

บทที่ 3 | ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้ จะเป็นการนำเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ว่าโครงการได้มีการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ข) โดยครบถ้วนหรือไม่ และมีการปฏิบัติในแต่ละมาตรการอย่างไร รวมทั้งเมื่อปฏิบัติตามมาตรการนั้นๆ แล้วมีผลอย่างไร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

3.1 วิธีการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด ซึ่งทำหน้าที่เป็นบุคคลที่สาม (Third Party) ของโครงการ ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยการตรวจสอบรายงานหรือบันทึกที่เกี่ยวข้องกับดัชนีตรวจวัดที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน และแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม
จำกัด (ระยะดำเนินการ)

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
1. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน		
ดัชนีตรวจวัด :	ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากหน่วยงาน และชุมชนใกล้เคียง	โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึก ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนจาก หน่วยงานและชุมชนโดยรอบ ผ่านช่องทาง การรับเรื่องร้องเรียนที่กำหนด ได้แก่ กล่องรับ เรื่องร้องเรียน โทรศัพท์ และไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (E-mail) เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบ การติดตามผลกระทบและการมีส่วนร่วมของ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ทั้งนี้ ในช่วงเดือนมกราคม- มิถุนายน 2569 ไม่พบข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ หรือข้อร้องเรียนที่เป็นประเด็นข้อห่วงกังวล จากหน่วยงานและชุมชนโดยรอบที่มีต่อการ ดำเนินโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดัง ภาคผนวก ผ
สถานีตรวจวัด :	พื้นที่ศึกษา ระยะ 300 เมตรจากแนวกึ่งกลาง ท่อส่งก๊าซฯ	
วิธีการตรวจวัด :	บันทึกจำนวนข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะ จากที่ ทิมมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ เข้าพบปะชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี ลดความกังวลของชุมชน และรับฟังข้อคิดเห็น/ ข้อเสนอแนะจากชุมชนอย่างต่อเนื่อง	
ความถี่ :	จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน ตลอดระยะ ดำเนินการ	
2. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
ดัชนีตรวจวัด :	1) สถิติอุบัติเหตุ การรั่วไหลของก๊าซ ธรรมชาติ และเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น 2) สถิติการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บ ในระหว่างการปฏิบัติงาน 3) สุขภาพของพนักงาน	1. บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ การรั่วไหลของ ก๊าซธรรมชาติ และเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งตรวจสอบหาสาเหตุความ เสียหาย และวิธีการแก้ไข โครงการได้จัดทำแบบฟอร์มรายงาน การสอบสวนอุบัติเหตุ (Accident Investigation Report) เพื่อใช้ในการบันทึกข้อมูลและ สอบสวนกรณีเกิดอุบัติเหตุ โดยครอบคลุม การประเมินระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ การจำแนกประเภทของเหตุการณ์ รายละเอียด การเกิดอุบัติเหตุ การวิเคราะห์หาสาเหตุ ตลอดจนการกำหนดมาตรการแก้ไขและป้องกัน พร้อมทั้งติดตามผลการดำเนินมาตรการดังกล่าว อย่างต่อเนื่องเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ รายละเอียดของแบบฟอร์มดังกล่าว แสดงไว้ในภาคผนวก ผ-1
สถานีตรวจวัด :	พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ โครงการ	
วิธีการตรวจวัด :	1) บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ การรั่วไหลของ ก๊าซธรรมชาติ และเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งตรวจสอบหาสาเหตุความเสียหาย และวิธีการแก้ไข 2) บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บ ในระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน 3) ตรวจสุขภาพของพนักงาน	

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที.ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม
จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
2. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		
วิธีการตรวจวัด (ต่อ)		นอกจากนี้ โครงการได้จัดทำบันทึกเหตุการณ์ อุบัติเหตุจากการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติและ เหตุฉุกเฉินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ประจำปี พ.ศ. 2569 เพื่อใช้ในการติดตามและประเมินผล ด้านความปลอดภัยของโครงการ ทั้งนี้ จากการ ตรวจสอบข้อมูลในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุจากการรั่วไหลของ ก๊าซธรรมชาติ หรือเหตุฉุกเฉินที่เกี่ยวข้องกับ การดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด โดยมี รายละเอียดปรากฏในภาคผนวก ผ-2
ความถี่ :	1) บันทึกการเกิดอุบัติเหตุ การรั่วไหลของ ก๊าซธรรมชาติ และเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งตรวจสอบหาสาเหตุความ เสียหาย และวิธีการแก้ไข ปีละ 1 ครั้ง 2) บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และการ บาดเจ็บในระหว่างการปฏิบัติงานของ พนักงานปีละ 1 ครั้ง 3) ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง	2. บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บ ในระหว่างการปฏิบัติงาน โครงการได้ดำเนินการจัดทำและบันทึกสถิติ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บจากการปฏิบัติงาน ของพนักงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ทั้งนี้ รายละเอียดปรากฏ ตามเอกสารบันทึกสถิติการเจ็บป่วยและการ บาดเจ็บจากการปฏิบัติงาน ประจำปี พ.ศ. 2569 โดยมีรายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ผ-3 ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลตั้งแต่สถานี บริการเริ่มดำเนินการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานยนต์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 จนถึง ปัจจุบัน ไม่ปรากฏการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย หรือการบาดเจ็บอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงาน ของพนักงานภายในสถานีบริการแต่อย่างใด

บทที่ 3 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที.ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม
จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
2. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		
		3. การตรวจสอบสุขภาพประจำปีของพนักงาน โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2568 ให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานภายในสถานีบริการ เพื่อเฝ้าระวังและติดตามสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติ โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพระหว่างวันที่ 18 พฤศจิกายน 2568 และวันที่ 8-9 ธันวาคม 2568 โดยทีมแพทย์จากโรงพยาบาลหนองใหญ่ ตำบลหนองใหญ่ อำเภอนหนองใหญ่ จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ รวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพประจำปี ได้จัดทำเป็นรายงานสรุปและแสดงไว้ในภาคผนวก ป สำหรับปี 2569 โครงการได้กำหนดแผนการตรวจสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงานในช่วงเดือนธันวาคม 2569 เพื่อให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2569 ซึ่งแสดงรายละเอียดไว้ในภาคผนวก ข

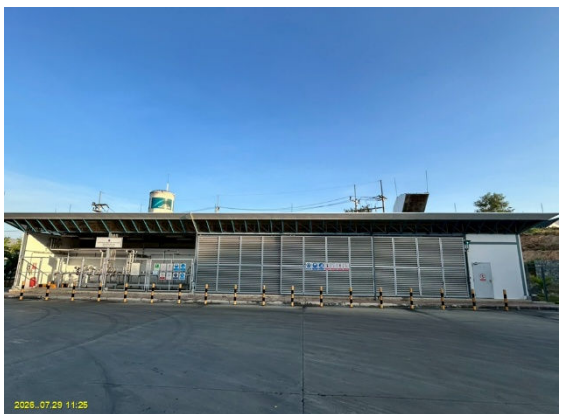
นอกจากนี้ โครงการให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการดูแลด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานของพนักงานและผู้มาใช้บริการ โดยมีการจัดเตรียมสิ่งอำนวยความสะดวก อุปกรณ์ป้องกัน และมาตรการด้านความปลอดภัยที่ได้มาตรฐานภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติอย่างครบถ้วน ทั้งนี้ เพื่อป้องกันและลดความเสี่ยงจากอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น โดยภายในสถานีบริการมีการติดตั้งระบบรักษาความปลอดภัย ได้แก่ กล้องโทรทัศน์วงจรปิด (Closed Circuit Television; CCTV) บริเวณอาคารสำนักงาน และพื้นที่เสี่ยงต่างๆ รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ด้านความปลอดภัยทางวิศวกรรม อาทิ วาล์วนิรภัยและวาล์วระบายแรงดัน (Safety & Relief Valve) บริเวณอาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (Metering Room) ตลอดจนการติดตั้งเครื่องตรวจจับและส่งสัญญาณเตือนเมื่อเกิดก๊าซรั่ว (Gas Detector) ภายในอาคารเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ (Compressor) และอาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ มีการติดตั้งระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า (Lightning Protection System) บริเวณอาคารต่างๆ ภายในสถานีบริการ และระบบตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ในอาคารปรับปรุงคุณภาพก๊าซ (CO₂, LNG) พร้อมทั้งจัดเตรียมถังดับเพลิง

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

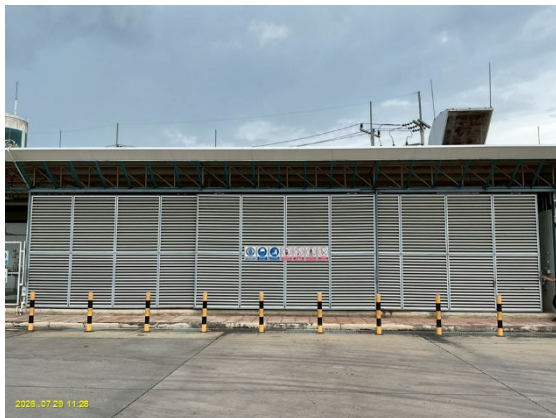
ทั้งชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) และชนิดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ไว้ในอาคารหลังคาคลุมตู้จ่าย
ก๊าซธรรมชาติ อาคารเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ อาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ รวมถึงพื้นที่อื่นๆ
ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย

ในด้านการบริหารจัดการความปลอดภัย มีการกำหนดขอบเขตและกั้นพื้นที่เฉพาะสำหรับบริเวณ
ที่อาจมีความเสี่ยงต่อการเกิดเหตุฉุกเฉิน พร้อมจัดเตรียมชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ ณ อาคารสำนักงาน
รวมถึงการจัดให้มีภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ภายในสถานีบริการอย่างเหมาะสม
นอกจากนี้ สถานีบริการยังจัดเตรียมสิ่งอำนวยความสะดวกพื้นฐาน ได้แก่ ห้องน้ำและห้องส้วมสำหรับบุคคล
ทั่วไป รวมถึงห้องน้ำสำหรับผู้พิการ ผู้ทุพพลภาพ และผู้สูงอายุ ตลอดจนร้านค้าและร้านจำหน่ายอาหารและ
เครื่องดื่ม เพื่ออำนวยความสะดวกแก่พนักงานและผู้มาใช้บริการภายในสถานีบริการ โดยภาพรวมของสถานี
บริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม แสดงรายละเอียดดังรูปที่ 3-1

	
อาคารสำนักงาน	ร้านค้า ร้านจำหน่ายอาหาร-เครื่องดื่มภายในสถานีบริการ
	
อาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (Metering Room) และอาคารเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ (Compressor) ซึ่งเป็นอาคารที่ใช้ร่วมกัน	อาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Room)
รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน	

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



อาคารเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ (Compressor)



อาคารปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่ใช้ในระบบ CO₂ และ LNG



การจัดเตรียมห้องน้ำและห้องส้วมเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้พิการหรือทุพพลภาพ ผู้สูงอายุ และบุคคลทั่วไป



การจัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยและจัดรวบรวมขยะภายในสถานีบริการ
เพื่อส่งมอบให้องค์กรบริหารส่วนตำบลหนองเสือข้างนำไปจัดการอย่างถูกต้องและเหมาะสม

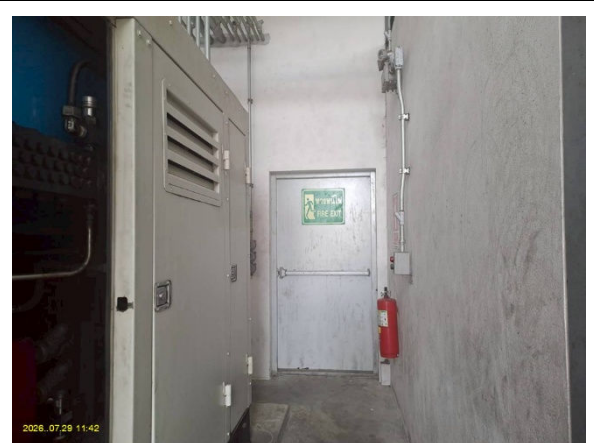
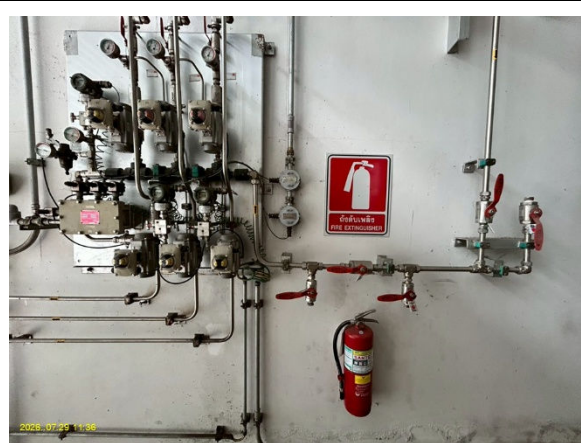
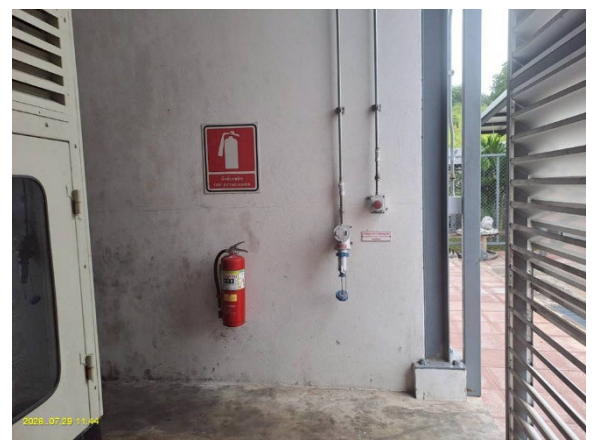
รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การจัดเตรียมชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) สำหรับให้ความช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



การติดตั้งถังดับเพลิงประจำจุดเสี่ยงและบริเวณพื้นที่สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการระงับเหตุอัคคีภัยในเบื้องต้น
รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปีโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 3

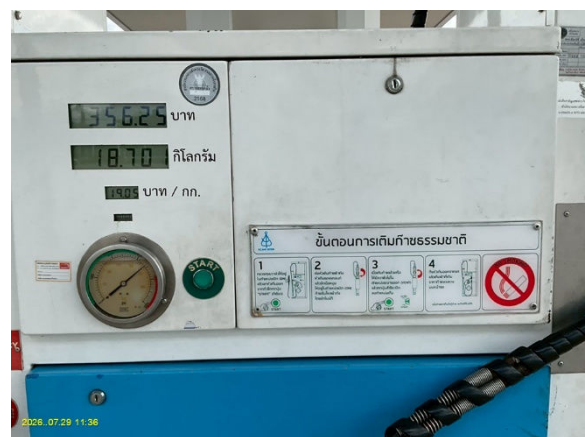
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตั้งโคมไฟส่องสว่างโดยรอบสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เพื่อเพิ่มทัศนวิสัยและเสริมสร้างความปลอดภัย
ในการปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืน



การกำหนดพื้นที่จอดรถสำหรับผู้มาใช้บริการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและเพิ่มความปลอดภัย
ระหว่างการเติมก๊าซธรรมชาติ



การติดตั้งป้ายแสดงขั้นตอนการเติมก๊าซธรรมชาติบริเวณตู้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ผู้ใช้บริการ
และผู้ปฏิบัติงานสามารถปฏิบัติตามขั้นตอนที่ถูกต้องและปลอดภัย

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตั้งระบบป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า (สายล่อฟ้า) บริเวณอาคารหลังคาคลุมตู้จ่ายก๊าซ จำนวน 18 จุด อาคาร
เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ (Compressor) จำนวน 18 จุด อาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (Metering Room)
จำนวน 18 จุด และอาคารปรับปรุงคุณภาพก๊าซ จำนวน 1 จุด



การติดตั้งระบบสัญญาณแจ้งเตือนเหตุฉุกเฉินภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อแจ้งเตือนผู้ปฏิบัติงานและผู้ใช้บริการเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

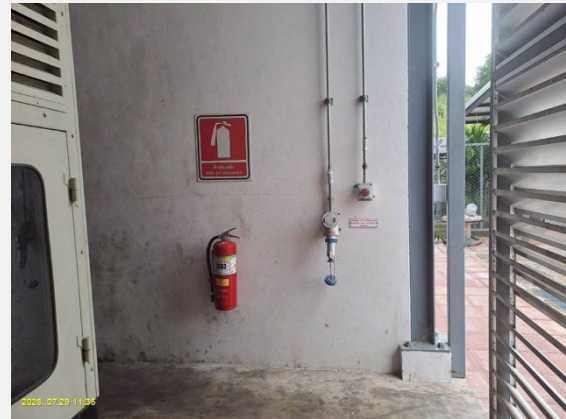
รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

