

## 2   สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

---

บทนี้เป็นการแสดงข้อมูลสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ซึ่งได้มาจากทบทวนหลักฐานการดำเนินงานของโครงการฯ ตามแนวทางที่เสนอใน **บทที่ 1** โดยบทนี้จะนำเสนอข้อมูลในรูปแบบของตารางสรุป ได้แก่

- **ตารางที่ 2-1** แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานที่ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง บริเวณอ่าวไทย ของ บริษัท เมอร์กส์ ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด (ปัจจุบัน คือ บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ตามหนังสือ เลขที่ วว 0804/7878 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2540
- **ตารางที่ 2-2** แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการพัฒนาปิโตรเลียม แหล่งมะลิวัลย์ ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด พื้นที่สัมปทานปิโตรเลียม บล็อก B8/32 บริเวณอ่าวไทย ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือ เลขที่ วว 0804/10119 ลงวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2544
- **ตารางที่ 2-3** แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งจามจุรี แปลงสัมปทาน B8/32 บริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009/784 ลงวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2548 และโครงการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งเบญจมาศเหนือ แปลงสัมปทาน B8/32 บริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009/786 ลงวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2548
- **ตารางที่ 2-4** แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 แปลงสัมปทาน B8/32 บริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.2/8703 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2551

- ตารางที่ 2-5 แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการผลิตปิโตรเลียมจาก แหล่งลันตา แปลงสัมปทาน G4/43 บริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้รับความเห็นชอบ ตามหนังสือ เลขที่ ทส. 1009/8747 ลงวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2550
- ตารางที่ 2-6 แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่ง สุรินทร์ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G4/43 ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/4721 ลงวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2556

การนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้แสดงสถานะการปฏิบัติตามเงื่อนไขตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแบ่งเป็น 5 ระดับ ได้แก่

- 1) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดอย่างครบถ้วน (✓) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ มีการปฏิบัติตาม ที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดไว้อย่างครบถ้วน
- 2) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดได้บางส่วน (✓) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ มีการปฏิบัติตาม ที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดไว้บางส่วน และมี บางส่วนในมาตรการฯ ที่ไม่ได้ปฏิบัติตาม
- 3) มีการจัดการอื่นในรูปแบบที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับมาตรการฯ (☑) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีระบบการจัดการหรือใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม ซึ่งสามารถป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้เช่นเดียวกับวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ
- 4) ไม่ได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนด (X) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ ไม่ได้ปฏิบัติตามที่ มาตรการฯ รวมถึงกรณีที่ไม่ได้ประยุกต์ใช้แนวปฏิบัติ หรือระบบการจัดการอื่น ๆ ที่เหมาะสมมา จัดการประเด็นทางด้านสิ่งแวดล้อม
- 5) ไม่เกี่ยวข้อง (NA) หมายถึง กรณีที่สถานภาพปัจจุบันของโครงการฯ ไม่มีการดำเนินการในระยะที่ มาตรการฯ กำหนด (เช่น การติดตั้งแท่นและท่อขนส่งใต้ทะเล การเจาะหลุมผลิต การดำเนินการ รื้อถอนแท่นหลุมผลิต) หรือไม่ตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด (เช่น การดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่ พบวัตถุโบราณ หรือร่องรอยของแหล่งโบราณคดีใต้ทะเล) หรือไม่มีการดำเนินกิจกรรมซึ่งเป็น แหล่งกำเนิดผลกระทบที่มาตรการฯ กำหนด (เช่น กรณีที่มีการปล่อยน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ ทะเลให้เก็บตัวอย่างน้ำเพื่อทำการวิเคราะห์ก่อนปล่อย แต่ปัจจุบันไม่มีการทิ้งน้ำลงสู่ทะเลแล้ว)

ทั้งนี้ การนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในครั้งนี้ ครอบคลุมเฉพาะกิจกรรมที่มีการดำเนินงานในปี พ.ศ. 2568 เท่านั้น

2.1 โครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
1. มาตรการฯ ที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ				
1.1 ระยะการผลิตปิโตรเลียม				
คุณภาพน้ำทะเล	1.1.1 ให้ติดตั้งระบบบำบัดน้ำทิ้ง (Best Available Techniques Not Entailing Excessive Costs: BATNEEC) บนแท่นผลิตทุกแท่น	<input checked="" type="checkbox"/>	โครงการฯ ไม่มีการปล่อยน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเลตั้งแต่ปี พ.ศ. 2552 โดยน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตศูนย์กลาง (Hub Platform) ได้แก่ แท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC จะถูกบำบัดเบื้องต้นเพื่อลดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน ก่อนส่งน้ำเข้าสู่ระบบอัดกลับน้ำลงหลุมผลิตที่หมดศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมแล้ว โดยในปี พ.ศ. 2568 น้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมดถูกนำไปจัดการ โดยการอัดกลับลงหลุมอัดกลับน้ำทั้งหมด และน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นที่เรือ BFSO2 (ช่วงประมาณเดือน มกราคม - มีนาคม พ.ศ. 2568) และเรือ FPSO BUK ซึ่งมาแทนเรือ BFSO2 ตั้งแต่วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2568) จะมีการสูบน้ำและขนส่งไปยังเรือ Coastal Tanker เพื่อรับน้ำจากกระบวนการผลิตไปอัดกลับที่แท่นหลุมผลิต เช่น BEWO ต่อไป โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ทั้งนี้ก่อนการดำเนินการอัดน้ำกลับลงหลุมได้มี การตรวจวัดค่าปริมาณน้ำมันในน้ำจากกระบวนการผลิต (Oil in Produced Water: OIW) เนื่องจากหากมีน้ำมันที่ปนในน้ำในปริมาณที่สูงอาจทำให้ประสิทธิภาพการอัดกลับน้ำลดลงได้ ซึ่งค่า OIW จะแตกต่างกันทุก ๆ วัน โดยทางโครงการฯ ควบคุมให้ค่า OIW มีปริมาณน้อยที่สุดเท่าที่จะทำได้ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการอัดกลับน้ำและเพื่อให้สามารถนำน้ำมันกลับมาเป็นผลผลิตส่งขายได้ต่อไป สำหรับปริมาณสารหนูและปรอทในน้ำจากกระบวนการผลิตจะไม่ได้มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมเช่นกัน ทั้งนี้ปริมาณสารหนูและปรอทไม่เป็นปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อ	-
	1.1.2 น้ำทิ้งจาก BATNEEC จะต้องมียุติมาณน้ำมัน ไม่เกิน 40 มิลลิกรัม/ลิตร	<input checked="" type="checkbox"/>		-
	1.1.3 Produced Water ปล่อยทิ้งได้ไม่เกิน 3,500 ลบ.ม./วัน และก่อนจะปล่อยทิ้งลงสู่ทะเลจะต้องผ่านกระบวนการบำบัดก่อน และทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 16 ตัวอย่างทุกเดือน โดยทำการตรวจวัด ปริมาณไฮโดรคาร์บอน โปรท แคดเมียม อาร์ซีนิก ทองแดง ตะกั่ว นิกเกิล โครเมียม และซิลิเนียม	<input checked="" type="checkbox"/>		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			ประสิทธิภาพการอัดน้ำกลับลงหลุม จึงไม่มีการตรวจวัดปริมาณสารหนูและปรอทในน้ำจากกระบวนการผลิตก่อนการอัดน้ำกลับลงหลุม	
2. มาตรการฯ ที่กำหนดโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม				
2.1 ระยะการผลิตปิโตรเลียม				
คุณภาพน้ำทะเล	2.1.1 Produced Water ที่ได้จากกระบวนการผลิตต้องผ่านเครื่องบำบัดน้ำทิ้ง (BATNEEC) ก่อนปล่อยลงทะเลทุกครั้ง	<input checked="" type="checkbox"/>	โครงการฯ ไม่ได้ปล่อยน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเลตั้งแต่ปี พ.ศ. 2552 โดยน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตศูนย์กลาง (Hub Platform) ได้แก่ แท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC จะถูกบำบัดเบื้องต้นเพื่อลดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน ก่อนส่งน้ำเข้าสู่ระบบอัดกลับน้ำลงหลุมผลิตทั้งหมดศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมแล้ว โดยในปี พ.ศ. 2568 น้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมดถูกนำไปจัดการ โดยการอัดกลับลงหลุมอัดกลับน้ำทั้งหมด และน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นที่เรือ BFSO2 และเรือ FPSO BUK (ตั้งแต่วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2568) จะมีการจัดการโดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ทั้งนี้ ก่อนการดำเนินการอัดน้ำกลับลงหลุมได้มี	-
	2.1.2 ให้ตรวจสอบคุณภาพน้ำ (Produced Water) ก่อนปล่อยทิ้ง โดยการตรวจวัดค่าความเค็ม อุณหภูมิ ความขุ่น ปริมาณน้ำมัน และ โลหะหนัก ได้แก่ ปรอท แคดเมียม โครเมียม อาร์ซีนิก นิกเกิล โดยตรวจวัดทุกวันและรายงานผลรวมของทุกเดือนให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม	NA	การตรวจวัดค่าปริมาณน้ำมันในน้ำจากกระบวนการผลิต (Oil in Produced Water: OIW) เนื่องจากหากมีน้ำมันที่ปนในน้ำในปริมาณที่สูงอาจทำให้ประสิทธิภาพการอัดกลับน้ำลดลงได้ ซึ่งค่า OIW จะแตกต่างกันทุก ๆ วัน โดยทางโครงการฯ ควบคุมให้ค่า OIW มีปริมาณน้อยที่สุดเท่าที่จะทำได้ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการอัดกลับน้ำและเพื่อให้สามารถนำน้ำมันกลับมาเป็นผลผลิตส่งขายได้ต่อไป สำหรับปริมาณสารหนูและปรอทในน้ำจากกระบวนการผลิตจะไม่มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมเช่นกัน ทั้งนี้ปริมาณสารหนูและปรอทไม่เป็นปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพการอัดน้ำกลับลงหลุม จึงไม่มีการตรวจวัดปริมาณสารหนูและปรอทในน้ำจากกระบวนการผลิตก่อนการอัดน้ำกลับลงหลุม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.3 ให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลจำนวน 16 สถานี ในฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ สถานีตรวจวัดจะต้องอยู่ในแนวตะวันออกเฉียงใต้จากแท่นผลิต โดยสถานีแรกวัดที่ 500 เมตร และสถานีต่อไปแต่ละสถานีห่างกัน 500 เมตร โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ปริมาณน้ำมัน และโลหะหนัก ได้แก่ โปรท แคดเมียม โครเมียม อาร์เซนิก นิกเกิล โดยตรวจวัดทุกเดือน	NA	โครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ทุก 3 ปี ที่สถานีบริเวณ แท่นผลิตกลางเบญจมาศ (BEPP) แท่นหลุมผลิต BEWB แท่นหลุมผลิต BEWK (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง) แท่นหลุมผลิต BNWL (แหล่งเบญจมาศเหนือ) เรือกักเก็บปิโตรเลียม BFSO2 และบริเวณสถานีอ้างอิง Control-1 โดยมีการดำเนินการครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2570 หมายเหตุ: ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 ซึ่งการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมก็ยังดำเนินการตามแผน คือ ทำการเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570	-
คุณภาพตะกอน พื้นทะเล	2.1.4 ในการวางท่อจากแท่น Satellite ไปยังแท่นผลิตให้ใช้สารเคมี (Biocide) ที่ได้รับการรับรองจากสถาบันที่เป็นที่รับรองของทั่วโลกในผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และให้เสนอรายละเอียดผังท่อ ลักษณะการฝังกลบ ความลึกของท้องทะเล ระยะเวลาการดำเนินการให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการดำเนินการวางท่อขนส่งใต้ทะเลในแหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง	-
การติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	2.1.5 ให้ติดตามตรวจสอบการแพร่กระจายของโลหะหนักในน้ำที่สะสมในสัตว์น้ำดินในบริเวณแท่นผลิตปีละ 3 ครั้ง และส่งผลการตรวจสอบให้สำนักงานนโยบายและแผนทราบทุกครั้ง	NA	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบการสะสมของโลหะ (โปรท และสารหนู) ในเนื้อเยื่อสัตว์น้ำดิน ทุก 3 ปี โดยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบปริมาณโลหะในเนื้อเยื่อสัตว์น้ำดิน บริเวณเรือกักเก็บปิโตรเลียม BFSO2 และแท่นผลิตกลางเบญจมาศ BEPP (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง) โดยมีการดำเนินการครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2570	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			หมายเหตุ: ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 ซึ่งการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมก็ยังคงดำเนินการตามแผน คือ ทำการเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570	
การจัดการของเสีย	2.1.6 สารเป็นพิษทุกชนิดที่ได้จากการดักกรองบนแท่นผลิตจะต้องนำไปบนฝั่ง พร้อมทั้งเสนอวิธีการจัดการให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบก่อนทำการขนย้ายและจัดเก็บทุกครั้ง	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นพักอาศัยเบญจมาศ แท่นหลุมผลิตในแหล่งเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK จะถูกคัดแยกและจัดเก็บในภาชนะที่เหมาะสม ก่อนถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งเพื่อส่งต่อให้บริษัทรับขนส่งและกำจัดของเสีย อาทิ บริษัท WMS และบริษัท BMTP เป็นต้น ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 รายงานสรุปประเภทและปริมาณของเสียที่ขนส่งไปกำจัด แสดงในภาคผนวก 3	-
การเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	2.1.7 แผนปฏิบัติการขจัดและฟื้นฟูสภาพแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของ Oil Based Mud ลงสู่ทะเล จะต้องหยุดดำเนินโครงการทันที โดยแผนปฏิบัติการดังกล่าวต้องมีรายละเอียดของการปฏิบัติการขจัด การตรวจสอบความเป็นพิษ และการฟื้นฟูสภาพแวดล้อม รวมทั้งระยะเวลาการปฏิบัติอย่างชัดเจน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) โดยกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์โครงสร้างและบทบาท รวมถึงหน้าที่ของทีมนตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางการรายงานเหตุการณ์ให้หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องรับทราบ ตามระดับการรั่วไหล ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>การรั่วไหลระดับที่ 1 (Tier I: น้ำมันรั่วไหลขนาดเล็ก ไม่เกิน 20 ตัน หรือไม่เกิน 150 บาร์เรล): แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมเจ้าท่า ภายใน 24 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li> <li>การรั่วไหลระดับที่ 2 และ 3 (Tier II: น้ำมันรั่วไหลขนาดกลาง ระหว่าง 20-1,000 ตัน หรือ 150 – 7,400 บาร์เรล / Tier III: น้ำมันรั่วไหลขนาดใหญ่ มีปริมาณเกินกว่า 1,000 ตัน หรือ เกินกว่า 7,400 บาร์เรล): แจ้งกรมเชื้อเพลิง</li> </ul>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			ธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษา ผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ แผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันนี้จะครอบคลุมถึงการเตรียมการและ การตอบสนองกรณีการรั่วไหลของคอนเดนเสท โคลนเจาะ สารเคมี ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม อื่น ๆ นอกจากนี้ แผนฯ ดังกล่าวจะครอบคลุมถึงขั้นตอนการฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และการติดตามประเมินผลหลังเกิดเหตุการณ์อีกด้วย ทั้งนี้ รายละเอียดของแผนตอบสนองต่อ เหตุการณ์รั่วไหลระบุไว้ในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2 ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีเหตุการณ์ รั่วไหลของ Oil Based Mud ในแหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง	
การรื้อถอน แท่นผลิตและ โครงสร้างอื่น ๆ ของโครงการ	2.1.8 แผนดำเนินการรื้อถอนแท่นเจาะและ โครงสร้างอื่น ๆ ของโครงการ เมื่อสิ้นสุด การผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย รายละเอียดลักษณะวิธีการรื้อถอน การขน ย้าย การกำจัดของเสีย การปิดหลุมเจาะ การผลิต การย่อยทำลายโครงสร้างที่ไม่ใช้ งาน การใช้โครงสร้างเป็นที่อยู่อาศัยของ สัตว์ทะเล และกิจกรรมอื่น ๆ รวมทั้ง รายละเอียดระยะเวลาดำเนินการในแต่ละ กิจกรรมข้างต้นเพื่อให้สำนักงานพิจารณา	☑	บริษัทฯ มีแผนที่จะดำเนินการรื้อถอนแท่นหลุมผลิตปิโตรเลียมและท่อส่งปิโตรเลียมได้ ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2569 เป็นต้นไป ซึ่งในขณะนี้ บริษัทฯ กำลังดำเนินการ จัดเตรียมแผนการรื้อถอนโดยละเอียดและประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน (FDP) ตามข้อกำหนดในพ.ร.บ. ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 กฎกระทรวง เรื่อง กำหนด แผนงาน ประมาณการค่าใช้จ่าย และหลักประกันในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2559 ซึ่งจะรวมกิจกรรมที่เป็นทางเลือกของการรื้อถอน การจัดการ โครงสร้าง การขนย้าย การจัดการของเสีย และแผนการดำเนินงาน โดยจะเสนอให้กรม เชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาอนุมัติเพื่อดำเนินการรื้อถอนจริง	-
การเตรียม ความพร้อมและ	2.1.9 ต้องทำการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อจัดการบรรณ้ำมันที่รั่วไหล การอพยพ เจ้าหน้าที่จากแท่นขุดเจาะเมื่อเกิดพายุหรือ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน และแผนการตอบสนองเฉพาะ สำหรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ได้แก่ กรณีเหตุฉุกเฉินด้านการแพทย์ เหตุการณ์น้ำมัน รั่วไหล และเหตุการณ์เกิดพายุได้ฝุ่น รวมทั้งกำหนดให้มีการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยแท่น	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	เพลิงไหม้อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง และ จัดเตรียมอุปกรณ์จัดกรบน้ำมัน อุปกรณ์ดับเพลิง ไว้ในสถานที่ที่สามารถนำมาใช้ได้ทันทีและตรวจสอบอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ		<p>ผลิตกลางเบญจมาศปัจจุบันนี้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุฉุกเฉินเป็น 4 กลุ่มหมุนเวียนกัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• กลุ่ม A: เหตุเพลิงไหม้/ระเบิด อุบัติเหตุจากเฮลิคอปเตอร์ อุบัติเหตุจากเรือ และกรณีผู้ป่วยฉุกเฉิน</li><li>• กลุ่ม B: การอพยพกรณีสภาวะอากาศเลวร้าย และกรณีเกิดการพลุ่ง (Blowout)</li><li>• กลุ่ม C: อุปกรณ์/โครงสร้างได้รับความเสียหาย การรั่วไหลของสารเคมีอันตราย การรั่วไหลของน้ำมัน และกรณีถูกคุกคามหรือก่อการร้าย</li><li>• กลุ่ม D: กรณีมีผู้ปฏิบัติงานตกทะเล กรณีมีผู้สูญหาย และการช่วยชีวิต</li></ul> <p>โดยการฝึกซ้อมในแต่ละครั้งเจ้าหน้าที่ฝ่ายอาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยประจำพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่ง มีหน้าที่จัดทำรายงานผลการฝึกซ้อม เพื่อบันทึกข้อมูลต่าง ๆ เช่น เหตุการณ์จำลองที่กำหนด วัตถุประสงค์ และขั้นตอนของการฝึกซ้อม ผู้ที่เกี่ยวข้อง อุปกรณ์ที่ใช้ในการฝึกซ้อม และบทเรียนที่ได้จากการฝึกซ้อม เพื่อใช้เป็นแนวทางสำหรับการแก้ไขปรับปรุงแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินต่อไป</p> <p>การฝึกซ้อมประจำปีพ.ศ. 2568 ทั้งที่ BEPP และเรือ FPSO BUK แบ่งออกเป็นฝึกซ้อมเกี่ยวกับการรั่วไหลของน้ำมัน 1 ครั้ง การอพยพเมื่อเกิดพายุ 2 ครั้ง การเกิดเพลิงไหม้ 7 ครั้ง ตัวอย่างบันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5 และภาคผนวก 5 และภาคผนวก 12</p>	
แหล่งโบราณคดีใต้ทะเล	2.1.10 ในระหว่างดำเนินโครงการ หากพบวัตถุโบราณ หรือร่องรอยของโบราณคดีใต้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกรม	NA	<p>ในระหว่างดำเนินการผลิตปิโตรเลียมในแหล่งเบญจมาศ และแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ในปีพ.ศ. 2568 ไม่พบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีใต้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการโบราณคดีใต้น้ำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตาม บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติเมื่อพบ</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-1      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	ศิลปากรหรือสำนักงานศิลปากรในท้องที่ เข้าไปดำเนินการตรวจสอบในพื้นที่ทันที		โบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้นำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลง ในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร	

2.2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
มาตรการฯ ที่กำหนดโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม				
คุณภาพน้ำทะเล	1. น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียม จะต้องได้รับการบำบัดให้มีปริมาณสารหนู ไม่เกิน 250 ppb	<input checked="" type="checkbox"/>	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล ก่อนการดำเนินการอัดน้ำกลับลงหลุมได้มีการตรวจวัดค่าปริมาณน้ำมันในน้ำจากกระบวนการผลิต (Oil in Produced Water: OIW) เนื่องจากหากมีน้ำมันที่ปนในน้ำในปริมาณที่สูงอาจทำให้ประสิทธิภาพการอัดกลับน้ำลดลงได้ ซึ่งค่า OIW จะแตกต่างกันทุก ๆ วัน โดยทางโครงการฯ มีการควบคุมให้ค่า OIW มีปริมาณน้อยที่สุดเท่าที่จะทำได้ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการอัดกลับน้ำและเพื่อให้สามารถนำน้ำมันกลับมาเป็นผลผลิตส่งขายได้ต่อไป สำหรับปริมาณสารหนูในน้ำจากกระบวนการผลิตไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่ใช่ปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพการอัดน้ำกลับลงหลุม	-
	2. ให้ตรวจวัดปริมาณ Produced Water ที่ระบาย ทั้งบริเวณ BPP, FSO และ FPSO ทุกวัน	NA	เนื่องจากการดำเนินงานในปัจจุบันใช้ระบบการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตแบบอัดกลับลงหลุมผลิตทั้งหมด ซึ่งเป็นการดำเนินงานที่มีการปรับปรุงให้เหมาะสมและดีขึ้นสำหรับการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิต ดังนั้น การตรวจวัดปริมาณ Produced Water จึงเป็นการวัดปริมาณที่อัดกลับลงหลุมแทนปริมาณการระบายทิ้ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	<p>3. ให้ตรวจวัดปริมาณ Cd, Cr, Cu และ Pb ของ ตัวอย่างน้ำทิ้งที่ BPP, FSO และ FPSO ก่อนปล่อยทิ้งลงทะเล จำนวนอย่างน้อย 1 ตัวอย่าง ทุก ๆ 3 เดือน ในปีแรก หากผลการตรวจวัดพบว่าปริมาณโลหะตัวใดตัวหนึ่งดังกล่าวมีค่าไม่เกินเกณฑ์ที่กำหนดไว้อย่างต่อเนื่อง บริษัทสามารถลดความถี่ในการตรวจวัดปริมาณโลหะตัวนั้น ๆ เหลือปีละครั้ง โดยกำหนดเกณฑ์ไว้ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• ปริมาณ Cd น้อยกว่า 0.03 มก./ล.</li><li>• ปริมาณ Cr น้อยกว่า 0.25 มก./ล.</li><li>• ปริมาณ Cu น้อยกว่า 2 มก./ล.</li><li>• ปริมาณ Pb น้อยกว่า 0.2 มก./ล.</li></ul>	NA	<p>โครงการฯ ไม่มีการปล่อยน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเลตั้งแต่ปี พ.ศ. 2552 โดยน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากแท่นผลิตกลางเบงจามาส และแท่นหลุมผลิตศูนย์กลาง (Hub Platform) ได้แก่ แท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC จะถูกส่งเข้าสู่ระบบอัดกลับน้ำลงหลุมผลิตที่หมดศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมแล้ว โดยในปี พ.ศ. 2568 น้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมดถูกนำไปจัดการโดยการอัดกลับลงหลุมอัดกลับน้ำทั้งหมด และน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นที่เรือ FPSO BUK จะมีการสูบน้ำและขนส่งไปอัดกลับที่แท่นหลุมผลิต BEWA เป็นประจำทุกเดือน โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ดังนั้น จึงไม่มีการเก็บตัวอย่าง Cd, Cr, Cu และ Pb เพื่อนำมาตรวจวัด</p>	-
	<p>4. ให้ตรวจวัดปริมาณ Hg และ As ในตัวอย่างสัตว์หน้าดินบริเวณ BPP, FSO และ FPSO จำนวน 5 ตัวอย่างต่อสถานี ทุก 3 ปี</p>	NA	<p>บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบปริมาณโลหะ (ปรอท และสารหนู) ในเนื้อเยื่อสัตว์หน้าดินเป็นประจำทุก 3 ปี โดยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบปริมาณโลหะในเนื้อเยื่อสัตว์หน้าดิน บริเวณเรือกักเก็บปิโตรเลียม BFSO2 และแท่นผลิตกลางเบงจามาส BEPP (แหล่งเบงจามาสใต้และผากกรอง) โดยมีการดำเนินการครั้งสุดท้ายในปี พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2570</p> <p>หมายเหตุ: ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 ซึ่งการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมก็ยังดำเนินการตามแผน คือ ทำการเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาสใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาสเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
แผนฉุกเฉิน	5. ให้จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและมาตรการเตรียมความพร้อมสำหรับกรณีเกิดการรั่วไหลของ Oil Based Mud สารเคมี หรือผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมลงสู่ทะเล โดยในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของสิ่งเหล่านี้ลงสู่ทะเลให้ดำเนินการแก้ไขทันที และแจ้งกรมทรัพยากรธรณี กรมเจ้าท่า กรมควบคุมมลพิษ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทันที รวมทั้งรายงานผลและระยะเวลาของการปฏิบัติการ ตลอดจนแผนการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมอย่างชัดเจน	✓	<p>ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีเหตุการณ์รั่วไหลเกิดขึ้นจากการดำเนินงานเจาะหลุมผลิตและการผลิตปิโตรเลียมในแหล่งมะลิวัลย์ ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน โดยกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ โครงสร้างบทบาทและหน้าที่ของทีมตอบสนอง แนวทางการรายงานเหตุการณ์ให้หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องรับทราบ ตามระดับการรั่วไหล ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>● การรั่วไหลระดับที่ 1: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมเจ้าท่า ภายใน 24 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li><li>● การรั่วไหลระดับที่ 2 และ 3: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li></ul> <p>หน่วยงานภาครัฐที่แผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันของบริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้รายงานเหตุการณ์เมื่อเกิดเหตุขึ้น เป็นหน่วยงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงต่อเหตุการณ์ (กรมเจ้าท่า) และหน่วยงานกำกับดูแลการประกอบกิจการของบริษัทฯ โดยตรง ได้แก่ ชร. (ทำหน้าที่แทนกรมทรัพยากรธรณี) ทั้งนี้ หน่วยงานที่ไม่ได้มีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงเมื่อเกิดเหตุการณ์ เช่น สผ. และกรมควบคุมมลพิษ จะได้รับการรายงานเหตุการณ์ในลำดับต่อไปจากศูนย์ประสานงานภายใต้ความรับผิดชอบของกรมเจ้าท่าในฐานะหน่วยงานสนับสนุนต่อไป</p> <p>แผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันนี้จะครอบคลุมถึงการเตรียมการและการตอบสนองกรณีการรั่วไหลของคอนกรีตเสา โคลนเจาะ สารเคมี ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น ๆ</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			นอกจากนี้ แผนฯ ดังกล่าวจะครอบคลุมถึงขั้นตอนการฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และการติดตาม ประเมินผลหลังเกิดเหตุการณ์อีกด้วย	
การรื้อถอน แท่นผลิตและ โครงสร้างอื่น ๆ ของโครงการฯ	6. ต้องเสนอแผนการรื้อถอนแท่นผลิตและ โครงสร้างอื่น ๆ ของโครงการเมื่อสิ้นสุด การผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วยรายละเอียด ลักษณะวิธีการรื้อถอน โครงสร้างส่วนที่ เหลืออยู่ การขนย้าย การกำจัดของเสีย การปิด หลุมผลิต การทำลายโครงสร้างที่ไม่ใช้งาน การศึกษาเพื่อใช้โครงสร้างเป็นที่อยู่อาศัยของ สัตว์ทะเล หรือกิจกรรมอื่น ๆ รายละเอียด ระยะเวลาดำเนินการในแต่ละกิจกรรมเพื่อให้ สผ. พิจารณาเห็นชอบก่อนดำเนินการ	☑	บริษัทฯ มีแผนที่จะดำเนินการรื้อถอนแท่นหลุมผลิตปิโตรเลียมและท่อส่งปิโตรเลียมได้ ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2569 เป็นต้นไป ซึ่งในขณะนี้ บริษัทฯ กำลังดำเนินการจัดเตรียม แผนการรื้อถอนโดยละเอียดและประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน (FDP) ตามข้อกำหนด ในพร.บ. ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดแผนงาน ประมาณ การค่าใช้จ่าย และหลักประกันในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2559 ซึ่งจะรวมกิจกรรมที่เป็นทางเลือกของการรื้อถอน การจัดการโครงสร้าง การขนย้าย การ จัดการของเสีย และแผนการดำเนินงาน โดยจะเสนอให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณา อนุมัติเพื่อดำเนินการรื้อถอนจริง	-
การติดตาม ตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	7. ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมให้กรมทรัพยากรธรณี และ สผ. ทราบ โดยสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการใน รอบปีให้ทราบทุกปี	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ สผ. (รายงานฉบับนี้)	-
	8. ให้จัดทำรายงาน Post Audit ทุก 3 ปี เสนอให้ สผ. พิจารณา	NA	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (คุณภาพน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล ความหลากหลายและความหนาแน่นของสัตว์น้ำดิน ปริมาณ โลหะที่	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	9. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยเร็วพร้อมทั้งแจ้งผลการดำเนินการให้กรมทรัพยากรธรณี และ สผ. ทราบ	NA	สะสมในเนื้อเยื่อสัตว์หน้าดิน และเนื้อเยื่อปลา) บริเวณแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ เป็นประจำทุก 3 ปี โดยแท่นหลุมผลิต MAWA, MAWB, MAWC, MAWD ในแหล่งมะลิวัลย์ โดยมีการดำเนินการครั้งสุดท้ายในปี พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2569 ทั้งนี้ผลการติดตามตรวจสอบไม่ได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม	-
	10. หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างไปจากรายละเอียดที่ให้ความเห็นชอบ บริษัทต้องเสนอรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สผ. ให้ความเห็นชอบทางด้านสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุกครั้ง	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-
แหล่งโบราณคดี ได้ทะเล	11. ในระหว่างดำเนินโครงการ หากพบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีได้ทะเล จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเพื่อเข้าไปดำเนินการตรวจสอบทันที	NA	ในระหว่างการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมในแหล่งมะลิวัลย์ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีได้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติเมื่อพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้นำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร	-

