. 2567

โรงกลั่นน้ำมันได้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ภาวะการเปลี่ยนแปลงปัญหา และความต้องการระดับครัวเรือน ดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 โดยลงพื้นที่สำรวจความคิดเห็นกลุ่มเป้าหมาย ระหว่างวันที่ 7-31 ตุลาคม และ 20-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ซึ่งแผนที่แสดงการกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ดังแสดงในรูปที่ 4.11-1 รายละเอียดผลการสำรวจฯ ดังแสดงในภาคผนวก ก.3

4.11.2 การดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ ได้สร้างความสัมพันธ์กับชุมชนโดยรอบโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินธุรกิจ ซึ่งมุ่งมั่นให้การสนับสนุนชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเน้นความยั่งยืนเป็นหลัก ทั้งนี้ได้แบ่งกิจกรรมการส่งเสริมออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านคุณภาพชีวิต ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านสร้างความสัมพันธ์ในระยะยาวร่วมกับชุมชนโดยรอบ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทฯ ได้มีการสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น เข้าร่วมกิจกรรมกลุ่มสมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG) จัดโครงการ “อาสาของรักษ์สิ่งแวดล้อม สนับสนุนทุนการศึกษาให้กับบุตรหลานในชุมชน กลุ่มประมง และมูลนิธิต่างๆ ภายในจังหวัดระยอง สนับสนุนอุปกรณ์ทางการแพทย์ให้กับ 13 สถานพยาบาลในภาคตะวันออก ส่งเสริมเศรษฐกิจฐานรากของชุมชนโดยจัดกิจกรรมตลาดนัดชุมชนภายในบริษัทฯ ตลอดทั้งปี และร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ กับกลุ่มภาคีเครือข่ายปีที่ 22 ในเขตพื้นที่อำเภอเมือง และอำเภอบ้านฉาง เป็นต้น รวมถึงทีมงานชุมชนสัมพันธ์ผู้บริหาร และพนักงานจิตอาสา ได้ร่วมเยี่ยมชุมชนเป็นประจำ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.35



ที่มา : คัดลอกจากข้อมูลแผนที่ Google, Digital Globe, 2023 คัดแปลงโดยบริษัท ซีคอท จำกัด, พ.ศ. 2567

รูปที่ 4.11-1 พื้นที่ศึกษาและสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจ-สังคม

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



4.11.3 บันทึกข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ มีการกำหนดแผนการรับเรื่องร้องเรียน ซึ่งจะดำเนินการเมื่อได้รับเรื่องร้องเรียน โดยทำการตรวจสอบ และแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง รายละเอียดแผนการรับเรื่องร้องเรียน ดังแสดงในภาคผนวก ข.36 อย่างไรก็ดี ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบการ ร้องเรียนอันเกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมันแต่อย่างใด

4.12 อาชีวอนามัย

4.12.1 บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย

มาตรการด้านอาชีวอนามัย หัวข้อการบันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย กำหนดให้มีการตรวจ ร่างกายของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และพนักงานทุกคน ปีละ 1 ครั้ง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ กรณีพบผลผิดปกติให้ตรวจซ้ำและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ได้แก่ ตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอก ตรวจการทำงานของไต ตรวจการทำงานของตับ และ ตรวจปัสสาวะและอุจจาระ ตรวจตามลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน เช่น ตรวจสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น ตรวจตามลักษณะความเสี่ยงในพนักงานที่ ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ สารเบนซีนในปัสสาวะ และสารปรอทในปัสสาวะ ปีละ 1 ครั้ง บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน และสถิติอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยบันทึกรายละเอียดของสาเหตุ ลักษณะ และผลที่เกิดขึ้นพร้อมทั้งวิธีการแก้ไขที่จะป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์นั้นซ้ำอีก ทุก 1 เดือน และ รายงานผลทุก 6 เดือน

4.12.1.1 ผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน โดยรายการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ ดังแสดงในตารางที่ 4.12.1-1 อีกทั้งจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคน ปีละ 1 ครั้ง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ รายการตรวจได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด การเอ็กซเรย์ทรวงอก การตรวจการทำงานของไต การตรวจการทำงานของตับ และตรวจปัสสาวะและอุจจาระ ทั้งนี้กรณีพบผลผิดปกติให้ตรวจซ้ำและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ นอกจากนี้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ได้แก่ การตรวจสอบสมรรถภาพปอด การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น และการตรวจตามปัจจัยเสี่ยงในพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ สารเบนซีนในปัสสาวะ และสารปรอทในปัสสาวะ ปีละ 1 ครั้ง

โดยบริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ของศูนย์ส่งเสริมสุขภาพและอาชีวเวชศาสตร์ โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ระหว่างวันที่ 13 กรกฎาคม ถึง 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพโดยรวมปกติ สำหรับพนักงานรายที่ตรวจพบความผิดปกติ บริษัทฯ แนะนำให้พนักงานปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ รวมถึงได้ส่งตัวต่อเพื่อพบแพทย์เฉพาะทาง และทำการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง รายละเอียดสามารถสรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 4.12.1-2 และ 4.12.1-3

ตารางที่ 4.12.1-1 รายการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

รายการ	Non-Technical Group	Technical Group
Physical Examination (ตรวจร่างกายโดยแพทย์)	✓	✓
Titmus (ตรวจการมองเห็น)	✓	✓
ABO Group & Rh Group (ตรวจหากรุ๊ปเลือด)	✓	✓
Complete Blood Count (ตรวจหาความสมบูรณ์เม็ดเลือด)	✓	✓
Chest X-ray (ตรวจหาความสมบูรณ์ของปอด)	✓	✓
Urine Examination (ตรวจปัสสาวะ)	✓	✓
SGOT (ตรวจการทำงานของตับ)	✓	✓
SGPT (ตรวจการทำงานของตับ)	✓	✓
Alkaline Phosphatase (ตรวจการทำงานของตับ)	✓	✓
Total Bilirubin (ตรวจการทำงานของตับ)	✓	✓
BUN (ตรวจการทำงานของไต)	✓	✓
Creatinine (ตรวจการทำงานของไต)	✓	✓
HBsAg (ตรวจหาไวรัสตับอักเสบบี A)	✓	✓
Anti-HBs (ตรวจหาไวรัสตับอักเสบบี B)	✓	✓
Alcohol in Blood (ตรวจหาระดับแอลกอฮอล์ในเลือด)	✓	✓
Marijuana in urine (ตรวจหาพิษในปัสสาวะ)	✓	✓
Amphetamine in urine (ตรวจหายาบ้าในปัสสาวะ)	✓	✓
Morphine in urine (ตรวจหาเฮโรอีนในปัสสาวะ)	✓	✓
Barbiturates in urine (ตรวจหาเบกทีเรียในปัสสาวะ)	✓	✓
EKG (ตรวจการทำงานของหัวใจ)	-	✓
Benzene (t,t-muconic in urine) (ตรวจหาเบนซีนในปัสสาวะ)	-	✓
Mercury in urine (ตรวจหาปรอทในปัสสาวะ)	-	✓
Audiogram (ตรวจการได้ยิน)	✓	✓
Lung function test (ตรวจการทำงานของปอด)	-	✓

ตารางที่ 4.12.1-2 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2567

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

รายการ	จำนวนพนักงานที่รับการตรวจ (ราย)	ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ
		ปกติ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	
การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	496	487	9	<ul style="list-style-type: none"> - ส่งต่อรับคำปรึกษาจากแพทย์ ในกรณีที่มีอาการของภาวะซีด เช่น อ่อนเพลียง่าย เหนื่อยง่าย ไม่ทนต่อการทำกิจกรรม หรือปวดหัว มึนงง วิงเวียนศีรษะ - แนะนำให้รับประทานอาหารที่มีธาตุเหล็กสูง เช่น เครื่องในสัตว์ ผักใบเขียว และไข่ เป็นต้น
การเอกซเรย์ทรวงอก	491	472	19	<ul style="list-style-type: none"> - ส่งให้พบแพทย์เฉพาะทางที่โรงพยาบาล เพื่อประเมินอาการและความผิดปกติของพนักงาน
การตรวจการทำงานของไต	496	492	4	<ul style="list-style-type: none"> - มีอาการผิดปกติดำเนินการส่งพบแพทย์เฉพาะทาง - แนะนำให้ควบคุมโรคประจำตัวให้ดี ควบคุมอาหารปรับเปลี่ยนพฤติกรรมที่มีผลเสียต่อดัชนี
การตรวจการทำงานของตับ				
- SGOT	496	491	5	<ul style="list-style-type: none"> - มีอาการผิดปกติดำเนินการส่งพบแพทย์เฉพาะทาง
- SGPT	496	489	7	<ul style="list-style-type: none"> - ให้คำแนะนำโดยควรหลีกเลี่ยงอาหารประเภทแป้งและน้ำตาลและดื่มน้ำมากๆ และออกกำลังกายอย่างสม่ำเสมอ
การตรวจปัสสาวะ	492	481	11	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจพบเม็ดเลือดแดง กรณีเป็นผู้หญิงช่วงมีประจำเดือนให้ตรวจซ้ำหลังหมดประจำเดือน 1 สัปดาห์ ควรตรวจปัสสาวะซ้ำ ถ้ายังพบผิดปกติให้ปรึกษาแพทย์ - ผลตรวจพบเม็ดเลือดขาวและเม็ดเลือดแดงในปัสสาวะ อาจเกิดจากการติดเชื้อในระบบทางเดินปัสสาวะ แนะนำให้ตรวจปัสสาวะซ้ำอีกครั้ง ถ้ายังผิดปกติอีกให้ปรึกษาแพทย์ - ในรายที่เป็นโรคเบาหวาน แนะนำการรับประทานอาหารโดยหลีกเลี่ยงอาหารประเภทแป้ง น้ำตาล ผลไม้รสหวาน และแนะนำการทานยาเบาหวานอย่างต่อเนื่อง - แนะนำสังเกตอาการผิดปกติ เช่น ปัสสาวะแสบขัด ปัสสาวะเป็นฟองมีกลิ่นคาวผลไม่สุก ให้ไปตรวจเพิ่มเติมที่โรงพยาบาล
การตรวจอุจจาระ	388	372	16	<ul style="list-style-type: none"> - มีอาการผิดปกติดำเนินการส่งพบแพทย์เฉพาะทาง

