



# บทสรุปผู้บริหาร

## บทสรุปผู้บริหาร

### 1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

### 2. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนาไลซิส 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 (HVU-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 (HVU-2 Revamp, B101) TOC#20 (NHT, CCR-1) และ TOC#15 (B-4011) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง จำนวน 4 ปล่อง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จำนวน 12 ปล่อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 18-22 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 4-7 และ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 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. 2568 พบว่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจาก ปล่องมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเก็บบันทึกผลคุณภาพอากาศไว้ที่โรงงาน และจะนำ ส่งผลไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษในโอกาสต่อไป นอกจากนี้ยังมีการรายงานผลผ่านระบบ Online ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก2

- **การตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (Auditing RAA/RATA)**

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ซีคอท จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตาม ตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จำนวน 2 ครั้งต่อปี (RAA 1 ครั้งต่อปี, RATA 1 ครั้งต่อปี) ดังนี้

การดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy 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 18-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จากผลการ สอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก11

สำหรับการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (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 22-24 กันยายน พ.ศ. 2568 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก12

## 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. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งมีการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.8-2.8 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนมาทางตะวันตก (WNW) คิดเป็นร้อยละ 18.9 และความเร็วลมทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนมาทางตะวันตก (WNW) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 1.8-2.7 เมตรต่อวินาที โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

### • คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AQMS)

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

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 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) ทีดีเอส (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. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

#### 4) คุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอูตม จำนวน 9 จุด ได้แก่ ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 1 และ 2 ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 4 ไปทางทิศตะวันออก 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 5 และ 6 ไปทางทิศใต้ 100 เมตร บริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่าเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร และบริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่าเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศใต้ 100 เมตร เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทะเลบริเวณอ่าวอูตมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ออกซิเจนละลาย บีโอดี น้ำมันและไขมัน ชัลไฟด์ แอมโมเนีย (แอมโมเนียรวม) และฟีนอล นอกจากนี้ ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 1 ดัชนี คือ ไสยาไนต์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้ง 9 จุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

#### 5) คุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเลบริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอูตม จำนวน 4 จุด ได้แก่ ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) และท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังนิเวศวิทยาบริเวณอ่าวอูตมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช และแพลงก์ตอนสัตว์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบนิเวศทางทะเล ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าจุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าดัชนีจำนวนสิ่งมีชีวิตรวม ดัชนีความหลากหลาย และดัชนีค่าสมดุของการกระจายอยู่ในเกณฑ์ดี ซึ่งบ่งบอกได้ว่าคุณภาพน้ำทะเลมีคุณภาพดี และสามารถเป็นที่ยอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตได้ 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. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

## 7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระดับเสียงในสถานประกอบการ การตรวจสุขภาพพนักงาน 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 โทลูอิน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบตรวจสอบครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 15-17 กันยายน พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 10-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

### • ระดับเสียงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง แบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการแบ่งกะการทำงานกะละ 12 ชั่วโมง เพื่อเป็นการติดตามระดับเสียงที่ย่อมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดการทำงาน จึงได้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเพิ่มเติม จากที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง แบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 12 ชั่วโมง พบว่าระดับเสียงสูงสุด 12 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

และกำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 18-19 กันยายน พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 10-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) ที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด 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

### ■ ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่

ในปี พ.ศ. 2568 (ข้อมูลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม-31 ธันวาคม พ.ศ. 2568) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีการรับพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 126 ราย บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ พบว่าส่วนใหญ่มีผลการตรวจสุขภาพทั่วไปเป็นปกติ ยกเว้น พนักงานใหม่ จำนวน 3 ราย ที่มีผลตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ผิดปกติ และ จำนวน 1 ราย ที่มีผลตรวจเลือดเป็นภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี โดยแพทย์วินิจฉัยว่าไม่เป็นอุปสรรคสำหรับการทำงานในตำแหน่งงานที่ได้รับมอบหมาย

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วย พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน โทลูอีน และไซลีน จำนวน 36 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 6

### ■ ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี

ในปี พ.ศ. 2568 (ข้อมูลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม-31 ธันวาคม พ.ศ. 2568) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีพนักงานผู้เข้ารับการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ จำนวน 1,713 ราย จากจำนวนพนักงานทั้งหมด 1,755 ราย ซึ่งพนักงานส่วนใหญ่ มีสุขภาพเป็นปกติ แต่มีจำนวน 183 คน พบความผิดปกติ ดังนี้ ค่าดัชนีมวลกาย (BMI) เกินมาตรฐาน ความดันโลหิตสูง โรคเรื้อรัง เช่น เบาหวาน ไขมันในเลือดสูง ไขมันพอกตับที่เกิดจากพันธุกรรม และการทำงานของตับ/ไตผิดปกติ เมื่อวิเคราะห์สาเหตุของการเกิดโรคดังกล่าว พบว่าส่วนใหญ่เกิดจากพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม เช่น การรับประทานอาหารไม่ถูกสุขลักษณะ การพักผ่อนไม่เพียงพอ การดื่มแอลกอฮอล์ และการปฏิบัติตนไม่ถูกต้อง ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดโครงการส่งเสริมสุขภาพ และทำการตรวจติดตามผล พร้อมทั้งรับคำแนะนำในการดูแลสุขภาพ เช่น การออกกำลังกาย การรับประทานอาหาร เป็นต้น

การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จะตรวจเฉพาะพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ได้แก่ พนักงาน Operation และพนักงาน Engineer โดยพนักงานผู้เข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ประจำปี พ.ศ. 2568 มีจำนวน 496 ราย จากจำนวนพนักงานที่ต้องตรวจสมรรถภาพการได้ยินทั้งหมด 532 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วย พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน โทลูอีน และไซลีน จำนวน 568 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด 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. 2568 มีชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางาน 6,234,861 ชั่วโมงการทำงาน

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยทุกเดือน และมีการรณรงค์สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล รวมทั้งมีการทดสอบแผนฉุกเฉินประจำปี และจัดทำรายงานส่งสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี และมีการปรับปรุงระบบใบอนุญาตการทำงานให้มีความปลอดภัยและรัดกุมยิ่งขึ้น

## **8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม**

การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ นั้น บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบ พื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ บ้านแหลมฉิม ชุมชนวัดมโนรม บ้านอ่าวอุดม บ้านเขาพุ บ้านทุ่ง และชุมชน ตลาดอ่าวอุดม รวมถึงชุมชนที่เป็นที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี พ.ศ. 2568 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระหว่างวันที่ 22-28 กันยายน พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียด แสดงไว้ในบทที่ 7

ทั้งนี้ บริษัทฯ จัดให้มีเจ้าหน้าที่แผนกบริหารงานชุมชนทำหน้าที่ประสานและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ระหว่าง บริษัทฯ กับชุมชนรอบพื้นที่โรงกลั่นเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ โดยมีแผนการจัดการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ทุกปี แบ่งกิจกรรมเป็น 6 ด้าน ได้แก่ ส่งเสริมการศึกษา ศิลปวัฒนธรรม พัฒนาคุณภาพชีวิตและส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่าง กลุ่มบริษัทและชุมชน สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ เพื่อความยั่งยืนต่อไป