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
มาตรการฯ ที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ				
1.1    ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ				
1.1    คุณภาพอากาศ	1.1.1    ดำเนินการจัดการการปล่อยก๊าซ เช่น การป้องกันการรั่วไหลของก๊าซโดย อุบัติเหตุ โดยการปฏิบัติงานอย่างถูกต้อง	✓	การผลิตปิโตรเลียมที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เจ้าหน้าที่ประจำห้องควบคุมกลางได้ปฏิบัติตามคู่มือการปฏิบัติงาน (Standard Operation Procedure: SOP) โดยติดตามและควบคุม ปริมาณปิโตรเลียมดิบให้เข้าสู่กระบวนการผลิตในปริมาณที่เหมาะสม เพื่อลดโอกาสของ เหตุการณ์ที่ปิโตรเลียมดิบจากหลุมผลิตต่าง ๆ จะถูกส่งเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิต กลางเบญจมาศ ในปริมาณสูงอย่างรวดเร็วจนเกินขีดความสามารถของอุปกรณ์ต่าง ๆ ใน กระบวนการผลิต ซึ่งจะเป็นสาเหตุให้ระบบต่าง ๆ หยุดทำงานฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) และก๊าซที่อยู่ในหน่วยต่าง ๆ ของกระบวนการผลิตจะต้องถูกระบายออกผ่าน ระบบเผาก๊าซในปริมาณสูงกว่าในสภาวะการดำเนินงานปกติ การดำเนินงานภายใต้สภาวะปกติ ก๊าซส่วนที่จำเป็นต้องระบายออกจากกระบวนการผลิตจะ ถูกส่งไปที่ระบบเผาก๊าซ (Flaring System) ซึ่งได้รับการออกแบบให้สามารถเผาก๊าซได้อย่าง สมบูรณ์ โดยส่งก๊าซไปที่หัวเผาก๊าซตลอดเวลาเพื่อให้มีการเผาก๊าซอย่างต่อเนื่องในระหว่าง ที่มีการผลิต ทั้งนี้ เพื่อลดโอกาสในการระบายปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนออกสู่บรรยากาศ โดยตรง	-
	1.1.2    การดูแลรักษาอุปกรณ์เป็นประจำ	✓	โครงการฯ ได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ใน ระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และ ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ (ดังแสดงในภาคผนวก 17)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
1.2 คุณภาพ น้ำทะเล	1.2.1 รักษาค่าเฉลี่ย Cutting Base Fluid Retention (CBFR) ให้ไม่น้อยกว่า 12% (ของเหลว 120 กรัม / 1,000 กรัมของ Wet Cutting and Solids ที่ปล่อยทิ้งจากหลุมเจาะ) สำหรับทุกหลุมที่ใช้ Invert Emulsion Mud (IEM)	✓	จากการตรวจสอบเอกสาร 'Total Drilling Discharge' ของหลุมผลิตแต่ละหลุมที่มีการเจาะในปี พ.ศ. 2568 (ดังแสดงในภาคผนวก 2) ซึ่งมีการบันทึกปริมาณการใช้โคลนเจาะ ปริมาณการปล่อยเศษหินจากการเจาะลงสู่ทะเล และประสิทธิภาพในการลดปริมาณองค์ประกอบหลักของโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ซึ่งแสดงด้วยค่า Cutting Base Fluid Retention (%CBFR) พบว่า แท่นเจาะที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตในปี พ.ศ. 2568 มี %CBFR อยู่ในช่วงร้อยละ 7.0 – 9.1 ซึ่งอยู่ภายในค่าที่มาตรการฯ กำหนดไว้	-
	1.2.2 ใช้เทคโนโลยี Solid Removal Equipment (SRE) ที่มีประสิทธิภาพสูงที่สามารถหาได้ตามความเหมาะสม	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิต ในปี พ.ศ. 2568 ได้แก่ แท่นเจาะ Krathong ที่มีการติดตั้งระบบ Solid Control System ซึ่งประกอบด้วยเครื่องสั่นแยกของแข็ง (Shale Shaker) และเครื่องปั่นเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง (Centrifuge) ตามที่มาตรการฯ กำหนด	-
	1.2.3 ใช้สูตร Invert Emulsion Mud (IEM) และวัสดุที่ไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม และ Mineral Oil ที่มีสารอะโรมาติก และมีความเป็นพิษต่ำ	✓	โคลนที่ใช้ในการเจาะ 2 ชนิด คือ (1) โคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (Water Based Mud, WBM) โดยใช้ในการเจาะหลุมระดับบนและระดับกลาง และ (2) โคลนที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (Synthetic Based Mud, SBM) โดยสารสังเคราะห์ที่ใช้เป็นส่วนผสมหลักของโคลนชนิด SBM คือ Saraline 185V ที่เป็น Low Toxicity Base Fluid ใช้ในการเจาะหลุมระดับล่าง (รายละเอียดของ SDS ของ SBM แสดงในภาคผนวก 4)	-
	1.2.4 ใช้เทคโนโลยีในการขุดเจาะแบบ Slim Hole เมื่อเป็นไปได้เพื่อลดปริมาณเศษหิน	✓	โครงการฯ ได้ออกแบบหลุมผลิตให้เป็นหลุมแบบ Slim Hole ตามมาตรฐานการออกแบบหลุมของบริษัท เชฟรอนฯ โดยหลุมผลิตจะมี 3 ระดับ ได้แก่ หลุมระดับบน (ขนาด 12 ¼ นิ้ว) หลุมระดับกลาง (ขนาด 8 ½ นิ้ว) และหลุมระดับสุดท้าย (6 ½ นิ้ว) ซึ่งการเจาะหลุมแบบ Slim Hole จะสามารถลดปริมาณเศษหินน้อยกว่าการเจาะหลุมแบบ Conventional Hole	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.2.5 ใช้ระบบควบคุมของแข็งและการนำโคลน กลับมาใช้ใหม่	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิต ในปี พ.ศ. 2568 ได้แก่ แท่นเจาะ Krathong โดยบนแท่น เจาะดังกล่าวมีการติดตั้งระบบ Solid Control System ซึ่งประกอบด้วยเครื่องสั่นแยกของแข็ง (Shale Shaker) และเครื่องปั่นเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง (Centrifuge) ตามที่มาตรการฯ กำหนด เพื่อแยกเศษหินและ โคลนจากการเจาะออกจากกันให้มากที่สุด และหมุนเวียน โคลนกลับมา ใช้ใหม่	-
	1.2.6 ดำเนินการตามแผนการเจาะ	✓	โครงการฯ ดำเนินการเจาะที่แท่นหลุมผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2568	-
	1.2.7 คู่มือการจัดการน้ำโคลน	✓	โคลนที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานทุกแห่งในอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ มี 2 ชนิด คือ (1) โคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (WBM) โดยใช้ในการเจาะ หลุมระดับบนและระดับกลาง และ (2) โคลนที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) โดยสารสังเคราะห์ที่ใช้เป็นส่วนผสมหลักของโคลนชนิด SBM คือ Saraline 185V ใช้ในการเจาะหลุมระดับล่าง เศษหินและ โคลนจากการเจาะชนิด SBM ที่ขึ้นจากหลุมระดับ สุดท้ายจะถูกส่งเข้าสู่ระบบควบคุมของแข็งซึ่งเป็นระบบปิด ประกอบด้วย เครื่องสั่นแยก ของแข็ง (Shale Shaker) เครื่องปั่นเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง (Centrifuge) และถังดักทราย (Sand Trap) ระบบดังกล่าวทำหน้าที่แยกเศษหินและ โคลนจากการเจาะออกจากกันให้มากที่สุด เพื่อหมุนเวียน โคลนกลับมาใช้ใหม่	-
	1.2.8 ดูแลรักษาระบบบำบัด Produced Water ให้ ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ	☑	ปิโตรเลียมที่ผลิตจากแท่นในแหล่งมะลิวัลย์ จะถูกส่งไปที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่ง ปัจจุบันการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตดำเนินการอัดกลับลงหลุมทั้งหมด ซึ่งไม่มีระบบ การบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิตแล้ว ดังนั้นจึงการกำหนดให้มีแผนการดูแลรักษาเชิง ป้องกันของระบบอัดกลับน้ำ (PWIP) โดยพิจารณาจากจำนวนชั่วโมงการทำงานของอุปกรณ์ (เช่น การซ่อมบำรุงเครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ (Reinjection Pump) ดำเนินการเมื่อชั่วโมง การทำงานครบ 2,000, 4,000 และ 8,000 ชม. ดังแสดงในภาคผนวก 6) รวมทั้งได้จัดเตรียม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			อะไหล่สำหรับระบบอัดกลับน้ำส่วนใหญ่ไว้ที่หน่วยงานซ่อมบำรุงบนแท่นผลิตกลาง เบญจมาศ	
	1.2.9 ลดปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนอยู่ใน Produced Water ให้ไม่เกิน 40 มก./ล.	☑	น้ำจากกระบวนการผลิตจากหลุมผลิตที่แหล่งมะลิวัลย์จะถูกส่งไปตามท่อขนส่งยังแท่นผลิต กลางเบญจมาศ เพื่อจัดการโดยการอัดกลับน้ำลงหลุมทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล	-
	1.2.10 ลดปริมาณปรอทที่ปนเปื้อนอยู่ใน Produced Water ให้ไม่เกิน 10 ppb	☑	ทั้งนี้ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบปริมาณน้ำมันในน้ำจากกระบวนการผลิตก่อน การอัดกลับลงหลุม โดยจะดำเนินการตรวจสอบทุกวันด้วยวิธีเก็บตัวอย่างน้ำจาก กระบวนการผลิตจากจุดเก็บตัวอย่าง จาก 3 แท่นหลุมผลิต คือ BEWA, BEWB, BEWC แล้ว ดำเนินการตรวจสอบโดย Laboratory ในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 และทำการบันทึกในระบบต่อไป ส่วนปริมาณปรอทในน้ำจากกระบวนการผลิตที่ถูกนำไป อัดกลับ ไม่ได้มีการตรวจวัดปริมาณปรอทเนื่องจากไม่ได้เป็นปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อ ประสิทธิภาพการอัดน้ำกลับลงหลุม	-
	1.2.11 ปั่นเศษอาหารให้เหลือขนาด 25 มม. ก่อน ทิ้งลงทะเล 1.2.12 บำบัดสิ่งปฏิกูลก่อนทิ้ง	✓	การผลิตจากแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ ต้องอาศัยการสนับสนุนของแท่นพักอาศัย (BELQ) และเรือ FPSO BUK (เรือ FPSO BUK มาแทนเรือ BFSO2 ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568) ซึ่งมีการติดตั้งเครื่องบดเศษอาหารให้ละเอียดก่อนปล่อยทิ้งลงสู่ทะเล ในส่วนของสิ่ง ปฏิกูลที่เกิดขึ้นที่แท่นพักอาศัย BELQ และเรือ FPSO BUK จะถูกรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัด สิ่งปฏิกูลก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยที่ BELQ จะเป็นระบบบำบัดแบบฆ่าเชื้อด้วยระบบไฟฟ้า ส่วนที่ FPSO BUK จะเป็นระบบบำบัดด้วยเชื้อจุลินทรีย์ชนิดใช้อากาศ และเติมคลอรีนก่อน ระบายลงสู่ทะเล ตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78 ภาคผนวก 1 ว่าด้วย กฎข้อบังคับ สำหรับการป้องกันมลพิษจากน้ำมัน  เศษอาหารที่เกิดขึ้นจากพนักงานบนเรือกักเก็บปิโตรเลียม FPSO BUK และเรือทุกลำที่ ปฏิบัติงานในโครงการ ทั้งจากขั้นตอนการเตรียมอาหารในห้องครัวและห้องรับประทานอาหาร อาหาร จะถูกรวบรวมแล้วนำเข้าเครื่องบดย่อยอาหาร (Food Grinder) ที่ติดตั้งบนเรือเพื่อบด	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			ข้อยให้มีขนาดเล็กกว่า 25 มิลลิเมตร ก่อนระบายลงสู่ทะเล ส่วนน้ำจากการล้างภาชนะใน ห้องครัวและห้องซักล้างจะถูกรวบรวมไปยังบ่อดักไขมัน เพื่อดักและนำไขมันกลับก่อนที่จะ ระบายลงสู่ทะเลผ่านระบบระบายน้ำ	
	1.2.13 ระบายน้ำเสียทิ้งผ่านถังรับน้ำระบบเปิด (Open Drain Sump Tank) และสูบของเหลว ที่เป็นสารไฮโดรคาร์บอนที่ปนเปื้อนมาสู่ Slop Tank	✓	ที่แท่นหลุมผลิต มีโอกาสที่น้ำฝนชะและปนเปื้อนน้ำมัน โดยที่แท่นหลุมผลิตจะถูกออกแบบ ให้มีระบบการรับน้ำแบบ Open Drain เพื่อรวบรวมน้ำไปยังถังรับน้ำ Open Drain Sump Tank เพื่อพักให้น้ำมันแยกออกจากน้ำ ก่อนการสูบของเหลวที่เป็นน้ำมัน เข้าสู่กระบวนการ ผลิตที่เป็นระบบปิด ส่วนน้ำที่แยกออกจากน้ำมันแล้ว จะระบายน้ำลงสู่ทะเล	-
1.3 ตะกอน พื้นทะเล	1.3.1 หลีกเลี่ยงการเคลื่อนย้ายหรือติดตั้ง แท่น เจาะใกล้กับพื้นที่ที่มีความเปราะบาง (Sensitive Areas)	NA	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งได้ทะเล เพิ่มเติมในแหล่งมะลิวัลย์	-
	1.3.2 ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติของ American Petroleum Institute (API) เพื่อการติดตั้ง โครงสร้าง อุปกรณ์ต่าง ๆ และท่อขนส่ง	NA		-
	1.3.3 คู่มือการจัดการน้ำโคลน	NA		-
2. ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ				
2.1 สิ่งมีชีวิต จำพวกพืชใน ทะเล ปลา และ สัตว์ทะเล	2.1.1 ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติของ American Petroleum Institute (API) เพื่อการติดตั้ง โครงสร้าง อุปกรณ์ต่าง ๆ และท่อขนส่ง	NA	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งได้ทะเล เพิ่มเติมในแหล่งมะลิวัลย์ รวมถึงไม่มีการเจาะหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์	-
	2.1.2 ดำเนินมาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพ น้ำทะเลในส่วนที่เกี่ยวข้องกับเศษหินและ โคลนที่ใช้ในการเจาะ	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.3 ดำเนินมาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพ น้ำทะเล	NA		-
<b>3. คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์และคุณค่าต่อคุณภาพชีวิต</b>				
3.1 การประมง การเดินเรือ การท่องเที่ยว สันติภาพ และ สุนทรียภาพ	3.1.1 ดำเนินกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์	✓	ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วม ร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ ดังแสดง รายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7 โดยทางบริษัท เชฟรอนฯ ได้ประสานงาน และร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับ ความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)	-
3.2 การจัดการ ของเสีย	3.2.1 ทบทวนประเภท/ปริมาณของของเสีย และ กำหนดประเภทของเสียที่สามารถนำมา ใช้ซ้ำ นำกลับมาใช้ใหม่ หรือทำให้คืนกลับ สภาพเดิมได้	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น เรียกว่า “Chevron Thailand Requirements and Procedures For Managing and Handling Waste Materials” เพื่อ ช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ ที่แท่นผลิต กลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียม ภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	3.2.2 การใช้ Tote Tank (ถังเก็บของเหลวขนาดใหญ่) แทนถังเก็บสารเคมีหรือน้ำมันหล่อลื่นขนาดเล็กเมื่อเป็นไปได้ เพื่อลดของเสียพวกภาชนะบรรจุลง	✓	สารเคมีที่ใช้ในปริมาณมาก เช่น สารเคมีที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำ เช่น Water Clarifier และสารเคมีสำหรับกระบวนการผลิต เช่น Demulsifier, Antifoam ถูกบรรจุในถังสเตนเลสขนาด 1,000 ลิตร (Tote Tank) ส่วนน้ำมันหล่อลื่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์และสารเคมีอื่น (เช่น Scale Inhibitor และ Corrosion Inhibitor) ถูกจัดเก็บไว้ในถังเหล็กขนาด 200 ลิตร ซึ่งส่วนใหญ่ถึงดังกล่าวจะถูกนำกลับมาใช้บรรจุน้ำมันใช้แล้วเพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่งต่อไป	-
	3.2.3 ปั่นย่อยเศษอาหารให้เหลือขนาด 25 มม. ก่อนทิ้งลงทะเล	✓	การผลิตจากแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ ต้องอาศัยการสนับสนุนของแท่นพักอาศัย (BELQ) และเรือ FPSO BUK ซึ่งมีการติดตั้งเครื่องบดเศษอาหารให้ละเอียดก่อนปล่อยทิ้งลงสู่ทะเล	-
	3.2.4 แยกชนิดของเสียบนแท่นเจาะ/ผลิต และเก็บไว้ในถังรับของเสียอันตรายและของเสียไม่อันตรายให้ถูกต้อง	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 3.2.1	-
	3.2.5 ทำบัญชีรายการของเสียทั้งหมดและขนย้ายขึ้นฝั่งเพื่อกำจัดโดยผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาต	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) ซึ่งระบุถึงประเภทและปริมาณของเสียที่ส่งขึ้นฝั่งเพื่อนำไปกำจัดในแต่ละครั้ง เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียดังกล่าวได้ถูกขนส่งไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง ทั้งนี้ เอกสารกำกับการขนส่งของเสีย DG Manifest แสดงในภาคผนวก 8	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
4. เหตุการณ์ต่าง ๆ ได้แก่ การรั่วไหลของท่อส่งก๊าซ การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี เหตุการณ์เพลิงไหม้ระเบิด และพายุไต้ฝุ่น				
4.1 การรั่วของท่อส่งก๊าซ	4.1.1 กำหนดแผนรองรับเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน (Chevron Thailand Emergency Response Plan: ERP) สำหรับการดำเนินงานกิจกรรมต่าง ๆ ที่พื้นที่ปฏิบัติการต่าง ๆ ทั้งบนบกและในทะเล โดยมีการกำหนดบทบาทหน้าที่ของทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ ขั้นตอนการแจ้ง/รายงานเหตุการณ์ และการติดต่อสื่อสารกับหน่วยงานทั้งภายในและภายนอกบริษัทฯ ข้อมูลแสดงในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5	-
	4.1.2 ทดสอบคุณภาพและการใช้งานของอุปกรณ์นิรภัยอย่างสม่ำเสมอ	✓	โครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์นิรภัย เช่น วาล์วควบคุมแรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ ที่หน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK เพื่อป้องกันและเตือนภัยการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหลของก๊าซ เพลิงไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์นิรภัยต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์ต่าง ๆ ทั้งรายเดือนและรายปี	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
4.2 การรั่วไหล ของน้ำมัน	4.2.1 กำหนดแผนการดูแลรักษาเชิงป้องกัน	✓	โครงการฯ ได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือต่าง ๆ แสดงในภาคผนวก 17	-
	4.2.2 วิธีปฏิบัติในการป้องกันและควบคุมเมื่อเกิด อัคคีภัย	✓	แผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของบริษัท เชฟรอนฯ ครอบคลุมถึงแผน ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ซึ่งเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานประจำพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่ง จะได้รับการอบรมขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ รวมทั้งจัดตั้งทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ โดยกำหนดบทบาทหน้าที่ และช่องทางการติดต่อสื่อสารของผู้ปฏิบัติงานในทีมอย่างชัดเจน (แผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินกล่าวไว้ในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5)	-
	4.2.3 ทดสอบคุณภาพและการใช้งานของอุปกรณ์ นิรภัยอย่างสม่ำเสมอ	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.1.2	-
	4.2.4 ติดต่อ Oil Spill Response Thailand (OSRT) เพื่อรับความช่วยเหลือเมื่อเกิด เหตุการณ์ฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง	✓	ปัจจุบัน บริษัท เชฟรอนฯ มีสัญญาว่าจ้างให้บริษัทคู่สัญญา คือ บริษัท แซฟทรอล จำกัด (SAFTROL) ประจำในประเทศไทย ทำหน้าที่จัดหา และตรวจสอบให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ หากเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันในปริมาณมากจะขอความช่วยเหลือฉุกเฉินได้ตลอด 24 ชั่วโมง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	4.2.5 แผนการรองรับเมื่อเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลของบริษัท เชฟรอนฯ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan) เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ซึ่งรวมถึงแปลงสำรวจ B8/32 แผนดังกล่าวระบุถึง แนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ โครงสร้าง บทบาทและหน้าที่ของทีมงานตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางการรายงานเหตุการณ์ ให้หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องรับทราบ ตามระดับการรั่วไหลของน้ำมันซึ่งสอดคล้องกับแผนการป้องกันและจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ ปี พ.ศ. 2545	-
4.3 การรั่วไหลของสารเคมี	4.3.1 ใช้สารที่ไม่เป็นอันตรายทดแทนสารที่เป็นอันตรายถ้าเป็นไปได้	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนการทบทวนรายการสารเคมีที่ใช้ในการปฏิบัติการทั้งหมด แล้วจัดทำเป็นรายการของสารเคมีที่ห้ามใช้ (เช่น สีที่มีส่วนผสมของตะกั่ว และวัสดุที่มีส่วนผสมของ แร่ใยหิน เป็นต้น) และสารเคมีที่สามารถใช้ได้ โดยผนวกไว้กับระบบการจัดซื้อของบริษัทในขั้นตอนของการเลือกใช้สารเคมีชนิดใหม่เพื่อใช้สำหรับการปฏิบัติงาน จะพิจารณาเลือกสารเคมีชนิดที่มีความเป็นพิษต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดตาม ความเหมาะสม ดังแสดงขั้นตอนการจัดซื้อในภาคผนวก 9	-
	4.3.2 จัดการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการเมื่อเกิดการรั่วไหลของสารอันตราย	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศและเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุฉุกเฉินเป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ โดยมีการฝึกซ้อมประจำปี พ.ศ. 2568 ทั้งที่ BEPP และ FPSO BUK แบ่งออกเป็นฝึกซ้อมเกี่ยวกับการรั่วไหลของน้ำมัน 1 ครั้ง การอพยพเมื่อเกิดพายุ 2 ครั้ง การเกิดเพลิงไหม้ 7 ครั้ง ตัวอย่างบันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
	4.3.3 ระบุชนิดและปริมาณของสารอันตรายที่ใช้ และกักเก็บบนแต่ละแท่นเจาะ/ผลิต และทำการบันทึกประจำวันและรายเดือน	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศมีการบันทึกข้อมูลของสารเคมีต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงาน โดยระบุชนิดของสารเคมี ปริมาณที่ใช้ ปริมาณที่จัดเก็บ และสถานที่จัดเก็บ เป็นต้น แสดงในภาคผนวก 20	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	4.3.4 ป้องกันไม่ให้เกิดการบาดเจ็บและการปนเปื้อนในสิ่งแวดล้อมโดยดำเนินการตามคู่มือ MSDS (Material Safety Data Sheet)	✓	โครงการฯ มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมีบนแท่นผลิตกลางเบงจามาศ เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล ให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่ดังกล่าวด้วย นอกจากนี้เมื่อมีการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี จะต้องมีการพูดคุยถึงความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากการทำงานกับสารเคมีด้วย	-
	4.3.5 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการดูแลรักษาอุปกรณ์อย่างเหมาะสม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อและถังที่ใช้บรรจุและขนถ่ายสารเคมี และเชื้อเพลิง โดยแผนฯ ดังกล่าวนี้นำเข้าไว้ในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินการตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด  นอกจากนี้ การตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปของท่อและถังที่ใช้บรรจุและขนถ่ายสารเคมีและเชื้อเพลิง เป็นส่วนหนึ่งของการตรวจสอบพื้นที่ปฏิบัติงานประจำวันโดยเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงาน (Operation Routine Duty Checklist; ORDC) เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์ดังกล่าวอยู่ในสภาพที่เหมาะสมและปลอดภัย บันทึกการตรวจสอบพื้นที่ปฏิบัติงานประจำวัน แสดงตัวอย่างใน <b>ภาคผนวก 10</b>	-
	4.3.6 ใช้ Metal Pallets รองรับเมื่อทำการยก	✓	จากการทบทวนบันทึกพบว่า มีการใช้ตะกร้าและพาเลทที่ทำจากโลหะ และบันจิ้นสำหรับยกหรือเคลื่อนย้ายถังบรรจุสารเคมี ถังบรรจุของเสีย และอุปกรณ์ต่าง ๆ	-
	4.3.7 แผนการดูแลรักษาเชิงป้องกัน	✓	โครงการฯ ได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	4.3.8 แผนการรองรับเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดเตรียมแผนรองรับเมื่อเกิดเหตุการณ์รั่วไหล (แสดงในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5) สำหรับกรณีน้ำมันหกรั่วไหลลงสู่ทะเลในปริมาณมาก จะใช้อุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมันที่จัดเตรียมไว้ที่เรือ FPSO BUK ซึ่งบริษัท เชฟรอนฯ มีสัญญาว่าจ้างให้บริษัท คู่สัญญา คือ บริษัท แซฟทรอล จำกัด (SAFTROL) ที่ประจำในประเทศไทย ทำหน้าที่จัดหา และตรวจสอบให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยโครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์ดังกล่าวทุกเดือน (รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ตอบสนองต่อการรั่วไหล แสดงในภาคผนวก 19)  สำหรับกรณีน้ำมันหกรั่วไหลลงสู่ทะเลในปริมาณน้อย จะใช้อุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมันหรือดูดซับสารเคมีที่จัดเตรียมไว้ที่แท่น BEPP และที่เรือ FPSO BUK จัดการและจัดเก็บของเสียในลักษณะที่กำหนดก่อนส่งไปกำจัดที่บ้นฝั่งต่อไป ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีเหตุการณ์รั่วไหลของสารเคมีและปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนในแหล่งมะลิวัลย์	-
	4.3.9 จัดให้มีอุปกรณ์หรือวัสดุกำจัดสารเคมีที่รั่วไหลไว้ทุกแท่นผลิต/แท่นเจาะ	✓		-
	4.3.10 การบำบัดและการจัดการเมื่อเกิดการรั่วไหลของสารเคมีหรือสารไฮโดรคาร์บอนในปริมาณน้อย ๆ	✓		-
4.4 พายุไต้ฝุ่น	4.4.1 ดำเนินการตามแผนการรองรับพายุไต้ฝุ่น	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น สำหรับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบงจามาต และ เรือ FPSO BUK โดยแผนฯ ดังกล่าวได้กำหนดให้มีการติดตามสภาพอากาศ กำหนดทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางในการติดต่อสื่อสาร และขั้นตอนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นตามสภาพอากาศ และระดับความรุนแรงของพายุ โดยแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นได้รับการทบทวนและปรับปรุงเป็นประจำ ดังแผนฯ 2563 ซึ่งแสดงในภาคผนวก 11 ในช่วงก่อนเข้าสู่ฤดูมรสุม (จนถึงเดือนตุลาคมของทุกปี) หัวหน้าหน่วยปฏิบัติการของแท่นผลิตกลางเบงจามาต ได้กำหนดให้มีการทบทวนแผนฯ จัดเตรียมอุปกรณ์ที่จำเป็นตามรายการที่กำหนด และฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ไต้ฝุ่น เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพนักงานทุกคนมีความพร้อมในกรณีเกิดเหตุการณ์ ก่อนที่จะเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาตใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาตเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ทำการฝึกซ้อม 2 ครั้ง ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมแสดงใน ภาคผนวก 12	
4.5 เพลิงไหม้หรือ การระเบิด	4.5.1 แผนการรองรับเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.1.1	-
	4.5.2 ระบบดูแลรักษาเชิงป้องกัน	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.2.1	-
	4.5.3 วิธีปฏิบัติในการป้องกันและควบคุมเมื่อเกิด อัคคีภัย	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.2.2	-
	4.5.4 ทดสอบคุณภาพและการใช้งานของอุปกรณ์ นิรภัยอย่างสม่ำเสมอ	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.1.2	-
	4.5.5 ติดตั้ง OSRT เพื่อรับความช่วยเหลือเมื่อเกิด เหตุการณ์ฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.2.4	-
	4.5.6 แผนการรองรับเมื่อเกิดเหตุการณ์น้ำมัน รั่วไหลของบริษัทเชฟรอนฯ	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 4.2.5	-

