



บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) นั้น ได้ดำเนินการตามที่ระบุไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ทั้งหมด โดยไม่เกิดอุปสรรคและปัญหาแต่อย่างใด โดยรายละเอียด บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้แสดงไว้ในตารางแบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปรากฏในบทที่ 2 ของรายงานฉบับนี้แล้ว

2. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ โดยจะทำการติดตามตรวจสอบตามสถานีและดัชนีที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

● คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบครั้งคราว ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 13 ปล่อง ได้แก่ TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit) TOC#02 (CDU-1) TOC#02 (CDU-2) TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3)) TOC#08 (HCU-2) TOC#12 (HDS-2) TOC#13 (HDS-3) TOC#22 (G-HDS) TOC#21 (TGTU) TOC#10 (F-2102, CDU-3) TOC#16 (HVV-2 Revamp, B101) TOC#20 (NHT, CCR-1) และ TOC#15 (B-4011) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง จำนวน 4 ปล่อง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จำนวน 13 ปล่อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 4-8 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 8-13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด และข้อกำหนดในรายงาน EIA โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)**

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบต่อเนื่อง จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจาก ปล่องมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเก็บบันทึกผลคุณภาพอากาศไว้ที่โรงงาน และจะนำ ส่งผลไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษในโอกาสต่อไป นอกจากนี้ยังมีการรายงานผลผ่านระบบ Online ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก2

- **การตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing RAA/RATA)**

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบ อุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จำนวน 2 ครั้งต่อปี (RAA 1 ครั้งต่อปี, RATA 1 ครั้งต่อปี) ดังนี้

การดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit และ RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างวันที่ 11-14 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Relative Accuracy Criteria โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก11

สำหรับการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ได้ดำเนินการสอบเทียบ จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างวันที่ 13-16 พฤศจิกายน และ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2566 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Relative Accuracy Criteria โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก11

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

• คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 5 จุด ได้แก่ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา บ้านอ่าวอุดม ชุมชนบ้านทุ่ง อ่าวอุดมแมนชั่น และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 6 ดัชนี คือ ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และไฮโดรคาร์บอนรวม และดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบเดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 1 วันต่อเนื่อง จำนวน 3 ดัชนี คือ เบนซีน โทลูอิน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างวันที่ 7-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งมีการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-3.5 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) คิดเป็นร้อยละ 17.2 และความเร็วลมทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 1.8-2.7 เมตรต่อวินาที โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

• คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (AAQMS) ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ด้านที่ติดกับชุมชนบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และความเร็วและทิศทางลม

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ก4

3) คุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง เดือนละ 2 ครั้ง จำนวน 2 จุด ได้แก่ น้ำทิ้งผ่านหน่วย API (ก่อนเข้าระบบบำบัด) และน้ำทิ้งผ่านระบบบำบัดแล้ว ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบอัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ สารแขวนลอย (ของแข็งแขวนลอย) ที่ดีเอส (ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด) บีโอดี ซีโอดี น้ำมันและไขมัน ซัลไฟด์ ฟีนอล แอมโมเนีย เบนซีน และปรอท นอกจากนั้น ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 2 ดัชนี คือ ตะกั่ว และไซยาไนด์ และเพื่อเป็นการเฝ้าระวังน้ำทิ้งของโครงการอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ ได้เพิ่มความถี่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจาก เดือนละ 2 ครั้ง เป็นทุกสัปดาห์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

4) คุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอุดม จำนวน 9 จุด ได้แก่ ท่อกวนเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ทำเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) ท่อกวนเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) บริเวณห่างจากทำเทียบเรือ หมายเลข 1 และ 2 ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร บริเวณห่างจากทำเทียบเรือ หมายเลข 4 ไปทางทิศตะวันออก 100 เมตร บริเวณห่างจากทำเทียบเรือ หมายเลข 5 และ 6 ไปทางทิศใต้ 100 เมตร บริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่อกวนเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร และบริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่อกวนเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศใต้ 100 เมตร เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทะเลบริเวณอ่าวอุดมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ออกซิเจนละลาย บีโอดี น้ำมันและไขมัน ชัลไฟด์ แอมโมเนีย (แอมโมเนียรวม) และฟีนอล นอกจากนี้ ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 1 ดัชนี คือ ไส้ขุ่น

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ ทั้ง 9 จุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

5) คุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเลบริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอุดม จำนวน 4 จุด ได้แก่ ท่อกวนเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ทำเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) และท่อกวนเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังนิเวศวิทยาบริเวณอ่าวอุดมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช และแพลงก์ตอนสัตว์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบนิเวศทางทะเล ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกจุดมีค่าดัชนีจำนวนสิ่งมีชีวิตรวม ดัชนีความหลากหลาย และดัชนีค่าสมดุลของการกระจายอยู่ในเกณฑ์ดี ซึ่งบ่งบอกได้ว่าคุณภาพน้ำทะเลมีคุณภาพดี และสามารถเป็นที่อยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตได้ โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

6) ระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการ HCU-2 และชุมชนบ้านทุ่ง ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 7-14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ส่วนดัชนีอื่นๆ ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระดับเสี่ยงในสถานประกอบการการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ข้อมูลการเจ็บป่วยและการเกิดอุบัติเหตุ โดยมีรายละเอียดดังนี้

● คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 5 จุด ได้แก่ Substation 75 บริเวณ HDS-2 และ HDS-3 SCOT TGTU CCR-1 และ CCR-2 ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรเจนซัลไฟด์ เบนซีน โทลูอีน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 6-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

● ระดับเสี่ยงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในพื้นที่ปฏิบัติงาน บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ และกำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงสะสมแบบติดต่อบุคคล

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

● การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

การติดตามตรวจสอบสุขภาพ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ตรวจเลือด ตรวจปัสสาวะ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจการทำงานของตับและไต และตรวจการได้ยิน และกำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามความเสี่ยงที่ได้รับจากการทำงานในแต่ละพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบคือ เบนซีน โทลูอีน และไซลีนในปัสสาวะ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างวันที่ 1 มกราคม-31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจโดยโรงพยาบาลพญาไท 2 โรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา และบริษัท เนชั่นแนล เฮลท์แคร์ ซิสเต็มส์ จำกัด

ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ ประจำปี พ.ศ. 2566 มีการรับพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 144 ราย บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ พบว่าส่วนใหญ่มีผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปเป็นปกติ ยกเว้นพนักงานใหม่ จำนวน 1 ราย ที่มีผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram) ผิดปกติ ซึ่งเป็นความผิดปกติที่มีมาตั้งแต่กำเนิด โดยแพทย์วินิจฉัยว่าไม่เป็นอุปสรรคสำหรับการทำงานในตำแหน่งงานที่ได้รับมอบหมาย

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วยพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน จำนวน 54 ราย และพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารโทลูอีน และไซลีน จำนวน 33 ราย พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด

ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป (พนักงานประจำปี) พนักงานผู้เข้ารับการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานผู้เข้ารับการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ จำนวน 1,508 ราย จากจำนวนพนักงานทั้งหมด 1,556 ราย พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพปกติ จำนวน 1,327 ราย และผิดปกติ จำนวน 181 ราย ซึ่งพบความผิดปกติ ดังนี้ มีค่าดัชนีมวลกาย (BMI) เกินมาตรฐาน ความดันโลหิตสูง ปอดผิดปกติ ค่าไตผิดปกติ โรคเรื้อรัง เช่น เบาหวาน และไขมันในเลือดสูง เป็นต้น เมื่อวิเคราะห์สาเหตุของการเกิดโรคดังกล่าว พบว่าส่วนใหญ่เกิดจากพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม เช่น การรับประทานอาหารไม่ถูกสุขลักษณะ การพักผ่อนไม่เพียงพอ การดื่มแอลกอฮอล์ และการปฏิบัติตนไม่ถูกต้อง ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดโครงการส่งเสริมสุขภาพ และทำการตรวจติดตามผล พร้อมทั้งรับคำแนะนำในการดูแลสุขภาพ เช่น การออกกำลังกาย การรับประทานอาหาร เป็นต้น

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วยพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน จำนวน 557 ราย และพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารโทลูอีน และไซลีน จำนวน 442 ราย พบว่าผลการตรวจสอบสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 6

● ข้อมูลการเจ็บป่วยและข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ

พนักงานและผู้รับเหมาของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามระเบียบ กฎข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรการป้องกันอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุร้ายแรง ของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัดโดยได้รายงานไปยังสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ซึ่งในรายงานจะระบุกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย มาตรการดูแลความปลอดภัย ฯลฯ

สำหรับข้อมูลการบันทึกการเจ็บป่วย และความปลอดภัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานภายในโรงงาน บริษัทฯ ได้บันทึกชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางานของพนักงานและผู้รับเหมาเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางาน 12,637,568 ชั่วโมงการทำงาน

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยทุกเดือน และมีการณรงค์สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล รวมทั้งมีการทดสอบแผนฉุกเฉินประจำปี และจัดทำรายงานส่งสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี และมีการปรับปรุงระบบใบอนุญาตการทำงานให้มีความปลอดภัยและรัดกุมยิ่งขึ้น

8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ นั้น บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ บ้านแหลมฉบัง ชุมชนวัดมโนรม บ้านอ่าวอุดม บ้านเขาพุ บ้านทุ่ง และชุมชนตลาดอ่าวอุดม รวมถึงชุมชนที่เป็นที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี พ.ศ. 2566 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระหว่างวันที่ 16-22 ตุลาคม พ.ศ. 2566 โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 7

ทั้งนี้ บริษัทฯ จัดให้มีเจ้าหน้าที่แผนกบริหารงานชุมชนทำหน้าที่ประสานและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ระหว่างบริษัทฯ กับชุมชนรอบพื้นที่โรงกลั่นเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ โดยมีแผนการจัดการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ทุกปี แบ่งกิจกรรมเป็น 6 ด้าน ได้แก่ ส่งเสริมการศึกษา ศิลปวัฒนธรรม พัฒนาคุณภาพชีวิตและส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่างกลุ่มบริษัทและชุมชน สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ เพื่อความยั่งยืนต่อไป