ที่มา : บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 4.12.1-3 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ตามปัจจัยเสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2567

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

รายการ	จำนวนพนักงาน ที่ได้รับการตรวจ (ราย)	ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ
		ปกติ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	
การตรวจสอบสภาพปอด	372	346	26	- แนะนำให้ปรึกษาแพทย์เฉพาะทาง - แนะนำให้งดสูบบุหรี่ และออกกำลังกายสม่ำเสมอเพื่อเพิ่มความแข็งแรง
การตรวจสอบสภาพการได้ยิน	208	205	3	- กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงอย่างเคร่งครัด - ตรวจติดตามผลเป็นประจำทุกปี และปรึกษาแพทย์เฉพาะทาง หู คอ จมูก - ดำเนินการตามข้อกำหนดของโครงการอนุรักษ์การได้ยิน
การตรวจสอบสภาพการมองเห็น	492	373	119	- แนะนำให้พนักงานพักสายตาเป็นระยะ - จัดตั้งโปรแกรม Welnomics เพื่อให้พนักงานหยุดพักเป็นระยะในขณะที่ทำงานกับคอมพิวเตอร์ - จัดหาอุปกรณ์คอมพิวเตอร์ที่เป็นรุ่นลดแสงจ้าเข้าตาระหว่างปฏิบัติงาน - มีสวัสดิการสนับสนุนค่าตัดแว่นสายตาให้กับพนักงานที่มีปัญหาด้านสายตา - ตรวจวัดสมรรถภาพการมองเห็นปีละ 1 ครั้ง - แนะนำให้ปรึกษาแพทย์เฉพาะทาง
การตรวจสอบสารเบนซีนในปัสสาวะ	242	242	0	-
การตรวจสอบสารปรอทในปัสสาวะ	242	242	0	-

ที่มา : บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

4.12.1.2 สรุปผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานทุกคน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ รายการตรวจ ได้แก่ การตรวจสุขภาพทั่วไป การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด การเอ็กซเรย์ทรวงอก การตรวจการทำงานของไต การตรวจการทำงานของตับ และตรวจปัสสาวะและอุจจาระ อีกทั้งจัดให้มีการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ได้แก่ การตรวจสมรรถภาพปอด การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น และการตรวจตามปัจจัยเสี่ยงในพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ สารเบนซีนในปัสสาวะ และสารปรอทในปัสสาวะ ปีละ 1 ครั้ง โดยสถิติผลการตรวจสุขภาพระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 ดังแสดงในตารางที่ 4.12.1-4 และรูปที่ 4.12.1-1

ตารางที่ 4.12.1-4 สถิติผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

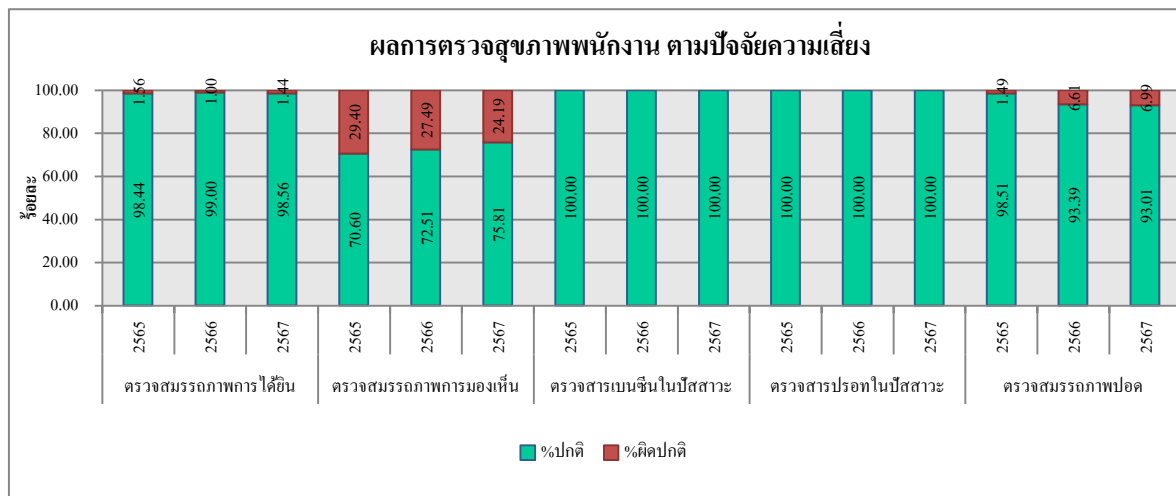
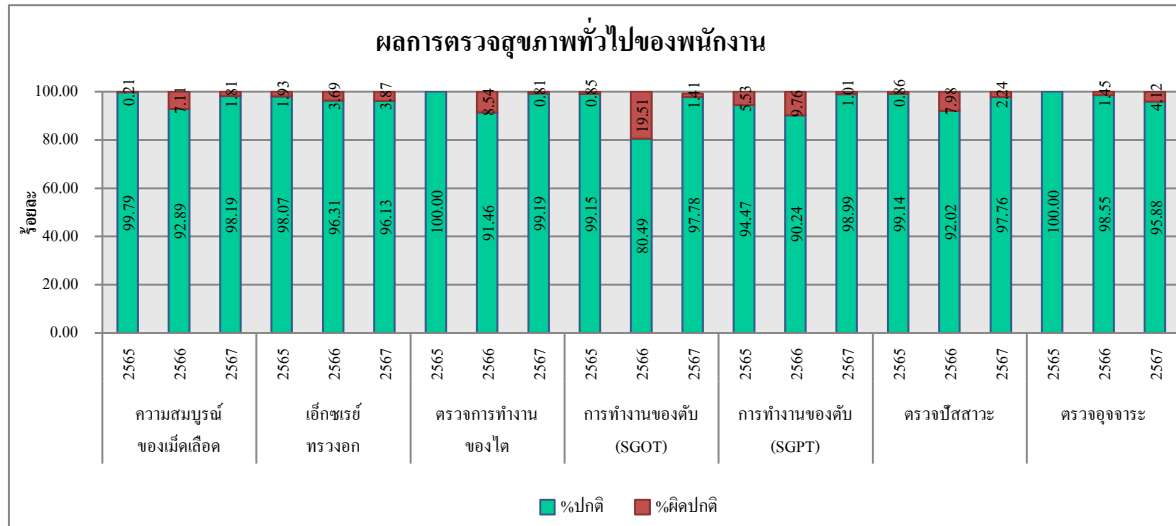
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

รายการตรวจสุขภาพ	ผลการตรวจสุขภาพ (ร้อยละ)					
	พ.ศ. 2565		พ.ศ. 2566		พ.ศ. 2567	
	ปกติ	ผิดปกติ	ปกติ	ผิดปกติ	ปกติ	ผิดปกติ
การตรวจสุขภาพทั่วไป						
1) การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	99.79	0.21	92.89	7.11	98.19	1.81
2) การเอ็กซเรย์ทรวงอก	98.07	1.93	96.31	3.69	96.13	3.87
3) การตรวจการทำงานของไต	100.00	0.00	91.46	8.54	99.19	0.81
4) การทำงานของตับ						
- SGOT	99.15	0.85	80.49	19.51	97.78	1.41
- SGPT	94.47	5.53	90.24	9.76	98.99	1.01
5) การตรวจปัสสาวะ	99.14	0.86	92.02	7.98	97.76	2.24
6) การตรวจอุจจาระ	100.00	0.00	98.55	1.45	95.88	4.12
การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง						
1) การตรวจสมรรถภาพปอด	98.51	1.49	93.39	6.61	93.01	6.99
2) การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	98.44	1.56	99.00	1.00	98.56	1.44
3) การตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	70.60	29.40	72.51	27.49	75.81	24.19
4) การตรวจสารเบนซีนในปัสสาวะ	100.00	0.00	100.0	0.0	100.0	0.0
5) การตรวจสารปรอทในปัสสาวะ	100.00	0.00	100.0	0.0	100.0	0.0

รูปที่ 4.12.1-1 กราฟแสดงสถิติผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