2.3 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
มาตรการฯ ที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ				
1. ทรัพยากรกายภาพ				
1.1 คุณภาพอากาศ และภูมิอากาศ	1.1.1 สนับสนุนโครงการปลูกป่าทดแทน	✓	ในช่วงเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่นในการปลูกป่า ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7	-
	1.1.2 จัดทำและดำเนินการแผนการอนุรักษ์พลังงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินโครงการอนุรักษ์การใช้พลังงานโดยให้ความสำคัญกับการลดการใช้พลังงาน ทั้งพลังงานที่โครงการฯ ผลิตขึ้นใช้เอง และการใช้น้ำมันดีเซลในบางเครื่องยนต์ การลดการใช้พลังงาน เช่น การดูแลเครื่องยนต์ให้อยู่ในสภาพสมบูรณ์ที่สุด เพื่อให้ใช้เชื้อเพลิงน้อยลงหรือมีประสิทธิภาพในการเผาไหม้ที่ดี รมรงก์การปิดไฟฟ้าเมื่อไม่ใช้ การเลือกใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าที่มีฉลากประหยัดไฟ ในส่วนการลดการใช้น้ำมันดีเซล ทำได้โดย การบริหารจัดการวางแผนให้มีการวิ่งเรือสนับสนุน เช่น เรือ Crew Boat และเรือ Supply Boat ที่ดี จะช่วยในการที่ลดจำนวนเที่ยวเรือได้ รวมถึงในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ จัดให้มีโครงการลดคาร์บอน เช่น “Thailand Business Unit Know Your Emission Exhibition – Gearing Up for a Lower Carbon Future” และยังมีการกำหนด Chevron Net Zero Aspiration for Upstream ภายในปี ค.ศ. 2050 อีกด้วย	-
	1.1.3 ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีเจ้าหน้าที่ประจำห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ ทำการติดตามและควบคุมปริมาณปิโตรเลียมดิบให้เข้าสู่กระบวนการผลิตในปริมาณที่	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.1.4 แสวงหาโอกาสทางธุรกิจ ใน นวัตกรรมทางเทคโนโลยีพลังงานที่น่าสนใจ	✓	เหมาะสม เพื่อลดโอกาสของเหตุการณ์ที่ปิโตรเลียมดิบจากหลุมผลิตต่าง ๆ จะถูกส่งเข้าสู่กระบวนการผลิตในปริมาณสูงอย่างรวดเร็วจนเกินขีดความสามารถของอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต ซึ่งจะเป็นสาเหตุให้ระบบต่าง ๆ หยุดทำงานฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) และก๊าซที่อยู่ในหน่วยต่าง ๆ ของกระบวนการผลิตจะต้องถูกระบายออกผ่านระบบเผาก๊าซในปริมาณสูงกว่าในสภาวะการดำเนินงานปกติ	-
	1.1.5 ประเมินการอนุรักษ์แหล่งทรัพยากร การใช้พลังงาน และเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ สำหรับอุปกรณ์และ เครื่องจักรและกระบวนการต่าง ๆ ที่ จะมีการปรับปรุงหรือจัดทำขึ้นใหม่	✓	การดำเนินงานภายใต้สภาวะปกติ ก๊าซส่วนที่จำเป็นต้องระบายออกจากกระบวนการผลิต จะถูกส่งไปที่ระบบเผาก๊าซ (Flaring System) ซึ่งได้รับการออกแบบให้สามารถเผาก๊าซ ได้อย่างสมบูรณ์ ทั้งนี้ เพื่อลดโอกาสในการระบายก๊าซไฮโดรคาร์บอนออกสู่บรรยากาศ โดยตรง รวมถึงมีการติดตั้งเครื่องวัดปริมาณของก๊าซที่เผาทิ้งที่ระบบเผาก๊าซ และ บันทึกปริมาณก๊าซที่ถูกเผาทิ้งในแต่ละวัน	-
	1.1.6 บันทึกปริมาณก๊าซที่เผาทิ้ง	✓	<p>ทั้งนี้ โครงการฯ ยังดำเนินการตามแผนงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุง</p> <p>นอกจากนี้ โครงการฯ ยังเริ่มดำเนินโครงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยใช้เครื่องมือการวิเคราะห์ต้นทุนหน่วยสุดท้าย (Marginal Abatement Cost Curve หรือ MACC) จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการนำก๊าซส่วนเกินจาก Low Pressure Flare กลับเข้าสู่กระบวนการผลิต โดยการติดตั้งอุปกรณ์ Vapor Recovery Unit และ โครงการ</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			ลดการใช้ Fuel Gas โดยการเปลี่ยนจากการส่งก๊าซที่ผลิตได้ผ่าน Compressor 3 ตัว เป็นการใช้ Compressor 1 ตัว เป็นต้น	
	1.1.7 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL (การป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ)	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เชฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับ การป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ ได้แก่ การกำหนดนโยบายในการลดปริมาณ ก๊าซที่ต้องระบายออกจากระบบการผลิตด้วยการเผา (Flaring) หรือระบายทิ้ง (Venting) บริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์สำหรับธุรกิจต้นน้ำ ขอบเขต 1 และ 2 ภายในปี ค.ศ. 2050 รวมทั้งกำหนดเป้าหมายความเข้มข้นคาร์บอน ลดลงมากกว่าร้อยละ 5 ในปี ค.ศ. 2028 เมื่อเปรียบเทียบกับปี ค.ศ. 2016	-
	1.1.8 ป้องกันอุบัติเหตุการรั่วไหล โดยการใช้สารหน่วงการกักร่อนต่อการตรวจสอบสภาพท่อ (ตรวจวัด ความหนา) และการดำเนินงานที่เหมาะสม	✓	ระบบท่อขนส่งของโครงการฯ มีการใช้สารหน่วงการกักร่อนท่อเพื่อรักษาสภาพท่อ ให้สามารถใช้งานได้ดี และป้องกันการรั่วไหล ตั้งแต่ในขั้นตอนการติดตั้ง และท่อที่เริ่ม ใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความ เสี่ยงต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองในโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความ เสี่ยงของความเสี่ยงจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมา ใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่ง ประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกัน กำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อ ซึ่ง แผนฯ ดังกล่าวนี้อาจถูกนำเข้าไปในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อ ส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการ ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.1.9 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าอุปกรณ์และระบบเผือก๊าซที่มีประสิทธิภาพเหมาะสม	✓	บริษัทฯ มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุง	-
	1.1.10 ปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งานอุปกรณ์ต่าง ๆ	✓		-
	1.1.11 บำรุงรักษาอุปกรณ์เป็นประจำ	✓		-
1.2 เสี่ยง	1.2.1 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับ การป้องกันผลกระทบต่อเสี่ยง เช่น การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสี่ยงให้กับผู้ปฏิบัติงาน สำหรับกิจกรรมที่มีเสี่ยงสูง การคิดปัยเตือนบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสี่ยงสูง นอกจากนี้มีการตรวจการได้ยินหรือ Hearing Test สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2568 ดังแสดง Medical Report ในภาคผนวก 24 อีกด้วย	-
	1.2.2 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าอุปกรณ์ที่ใช้ปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพเหมาะสม	✓	บริษัทฯ เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยกำหนดความถี่ของการดำเนินงานตามความเหมาะสมของอุปกรณ์และจัดทำเป็น ฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบ การปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ ทั้งนี้ เพื่อให้อุปกรณ์และเครื่องจักร ต่าง ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และลดเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากการสึกหรอของเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ	-
	1.2.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสี่ยงให้กับคนงาน สำหรับกิจกรรมที่มีเสี่ยงสูง	✓	บริษัทฯ เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสี่ยง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้สำหรับ พนักงานทุกคน และกำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานที่ แท่นผลิตกลางซึ่งเป็นบริเวณที่มีเสี่ยงสูง พร้อมกับคิดปัยเตือนให้พนักงานทราบว่าใน บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานส่วนใดบ้างที่มีเสี่ยงสูง และต้องใช้ใช้อุปกรณ์ป้องกันเสี่ยง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
1.3 คุณภาพน้ำทะเล	1.3.1 ปฏิบัติตามข้อเสนอแนะ การปฏิบัติงานในการติดตั้งแท่นและ การวางท่อตามข้อกำหนด ASME B31.8	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อใต้ทะเลของบริษัท เซฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อ ใต้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.3.2 ปฏิบัติงานให้มีความสอดคล้องกับ ข้อกำหนดขั้นตอนของ COTL กฎหมายของประเทศไทย และ ขั้นตอนการสละหลุมของ API	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการสละหลุมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่ง เบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.3.3 จัดทำและดำเนินการตามขั้นตอน แผนการสละหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการสละหลุมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่ง เบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.3.4 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอน การปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL (การป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพ น้ำทะเล)	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับ การป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ในปัจจุบันบริษัทฯ สามารถจัดการอัดกลับ น้ำจากกระบวนการผลิตได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ ทะเล ดังแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานประจำเดือนที่เสนอต่อ ชร. (DMF Monthly Report) ภาคผนวก 25	-



ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.5 ลดผลกระทบจากการทดสอบด้วยแรงดันน้ำ โดยใช้การปฏิบัติงานทางวิศวกรรมที่ดีที่สุดและเหมาะสมทางด้านเศรษฐศาสตร์ที่สุด ในการออกแบบท่อตรวจสอบว่าวัสดุชิ้นส่วนอุปกรณ์ และการออกแบบเป็นไปตามข้อกำหนดการออกแบบท่อลดปริมาณของสารเคมีที่ใช้ในการทดสอบท่อเดิมอากาศเพื่อเพิ่มระดับออกซิเจน และย่อยสลายสารเคมีที่เดิมลงไป ใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตเพื่อกำจัดน้ำเสียจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ เมื่อพบว่ามี การปนเปื้อนสูงกว่าที่กฎหมายกำหนด	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อใต้ทะเลของบริษัทเซฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่าไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อใต้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL) จึงไม่มีกิจกรรมการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ	-
	1.3.6 ลดการใช้สารเคมี หรือนำกลับไปใช้ใหม่ และใช้โคลนเพื่อการเจาะ และสารเคมีแต่งที่มีความเป็นพิษต่ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.3.7 ลดการใช้และกำจัดโคลนเพื่อการเจาะ โดยระบบควบคุมของแข็ง และการนำกลับมาใช้ใหม่และการเจาะแบบ Slim Hole	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.8 ควบคุมค่า CBFR โดยเฉลี่ยให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่า 15% (150 กรัมของของเหลว ต่อ 1,000 กรัมของเศษหิน และของแข็งเปียกอื่น ๆ จากการเจาะที่จะปล่อยทิ้งจากแท่นเจาะ) สำหรับหลุมเจาะที่ใช้โคลนเจาะที่มีน้ำมันเป็นส่วนผสมหลัก	NA		-
	1.3.9 ใช้เทคโนโลยีที่ดีที่สุดที่มีอยู่ และพัฒนาวิธีปฏิบัติและขั้นตอนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อลดค่า CBFR และการสูญเสียโคลนที่ผิวน้ำให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงทางสิ่งแวดล้อม	NA		-
	1.3.10 ออกแบบและติดตั้งระบบอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเจาะ	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และเบญจมาศเหนือ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล ไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	1.3.11 ลดปริมาณน้ำมันในน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตที่ปล่อยทิ้ง	☑		-
	1.3.12 ควบคุมการปนเปื้อนในน้ำทั้งจากกระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอทไม่เกิน 10 ส่วนในพันล้านส่วน และปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ส่วนใน	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	พื้นดินส่วน และกรณีที่ตรวจพบ ปริมาณปรอท และสารหนูเกินค่าที่กำหนด หรือตรวจพบรูปแบบของ ปรอทและสารหนูที่เป็นอันตราย อย่าง มีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องรายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขทันที			
	1.3.13 เสนอรายงานความก้าวหน้าใน การพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอท และสารหนูเพื่อนำมาใช้สำหรับ กิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของ โครงการ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บ ได้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ ได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ ข้อ 1.3.13 จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-
	1.3.14 ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงาน และกฎข้อบังคับต่าง ๆ เกี่ยวกับการ จัดเก็บเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย (พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ขั้นตอนการดำเนินงานของ COTL และผู้รับเหมา MARPOL)	✓	การจัดการของเสียที่เกิดจากกิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัท เชฟรอนฯ จะดำเนินการตาม นโยบายการจัดการของเสียที่เกิดจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมของกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ และแผนการจัดการของเสียสำหรับการผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) (ชช. อนุมัติตามหนังสือที่ พน 0308/ 71 ลงวันที่ 10 มกราคม 2562) โดยมีคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บน ภาชนะดังกล่าว เพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัทซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและ กำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.15 บำรุงรักษาเครื่องมือเครื่องจักรและ ระบบต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดยกำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำจากกระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดยแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ ตัวอย่างของแผนการบำรุงรักษาแสดงในภาคผนวก 17	-
	1.3.16 ผู้ปฏิบัติงานต้องมีคุณสมบัติเหมาะสม และได้รับการฝึกอบรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่จัดฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะที่จำเป็นให้กับพนักงาน ในกรณีที่มีความจำเป็น ส่วนผู้รับเหมาในกรณีที่ทักษะเหล่านั้นมีความเฉพาะเจาะจงกับงานของบริษัทฯ จากการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงาน พบว่า ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท เป็นต้น จะต้องได้รับการฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (HazMat Training) และแนวทางป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการปฏิบัติงาน ก่อนการปฏิบัติงานของโครงการฯ	-

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.17 ปฏิบัติตามกฎหมายข้อบังคับและข้อกำหนดของไทย และองค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization - IMO) เกี่ยวกับความเหมาะสมของเรือที่ใช้ในทะเลและความปลอดภัยทางทะเล	✓	การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการดำเนินการตามข้อบังคับและข้อกำหนดของประเทศไทย และ MARPOL 73/78 ซึ่งเป็นอนุสัญญาระหว่างประเทศภายใต้ความร่วมมือระหว่างกันของสมาชิกองค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization หรือ IMO) เช่น <ul style="list-style-type: none"><li>การนำบัลลัสที่ปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่ทะเล</li><li>การติดตั้งเครื่องแยกน้ำและน้ำมันสำหรับการจัดการน้ำที่ปนเปื้อนน้ำมัน และน้ำได้ทิ้งเรือ ให้มีน้ำมันปนเปื้อนไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน ก่อนระบายลงสู่ทะเล การบันทึกปริมาณน้ำมันที่แยกได้ลงในแบบฟอร์ม Oil Record Book Part I (ภาคผนวก 13)</li><li>ติดตั้งเครื่องบดย่อยเศษอาหารก่อนปล่อยทิ้งลงสู่ทะเล รวมถึงการบันทึกปริมาณและตำแหน่งที่มีการปล่อยทิ้งลงใน Garbage Record Book</li></ul> หมายเหตุ: เรือ FPSO BUK เป็นเรือซึ่งจดทะเบียนในประเทศ Malaysia และได้รับการรับรองจากสถาบันจัดชั้นเรือ American Bureau of Shipping ซึ่งเรือ FPSO BUK มาทดแทนเรือ BFSO2 ตั้งแต่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2568 (ภาคผนวก 13)	-
	1.3.18 ตรวจสอบอุปกรณ์ยกและลดสลิงเป็นประจำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะที่ทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.19 จัดหาและปฏิบัติตามข้อกำหนดในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) สำหรับวัตถุอันตรายทุกชนิดที่มีการขนส่งและจัดเก็บ	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุนอันตรายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย	-
	1.3.20 จัดให้มีระบบการจัดการและติดตามวัตถุอันตราย และเอกสารกำกับ การขนส่ง	✓	ในการขนส่งวัตถุอันตราย รวมถึงของเสีย ทั้งเข้าและออกจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK เจ้าหน้าที่ฝ่ายคลังพัสดุ (Store) จะจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) โดยระบุชนิด ปริมาณ รหัสประจำภาชนะบรรจุ วันที่ขนส่ง และปลายทางของการขนส่ง เพื่อใช้ในการสื่อสารกับผู้ปฏิบัติงานบนเรือขนส่ง และผู้ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่ทำเรือสัดหีบ เพื่อให้มั่นใจว่าวัตถุอันตราย และ/หรือของเสียอันตรายได้ถูกขนส่งไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย DG Manifest แสดง ภาคผนวก 8)	-
	1.3.21 ดำเนินการตามข้อกำหนดในการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับความปลอดภัยในการจัดเก็บ ขนส่ง และกำจัดวัตถุอันตราย และวัตถุที่มีมลพิษอย่างรุนแรง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียอันตราย และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอขนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มีปรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมต่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำ หน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	
	1.3.22 ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับการจัดการของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย ในการรวบรวม จัดเก็บ คัดลอก บำบัด ขนส่ง และกำจัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลาง เบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศ เหนือ  จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการ จัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บน ภาชนะดังกล่าว เพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มีปรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาต ให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.23 จัดเก็บวัตถุอันตราย ของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย และน้ำมันใน ภาชนะที่ทนการกัดกร่อน มีฉลากติด อย่างเหมาะสม และเก็บไว้ในบริเวณที่ เหมาะสม ตรวจสอบภาชนะหารอยรั่ว และการชำรุดอย่างสม่ำเสมอ	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการคัดแยกและจัดเก็บของ เสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิล ได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม (เช่น ของเสียปนเปื้อนปรอทถูกจัดเก็บไว้ในถังพลาสติกขนาด 200 ลิตร (UN Drum) ที่ มีฝาปิดมิดชิด) และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว รวมถึงภาชนะที่ใช้จัดเก็บของ เสียอยู่ในสภาพดีไม่มีรอยรั่วหรือชำรุด	-
	1.3.24 เลือกใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตและ เชื้อถือได้ในการขนส่ง และกำจัด ภาชนะที่ใช้เพื่อการจัดเก็บ และขนส่ง วัตถุอันตราย และวัตถุกัมมันตรังสี รวมทั้งของเสียไม่อันตราย	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดย เรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตีบ เพื่อส่งต่อไปยังบริษัท WMS และ BMTP (เฉพาะของเสียปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการต่อด้วยวิธีที่ เหมาะสม ทั้งนี้ ของเสียประเภทไม่อันตราย ส่วนน้อยที่มีวิธีการกำจัดแบบฝังกลบ โดย บริษัท เชฟรอนฯ เลือก บริษัท WMS ในการกำจัดของเสียด้วยวิธีการฝังกลบ ใน สถานที่ที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการประเภท 105 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	1.3.25 กำจัดของเสียโดยวิธีการฝังกลบใน สถานที่ที่ได้รับอนุญาต	✓	นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมท่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำ หน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.26 จัดทำแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับความจำเป็นในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะการจัดเก็บและกำจัดของเสียอย่างถูกต้องให้กับพนักงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อลดปริมาณของเสียให้เหลือน้อยที่สุด และจัดการของเสียตั้งแต่ขั้นตอนที่ทำให้เกิดของเสียไปจนถึงขั้นตอนการกำจัดของเสีย โดยการทำรายการของเสีย การคัดแยกของเสีย การจัดเก็บของเสีย การขนส่งของเสีย และการกำจัดหรือบำบัดของเสียด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยนำมาประยุกต์ใช้กับทุกพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ	-
	1.3.27 ปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายเกี่ยวกับการจัดเก็บเชื้อเพลิง การบำบัดและกำจัดของเสีย (พรบ. ปีโตรเลียม ข้อกำหนดของ COTL ผู้รับเหมา และ MARPOL)	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 1.3.21	-
	1.3.28 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ต่างหากในถังเก็บน้ำมัน เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการรวมน้ำมันใช้แล้วประเภทต่าง ๆ เช่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์ น้ำมันหล่อลื่น ฯลฯ ไว้ในถังเหลือขนาด 200 ลิตร เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง	-
	1.3.29 ดำเนินการตามแผนรองรับการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในบริเวณอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 ซึ่งแผนดังกล่าวแบ่งเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็นในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหลหรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.30 จัดให้มีอุปกรณ์ และวัสดุสำหรับการทำความสะอาด กรณีที่เกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณน้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดครบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับครบน้ำมันไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และให้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันมากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบญจมาศ พร้อมทั้งตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ตลอดเวลา รายการอุปกรณ์ตอบสนองต่อการรั่วไหลของน้ำมัน แสดงในภาคผนวก 19	-
	1.3.31 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าวัสดุ ข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ และการออกแบบ มีความสอดคล้องกับคุณสมบัติของท่อตามที่กำหนด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์นิรภัยที่หน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต เช่น วาล์วควบคุมแรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector and Alarm) ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหลของก๊าซ เปลิงไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์นิรภัยต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์ต่าง ๆ (Inspection and Calibration Program) ทั้งรายเดือนและรายปี	-
	1.3.32 หมั่นตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pig)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองใน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งานคุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection	-
	1.3.33 ตรวจสอบท่ออย่างสม่ำเสมอ และดำเนินการซ่อมแซม หากเกิดความเสียหาย	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ในระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (Remote Operated Vehicle หรือ ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไว้ในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ตัวอย่างของ Inspection Report แสดงในภาคผนวก 28 ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	
	1.3.34 ตรวจสอบตัวพารามิเตอร์การไหลของระบบอย่างต่อเนื่อง ด้วยระบบ SCADA (ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล)	✓	ห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีการแสดงข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล เป็นต้น ของแท่นหลุมผลิต ระบบท่อส่ง และหน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตบนแท่นผลิตกลาง ผ่านระบบ SCADA โดยมีเจ้าหน้าที่ควบคุมตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยตรวจติดตามกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะปกติ และสามารถแก้ไขปัญหาในกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ หรือการแจ้งเตือนได้ทันที	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.35 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดย ฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือ FSO และแนวท่อขนส่งใต้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือกิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งใต้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	1.3.36 ลดผลกระทบจากการพุ่งจากหลุมเจาะ โดยการติดตั้ง Blowout Preventer Stacks (BOP Stacks) และ Shear Rams ใช้ผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีความสามารถ และระบบโคลนที่เหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.3.37 ใช้ท่อ/สายส่งที่เหมาะสมและมีวาล์วควบคุม (End Valves)	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการขนส่งเชื้อเพลิง น้ำมันดิบ และสารเคมีต่าง ๆ เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง นอกจากนี้ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ	-
	1.3.38 ตรวจสอบการทนความดันของท่อ/สายส่งก่อนการใช้งาน	✓	ตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งใต้ทะเล ตัวอย่างของ Inspection Report แสดงในภาคผนวก 28	-
	1.3.39 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.3.40 จัดให้มีการฝึกอบรมและฝึกซ้อมรับเหตุการณ์รั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ	✓	แผนผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ บันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
1.4 คุณภาพตะกอนพื้นท้องทะเล	1.4.1 ปฏิบัติตามข้อเสนอแนะการปฏิบัติงานในการติดตั้งแท่นและการวางท่อตามข้อกำหนด ASME B31.8	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อใต้ทะเลของบริษัท เชฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อใต้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.4.2 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เชฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับ การป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ในปัจจุบันบริษัทฯ สามารถจัดการอัดกลับ น้ำจากกระบวนการผลิตได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเล ดังแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานประจำเดือนที่เสนอต่อ ชร. (DMF Monthly Report) ภาคผนวก 25	-
	1.4.3 ลดการใช้สารเคมี หรือนำกลับมาใช้ใหม่ และใช้โคลนเพื่อการเจาะ และ สารเคมีแต่งที่มีความเป็นพิษต่ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.4.4 ลดการใช้สารเคมี และการกำจัดโคลนเพื่อการเจาะ โดยระบบควบคุมของแข็ง และการนำกลับมาใช้ใหม่ และการขุดเจาะแบบ Slim hole	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.5 ควบคุมค่า CBFR โดยเฉลี่ยให้อยู่ที่ระดับต่ำกว่า 15% (150 กรัมของของเหลวต่อ 1,000 กรัมของเศษหิน และของแข็งเปียกอื่น ๆ จากการเจาะที่จะปล่อยทิ้งจากแท่นเจาะ) สำหรับหลุมเจาะที่ใช้โคลนเจาะที่มีน้ำมันเป็นส่วนผสมหลัก	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.4.6 ใช้เทคโนโลยีที่ดีที่สุดที่มีอยู่ และพัฒนาวิธีปฏิบัติและขั้นตอนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดค่า CBFR และการสูญเสียโคลนที่ผิวน้ำให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดที่เป็นไปได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงทางสิ่งแวดล้อม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	1.4.7 ออกแบบและติดตั้งระบบอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเจาะ	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และเบญจมาศเหนือ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ	-
	1.4.8 ลดปริมาณน้ำมันในน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตที่จะปล่อยทิ้ง	☑		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.9 ควบคุมการปนเปื้อนในน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอทไม่เกิน 10 ส่วนในพันล้านส่วน และปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ส่วนในพันล้านส่วน และกรณีที่ตรวจพบปริมาณปรอทและสารหนูที่เป็นอันตรายอย่างมีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องรายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบพร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขทันที	NA	ถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	1.4.10 เสนอรายงานความก้าวหน้าในการพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอทและสารหนู เพื่อนำมาใช้สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บใต้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ ได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ ข้อ 1.4.13 จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-
	1.4.11 ตรวจสอบอุปกรณ์การยกและลดสลิงเป็นประจำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้รี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			ประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	
	1.4.12 จัดหาและปฏิบัติตามข้อกำหนดในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) สำหรับวัตถุดิบทรายทุกชนิดที่มีการขนส่งและจัดเก็บ	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุนอันตรายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย	-
	1.4.13 จัดให้มีระบบการจัดการและติดตามวัตถุดิบทราย และเอกสารกำกับ การขนส่ง	✓	ในการขนส่งวัตถุดิบทราย รวมถึงของเสีย ทั้งเข้าและออกจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK เจ้าหน้าที่ฝ่ายคลังพัสดุ (Store) จะจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) โดยระบุชนิด ปริมาณ รหัสประจำภาชนะบรรจุ วันที่ขนส่ง และปลายทางของการขนส่ง เพื่อใช้ในการสื่อสารกับผู้ปฏิบัติงานบนเรือขนส่ง และผู้ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่ทำเรือสัดหีบ เพื่อให้มั่นใจว่าวัตถุดิบทราย และ/หรือของเสียอันตรายได้ถูกขนส่ง ไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย DG Manifest แสดง ภาคผนวก 8)	-



