

บทที่ 2

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G2/61 (โครงการฯ) และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ระบุให้บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) จะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก 1) ปตท.สผ. อีดี และเตตรา เทค อิงค์ ได้ร่วมกันวางแผนการตรวจประเมิน โดยการตรวจสอบเอกสารข้อมูลจากการปฏิบัติงานของโครงการฯ และการสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเพื่อประเมินสถานะของการดำเนินงานว่าสอดคล้องกับมาตรการฯ ตามหลักเกณฑ์ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการฯ รวมทั้งปัญหา อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง แสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
1.	นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาว่าจ้างดำเนินการต่าง ๆ ของบริษัทผู้รับเหมา เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	โครงการฯ ได้นำรายละเอียดของมาตรการฯ ไปกำหนดในเอกสารการเชื่อมโยงข้อปฏิบัติต่าง ๆ ของบริษัทฯ กับผู้รับเหมา (Bridging Document) รวมทั้งขั้นตอนการทำงาน (Procedures) ต่าง ๆ เพื่อให้ผู้รับเหมาทราบและดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล	-	-
2.	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ในระยะเวลาที่กำหนด	โครงการฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 ซึ่งครอบคลุมผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G2/61 และโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G12/48 และได้นำส่งรายงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เมื่อวันที่ 30 มกราคมพ.ศ. 2568 สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งครอบคลุมการดำเนินงานกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก 2.1 หนังสือ นำส่งรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ แปลง G2/61 ประจำปี 2567

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
3.	จัดให้มีแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 เดือน โดยจัดส่งข้อมูลแผนการเจาะสำรวจปิโตรเลียม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	โครงการฯ ได้นำส่งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568 และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์ในการออกหนังสือแจ้งไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ตามหนังสือที่ ปตท.สผ. อีดี 11050/00-0399/2025 ลงวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2568 พร้อมทั้งเข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2568 ให้กับหน่วยงานต่าง ๆ ได้แก่ หน่วยงานราชการในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง สมาคมประมงในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง และชุมชนในอำเภอสิงหนคร ผ่านทางกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 ซึ่งจัดขึ้นช่วงวันที่ 3-31 มกราคม พ.ศ. 2568 นอกจากนี้โครงการฯ ได้นำส่งแผนการเจาะหลุมประเมนประจำปี 2568 ไปยังสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ 2568	-	ภาคผนวก 2.2 หนังสือแจ้งแผนการเจาะหลุมประเมนแปลง G2/61 ประจำปี 2568 ต่อ ชธ. ภาคผนวก 2.3 หนังสือแจ้งแผนการเจาะหลุมประเมนแปลง G2/61 ประจำปี 2568 ต่อสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง ภาคผนวก 7 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
4.	จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ โดยผู้รับ สัญญาจะต้องติดต่อกลับและแจ้งรับเรื่องกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด (ภายใน 24 ชม.) พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความ ช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์สาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับ ความเดือดร้อนจากการดำเนินงานโครงการฯ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับ ความเสียหาย อย่างไรก็ตาม โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนา ปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับข้อร้องเรียนจาก ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอก ชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ หรือช่องทางอื่น ๆ เช่น ไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โดยเจ้าหน้าที่ จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึก ข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) โดยเรื่อ งร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ และแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจาก ที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ ผู้เกี่ยวข้องทราบ	-	ภาคผนวก 3 ขั้นตอนการ ตอบสนองข้อร้องเรียน
5.	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีใต้น้ำ ผู้รับสัญญาจะต้องหยุดดำเนินโครงการฯ ทันที และรายงานกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อประสานขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเข้าดำเนินการ ตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีใต้น้ำที่มีความสำคัญ ทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้รับสัญญาจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	ตลอดระยะการดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่มีการค้นพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ และโบราณคดีใต้น้ำในบริเวณที่ตั้งโครงการฯ ดังนั้นจึงไม่มีการรายงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	-	-

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
6.	ในกรณีที่ผู้รับสัญญามีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือ มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว ให้ผู้รับสัญญาเสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนการแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อดำเนินการตามที่ได้รับความเห็นชอบ หรือเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณา ดังนี้	<p>โครงการฯ มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ใน ปี พ.ศ. 2568 จำนวน 2 ครั้ง ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1. การเปลี่ยนแปลงครั้งที่ 1 มีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวม 2 ประเด็น ได้แก่<ul style="list-style-type: none">● การเปลี่ยนแปลงชื่อหลุมสำรวจปิโตรเลียม จำนวน 1 หลุม● การเปลี่ยนพิกัดตำแหน่งหลุมสำรวจปิโตรเลียม จำนวน 1 หลุม2. การเปลี่ยนแปลงครั้งที่ 2 มีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวม 2 ประเด็น ได้แก่<ul style="list-style-type: none">● การเปลี่ยนแปลงชื่อหลุมเจาะสำรวจ จำนวน 7 หลุม● การเปลี่ยนพิกัดตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจ จำนวน 7 หลุม <p>ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาแล้ว เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/752 ลงวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2568 และ พน 0308/2499 ลงวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568 ตามลำดับ</p>	<p>โครงการฯ มีความจำเป็นเร่งด่วนที่ต้องเปลี่ยนแปลงตำแหน่งของหลุมสำรวจ G2/61-AE04 จากตำแหน่งที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วเป็นระยะห่างประมาณ 533 เมตร เนื่องจากความเสียงด้านก๊าซระดับตื้น (Shallow Gas) รวมถึงขอเปลี่ยนชื่อหลุมสำรวจเป็น WWT-57B เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ณ ตำแหน่งนี้ โดยโครงการฯ ได้นำส่ง Well Proposal ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชช.) ไปเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ตามข้อกำหนดและกรอบระยะเวลาใน กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 จากนั้นโครงการฯ ได้นำส่งรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงชื่อและตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจของโครงการฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว รวมถึงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ต่อ ชช. เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2568 ก่อนเริ่มต้นการเจาะหลุมสำรวจดังกล่าว (เมื่อ</p>	<p>ภาคผนวก 1 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61</p> <p>ภาคผนวก 2.4 หนังสือนำส่ง Well Proposal ต่อ ชช.</p> <p>ภาคผนวก 2.5 หนังสือขอเปลี่ยนแปลงชื่อและตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
			วันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2568) ตามข้อเสนอแนะของ ชธ. รวมถึงได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ. 2568(หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 โครงการฯ) ให้ครบถ้วน และ ชธ. พิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการฯ ดังกล่าว ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/752 ลงวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2568 โดยระบุว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งแนวทางการแก้ไข คือ หากมีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจในอนาคตจะต้องได้รับหนังสือเห็นชอบจาก ชธ./สผ. ก่อนดำเนินการเจาะสำรวจ	

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
6. (ต่อ)	6.1	หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับจดแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ		
	6.2	หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณา ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย		

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ									
1. สภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ	1.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปล่อยมลสารทางอากาศของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องยนต์ของแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	1.1.1 จัดทำและดำเนินการตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรบนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามช่วงเวลาและขั้นตอนที่ระบุในใบสั่งงาน (Work Order) โดยมีการติดตามประสิทธิภาพการดำเนินงานตามแผนการซ่อมบำรุงผ่านทางโปรแกรมคอมพิวเตอร์ สำหรับเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามเวลาที่กำหนดไว้ในแผนการตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System)	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.9 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.9 ตัวอย่างแผนการตรวจสอบเรือ
		1.1.2 จัดทำและดำเนินการตารางการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามเวลาที่กำหนดไว้ในแผนการตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System)	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.9 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.9 ตัวอย่างแผนการตรวจสอบเรือ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	2.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถอนสมอและเกาสมอของเรือต่าง ๆ อาจทำให้มีการรบกวนต่อสภาพพื้นท้องทะเล	2.1.1 ทิ้งสมอเรือ หรือผูกเรือในพื้นที่ที่กำหนดไว้เท่านั้น	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้	-	ภาคผนวก 4 ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ
		2.1.2 ทิ้งสมอเรือให้มั่นคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือ และเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจพบว่าสมอเรือเกากับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทิ้งสมอเรือใหม่	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้	-	ภาคผนวก 4 ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ
	2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค	2.2.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) ในประเด็นหลัก เช่น	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) โดยมีการติดตั้งระบบบำบัดสิ่งปฏิกูลเพื่อบำบัดสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นก่อนระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.1 Statement of Compliance for Sewage Pollution Prevention