4.12.1.3 สถิติอุบัติเหตุ และการบาดเจ็บ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ ได้ทำการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และอุบัติเหตุ ภายในโรงกลั่นน้ำมัน ซึ่งทำการบันทึกร่วมกับท่าเทียบเรือ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พนักงานและผู้รับเหมามีชั่วโมงการทำงานรวม 2,720,897 ชั่วโมง และพบการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ขึ้นปฐมพยาบาล จำนวน 3 ครั้ง อุบัติเหตุจากการจราจรที่มีความเสียหายเล็กน้อย จำนวน 2 ครั้ง และอุบัติเหตุจากไฟ (ชั้นไม่บันทึก) จำนวน 1 ครั้ง ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางป้องกันแก้ไข เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

รายละเอียดของบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.12.1-5 ถึง 4.12.1-6 และภาคผนวก ข.31 สำหรับสถิติอุบัติเหตุระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.12.1-7

ตารางที่ 4.12.1-5 สถิติการบาดเจ็บ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รายละเอียด	ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567
ชั่วโมงการทำงาน (พนักงาน)	490,999
ชั่วโมงการทำงาน (ผู้รับเหมา)	915,877
ชั่วโมงการทำงานรวม	2,720,897
- การบาดเจ็บขึ้นปฐมพยาบาล (First Aid Case)	3
- การบาดเจ็บขึ้นบันทึก (Recordable Case)	0
• การบาดเจ็บขึ้น (Medical Treatment Case)	0
• การบาดเจ็บขึ้น (Restricted Work Case)	0
• การบาดเจ็บขึ้น (Lost Time Injury)	0
อัตราการเจ็บป่วยขึ้นบันทึก (Total Recordable Injury Rate : TRIR)	0
- การจราจร (Motor Vehicles Crash)	2
- เหตุการณ์จากไฟ ขึ้นบันทึก (Recordable Fire Cases)	0
- เหตุการณ์จากไฟ ชั้นไม่บันทึก (Non-Recordable Fire Cases)	1

หมายเหตุ : ชั่วโมงการทำงานรวมระหว่างโรงกลั่นน้ำมันกับท่าเทียบเรือ

ตารางที่ 4.12.1-6 ลักษณะและจำนวนการบาดเจ็บ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

Type of Injury	First Aid Case	Recordable Case	Total
Sprain & Strain	0	0	0
Burn	0	0	0
Eye Irritation	0	0	0
Dizziness from chemical	0	0	0
Cut/Laceration	0	0	0
Abrasion	0	0	0
Inflammation	0	0	0
Fracture/Dislocation	0	0	0
Avulsion	0	0	0
Insect Stung	1	0	0
Other ;	2 (Slip)	0	0
Total Number of Injuries	3 First-Aid / No Recordable Case		

ตารางที่ 4.12.1-7 สรุปสถิติอุบัติเหตุบริเวณโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การบาดเจ็บ (Injury)	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567
ขึ้นปฐมพยาบาล (First Aid Case)	5	5	6
ขึ้นที่ต้องให้แพทย์รักษา (Medical Treatment Case)	1	4	0
ขึ้นที่ต้องให้ทำงานเบา (Restricted Work Case)	1	2	0
การจราจร (Motor Vehicles Crash)	5	5	8
เหตุการณ์จากไฟ ขึ้นบันทึก (Recordable Fire Cases)	0	1	0
เหตุการณ์จากไฟ ขึ้นไม่บันทึก (Non-Recordable Fire Cases)	4	2	2
ขึ้นหยุดงาน (Lost Time Injury)	0	0	0

หมายเหตุ : สถิติอุบัติเหตุรวมระหว่างโรงกลั่นน้ำมันรวมกับท่าเทียบเรือ

4.12.2 คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

มาตรการด้านอาชีวอนามัย หัวข้อการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ กำหนดให้ทำการตรวจวัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) สารประกอบไฮโดรคาร์บอน (THC) เบนซีน (Benzene) ปรอท (Hg) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) บริเวณหน่วย CDU/VDU และหน่วย NHTU/BSU ทำการตรวจวัดเบนซีน (Benzene) บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ ปีละ 4 ครั้ง และทำการตรวจวัดเมอร์แคปแทน (Mercaptan) บริเวณถัง LPG และตรวจวัดแอมโมเนีย (NH_3) บริเวณหน่วย SRU ปีละ 2 ครั้ง

4.12.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ สารประกอบไฮโดรคาร์บอน เบนซีน ปรอท และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ บริเวณ CDU/VDU และ NHTU/BSU ทำการตรวจวัดเบนซีน บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ ทำการตรวจวัดเมอร์แคปแทน บริเวณถัง LPG และทำการตรวจวัดแอมโมเนีย บริเวณหน่วย SRU ในเดือนสิงหาคม และพฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.12.2-1 และ 4.12.2-2 โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.12.2-1 และ 4.12.2-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณหน่วย CDU/VDU

(1)	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	พบค่า	<0.03	ส่วนในล้านส่วน
(2)	สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	พบค่าระหว่าง	2.3-6.5	ส่วนในล้านส่วน
(3)	เบนซีน	พบค่า	<0.02	ส่วนในล้านส่วน
(4)	ปรอท	พบค่า	<0.001	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
(5)	ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าระหว่าง	0.2-0.3	ส่วนในล้านส่วน

บริเวณหน่วย NHTU/BSU

(1)	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	พบค่า	<0.03	ส่วนในล้านส่วน
(2)	สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	พบค่าระหว่าง	3.1-4.4	ส่วนในล้านส่วน
(3)	เบนซีน	พบค่า	<0.02	ส่วนในล้านส่วน

(4) ปรอท	พบค่า	<0.001	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
(5) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.2	ส่วนในล้านส่วน

บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ

(1) เบนซีน	พบค่าระหว่าง	<0.02-0.04	ส่วนในล้านส่วน
------------	--------------	------------	----------------

บริเวณถัง LPG

(1) เมอร์แคปแทน	พบค่า	<0.03	ส่วนในล้านส่วน
-----------------	-------	-------	----------------

บริเวณหน่วย SRU

(1) แอมโมเนีย	พบค่า	<0.01	ส่วนในล้านส่วน
---------------	-------	-------	----------------

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด พบว่า ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ เบนซีน ปรอท ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และแอมโมเนีย มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 และผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอนมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดของบริษัท Chevron ส่วนค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปแทนมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists



ตำแหน่งตรวจวัด

ตรวจวัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์, สารประกอบไฮโดรคาร์บอน

เบนซีน ไอปรอท และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- P1 บริเวณหน่วย CDU/VDU
- P2 บริเวณหน่วย NHTU/BSU