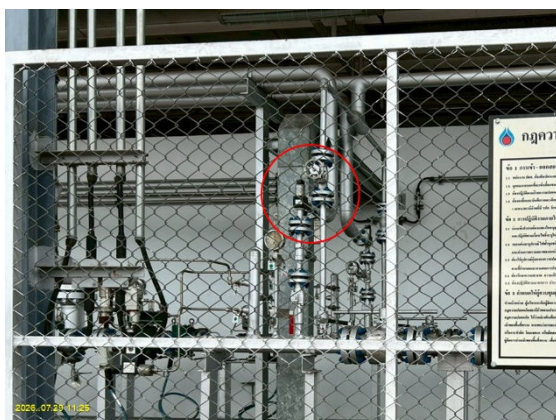
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตั้งระบบสัญญาณแจ้งเตือนเหตุฉุกเฉินภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อแจ้งเตือนผู้ปฏิบัติงานและผู้ใช้บริการเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)



การติดตั้งสวิตช์หยุดการทำงานฉุกเฉิน (Emergency Shutdown Switch: ESD) บริเวณอาคารเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ
(Compressor) เพื่อให้สามารถหยุดการทำงานของระบบได้อย่างทันทั่วทั้งที่เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน



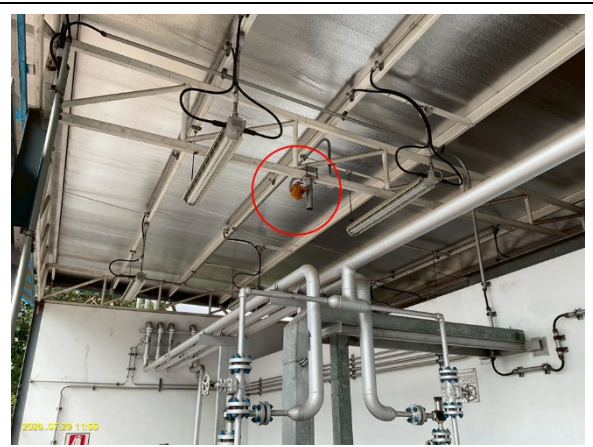
การติดตั้งวาล์วนิรภัยและระบายแรงดัน (Safety & Relief Valve) บริเวณอาคารควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ
(Metering Room) เพื่อป้องกันการเกิดแรงดันเกินในระบบ
และเพิ่มความปลอดภัยในการดำเนินงาน

การติดตั้งระบบสัญญาณไฟตรวจจับและแจ้งเตือนสถานะ
ความปลอดภัยของกระบวนการผสมก๊าซ
คาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂)

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตั้งเครื่องตรวจจับก๊าซรั่วไหล (Gas Detector) เพื่อเฝ้าระวังและแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล



การติดตั้งระบบป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Protection) สำหรับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อป้องกันการเกิดสนิมและยืดอายุการใช้งานของระบบท่อ

การกำหนดผู้รับผิดชอบดูแลอาคารควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (Metering Room) เพื่อควบคุมการปฏิบัติงาน ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบ



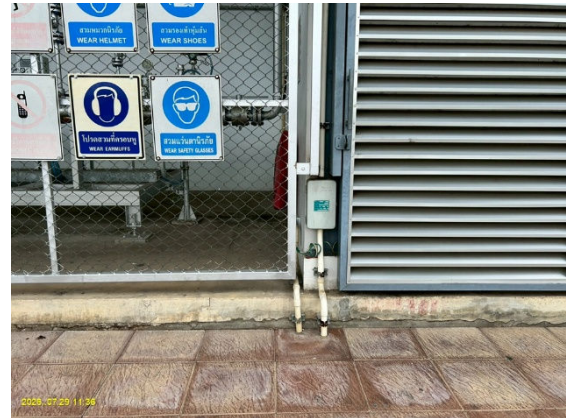
การติดตั้งระบบกล้องวงจรปิด (CCTV) บริเวณอาคารสำนักงาน เพื่อเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และเพิ่มประสิทธิภาพด้านความปลอดภัยภายในพื้นที่โครงการ

การจัดทำรางเก็บสายไฟสำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อป้องกันความเสียหายของสายไฟ เพิ่มความปลอดภัยและจัดระเบียบระบบสายไฟภายในพื้นที่โครงการ

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตั้งระบบสายดินบริเวณอุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้ารั่วไหล
และลดความเสี่ยงจากการเกิดไฟฟ้าช็อต

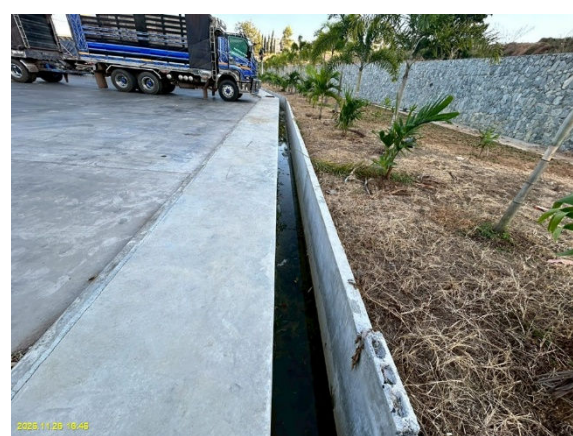


การจัดทำรางระบายน้ำและรางรวบรวมน้ำเสียบริเวณจุดต่างๆ ภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อรวบรวมและควบคุมการระบายน้ำภายในพื้นที่อย่างเหมาะสม

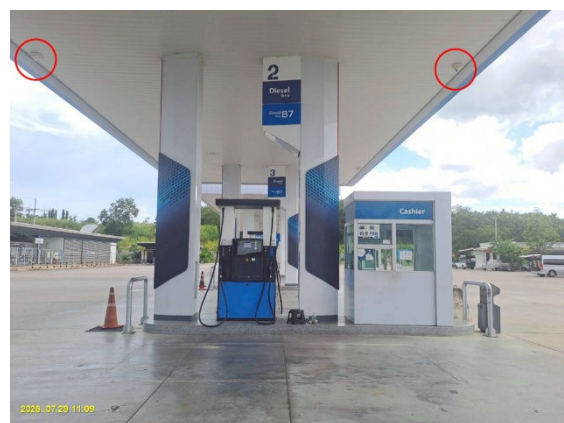
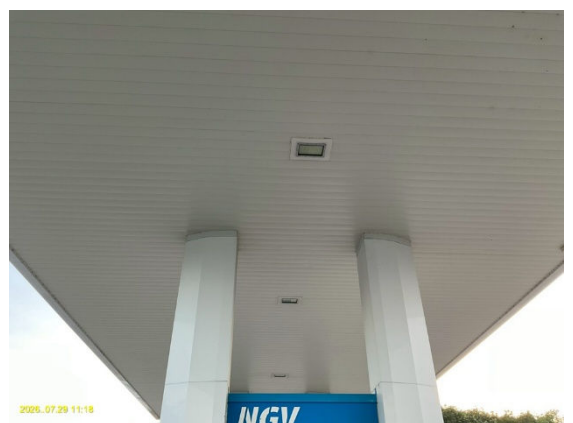
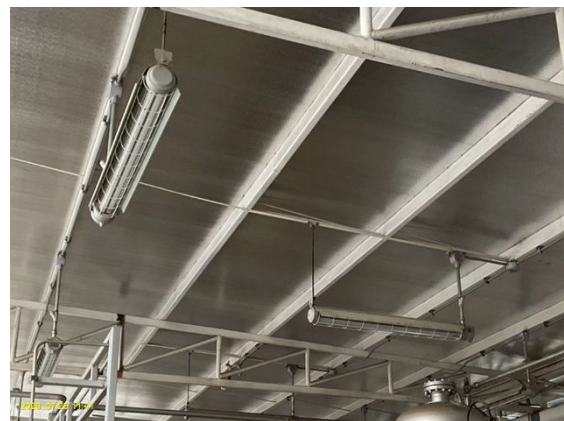
รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การจัดทำรางระบายน้ำและรางรวบรวมน้ำเสียบริเวณจุดต่าง ๆ ภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อรวบรวมและควบคุมการระบายน้ำภายในพื้นที่อย่างเหมาะสม (ต่อ)



การติดตั้งระบบไฟฟ้าชนิดป้องกันการระเบิด (Explosion Proof) ภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อป้องกันการเกิดประกายไฟและเพิ่มความปลอดภัยในพื้นที่เสี่ยง

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)



การติดตั้งป้ายแสดงราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
บริเวณสถานีบริการ เพื่อให้ผู้ใช้บริการสามารถรับทราบ
ข้อมูลราคาก๊าซธรรมชาติได้อย่างชัดเจน



การจัดเตรียมจุดรวมพล (Assembly Point)
สำหรับรองรับการอพยพของผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้อง
ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



การให้บริการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ภายในสถานีบริการในปัจจุบัน

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การปรับปรุงภูมิทัศน์บริเวณพื้นที่ภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ
เพื่อเพิ่มความเป็นระเบียบเรียบร้อยและเสริมสร้างทัศนียภาพที่เหมาะสม

รูปที่ 3-1 ภาพรวมของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ในระยะดำเนินการปัจจุบัน (ต่อ)