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">มีระบบจัดการสิ่งปฏิกูลที่ได้รับการตรวจสอบ และได้ใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนดการพิจารณาตำแหน่งและวิธีการปล่อยสิ่งปฏิกูลและน้ำทิ้งจากระบบการจัดการสิ่งปฏิกูล							รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล
		2.2.2 เรือที่ปฏิบัติงานในเขตน่านน้ำไทย ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พ.ศ. 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) โดยของเสียหรือสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นมีการจัดการ ดังนี้ สิ่งปฏิกูล – ถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดสิ่งปฏิกูลก่อนระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล น้ำมันปนือน้ำมัน – ถูกส่งเข้าอุปกรณ์กรองน้ำมันก่อนปล่อยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่แยกได้จะถูกเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน- 2.1 Statement of Compliance for Sewage Pollution Prevention ภาคผนวกเรือสนับสนุน- 2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล รูปที่ 2-2 ถังเก็บน้ำมันใช้แล้ว

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค (ต่อ)						Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป สำหรับเรือสนับสนุนที่มีขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการหรือสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นดังนี้ สิ่งปฏิกูล – ถูกระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล น้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน – ถูกรวบรวมเก็บไว้ในถัง เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป		
	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน	2.3.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 ที่เกี่ยวข้อง กับอุปกรณ์กรองน้ำมัน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 โดยน้ำมันปนเปื้อนจะถูกส่งเข้าอุปกรณ์กรองน้ำมัน ก่อนปล่อยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่แยกได้จะถูกจดบันทึกปริมาณในปูมบันทึกน้ำมัน (Oil Record Book) และเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/ Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัด	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างปูมบันทึกน้ำมัน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (ต่อ)	และการควบคุมการปล่อยทิ้งน้ำมันจากการปฏิบัติงานในประเด็นหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">ได้รับการตรวจและได้รับใบสำคัญรับรองของอุปกรณ์กรองน้ำมันตามข้อกำหนดวิธีการจัดการน้ำมัน และน้ำปนเปื้อนน้ำมัน เช่น น้ำในท้องเครื่องการจัดทำบันทึกการจัดการน้ำมัน หรือ ปูมน้ำมัน (Oil record book)					บนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป		ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างปูมบันทึกน้ำมัน รูปที่ 2-2 ถึงเก็บน้ำมันใช้แล้ว

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (ต่อ)	2.3.2 เรือขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานห้ามไม่ให้ระบายน้ำปนเปื้อนน้ำมันลงสู่ทะเล โดยต้องรวบรวมเพื่อส่งกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ เช่น เรือรับส่งพนักงาน (Crew Boat) ไม่มีการปล่อยน้ำปนเปื้อนน้ำมันลงสู่ทะเล โดยน้ำที่ปนเปื้อนน้ำมันจากห้องเครื่อง หรือน้ำมันใช้แล้วถูกจัดบันทึกปริมาณในปูมบันทึกน้ำมัน (Oil Record Book) และเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/ Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างปูมบันทึกน้ำมัน รูปที่ 2-2 ถังเก็บน้ำมันใช้แล้ว
		2.3.3 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อรอการนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	น้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันจากแท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ถูกแยกออกจากของเสียทั่วไป และมีการติดป้ายบ่งชี้ประเภทของของเสียอย่างชัดเจน สำหรับน้ำมันที่ใช้แล้วถูกส่งไปกำจัดบนฝั่ง โดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	รูปที่ 2-2 ถังเก็บน้ำมันใช้แล้ว

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (ต่อ)	2.3.4 หากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน จะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาดแล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) เป็นต้นไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้ระบุไว้ในแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้ สำหรับวัสดุดูดซับที่ใช้งานแล้วถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (ต่อ)	2.3.5 ในกรณีมีการทดสอบหลุม จะต้องจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบหลุม ตามแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติแจ้งต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด	-	-	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่มีกิจกรรมการทดสอบหลุมแต่อย่างใด	-	-
	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย	2.4.1 จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ ได้จัดทำแผนการจัดการของเสียสำหรับการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งประกอบด้วยโครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65 เสนอต่อ ชช. และได้รับพิจารณาอนุมัติตามหนังสือที่ พน 0308/3669 ลงวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 โดยครอบคลุมถึงการคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสียจำแนกตามประเภทและวิธีการจัดการ ภาชนะสำหรับการคัดแยก และจัดเก็บของเสีย	-	ภาคผนวก 5.1 แผนการจัดการของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย (ต่อ)	หรือฉบับล่าสุด ซึ่งครอบคลุมขั้นตอนการจัดการของเสียที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสีย จำแนกตามประเภท และวิธีการจัดการการจัดเตรียมภาษาสำหรับการคัดแยกและจัดเก็บของเสียที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท และมีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจนการเก็บรักษาเพื่อรอการขนส่งและวิธีการขนส่งที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภทการจ้างผู้ขนส่ง ผู้บำบัด และกำจัด ที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องการจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสีย					รวมถึงวิธีการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลง G2/61 ซึ่งในแผนการจัดการของเสียได้รวมถึงของเสียที่เกิดจากองค์ประกอบสำหรับการกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจของโครงการ ได้แก่ แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นที่ฐานสนับสนุนการปฏิบัติงานบนฝั่งไว้แล้ว		

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย (ต่อ)	2.4.2 ให้บริษัทผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมาทุกราย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ มาผนวกใช้กับแผนการจัดการของเสียของผู้รับเหมา ซึ่งครอบคลุมแนวทางในการคัดแยกของเสีย ประเภทของภาชนะที่ใช้ในการบรรจุของเสีย สถานที่จัดวางภาชนะสำหรับบรรจุของเสีย และการติดป้ายบ่งชี้ประเภทของเสียอย่างถูกต้อง รวมถึงการขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง ทั้งนี้ การขนส่งของเสียจากโครงการฯ ไปยังฐานสนับสนุนบนฝั่ง จะควบคุมด้วยเอกสารกำกับการขนส่งของโครงการฯ ตามระบบการบริหารจัดการของเสียผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (Waste Management System) และ Material Movement Request (MMR) หรือ Dispatch Advise Note (DAN) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียทั้งหมดจากต้นทางได้รับการขนส่งมายังปลายทางครบถ้วนตามจำนวนที่จัดส่ง	-	ภาคผนวก 5.1 แผนการจัดการของเสีย ภาคผนวก 5.3 ขั้นตอนการจัดการของเสียของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย (ต่อ)	2.4.3 บดเศษอาหารให้มีขนาดไม่เกิน 25 มิลลิเมตร ก่อนทิ้งลงทะเลตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ยกเว้นเรือรับส่งพนักงาน (Crew Boat) ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 โดยเศษอาหารถูกบดให้มีขนาดเล็กกว่า 25 มิลลิเมตร ก่อนปล่อยทิ้งลงสู่ทะเล สำหรับเรือรับส่งพนักงาน (Crew Boat) ซึ่งไม่มีการติดตั้งเครื่องบดเศษอาหารจะทิ้งเศษอาหารลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78	-	รูปที่ 2-4 เครื่องบดเศษอาหาร
		2.4.4 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเล จนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลา	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกตามประเภทและขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา โดยเจ้าหน้าที่ประจำโครงการฯ จะจัดทำเอกสาร Material Movement Request (MMR) หรือ Dispatch Advise Note (DAN) กำกับการขนส่งของเสีย และเมื่อของเสียมาถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง เจ้าหน้าที่ประจำฐานสนับสนุนบนฝั่งจะทำการตรวจสอบว่าชนิดและปริมาณของเสียตรงตามที่ระบุไว้ในเอกสารกำกับการขนส่งหรือไม่ จากนั้นจะขนส่งไปบำบัด/กำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย (ต่อ)	2.4.5 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดการของเสียมีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด	✓	✓	✓	สถานที่บำบัดหรือกำจัดของเสีย	ของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกตามประเภทและขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา โดยเจ้าหน้าที่ประจำโครงการฯ จะจัดทำเอกสาร Material Movement Request (MMR) หรือ Dispatch Advise Note (DAN) กำกับ การขนส่งของเสีย และเมื่อของเสียถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง เจ้าหน้าที่ประจำฐานสนับสนุนบนฝั่งจะทำการตรวจสอบว่าชนิดและปริมาณของเสียตรงตามที่ระบุไว้ในเอกสารกำกับการขนส่งหรือไม่ จากนั้นขนส่งไปบำบัด/กำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งการขนส่งของเสียจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไปยังผู้เก็บรวบรวม และผู้รับบำบัด/กำจัด มีการติดตามโดยระบบการติดตามการขนส่งของเสีย (Manifest System) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการขนส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาอย่างครบถ้วน	-	ภาคผนวกแทนเจาะ-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.2 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	2.5.1 จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ ได้จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2556 ซึ่งครอบคลุมถึงการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none">— เศษหินจากการเจาะโดยใช้น้ำทะเลช่วยในการเจาะ สำหรับการเจาะช่วงที่ 1 ถูกกองไว้บริเวณปากหลุม— เศษหินจากการเจาะโดยใช้ Water Based Mud (WBM) สำหรับการเจาะช่วงที่ 1-2 หลังจากติดตั้งท่อกรุแล้ว ถูกนำมาเข้าระบบควบคุมของแท่นเจาะ เพื่อแยกเศษหินออกจากโคลนเจาะแล้วปล่อยลงสู่ทะเล ทั้งนี้ โคลนเจาะชนิด WBM ที่ใช้งานจนเสื่อมสภาพหรือผสมแล้วใช้งานไม่หมดซึ่งไม่สามารถนำไปใช้งานได้อีกต่อไป ถูกปล่อยทิ้งลงสู่ทะเลบริเวณใกล้หลุมเจาะ— เศษหินจากการเจาะโดยใช้ Synthetic Based Mud (SBM) สำหรับการเจาะช่วงที่ 3-5 ถูกนำมาเข้าระบบควบคุมของแท่นเจาะ เพื่อแยกปริมาณน้ำมันที่ติดไปกับเศษหิน (Oil on cutting หรือ OOC) ไม่ให้เกินร้อยละ 12.5 แล้วปล่อยลงสู่ทะเล โดย SBM ที่แยกได้ถูกปรับปรุงคุณภาพและนำไปใช้ในการเจาะต่อไป	-	ภาคผนวก 5.1 แผนการจัดการของเสีย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.14 ตัวอย่างบันทึกปริมาณน้ำมันที่ติดไปกับเศษหิน (OOC)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ (ต่อ)	2.5.2 พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้น้ำทะเลและ Water Based Mud (WBM) สำหรับการเจาะหลุมช่วงที่ 1-2 และ Synthetic Based Mud (SBM) สำหรับการเจาะหลุมช่วงที่ 3-5 โดย SBM มีสารสังเคราะห์ชื่อ Saraline 185V เป็นองค์ประกอบหลัก ซึ่งเป็นสารที่ไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม สามารถย่อยสลายได้ด้วยวิธีทางชีวภาพ และถูกจัดให้อยู่ในกลุ่มที่มีโอกาสที่มีอันตรายต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด โดย OCNS Group ของ Centre for Environment, Fisheries, and Aquaculture Science (CEFAS) แห่งประเทศอังกฤษ นอกจากนี้ ผลการทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลันของโคลนที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่แปลง G2/61 ที่ผ่านมา ทั้งชนิด WBM และ SBM ซึ่งเป็นชนิดเดียวกับที่ใช้ในการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ โดยเก็บตัวอย่างจากการเจาะหลุมผลิตที่แท่นหลุมผลิต WPS-20 ในปี พ.ศ. 2568 และทดสอบกับกุ้งกุลาดำ (<i>Penaeus monodon</i>) และปลากะพงขาว (<i>Lates calcarifer</i>) พบว่า ค่า LC ₅₀ -96 ชั่วโมง ของโคลนที่ใช้ในการเจาะ เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์การแบ่งประเภทความเป็นพิษเฉียบพลันของ Drilling Mud และ Drilled Cutting ต่อกุ้งกุลาดำ ด้วย Swan (1994) และต่อปลากะพงขาว ด้วย Daugherty (1951) EIFAC (1965) และ Logan <i>et al.</i> , (1973) มีค่าอยู่ในช่วงที่จัดว่าไม่มีความเป็นพิษ (Non-toxic)	-	ภาคผนวก 6.2 การศึกษาความเป็นพิษเฉียบพลันของโคลนที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิต ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.8 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ (ต่อ)	2.5.3 หลังติดตั้งท่อกรุแล้ว ให้ระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึกต่ำกว่าผิวน้ำทะเลประมาณ 5 เมตร	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ นำเศษหินและโคลนเจาะกลับขึ้นมาผ่านระบบควบคุมของแท่นเจาะเพื่อนำโคลนเจาะที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพใหม่กลับมาใช้ซ้ำ และเศษหินที่แยกออกจะถูกระบายสู่ทะเลผ่านท่อ ที่ระดับความลึก 5 เมตร จากผิวน้ำทะเล	-	-
		2.5.4 แท่นเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแท่น เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีการติดตั้งระบบควบคุมของแท่น โดยเศษหินจากการเจาะโดยใช้ Water Based Mud (WBM) สำหรับการเจาะช่วงที่ 1-2 หลังจากติดตั้งท่อกรุแล้ว ถูกนำมาเข้าระบบควบคุมของแท่นเจาะ เพื่อแยกเศษหินออกจากโคลนเจาะแล้วปล่อยลงสู่ทะเล เศษหินจากการเจาะโดยใช้ Synthetic Based Mud (SBM) สำหรับการเจาะช่วงที่ 3-5 ถูกนำมาเข้าระบบควบคุมของแท่นเจาะ เพื่อแยกปริมาณน้ำมันที่ติดไปกับเศษหิน (Oil on cutting หรือ OOC) ไม่ให้เกินร้อยละ 12.5 แล้วปล่อยลงสู่ทะเล ส่วน SBM ที่แยกได้ถูกปรับปรุงคุณภาพและนำไปใช้ในการเจาะต่อไป โดยมีการตรวจสอบระบบควบคุมของแท่นตามแผนการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.6 แผนภาพระบบควบคุมของแท่นเจาะ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.16 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุงระบบควบคุมของแท่นเจาะ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ (ต่อ)	2.5.5 การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ ซึ่งจะระบายลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีการระบายทั้งโคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีการติดตั้งระบบควบคุมของแข็ง โดยเฉพาะหินจากการเจาะโดยใช้ Synthetic Based Mud (SBM) ซึ่งมีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก ถูกนำมาเข้าระบบควบคุมของแข็งบนแท่นเจาะ เพื่อแยกปริมาณน้ำมันที่ติดไปกับเศษหิน (Oil on cutting หรือ OOC) ไม่ให้เกินร้อยละ 12.5 แล้วปล่อยลงสู่ทะเล ส่วน SBM ที่แยกได้ถูกปรับปรุงคุณภาพและนำไปใช้ในการเจาะต่อไป	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.14 ตัวอย่างบันทึกปริมาณน้ำมันที่ติดไปกับเศษหิน (OOC)