ตรวจวัดแอมโมเนีย

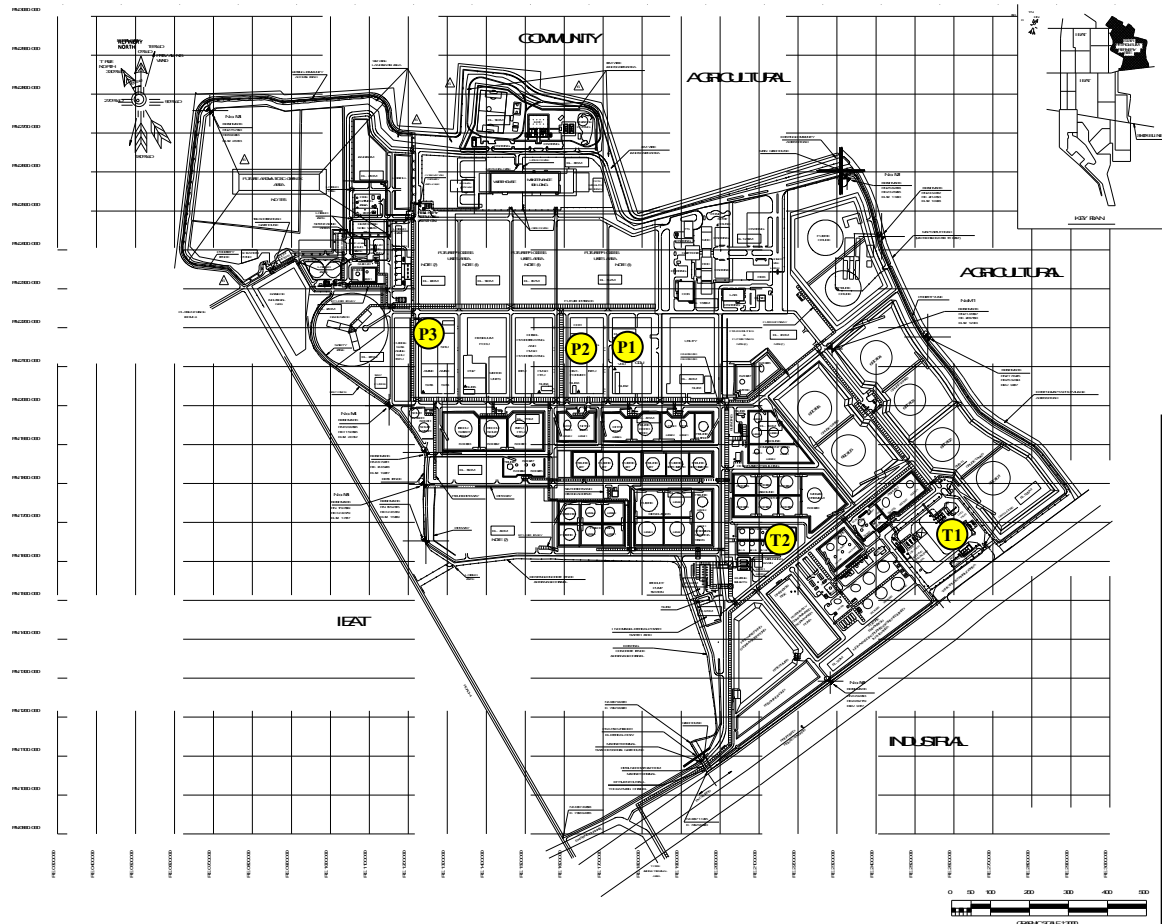
- P3 บริเวณหน่วย SRU

ตรวจวัดเบนซีน

- T1 บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ

ตรวจวัดเมอร์แคปเทน

- T2 บริเวณถังเก็บ LPG



รูปที่ 4.12.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



บริเวณหน่วย CDU/VDU



บริเวณหน่วย NHTU/BSU



บริเวณหน่วย SRU



บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ



บริเวณถังเก็บ LPG

รูปที่ 4.12.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.12.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
หน่วย CDU/VDU	5 ส.ค. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	20 (C)
	25 พ.ย. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	20 (C)
		เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	1 (TWA)
หน่วย NHTU/BSU	7 ส.ค. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	20 (C)
		เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	1 (TWA)
สถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ	9 ส.ค. 67	เบนซีน	ppm	0.04	1 (TWA)
	29 พ.ย. 67	เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	1 (TWA)
หน่วย SRU	8 ส.ค. 67	แอมโมเนีย	ppm	ND (<0.01)	50 (TWA)

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560
 - TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน
 - C ย่อมาจาก Ceiling หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารสูงสุดไม่ว่าเวลาใดๆ ในระหว่างทำงาน
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.12.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ในระยะสั้น (STEL)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
หน่วย CDU/VDU	5 ส.ค. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	50/20 (STEL/C)
		เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	5 (STEL)
		สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	ppm	2.5-6.5	100 ⁽²⁾
		ปรอท	mg/m ³	ND (<0.001)	0.1 (C)
		ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.3	50 (TWA)
	25 พ.ย. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	50/20 (STEL/C)
		สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	ppm	2.3-2.5	100 ⁽²⁾
		เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	5 (STEL)
		ปรอท	mg/m ³	ND (<0.001)	0.1 (C)
		ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.2	50 (TWA)
หน่วย NHTU/BSU	7 ส.ค. 67	เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	5 (STEL)
		สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	ppm	3.3-3.6	100 ⁽²⁾
		ปรอท	mg/m ³	ND (<0.001)	0.1 (C)
		ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.2	50 (TWA)
	27 พ.ย. 67	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.03)	50/20 (STEL/C)
		เบนซีน	ppm	ND (<0.02)	5 (STEL)
		สารประกอบไฮโดรคาร์บอน	ppm	3.1-4.4	100 ⁽²⁾
		ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.2	50 (TWA)
		ปรอท	mg/m ³	ND (<0.001)	0.1 (C)
หน่วย SRU	8 ส.ค. 67	แอมโมเนีย	ppm	ND (<0.01)	50 (TWA)
ถัง LPG	9 ส.ค. 67	เมอร์แคปแทน	ppm	<0.03	0.5 ⁽³⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จัดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

2. ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดโดย Chevron

3. ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists

4. STEL ย่อมาจาก Short-term Exposure Level หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที

5. TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน

6. C ย่อมาจาก Ceiling หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารสูงสุดไม่ว่าเวลาใดๆ ในระหว่างทำงาน

7. ND (Non-detected) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.12.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ สารประกอบไฮโดรคาร์บอน เบนซีน โปรท และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ บริเวณ CDU/VDU และ NHTU/BSU ทำการตรวจวัดเบนซีน บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ ทำการตรวจวัดเมอร์แคปแทนบริเวณถัง LPG และทำการตรวจวัด แอมโมเนีย บริเวณหน่วย SRU พบว่า ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ เบนซีน โปรท ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และแอมโมเนีย มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 และผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอนมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดของบริษัท Chevron ส่วนค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปแทนมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.12.2-3 ถึง 4.12.2-9 และรูปที่ 4.12.2-3

ตารางที่ 4.12.2-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์

ภายในสถานประกอบการ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (ส่วนในล้านส่วน)			
	หน่วย CDU/VDU		หน่วย NHTU/BSU	
	STEL	TWA	STEL	TWA
มี.ค. 65	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	ND (<0.03)
พ.ค. 65	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	-
ก.ย. 65	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	ND (<0.03)
ธ.ค. 65	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-
มี.ค. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	ND (<0.03)
พ.ค. 66	-	ND (<0.03)	-	-
ส.ค. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	ND (<0.03)
พ.ย. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-
มี.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-
พ.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-
ส.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-	ND (<0.03)
พ.ย. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	-
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	50	20	50	20

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารในช่วงเวลาการทำงาน 10 นาที เท่ากับ 50 ส่วนในล้านส่วน
- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารสูงสุดไม่ว่าเวลาใดๆ ในระหว่างทำงาน เท่ากับ 20 ส่วนในล้านส่วน

2. STEL ย่อมาจาก Short-term Exposure Level หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารในระยะเวลานั้นๆ 15 นาที

3. TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน

4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.12.2-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอน

ภายในสถานประกอบการ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอน (ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที (STEL)	
	หน่วย CDU/VDU	หน่วย NHTU/BSU
มี.ค. 65	2.3-11.2	2.9-3.2
พ.ค. 65	3.8-5.8	5.0
ก.ย. 65	4.9-9.1	4.5-5.0
ธ.ค. 65	4.0-15.7	4.0-30.6
มี.ค. 66	4.8-14.9	4.9-5.1
พ.ค. 66	2.2-4.9	5.6-6.9
ส.ค. 66	2.1-7.8	2.4-5.8
พ.ย. 66	4.1-5.3	2.2-2.4
มี.ค. 67	4.2-5.3	2.4-38.4
พ.ค. 67	3.3-4.8	3.3-4.8
ส.ค. 67	2.5-6.5	3.3-3.6
พ.ย. 67	2.3-2.5	3.1-4.4
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	100	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดโดย Chevron

**ตารางที่ 4.12.2-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีนภายในสถานประกอบการ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567**

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีน (ส่วนในล้านส่วน)				
	หน่วย CDU/VDU		หน่วย NHTU/BSU		สถานีขนถ่าย น้ำมันทาง รถบรรทุก
	STEL	TWA	STEL	TWA	TWA
มี.ค. 65	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)
พ.ค. 65	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)
ก.ย. 65	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)
ธ.ค. 65	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	0.1
มี.ค. 66	-	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)
พ.ค. 66	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)
ส.ค. 66	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)-2.6	0.2	ND (<0.02)
พ.ย. 66	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)
มี.ค. 67	-	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)	0.03
พ.ค. 67	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	0.2
ส.ค. 67	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)	ND (<0.02)	0.04
พ.ย. 67	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	-	ND (<0.02)
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5	1	5	1	1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ เท่ากับ 1 ส่วนในล้านส่วน
- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารในช่วงเวลาการทำงาน 15 นาที เท่ากับ 5 ส่วนในล้านส่วน

2. STEL ย่อมาจาก Short-term Exposure Level หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที

3. TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน

4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

**ตารางที่ 4.12.2-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทภายในสถานประกอบการ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567**

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของปรอท (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	หน่วย CDU/VDU		หน่วย NHTU/BSU	
	STEL	TWA	STEL	TWA
มี.ค. 65	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-
พ.ค. 65	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-
ก.ย. 65	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
ธ.ค. 65	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
มี.ค. 66	ND (<0.001)	-	-	ND (<0.001)
พ.ค. 66	-	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-
ส.ค. 66	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
พ.ย. 66	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
มี.ค. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)
พ.ค. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-
ส.ค. 67	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
พ.ย. 67	ND (<0.001)	-	ND (<0.001)	-
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾	0.1			

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารสูงสุดไม่ว่าเวลาใดๆ ในระหว่างทำงาน เท่ากับ 0.1 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

2. STEL ย่อมาจาก Short-term Exposure Level หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที

3. TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน

4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.12.2-7 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

ภายในสถานประกอบการ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที (STEL)	
	หน่วย CDU/VDU	หน่วย NHTU/BSU
มี.ค. 65	2.2	1.9
พ.ค. 65	2.3	2.1
ก.ย. 65	2.5	2.6
ธ.ค. 65	0.7	0.5
มี.ค. 66	1.5	1.7
พ.ค. 66	1.2	1.4
ส.ค. 66	2.4	2.2
พ.ย. 66	3.1	3.0
มี.ค. 67	1.2	1.3
พ.ค. 67	0.5	0.4
ส.ค. 67	0.3	0.2
พ.ย. 67	0.2	0.2
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	50	

- หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560
- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ เท่ากับ 50 ส่วนในล้านส่วน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.12.2-8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปแทน

ภายในสถานประกอบการ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปแทน (ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที (STEL)
	ถัง LPG
มี.ค. 65	<0.03
ก.ย. 65	ND (<0.03)
มี.ค. 66	ND (<0.03)
ส.ค. 66	ND (<0.03)
มี.ค. 67	ND (<0.03)
ส.ค. 67	<0.03
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	0.5

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.12.2-9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของแอมโมเนียภายในสถานประกอบการ
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของแอมโมเนีย (ส่วนในล้านส่วน)	
	หน่วย SRU	
	STEL	TWA
มี.ค. 65	-	ND (<0.01)
ก.ย. 65	ND (<0.01)	ND (<0.01)
มี.ค. 66	-	ND (<0.01)
ส.ค. 66	-	ND (<0.01)
มี.ค. 67	-	ND (<0.01)
ส.ค. 67	ND (<0.01)	-
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	-	50

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

- ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ เท่ากับ 50 ส่วนในล้านส่วน

2. STEL ย่อมาจาก Short-term Exposure Level หมายถึง ค่าความเข้มข้นของสารในระยะเวลาสั้นๆ 15 นาที

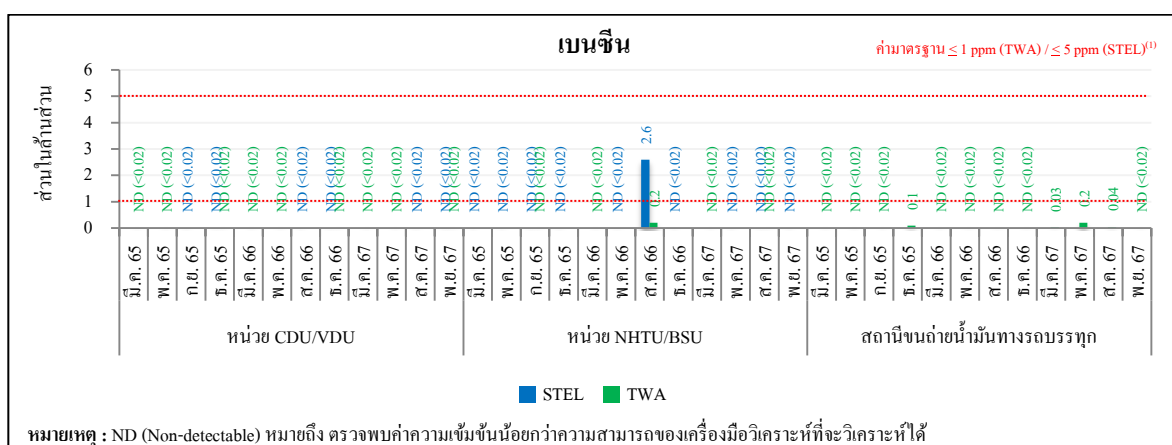
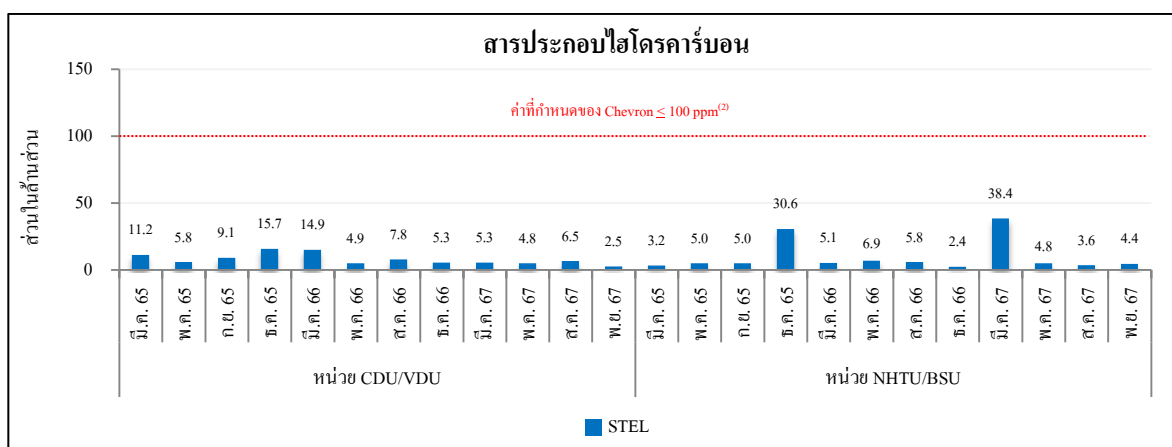
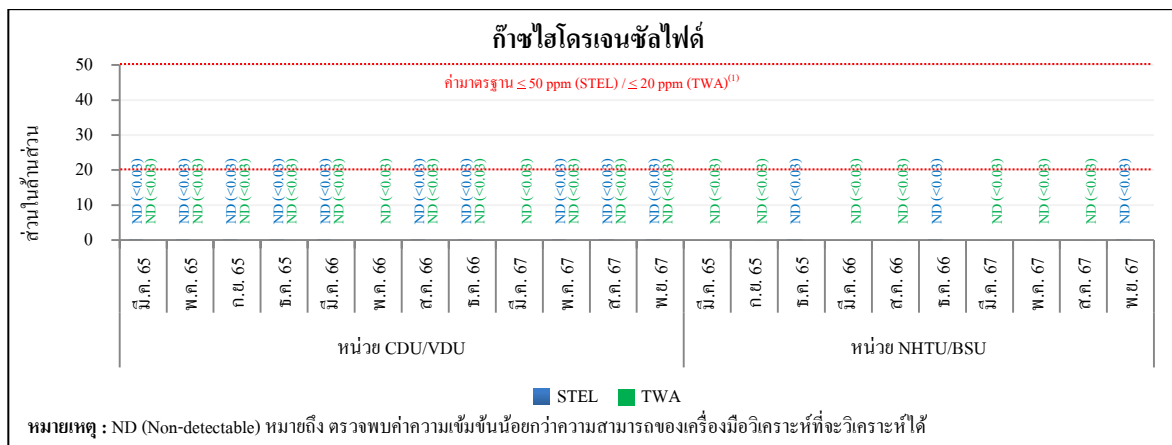
3. TWA ย่อมาจาก Time-weighted Average หมายถึง ค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของสารเคมีตลอดระยะเวลาการทำงาน

4. ND (Non-detected) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.12.2-3 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

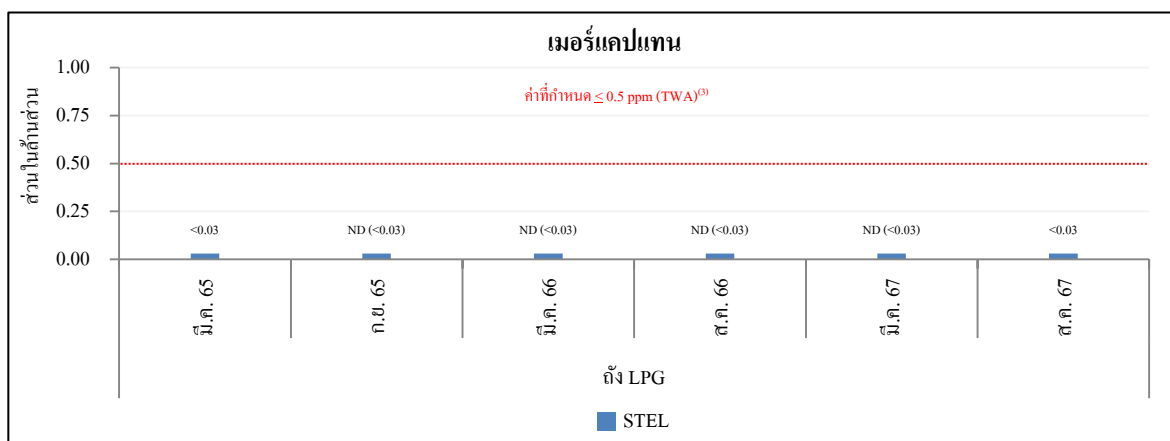
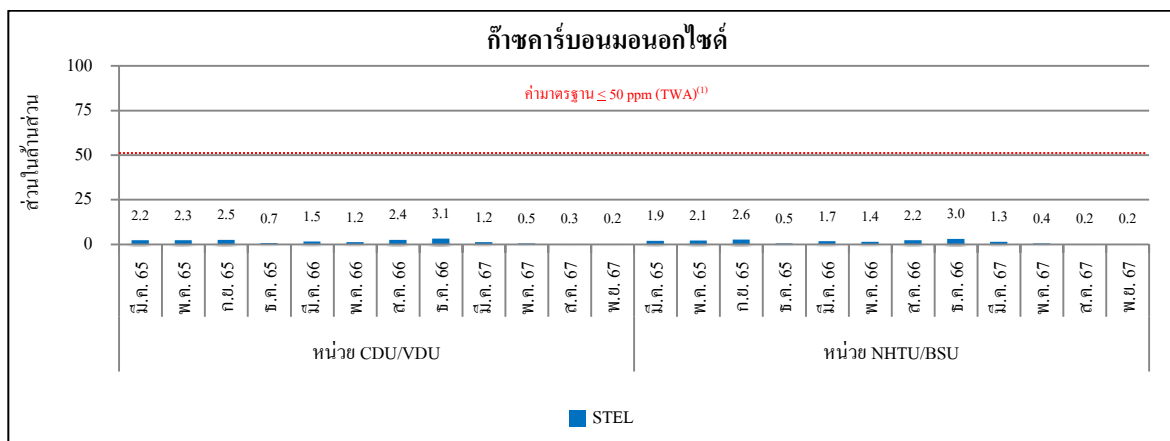
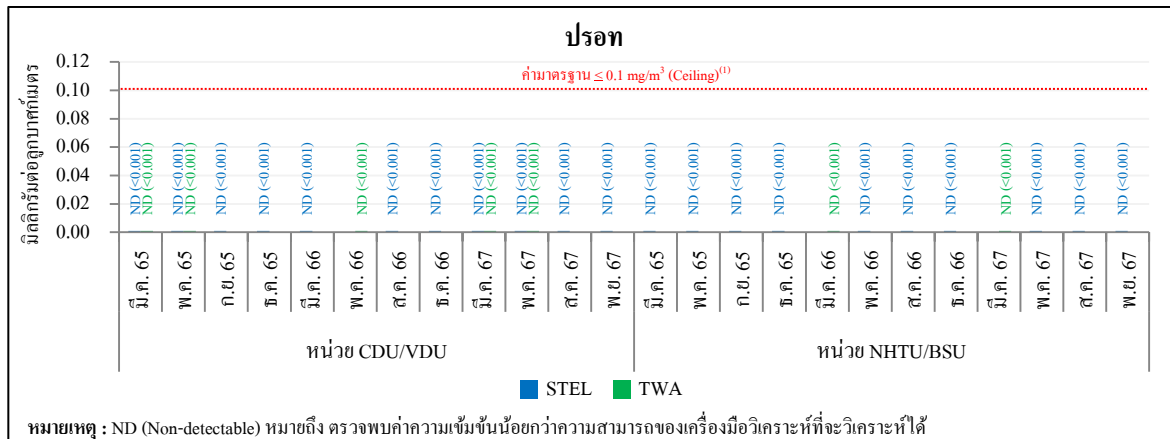
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย

พ.ศ. 2560

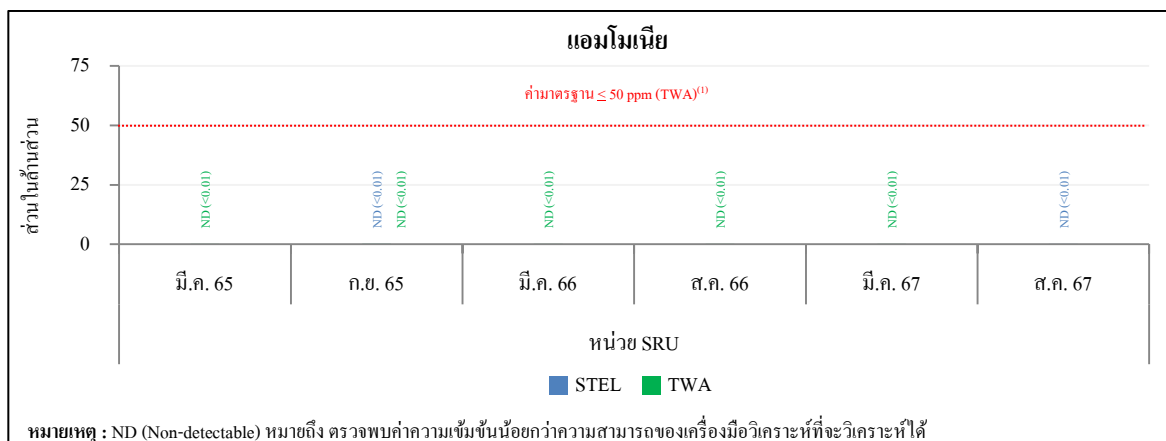
2. ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดของบริษัท Chevron

รูปที่ 4.12.2-3 (ต่อ)



- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560
2. ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists

รูปที่ 4.12.2-3 (ต่อ)



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

4.12.3 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการด้านอาชีวอนามัย หัวข้อระดับเสียง กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ในหน่วยผลิตที่มีเสียงดัง และตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weight Average-TWA) ให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง และจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง ทุก 3 ปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการผลิตที่อาจส่งผลให้ระดับเสียงในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันมีการเปลี่ยนแปลง

4.12.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณพื้นที่หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ Area 1 (CDU/VDU) Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) Area 3 (SRU, Utility) และ Area 4 (RFCCU) ซึ่งเป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังระดับเสียงและให้ทราบแนวโน้มของระดับเสียง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 2 ครั้ง คือ วันที่ 6 สิงหาคม และ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 แล้วนำไปพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงานกรณีที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว ภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.12.3-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.12.3-1 ถึง 4.12.3-8 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) Area 1 (CDU/VDU)	พบค่าเท่ากับ 86.9 และ 88.2 เดซิเบลเอ
(2) Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)	พบค่าเท่ากับ 85.1 และ 87.2 เดซิเบลเอ
(3) Area 3 (SRU, Utility)	พบค่าเท่ากับ 85.3 และ 89.4 เดซิเบลเอ
(4) Area 4 (RFCCU)	พบค่าเท่ากับ 86.5 และ 85.2 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) มาเทียบกับค่าที่กำหนด ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลป่องระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตาม

หนังสือ ที่ ทส 1009.8/6702 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดให้ควบคุมระดับเสียงที่ระยะ 1 เมตร จากเครื่องจักรไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเกินเกณฑ์ที่กำหนด

หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่ตรวจพบระดับเสียงสูงสุด คือ Area 3 (SRU, Utility) เท่ากับ 89.4 เดซิเบลเอ ซึ่งกฎหมายยอมให้พนักงานสัมผัสเสียงไม่เกิน 89 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 3 ชั่วโมง 11 นาที (อ้างอิงตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561) แต่จากลักษณะการปฏิบัติงานของพนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานในห้องควบคุม (Control Room) ส่วนการทำงานในพื้นที่ส่วนการผลิตเป็นเพียงการเดินตรวจสอบพื้นที่ และเครื่องจักรช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดมาตรการป้องกันและลดความเสี่ยงจากการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ตามที่กฎหมายกำหนด มีการให้ความรู้กับพนักงานเรื่องการป้องกันอันตรายจากเสียงดัง มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณหน่วยการผลิตที่มีเสียงดัง และระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) ทุกไตรมาส โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด (ดังแสดงในหัวข้อ 4.12.3.2) อีกทั้งจัดทำเส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เป็นประจำทุก 3 ปี ซึ่งได้มีการจัดทำระหว่างวันที่ 28-31 สิงหาคม พ.ศ. 2566 (แผนผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงในภาคผนวก ก.2) ทั้งนี้บริเวณที่ตรวจพบระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ โครงการได้ทำการติดตั้งป้ายเตือนกำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง นอกจากนี้จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานเป็นประจำทุกปี (ดังแสดงในหัวข้อ 4.12.1.1 ผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงาน



Area 1 (CDU/VDU)



Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)



Area 3 (SRU, Utility)



Area 4 (RFCCU)

รูปที่ 4.12.3-1 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
ในพื้นที่กระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.12.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 1 (CDU/VDU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734315E, 1404967N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820723

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-215

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	6 ส.ก. 67
07.00-08.00	86.9
08.00-09.00	86.8
09.00-10.00	86.8
10.00-11.00	86.8
11.00-12.00	86.8
12.00-13.00	86.9
13.00-14.00	86.9
14.00-15.00	86.9
Leq 8 hr ⁽¹⁾	86.9

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 86 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 6 ชั่วโมง 21 นาที

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734254E, 1405183N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820725

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-215

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	6 ส.ก. 67
07.00-08.00	84.8
08.00-09.00	85.0
09.00-10.00	85.1
10.00-11.00	85.1
11.00-12.00	85.1
12.00-13.00	85.2
13.00-14.00	85.1
14.00-15.00	85.0
Leq 8 hr ⁽¹⁾	85.1

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ
กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการ
ทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 8 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา บัณฑิตบุรุษ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 3 (SRU, Utility)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734435E, 1404899N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B และ G302738

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:151 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ -0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-216

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	6 ส.ก. 67
07.00-08.00	85.9
08.00-09.00	85.5
09.00-10.00	85.1
10.00-11.00	84.9
11.00-12.00	85.4
12.00-13.00	85.2
13.00-14.00	85.3
14.00-15.00	85.4
Leq 8 hr ⁽¹⁾	85.3

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 8 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 4 (RFCCU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 733999E, 1405216N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-215

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	6 ส.ก. 67
07.00-08.00	86.1
08.00-09.00	86.5
09.00-10.00	86.4
10.00-11.00	86.3
11.00-12.00	86.7
12.00-13.00	86.8
13.00-14.00	86.0
14.00-15.00	86.9
Leq 8 hr ⁽¹⁾	86.5

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 86 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 6 ชั่วโมง 21 นาที

