

4. ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ของบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความคิดเห็นจากประชาชน เกี่ยวกับการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซฯ ซึ่งมาตรการกำหนดให้ประเมินการรับรู้ข่าวสาร ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ ผลกระทบที่ได้รับและการแก้ไข ความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ทั้งในกลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด (นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ปัจจุบัน) และผู้นำชุมชน หน่วยงาน สถาบัน/องค์กร และประชาชนในพื้นที่ โดยสถานีติดตามตรวจสอบ ได้แก่ ผู้นำชุมชน คริวเรือน และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในระยะ 500 เมตร จากแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1 ครั้ง ในปีแรกของระยะดำเนินการ หลังจากนั้นดำเนินการ 5 ปีต่อครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.1.1 ผลการดำเนินการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

ประจำปี พ.ศ. 2565

ปี พ.ศ. 2565 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา มีแผนการลงพื้นที่สำรวจความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน เกี่ยวกับการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากกลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ผู้นำชุมชน หน่วยงาน สถาบัน/องค์กร และประชาชน ที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในระยะ 500 เมตร จากแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงสิงหาคม พ.ศ. 2565

นอกจากนี้ โครงการได้จัดทำแนวทางปฏิบัติในการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของกลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 (นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด เดิม) ผู้นำชุมชน หน่วยงาน สถาบัน/องค์กร และประชาชน ที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในระยะ 500 เมตร จากแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งกำหนดช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชน ผ่านทางศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ และจัดให้มีการจดบันทึกจำนวนเรื่องร้องเรียน ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ แนวทางการแก้ไข และผลการแก้ไขปัญหาอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ระยะก่อสร้างจนถึงปัจจุบัน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4

4.2 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.2.1 การรั่วไหลและเหตุฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการรั่วไหลและเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยทำการบันทึกการรั่วไหลของก๊าซ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งระบุสาเหตุ วิธีการแก้ไข ผลกระทบที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ และชุมชนใกล้เคียง บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ทุกครั้งที่เกิดเหตุ และสรุปทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.2.1.1 ผลการตรวจสอบการรั่วไหลและเหตุฉุกเฉิน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและเฝ้าระวังการรั่วไหลของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนการบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นประจำ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีการรั่วไหลของก๊าซ หรือเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11 อย่างไรก็ตาม หากมีการรั่วไหลของก๊าซ และ/หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โครงการจะทำการบันทึกการรั่วไหลของก๊าซ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งระบุสาเหตุ วิธีการแก้ไข ผลกระทบที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ และชุมชนใกล้เคียง บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด

4.2.2 การเฝ้าระวังแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.2 และ 852.1 โดยทำการสำรวจกิจกรรมต่างๆ ในแนววางท่อ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ เช่น การก่อสร้างเหนือแนวท่อ การตอกเสาเข็ม การขุดดิน การทำการเกษตร เป็นต้น บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 4 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจบำรุงรักษาป้ายเตือน (Pipeline Markers) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.7 โดยการตรวจสอบการเคลื่อนย้ายป้ายเตือน การหักชำรุด หรือการลบเลือนของข้อความบนป้ายเตือน เป็นต้น (ดำเนินการพร้อมกับ Pipeline Patrolling) ด้วยการเดินเท้าและทางรถยนต์ บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 4 ครั้ง

4.2.2.1 ผลการสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการดำเนินการสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน โดยทำการสำรวจกิจกรรมต่างๆ ในแนววางท่อที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ เช่น การก่อสร้างเหนือแนวท่อ การตอกเสาเข็ม การขุดดิน เป็นต้น ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่า มีงานขุดวางท่อระบายน้ำของเทศบาลจอมพลเจ้าพระยาข้ามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยกิจกรรมดังกล่าวไม่ก่อให้เกิดผลกระทบ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.2.2 ผลการสำรวจบำรุงรักษาป้ายเตือน (Pipeline Markers)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการติดตั้ง และสำรวจป้ายเตือน (Pipeline Markers) โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าไม่มีการเคลื่อนย้ายป้ายเตือน การหักชำรุด หรือข้อความบนป้ายเตือนลบเลือนแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.3 การบำรุงรักษาแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เกี่ยวกับการบำรุงรักษาแนวท่อส่งก๊าซฯ โดยทำการสังเกตการณ์ทรุดตัวของท่อส่งก๊าซฯ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซฯ (Pipe Settlement and Soil Erosion) บริเวณที่ดินอ่อน ทางน้ำไหลหรือทางลาดชัน บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 1 ครั้ง

4.2.3.1 ผลการบำรุงรักษาแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการสำรวจและสังเกตการณ์ทรุดตัวของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe Settlement and Soil Erosion) บริเวณที่ดินอ่อน ทางน้ำไหลหรือทางลาดชัน โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่ายังไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.4 การสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Survey) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.3 และ 852.2 โดยการสำรวจรอยรั่วด้วยการเดินเท้า โดยใช้การสังเกตสภาพแวดล้อมตามแนวท่อที่มีการเปลี่ยนแปลงไป ใช้อุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัดก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Costing Defect Survey) โดยการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อด้วยการตรวจวัด Voltage Gradient ด้วยวิธี DCVG ในดิน เพื่อหาตำแหน่งที่วัสดุเคลือบท่อชำรุดและประมาณขนาดของแผลตลอดความยาวท่อ บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ 10 ปีต่อครั้ง

4.2.4.1 ผลการสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Survey)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่ายังไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.4.2 ผลการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Costing Defect Survey)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบการชำรุด ของวัสดุเคลือบท่อของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Costing Defect Survey) โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่ก่อนจ่ายก๊าซฯ เข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด สำหรับการตรวจสอบครั้งถัดไป มีแผนดำเนินการ ในปี พ.ศ. 2574 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.5 การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อน ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่จุด Test Post (Pipe to Soil Potential) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP 0169 โดยการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้า ของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ที่จุด Test Post ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อน ของท่อส่งก๊าซฯ ใต้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey : CIPs) เพื่อตรวจดูว่าท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณใดมีค่าระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่ามาตรฐาน NACE SP 0169 โดยการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้า ของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดแนวท่อ 10 ปีต่อครั้ง

4.2.5.1 ผลการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการสุกร่อน

ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่จุด Test Post (Pipe to Soil Potential)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการสุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่ายังไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11

4.2.5.2 ผลการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการสุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey : CIPs)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้า ที่ใช้ป้องกันการสุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (CIPs) โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามแผนงานบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2563 ก่อนจ่ายก๊าซฯ เข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งไม่พบความผิดปกติแต่อย่างใด สำหรับการตรวจสอบครั้งถัดไป โครงการมีแผนดำเนินการในปี พ.ศ. 2574 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.11