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ									
3. สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล	3.1 ผลกระทบต่อเนื่องที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยในน้ำทะเลเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	3.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
3. สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล (ต่อ)	3.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการแล่นเรือ และการติดตั้งแท่นเจาะอาจรบกวนสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล	3.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ ที่ใช้งาน โดยดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่าง ๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ได้อยู่เสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามช่วงเวลาและขั้นตอนที่ระบุในใบสั่งงาน (Work Order) โดยมีการติดตามประสิทธิภาพการดำเนินงานตามแผนการซ่อมบำรุงผ่านทางโปรแกรมคอมพิวเตอร์ สำหรับเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามเวลาที่กำหนดไว้ในแผนการตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System)	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.9 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.9 ตัวอย่างแผนการตรวจสอบเรือ
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์									
4. การประมง	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง	4.1.1 ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามาดำเนินงานต้องสำรวจพื้นที่เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีการวางซั้ง หรือเครื่องมือประมงใด ๆ อยู่ในพื้นที่	✓	-	-	ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ	ก่อนการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง โครงการฯ จะดำเนินการสำรวจบริเวณพื้นที่ติดตั้งโดยใช้เรือสนับสนุน เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีสิ่งกีดขวาง หรือเครื่องมือประมงอยู่ในบริเวณดังกล่าว หากพบว่าสิ่งกีดขวางเป็นเครื่องมือประมง โครงการฯ จะดำเนินการบันทึกข้อมูลและดำเนินการตามมาตรการฯ ที่ได้กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (ต่อ)	4.1.2 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า	✓	-	-	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตาม ที่ระบุใน มาตรการฯ	โครงการฯ ได้นำส่งแผนการเจาะหลุมประเมินประจำปี 2568 ไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์ในการออกหนังสือแจ้งไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง (รวมถึงกรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า) ตามหนังสือที่ ปตท.สผ. อีดี 11050/00-0399/2025 ลงวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก 2.2 หนังสือแจ้งแผนการเจาะหลุมประเมิน แปลง G2/61 ประจำปี 2568 ต่อ ชธ.
		4.1.3 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่ง และช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัด นครศรีธรรมราช สงขลา และปัตตานี	✓	-	-	หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตามที่ระบุใน มาตรการฯ	โครงการฯ ได้เข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568 แก่สมาคมชาวประมงปากพนัง สมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงวนชังนครศรีธรรมราช สมาคมประมงอำเภอขนอม สมาคมประมงอำเภอสิชล สมาคมประมงสงขลา และสมาคมประมงจังหวัดปัตตานี ซึ่งจัดขึ้นในวันที่ 3, 14 และ 21 มกราคม พ.ศ. 2568 ผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 นอกจากนี้โครงการฯ ได้นำส่งแผนการเจาะหลุมประเมินประจำปี 2568 ไปยังสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ 2568	-	ภาคผนวก 2.3 หนังสือแจ้งแผนการเจาะหลุมประเมิน แปลง G2/61 ประจำปี 2568 ต่อสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง ภาคผนวก 7 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (ต่อ)	4.1.4 ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย	✓	✓	✓	พื้นที่ดำเนินงานของโครงการฯ ในแปลงสำรวจ G2/61	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้ก่อให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องมือประมงของชาวประมง และไม่มีการเรียกร้องค่าเสียหายชดเชยจากชาวประมง อย่างไรก็ตาม โครงการฯ มีแนวทางในการชดเชยค่ากรณีที่มีการรื้อถอนซึ่งที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ	-	-
		4.1.5 จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับข้อร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอกชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ หรือช่องทางอื่น ๆ เช่น ไปรษณีย์ และจดหมาย	-	ภาคผนวก 3 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (ต่อ)						อิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น โดยเจ้าหน้าที่ จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) โดยเรื่องร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจากที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ		
		4.1.6 กรณีได้รับเรื่องร้องเรียนต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุใน มาตรการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินงานของโครงการฯ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับข้อร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอกชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ หรือช่องทางอื่น ๆ เช่น ไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์	-	ภาคผนวก 3 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (ต่อ)						โดยเจ้าหน้าที่จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) โดยเรื่องร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจากที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ		
		4.1.7 ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดนครศรีธรรมราช สงขลา และปัตตานี เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ได้ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดนครศรีธรรมราช สงขลา และปัตตานี เช่น <ul style="list-style-type: none">ปตท.สผ. อีดี ร่วมกับ ศูนย์การเรียนรู้เพาะฟักสัตว์น้ำเศรษฐกิจ กลุ่มพังงา จัดกิจกรรมปล่อยลูกปูคืนสู่ธรรมชาติ เพื่อเพิ่มทรัพยากรสัตว์น้ำให้แก่ท้องทะเล ให้กับชาวประมงในพื้นที่เมื่อวันที่ 1-31 มกราคม 2568ปตท.สผ.อีดี ร่วมกับ ศูนย์การเรียนรู้เพาะฟักสัตว์น้ำเศรษฐกิจ กลุ่มปะนาเระ จัดกิจกรรมปล่อยลูกปูคืนสู่ธรรมชาติ เพื่อเพิ่มทรัพยากรสัตว์น้ำให้แก่ท้องทะเล ให้กับชาวประมงในพื้นที่เมื่อวันที่ 1-31 มกราคม 2568	-	ภาคผนวก 7 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							<ul style="list-style-type: none">ปตท.สผ.อิตี ร่วมกับ คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยราชภัฏวชิรวิทย ประมงอำเภอสิงหนคร และชุมชนบ้านทะเลนอก จัดอบรมเชิงปฏิบัติการหลักสูตรซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ดีเซลแบบ 4 สูบ ติดท้ายเรือประมงพื้นบ้าน เพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้แก่ชุมชนให้สามารถนำไปตรวจสอบ และแก้ปัญหาเครื่องยนต์ได้ด้วยตนเอง เมื่อวันที่ 18-19 มกราคม 2568ปตท.สผ. อิตี เข้าร่วมกิจกรรม กาแฟยามเช้า ของชมรมกาแฟยามเช้า ครอบคลุมวังสิงหนคร เพื่อพบปะแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร ร่วมกับส่วนราชการหน่วยงาน เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2568ปตท.สผ. อิตี มอบอินทผลัมและข้าวสาร แก่ มัสยิดในเขตเทศบาลเมือง สิงหนครเนื่องในเดือนรอมฎอน เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2568ปตท.สผ. อิตี ร่วมกับศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนล่าง จัดกิจกรรมปล่อยเต่าตนุ และเต่ากระคืนสู่ธรรมชาติ อีกทั้งได้ปล่อยพันธุ์กุ้งกุลาดำ เพื่อเพิ่มความสมบูรณ์ให้กับระบบนิเวศนชายฝั่ง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2568		

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							<div>— ปตท.สผ. อีดี ร่วมกับโรงพยาบาลสิงหนคร จัดโครงการทันตกรรมชุมชนภายใต้โครงการตรวจสุขภาพชุมชน แก่ประชาชนในชุมชนรอบฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และชุมชนในเขตเทศบาลเมืองสิงหนคร เมื่อวันที่ 1-18 เมษายน 2568</div> <div>— ปตท.สผ. อีดี เข้าร่วมและสนับสนุนงบประมาณและอุปกรณ์ จัดกิจกรรมวางซั้งบ้านปลา แก่กลุ่มเครือข่ายอนุรักษ์ทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งพื้นที่อำเภอเมืองสงขลา อำเภอร่อนนิง อำเภอสทิงพระ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา และอำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา และ อำเภอหัวไทร จังหวัดนครศรีธรรมราช เมื่อวันที่ 1-26 มิถุนายน 2568</div>		

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (ต่อ)	4.1.8 ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะต้องตัดท่อกรวยส่วนบนนอกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล	-	-	✓	ตำแหน่งหลุมสำรวจที่ดำเนินการเจาะ	ขั้นตอนการปิดและสละหลุมของโครงการฯ ได้ตัดท่อกรวยส่วนบนนอกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.11 แผนการปิดและสละหลุม
		4.1.9 ประชาสัมพันธ์วิธีการติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้สมาคม/กลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ	✓	-	-	กลุ่ม/สมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ ได้เข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568 แก่สมาคมชาวประมงปากพนัง สมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงอวนขึ้นนครศรีธรรมราช สมาคมประมงอำเภอขนอม สมาคมประมงอำเภอสิชล สมาคมประมงสงขลา และสมาคมประมงจังหวัดปัตตานี ซึ่งจัดขึ้นในวันที่ 3, 14 และ 21 มกราคม พ.ศ. 2568 ผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 รวมทั้งมีการแจ้งช่องทางการสื่อสารกับโครงการฯ นอกจากนี้โครงการฯ ได้นำส่งแผนการเจาะหลุมประเมินประจำปี 2568 ไปยังสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ 2568	-	ภาคผนวก 7 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
5. การคมนาคมขนส่งทางน้ำ	5.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการดำเนินงานของแท่นเจาะ	5.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ในประเด็นผลกระทบต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อเครื่องมือประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อเครื่องมือประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
5. การคมนาคมขนส่งทางน้ำ (ต่อ)	5.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการดำเนินงานของแท่นเจาะ (ต่อ)	5.1.2 ปฏิบัติตามกฎหมายกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัยติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (Safety Zone) รัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ โดยไม่อนุญาตให้เรือต่าง ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย และเรือที่เข้ามาใกล้แท่นเจาะจะต้องได้รับการตรวจสอบก่อนที่เข้ามาในพื้นที่ปลอดภัย หากพบว่ามีเรือประมง และ/หรือเรือพาณิชย์เข้ามาใกล้เขตปลอดภัย ทางเจ้าหน้าที่จะแจ้งไปยังเรือสนับสนุนให้แจ้งเตือนไปยังเรือดังกล่าว เพื่อขอความร่วมมือในการเปลี่ยนเส้นทางเดินเรือหรือออกจากพื้นที่โครงการฯ นอกจากนี้ บนแท่นเจาะมีการติดตั้งสัญญาณไฟ (Navigation Lights) เพื่อระบุตำแหน่งและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	รูปที่ 2-5 สัญญาณไฟ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
5. การคมนาคมขนส่งทางน้ำ (ต่อ)	5.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการเข้า-ออกจากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลาของเรือสนับสนุนของโครงการฯ	5.2.1 การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลา จะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาลเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541 ลงวันที่ 10 กันยายน 2541 หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	เรือสนับสนุนที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ก่อนที่จะมีการนำเรือเข้า-ออกบริเวณท่าเรือที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง จะต้องมีการแจ้งต่อเจ้าหน้าที่นำร่องทุกครั้ง เพื่อเป็นผู้นำทางให้เรือเข้า-ออก ท่าเรือที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งอย่างปลอดภัย ซึ่งเป็นไปตามระเบียบกรมเจ้าท่า ว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์ การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาล เขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541	-	-
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต									
6. สุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง	6.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน/ ชุมชนบนฝั่งจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง	6.1.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	✓	✓	✓	พื้นที่โดยรอบฐานสนับสนุนบนฝั่ง	ของเสียจากพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกและขนส่งไปที่ท่าเรือบริเวณฐานสนับสนุนบนฝั่ง และส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาจัดการของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น บริษัท ดับบลิว เอ็ม เอส ดีไป จำกัด บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอลคอมเพล็กซ์ จำกัด บริษัท บางปู เอนไวรอนเมนทอลคอมเพล็กซ์ จำกัด เป็นต้น	-	ภาคผนวก 5.2 ตัวอย่างใบอนุญาตของผู้ขนส่งและผู้รับบำบัดและกำจัดของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
6. สุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง (ต่อ)	6.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน/ ชุมชนบนฝั่งจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง (ต่อ)	6.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น <ul style="list-style-type: none">จำกัดความเร็วการขับเคลื่อนรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนดปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มิดชิดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งท่อหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่นผู้ขับขี่รถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	✓	✓	✓	พื้นที่โดยรอบฐานสนับสนุนบนฝั่ง	พื้นที่บริเวณฐานสนับสนุนบนฝั่งได้มีข้อกำหนดให้ผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง รวมถึงผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ดำเนินงานตามมาตรการลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งด้านฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ โดยมีตัวอย่างสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามคู่มือ Petroleum Development Support Base (PSB) SSHE Rules and Regulations Procedure ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ.ผู้ขับขี่ยานพาหนะต้องมีใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และได้รับการฝึกอบรม Defensive Driving Training รวมทั้งขับขี่ด้วยความเร็วตามที่กฎหมายกำหนดป้องกันวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกตกหล่นตามลักษณะของวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่ง รวมถึงการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการวัสดุขนาดใหญ่ตกหล่นรถบรรทุกทุกคันต้องได้รับการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงตรวจสอบสภาพก่อนใช้งานทุกวัน	-	ภาคผนวก 8.1 ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับรณิหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
6. สุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง (ต่อ)	6.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน/ ชุมชนบนฝั่งจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">ตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ทุกชิ้นอย่างสม่ำเสมอ							
7. การให้บริการด้านสุขภาพ	7.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ จากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการทำงาน ของโครงการฯ	7.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามแผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การจัดเตรียมอุปกรณ์และเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในเบื้องต้นการจัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการจัดเตรียมห้องพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำการบนแท่นเจาะ การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะและเรือ รวมถึงการจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก 9.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 แผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
7. การให้บริการด้านสุขภาพ (ต่อ)	7.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ จากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการทำงาน ของโครงการฯ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ							ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.15 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.13 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 กล้องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-7 ห้องพยาบาล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
7. การให้บริการด้านสุขภาพ (ต่อ)	7.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ จากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการทำงาน ของโครงการฯ (ต่อ)	7.1.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือบาดเจ็บร้ายแรง บุคลากรทางการแพทย์ประจำแท่นเจาะมีหน้าที่ในการประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานร่วมกับแพทย์บนฝั่ง เพื่อประเมินความเร่งด่วน และวิธีการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) ทั้งนี้ โครงการฯ จัดให้มีบริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ คือ บริษัท International SOS รวมทั้งเตรียมการประสานงานกับสถานพยาบาลบนฝั่งที่ใกล้ที่สุด ได้แก่ โรงพยาบาลกรุงเทพหาดใหญ่ และโรงพยาบาลศิริรินทร์ หาดใหญ่ สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน หรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 แผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	8.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (Operational Safety Management Standard) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้กับการปฏิบัติงาน ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย (Job Safety Analysis) การจัดทำใบขออนุญาตปฏิบัติงาน (Work Permit) การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย	-	ภาคผนวก 8.2 มาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ภาคผนวก 9.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 แผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none">การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยระบบการอนุญาตเข้าทำงาน (Permit to work หรือ PTW)ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE)การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS)การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือ				<p>ส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่พนักงานอาจได้รับในขณะปฏิบัติงาน การจัดการสารเคมี (Chemical Management) ซึ่งกำหนดให้มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS) ในพื้นที่ปฏิบัติงานหรือพื้นที่จัดเก็บสารเคมี รวมถึงการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรมพนักงานและผู้รับเหมาของบริษัทฯ โดยมีหัวข้อในการฝึกอบรมที่สอดคล้องกับหน้าที่และการสัมผัสกับงานที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง</p> <p>นอกจากนี้ แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการจัดเตรียมห้องพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะและเรือ รวมถึงการจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี</p>		<p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.8 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี</p> <p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.9 ข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน</p> <p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย</p> <p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.4 ตัวอย่างใบขออนุญาตปฏิบัติงาน</p> <p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p> <p>ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.15 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น</p>	

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	ผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน และฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ							ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.3 คู่มือการขออนุญาตปฏิบัติงานของเรือ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.4 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 ตัวอย่างใบขออนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)								ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.13 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 กล้องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-8 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี รูปที่ 2-9 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินงานตามมาตรการฟื้นฟู/การตอบสนอง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น ได้แก่ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับเหตุการณ์ฉุกเฉินและแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน และจัดให้มีการฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการจัดเตรียมห้องพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำการบนแท่นเจาะ การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะและเรือ รวมถึงการจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี ร่วมกับการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินอื่น ๆ	-	ภาคผนวก 9.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.15 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)								ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.2 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.13 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 กล้องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-7 ห้องพยาบาล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.3 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัยในประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">จัดที่พักอาศัยให้ถูกสุขลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสุขภาพอนามัยให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงานจัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงานจัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และมีติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตรายจัดให้มีอ่างล้างตา และฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดที่พักอาศัยและพื้นที่ สันทนาการแก่ผู้ปฏิบัติงานอย่างเหมาะสม และจัดให้มีการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย (Safety and Hygiene Audit) อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ยังมีการติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่ที่เสี่ยงอันตราย เพื่อแจ้งเตือนแก่ผู้ปฏิบัติงานในการเลือกใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสม รวมถึงปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานเอง	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย รูปที่ 2-10 ป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย และเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล รูปที่ 2-11 พื้นที่พักผ่อนและนันทนาการ รูปที่ 2-15 พื้นที่ล้างตาและฝักบัว

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	ที่จัดเก็บ จัดเตรียม และใช้งานสารเคมี <ul style="list-style-type: none">จัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมมีป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมี การระบายอากาศที่ดี							
		8.1.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ ให้ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและ เทคโนโลยีทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือบาดเจ็บร้ายแรง บุคลากรทางการแพทย์ประจำแท่นเจาะมีหน้าที่ในการประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานร่วมกับแพทย์บนฝั่ง เพื่อประเมินความเร่งด่วน และวิธีการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) ทั้งนี้โครงการฯ จัดให้มีบริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ คือ บริษัท International SOS รวมทั้งเตรียมการประสานงานกับสถานพยาบาลบนฝั่งที่ใกล้ที่สุด ได้แก่ โรงพยาบาลกรุงเทพหาดใหญ่ และโรงพยาบาลศิครินทร์ หาดใหญ่ สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน หรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 แผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานและพนักงานของบริษัทผู้รับเหมา ในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบ มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุเป็นรายสัปดาห์และรายเดือน ทั้งนี้ ในแต่ละเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องหรือหัวหน้างานจะจัดทำ Incident Report ซึ่งระบุถึงสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุ อันเนื่องมาจากการทำงาน อุบัติเหตุดังกล่าวจะได้รับการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุและการป้องกันเพื่อไม่ให้เกิดเหตุการณ์เช่นเดิมอีก และมีการจัดทำรายงานกรณีเกิดอุบัติเหตุขึ้น	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.7 ตัวอย่างบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.7 ตัวอย่างบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
		8.1.6 บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ และวิธีการรักษา	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	บุคลากรทางการแพทย์หรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบ ทำหน้าที่บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ และจัดทำ Medical Monthly Report	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.17 ตัวอย่างบันทึกสถิติการเจ็บป่วยหรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.14 ตัวอย่างบันทึกสถิติการเจ็บป่วยหรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.7 จัดให้มีการตรวจประเมิน (Audit) ด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการจนถึงคณะผู้บริหาร	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ จัดให้มีการตรวจประเมินด้านความปลอดภัยของแท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน โดยเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจประเมิน เช่น Permit to Work Audit, Hygiene Inspection Audit, SSHE Committee Inspection รวมถึงมีการตรวจประเมินโดยคณะผู้บริหารจาก ปตท.สผ. (Management Visit) ด้วย	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.8 จัดสรรเวลาสำหรับสันทนาการที่เหมาะสมและเพียงพอให้แก่พนักงาน มีช่วงเวลาในการผลิตเปลี่ยนหมุนเวียนการทำงานวันละไม่เกิน 12 ชั่วโมง และปฏิบัติงานนอกชายฝั่งไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง รวมทั้งมีระยะเวลาการพักไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ตามกฎกระทรวง ฉบับที่ 7 (พ.ศ. 2541) และฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้กับพนักงาน เช่น พื้นที่พักผ่อน พื้นที่ออกกำลังกาย และพื้นที่สำหรับดูโทรทัศน์ เป็นต้น ซึ่งพนักงานที่ทำงานนอกชายฝั่งสามารถใช้งานได้ตามอัธยาศัย สำหรับระยะเวลาการทำงานของพนักงานที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง จะมีการกำหนดให้พนักงานผลิตเปลี่ยนหมุนเวียนกันทำงานเป็นกะ โดย ปตท.สผ. อีดี ได้กำหนดให้ระยะเวลาการทำงานนอกชายฝั่งของพนักงานอยู่ในช่วงเวลาไม่เกิน 12 ชั่วโมงต่อวัน ติดต่อกันไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง สำหรับลูกเรือที่ปฏิบัติงานบนเรือ จะมีการกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติงานตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ตาม Maritime Labour Convention (2006)	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับรัศมีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ									
9. กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน	9.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต	9.1.1 จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้จัดทำแผนตอบสนองกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น (Tropical Cyclone Plan for Gulf of Thailand) ประกอบด้วย ระดับการเตือนภัยและขั้นตอนการตอบสนองต่อการแจ้งเตือนภัยการเกิดพายุไต้ฝุ่น บทบาทและหน้าที่ของผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง แผนการอพยพผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงช่องวิทยุที่เกี่ยวข้องในการสื่อสารเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีพายุไต้ฝุ่น โดยแท่นเจาะและเรือที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ยึดถือและปฏิบัติตามแผนดังกล่าว นอกจากนี้ แท่นเจาะและเรือสนับสนุนได้รับข้อมูลการพยากรณ์อากาศ จากทาง Offshore Weather Service (Asia) Pte Ltd (OWS) เป็นประจำทุกวัน เพื่อติดตามข้อมูลของทิศทางลม ความเร็วลม และความสูงของคลื่น เป็นต้น ในส่วนของการฝึกซ้อมการอพยพตามแผนตอบสนองกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น สำหรับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งจะมีการทบทวนขั้นตอนและวิธีการปฏิบัติเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนช่วงฤดูมรสุม	-	ภาคผนวก 9.2 แผนตอบสนองกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น ภาคผนวก 10 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวก 12 ตัวอย่างรายงานข้อมูลการพยากรณ์อากาศ ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
9. กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน (ต่อ)	9.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต (ต่อ)	9.1.2 ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวันเพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้รับข้อมูลการพยากรณ์อากาศ จากทาง Offshore Weather Service (Asia) Pte Ltd (OWS) เป็นประจำทุกวัน เพื่อติดตามข้อมูลของทิศทางลม ความเร็วลม และความสูงของคลื่น เป็นต้น	-	ภาคผนวก 12 ตัวอย่างรายงานข้อมูลการพยากรณ์อากาศ
10. กรณีการโดนกันของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ	10.1 ความเสียหายต่อแท่นเจาะเรือและทรัพย์สิน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต	10.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)
		10.1.2 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงกรณีการโดนกันของเรือ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดทำแผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งครอบคลุมถึงกรณีการโดนกันของเรือ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
10. กรณีการโดนกันของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ (ต่อ)	10.1 ความเสียหายต่อแท่นเจาะเรือและทรัพย์สิน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต (ต่อ)	10.1.3 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้ได้ทันที	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิต เช่น เสื้อชูชีพ (Life Jacket) แพชูชีพ (Life Raft) ห่วงยางชูชีพ (Life Buoy) เป็นต้น อย่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการบำรุงรักษาตามแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาอุปกรณ์ช่วยชีวิต เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งานได้ทันที	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.3 Mobile Offshore Unit Safety Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.12 ตัวอย่างแผนการและรายงานการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ช่วยชีวิต ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.3 Cargo Shift Safety Equipment Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.12 ตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตของเรือ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
10. กรณีการโดนกันของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ (ต่อ)	10.1 ความเสียหายต่อแท่นเจาะเรือและทรัพย์สิน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต (ต่อ)	10.1.4 จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการจัดเตรียมห้องพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำการบนแท่นเจาะ และการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะและเรือ	-	ภาคผนวก 9.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.15 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.13 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 กล่องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-7 ห้องพยาบาล
11. กรณีการตกหล่นของวัสดุ	11.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต 11.2 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อโครงสร้างของแท่นเจาะ	11.1.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ก่อนทำการยกวัสดุ ทางเจ้าหน้าที่ที่ควบคุมการยกบนแท่นเจาะและเรือสนับสนุนของโครงการฯ มีการทบทวนขั้นตอน และตรวจสอบอุปกรณ์และวัตถุที่จะทำการยก ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือการปฏิบัติงานสำหรับการยกของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งมีการทำแผนการยก (Lifting Plan) และวิเคราะห์ความเสี่ยงของการยก เพื่อทำการระบุอันตราย ประเมินความเสี่ยง	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.10 คู่มือการปฏิบัติงานสำหรับการยกของแท่นเจาะ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
11. กรณีการตกหล่นของวัสดุ (ต่อ)	11.3 วัตถุที่ตกลงไปในทะเลอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	<ul style="list-style-type: none">การกำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยเกี่ยวกับการยกการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการลักษณะบรรจุภัณฑ์ ขนาด และน้ำหนักของวัสดุที่ทำการยกการตรวจสอบปั้นจั่น อุปกรณ์ที่ไต่ยก และสายเคเบิล					และมาตรการในการลดความเสี่ยง ซึ่งในขั้นตอนนี้เจ้าหน้าที่ที่ควบคุมการยกจะมีการประเมินลักษณะขนาด น้ำหนักของวัตถุที่จะทำการยก เพื่อให้เกิดความปลอดภัย และเหมาะสมขณะทำการยก รวมถึงมีการตรวจสอบปั้นจั่นและอุปกรณ์ที่ไต่ยกและสายเคเบิลตามแผนการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน		ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.10 ตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบปั้นจั่น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.5 คู่มือการปฏิบัติงานสำหรับการยกของเรือ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.10 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบปั้นจั่นของเรือ
		11.1.2 เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่มีรายงานวัสดุขนาดใหญ่ตกลงไปในทะเล ทั้งนี้ ในกรณีที่วัสดุตกลงลงไปในทะเล โครงการฯ จะมีการจัดทำแนวทางการเก็บกู้ที่มีความจำเพาะเจาะจงกับวัสดุดังกล่าว เพื่อให้การเก็บกู้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัยสูงสุด	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับรั้วหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
12. กรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนเจาะ	12.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือโคลนเจาะ	12.1.1 จัดเก็บสารเคมี และโคลนเจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเก็บสารเคมีและโคลนเจาะในภาชนะที่เหมาะสมและปลอดภัย โดยมีการบันทึกปริมาณและจัดทำรายการสารเคมีและโคลนเจาะเป็นประจำทุกเดือน (Mud and Chemical Inventory) เพื่อควบคุมให้มีปริมาณเพียงพอต่อการใช้งานในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาด และลักษณะของพื้นที่จัดเก็บ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.8 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและรายการสารเคมีและโคลนเจาะ
		12.1.2 จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการหกรั่วไหลของโคลนเจาะ และสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะ	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดทำแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Response Plan) รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล (Spill Response Kit) ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.3 แผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล
		12.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไปกำจัด	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับรั้วหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
12. กรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนเจาะ (ต่อ)	12.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือโคลนเจาะ (ต่อ)						ระบุไว้ในแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้สำหรับวัสดุติดเชื้อที่ใช้งานแล้ว จะถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่ได้เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป		รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล
13. กรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น	13.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น	13.1.1 จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในภาชนะที่เหมาะสมและมีความปลอดภัย โดยมีการบันทึกปริมาณและจัดทำรายการสารเคมีเป็นประจำทุกเดือน เพื่อควบคุมให้มีปริมาณเพียงพอต่อการใช้งานในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.8 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและรายการสารเคมีและโคลนเจาะ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.8 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและรายการสารเคมี
		13.1.2 จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีการป้องกันการรั่วไหล เช่น วางไว้บนถาดรองรับ หรือพื้นที่ภายในคั่นกัน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในภาชนะที่ปิดมิดชิด โดยวางบนถาดรองรับหรือพื้นที่ภายในคั่นกัน เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลออกสู่สิ่งแวดล้อม	-	รูปที่ 2-12 ภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
13. กรณีการหก รั่วไหลของ น้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น (ต่อ)	13.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น (ต่อ)	13.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่าง ๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) เป็นต้นไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้รับไว้ในแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้ สำหรับวัสดุดูดซับที่ใช้งานแล้วจะถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล
		13.1.4 ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ นอกจากปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจหลักแล้ว ยังมีหน้าที่เฝ้าระวังการเกิดเหตุรั่วไหลของปิโตรเลียมหรือสารเคมี และหากพบว่ามีความเสี่ยงที่จะก่อให้เกิดการรั่วไหลในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน กัปตันเรือจะแจ้งให้เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิทยุบนแท่นเจาะทราบ เพื่อขอคำแนะนำในการดำเนินการแก้ไขต่อไป	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
13. กรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น (ต่อ)	13.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น (ต่อ)	13.1.5 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดทำแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Response Plan) ควบคู่กับการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.3 แผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.2 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม	14.1 การพลุ่งที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อม โดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล	14.1.1 สำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับต้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะ เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับต้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสี่ยงของการพลุ่ง	✓	-	-	ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ	โครงการฯ ได้รวบรวมข้อมูลด้านธรณีวิทยาในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง ทั้งจากข้อมูลทุติยภูมิ และข้อมูลจากการสำรวจแหล่งก๊าซระดับต้น ซึ่งทำให้ทราบถึงข้อมูลตำแหน่งก๊าซในระดับต้น โดยโครงการฯ นำข้อมูลดังกล่าวมาวางแผนการดำเนินงานร่วมกับแท่นเจาะ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อทำการระบุความเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในระหว่างการเจาะผ่านชั้นหินแต่ละช่วง รวมถึงใช้ในการวางแผนเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ	-	ภาคผนวก 11 ตัวอย่างข้อมูลการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล
		14.1.2 ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการทดสอบแรงดันภายหลังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่ามีความปลอดภัยในการใช้งานและสามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.13 แผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์
		14.1.3 ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งไว้ในที่ซึ่งสามารถปฏิบัติการได้ทันที และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ต่อเนื่อง	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง รวมถึงมีการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์ตามแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.13 แผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	14.1 การพลุ่งที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมโดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล (ต่อ)	14.1.4 บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน การพลุ่งให้สามารถใช้งานได้ดีอยู่เสมอ และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์นั้น	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง รวมถึงมีการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์ตามแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.13 แผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์
		14.1.5 ตรวจสอบน้ำโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการตรวจสอบน้ำโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ และสรุปข้อมูลของโคลนเจาะที่ใช้ในแต่ละช่วงความลึก	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.7 ตัวอย่าง Detailed Drilling Program
		14.1.6 ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะมีระบบ Logging Unit ซึ่งแสดงค่าความดัน ความลึก และน้ำหนักของโคลน โดยมีเจ้าหน้าที่ติดตามตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ ผ่านระบบดังกล่าวตลอด 24 ชั่วโมง	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.7 ตัวอย่าง Detailed Drilling Program
		14.1.7 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งครอบคลุมถึงกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีขั้นตอนการจัดการหลุมเจาะกรณีพบความผิดปกติของหลุมในระหว่างการเจาะ รวมถึงกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 แผนการตอบสนองกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	14.1 การพลุ่งที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อม โดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล (ต่อ)								ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
		14.1.8 จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สผ. อีดี	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Management Plan) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้ ควบคู่กับการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลระดับที่ 2 ซึ่งเป็นเหตุการณ์รั่วไหลและโครงการฯ ไม่สามารถจัดการต่อการหกรั่วไหลดังกล่าวได้ด้วยตัวเอง ซึ่งจะมีการประสานงานเพื่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	-	ภาคผนวก 9.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.3 แผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	14.1 การพลุ่งที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อม โดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล (ต่อ)	14.1.9 จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการหกรั่วไหลลงสู่ทะเล ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อีดี และฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้ระบุไว้ในแผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล รวมถึงมีการตรวจสอบอุปกรณ์ตามแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล และตัวอย่างบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล
		14.1.10 ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีหกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ นำแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Management Plan) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้ ควบคู่กับการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลระดับที่ 2 ซึ่งเป็นเหตุการณ์รั่วไหลและโครงการฯ ไม่สามารถจัดการต่อการหกรั่วไหลดังกล่าวได้ด้วยตัวเอง ต้องมีการประสานงานเพื่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก 9.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.3 แผนตอบสนองกรณีเกิดการหกรั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับรัศมีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	14.1 การพลุ่งที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อม โดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล (ต่อ)						ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลระดับที่ 2 และ 3 แต่อย่างใด		ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์ 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต	15.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์ 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)	15.1.2 เลือกแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีคุณสมบัติสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLASจัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉินไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจัดให้มีระบบ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีคุณสมบัติสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิต เช่น เสื้อชูชีพ (Life Jacket) แพชูชีพ (Life Raft) ท่วงยางชูชีพ (Life Buoy) เป็นต้น อย่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) อุปกรณ์ตรวจจับเปลวไฟ (Flame Detector) อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) ระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉิน (Emergency Shutdown Valve System) อุปกรณ์ป้องกันและระบบควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงในกรณีเกิดอัคคีภัย รวมถึงมีการบำรุงรักษาตามแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งานได้ทันที	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.3 Mobile Offshore Unit Safety Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.9 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.12 ตัวอย่างแผนการและรายงานการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ช่วยชีวิต ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.18 ตำแหน่งติดตั้งและจำนวนอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซและอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.19 ตัวอย่างใบรับรองการตรวจสอบอุปกรณ์ตรวจจับก๊าซและอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์	และอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงในกรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อเสนอแนะของผู้ผลิต หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง							
	15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)	15.1.3 ดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน เช่น การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การอนุญาตเข้าทำงาน การสวมใส่ PPE ที่เหมาะสมกับลักษณะงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (Operational Safety Management Standard) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้กับการปฏิบัติงาน ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย (Job Safety Analysis) การจัดทำใบขออนุญาตปฏิบัติงาน (Work Permit) การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่พนักงานอาจได้รับในขณะปฏิบัติงาน การจัดการสารเคมี (Chemical Management) ซึ่งกำหนดให้มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet	-	ภาคผนวก 8.2 มาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.9 ข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์ 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)						หรือ SDS) ในพื้นที่ปฏิบัติงานหรือพื้นที่จัดเก็บสารเคมี รวมถึงการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรมพนักงานและผู้รับเหมาของบริษัทฯ โดยมีหัวข้อในการฝึกอบรมที่สอดคล้องกับหน้าที่และการสัมผัสกับงานที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง		ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.4 ตัวอย่างใบขออนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.3 คู่มือการขออนุญาตปฏิบัติงานของเรือ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 ตัวอย่างใบขออนุญาตปฏิบัติงาน รูปที่ 2-9 พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์	15.1.4 จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัตถุไวไฟไว้ในถังบรรจุที่ปลอดภัย เก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนอย่างชัดเจน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟและมีการจัดป้ายเตือนอย่างชัดเจน	-	รูปที่ 2-13 พื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ
	15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)	15.1.5 จัดพื้นที่ไว้สำหรับการสูบบุหรี่ในบริเวณที่เหมาะสมและจัดให้มีภาชนะรองรับกันบุหรี่ และห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่สูบบุหรี่และภาชนะรองรับกันบุหรีไว้ให้กับพนักงาน	-	รูปที่ 2-14 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
		15.1.6 ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกคนต้องผ่านการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้ อุปกรณ์เครื่องมือในการดับเพลิง ตลอดจนการฝึกซ้อมในการปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ ได้จัดทำข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรมบุคคลให้มีความสอดคล้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบในการเป็นส่วนหนึ่งของทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉิน (Emergency Response Team) ควบคู่กับการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิดเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.9 ข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์								ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.2 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568
	15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)								ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
	15.1.7 จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน โดยมีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการจัดเตรียมห้องพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำการบนแท่นเจาะ การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะและเรือ รวมถึงการจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก 9.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 แผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลง G2/61 (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขีปนาวุธและทดสอบขีปนาวุธ (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิดอุบัติเหตุและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะและเครื่องจักรอุปกรณ์ 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)								ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.15 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 แผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.13 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 กล้องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-7 ห้องพยาบาล