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 1 (CDU/VDU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734315E, 1404967N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-327

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	19 พ.ย. 67
07.00-08.00	88.3
08.00-09.00	88.1
09.00-10.00	88.1
10.00-11.00	88.1
11.00-12.00	88.2
12.00-13.00	88.1
13.00-14.00	88.1
14.00-15.00	88.4
Leq 8 hr ⁽¹⁾	88.2

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 88 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 4 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734254E, 1405183N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820722

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-327

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	19 พ.ย. 67
08.00-09.00	88.1
09.00-10.00	88.1
10.00-11.00	81.4
11.00-12.00	88.2
12.00-13.00	88.0
13.00-14.00	87.8
14.00-15.00	88.5
15.00-16.00	81.5
Leq 8 hr ⁽¹⁾	87.2

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ
กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการ
ทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 87 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 5 ชั่วโมง 2 นาที

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 3 (SRU, Utility)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 734459E, 1404990N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820728

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-327

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	19 พ.ย. 67
07.00-08.00	89.4
08.00-09.00	89.3
09.00-10.00	89.4
10.00-11.00	89.4
11.00-12.00	89.4
12.00-13.00	89.3
13.00-14.00	89.3
14.00-15.00	89.6
Leq 8 hr ⁽¹⁾	89.4

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 89 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 3 ชั่วโมง 11 นาที

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.12.3-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Area 4 (RFCCU)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 733999E, 1405216N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820725

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515 และ 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8 และ 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 67

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-327

เวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	19 พ.ย. 67
08.00-09.00	86.1
09.00-10.00	85.3
10.00-11.00	85.0
11.00-12.00	85.1
12.00-13.00	84.8
13.00-14.00	84.8
14.00-15.00	84.7
15.00-16.00	85.3
Leq 8 hr ⁽¹⁾	85.2

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

2. เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 พบว่า พนักงานสามารถสัมผัสเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 8 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

4.12.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับ

เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

การตรวจวัดระดับเสียง เพื่อใช้คำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weight Average-TWA) ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 สิงหาคม 11 กันยายน 19 พฤศจิกายน และ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA-12 ชั่วโมง) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.9-84.0 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ สำหรับการทำงานวันละประมาณ 12 ชั่วโมง พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.12.3-9

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ จัดให้มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดูแลพนักงานที่มีความเสี่ยงจากการสัมผัสเสียงดัง ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน ในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561 โดยมีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยในการทำงาน และการใช้อุปกรณ์ลดเสียงให้แก่พนักงานก่อนเริ่มงาน ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ทำการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัสเป็นประจำทุกไตรมาส จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเป็นประจำทุกปี อีกทั้งจัดให้มีการทดสอบความกระชับในการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง โดยเครื่องมือของบริษัทผู้ผลิต (E-A-R Fit dual-Ear Validation System) เพื่อช่วยประเมินประสิทธิภาพในการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง รวมถึงทำให้สามารถเลือกอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้กับพนักงานได้อย่างเหมาะสม โดยโครงการเลือกใช้อุปกรณ์ลดเสียง คือ ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ชนิดโฟม ยี่ห้อ 3เอ็ม รุ่น 3M1110 ซึ่งมีค่า Noise Reduction Rating (NRR) เท่ากับ 29 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานสูงสุด มาคำนวณหาค่าระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 โดยใช้สูตร ดังนี้

$$\text{Protected dBA} = \text{Sound Level dBA} - [\text{NRR}_{\text{adj}} - 7]$$

$$\text{NRR}_{\text{adj}} = \text{NRR} - (\text{K} \times \text{NRR}) / 100$$

เมื่อ NRR_{adj} หมายถึง ค่าการลดเสียงที่ระบุไว้บนฉลากหรืออุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยกำหนดให้มีการปรับค่าตามลักษณะและชนิดของอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย กรณีเป็นปลั๊กลดเสียงชนิดโฟม ให้ปรับลดเสียงลงร้อยละ 50 ของค่าการลดเสียงที่ระบุไว้บนฉลากหรือผลิตภัณฑ์

ดังนั้นหากผลการตรวจวัดระดับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงานสูงสุด เท่ากับ 84.0 เดซิเบล-เอ ปลั๊กลดเสียง 3M1100 (ชนิดโฟม) มีค่า Noise Reduction Rating (NRR) เท่ากับ 29 สามารถลดระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัส โดยคำนวณได้ดังนี้

$$\text{NRR}_{\text{adj}} = \text{NRR} - (\text{K} \times \text{NRR}) / 100$$

$$= 29 - (50 \times 29) / 100$$

$$= 14.5$$

$$\text{Protected dBA} = \text{Sound Level dBA} - [\text{NRR}_{\text{adj}} - 7]$$

$$= 84.0 - [14.5 - 7]$$

$$= 76.5 \quad \text{dBA}$$

จากผลการคำนวณความสามารถในการลดระดับเสียงของปลั๊กลดเสียง จะเห็นว่า ปลั๊กลดเสียง ชนิดโฟม ยี่ห้อ 3เอ็ม รุ่น 3M1100 ที่บริษัทฯ จัดเตรียมให้แก่พนักงาน สามารถลดระดับเสียงที่พนักงานจะได้รับสัมผัส ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณพื้นที่มีเสียงดัง และควบคุมให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงขณะปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 4.12.3-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA)
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR110A และ CB1053, CB1101, CB1102, CB1103, CB1042, CB1050, CB1052 / Pulsar 22 และ PB614
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus RC110A และ 95167 / PULSAR 22R และ 79781
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0 dBA
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 114.1 และ -0.1, 113.6 และ 0.4, 114.1 และ -0.1, 114.0 และ 0.0, 113.9 และ 0.1, 113.8 และ 0.2, 114.0 และ 0.0, 114.2 และ -0.2
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 ส.ค. 67, 11 ก.ย. 67
เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2024-123, NC-CIRRUS-2024-147, , NC-CIRRUS-2024-219, NC-PULSAR-2024-101

ตำแหน่งตรวจวัด	รหัสพนักงาน	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลาการปฏิบัติงาน ของพนักงาน (ชั่วโมง)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		ผลการคำนวณ ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงที่พนักงาน ได้รับสัมผัสหลังการคำนวณ ระดับเสียงที่สัมผัสในหู เมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง (เดซิเบลเอ) ⁽²⁾
				ระยะเวลา การตรวจวัด (ชั่วโมง/นาที)	ปริมาณเสียง สะสม (ร้อยละ)		
1. Area 1 (CDU/VDU)	110789	11 ก.ย. 67	12	12/0	88.9	82.7	75.2
	110786	19 พ.ย. 67	12	11/40	39.2	79.2	71.7
2. Area 2 ((NHTU, DHTU, WCN, BSU)	110916	6 ส.ค. 67	12	11/35	43.0	79.6	72.1
	110915	19 ธ.ค. 67	12	11/42	28.8	77.9	70.4
3. Area 3 (SRU, Utility)	110490	11 ก.ย. 67	12	12/0	55.2	80.7	73.2
	110851	19 พ.ย. 67	12	11/42	31.9	78.3	70.8
4. Area 4 (RFCCU)	110904	11 ก.ย. 67	12	12/0	110.0	83.7	76.2
	110900	19 พ.ย. 67	12	11/41	119.4	84.0	76.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾						83.0	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561
⁽²⁾ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พ.ศ. 2561

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระษา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัดใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA 12 hr) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.12.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน เพื่อเป็นการเฝ้าระวังระดับเสียงบริเวณพื้นที่หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ Area 1 (CDU/VDU) Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) Area 3 (SRU, Utility) และ Area 4 (RFCCU) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงในรูประดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) พบว่า ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 83.2-91.7 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.12.3-10 และรูปที่ 4.12.3-2

สำหรับการตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA 12 hr) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 73.5-86.5 เดซิเบลเอ โดยส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.12.3-11 และรูปที่ 4.12.3-2

ทั้งนี้โครงการได้กำหนดมาตรการป้องกัน และลดความเสี่ยงจากการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดูแลพนักงานที่มีความเสี่ยงจากการสัมผัสเสียงดัง ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561 มีการให้ความรู้กับพนักงานเรื่องการป้องกันอันตรายจากเสียงดัง มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณหน่วยการผลิตที่มีเสียงดัง และระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานทุกไตรมาส จัดทำเส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เป็นประจำทุก 3 ปี ซึ่งได้มีการจัดทำระหว่างวันที่ 28-31 สิงหาคม พ.ศ. 2566 (แผนผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงในภาคผนวก ค.2) สำหรับบริเวณที่ตรวจพบระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ โครงการได้ทำการติดตั้งป้ายเตือนกำหนด

พื้นที่ที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ลดเสียง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงอย่างเหมาะสม โดยบริษัทฯ เลือกใช้ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ชนิดโฟม ยี่ห้อ 3เอ็ม รุ่น 3M1110 ซึ่งมีค่า Noise Reduction Rating (NRR) เท่ากับ 29 ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน มาคำนวณหาค่าระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 66.0-79.0 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.12.3-12 และรูปที่ 4.12.3-2 อีกทั้งบริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานเป็นประจำทุกปี (ดังแสดงในหัวข้อ 4.12.1.1 ผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน) เพื่อเป็นการติดตามและเฝ้าระวังสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานอย่างต่อเนื่อง

