

สารบัญ

| | หน้า |
|--|------|
| สารบัญ | i |
| สารบัญรูป | v |
| สารบัญตาราง | viii |
| สารบัญภาพถ่าย | ix |
| บทที่ 1 บทนำ..... | 1-1 |
| 1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน..... | 1-1 |
| 1.2 วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงาน | 1-5 |
| 1.3 ขอบเขตการจัดทำรายงาน | 1-5 |
| 1.4 รายละเอียดโดยสังเขปของโครงการ | 1-6 |
| 1.4.1 ที่ตั้งและองค์ประกอบของโครงการ..... | 1-6 |
| 1.4.2 รายละเอียดเจาะหลุมปิโตรเลียม | 1-8 |
| 1.5 ระบบการจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม..... | 1-17 |
| 1.5.1 มาตรฐานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม..... | 1-17 |
| 1.5.2 การจัดการด้านความปลอดภัยและการจัดการเหตุฉุกเฉิน | 1-17 |
| 1.5.3 การจัดการด้านสุขภาพอนามัย | 1-27 |
| 1.5.4 การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม..... | 1-27 |
| 1.5.5 การมีส่วนร่วมต่อชุมชนและกิจกรรมการช่วยเหลือสังคม | 1-27 |
| 1.6 สถานะปัจจุบันของโครงการ | 1-30 |
| 1.7 การดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม..... | 1-30 |
| บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม..... | 2-1 |
| 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานโครงการ..... | 2-1 |
| 2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 2-5 |
| 2.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์..... | 2-30 |
| บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | 3-1 |
| 3.1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-1 |
| 3.1.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 3-5 |
| 3.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 3-14 |
| 3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks) | 3-60 |

สารบัญ

หน้า

| | |
|---|------|
| 3.3 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ | 3-62 |
| บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม..... | 4-1 |
| 4.1 มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ..... | 4-1 |
| 4.2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 4-1 |
| 4.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 4-2 |
| 4.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks) | 4-3 |
| 4.5 ผลการติดตามตรวจสอบการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ | 4-3 |

ภาคผนวก

| | |
|---------------|---|
| ภาคผนวกที่ 1 | หนังสือเห็นชอบผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) |
| ภาคผนวกที่ 2 | หนังสือเห็นชอบผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ครั้งที่ 1 |
| ภาคผนวกที่ 3 | หนังสือเห็นชอบผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ครั้งที่ 2 |
| ภาคผนวกที่ 4 | หนังสือเห็นชอบผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ครั้งที่ 3 |
| ภาคผนวกที่ 5 | หนังสือเห็นชอบผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ครั้งที่ 4 |
| ภาคผนวกที่ 6 | เอกสารแสดงการดำเนินกิจกรรมเพื่อชุมชนและสังคม และเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ |
| ภาคผนวกที่ 7 | สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมา (Contract SSHE Management Plan and Bridging Document) |
| ภาคผนวกที่ 8 | คู่มือความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE-MS) |
| ภาคผนวกที่ 9 | แผนผังการดำเนินการรับและดำเนินการข้อร้องเรียน |
| ภาคผนวกที่ 10 | รายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance) |
| ภาคผนวกที่ 11 | S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure |
| ภาคผนวกที่ 12 | เอกสารแสดงการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร/เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ต่างๆ |
| ภาคผนวกที่ 13 | เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) |
| ภาคผนวกที่ 14 | ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินจากบ่อบาดาลภายในฐานหลุมผลิต |
| ภาคผนวกที่ 15 | ผลการตรวจวัดเศษดินเศษหินจากการเจาะช่วงบน |
| ภาคผนวกที่ 16 | หนังสืออนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียอันตราย |
| ภาคผนวกที่ 17 | เอกสารกำกับขนส่งของเสียอันตราย |
| ภาคผนวกที่ 18 | S1 Waste Management Plan |
| ภาคผนวกที่ 19 | หนังสืออนุญาตให้ส่งกำจัดของเสียไม่อันตราย |
| ภาคผนวกที่ 20 | บันทึกประเภทของเสียและปริมาณของเสีย (Waste Inventory Report) |
| ภาคผนวกที่ 21 | Chemical Management Procedure |
| ภาคผนวกที่ 22 | Spill Management Plan |
| ภาคผนวกที่ 23 | เอกสารการจ้างแรงงานท้องถิ่น |
| ภาคผนวกที่ 24 | บันทึกการตรวจวัดแอลกอฮอล์ |
| ภาคผนวกที่ 25 | การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน |
| ภาคผนวกที่ 26 | ใบอนุญาตทำงาน |

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 27 เอกสารแสดงการตรวจสอบสภาพ Forklift และ Crane
- ภาคผนวกที่ 28 เอกสารการตรวจสอบการดำเนินงานด้านความปลอดภัย มั่นคง สุขภาพและสิ่งแวดล้อม (Internal Audit)
- ภาคผนวกที่ 29 S1 Emergency Response Plan
- ภาคผนวกที่ 30 รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินปี 2566
- ภาคผนวกที่ 31 เอกสารการตรวจสอบและทดสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง
- ภาคผนวกที่ 32 Blowout Contingency Plan
- ภาคผนวกที่ 33 เอกสารแสดงปริมาณของเหลว/สารเคมีที่ใช้ในการเจาะหลุมปิโตรเลียม และปริมาณเศษดินเศษหินจากการเจาะ
- ภาคผนวกที่ 34 หนังสือรับรองผลการตรวจวัด
- ภาคผนวกที่ 34-1 เศษดินเศษหินจากการเจาะ
- ภาคผนวกที่ 34-2 คุณภาพน้ำผิวดิน
- ภาคผนวกที่ 34-3 คุณภาพน้ำใต้ดิน
- ภาคผนวกที่ 35 ผลการเปรียบเทียบอุปกรณ์และเครื่องมือตรวจวัด
- ภาคผนวกที่ 36 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการ

สารบัญญรูป

หน้า

| | | |
|---------------|---|------|
| รูปที่ 1.1-1 | ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตและแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ..... | 1-4 |
| รูปที่ 1.4-1 | ตำแหน่งที่ตั้งและสภาพการใช้ประโยชน์พื้นที่บริเวณโดยรอบฐานหลุมผลิตลานกระบือ-แซดดี (LKU-ZD).. | 1-7 |
| รูปที่ 1.4-3 | องค์ประกอบภายในฐานหลุมผลิต ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 1-10 |
| รูปที่ 1.4-3 | องค์ประกอบภายในฐานหลุมผลิต ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 1-11 |
| รูปที่ 1.5-1 | แผนผังการแจ้งเหตุและการเรียกทีมตอบสนองเหตุการณ์ของ ปตท.สผ. | 1-20 |
| รูปที่ 1.5-2 | แผนผังการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน..... | 1-21 |
| รูปที่ 1.5-3 | การจัดองค์กรเพื่อตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน..... | 1-22 |
| รูปที่ 1.5-4 | แผนผังการรับ/ดำเนินการข้อร้องเรียน | 1-25 |
| รูปที่ 1.5-5 | แนวทางการปฏิบัติงานชุมชนสัมพันธ์ | 1-29 |
| รูปที่ 3.1-1 | แผนที่แสดงสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-6 |
| รูปที่ 3.1-2 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเป็นกรด – ด่างของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-19 |
| รูปที่ 3.1-3 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-19 |
| รูปที่ 3.1-4 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคลอไรด์ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-20 |
| รูปที่ 3.1-5 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Gasoline Range Hydrocarbons ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-20 |
| รูปที่ 3.1-6 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Kerosene Range Hydrocarbons ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-21 |
| รูปที่ 3.1-7 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Diesel Range Hydrocarbons ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-21 |
| รูปที่ 3.1-8 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Heavy Oil Range Hydrocarbons ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-22 |
| รูปที่ 3.1-9 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารหนูของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-22 |
| รูปที่ 3.1-10 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดตะกั่วของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-23 |
| รูปที่ 3.1-11 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปรอททั้งหมดของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-23 |
| รูปที่ 3.1-12 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดแบเรียมของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-24 |

สารบัญญรูป

หน้า

| | | |
|---------------|---|------|
| รูปที่ 3.1-13 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดโครเมียมชนิดเฮกซะวาเลนต์ของน้ำผิวดิน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-24 |
| รูปที่ 3.1-14 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเป็นกรด – ด่างของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-49 |
| รูปที่ 3.1-15 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้าของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-49 |
| รูปที่ 3.1-16 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคลอไรด์ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-50 |
| รูปที่ 3.1-17 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Gasoline Range Hydrocarbons ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-50 |
| รูปที่ 3.1-18 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Kerosene Range Hydrocarbons ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-51 |
| รูปที่ 3.1-19 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Diesel Range Hydrocarbons ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-51 |
| รูปที่ 3.1-20 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Heavy Oil Range Hydrocarbons ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-52 |
| รูปที่ 3.1-21 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Benzene ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-52 |
| รูปที่ 3.1-22 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Toluene ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-53 |
| รูปที่ 3.1-23 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Ethylbenzene ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-53 |
| รูปที่ 3.1-24 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Total Xylene ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-54 |
| รูปที่ 3.1-25 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารหนูของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-54 |
| รูปที่ 3.1-26 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดตะกั่วของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-55 |
| รูปที่ 3.1-27 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปรอทของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-55 |
| รูปที่ 3.1-28 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดแบเรียมของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-56 |

สารบัญรูป

หน้า

| | | |
|---------------|--|------|
| รูปที่ 3.1-29 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดหลัก ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-56 |
| รูปที่ 3.1-30 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดแมงกานีส ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ..... | 3-57 |
| รูปที่ 3.1-31 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดโครเมียมชนิดเฮกซะวาเลนท์ ของน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ปี 2566 และระยะต่างๆ ของโครงการ | 3-57 |

สารบัญตาราง

หน้า

| | | |
|----------------|---|------|
| ตารางที่ 1.1-1 | ตำแหน่งที่ตั้งและสถานะการดำเนินงานของฐานหลุมผลิต/แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม | 1-3 |
| ตารางที่ 1.4-1 | ตำแหน่งที่ตั้งและสภาพการใช้ประโยชน์พื้นที่บริเวณโดยรอบฐานหลุมผลิต | 1-6 |
| ตารางที่ 1.5-1 | หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อประสานงานโรงพยาบาลคู่สัญญากรณีเหตุฉุกเฉิน..... | 1-23 |
| ตารางที่ 1.5-2 | หมายเลขโทรศัพท์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกรณีเหตุฉุกเฉิน | 1-24 |
| ตารางที่ 2.2-1 | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และจังหวัดพิษณุโลก | 2-6 |
| ตารางที่ 3.1-1 | สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และจังหวัดพิษณุโลก | 3-2 |
| ตารางที่ 3.1-2 | รายละเอียดของสถานีตรวจวัด ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-5 |
| ตารางที่ 3.1-3 | รายละเอียดดัชนี วิธีการวิเคราะห์ ค่าต่ำสุดของผลการตรวจวัดที่สามารถรายงานได้ (Limit of Quantitation: LOQ) ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม | 3-9 |
| ตารางที่ 3.1-4 | ผลการวิเคราะห์เศษดินเศษหินจากการเจาะ | 3-15 |
| ตารางที่ 3.1-5 | ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-17 |
| ตารางที่ 3.1-6 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-18 |
| ตารางที่ 3.1-7 | ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 3-28 |
| ตารางที่ 3.1-8 | การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 3-30 |
| ตารางที่ 3.1-9 | ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใช้ข่วยเจาะจากบ่อบาดาลในพื้นที่ฐานหลุมผลิต ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม. | 3-59 |
| ตารางที่ 3.2-1 | ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leak) โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และจังหวัดพิษณุโลก | 3-61 |
| ตารางที่ 3.3-1 | การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ..... | 3-63 |

สารบัญภาพถ่าย

| | หน้า |
|--|------|
| ภาพถ่ายที่ 2.2-1 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล..... | 2-24 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-2 บ่อเก็บเศษหินเศษดิน (Top Hole Cutting Pit)..... | 2-24 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-3 เศษดินเศษหินในกล่องเหล็ก (Lugger Box) และมีวัสดุปิดคลุม | 2-24 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-4 ภาชนะรองรับของเสียและการคัดแยกของเสีย | 2-25 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-5 การจัดวางถังเก็บสารเคมี และถังผสมโคลนเจาะชนิด SBM | 2-25 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-6 อุปกรณ์จัดคราบน้ำมัน | 2-25 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-7 ห้องสุขา และบ่อเกรอะในพื้นที่โครงการ | 2-26 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-8 การติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนต่างๆ ในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย | 2-26 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-9 ระบบสัญญาณเตือนภัย | 2-27 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-10 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และระบบผจญเพลิง..... | 2-27 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ที่พักอาศัยชั่วคราวและสาธารณูปโภคของพนักงานภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิต | 2-27 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-12 ชุดปฐมพยาบาลและเจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ (Medic) ประจำห้องปฐมพยาบาล..... | 2-28 |
| ภาพถ่ายที่ 2.2-13 ห้องพยาบาล และรถพยาบาลประจำสถานีผลิตลานกระบือ | 2-28 |
| ภาพถ่ายที่ 2.3-1 อุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blowout Preventor, BOP) | 2-34 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-1 การเก็บตัวอย่างเศษดินเศษหินจากการเจาะ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม..... | 3-7 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-2 การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-7 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-3 การตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม | 3-8 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-4 การเก็บตัวอย่างเศษดินเศษหินจากการเจาะภายในพื้นที่โครงการ..... | 3-12 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-5 การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน..... | 3-13 |
| ภาพถ่ายที่ 3.1-6 การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน | 3-14 |