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-2 ถังเก็บน้ำมันใช้แล้ว



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-3 อุปกรณ์ทำความสะอาดและระงับเหตุการณ์หกรั่วไหล

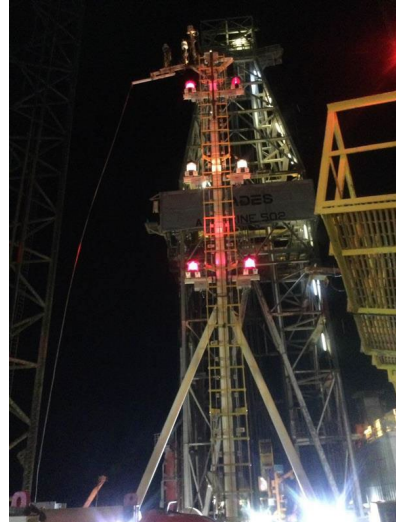
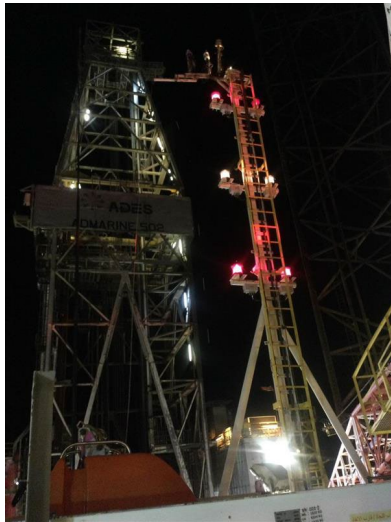


แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-4 เครื่องบดเศษอาหาร

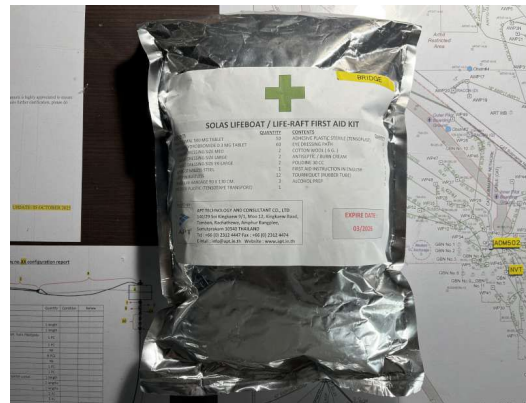


แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig) ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-5 สัญญาณไฟ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-6 กล่องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น

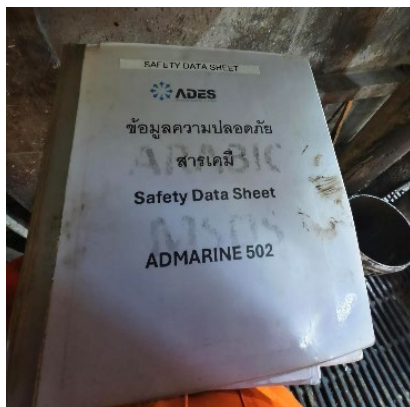


แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

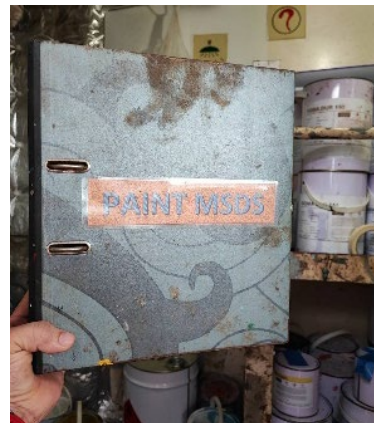


เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-7 ห้องพยาบาล



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-8 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เสื้อสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-9 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เสื้อสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

**รูปที่ 2-10 ป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตรายและเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์
ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล**



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-11 พื้นที่พักผ่อนและนันทนาการ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-12 ภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-13 พื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-14 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up Rig)
ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ



เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ

รูปที่ 2-15 พื้นที่ล้างตาและฝักบัว

2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินกิจกรรมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 (โครงการฯ) ในปี พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย การเจาะหลุมสำรวจ จำนวน 1 หลุม คือ WWT-57B โดยโครงการฯ สามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ที่กำหนดไว้ทุกประเด็น แต่มีมาตรการฯ ที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ รวมถึงมาตรการฯ บางข้อที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ มีรายละเอียดดังนี้

2.2.1 มาตรการฯ ที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ

สำหรับมาตรการฯ ที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ หรือยังไม่ตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด รวมทั้งยังไม่เกิดเหตุการณ์ตามที่กำหนดไว้ในมาตรการฯ มีดังนี้

- ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้นำผู้รับสัญญาจะต้องหยุดดำเนินโครงการฯ พื้นที่ และรายงานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อประสานขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้นำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้รับสัญญาจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ซึ่งตลอดระยะการดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่มีการค้นพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ และโบราณคดีได้นำในบริเวณที่ตั้งโครงการฯ แต่อย่างใด
- ทิ้งสมอเรือให้มั่นคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจพบว่าสมอเรือเกากับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทิ้งสมอเรือใหม่ ซึ่งเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้ โดยไม่ทิ้งสมอเรือ
- ในกรณีมีการทดสอบหลุม จะต้องจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบหลุม ตามแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติแจ้งต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่มีกิจกรรมการทดสอบหลุมแต่อย่างใด
- ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่พบช้าง และไม่ได้มีการรื้อถอนช้างในพื้นที่ของโครงการฯ
- กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินงานของโครงการฯ
- เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีวัสดุตกลงไปในทะเล

- ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีหกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลระดับที่ 2 และ 3 แต่อย่างใด

2.2.2 มาตรการฯ ที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ

สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ บางข้อที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพตามที่มาตรการฯ ระบุไว้ พร้อมระบุสาเหตุและแนวทางแก้ไข สรุปในตารางที่ 2-3

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่โครงการปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ พร้อมสาเหตุและแนวทางการแก้ไข

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หัวข้อ)	สรุปผลการปฏิบัติ/สาเหตุที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ	แนวทางการแก้ไข
มาตรการทั่วไปในการดำเนินงาน		
6. ในกรณีที่ผู้รับสัญญามีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว ให้ผู้รับสัญญาเสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนการแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อดำเนินการตามที่ได้รับความเห็นชอบ หรือเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณา ดังนี้	โครงการฯ มีความจำเป็นเร่งด่วนที่ต้องเปลี่ยนแปลงตำแหน่งของหลุมสำรวจ G2/61-AE04 จากตำแหน่งที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วเป็นระยะห่างประมาณ 533 เมตร เนื่องจากความเสี่ยงด้านก๊าซระดับตื้น (Shallow Gas) รวมถึงขอเปลี่ยนชื่อหลุมสำรวจเป็น WWT-57B เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ณ ตำแหน่งนี้ โดยโครงการฯ ได้นำส่ง Well Proposal ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ไปเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ตามข้อกำหนดและกรอบระยะเวลาใน กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 จากนั้นโครงการฯ ได้นำส่งรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงชื่อและตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจของโครงการฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ	หากมีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งหลุมเจาะสำรวจในอนาคต จะต้องได้รับหนังสือเห็นชอบจาก ชธ./สผ. ก่อนดำเนินการเจาะสำรวจ

**ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่โครงการปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ พร้อมสาเหตุและ
แนวทางการแก้ไข**

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หัวข้อ)	สรุปผลการปฏิบัติ/สาเหตุที่ปฏิบัติได้แต่ ไม่มีประสิทธิภาพ	แนวทางการแก้ไข
<p>6.1 หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดขึ้นผลต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับจดแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>6.2 หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรานั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณา ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>	<p>ความเห็นชอบแล้ว รวมถึงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ต่อ ชช. เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2568 ก่อนเริ่มต้นการเจาะหลุมสำรวจดังกล่าว (เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2568) ตามข้อเสนอแนะของ ชช. รวมถึงได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ ครั้งที่ 1 ในปี พ.ศ. 2568 (หรือรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 โครงการฯ) ให้ครบถ้วน และ ชช. พิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการฯ ดังกล่าว ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/752 ลงวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2568 โดยระบุว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>	