ตารางที่ 4.12.3-10 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ช่วงเวลา ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)			
	Area 1 (CDU/VDU)	Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)	Area 3 (SRU, Utility)	Area 4 (RFCCU)
ก.พ. 65	87.3	85.2	90.2	88.7
พ.ค. 65	87.0	85.9	87.9	86.8
ส.ค. 65	86.2	85.1	91.7	86.7
พ.ย. 65	87.0	85.8	89.6	87.1
ก.พ. 66	85.3	84.9	87.4	87.2
พ.ค. 66	84.6	85.2	88.7	87.4
ส.ค. 66	84.0	86.4	88.4	86.4
พ.ย. 66	85.6	87.6	89.9	88.9
ก.พ. 67	89.1	89.0	91.5	86.6
พ.ค., มิ.ย. 67	86.4	83.2	86.4	88.4
ส.ค. 67	86.9	85.1	85.3	86.5
พ.ย. 67	88.2	87.2	89.4	85.2

หมายเหตุ : เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง

ตารางที่ 4.12.3-11 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ช่วงเวลาตรวจวัด	ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA 12 hr) (เดซิเบลเอ)			
	Area 1 (CDU/VDU)	Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)	Area 3 (SRU, Utility)	Area 4 (RFCCU)
ก.พ., มี.ค. 65	81.8	80.2	81.1	79.5
พ.ค., มิ.ย. 65	79.6	78.5	81.9	85.4
ส.ค., ก.ย. 65	79.6	76.7	79.7	79.5
พ.ย., ธ.ค. 65	78.9	80.6	82.2	82.5
ก.พ. 66	82.6	80.4	81.9	84.7
พ.ค., มิ.ย. 66	84.3	77.6	82.8	85.1
ส.ค. 66	81.8	78.2	86.3	86.5
พ.ย. 66	79.2	79.3	78.4	83.7
ก.พ., มี.ค. 67	79.0	73.5	82.4	85.4
พ.ค. 67	82.5	82.2	81.9	81.8
ส.ค., ก.ย. 67	82.7	79.6	80.7	83.7
พ.ย., ธ.ค. 67	79.2	77.9	78.3	84.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	83			

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

**ตารางที่ 4.12.3-12 สรุปผลการคำนวณระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง
เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง**

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

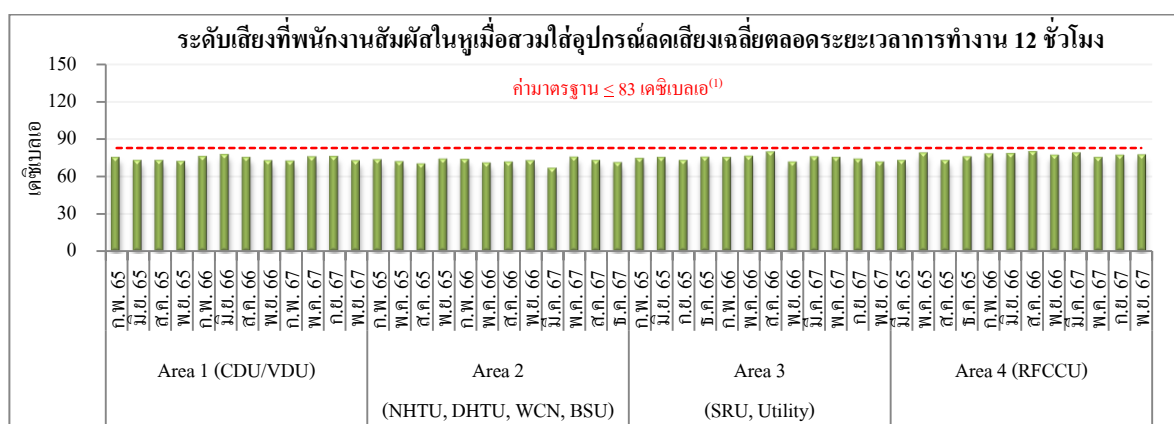
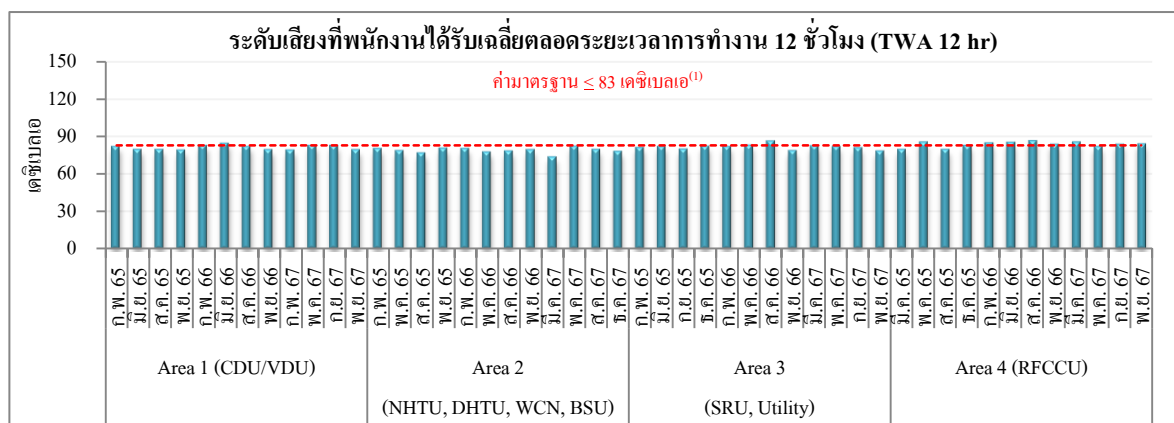
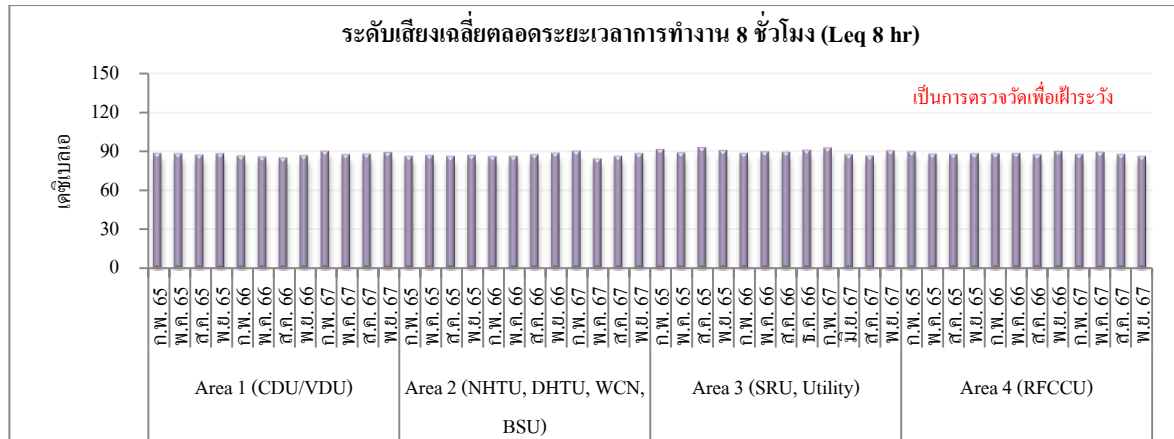
ช่วงเวลาตรวจวัด	ระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA 12 hr) (เดซิเบลเอ) ⁽²⁾			
	Area 1 (CDU/VDU)	Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)	Area 3 (SRU, Utility)	Area 4 (RFCCU)
ก.พ., มี.ค. 65	74.3	72.7	73.6	72.0
พ.ค., มิ.ย. 65	72.1	71.0	74.4	77.9
ส.ค., ก.ย. 65	72.1	69.2	72.2	72.0
พ.ย., ธ.ค. 65	71.4	73.1	74.7	75.0
ก.พ. 66	75.1	72.9	74.4	77.2
พ.ค., มิ.ย. 66	76.8	70.1	75.3	77.6
ส.ค. 66	74.3	70.7	78.8	79.0
พ.ย. 66	71.7	71.8	70.9	76.2
ก.พ., มี.ค. 67	71.5	66.0	74.9	77.9
พ.ค. 67	75.0	74.7	74.4	74.3
ส.ค., ก.ย. 67	75.2	72.1	73.2	76.2
พ.ย., ธ.ค. 67	71.7	70.4	70.8	76.5
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾	83			

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561
2. ⁽²⁾ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พ.ศ. 2561

รูปที่ 4.12.3-2 กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

4.12.3.4 การจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

โครงการได้จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่กระบวนการผลิต หน่วยเสริมกระบวนการผลิต และบริเวณลานถัง เป็นประจำทุก 3 ปี โดยล่าสุดได้มีการจัดทำระหว่างวันที่ 28-31 สิงหาคม พ.ศ. 2566 โดยแผนผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงใน ภาคผนวก ค.2 ทั้งนี้โครงการได้นำผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียงมาใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง และติดตั้งป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ดังกล่าว พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว ต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงาน