

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป

บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด ได้สิทธิสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2547/67 สำหรับแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L10/43 และ L11/43 จากบริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2565 และได้เริ่มดำเนินการผลิต ณ ฐานหลุมผลิตบูรพา-เอ (BUR-A) ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2565 สำหรับฐานหลุมผลิตอรุณทัย-บี (ART-B) และฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) เริ่มดำเนินการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2566 เป็นต้นไป ซึ่งการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับนี้เพื่อเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เป็นรายงานฉบับประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567 โดยบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปอย่างเคร่งครัด ซึ่งไม่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมโครงการหรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีดำเนินการหรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญแต่อย่างใด พร้อมทั้งมีช่องทางรับข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะที่เกิดจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมบริเวณด้านหน้าป้อมยามรักษาความปลอดภัยของฐานหลุมผลิตแต่ละแห่งหรือสามารถแจ้งเรื่องผ่านผู้ใหญ่บ้าน หัวหน้าชุมชน หรือโทรศัพท์ติดต่อกับทางบริษัทฯ โดยตรง เพื่อทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจสอบแก้ไข และแจ้งให้ผู้ร้องเรียนรับทราบต่อไป ซึ่งจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ในระยะการผลิต ณ ฐานหลุมผลิตบูรพา-เอ (BUR-A) ฐานหลุมผลิตอรุณทัย-บี (ART-B) และฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) ช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมอรุณทัยและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L10/43 และ L11/43 จังหวัดสุโขทัยและจังหวัดพิษณุโลก (ระยะการผลิต) ช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567 สรุปได้ดังนี้

1. การระบายมลสารทางอากาศ เสี่ยงรบกวน ความร้อน และแสงสว่างจากการเผาก๊าซ

โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการระบายมลสารทางอากาศ เสี่ยงรบกวน ความร้อน และแสงสว่างจากการเผาก๊าซ เช่น จัดให้มีการประชาสัมพันธ์แจ้งรายละเอียดของโครงการให้แก่ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เกี่ยวกับกำหนดการของโครงการ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการด้านความปลอดภัยในระหว่างการผลิต เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจและลดความวิตกกังวลของประชาชนเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการพร้อมกับการรวมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน และมีการก่อสร้างระบบปล่องเผาก๊าซแบบแนวนอน (Horizontal Flare) โดยสร้างคั่นคอนกรีตล้อมรอบปากปล่องเผาก๊าซและติดตั้งกำแพงกันแสง รวมถึงกำหนดให้ตำแหน่งของปล่องเผาก๊าซมีระยะห่างจากพื้นที่อ่อนไหวไม่น้อยกว่า 200 เมตร รวมถึงการปลูกต้นไม้เป็นแนวกันชนโดยรอบฐานหลุมผลิตเพื่อลดผลกระทบต่อชุมชนบริเวณใกล้เคียงฐานหลุมผลิต พร้อมทั้งมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบเผาก๊าซให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

2. อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการผลิต

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการด้านสุขภาพอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน กำชับผู้รับเหมาขนส่งน้ำมันให้ปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัย โดยรถบรรทุกน้ำมันที่ขนส่งน้ำมันดิบจากฐานหลุมผลิตของโครงการไปยังโรงกลั่นน้ำมัน มีการใช้ระบบ GPS เพื่อตรวจสอบความเร็วรถแบบ Real-time พร้อมทั้งจัดทำ Hazardous Area Classification เพื่อประเมินความเสี่ยงจากพื้นที่ส่วนต่างๆ ของฐานหลุมผลิตและจัดทำ HAZOP เพื่อประเมินและชี้บ่งอันตรายจากอุปกรณ์การผลิต รวมถึงดำเนินการติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย เช่น สัญญาณเตือนภัย รวมถึงอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ไว้ในแต่ละจุดครอบคลุมพื้นที่ฐานหลุมผลิต อีกทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงเป็นประจำทุกเดือนเพื่อให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ และจัดทำแผนฉุกเฉินสถานการณ์ต่างๆ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปี เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว

3. สุขภาพอนามัย

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการด้านสุขภาพอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน ซึ่งสอดคล้องตามพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554 ในหมวด 2 การบริหาร การจัดการ และการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 พร้อมทั้งจัดบอร์ดด้านสุขภาพอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อประชาสัมพันธ์ให้พนักงานทราบ นอกจากนี้ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน และประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียง เพื่อจัดการรับส่งผู้ป่วยกรณีเจ็บป่วยหรือเกิดอุบัติเหตุขณะปฏิบัติงาน

4. การปนเปื้อนต่อแหล่งน้ำและการจัดการของเสีย

โครงการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตทั้งหมดบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ (บริเวณพื้นที่ฐานรองรับแท่นเจาะเดิม) ส่วนถังเก็บปิโตรเลียมวางอยู่บนแท่นคอนกรีตสูง 50 เซนติเมตร โดยมีคันคอนกรีตสูง 30 เซนติเมตรล้อมรอบ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่พื้นดิน และจากการตรวจสอบไม่พบการรั่วไหลของปิโตรเลียมแต่อย่างใด สำหรับมูลฝอยและของเสียต่างๆ ที่เกิดขึ้นในพื้นที่ฐานหลุมผลิตมีการจัดการตามมาตรฐานของบริษัทฯ (Waste Management Code of Practice) โดยแยกประเภทมูลฝอยและกากของเสียก่อนนำไปกำจัด พร้อมทั้งกำหนดวิธีการกำจัดที่เหมาะสมกับประเภทของมูลฝอยและกากของเสีย หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันหรือสารเคมีต่างๆ ลงบนพื้นคอนกรีตในกรณีที่เกิดฝนตก น้ำฝนจะชะน้ำมันหรือสารเคมีต่างๆ ไหลลงสู่บ่อคอนกรีตเก็บน้ำ (Concrete Pit) และบริษัทฯ จะให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตขนส่งของเสียอันตรายทำการสูบออกไปกำจัดตามประเภทของของเสีย สำหรับขยะมูลฝอยทั่วไปทางบริษัทฯ ทำการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยใส่ถุงดำและมัดปากถุงอย่างมิดชิดก่อนขนส่งไปกำจัดที่เทศบาลเมืองสุโขทัยธานี

5. ความปลอดภัยในการขนส่งน้ำมันดิบ

รถบรรทุกน้ำมันดิบทุกคันได้รับอนุญาตจากกรมการขนส่งทางบกให้เป็นรถขนส่งเชื้อเพลิง โดยเฉพาะและมีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยหรืออุปกรณ์ป้องกันเหตุฉุกเฉินพื้นฐานตามมาตรฐาน NFPA 385 (Standard for Tank Vehicles for Flammable and Combustible Liquids) เช่น ถังดับเพลิงแบบมือถือ เป็นต้น พร้อมทั้งมีการตรวจสอบสภาพความพร้อมของรถบรรทุกน้ำมันดิบทุกคันและผู้ขับรถบรรทุกน้ำมันดิบทุกคน

6. การจัดการเหตุเดือดร้อนรำคาญและปัญหาสังคม

มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดของโครงการให้แก่ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เกี่ยวกับกำหนดการของโครงการ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการด้านความปลอดภัยในระหว่างการผลิต เพื่อสร้างความเข้าใจและลดความวิตกกังวลของประชาชนเป็นประจำทุกปี โดยดำเนินการพร้อมกับการรวมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งกำชับให้ผู้ขับขีพาทะขนส่งน้ำมันดิบปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อบังคับในการใช้เส้นทางเพื่อลดเหตุเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนบริเวณใกล้เคียง

4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมอูโงทัยและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L10/43 และ L11/43 จังหวัดสุโขทัยและจังหวัดพิษณุโลก (ระยะการผลิต) ช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567 สรุปผลได้ดังนี้

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี บริเวณบ้านเลขที่ 80/1 หมู่ที่ 8 บ้านบ่อเพลา บริเวณชุมชนบ้านดงตีปสัย บ้านคลองด่าน และบริเวณชุมชนบ้านหนองไผ่ล้อม พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และมาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง

2. ระดับเสียงจากการผลิต

ผลตรวจวัดระดับเสียงจากการผลิต จำนวน 3 สถานี บริเวณชุมชนบ้านปรักทอง บริเวณชุมชนบ้านดงตีปสัย บ้านคลองด่าน และบริเวณชุมชนบ้านหนองไผ่ล้อม พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24$ hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่องกำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

3. คุณภาพน้ำผิวดิน

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน จำนวน 3 สถานี บริเวณคลองปึก บริเวณคลองส่งน้ำ และบริเวณคลองด่าน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 และ 4 ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน อย่างไรก็ตาม โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันการปนเปื้อนที่อาจเกิดจากการผลิต โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์ การผลิตและจัดเตรียมพื้นที่จัดเก็บสารมีบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ เพื่อรวบรวมน้ำที่อาจมีการ ปนเปื้อนลงสู่บ่อคอนกรีตเก็บน้ำ (Concrete Pit) โดยไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการแต่อย่างใด

4. คุณภาพน้ำใต้ดิน

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน จำนวน 9 สถานี สรุปดังนี้

- บริเวณบ่อสังเกตการณ์ภายในฐานหลุมผลิต จำนวน 3 สถานี บริเวณบ่อสังเกตการณ์ ภายในฐานหลุมผลิตบูรพา-เอ (BUR-A) บ่อสังเกตการณ์ภายในฐานหลุมผลิตอรุณทัย-บี (ART-B) และบ่อ สังเกตการณ์ภายในฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ.2543) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน อย่างไรก็ตาม ทางโครงการจะเฝ้าระวังผลกระทบและดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินตามที่มาตรการ กำหนดอย่างเคร่งครัด

- น้ำใต้ดินที่อยู่ใกล้ฐานหลุมผลิตในทิศทางต้นน้ำและท้ายน้ำ จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ ประปาบาดาลหมู่บ้าน บ้านคลองท้ายวัง หมู่ที่ 12 (ทิศทางต้นน้ำ) ประปาบาดาลหมู่บ้าน (วัดสิงห์ทอง) บ้านปรัก ทอง หมู่ที่ 1 (ทิศทางท้ายน้ำ) ประปาบาดาล บ้านคลองด่าน (ทิศทางต้นน้ำ) ประปาบาดาล บ้านคลองด่าน (ทิศทางท้ายน้ำ) ประปาบาดาล บ้านบึงบอน (ทิศทางต้นน้ำ) และประปาบาดาล บ้านหนองไผ่ล้อม (ทิศทางท้าย น้ำ) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้ เกณฑ์อนุโลมสูงสุด ตามประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกัน ด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (พ.ศ.2551)

5. สุขภาพของผู้ปฏิบัติงานต่อโครงการหลังจากดำเนินการไปแล้ว 1 ปี

ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 2567 ระหว่างวันที่ 1-30 กันยายน 2567

6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

6.1 การบันทึกข้อมูลอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงาน

จากการติดตามตรวจสอบบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ/เหตุการณ์ฉุกเฉิน ในการผลิต ปีโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตบูรพา-เอ (BUR-A) ฐานหลุมผลิตอรุณทัย-บี (ART-B) และฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้นในระหว่างปฏิบัติงาน และตลอดระยะเวลา การดำเนินงานไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด

6.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในฐานหลุมผลิต

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในฐานหลุมผลิตบูรพา-เอ (BUR-A) ฐานหลุมผลิต อรุณทัย-บี (ART-B) และฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) พบว่า สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) ได้แก่ เบนซีน (Benzene) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (พ.ศ.2560) เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย และค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน

(PM-10) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

6.3 การตรวจวัดระดับเสียงภายในฐานหลุมผลิต

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปภายในฐานหลุมผลิตบурпа-เอ (BUR-A) ฐานหลุมผลิตอรุณทัย-บี (ART-B) และฐานหลุมผลิตอรุณทัย-ซี (ART-C) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

7. แผนปฏิบัติการประชาสัมพันธ์โครงการ

บริษัทฯ ได้เผยแพร่ข้อมูลรายละเอียดโครงการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับโครงการให้กับผู้นำชุมชนและประชาชน รวมทั้งรับฟังความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และแจ้งขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชน โดยเปิดช่องทางรับเรื่องบริเวณด้านหน้าโครงการ รวมถึงให้ผู้แทนบริษัทฯ ติดต่อประสานงานไปยังผู้นำชุมชนของที่ตั้งฐานหลุมผลิต เพื่อคอยชี้แจงและรับฟังประเด็นปัญหา หรือข้อเสนอแนะจากชุมชน

8. แผนชุมชนสัมพันธ์ของโครงการ

บริษัทฯ ได้เข้าร่วมและให้การสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ และชุมชน เช่น สนับสนุนกิจกรรมงานวันเด็กแห่งชาติ สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงานเหล่ากาชาดจังหวัดสุโขทัย เป็นต้น เพื่อให้เกิดความเข้าใจและความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน และจัดให้ผู้แทนบริษัทฯ ติดต่อประสานงานไปยังผู้นำชุมชน เพื่อคอยชี้แจงและรับฟังประเด็นปัญหา หรือข้อเสนอแนะจากชุมชน รวมถึงหารือกับองค์การบริหารส่วนตำบลกกแรต เพื่อชี้แจงรายละเอียดโครงการที่จะเข้าดำเนินการในชุมชนตั้งแต่ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ

9. แผนสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ

ทางโครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต бурпа-เอ (BUR-A) ภายหลังเริ่มดำเนินการผลิตแล้ว 1 ปี ซึ่งได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 25-26 มีนาคม 2567