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.14 ดำเนินการตามข้อกำหนดในการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับความปลอดภัยในการจัดเก็บ ขนส่ง และกำจัดวัตถุอันตราย และวัตถุแก๊สมันดราฟรังสีอย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียอันตราย และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มีปรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็นผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุแก๊สมันดราฟรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมท่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำหน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุแก๊สมันดราฟรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-
	1.4.15 ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย ในการรวบรวม จัดเก็บ ตัดฉลาก บำบัด และกำจัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่ามีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.16 จัดเก็บวัตถุอันตราย ของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย และน้ำมันใน ภาชนะที่ทนการกัดกร่อน มีฉลากติด อย่างเหมาะสม และเก็บไว้ในบริเวณที่ เหมาะสม ตรวจสอบภาชนะเพื่อหา รอยรั่วและการชำรุด อย่างสม่ำเสมอ	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการคัดแยกและจัดเก็บของเสีย ตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม (เช่น ของเสียปนเปื้อนปรอทถูกจัดเก็บไว้ในถังพลาสติกขนาด 200 ลิตร (UN Drum) ที่มีฝาปิดมิดชิด) และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว รวมถึงภาชนะที่ใช้จัดเก็บของ เสียอยู่ในสภาพดีไม่มีรอยรั่วหรือชำรุด	-
	1.4.17 เลือกใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตและมีความเชื่อถือได้ในการขนส่ง และ กำจัดภาชนะที่ใช้เพื่อการจัดเก็บและ ขนส่งวัตถุอันตราย และวัตถุ กัมมันตภาพรังสี รวมทั้งของเสีย ไม่อันตราย	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดย เรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตึบ เพื่อส่งต่อไปยังบริษัท WMS และ BMTP (เฉพาะของเสียปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่ เหมาะสม ทั้งนี้ ของเสียประเภทไม่อันตราย ส่วนน้อยที่มีวิธีการกำจัดแบบฝังกลบ โดย บริษัท เชฟรอนฯ เลือก บริษัท WMS ในการกำจัดของเสียด้วยวิธีการฝังกลบ ใน สถานที่ที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการประเภท 105 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมต่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำ หน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.18 กำจัดของเสียโดยวิธีฝังกลบในสถานที่ที่ได้รับอนุญาต	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดยเรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตึบ เพื่อส่งต่อไปยังบริษัท WMS และ BMTP (เฉพาะของเสียปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสม ทั้งนี้ ของเสียประเภทไม่อันตราย ส่วนน้อยที่มีวิธีการกำจัดแบบฝังกลบ โดยบริษัท เชฟรอนฯ เลือก บริษัท WMS ในการกำจัดของเสียด้วยวิธีการฝังกลบ ในสถานที่ที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการประเภท 105 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุอันตรายสูง เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมท่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำหน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุอันตรายของ บริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-
	1.4.19 จัดทำแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับความจำเป็นในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะการจัดเก็บและกำจัดของเสียอย่างถูกต้องให้กับพนักงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อลดปริมาณของเสียให้เหลือน้อยที่สุด และจัดการของเสียตั้งแต่ขั้นตอนที่ทำให้เกิดของเสียไปจนถึงขั้นตอนการจัดเก็บและกำจัดของเสีย โดยการทำการของเสีย การคัดแยกของเสีย การจัดเก็บของเสีย การขนส่งของเสีย และการกำจัดหรือบำบัดของเสียด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยนำมาประยุกต์ใช้กับทุกพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ด้วย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.20 ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงาน และกฎข้อบังคับต่าง ๆ เกี่ยวกับการ จัดเก็บเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย (พระราชบัญญัติปิโตรเลียม ขั้นตอน การดำเนินงานของ COTL และ ผู้รับเหมา และ MARPOL)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงาน ได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลาง เบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้ บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS ซึ่งได้รับอนุญาตให้ ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	1.4.21 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ ในถังเก็บ น้ำเสีย เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการรวบรวมน้ำมันใช้แล้ว ประเภทต่าง ๆ เช่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์ น้ำมันหล่อลื่น ฯลฯ ไว้ในถังเหล็กราคา 200 ลิตร เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง	-
	1.4.22 ดำเนินการตามแผนรองรับการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน เพื่อ ประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในบริเวณอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งใน แปลงสำรวจ B8/32 ซึ่งแผนดังกล่าวแบ่งเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับ ตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็นในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหล หรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อ เหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.23 จัดให้มีอุปกรณ์ และวัสดุสำหรับการทำความสะอาด กรณีเกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณน้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับคราบน้ำมันไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และจัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันมากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบญจมาศ พร้อมทั้งตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ตลอดเวลา	-
	1.4.24 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าวัสดุ ข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ และการออกแบบ มีความสอดคล้องกับคุณสมบัติของท่อตามที่กำหนด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์นิรภัยที่หน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต เช่น วาล์วควบคุมแรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector and Alarm) ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหลของก๊าซ เปลวไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์นิรภัยต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์ต่าง ๆ (Inspection and Calibration Program) ทั้งรายเดือนและรายปี	-
	1.4.25 หมั่นตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pig)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.26 ตรวจสอบท่ออย่างสม่ำเสมอ และ ดำเนินการซ่อมแซมหากเสียหาย	✓	เสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองใน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความ เสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมา ใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่ง ประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกัน กำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบของท่อทั้ง ภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ใน ระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การ ตรวจสอบปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของ ท่อโดยใช้กล้องควมระยะไกล เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิง ป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง ให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบ เมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	-
	1.4.27 ตรวจสอบวัดพารามิเตอร์การไหลของ ระบบอย่างต่อเนื่องด้วยระบบ SCADA (ความดัน อุณหภูมิ อัตราการ ไหล)	✓	ห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีการแสดงข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล เป็นต้น ของแท่นหลุมผลิต ระบบท่อส่ง และหน่วยต่าง ๆ ใน กระบวนการผลิตบนแท่นผลิตกลาง ผ่านระบบ SCADA โดยมีเจ้าหน้าที่ควบคุมตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยตรวจติดตามกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะปกติ และสามารถ แก้ไขปัญหาในกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ หรือการแจ้งเตือนได้ทันที	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.28 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดย ฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือกักเก็บปิโตรเลียม และแนวท่อขนส่งใต้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือ กิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งใต้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	1.4.29 ลดผลกระทบจากการพลุ่งจากหลุมเจาะ โดยการติดตั้ง Blowout Preventer Stacks (BOP Stacks) และ Shear Rams ใช้ผู้รับเหมาและผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีความสามารถ และระบบโคลนที่เหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	1.4.30 ใช้ท่อ/สายส่งที่เหมาะสมและวาล์วควบคุม (End Valves)	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการถ่ายเทน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันดิบ และสารเคมีต่าง ๆ เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย โดยเฉพาะสาย/ท่อสำหรับการขนถ่ายน้ำมันดิบระหว่างเรือ FPSO BUK และเรือบรรทุก (Oil Tanker)	-
	1.4.31 ตรวจสอบการทนความดันของท่อ/สายส่งก่อนการใช้งาน	✓		-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.32 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง	✓	ที่เข้ามารับซื้อน้ำมันดิบของโครงการฯ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง นอกจากนี้ ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งได้ทะเล	-
	1.4.33 จัดให้มีการฝึกอบรมและการฝึกซ้อมระบบเหตุการณ์รั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ บันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
	1.4.34 บำรุงรักษาเครื่องมือ เครื่องจักรและระบบต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดยกำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำจากกระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดยแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ ตัวอย่างการรายงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือต่าง ๆ แสดงในภาคผนวก 17	-



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.4.35 ผู้ปฏิบัติงานต้องมีคุณสมบัติเหมาะสม และได้รับการฝึกอบรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จะจัดฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะที่จำเป็นให้กับพนักงานของเซฟรอน หากมีความจำเป็น ทั้งนี้ ในส่วนของผู้รับเหมาในกรณีที่ทักษะเหล่านั้นมีความ เฉพาะเจาะจงกับงานของบริษัท จากการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงาน พบว่า ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย เช่น กากตะกอน ปนเปื้อนปรอท เป็นต้น จะต้องได้รับการฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (HazMat Training) และแนวทางป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการปฏิบัติงาน ก่อนที่จะเข้ามาปฏิบัติงานของโครงการฯ	-
	1.4.36 ปฏิบัติงานให้มีความสอดคล้องกับ ข้อกำหนดขั้นตอน COTL กฎหมาย ของประเทศไทย และขั้นตอนการ สละหลุมของ API	✓	ในการสละหลุม บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานของบริษัท ซึ่งสอดคล้องกับกฎหมายของประเทศไทย และ API	-
	1.4.37 จัดทำและดำเนินการขั้นตอน แผนการสละหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการสละหลุมในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่ง เบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
<b>2. ทรัพยากรชีวภาพ</b>				
2.1 สิ่งมีชีวิตในทะเล	2.1.1 ปฏิบัติตามข้อเสนอแนะ การปฏิบัติงานในการติดตั้งแท่นและการวางท่อ ตามข้อกำหนด ASME B31.8	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อใต้ทะเลของบริษัท เซฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อใต้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.1.2 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอน การปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ในปัจจุบันบริษัทฯ สามารถจัดการอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตได้ทั้งหมดโดยไม่มีภาระระบายน้ำจากกระบวนการผลิตสู่ทะเล ดังแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานประจำเดือนที่เสนอต่อ ชช. (DMF Monthly Report) ภาคผนวก 25	-
	2.1.3 ลดการใช้สารเคมี หรือนำกลับไปใช้ใหม่ และใช้โคลนเพื่อการเจาะ และ สารเคมีแต่งที่มีความเป็นพิษต่ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.1.4 ลดการใช้และกำจัดโคลนเพื่อการเจาะ โดยระบบควบคุมของแข็ง และการนำกลับมาใช้ใหม่และการเจาะแบบ Slim Hole	NA		-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.5 ควบคุมค่า CBFR โดยเฉลี่ยให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่า 15% (150 กรัมของของเหลว ต่อ 1,000 กรัมของเศษหิน และของแข็งเปียกอื่น ๆ จากการเจาะที่จะปล่อยทิ้งจากแท่นเจาะ) สำหรับหลุมเจาะที่ใช้โคลนเจาะที่มีน้ำมันเป็นส่วนผสมหลัก	NA		-
	2.1.6 ใช้เทคโนโลยีที่ดีที่สุดที่มีอยู่ และพัฒนาวิธีปฏิบัติและขั้นตอนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อลดค่า CBFR และการสูญเสียโคลนที่ผิวน้ำให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงทางสิ่งแวดล้อม	NA		-
	2.1.7 ออกแบบและติดตั้งระบบอัดน้ำจากกระบวนการผลิตที่จะปล่อยทิ้ง	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และเบญจมาศเหนือ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ	-
	2.1.8 ลดปริมาณน้ำมันในน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตที่ปล่อยทิ้ง	☑		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.9 ควบคุมการปนเปื้อนในน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอทไม่เกิน 10 ส่วนในพันล้านส่วน และปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ส่วนในพันล้านส่วน และกรณีที่ตรวจพบปริมาณปรอท และสารหนูเกินค่าที่กำหนด หรือตรวจพบรูปแบบของปรอทและสารหนูที่เป็นอันตรายอย่างมีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมจะต้องรายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบพร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขทันที	NA	ถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	2.1.10 เสนอรายงานความก้าวหน้าในการพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอทและสารหนูเพื่อนำมาใช้สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บใต้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ ได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ ข้อ 2.1.13 จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.11 ตรวจสอบอุปกรณ์ยกและลดสลิงเป็นประจำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ไช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-
	2.1.12 จัดหาและปฏิบัติตามข้อกำหนดในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) สำหรับวัตถุอันตรายทุกชนิดที่มีการขนส่งและจัดเก็บ	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุอันตรายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 ซึ่งมีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมีเช่นเดียวกับเรือ BFSO2	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.13 จัดให้มีระบบการจัดการและติดตามวัตถุอันตราย และเอกสารกำกับ การขนส่ง	✓	ในการขนส่งวัตถุอันตราย รวมถึงของเสีย ทั้งเข้าและออกจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK เจ้าหน้าที่ฝ่ายคลังพัสดุ (Store) จะจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) โดยระบุชนิด ปริมาณ รหัสประจำภาชนะบรรจุ วันที่ขนส่ง และปลายทางของการขนส่ง เพื่อใช้ในการสื่อสาร กับผู้ปฏิบัติงานบนเรือขนส่ง และผู้ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่ทำเรือสตีบ เพื่อให้อันตรายวัตถุอันตราย และ/หรือของเสียอันตรายได้ถูกขนส่ง ไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย DG Manifest แสดงใน ภาคผนวก 8)	-
	2.1.14 ดำเนินการตามข้อกำหนดในการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับความปลอดภัย ในการจัดเก็บ ขนส่งและกำจัดวัตถุอันตรายและวัตถุกัมมันตรังสีอย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียอันตราย และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอขนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มีปรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็นผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การยิงธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมท่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำหน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.15 ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย ในการรวบรวมจัดเก็บ คัดลอก บำบัดขนส่ง และกำจัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ  จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าวเพื่อรอนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มีปรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	2.1.16 จัดเก็บวัตถุอันตราย ของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย และน้ำมันในภาชนะที่ทนการกัดกร่อน มีฉลากติดอย่างเหมาะสม และเก็บไว้ในบริเวณที่เหมาะสม ตรวจสอบภาชนะหารอยรั่ว และการชำรุดอย่างสม่ำเสมอ	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม (เช่น ของเสียปนเปื้อนปรอทถูกจัดเก็บไว้ในถังพลาสติกขนาด 200 ลิตร (UN Drum) ที่มีฝาปิดมิดชิด) และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว รวมถึงภาชนะที่ใช้จัดเก็บของเสียอยู่ในสภาพดีไม่มีรอยรั่วหรือชำรุด	-
	2.1.17 เลือกใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตและเชื่อถือได้ในการขนส่ง และกำจัดภาชนะที่ใช้เพื่อการจัดเก็บ และขนส่งวัสดุอันตราย และวัตถุถุกมัมตรังสี รวมทั้งของเสียไม่อันตราย	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดยเรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตูล เพื่อส่งต่อไปยังบริษัท WMS และ BMTP (เฉพาะของเสียปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการต่อด้วยวิธีที่เหมาะสม ทั้งนี้ ของเสียประเภทไม่อันตราย ส่วนน้อยที่มีวิธีการกำจัดแบบฝังกลบ โดย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.18 กำจัดของเสียโดยวิธีการฝังกลบในสถานที่ที่ได้รับอนุญาต	✓	บริษัท เชฟรอนฯ เลือก บริษัท WMS ในการกำจัดของเสียด้วยวิธีการฝังกลบ ในสถานที่ที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการประเภท 105 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมท่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำ หน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-
	2.1.19 จัดทำแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับ ความจำเป็นในการอนุรักษ์ สิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะการจัดเก็บ และกำจัดของเสียอย่างถูกต้องให้กับ พนักงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น โดยมี วัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อลดปริมาณของเสียให้เหลือน้อยที่สุด และจัดการของเสีย ตั้งแต่ขั้นตอนที่ทำให้เกิดของเสียไปจนถึงขั้นตอนการกำจัดของเสีย โดยการทำการ การของเสีย การคัดแยกของเสีย การจัดเก็บของเสีย การขนส่งของเสีย และการกำจัดหรือ บำบัดของเสียด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยนำมาประยุกต์ใช้กับทุกพื้นที่ปฏิบัติการนอก ชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ	-



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.20 ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงาน และกฎข้อบังคับต่าง ๆ เกี่ยวกับการ จัดเก็บเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย (พระราชบัญญัติปิโตรเลียม ขั้นตอน การดำเนินงานของ COTL และ ผู้รับเหมา และ MARPOL)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงาน ได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประชุมชี้แจงที่แท่นผลิตกลาง เบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการ ดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียม ภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอขนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS และบริษัท BMTP (จัดการของเสียที่มี พรอทปนเปื้อน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอท) ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัด ของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	2.1.21 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ต่างหากใน ถังเก็บเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการรวบรวมน้ำมันใช้แล้ว ประเภทต่าง ๆ เช่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์ น้ำมันหล่อลื่น ฯลฯ ไว้ในถังเล็กขนาด 200 ลิตร เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง	-
	2.1.22 ดำเนินการตามแผนรองรับการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน เพื่อ ประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในบริเวณอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งใน แปลงสำรวจ B8/32 ซึ่งแผนดังกล่าวแบ่งเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับ ตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็นในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหล หรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อ เหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.23 จัดให้มีอุปกรณ์และวัสดุสำหรับการ ทำความสะอาด กรณีที่เกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณ น้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับคราบน้ำมัน ไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมัน มากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบญจมาศ พร้อมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบ ประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ตลอดเวลา	-
	2.1.24 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าวัสดุ ข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ และการ ออกแบบ มีความสอดคล้องกับ คุณสมบัติของท่อตามที่กำหนด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์รั่วที่หน่วย ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต เช่น วาล์วควบคุม แรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector and Alarm) ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหล ของก๊าซ เปลิงไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์รั่วต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบ ประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบ อุปกรณ์ต่าง ๆ (Inspection and Calibration Program) ทั้งรายเดือนและรายปี	-
	2.1.25 หมั่นตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อ ด้วยกระสวย (Pig)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยท่อที่เริ่ม ใช้งานแล้ว ทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.26 ตรวจสอบท่ออย่างสม่ำเสมอ และ ดำเนินการซ่อมแซมหากเกิดความเสียหาย	✓	เสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองใน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกัน กำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบของท่อทั้ง ภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ใน ระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การ ตรวจสอบปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของ ท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (Remote Operated Vehicle หรือ ROV) เป็นต้น ซึ่ง แผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปในฐาน ข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผน เมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตาม แผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่ สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	-
	2.1.27 ตรวจสอบวัดพารามิเตอร์การไหลของระบบ อย่างต่อเนื่อง ด้วยระบบ SCADA (ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล)	✓	ห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีการแสดงข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล เป็นต้น ของแท่นหลุมผลิต ระบบท่อส่ง และหน่วยต่าง ๆ ใน กระบวนการผลิตบนแท่นผลิตกลาง ผ่านระบบ SCADA โดยมีเจ้าหน้าที่ควบคุมตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยตรวจติดตามกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะปกติ และสามารถ แก้ไขปัญหาในกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ หรือการแจ้งเตือนได้ทันที	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.28 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดย ฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือ FSO และแนวท่อขนส่งได้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือกิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งได้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	2.1.29 ลดผลกระทบจากการพังงจากหลุมเจาะโดยการติดตั้ง Blowout Preventer Stacks (BOP Stacks) และ Shear Rams ใช้ผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีความสามารถ และระบบโคลนที่เหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.1.30 ใช้ท่อ/สายส่งที่เหมาะสมและมีวาล์วควบคุม (End Valves)	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการถ่ายเทน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันดิบ และสารเคมีต่าง ๆ เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย โดยเฉพาะสาย/ท่อสำหรับการขนถ่ายน้ำมันดิบระหว่างเรือ FPSO BUK และเรือบรรทุก (Oil Tanker) ที่เข้ามารับซื้อน้ำมันดิบของโครงการฯ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง	-
	2.1.31 ตรวจสอบการทนความดันของท่อ/สายส่งก่อนการใช้งาน	✓	นอกจากนี้ ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งได้ทะเล	-
	2.1.32 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.33 จัดให้มีการฝึกอบรมและฝึกซ้อมรับเหตุการณ์รั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศ BEPP และเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ โดยในปี พ.ศ. 2568 มีการฝึกซ้อมเกี่ยวกับการรั่วไหลของน้ำมัน 1 ครั้ง ตัวอย่างบันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
	2.1.34 บำรุงรักษาเครื่องมือ เครื่องจักร และระบบต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดยกำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดยแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้	-
	2.1.35 ผู้ปฏิบัติงานต้องมีคุณสมบัติเหมาะสม และได้รับการฝึกอบรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จะจัดฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะที่จำเป็นให้กับพนักงานของเซฟรอน หากมีความจำเป็น ทั้งนี้ ในส่วนของผู้รับเหมาในกรณีที่ทักษะเหล่านั้นมีความเฉพาะเจาะจงกับงานของบริษัท จากการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงาน พบว่าผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย เช่น กากตะกอน ปนเปื้อนปรอท เป็นต้น จะต้องได้รับการฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (HazMat Training) และแนวทางป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการปฏิบัติงานก่อนที่จะเข้ามาปฏิบัติงานของโครงการฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.36 ปฏิบัติงานให้มีความสอดคล้องกับข้อกำหนดขั้นตอนของ COTL กฎหมายของประเทศไทย และ ขั้นตอนการสละหลุมของ API	✓	ในการสละหลุม บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานของบริษัท ซึ่งสอดคล้องกับกฎหมายของประเทศไทย และ API	-
	2.1.37 จัดทำและดำเนินการตามขั้นตอนแผนการสละหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการสละหลุมที่แหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และ แหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.1.38 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินการมีประสิทธิภาพเหมาะสม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยกำหนดความถี่ของการดำเนินงานตามความเหมาะสมของอุปกรณ์และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้ ทั้งนี้ เพื่อให้อุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และลดเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากการสึกหรอของเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ	-
2.2 นกทะเล	2.2.1 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าอุปกรณ์และระบบเผือกซ์ที่มีประสิทธิภาพเหมาะสม	✓	บริษัทฯ มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ โดยแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
2.3 สัตว์หายาก และ สัตว์ใกล้สูญพันธุ์	2.3.1 ปฏิบัติตามข้อเสนอแนะ การปฏิบัติงานในการติดตั้งแท่นและการวางท่อ ตามข้อกำหนด ASME B31.8	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อใต้ทะเลของบริษัท เซฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อใต้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.3.2 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอน การปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ในปัจจุบันบริษัทฯ สามารถจัดการอัตรากลับน้ำจากกระบวนการผลิตได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเล ดังแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานประจำเดือนที่เสนอต่อ ชร. (DMF Monthly Report) ภาคผนวก 25	-
	2.3.3 ลดการใช้สารเคมี หรือนำกลับไปใช้ใหม่ และใช้โคลนเพื่อการเจาะ และ สารเติมแต่งที่มีความเป็นพิษต่ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.3.4 ลดการใช้ และกำจัดโคลนเพื่อการเจาะ โดยระบบควบคุมของแข็ง และการนำกลับมาใช้ใหม่ และการเจาะแบบ Slim Hole	NA		-
	2.3.5 ควบคุมค่า CBFR โดยเฉลี่ยให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่า 15% (150 กรัมของของเหลว ต่อ 1,000 กรัมของเศษหิน และของแข็งเปียกอื่น ๆ จากการเจาะที่จะปล่อยทิ้งจากแท่นเจาะ) สำหรับ	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	หลุมเจาะที่ใช้โคลนเจาะที่มีน้ำมันเป็นส่วนผสมหลัก			
	2.3.6 ใช้เทคโนโลยีที่ดีที่สุดที่มีอยู่ และ พัฒนาวิธีปฏิบัติและขั้นตอน การดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดค่า CBFR และการสูญเสียโคลนที่ผิวหน้า ให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของ ค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงทางสิ่งแวดล้อม	NA		-
	2.3.7 ออกแบบและติดตั้งระบบอัดน้ำจาก กระบวนการผลิตกลับลงหลุมเจาะ	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และเบญจมาศเหนือ ได้ ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ใน ปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ใน ปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและ ควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	2.3.8 ลดปริมาณน้ำมันในน้ำที่เกิดจาก กระบวนการผลิตที่ปล่อยทิ้ง	☑		-
	2.3.9 ควบคุมการปนเปื้อนในน้ำทิ้งจาก กระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอท ไม่เกิน 10 ส่วนในพันล้านส่วน และ ปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ส่วนใน พันล้านส่วน และกรณีที่ตรวจพบ ปริมาณปรอท และสารหนูเกินค่าที่ กำหนด หรือตรวจพบรูปแบบของ ปรอทและสารหนูที่เป็นอันตรายอย่าง มีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมจะต้อง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	รายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบพร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขทันที			
	2.3.10 เสนอรายงานความก้าวหน้าในการพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอทและสารหนูเพื่อนำมาใช้สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บใต้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ ได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ ข้อ 2.3.10 จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-
	2.3.11 ตรวจสอบอุปกรณ์ยกและลดสลิงเป็นประจำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ไช่ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-
	2.3.12 จัดหาและปฏิบัติตามข้อกำหนดในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) สำหรับวัตถุอันตรายทุกชนิดที่มีการขนส่งและจัดเก็บ	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุนอันตรายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.13 จัดให้มีระบบการจัดการและติดตาม วัตถุอันตราย และเอกสารกำกับ การขนส่ง	✓	ในการขนส่งวัตถุอันตราย รวมถึงของเสีย ทั้งเข้าและออกจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK เจ้าหน้าที่ฝ่ายคลังพัสดุ (Store) จะจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) โดยระบุชนิด ปริมาณ รหัสประจำภาชนะบรรจุ วันที่ขนส่ง และปลายทางของการขนส่ง เพื่อใช้ในการสื่อสาร กับผู้ปฏิบัติงานบนเรือขนส่ง และผู้ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่ทำเรือสตัดหีบ เพื่อให้มั่นใจว่าวัตถุอันตราย และ/หรือของเสียอันตรายได้ถูกขนส่ง ไปถึงฐาน สนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย DG Manifest แสดง ภาคผนวก 8)	-
	2.3.14 ดำเนินการตามข้อกำหนดในการ ปฏิบัติงาน เกี่ยวกับความปลอดภัยใน การจัดเก็บ ขนส่งและกำจัดวัตถุ อันตรายและวัตถุกัมมันตรังสี อย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็นผู้รับผิดชอบในการ ดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณีหลุมเจาะ การเชื่อมต่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำหน้าที่ในการจัดหาวัสดุ หรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดเก็บ และขนส่งวัตถุอันตราย ที่เกิดขึ้น เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุกัมมันตรังสี ของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.15 ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย ในการรวบรวม จัดเก็บ คัดลอก บำบัด ขนส่ง และกำจัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ข้อกำหนด ที่ แทนผลผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแทนหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และ แหล่งเบญจมาศเหนือ ในพื้นที่แทนผลผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยก และจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอขนส่งมากำจัดบนฝั่ง	-
	2.3.16 จัดเก็บวัตถุอันตราย ของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย และน้ำมันใน ภาชนะที่ทนการกัดกร่อน มีฉลากติด อย่างเหมาะสม และเก็บไว้ในบริเวณ ที่เหมาะสม ตรวจสอบภาชนะเพื่อหา รอยรั่วและการชำรุดอย่างสม่ำเสมอ	✓	ในพื้นที่แทนผลผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการคัดแยกและจัดเก็บของเสีย ตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม (เช่น ของเสียปนเปื้อนปรอทถูกจัดเก็บไว้ในถังพลาสติกขนาด 200 ลิตร (UN Drum) ที่มีฝา ปิดมิดชิด) และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว รวมถึงภาชนะที่ใช้จัดเก็บของเสีย อยู่ในสภาพดีไม่มีรอยรั่วหรือชำรุด	-
	2.3.17 เลือกใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตและ เชื่อถือได้ในการขนส่ง และกำจัด ภาชนะที่ใช้เพื่อการจัดเก็บ และขนส่ง วัสดุอันตราย และวัตถุกัมมันตรังสี รวมทั้งของเสียไม่อันตราย	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดย เรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตูล เพื่อส่งต่อไปยังบริษัทขนส่ง และกำจัดของเสียหลัก คือบริษัท WMS ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่ เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-
	2.3.18 กำจัดของเสียโดยวิธีการฝังกลบใน สถานที่ที่ได้รับอนุญาต	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.19 จัดทำแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับ ความจำเป็นในการอนุรักษ์ สิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะการจัดเก็บ และกำจัดของเสียอย่างถูกต้องให้กับ พนักงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น โดยมี วัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อลดปริมาณของเสียให้เหลือน้อยที่สุด และจัดการของเสีย ตั้งแต่ขั้นตอนที่ทำให้เกิดของเสียไปจนถึงขั้นตอนการจัดเก็บและกำจัดของเสีย โดยการ ทำรายการของเสีย การคัดแยกของเสีย การจัดเก็บของเสีย การขนส่งของเสีย และการ กำจัดหรือบำบัดของเสียด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยนำมาประยุกต์ใช้กับทุกพื้นที่ปฏิบัติการ นอกชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือด้วย	-
	2.3.20 ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงาน และกฎข้อบังคับต่าง ๆ เกี่ยวกับการ จัดเก็บเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย (พระราชบัญญัติปิโตรเลียม ขั้นตอน การดำเนินงานของ COTL และ ผู้รับเหมา และ MARPOL)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น เพื่อช่วยให้ ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ข้อกำหนด ที่ แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และ แหล่งเบญจมาศเหนือ ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยก และจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่ สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรออนส่งมากำจัดบนฝั่ง	-
	2.3.21 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ต่างหากใน ถังเก็บเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการรวมน้ำมันไว้แล้ว ประเภทต่าง ๆ เช่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์ น้ำมันหล่อลื่น ฯลฯ ไว้ในถังเหล็กขนาด 200 ลิตร เพื่อนำส่งไปกำจัดบนฝั่ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.22 ดำเนินการตามแผนรองรับการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในบริเวณอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจฯ B8/32 ซึ่งแผนดังกล่าวแบ่งเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับ ตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็นในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหล หรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์	-
	2.3.23 จัดให้มีอุปกรณ์ และวัสดุสำหรับการทำความสะอาด กรณีที่เกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีหกรั่วไหลของน้ำมันปริมาณน้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับคราบน้ำมันไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และได้ทำสัญญากับบริษัท SAFTROL ให้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันมากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบญจมาศ พร้อมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้อย่างตลอดเวลา	-
	2.3.24 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าวัสดุ ข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ และการออกแบบ มีความสอดคล้องกับคุณสมบัติของท่อตามที่กำหนด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์นิรภัยที่หน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต เช่น วาล์วควบคุมแรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector and Alarm) ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหลของก๊าซ เปลวไฟไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์นิรภัยต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์ต่าง ๆ (Inspection and Calibration Program) ทั้งรายเดือนและรายปี	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจุรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.25 หมั่นตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pig)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยท่อที่เริ่มใช้งานแล้ว ทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองในโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งานคุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ในระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (Remote Operated Vehicle หรือ ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไว้ในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	-
	2.3.26 ตรวจสอบท่ออย่างสม่ำเสมอ และดำเนินการซ่อมแซมหากเกิดความเสียหาย	✓		-
	2.3.27 ตรวจวัดพารามิเตอร์การไหลของระบบอย่างต่อเนื่อง ด้วยระบบ SCADA (ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล)	✓	ห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีการแสดงข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล เป็นต้น ของแท่นหลุมผลิต ระบบท่อส่ง และหน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตบนแท่นผลิตกลาง ผ่านระบบ SCADA โดยมีเจ้าหน้าที่ควบคุมตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยตรวจติดตามกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะปกติ และสามารถแก้ไขปัญหาในกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ หรือการแจ้งเตือนได้ทันที	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.28 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดย ฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือ FSO และแนวท่อขนส่งได้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือกิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งได้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	2.3.29 ลดผลกระทบจากการพังงจากหลุมเจาะ โดยการติดตั้ง Blowout Preventer Stacks (BOP Stacks) และ Shear Rams ใช้ผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีความสามารถ และระบบโคลนที่เหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.3.30 ใช้ท่อ/สายส่งที่เหมาะสมและมีวาล์วควบคุม (End Valves)	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการถ่ายเทน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันดิบ และสารเคมีต่าง ๆ เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย โดยเฉพาะสาย/ท่อสำหรับการขนถ่ายน้ำมันดิบระหว่างเรือ FPSO BUK และเรือบรรทุก (Oil Tanker) ที่เข้ามารับซื้อน้ำมันดิบของโครงการฯ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง	-
	2.3.31 ตรวจสอบการทนความดันของท่อ/สายส่งก่อนการใช้งาน	✓	นอกจากนี้ ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งได้ทะเล	-
	2.3.32 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.33 จัดให้มีการฝึกอบรมและฝึกซ้อมรับมือเหตุการณ์รั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศและเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ บันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
	2.3.34 บำรุงรักษาเครื่องมือ เครื่องจักร และระบบต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดยกำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำจากกระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดยแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้	-
	2.3.35 ผู้ปฏิบัติงานต้องมีคุณสมบัติเหมาะสม และได้รับการฝึกอบรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จะจัดฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะที่จำเป็นให้กับพนักงานของเซฟรอน หากมีความจำเป็น ทั้งนี้ ในส่วนของผู้รับเหมาในกรณีที่ทักษะเหล่านั้นมีความเฉพาะเจาะจงกับงานของบริษัท จากการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงาน พบว่าผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย เช่น กากตะกอน ปูนเปื้อนปรอท เป็นต้น จะต้องได้รับการฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (HazMat Training) และแนวทางป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการปฏิบัติงาน ก่อนที่จะเข้ามาปฏิบัติงานของโครงการฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
2.4 พื้นที่ประมง และพื้นที่อนุรักษ์	2.3.36 ปฏิบัติงานให้มีความสอดคล้องกับข้อกำหนดขั้นตอนของ COTL กฎหมายของประเทศไทย และขั้นตอนการสละหลุมของ API	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการสละหลุมที่แหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.3.37 จัดทำและดำเนินการตามขั้นตอนแผนการสละหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการสละหลุมที่แหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.4.1 ปฏิบัติตามข้อเสนอแนะการปฏิบัติงานในการติดตั้งแท่นและการวางท่อตามข้อกำหนด ASME B31.8	NA	จากการตรวจสอบรายงานสรุปการติดตั้งหลุมผลิตและการวางท่อได้ทะเลของบริษัท เซฟรอนฯ ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่ได้มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อได้ทะเลเพิ่มเติม ในแหล่งจามจู้ (NJWA และ NJWR) และแหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.4.2 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของ COTL	✓	นโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงาน OEMS ของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ในปัจจุบันบริษัทฯ สามารถจัดการอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายน้ำจากกระบวนการผลิตลงสู่ทะเล ดังแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานประจำเดือนที่เสนอต่อ ชธ. (DMF Monthly Report) ภาคผนวก 25	-
	2.4.3 ลดการใช้สารเคมี หรือนำกลับไปใช้ใหม่ และใช้โคลนเพื่อการเจาะ และสารเคมีแต่งที่มีความเป็นพิษต่ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.4.4 ลดการใช้และกำจัดโคลนเพื่อการเจาะ โดยระบบควบคุมของแข็ง และการนำกลับมาใช้ใหม่ และการเจาะแบบ Slim Hole	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.5 ควบคุมค่า CBFR โดยเฉลี่ยให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่า 15% (150 กรัมของของเหลว ต่อ 1,000 กรัมของเศษหิน และของแข็งเปียกอื่น ๆ จากการเจาะที่จะปล่อยทิ้งจากแท่นเจาะ) สำหรับหลุมเจาะที่ใช้โคลนเจาะที่มีน้ำมันเป็นส่วนผสมหลัก	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.4.6 ใช้เทคโนโลยีที่ดีที่สุดที่มีอยู่ และพัฒนาวิธีปฏิบัติและขั้นตอนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดค่า CBFR และการสูญเสียโคลนที่ผิวหน้าให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงทางสิ่งแวดล้อม	NA		-
	2.4.7 ออกแบบและติดตั้งระบบอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเจาะ	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และเบญจมาศเหนือ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล ไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	2.4.8 ลดปริมาณน้ำมันในน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตที่ปล่อยทิ้ง	☑		-
	2.4.9 ควบคุมการปนเปื้อนในน้ำทั้งจากกระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอทไม่เกิน 10 ส่วนในพันล้านส่วน และปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ส่วนใน	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	พื้นดินส่วน และกรณีที่ตรวจพบ ปริมาณปรอท และสารหนูเกินค่าที่กำหนด หรือตรวจพบรูปแบบของ ปรอทและสารหนูที่เป็นอันตรายอย่าง มีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมจะต้อง รายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบพร้อม ทั้งดำเนินการแก้ไขทันที			
	2.4.10 เสนอรายงานความก้าวหน้าใน การพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอท และสารหนูเพื่อนำมาใช้สำหรับ กิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของ โครงการ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บ ใต้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ ได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ นี้จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-
	2.4.11 ตรวจสอบอุปกรณ์ยกและลวดสลิง เป็นประจำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่น ผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่ง เบญจมาศเหนือ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practice (ภาคผนวก 21) เพื่อ ป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบ ประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการ ตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.12 จัดหาและปฏิบัติตามข้อกำหนดในเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) สำหรับวัตถุอันตรายทุกชนิดที่มีการขนส่งและจัดเก็บ	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุนอันตรายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย	-
	2.4.13 จัดให้มีระบบการจัดการและติดตามวัตถุอันตราย และเอกสารกำกับ การขนส่ง	✓	ในการขนส่งวัตถุอันตราย รวมถึงของเสีย ทั้งเข้าและออกจากแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK เจ้าหน้าที่ฝ่ายคลังพัสดุ (Store) จะจัดทำเอกสารกำกับการขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) โดยระบุชนิด ปริมาณ รหัสประจำภาชนะบรรจุ วันที่ขนส่ง และปลายทางของการขนส่ง เพื่อใช้ในการสื่อสารกับผู้ปฏิบัติงานบนเรือขนส่ง และผู้ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่ทำเรือสัดหีบ เพื่อให้มั่นใจว่าวัตถุอันตราย และ/หรือของเสียอันตรายได้ถูกขนส่งไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย DG Manifest แสดง ภาคผนวก 8)	-
	2.4.14 ดำเนินการตามข้อกำหนดในการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับความปลอดภัยในการจัดเก็บ ขนส่ง และกำจัดวัตถุอันตราย และวัตถุที่มีอันตรายอย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็นผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุที่มีอันตราย เช่น การหยั่งธรณีหลุมเจาะ การเชื่อมต่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำหน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.15 ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดการของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย ในการรวบรวม จัดเก็บ คัดลอก บำบัด ขนส่ง และกำจัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าวเพื่อรอส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	2.4.16 จัดเก็บวัตถุอันตราย ของเสียอันตราย และของเสียไม่อันตราย และน้ำมันในภาชนะที่ทนการกัดกร่อน มีฉลากติดอย่างเหมาะสม และเก็บไว้ในบริเวณที่เหมาะสม ตรวจสอบภาชนะเพื่อหารอยรั่วและการชำรุดอย่างสม่ำเสมอ	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม (เช่น ของเสียปนเปื้อนปรอทถูกจัดเก็บไว้ในถังพลาสติกขนาด 200 ลิตร (UN Drum) ที่มีฝาปิดมิดชิด) และมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว รวมถึงภาชนะที่ใช้จัดเก็บของเสียอยู่ในสภาพดีไม่มีรอยรั่วหรือชำรุด	-
	2.4.17 เลือกใช้ผู้รับเหมาที่มีใบอนุญาตและเชื่อถือได้ในการขนส่ง และกำจัด ภาชนะที่ใช้เพื่อการจัดเก็บ และขนส่ง วัสดุอันตราย และวัตถุที่มีอันตราย รวมทั้งของเสียไม่อันตราย	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 จะถูกขนส่งโดยเรือสนับสนุนของบริษัท เชฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ท่าเรือสตูล เพื่อส่งต่อไปยังบริษัทขนส่งและกำจัดของเสียหลัก คือบริษัท WMS ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-
	2.4.18 กำจัดของเสียโดยวิธีการฝังกลบในสถานที่ที่ได้รับอนุญาต	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ เป็น ผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานหรือกิจกรรมที่ต้องใช้วัตถุกัมมันตรังสี เช่น การหยั่งธรณี หลุมเจาะ การเชื่อมต่อ การตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ เป็นต้น ซึ่งผู้รับเหมาฯ จะทำ หน้าที่ในการจัดหาวัสดุหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานและจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง โดยจะปฏิบัติตามมาตรฐานการปฏิบัติงานกับวัตถุ กัมมันตรังสีของบริษัท เชฟรอนฯ คือ “Chevron Thailand TH-HC-02 The Possession and Safe Handling of Radioactive Material Procedure”	
	2.4.19 จัดทำแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับ ความจำเป็นในการอนุรักษ์ สิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะการจัดเก็บ และกำจัดของเสียอย่างถูกต้องให้กับ พนักงาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น โดยมี วัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อลดปริมาณของเสียให้เหลือน้อยที่สุด และจัดการของเสีย ตั้งแต่ขั้นตอนที่ทำให้เกิดของเสียไปจนถึงขั้นตอนการจัดเก็บและกำจัดของเสีย โดยการ ทำรายการของเสีย การคัดแยกของเสีย การจัดเก็บของเสีย การขนส่งของเสีย และการ กำจัดหรือบำบัดของเสียด้วยวิธีที่เหมาะสม โดยนำมาประยุกต์ใช้กับทุกพื้นที่ปฏิบัติการ นอกชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือด้วย	-

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.20 ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงาน และกฎข้อบังคับต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดเก็บเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย (พระราชบัญญัติปิโตรเลียม ขั้นตอนการดำเนินงานของ COTL และผู้รับเหมา และ MARPOL)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าวเพื่อขนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	2.4.21 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ต่างหากในถังเก็บเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	ในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK มีการรวมน้ำมันใช้แล้วประเภทต่าง ๆ เช่น น้ำมันไฮดรอลิกซ์ น้ำมันหล่อลื่น ฯลฯ ไว้ในถังเหล็กราคา 200 ลิตรเพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง	-
	2.4.22 ดำเนินการตามแผนรองรับการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในบริเวณอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจฯ B8/32 ซึ่งแผนดังกล่าวแบ่งเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็นในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหล หรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์	-

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.23 จัดให้มีอุปกรณ์ และวัสดุสำหรับการทำความสะอาด กรณีที่เกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณน้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับคราบน้ำมันไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันมากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบญจมาศ พร้อมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ตลอดเวลา	-
	2.4.24 ตรวจสอบให้แน่ใจว่าวัสดุ ข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติ และการออกแบบ มีความสอดคล้องกับคุณสมบัติของท่อตามที่กำหนด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งข้อต่อ อุปกรณ์ วาล์วปิดอัตโนมัติต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์นิรภัยที่หน่วยต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตทั้งที่แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต เช่น วาล์วควบคุมแรงดัน (Pressure Control Valve) วาล์วควบคุมการหยุดระบบฉุกเฉิน (Pressure Shutdown Valve) รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับและแจ้งเตือนการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector and Alarm) ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ทั้งการรั่วไหลของก๊าซ เปลวไหม้ และระเบิด โดยอุปกรณ์นิรภัยต่าง ๆ เหล่านี้ได้รับการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์ต่าง ๆ (Inspection and Calibration Program) ทั้งรายเดือนและรายปี	-
	2.4.25 หมั่นตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pig)	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อ	-



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.26 ตรวจสอบท่ออย่างสม่ำเสมอ และ ดำเนินการซ่อมแซมหากเกิดความเสียหาย	✓	ความเสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองใน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกัน กำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบของท่อทั้ง ภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ใน ระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การ ตรวจสอบปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของ ท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (Remote Operated Vehicle หรือ ROV) เป็นต้น ซึ่ง แผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปในฐาน ข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผน เมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตาม แผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่ สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่	-
	2.4.27 ตรวจสอบวัดพารามิเตอร์การไหลของระบบ อย่างต่อเนื่อง ด้วยระบบ SCADA (ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล)	✓	ห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีการแสดงข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล เป็นต้น ของแท่นหลุมผลิต ระบบท่อส่ง และหน่วยต่าง ๆ ใน กระบวนการผลิตบนแท่นผลิตกลาง ผ่านระบบ SCADA โดยมีเจ้าหน้าที่ควบคุมตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยตรวจติดตามกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะปกติ และสามารถ แก้ไขปัญหาในกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ หรือการแจ้งเตือนได้ทันที	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.28 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดย ฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือ FSO และแนวท่อขนส่งได้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือกิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งได้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	2.4.29 ลดผลกระทบจากการพุ่งจากหลุมเจาะโดยการติดตั้ง Blowout Preventer Stacks (BOP Stacks) และ Shear Rams ใช้ผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีความสามารถ และระบบโคลนที่เหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมที่แท่นหลุมผลิต BEWK และ BNWL ในแหล่งเบญจมาศเหนือ และแท่นหลุมผลิต NJWA และ NJWR ในแหล่งจามจู้	-
	2.4.30 ใช้ท่อ/สายส่งที่เหมาะสมและมีวาล์วควบคุม (End Valves)	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการถ่ายเทน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันดิบ และสารเคมีต่าง ๆ เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย โดยเฉพาะสาย/ท่อสำหรับการขนถ่ายน้ำมันดิบระหว่างเรือ FPSO BUK และเรือบรรทุก (Oil Tanker) ที่เข้ามารับซื้อน้ำมันดิบของโครงการฯ  บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง นอกจากนี้ ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งได้ทะเล	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.31 ตรวจสอบการทนความดันของท่อ/สายส่งก่อนการใช้งาน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงาน ทุกครั้งก่อนการใช้งานท่อ/สายส่ง นอกจากนี้ ระบบท่อต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตก็ยังได้รับการติดตามตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอตาม Process Piping Inspection Program: PPI ด้วยหลักการเดียวกับท่อขนส่งได้ทะเล	-
	2.4.32 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง	✓		-
	2.4.33 จัดให้มีการฝึกอบรมและฝึกซ้อมระงับเหตุการณ์รั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ	✓	แท่นผลิตกลางเบญจมาศและเรือ FPSO BUK กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินทุก ๆ 3 สัปดาห์ โดยจำลองเหตุการณ์ต่าง ๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่ม หมุนเวียนกัน ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของสารเคมีบริเวณพื้นที่ปฏิบัติการ บันทึกผลการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน แสดงในภาคผนวก 5	-
	2.4.34 บำรุงรักษาเครื่องมือ เครื่องจักร และระบบต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดยกำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดยแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูลในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้รี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.4.35 ผู้ปฏิบัติงานต้องมีคุณสมบัติเหมาะสม และได้รับการฝึกอบรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้พนักงาน และผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับอันตรายของ วัตถุอันตราย ได้รับการฝึกอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (HazMat Training) และแนวทางป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการปฏิบัติงาน เช่น กากตะกอน ปนเปื้อนปรอท เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีการจัดการอบรมให้กับพนักงานหรือ ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย และกำหนดให้ บริษัท ผู้รับเหมา จัดให้มีการฝึกอบรมผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงาน ก่อนเข้าทำงานให้กับ โครงการฯ	-
	2.4.36 ปฏิบัติงานให้มีความสอดคล้องกับ ข้อกำหนดขั้นตอนของ COTL กฎหมายของประเทศไทย และ ขั้นตอนการสละหลุมของ API	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการสละหลุมที่แหล่งจามจู้รี (NJWA และ NJWR) และ แหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
	2.4.37 จัดทำและดำเนินการตามขั้นตอน แผนการสละหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการสละหลุมที่แหล่งจามจู้รี (NJWA และ NJWR) และ แหล่งเบญจมาศเหนือ (BEWK และ BNWL)	-
3. คุณค่าต่อการใช้ประโยชน์ของมนุษย์				
3.1 การประมง	3.1.1 แจ้งหน่วยงานที่รับผิดชอบ และให้ รายละเอียดเกี่ยวกับเวลาและสถานที่ที่จะดำเนินการก่อสร้าง	NA	ไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการฯ ในปี พ.ศ. 2568	-
	3.1.2 กำหนดบริเวณหวงห้ามรอบบริเวณ สถานที่ดำเนินการนอกชายฝั่ง (รัศมี 500 ม.) <ul style="list-style-type: none"><li>เพื่อป้องกันเรือประมงที่อาจเข้ามาชน</li></ul>	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเล ของบริษัทฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ พร้อมทั้งจัดทำแนวทางการปฏิบัติงานกรณีพบเรืออื่น ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย เรียกว่า “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” แสดงดังภาคผนวก 14 ซึ่งระบุถึง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้รี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	<ul style="list-style-type: none"> <li>เพื่อป้องกัน ไม่ให้เครื่องมือประมงเข้ามาเกี่ยวพันกับเรือ แท่นผลิตและท่อ</li> </ul>		1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณืหากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณืโดยพนักงานของบริษัทฯ หรือ เรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อ แจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน	
	3.1.3 ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีการระบุตำแหน่งของท่อในแผนที่เดินเรือ	✓	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในแหล่งผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เซฟรอนฯ ซึ่งดูแลโดยฝ่าย Marine Logistics ได้รับข้อมูลพิกัดตำแหน่งของแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย แท่นหลุมผลิต เรือ FSO และแนวท่อขนส่งได้ทะเลทุกแห่งของบริษัทฯ เพื่อนำเข้าในระบบนำทาง และกำหนดเส้นทางเดินเรือ เพื่อหลีกเลี่ยงการทิ้งสมอ หรือกิจกรรมที่อาจสร้างความเสียหายต่อโครงสร้าง และแนวท่อขนส่งได้ทะเล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เช่น การรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น	-
	3.1.4 จัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้ความเข้าใจต่อชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ	☑	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมอื่น ๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องตลอดปี โดยในระหว่างการจัดกิจกรรมบริษัทฯ ได้สอดแทรกข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ เพื่อสร้างความรู้เข้าใจต่อกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับโครงการฯ	-
	3.1.5 ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านคุณภาพน้ำดังกล่าวข้างต้น	✓	ใช้มาตรการเดียวกันกับมาตรการของคุณภาพน้ำทะเล และมาตรการของการประมง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจุรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
3.2 การขนส่งทางเรือ	3.2.1 แจ้งหน่วยงานที่รับผิดชอบ และให้รายละเอียดเกี่ยวกับเวลาและสถานที่ที่จะดำเนินการก่อสร้าง	NA	ไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการฯ ในปี พ.ศ. 2568 เนื่องจากดำเนินการเสร็จสิ้นตั้งแต่ในปี พ.ศ. 2550	-
	3.2.2 กำหนดบริเวณหวงห้ามรอบบริเวณสถานที่ดำเนินการนอกชายฝั่ง (รัศมี 500 ม.) <ul style="list-style-type: none"> <li>เพื่อป้องกันเรือขนส่งที่อาจเข้ามาชน</li> </ul>	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลของบริษัทฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ พร้อมทั้งจัดทำแนวทางการปฏิบัติงานกรณีพบว่ามีเรืออื่น ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย เรียกว่า “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” แสดงดังภาคผนวก 14 ซึ่งระบุถึง <ol style="list-style-type: none"> <li>ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณ์หากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณ์โดยพนักงานของบริษัทฯ หรือ เรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลาง เบญจมาศ)</li> <li>แนวทางการสื่อสารเพื่อ แจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น</li> <li>แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน</li> </ol>	-
3.3 อุตสาหกรรม	3.3.1 เพิ่มผลประโยชน์จากโครงการโดยจัดซื้อวัสดุสินค้าและบริการในท้องถิ่น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดซื้อวัสดุ สินค้า และบริการจากท้องถิ่นในเขตจังหวัดชลบุรี สงขลา นครศรีธรรมราช และจังหวัดใกล้เคียง เช่น การจัดซื้ออาหาร การเช่าพื้นที่คลังพัสดุ และการใช้บริการของโรงแรมหรือที่พักต่าง ๆ สำหรับพนักงาน เป็นต้น	-
	3.3.2 หาโอกาสที่จะนำวัสดุต่าง ๆ กลับมาใช้ใหม่	✓	เมื่อของเสียจากหน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 ถูกขนส่งมาขึ้นฝั่งที่ทำเรือสกัดหิน บริษัทผู้รับจัดการของเสียจะมารับของเสียเพื่อคัดแยก และขนส่งของเสียแต่ละชนิดไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม ซึ่งรวมถึงการคัดแยกของเสียที่สามารถนำมาใช้ซ้ำ นำกลับมาใช้ใหม่ หรือทำให้กลับสภาพเดิมได้ เช่น 1) คัดแยกเหล็ก ถังพลาสติก	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			กล่องกระดาษ ขวดพลาสติก ลวดทองแดงเพื่อส่งไปยังโรงงานรีไซเคิล 2) ส่งถังบรรจุสารเคมีใช้แล้วไปทำความสะอาดเพื่อนำกลับไปยังอีกครั้ง และ 3) รวบรวมสารทำลายใช้แล้วส่งไปผ่านกระบวนการเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ เป็นต้น	
<b>4. คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต</b>				
4.1 เศรษฐกิจ-สังคม	4.1.1 เพิ่มผลประโยชน์จากโครงการ โดยจัดซื้อวัสดุสินค้าและบริการในท้องถิ่น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดซื้อวัสดุ สินค้า และบริการจากท้องถิ่นในเขตจังหวัดชลบุรี สงขลา นครศรีธรรมราช และจังหวัดใกล้เคียง เช่น การจัดซื้ออาหาร การเช่าพื้นที่คลังพัสดุ และการใช้บริการของโรงแรมหรือที่พักต่าง ๆ สำหรับพนักงาน เป็นต้น	-
4.2 ทัศนียภาพ	4.2.1 จัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้ความเข้าใจต่อชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ	☑	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมอื่น ๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ตลอดปี เช่น กิจกรรมวันแรงงานแห่งชาติ กิจกรรมการปลูกป่า กิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น ซึ่งในระหว่างการจัดกิจกรรมเหล่านี้ บริษัทฯ ได้ให้ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปีที่ผ่านมา	-
<b>5. สุขภาพ</b>				
5.1 สุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของชุมชน	5.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านคุณภาพน้ำ การประมง และการขนส่งทางเรือ	✓	ใช้มาตรการเดียวกันกับมาตรการของคุณภาพน้ำทะเล และมาตรการของการประมง	-

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5.1.2 ตรวจสอบและจัดการข้อร้องเรียนต่าง ๆ อย่างเหมาะสม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 5.1.2 บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว	-
	5.1.3 จัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้ความเข้าใจต่อชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ	<input checked="" type="checkbox"/>	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมอื่น ๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ตลอดปี เช่น กิจกรรมวันแรงงานแห่งชาติ กิจกรรมการปลูกป่า กิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เป็นต้น ซึ่งในระหว่างการจัดกิจกรรมเหล่านี้ บริษัทฯ ได้ให้ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปีที่ผ่านมา	-



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
5.2 สุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของ คนงาน	5.2.1 ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้าน คุณภาพน้ำ การประมง และการขนส่ง ทางเรือ	✓	ใช้มาตรการเดียวกันกับมาตรการของคุณภาพน้ำทะเล และมาตรการของการประมง	-
	5.2.2 จัดให้มีอุปกรณ์และการฝึกอบรม เกี่ยวกับการปฐมพยาบาล อุปกรณ์ ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้กับ พนักงานและผู้รับเหมาในกรณีฉุกเฉิน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยาพื้นฐานไว้ที่ห้องพยาบาลซึ่ง ตั้งอยู่บนแท่นพักอาศัย BELQ รวมทั้งจัดให้มีบุรุษพยาบาลวิชาชีพทำหน้าที่ตลอด 24 ชั่วโมง ในการปฐมพยาบาลหากเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน และจ่ายยาสำหรับการเจ็บป่วย เล็กน้อยให้แก่พนักงาน ตลอดจนขอรับคำปรึกษาทางการแพทย์จากแพทย์ที่ประจำอยู่ สำนักงานกรุงเทพฯ นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีการอบรมวิธีการปฐม พยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานในระหว่างการศึกษาตามแผนฉุกเฉิน โดยเฉพาะใน กรณีผู้ปฏิบัติงานตกทะเล กรณีมีผู้สูญหาย และการช่วยชีวิตรวมถึงได้จัดเตรียมอุปกรณ์ ป้องกันภัยส่วนบุคคล สำหรับพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติการนอก ชายฝั่ง โดยพิจารณาประเภทของอุปกรณ์ให้เหมาะสมกับงานแต่ละประเภท	-
	5.2.3 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล ที่เหมาะสม วัสดุและพื้นที่ทำงาน ให้กับช่างเชื่อม และช่างรังสีเทคนิค พร้อมทั้งจัดป้ายสัญญาณเตือน กิจกรรมที่อันตราย	NA	งานที่เกี่ยวข้องกับงานเชื่อม และรังสีเทคนิค ไม่ได้เกิดขึ้นเป็นงานประจำ และเมื่อมี กิจกรรมที่ต้องมีการเชื่อมและการใช้รังสีเทคนิค เช่น การวางท่อ การเชื่อมท่อ การ ตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์ จะใช้วิธีการจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่มีประสบการณ์ และมีอุปกรณ์การทำงานและอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการวางท่อในแหล่งจามจู้และ เบญจมาศเหนือ	-
	5.2.4 จัดเตรียมอุปกรณ์วัดระดับรังสีให้แก่ ผู้ตรวจสอบท่อด้วยการเอกซเรย์	NA		-
	5.2.5 เลือกผู้ปฏิบัติงานและผู้รับเหมาที่มี คุณสมบัติเหมาะสมในการดำเนินงาน แต่ละประเภท	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการคัดเลือกพนักงานที่มีคุณสมบัติเหมาะสมกับการ ปฏิบัติงานการคัดเลือกพนักงานดำเนินการโดยฝ่ายทรัพยากรบุคคลของบริษัท เซฟรอนฯ และบริษัทจัดหาพนักงานที่มีประสบการณ์ในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5.2.6 จัดให้มีการฝึกอบรมและจัดหาข้อมูล ต่าง ๆ แก่คนงาน	✓	ในขณะที่ผู้รับเหมาจะต้องผ่านกระบวนการคัดเลือกตาม Contractor OE Management (COEM) และจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามความคาดหวังของบริษัทในด้าน สุขภาพ ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ บริษัทผู้รับเหมาจะต้องจัดพนักงานรับเหมาที่มีความรู้และทักษะในงานที่จะทำ ซึ่งรวมถึงการให้การฝึกอบรมและจัดหาข้อมูลที่จำเป็นต่อการทำงานให้กับพนักงานของตน ก่อนเข้ามาทำงานให้กับบริษัท เซฟรอนฯ นอกจากนี้ หากบริษัทผู้รับเหมาจะใช้ระบบการจัดการด้านความปลอดภัยของบริษัท เซฟรอนฯ พนักงานผู้รับเหมาจะต้องผ่านการฝึกอบรมโดยผู้มีความรู้ความชำนาญ หรือผ่านการอบรมโดยวิธีการ Computer Based Training	-
	5.2.7 จัดทำระบบการติดต่อสื่อสารที่ เหมาะสม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จัดให้มีระบบสื่อสารผ่านสัญญาณดาวเทียม เพื่อเชื่อมต่อสัญญาณโทรศัพท์ อินเทอร์เน็ต รวมถึงระบบวิทยุสื่อสาร เพื่อใช้ในการติดต่อประสานงานระหว่างพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่ง (แท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต) และหน่วยงานอื่น ๆ ได้แก่ สำนักงานกรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งในจังหวัดชลบุรี ศูนย์ควบคุมการบินของเฮลิคอปเตอร์ และเรือสนับสนุนต่าง ๆ รวมถึงหน่วยงานภายนอกอื่น ๆ	-

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจรี และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5.2.8 ดำเนินการตามนโยบายและขั้นตอนการปฏิบัติงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม	✓	<p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดนโยบายให้มีการดำเนินงานภายใต้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) โดยได้นำกระบวนการที่กำหนดขึ้นมาบังคับใช้เพื่อให้บรรลุความคาดหวังหรือนโยบายดังกล่าว ซึ่งมีกระบวนการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● การบริหารจัดการเพื่อการทำงานที่ปลอดภัย (Managing Safe Work) เช่น กำหนดให้มีการระบุข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน ขั้นตอนการอนุญาตปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยง (เช่น การปฏิบัติงานในพื้นที่อวกาศ การปฏิบัติงานในที่สูง ฯลฯ)</li> <li>● การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management Process) ซึ่งกำหนดให้ระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวกับการดำเนินงาน และประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เพื่อให้สามารถกำหนดมาตรการในการลดผลกระทบได้อย่างเหมาะสม</li> <li>● การดำเนินงานด้านสุขภาพสตรีอุตสาหกรรม (Occupational Health)</li> </ul> <p>ทั้งนี้ การดำเนินงานของโครงการฯ ได้นำนโยบายที่กล่าวถึงข้างต้นมาใช้ในการกำหนดแนวทางและหลักปฏิบัติต่าง ๆ เพื่อให้บรรลุความคาดหวังหรือเป้าหมายของนโยบาย ได้แก่ การจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิต การจัดการของเสีย การจัดการมลสารทางอากาศ และแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน</p>	-
	5.2.9 จัดการตรวจสอบ และการบำรุงรักษา ซึ่งรวมไปถึงอุปกรณ์สำหรับยก และสายเคเบิลต่าง ๆ	✓	<p>บริษัทผู้รับเหมาได้กำหนดให้มีการประเมินอันตรายจากการการทำงานกับอุปกรณ์ที่ไต่ยก โดยใช้กระบวนการ Task Based Risk Assessment (TBRA) และกำหนดขั้นตอนการทำงานกับอุปกรณ์ที่ไต่ยกอย่างปลอดภัย เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยจากการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5.2.10 ปฏิบัติตามแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณี พายุไต้ฝุ่น ซึ่งรวมไปถึงการติดตาม ตรวจสอบโอกาสเกิดพายุไต้ฝุ่น การอพยพ และขั้นตอนการฝึกอบรม	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น สำหรับ หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง รวมถึงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 โดยแผนฯ ดังกล่าวได้กำหนดให้มีการติดตามสภาพอากาศ กำหนดทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางในการติดต่อสื่อสาร และขั้นตอนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิด พายุไต้ฝุ่นตามสภาพอากาศ และระดับความรุนแรงของพายุ โดยแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นได้รับการทบทวนและปรับปรุงทุกปี ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 อย่างไรก็ดีตามจัดทำแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นและการ ฝึกซ้อม ยังคงปฏิบัติตามปกติเช่นเดียวกับเรือ BFSO2 ซึ่งแสดงในภาคผนวก 11 ในช่วง ก่อนเข้าฤดูมรสุม (ก่อนถึงเดือนตุลาคมของทุกปี) จะมีการทบทวนแผน จัดเตรียม อุปกรณ์ที่จำเป็นตามรายการที่กำหนด และฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ ไต้ฝุ่น ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่บนหน่วยปฏิบัติการมีความ พร้อมในกรณีเกิดเหตุการณ์ก่อนที่จะเข้าถึงช่วงฤดูมรสุม โดยในปี พ.ศ. 2568 มีการ ฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุการณ์พายุไต้ฝุ่นจำนวน 2 ครั้ง ตัวอย่างรายงานการ ฝึกซ้อมแสดงดังภาคผนวก 12	-
	5.2.11 จัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้ความเข้าใจ ต่อชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ	☑	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับ โครงการฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมอื่น ๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง ตลอดปี เช่น กิจกรรมวันแรงงานแห่งชาติ กิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์ น้ำ กิจกรรมการปลูกป่า เป็นต้น ซึ่งในระหว่างการจัดกิจกรรมเหล่านี้ บริษัทฯ ได้ให้ ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปีที่ผ่านมา	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5.2.12 กำหนดเขตหวงห้ามรอบบริเวณ สถานที่ดำเนินการนอกชายฝั่ง (รัศมี 500 เมตร) เพื่อป้องกันเรือขนส่ง และ เรือประมงที่อาจเข้ามาชน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลของบริษัทฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ พร้อมทั้งจัดทำแนวทางการปฏิบัติงานกรณีพบเรืออื่น ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย เรียกว่า “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” แสดงดังภาคผนวก 14 ซึ่งระบุถึง 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณ์หากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณ์โดยพนักงานของบริษัทฯ หรือ เรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อ แจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-
	5.2.13 ปฏิบัติตามคำแนะนำของผู้ผลิตในการติดตั้ง	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการติดตั้งโครงสร้างสำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ทั้งนี้ โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง ในบริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
มาตรการฯ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ				
การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	1. ให้มีการตรวจวัดปริมาณ และรูปแบบ (Form) ของปรอทและสารหนู เสนอไว้ในรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ทุก 3 ปี และให้มีการเฝ้าระวังและติดตามตรวจสอบปริมาณและรูปแบบของปรอท และสารหนูจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมอย่างเคร่งครัด โดยกำหนดการปนเปื้อนในน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตให้มีปริมาณปรอทไม่เกิน 10 ppb และปริมาณสารหนูไม่เกิน 250 ppb และกรณีที่ตรวจพบปริมาณปรอท และ สารหนูเกินค่าที่กำหนด หรือพบรูปแบบของปรอท และสารหนูที่เป็นอันตรายอย่างมีนัยสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องรายงานให้ สผ. และ ชช. ทราบ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขทันที	NA	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (คุณภาพน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล ความหลากหลายและความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน ปริมาณโลหะที่สะสมในเนื้อเยื่อ สัตว์หน้าดิน และเนื้อเยื่อปลา) บริเวณแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ BFSO2 และแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 และแหล่งเบญจมาศเหนือ เป็นประจำทุก 3 ปี โดยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณเรือกักเก็บปิโตรเลียม BFSO2 แท่นผลิตกลางเบญจมาศ BEPP แท่นหลุมผลิต BEWB แท่นหลุมผลิต BEWK (แหล่งเบญจมาศใต้และผกาทรง) แท่นหลุมผลิต BNWL (แหล่งเบญจมาศเหนือ) และบริเวณสถานีอ้างอิง Control-1 โดยมีการดำเนินการครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 และจะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570  สำหรับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตนั้น เนื่องจากน้ำจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมทั้งหมดที่เกิดขึ้นบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมอัดกลับน้ำทั้งหมดและน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นที่เรือ BFSO2 จะมีการสูบน้ำและขนส่งไปอัดกลับที่แท่นหลุมผลิต BEWA เป็นประจำทุกเดือน โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล  หมายเหตุ: ตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นมา เรือ FPSO BUK ได้มาทดแทนเรือ BFSO2 ซึ่งการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมก็ยังคงดำเนินการตามปกติ	-
	2. ให้มีการตรวจวัดปริมาณการปนเปื้อนของปรอทและสารหนูในสัตว์หน้าดิน โดยใช้วิธีการที่เป็นไปตามมาตรฐาน	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกาทรง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	ของการตรวจวัด และเสนอผลการตรวจวัดไว้ในรายงานการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ทุก 3 ปี พร้อมทั้งรายงานให้ สผ. และ ชร. ทราบ			
คุณภาพน้ำทะเล	3. ให้เสนอรายงานความก้าวหน้าในการพัฒนาวิธีการของการบำบัดปรอท และสารหนูเพื่อนำมาใช้สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ	NA	การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับเป็นวิธีการจัดการที่เหมาะสม และเป็นไปตามแนวทางของ ชร. ที่ส่งเสริมให้ผู้รับสัมปทานพิจารณาดำเนินการอัดน้ำ (Produced Water Re-injection) ที่ได้แยกออกจากกระบวนการผลิตกลับลงสู่ชั้นกักเก็บใต้ดินผ่านหลุมอัดน้ำ (Water Disposal Well) ตามหลักเทคนิคที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เนื่องจากการดำเนินงานดังกล่าวได้บรรลุตามวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ ดังนั้น มาตรการฯ ข้อ 3 จึงไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการฯ	-
ข้อร้องเรียน	4. ให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ ความเดือนร้อนของราษฎรที่เกิดจากกิจกรรมการสำรวจ และ/หรือผลิตปิโตรเลียมและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องและผู้ถือสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เชฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	5. หากได้รับการร้องเรียนจากรายชื่อที่อาศัยอยู่ในบริเวณใกล้เคียงว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหาย และ ชร. หรือ สผ. ได้ตรวจสอบแล้วพบว่า ผู้ถือสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดจะต้องหยุดการดำเนินการแล้วแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้นก่อนที่จะดำเนินการต่อไป	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีการร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ที่ผ่านมา จึงยังไม่มีกรณีเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 5 นี้	-
	6. หากผู้ถือสัมปทานมีความประสงค์ที่จะขอเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมการสำรวจ และ/หรือผลิตปิโตรเลียมหรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ จะต้องเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวประกอบกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจู้ แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณา ให้ความเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อน			
	7. ในระหว่างการดำเนินการสำรวจและ/หรือผลิตปิโตรเลียม หากพบโบราณวัตถุ หรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดี จะต้องรายงาน และขอความร่วมมือจากกรมศิลปากร เพื่อดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ ในระหว่างการสำรวจทางโบราณคดี ผู้ถือสัมปทานจะต้องหยุดการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้ถือสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใด ๆ	NA	ในระหว่างการดำเนินการผลิตปิโตรเลียมในแหล่งจามจู้ และแหล่งเบญจมาศเหนือ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีได้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการโบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติเมื่อพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้นำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการโบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร	-

2.4 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการฯ				
-	1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไป กำหนดไว้ในเงื่อนไขสัญญาการ ก่อสร้างและการดำเนินการ เพื่อให้ มั่นใจได้ว่าคู่สัญญามีการปฏิบัติตาม มาตรการที่กำหนดไว้	✓	<p>ในช่วงดำเนินการผลิต บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อ ความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) ซึ่งมีกระบวนการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับ ประเด็นด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการด้านสุขภาพ ความ ปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม “Contractor OE Management (COEM)” ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มี ศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศ ในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น บริษัทผู้รับเหมาเจาะ หลุมสำรวจ/หลุมผลิต บริษัทผู้รับเหมาขนส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบ และนำไปปฏิบัติ</li><li>การประกันความสอดคล้องตามข้อกำหนดทางกฎหมายและนโยบายของ บริษัทฯ (OE Compliance and Assurance) มีการระบุถึงข้อกำหนดทาง กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ ความเข้าใจถึงข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมิน ความสอดคล้องของการดำเนินงานภายในองค์กร</li></ul>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			<ul style="list-style-type: none"> <li>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงาน การกำหนดแนวทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม</li> </ul>	
-	2. ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ตามระยะเวลาที่กำหนด และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ต่อ สผ. และ ชร.	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ สผ. และ ชร. (รายงานฉบับนี้)	-
-	3. หากมีการร้องเรียนจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องหรือชุมชนที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงรวมทั้งมีความเสียหาย หรือสูญเสียเกิดขึ้นกับทรัพย์สินส่วนรวม ให้แจ้งไปยัง ชร. หรือ สผ. และเมื่อตรวจสอบแล้วพบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีมีการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 3 นี้	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	กำหนดไว้ ผู้รับสัมปทานต้องหยุดดำเนินการจนกว่าจะแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น			
-	4. จัดให้มีผู้รับเรื่องร้องทุกข์ความเดือดร้อนของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการพัฒนาปิโตรเลียมและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องและผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาคความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียน ได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว	-
-	5. ในระหว่างดำเนินการเจาะหลุมผลิต หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้น้ำ จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร เข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ในระหว่างการสำรวจทางด้านโบราณคดีได้น้ำ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดการดำเนินการเจาะชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้ว	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติเมื่อพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้น้ำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	พบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้นำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ผู้รับสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใด ๆ			
-	6. หากผู้รับสัมปทานมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมการสำรวจหรือผลิตปิโตรเลียม หรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ จะต้องเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ประกอบกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบ ด้านสิ่งแวดล้อมก่อน	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะการตรวจสอบพื้นที่ทะเล การลากจูง การติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการวางท่อใต้ทะเล)				
คุณภาพอากาศ	1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ เรือ เครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ไนโตรเจนออกไซด์ (NO <sub>x</sub> ) ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SO <sub>x</sub> ) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และ มีเทน (CH <sub>4</sub> )	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่าง ๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ การซ่อมบำรุงเครื่องยนต์/อุปกรณ์หลักบนแท่นหลุมผลิตจะช่วยรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศต่าง ๆ ของเครื่องยนต์ได้	-
ระดับเสียง	2.1 ตรวจสอบและจัดทำแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) สำหรับเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่าง ๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะช่วยรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศต่าง ๆ ของเครื่องยนต์ได้ รวมถึงช่วยลดโอกาสในการสึกหรอของเครื่องยนต์ โดยตัวอย่างของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance, PM) แสดงในภาคผนวก 17	-
	2.2 จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินมาตรฐาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้และกำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังพร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวมีเสียงดัง และต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
แสง	3.1 การออกแบบระบบไฟส่องสว่างให้จำกัดการกระจายของแสง และจะไม่ใช้แสงสว่างเกินความจำเป็น โดยจะให้แสงสว่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงานเท่านั้น	✓	แท่นหลุมผลิตมีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างเพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอต่อการทำงานในเวลากลางคืน รวมถึงมีการใช้สัญญาณไฟกระพริบเพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ รู้ถึงตำแหน่งที่ตั้ง เพื่อการหลีกเลี่ยงเส้นทางเดินเรือเข้ามาใกล้	-
คุณภาพน้ำทะเล	4.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการตรวจติดตามตรวจสอบให้ผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน	-
	4.2 น้ำได้ห้องเรือของเรือที่ปนเปื้อนน้ำมันจะถูกบำบัดที่เครื่องแยกน้ำมันก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่ได้จากการแยกจะถูกเก็บไว้ในถัง ทำการบันทึกปริมาณ และร่อนนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย	✓	เรือสนับสนุนของโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน (Oil Water Separator) ที่ออกแบบให้สามารถลดปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนในน้ำได้ห้องเรือ และน้ำจากห้องเครื่องให้ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน ก่อนระบายทิ้ง ตามข้อกำหนดของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ. 1973 และพิธีสาร ค.ศ. 1978 (MARPOL 73/78) สำหรับน้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน จะถูกแยกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำมันเสีย (Dirty Oil Tank) เพื่อรอการสูบถ่ายเมื่อเข้าเทียบท่าเรือ เพื่อนำไปกำจัดโดยระบุว่าเป็น ของเสียอันตราย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.3 รักษาความสะอาดเพื่อไม่ให้เกิดการปนเปื้อนในบริเวณควดฟ้าเรือเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุดูดซับแล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย	✓	บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหลดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำความสะอาดบริเวณควดฟ้าแท่นเจาะสม่ำเสมอ</li> <li>ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องขนถ่ายและจุดถ่ายเทของเหลวต่าง ๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล</li> <li>จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่าง ๆ บนเรือเพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัด โดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย</li> </ul>	-
	4.4 ใช้ถาดรองกันหยดได้เครื่องยนต์เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันสู่น้ำใต้ท้องเรือ	✓	ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานการหกรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีลงสู่ทะเลในระหว่างการปฏิบัติงานที่แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2	-
	4.5 ใช้สารเคมี (เช่น สารป้องกันการฟุ้งกระจาย สารลดออกซิเจน และสีย้อม) ที่สามารถย่อยสลายได้ทางชีวภาพและไม่เป็นพิษต่อสิ่งแวดล้อม	✓	โครงการฯ ดำเนินการส่งน้ำจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ ไปตามระบบท่อขนส่งใต้ทะเลไปยังแท่นผลิตกลาง เพื่อจัดการเช่นเดียวกับน้ำจากกระบวนการผลิต โดยไม่มีการปล่อยน้ำจากการทดสอบท่อลงทะเล	-
	4.6 ส่งน้ำจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำไปตามระบบท่อใต้ทะเลไปยังแท่นผลิตกลาง หรือแท่นอัดน้ำกลับเพื่อจัดการเช่นเดียวกับน้ำจากกระบวนการผลิต	✓	โครงการฯ ใช้สารเคมีในการทดสอบท่อที่ย่อยสลายได้โดย มีรายละเอียด SDS ของ Hydrotest แสดงในภาคผนวก 4	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.7 หากจำเป็นต้องปล่อยน้ำจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ จะทำการปล่อยน้ำผ่านท่อแนวตั้งอย่างช้า ๆ เพื่อให้เกิดการผสมและการกระจายอย่างเพียงพอ และเพื่อเพิ่มปริมาณออกซิเจนในน้ำให้มีอัตราการย่อยสลายของสารเคมีดีขึ้น	✓		-
การรบกวนตะกอนพื้นทะเล	5.1 ดำเนินการสำรวจสภาพพื้นทะเลด้วย Side Scan Sonar เพื่อประเมินระดับความลึกที่ต้องฝังขานลงใต้พื้นทะเล และเพื่อระบุลักษณะของพื้นทะเลซึ่งอาจส่งผลกระทบหรือได้รับผลกระทบจากการติดตั้งแท่นเจาะและแท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบและติดตั้งโครงสร้างแท่น และท่ออุปกรณ์ ข้อต่อ วาล์วปิดอัตโนมัติต่าง ๆ ในกระบวนการผลิตของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas transmission and Distribution Piping System ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ รวมถึงใช้วัสดุป้องกันการกัดกร่อนที่เป็นโลหะ เช่น อะลูมิเนียม หรืออัลลอยด์ของสังกะสี และดำเนินการสำรวจสภาพพื้นทะเลก่อนการติดตั้งโครงสร้าง	-
	5.2 วางท่อส่งปิโตรเลียมลงบนพื้นทะเลโดยตรง โดยไม่ทำการขุดร่องหรือใช้การทิ้งหินถ่วง	✓	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ มีการวางท่อขนส่งใต้ทะเลบนพื้นท้องทะเล โดยไม่มีการฝังกลบหรือขุดร่อง	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
การจัดการของเสีย	6.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องและตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาระบบการจัดการด้านสุขภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความปลอดภัยต่อความเป็นพิษในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ที่รวมถึงการจัดการของเสียตามข้อกำหนดของบริษัท เซฟรอนฯ รวมทั้งกำหนด โปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัท	-
	6.2 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยกของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย	✓	ผู้รับเหมาเป็นประจำ (Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน	-
	6.3 จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไปบำบัด/กำจัด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียเพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แทนผลิตกลางเบญจมาศ และแทนหลุมผลิตในแปลงสำรวจ G4/43 โดยของเสียจากแหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 จะถูกรวบรวม คัดแยก ดัดฉลากของเสียอันตรายหรือของเสียไม่อันตราย และขนส่งมาที่แทนพักอาศัยเบญจมาศ ก่อนขนส่งไปกำจัดบนฝั่งต่อไป	-
	6.4 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ	✓	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีการบันทึกรายการของเสียและปริมาณของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งเพื่อกำจัด (ภาคผนวก 3) และมีการจัดทำเอกสารกำกับกับการขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest: DG Manifest) ตัวอย่างเอกสารแสดงในภาคผนวก 8	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งสันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	6.5 ขนส่งของเสียที่เกิดขึ้นนอกชายฝั่งทางเรือไปยังฐาน-สนับสนุนในจังหวัดชลบุรี เพื่อการจัดการอย่างเหมาะสม โดยว่าจ้างบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ดำเนินการจัดเก็บคัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมายต่อไป	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมบนแท่นหลุมผลิตในแปลงสำรวจ B8/32 และ G4/43 จะถูกคัดแยกและจัดเก็บในภาชนะที่เหมาะสม ก่อนถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งเพื่อส่งต่อให้บริษัทกำจัดของเสียหลัก คือ บริษัท WMS นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2556 รายงานสรุปประเภทและปริมาณของเสียที่ขนส่งไปกำจัดโดยบริษัท WMS แสดงในภาคผนวก 3	-
	6.6 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด	✓	ในการขนส่งของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งมายังฐานสนับสนุนบนฝั่ง บริษัท เซฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปยังฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งแสดงในภาคผนวก 8) นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการนำระบบเอกสารกำกับการขนส่งตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 มาใช้ในการขนส่งของเสียอันตรายจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไปยังบริษัท WMS และ บริษัท BMTP (จัดการของเสียอันตรายประเภทกากตะกอนที่ปนเปื้อนปรอท) หรือบริษัทอื่น ๆ ให้บริการรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปถึงพื้นที่ปลายทางกำจัด	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	6.7 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงานและผู้รับเหมา	✓	ผู้เชี่ยวชาญด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและสุขภาพของบริษัท เซฟรอนฯ หรือหัวหน้างาน จะจัดการให้ความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้อง และเป็นไปตามแผนการจัดการของเสียและหลักปฏิบัติในการดำเนินการจัดการของเสียของบริษัท เซฟรอนฯ หรือเอกสาร Bridging document ที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ และบริษัทผู้รับเหมา ทั้งนี้ รูปแบบของการฝึกอบรมจะเป็นการให้ความรู้ให้กับพนักงานและผู้รับเหมา ผ่านการประชุมความปลอดภัยประจำเดือน การประชุมทีมก่อนเริ่มงาน รวมถึงเป็นส่วนหนึ่งของการฝึกอบรมพนักงานใหม่ในด้านเทคนิคความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (ซึ่งหลักสูตรครอบคลุมถึงการคัดแยกและจัดการของเสียที่เกิดจากการปฏิบัติงาน)	-
นิเวศวิทยาทางทะเล	7.1 ก่อนทำการสำรวจพื้นทะเล ให้ทำการตรวจสอบพื้นที่โดยรอบว่ามีสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมในทะเลหรือไม่	✓	เรือที่จะใช้ในการสำรวจจะทำการวิ่งสำรวจในบริเวณรอบ ๆ เพื่อสังเกตว่ามีสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมในบริเวณพื้นที่สำรวจก่อนเริ่มทำการสำรวจ หากพบว่ามีสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมอยู่ในบริเวณพื้นที่สำรวจ จะยังไม่เริ่มสำรวจจนกว่าสัตว์ดังกล่าวจะออกไปจากพื้นที่ โดยการสำรวจจะใช้คลื่นเสียงที่มีการกระจายเป็นระนาบแบบ 2 มิติ เพื่อสำรวจโครงสร้างพื้นทะเล และระหว่างการทำสำรวจพื้นที่ หากพบว่ามีสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมเข้ามาในบริเวณพื้นที่สำรวจ จะหยุดการสำรวจทันที และจะเริ่มสำรวจอีกครั้งเมื่อสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมดังกล่าวออกไปจากพื้นที่บริเวณสำรวจแล้ว	-
	7.2 หากพบว่ามีสัตว์เสี่ยงถูกด้วยนมในทะเลอยู่ในบริเวณพื้นที่ จะต้องชะลอการสำรวจออกไปอย่างน้อย 20 นาที หลังจากพบเห็นสัตว์ดังกล่าวครั้งสุดท้าย	✓		-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	7.3 ในการสำรวจสภาพพื้นทะเลด้วย Side Scan Sonar จะเริ่มปล่อยคลื่น Sonar ความเข้มต่ำ และค่อย ๆ เพิ่ม ความแรงของเครื่องมือในช่วงเริ่มต้น เป็นเวลาไม่ต่ำกว่า 20 นาที เพื่อให้ ปลาและสัตว์เล็กถูกด้วยนมเคลื่อนที่ ออกจากพื้นที่สำรวจ	✓		-
	7.4 หากพบสัตว์เล็กถูกด้วยนมในทะเล ระหว่างการดำเนินงานให้บันทึก จำนวนและชนิดที่พบ เพื่อเป็นข้อมูล ในการอ้างอิงในอนาคต และรายงาน ต่อกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงาน Marine Mammal Observation โดยระบุให้ผู้ปฏิบัติงานทำการถ่ายรูปและบันทึกข้อมูลรายละเอียดของสัตว์เล็กถูกด้วยนมที่พบ เช่น ชนิด และจำนวน เวลาและวันที่พบ เป็นต้น โดยใช้แบบฟอร์มที่ จัดทำขึ้น (Marine Mammal Sighting Record Log Sheet)	-
	7.5 ออกแบบโครงสร้างต่าง ๆ ในโครงการ โดยลดขนาดของโครงสร้างเพื่อลด ผลกระทบจากร่องรอยบนพื้นทะเล เนื่องจากการพัฒนา	✓	โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอก ชายฝั่งทุกแห่ง ในอ่าวไทยของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และ ดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API)	-
	7.6 วางท่อส่งปิโตรเลียมลงบนพื้นทะเล โดยตรง โดยไม่ทำการขุดร่องหรือใช้ การทิ้งหินถ่วง	✓	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ มีการวางท่อขนส่งใต้ทะเลบนพื้นที่ท้องทะเล โดยไม่มีการฝังกลบหรือขุดร่อง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	7.7 ควบคุมการระบายของเสียจากเรือต่าง ๆ ตามมาตรการฯ ที่เสนอไว้ข้างต้น (มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำทะเลและการจัดการของเสีย)	✓	ตามมาตรการข้อ 4.1 – 4.7 และ ข้อ 6.1 – 6.7	
<b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะดำเนินการผลิต)</b>				
คุณภาพอากาศ	1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> ) ไนโตรเจนออกไซด์ (NO <sub>x</sub> ) ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SO <sub>x</sub> ) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และ มีเทน (CH <sub>4</sub> )	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่าง ๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ การซ่อมบำรุงเครื่องยนต์/อุปกรณ์หลักบนแท่นหลุมผลิตจะช่วยรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศต่าง ๆ ของเครื่องยนต์ได้	-
	1.2 ตรวจสอบและดูแลรักษาระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถังต่าง ๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิตเพื่อลดการรั่วไหลของก๊าซไฮโดรคาร์บอนในกระบวนการผลิตให้น้อยที่สุด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานในหน่วยงาน Maintenance Operation Team ประจำอยู่บนแท่นผลิตกลางเบงจามาศทำหน้าที่ในการตรวจสอบพื้นที่ปฏิบัติงานและเครื่องจักร/อุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิต จากการตรวจสอบเอกสาร Wellhead Platform Inspection พบว่าขอบข่ายการตรวจสอบและบำรุงรักษาครอบคลุมถึงระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถังต่าง ๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิต	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาตได้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.3 สนับสนุนโครงการชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่มน้ำ และโครงการปลูกป่าเพิ่มเติม	✓	ในช่วงเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ (ภาคผนวก 7)	-
ระดับเสียง	2.1 ตรวจสอบระดับเสียงในที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดแผนการติดตามตรวจสอบระดับเสียงปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดดำเนินการในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 (ภาคผนวก 16)	-
	2.2 ตรวจสอบและจัดทำแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 1.1 และ 1.2	-
	2.3 บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสียงดังควรมีป้ายเตือน และกำหนดระยะเวลาทำงานในพื้นที่ดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้และกำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังพร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวมีเสียงดัง และต้องใช้ใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง	-
	2.4 จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินมาตรฐาน	✓		-
แสง	3.1 การออกแบบระบบไฟส่องสว่างจะจำกัดการกระจายของแสง และจะไม่ใช้แสงสว่างเกินความจำเป็น โดยจะให้แสงสว่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงานเท่านั้น	✓	บนแท่นผลิตกลางและแท่นหลุมผลิตได้มีติดตั้งระบบไฟส่องสว่างเพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอต่อการทำงานในเวลากลางคืน รวมถึงมีระบบสัญญาณไฟกระพริบเพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ รู้ถึงตำแหน่งที่ตั้งเพื่อป้องกันอุบัติเหตุเรือชนโครงการฯ ได้ติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างอย่างสม่ำเสมอ รายละเอียดของผลการติดตามตรวจสอบแสดงในภาคผนวก 16	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
คุณภาพน้ำทะเล	4.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ในการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของ บริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของ ผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณากระบวนการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตาม COEM เพื่อคัดเลือกผู้รับเหมา ที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการตรวจติดตามตรวจสอบให้บริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน	-
	4.2 น้ำดีท้องเรือของเรือที่ปนเปื้อนน้ำมันจะถูกบำบัดที่เครื่องแยกน้ำมัน ก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่ได้จากการแยกจะถูกเก็บไว้จนถึงทำการบำบัดที่ปริมาณ และร่อนนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย	✓	เรือสนับสนุนที่ใช้ปฏิบัติงาน ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ International Maritime Organization (IMO) และได้รับการตรวจประเมิน โดย ฝ่าย Marine Logistics ของ บริษัท เซฟรอนฯ เพื่อให้มั่นใจว่าเรือมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันมลพิษจากน้ำมัน ได้แก่ อุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน (Oil Water Separator) ที่มีการออกแบบให้สามารถลดปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนในน้ำดีท้องเรือให้ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน ก่อนระบายทิ้ง ตามข้อกำหนดของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ. 1973 และพิธีสาร ค.ศ. 1978 (MARPOL 73/78) สำหรับน้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน จะถูกแยกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำมันเสีย (Dirty Oil Tank) เพื่อรอการสูบถ่ายเมื่อเข้าเทียบที่ท่าเรือในฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดยจะมีการบันทึกข้อมูลการสูบน้ำมันใน Oil Record Book Part I	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.3 รักษาความสะอาดเพื่อไม่ให้เกิดการปนเปื้อนในบริเวณดาดฟ้าเรือ เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมัน และสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหก รั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุ ดูดซับ แล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย	✓	บริษัทผู้รับเหมาขนส่ง (Marine Vessel) ได้กำหนดแนวทางการป้องกันการหก รั่วไหล ดังนี้ 1) รักษาความสะอาดในบริเวณดาดฟ้าเรือสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้น้ำฝนเกิดการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมี 2) ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณจุดถ่ายเทของเหลวต่าง ๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหก รั่วไหล 3) เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติ ในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย	-
	4.4 ใช้ถาดรองกันหยดใต้เครื่องยนต์ เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันสู่ น้ำใต้ท้องเรือ	✓	4) จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหก รั่วไหลไว้ตามจุดต่าง ๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหก รั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่า เป็นของเสียอันตราย	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.5 ปฏิบัติตามแผนการดำเนินงานปรับปรุงระบบอัดน้ำกลับลงหลุม (PWRI Plan) เพื่อให้สามารถอัดน้ำกลับลงหลุมได้ทั้งหมดภายใต้สภาวะการทำงานและการบำรุงรักษาปกติภายในเดือนมกราคม พ.ศ. 2553	✓	<p>ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในพื้นที่ผลิตมะลิวัลย์ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล ไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดน้ำกลับลงหลุม</p> <p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงระบบอัดกลับน้ำของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตที่มีการติดตั้งระบบอัดกลับน้ำ (BEWA, BEWB และ BEWC) เพื่อให้สามารถรองรับน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWA ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 25,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWB ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 7,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWC ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 2 ชุด</li> </ul> <p>จากการทบทวนข้อมูลการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตในปี พ.ศ. 2568 พบว่า น้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศทั้งหมด ได้รับการจัดการโดยการอัดกลับลงหลุม ไม่มีการระบายลงสู่ทะเล</p>	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.6 ใช้ระบบอัดน้ำกลับลงหลุมในการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิต จากการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ผลิตมะลิวัลย์ โดยส่งน้ำจากกระบวนการผลิต ไปอัดกลับจากแท่นหลุมผลิต BWC ซึ่งมีเครื่องอัดน้ำ 2 เครื่อง	✓	น้ำจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ผลิตมะลิวัลย์ ถูกส่งไปอัดกลับที่แท่นหลุมผลิต BEWC โดยระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWC ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 2 ชุด โดยใช้เป็นอุปกรณ์หลัก 1 ชุด และใช้เป็นอุปกรณ์สำรอง 1 ชุด	-
	4.7 กำหนดและปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของเครื่องอัดน้ำ เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบอัดน้ำกลับ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพการทำงาน และการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ของระบบอัดกลับน้ำบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC ที่ติดตั้งระบบอัดกลับน้ำ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องจักร/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ตัวอย่างของบันทึก PWIP PM แสดงในภาคผนวก 6)	-
	4.8 ปฏิบัติตามแผนรองรับกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>กรณีเครื่องอัดน้ำบนแท่นหลุมผลิต BWC ทำงานขัดข้อง จะส่งน้ำไปอัดกลับจากแท่นหลุมผลิต BWA และควบคุมปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิต</li> <li>กรณีหลุมอัดกลับน้ำที่รับน้ำจากแท่นหลุมผลิต BWC มี</li> </ul>	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามียารงานถึงเหตุการณ์ผิดปกติที่เกี่ยวข้องกับการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งสันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	ความสามารถในการรับน้ำไม่เพียงพอ จะส่งน้ำส่วนเกินไปอัดกลับที่หลุมอัดน้ำสำรองจากแท่นหลุมผลิต BWA			
	4.9 ศึกษาและจัดทำแผนการเพิ่มประสิทธิภาพการอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเพิ่มเติม เพื่อรองรับปริมาณน้ำจากการผลิตในอนาคต	✓	<p>ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในพื้นที่ผลิตมะลิวัลย์ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดน้ำกลับลงหลุม</p> <p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงระบบอัดกลับน้ำของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตที่มีการติดตั้งระบบอัดกลับน้ำ (BEWA, BEWB และ BEWC) เพื่อให้สามารถรองรับน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWA ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 25,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWB ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 7,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>• ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWC ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 2 ชุด</li> </ul> <p>จากการทบทวนข้อมูลการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตในปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีประสิทธิภาพและเหมาะสม โดยน้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศทั้งหมดได้รับการจัดการโดยการอัดกลับลงหลุม</p>	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	4.10 ตรวจสอบข้อมูลปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำ เพื่อให้ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและนำมาใช้ในการวางแผนจัดการอย่างต่อเนื่อง	✓	บนแท่นผลิตกลางเบงจามาได้มีการตรวจสอบข้อมูลปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำทุกวัน โดยระบุปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตที่อัดกลับลงหลุมไว้ในรายการประจำวันของการผลิต (Benchamas Daily Field Information Report) และมีการนำข้อมูลปริมาณน้ำมาใช้ในการประเมินความเพียงพอในการอัดกลับน้ำของแท่นหลุมผลิตที่มีการติดตั้งระบบอัดกลับน้ำ (BEWA, BEWB และ BEWC)	-
	4.11 ใช้วัสดุป้องกันการกัดกร่อนซึ่งเป็นโลหะที่มีความเป็นพิษต่ำ เช่น อะลูมิเนียม หรือ อัลลอยด์ของสังกะสี	✓	วัสดุป้องกันการกัดกร่อนที่ติดตั้งที่โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง ในบริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API)	-
คุณภาพตะกอนพื้นทะเล	5.1 ควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นด้วยมาตรการที่นำเสนอข้างต้น (มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล)	✓	รายละเอียดในหัวข้อ 4.1 – 4.11	-
การจัดการของเสีย	6.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องและตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาระบบการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความปลอดภัยต่อความเป็นเลิในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ที่รวมถึงการจัดการของเสียตามข้อกำหนดของบริษัท เชฟรอนฯ รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียเพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตในแปลงสำรวจ B8/32 โดยของเสียจากแหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 จะถูกรวบรวม คัดแยก ตีคลากของเสียอันตรายหรือของเสียไม่อันตราย และขนส่งมาที่แท่นพักอาศัยเบญจมาศ ก่อนขนส่งไปกำจัดบนฝั่งต่อไป	
	6.2 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยกของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไปบำบัด/กำจัด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสีย เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เรือ FPSO BUK และแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินในพื้นที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พบว่า มีการดำเนินการตามข้อกำหนด คือมีการคัดแยกและจัดเก็บของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียอันตราย ของเสียไม่อันตราย และวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ โดยมีการจัดเตรียมภาชนะไว้สำหรับรวบรวมของเสียแต่ละประเภท ซึ่งมีการติดป้ายบ่งชี้บนภาชนะดังกล่าว เพื่อรอขนส่งมากำจัดบนฝั่ง โดยบริษัท WMS ซึ่งได้รับอนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-
	6.3 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ	✓	จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงานของแท่นผลิตกลางเบญจมาศในปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีการบันทึกรายการของเสียและปริมาณของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งเพื่อกำจัดในเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest: DG Manifest) ตัวอย่างเอกสารแสดงในภาคผนวก 8	-
	6.4 ขนส่งของเสียที่เกิดขึ้นนอกชายฝั่งทางเรือไปยังฐานสนับสนุนในจังหวัดชลบุรี เพื่อการจัดการอย่าง	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นบนแท่นผลิตกลาง แท่นพักอาศัย และแท่นหลุมผลิต จะถูกคัดแยกและจัดเก็บในภาชนะที่เหมาะสม ก่อนถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งที่ท่าเรือในจังหวัดชลบุรี เพื่อส่งต่อไปให้บริษัทขนส่งและกำจัดของเสียหลัก คือบริษัท WMS ซึ่ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	เหมาะสม โดยว่าจ้างบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ดำเนินการจัดเก็บคัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมาย		ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จาก กรมโรงงาน-อุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 รายงานสรุปประเภทและปริมาณของเสียที่ขนส่งไปกำจัด แสดงในภาคผนวก 3	
	6.5 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด	✓	มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (DG Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งมาถึงฐานสนับสนุน บนฝั่ง ทั้งนี้ จากการทบทวนบันทึกการตรวจประเมินพื้นที่ปฏิบัติงานของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ บริษัทที่ปรึกษาได้ทำการตรวจสอบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งแสดงในภาคผนวก 8	-
	6.6 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงานและผู้รับเหมา	✓	ผู้เชี่ยวชาญด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและสุขภาพของบริษัท เซฟรอนฯ หรือหัวหน้างาน จะจัดการให้ความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้องและเป็นไปตามแผนการจัดการของเสียและหลักปฏิบัติในการดำเนินการจัดการของเสียของบริษัท เซฟรอนฯ หรือเอกสาร Bridging document ที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ และบริษัทผู้รับเหมา ทั้งนี้ รูปแบบของการฝึกอบรมจะเป็นการให้ความรู้ให้กับพนักงานและผู้รับเหมา ผ่านการประชุมความปลอดภัยประจำเดือน การประชุมทีมก่อนเริ่มงาน รวมถึงเป็นส่วนหนึ่งของการฝึกอบรมพนักงานใหม่ในด้านเทคนิคความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (ซึ่งหลักสูตรครอบคลุมถึงการคัดแยกและจัดการของเสียที่เกิดจากการปฏิบัติงาน)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งสันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
นิเวศวิทยาทางทะเล	7.1 ควบคุมการระบายของเสียจากเรือต่าง ๆ และแท่นหลุมผลิตตามมาตรการที่เสนอไว้ข้างต้น (มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพน้ำทะเลและการจัดการของเสีย)	✓	ใช้มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และการจัดการของเสียที่อธิบาย หัวข้อ 4.1-4.11 และ หัวข้อ 6.1-6.6 ข้างต้น	-
การประมงและการเดินเรือ	8.1 กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแท่นหลุมผลิต	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลของบริษัทฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ พร้อมทั้งมีการจัดให้มีเรือ Crew Boat คอยแจ้งเตือนเรือประมงและเรือพาณิชย์ไม่ให้เดินเรือเข้ามาในเขตปลอดภัย โดยดำเนินการตามคู่มือปฏิบัติงาน “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (แสดงดังภาพผนวก 14) ซึ่งระบุถึง 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการค้นหากพบว่าเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการค้นหากโดยพนักงานของบริษัทฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าวให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	8.2 จัดให้มีแสงไฟส่องสว่าง และ ไฟสัญญาณกระพริบ บนแท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันอันตรายจาก เรือประมงและเรือพาณิชย์ที่แล่น เข้าใกล้	✓	แท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ มีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างและ ระบบสัญญาณไฟกระพริบบนเรือและแท่นเจาะ เพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ ทั้ง เรือประมง และเรือขนส่งทราบตำแหน่ง และป้องกันอุบัติเหตุเรือชน	-
	8.3 ปฏิบัติตามมาตรการที่ระบุไว้ใน มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางสังคม ด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของ มนุษย์ ที่เกี่ยวข้องกับการประมง	✓	ใช้มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางสังคม ด้านคุณค่าการใช้ ประโยชน์ของมนุษย์ ที่เกี่ยวข้องกับการประมง ที่อธิบาย ดังหัวข้อ 8.1 – 8.2 ข้างต้น	-
เหตุการณ์ฉุกเฉินและอุบัติเหตุ	9.1 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งและ อุปกรณ์รับแรง (Shear Ram) อย่างถูกต้อง	✓	บนแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์การควบคุมการผลิต (Christmas Tree) เพื่อทำหน้าที่เป็นส่วนควบคุมความดันบนหัวหลุมผลิต (Surface Pressure Control) ซึ่งจะติดตั้งไว้ด้านบนสุดพร้อมกับวาล์วต่าง ๆ และ ไช้ค (Choke) เพื่อควบคุมปริมาณการไหลระหว่างการผลิตที่บริเวณปากหลุม	-
	9.2 ตรวจสอบแรงดันในหลุม (Down-hole Pressure) ตลอดเวลา	✓	มีการตรวจสอบแรงดันของหลุมผลิตของแต่ละแท่นหลุมผลิต โดยมีระบบ Online แสดงข้อมูลที่หน้าจอควบคุมในห้องควบคุมการทำงานบนแท่นผลิตกลางเบงจุมาศ ตลอดเวลา	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจุมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจุมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.3 ปฏิบัติตามแผนการดำเนินงาน สำหรับเตรียมความพร้อมและตอบสนองกับเหตุการณ์ฉุกเฉิน และแผนรับมือเหตุฉุกเฉินการเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในทุกแปลงสำรวจในอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ ดังแสดงรายละเอียดในหัวข้อ 1.3.5.2 การตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน จากการตรวจสอบรายงานประจำเดือนที่นำเสนอต่อ ชธ. พบว่า ไม่มีรายงานเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลลงสู่ทะเล บริเวณแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2	-
	9.4 จัดเตรียมเครื่องมือเพื่อรองรับเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 1 ให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	✓	บนเรือ FPSO BUK พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 ได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลสำหรับรองรับเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 1 เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน และวัสดุดูดซับคราบน้ำมัน โดยมีรายการของอุปกรณ์ฯ และรายงานผลการตรวจสอบอุปกรณ์ฯ ที่อยู่บนเรือ FPSO BUK ดังแสดงในภาคผนวก 19	-
	9.5 ประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 รวมทั้งปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุฉุกเฉินการเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน	✓	กรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 บริษัท เชฟรอนฯ จะต้องแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายละเอียดของแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลน้ำมัน แสดงในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2	-
	9.6 ฝึกอบรมและซ้อมจำลองเหตุการณ์ในกรณีที่น้ำมันรั่วไหลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 กำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์การหกรั่วไหลของน้ำมันเป็นประจำทุกปี โดยการฝึกซ้อมดังกล่าวจะช่วยสร้างความเข้าใจและทักษะในการตอบสนองต่อเหตุการณ์กรณีมีการหกรั่วไหลเกิดขึ้น ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม แสดงในภาคผนวก 5	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.7 ตรวจสอบระดับแรงดันในเส้นท่ออย่างต่อเนื่องและติดตั้งวาล์วอัตโนมัติ ซึ่งจะปิดทันทีหากเกิดเหตุรั่วไหลเพื่อลดการสูญเสีย	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ทำการตรวจสอบแรงดันในเส้นท่อตลอดเวลา และมีการติดตั้งวาล์วสำหรับในกรณีฉุกเฉิน เช่น มีการรั่วไหลของปิโตรเลียม เป็นต้น	-
	9.8 ตรวจสอบสภาพภายนอกท่อสม่ำเสมอตามระยะเวลาที่กำหนด โดยตรวจสอบด้วยสายตาในกรณีที่ท่ออยู่เหนือระดับน้ำทะเล และตรวจวัดโดยเครื่องมือควบคุมระยะไกล (Remotely Operated Vehicle: ROV) ในกรณีที่ท่ออยู่ใต้ทะเล	✓	ท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองในโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งานคุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	-
	9.9 ตรวจสอบสภาพภายในเส้นท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยใช้อุปกรณ์ตรวจสอบภายในท่อ (Pipeline Inspection Gauge – PIG)	✓	และการตรวจสอบสภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ในระบบท่อ การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการกัดกร่อนท่อ (Sacrificial Anodes) การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.10 ตรวจสอบตำแหน่ง การเคลื่อนตัว และการจมตัวของท่อในพื้นที่ทะเลอย่างสม่ำเสมอ	✓	สภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่ ตัวอย่างของการตรวจสอบสภาพภายนอกท่อในรอบล่าสุด แสดงในภาคผนวก 28	
	9.11 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของท่อขึ้นเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น	✓	โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง ในบริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ที่แท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานสากลของ American Petroleum Institute (API)	-
	9.12 ปฏิบัติตามแผนการดำเนินงานสำหรับเตรียมความพร้อมและตอบสนองกับเหตุการณ์ฉุกเฉิน และแผนรับมือเหตุฉุกเฉินการเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน	✓	เช่นเดียวกับมาตรการข้อ 9.3	-
	9.13 จัดเตรียมเครื่องมือเพื่อรองรับเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 1 ให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	✓	เช่นเดียวกับมาตรการข้อ 9.4	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.14 ประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 รวมทั้งปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุฉุกเฉินการเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน	✓	เช่นเดียวกับมาตรการข้อ 9.5	-
	9.15 ฝึกอบรมและซ้อมจำลองเหตุการณ์ในกรณีที่น้ำมันรั่วไหลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	เช่นเดียวกับมาตรการข้อ 9.6	-
	9.16 จัดเก็บสารหล่อลื่น เชื้อเพลิง สี และ สารเคมีอื่น ๆ เท่าที่จำเป็นต่อการใช้	✓	เนื่องจากข้อจำกัดในด้านพื้นที่บนแท่นหลุมผลิต จึงมีการกำหนดพื้นที่สำหรับจัดเก็บสารเคมีและน้ำมันทุกชนิดอย่างชัดเจน โดยได้จัดทำบัญชีรายชื่อ และปริมาณการจัดเก็บของสารเคมี เพื่อใช้ควบคุมการสั่งซื้อ หรือปริมาณการจัดเก็บบนแท่นหลุมผลิตให้เหมาะสมกับการใช้งานในแต่ละช่วงเวลา ดังแสดงตัวอย่างในภาคผนวก 20	-

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.17 ระบบจ่ายและส่งสารเคมีและ เชื้อเพลิงต้องมีวาล์วควบคุมอย่างเหมาะสม และทำการตรวจสอบวาล์ว ทุกครั้งก่อนใช้งานว่าอยู่ในสภาพดี และสามารถรับแรงดันที่ใช้งานได้	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการขนถ่ายน้ำมัน และไฮโดรคาร์บอนเป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติ (TODO) ในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบท่อ/สายส่ง วาล์ว และ อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงานทุกครั้งก่อนการใช้งาน และจัดให้มีการทดสอบความดันของท่อ/สายส่งปีละ 1 ครั้ง หรือทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนท่อ/สายส่ง	-
	9.18 หากมีการรั่วไหลบนผืนดิน ให้ทำการดูดซับด้วยวัสดุดูดซับและเก็บรวบรวมไว้เพื่อส่งไปกำจัดบนฝั่ง แทนการชะล้างและปล่อยลงสู่ทะเล	✓	โครงการฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้บนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีหรือน้ำมันบนแท่นผลิตกลาง โดยวัสดุดูดซับดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัด โดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย สำหรับแท่นหลุมผลิต พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย และรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย	-
	9.19 ปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุการณ์การเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันเพื่อลดผลกระทบให้เหลือน้อยที่สุด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) เพื่อประยุกต์ใช้กับทุกกิจกรรมในทุกแปลงสำรวจในอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ ดังแสดงรายละเอียดในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2 การตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน จากการตรวจสอบรายงานประจำเดือนที่นำเสนอต่อ ชร. พบว่า ไม่มีรายงานเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลลงสู่ทะเล บริเวณแท่นหลุมผลิตในแหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.20 รักษาความสะอาด เพื่อไม่ให้เกิดการปนเปื้อนในบริเวณคาคีฬาเรือและแท่นหลุมผลิตเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุดูดซับ แล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย	✓	แท่นหลุมผลิต – น้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันในพื้นที่ต่าง ๆ บนแท่นหลุมผลิตจะถูกรวบรวมไปยังระบบระบายน้ำแบบเปิด (Open Drain Tank) เพื่อแยกน้ำมันที่ปนเปื้อนส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิตเช่นเดียวกับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากหลุมผลิตแล้วระบายน้ำลงสู่ทะเล นอกจากนี้ พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย และรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อรอนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัด โดยระบุว่าเป็นของเสียอันตรายเรือสนับสนุน – มีการทำความสะอาดพื้นเรือสม่ำเสมอ ติดตั้งถาดรองกันหยดไว้ได้ทั่วทั้งน้ำมันและสารเคมี และการจัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีหรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย	-
	9.21 ปฏิบัติตามขั้นตอนการรวบรวม จัดเก็บ ติดฉลาก และขนส่งสารเคมี และเชื้อเพลิงต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการสารเคมี Hazard Communication Standard Requirement และมีการสื่อสารให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ B8/32 ได้กำหนดให้มีพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและเชื้อเพลิงแยกตามประเภทและความเหมาะสม โดยจัดเก็บสารเคมี และน้ำมันไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด โดยมีการติดป้ายบ่งชี้ข้อมูลชื่อ และคุณสมบัติของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ	-
	9.22 พิจารณาทบทวนขั้นตอนการยก และขนถ่ายวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ ด้วยการวิเคราะห์ตามหลักของความปลอดภัยในการทำงาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการจัดทำคู่มือการทำงานเกี่ยวกับการยก (Fixed Lifting Equipment Operating Practices ดังแสดงในภาคผนวก 21) ซึ่งระบุถึงขั้นตอนการทำงานกับอุปกรณ์ที่ใช้ยกอย่างปลอดภัย เช่น การตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ก่อนการใช้งาน การประเมินอันตรายจากการทำงาน (Job Safety Analysis) เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยจากการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.23 ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และ บำรุงรักษาอุปกรณ์/ ภาชนะที่ใช้เก็บของเหลว น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และ สารเคมีต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพถังเก็บน้ำมัน และสารเคมีต่าง ๆ เป็นประจำทุกเดือน โดยเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นหลุมผลิต ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยงาน Maintenance Operation Team ที่ประจำอยู่บนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าถังเก็บน้ำมัน และสารเคมีต่าง ๆ อยู่ในสภาพดี ไม่มีรอยรั่วและชำรุด	-
	9.24 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ยกอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการหักของสารเคมีระหว่างการยก	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ฐานปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทุกแห่ง ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-
	9.25 ติดตั้งถาดและผนังกันรอบพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและจัดเตรียมระบบรวบรวมและระบายน้ำที่เหมาะสมในกรณีที่เกิดการรั่วไหล	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดแนวทางป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันลงสู่ทะเลโดยออกแบบแท่นหลุมผลิตให้มีการติดตั้งเขื่อน คันกัน หรือถาดรองรับการรั่วไหลจากอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มีโอกาสเกิดการรั่วไหล มีการรวบรวมน้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันในพื้นที่ต่าง ๆ บนแท่นหลุมผลิตไปยัง Open Drain Tank เพื่อแยกน้ำมันที่ปนเปื้อน ก่อนส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิตเช่นเดียวกับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากหลุมผลิต แล้วระบายน้ำลงสู่ทะเล	-
	9.26 จัดภาชนะรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหลในระหว่างการขนถ่าย	✓		-
	9.27 กำจัดของเสียที่เกิดจากการรั่วไหล โดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	✓	บนแท่นผลิตกลางเบญจมาศได้มีการจัดเตรียมวัสดุดูดซับกรณีเกิดเหตุการณ์การหกรั่วไหลขึ้น โดยภายหลังจากการใช้สารดูดซับแล้ว จะรวบรวมเป็นของเสียอันตรายเพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยส่งต่อไปบริษัท WMS ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	9.28 ตรวจสอบสภาพอากาศและการคาดการณ์สภาพอากาศทุกวัน รวมถึงจัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์สำหรับแต่ละพื้นที่กรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น และทบทวนแผนทุกปี	✓	บริษัท เชฟรอนฯ จัดให้มีการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศตลอดเวลา โดยได้รับรายงานสภาพอากาศประจำวัน “Weather Forecast for Chevron Fields – Gulf of Thailand” จาก บริษัท Offshore Weather Services (Asia) Pte. Ltd และมีการจัดส่งรายงานสภาพอากาศดังกล่าวไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งที่เกี่ยวข้องทุกวัน บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น (Typhoon Evacuation Plan) แสดงในภาคผนวก 11 สำหรับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง	-
	9.29 ฝึกซ้อมรับเหตุการณ์ตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ และปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น เช่น ฝึกซ้อมแผนอพยพ เป็นต้น	✓	รวมถึงแท่นผลิตกลางเบงจามาต โดยแผนดังกล่าวได้กำหนดให้มีการติดตามสภาพอากาศ กำหนดทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางในการติดต่อสื่อสาร และขั้นตอนการอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นตามสภาพอากาศ และระดับความรุนแรงของพายุ โดยในปี พ.ศ. 2568 ดำเนินการฝึกซ้อมอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น จำนวน 2 ครั้ง ตามบันทึกการฝึกซ้อมแสดงในภาคผนวก 12	
<b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสังคมของโครงการฯ</b>				
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์	1.1 ดำเนินโครงการเพิ่มพูนรู้สึคน้ำในอ่าวไทย โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการปล่อยสัตว์น้ำวัยอ่อน กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓	ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7 โดยทางบริษัท เชฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)	-
	1.2 ดำเนินโครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งวางไข่ แหล่งเพาะพันธุ์และอนุบาลสัตว์น้ำวัยอ่อนตามธรรมชาติ โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการฟื้นฟู/การปลูกป่าชายเลนกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาตได้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาตเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.3 ดำเนินโครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำตามธรรมชาติ โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการทำปะการังเทียมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓		-
	1.4 การพัฒนาคุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อมและการศึกษา ตามแนวทางบรรษัทภิบาล (CSR) เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยการสนับสนุนและส่งเสริมโครงการต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนร่วมกัน ให้กับกลุ่มประมงที่เป็นที่ต้องการ เช่น ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิต การส่งเสริมอาชีพ และการอนุรักษ์พลังงาน การท่องเที่ยว เป็นต้น	✓		-
	1.5 การดำเนินการตามมาตรการชดเชยต่อผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมง ซึ่งในขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สมาคมประมงแห่งประเทศไทย และหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานข้อร้องเรียนเรื่องผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมงจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งนี้ มาตรการชดเชยต่อผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมง ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สมาคมประมงแห่งประเทศไทย และหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.6 การประชาสัมพันธ์ โดยการแจ้งกำหนดการเจาะล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ได้แก่ ชรบ. สมาคมประมง อินเทอร์เน็ต แผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ และเครือข่ายวิทยุชุมชน	✓	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในแหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2 ทั้งนี้ หากโครงการฯ จะดำเนินกิจกรรมการเจาะ โดยก่อนเริ่ม บริษัท เซฟรอนฯ จะประสานงานผ่าน ชรบ. เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งพื้นที่และระยะเวลาที่จะดำเนินกิจกรรมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหน่วยงานราชการในระดับจังหวัด ในจังหวัดที่อาจมีการเดินเรือและ/หรือทำกิจกรรมประมงในพื้นที่โครงการฯ เพื่อรับทราบข้อมูล อย่างน้อย 1 เดือนล่วงหน้า	-
	1.7 การดำเนินการตามมาตรการชดเชยความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงที่เป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่าย โดยทำความตกลงมูลค่าการชดเชยกับชาวประมงที่ได้รับผลกระทบผ่านสมาคมประมง และปฏิบัติตามแนวทางการชดเชยผลกระทบ ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ร่วมกับสมาคมประมงแห่งประเทศไทย และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงในพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียมของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ ด้วย ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่ได้ดำเนินการตามมาตรการชดเชยความเสียหายตามที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการกำหนดขั้นตอนการชดเชยในกรณีก่อให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมง ที่ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของบริษัทฯ ดังนี้ (1) การตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้นจากชาวประมงผู้เสียหาย (2) การทำความตกลงมูลค่าการชดเชยความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงร่วมกับชาวประมง โดยมีสมาคมประมงที่เกี่ยวข้องเป็นพยาน (3) การจ่ายค่าชดเชยความเสียหายผ่านสมาคมประมงที่เกี่ยวข้อง โดยมีผู้แทน ชรบ. หรือสำนักงานประมงจังหวัดที่เกี่ยวข้องร่วมเป็นพยาน	-
	1.8 ปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติในการรื้อถอนสิ่งก่อสร้างในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งขณะนี้อยู่ในระหว่างการศึกษาและพัฒนาโดย ชรบ.	✓	บริษัทฯ มีแผนที่จะดำเนินการรื้อถอนแท่นหลุมผลิตปิโตรเลียมและท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2569 เป็นต้นไป ซึ่งในขณะนี้ บริษัทฯ กำลังดำเนินการจัดเตรียมแผนการรื้อถอนโดยละเอียดและประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน (FDP) ตามข้อกำหนดในพ.ร.บ. ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดแผนงาน ประมาณการค่าใช้จ่าย และหลักประกันในการ รื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2559 ซึ่งจะรวมกิจกรรมที่เป็น ทางเลือกของการรื้อถอน การจัดการ โครงสร้าง การขนย้าย การจัดการของเสีย และ แผนการดำเนินงาน โดยจะเสนอให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาอนุมัติเพื่อ ดำเนินการรื้อถอนจริง	
	1.9 ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ ความเข้าใจ ที่ถูกต้องในเรื่องเกี่ยวกับกิจกรรม ต่าง ๆ ของโครงการ โดยการเผยแพร่ ข้อมูลทางสื่อต่าง ๆ อาทิ อินเทอร์เน็ต แผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ การประชุม ร่วมกับชุมชน หรือการเชิญผู้แทน จากชุมชนชายฝั่งและกลุ่มธุรกิจ ท้องถิ่นที่อาจได้รับผลกระทบใน กรณีเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหล เข้าเยี่ยมชม การปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อให้มีความเข้าใจถึงมาตรการ ป้องกันต่าง ๆ ของโครงการและ นำไปเผยแพร่ต่อในชุมชน	✓	ในระหว่างการจัดกิจกรรม CSR หรือกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ ได้สอดแทรกข้อมูลการดำเนินงานของบริษัทฯ อยู่เป็น ระยะ รวมทั้งมีการปรับปรุงข้อมูลข่าวสารของโครงการ CSR ที่เว็บไซต์ของบริษัทฯ อีกทั้งเจ้าหน้าที่รัฐกิจและชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ ที่มีการลงพื้นที่พบปะชุมชน หรือเข้าร่วมการประชุมเป็นประจำกับผู้มีส่วนได้เสียฯ ในปีที่ผ่านมาให้ผู้สนใจได้ รับทราบ อย่างต่อเนื่อง รายละเอียดแสดงในภาคผนวก 7 และ <a href="http://thailand.chevron.com">thailand.chevron.com</a>	-
	1.10 ปฏิบัติตามมาตรการเฝ้าระวังการเกิด เหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลที่ระบุไว้ในแผน ตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีน้ำมัน หกั่วไหลแห่งชาติ ซึ่งครอบคลุมการ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในทุกแปลง สํารวจในอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ ดังแสดงรายละเอียดในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2 อย่างไรก็ตาม จากการตรวจสอบรายงานประจำเดือนที่นำเสนอต่อ ชร. พบว่า	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	รายงานกรณีเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหล การติดตามการเคลื่อนตัวของคราบน้ำมัน และการเฝ้าระวังและป้องกันพื้นที่บริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ		ไม่มีรายงานเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลลงสู่ทะเล บริเวณแท่นหลุมผลิตในพื้นที่ผลิตมะลิวัลย์	
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต	2.1 สนับสนุนให้ชุมชนเสนอโครงการหรือกิจกรรมที่ต้องการดำเนินการภายในชุมชนของตน อาทิ โครงการด้านพลังงาน การศึกษา การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม หรือการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน เป็นต้น และการสนับสนุนตามความเหมาะสมทางด้านองค์ความรู้ วิทยากร วัสดุ อุปกรณ์ต่าง ๆ หรืองบประมาณตามลักษณะของโครงการ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน โดยให้ชุมชนเป็นเจ้าของโครงการอย่างแท้จริง การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสารระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ	✓	ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งสันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.2 การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสาร ประสานงานระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ โดยผ่านทางกิจกรรมการสนับสนุนชุมชนของโครงการ	✓		-
	2.3 การสร้างเครือข่ายพันธมิตรระหว่างชุมชนกับบริษัทในการสนับสนุนโครงการพัฒนาชุมชน เพื่อการรวมกลุ่มและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชนอย่างยั่งยืน	✓		-
<b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพของโครงการ</b>				
สาธารณสุข	1.1 ดำเนินการตามข้อกำหนดวิธีปฏิบัติในการตรวจสอบสุขภาพก่อนรับพนักงานเข้าทำงาน รวมถึงบริษัทผู้รับเหมาที่จะต้องส่งผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานให้กับบริษัทฯ เพื่อให้แผนกสุขภาพการแพทย์ของบริษัทฯ อนุมัติก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เช่น การตรวจสอบการได้ยิน (Hearing Test)</li> <li>• การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น (Vision Test) สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น</li> <li>• การตรวจสอบสมรรถภาพของปอด (Respiratory Fit Test)</li> <li>• การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ (Mercury Surveillance) (เฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยง)</li> </ul>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			สำหรับบริษัทผู้รับเหมานั้น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานของตน พร้อมทั้งจัดทำบันทึกที่ระบุถึงสถานการณ์ตรวจสอบสุขภาพประจำปี และประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบบันทึกการตรวจสอบสุขภาพของผู้รับเหมาทุกคนก่อนเดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงาน นอกชายฝั่งว่ามีความพร้อมในการปฏิบัติงาน (Fit for Duty)	
	1.2 ดำเนินการตามวิธีปฏิบัติสำหรับกลุ่มโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (Bloodborne Infectious Disease) เพื่อป้องกันการแพร่กระจายของโรคติดเชื้อ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำคู่มือเกี่ยวกับโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (CTEP – Health Medical Surveillance – Bloodborne Pathogen) ขึ้น ซึ่งระบุถึงข้อปฏิบัติในการป้องกันการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ ในระหว่างการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ รวมถึงข้อปฏิบัติกรณีที่มีการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ	-
	1.3 ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดในกรณีเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินทางสาธารณสุข เช่น ไข้หวัดส ไข้หวัดนก และไข้หวัดใหญ่ เป็นต้น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อปฏิบัติในการป้องกันโรคในกรณีเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินทางสาธารณสุข เช่น ไข้หวัดนก ไข้หวัดใหญ่ 2009 ไวรัสเมอร์ส Covid-19 เป็นต้น โดยสื่อสารให้พนักงานของบริษัทฯ ทราบผ่านทางอีเมล (Email) อย่างต่อเนื่อง ตัวอย่างกรณีของ Covid-19 บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีสื่อสารเกี่ยวกับข้อมูลจัดทำแนวทางปฏิบัติในการป้องกันโรค รวมถึงการจัดหาวัคซีนให้กับพนักงานและผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานทุกคน	-
	1.4 เพิ่มข้อกำหนดในการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ในเรื่องของโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง อาทิ วัณโรคปอด ไวรัสตับอักเสบ โดยใช้ข้อมูลด้านระบาดวิทยาประกอบการพิจารณา	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เช่น การตรวจสอบการได้ยิน (Hearing Test)</li> </ul>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			<ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น (Vision Test) สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น</li> <li>การตรวจสอบสมรรถภาพของปอด (Respiratory Fit Test)</li> <li>การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ (Mercury Surveillance) (เฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยง)</li> <li>การตรวจสอบโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง เช่น วัณโรค อหิวาต์ โรคปอด เป็นต้น</li> </ul> <p>สำหรับบริษัทผู้รับเหมา นั้น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสุขภาพของพนักงานของตน และแจ้งสถานการณ์ตรวจสุขภาพประจำปี และประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับคนงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบ รายงานของผู้รับเหมาทุกคนก่อนเดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง</p>	
	1.5 ตรวจสอบมาตรฐานการจ้างงานผ่านบริษัทรับเหมาช่วงในประเด็นสถานะสุขภาพของคนงาน	✓	ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณากระบวนการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม COEM ซึ่งขอขยายมีการระบุถึงสถานะสุขภาพของคนงานของบริษัทผู้รับเหมา (Fit for Duty) และบริษัทรับเหมาช่วง	-
	1.6 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่พนักงานของบริษัทฯ สามารถใช้บริการได้ตามแผนการประกันสุขภาพ	✓	สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัทฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการ เป็นโรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดที่เป็นที่ตั้งของฐานสนับสนุนบนฝั่งของบริษัทฯ ได้แก่ จังหวัดสงขลา ชลบุรี และ นครศรีธรรมราช ซึ่งสถานบริการฯ ดังกล่าวมีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขเพียงพอที่จะรองรับจำนวนพนักงานของบริษัทฯ และเป็นไปตามข้อกำหนดของบริษัทฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.7 จัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์ พร้อมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทั้งที่สถานปฏิบัติการนอกชายฝั่งและฐานสนับสนุนบนฝั่ง เพื่อให้บริการแก่พนักงานและบริษัทผู้รับเหมา	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมบุคลากรและอุปกรณ์ทางการแพทย์ประจำในพื้นที่ ได้แก่ บุคลากรทางการแพทย์ (Medics) ประจำที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ รวมถึงมีอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการรักษาและปฐมพยาบาลในเรือ แท่นหลุมผลิต แท่นผลิตกลาง และพื้นที่ปฏิบัติงานต่าง ๆ โดยพนักงานแต่ละคนรวมถึงพนักงานของผู้รับเหมา จะได้รับการฝึกอบรมให้มีความรู้ทางด้านการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับอุบัติเหตุเบื้องต้น รวมถึงวิธีการติดต่อประสานงานและดำเนินการตามคำแนะนำของบุคลากรทางการแพทย์ที่ประจำอยู่ในพื้นที่ทำงาน ในกรณีที่บุคลากรทางการแพทย์ไม่สามารถเข้าถึงพื้นที่เกิดเหตุได้	-
	1.8 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่พนักงานของบริษัทผู้รับเหมาสามารถใช้บริการได้ตามแผนประกันสุขภาพ ซึ่งบริษัทรับเหมาต้องจัดหาให้กับพนักงาน	✓	บริษัทผู้รับเหมาสามารถใช้สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เซฟรอนฯ คัดเลือก และสัญญาให้บริการ ซึ่งเป็นโรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดสงขลา ชลบุรี และนครศรีธรรมราช ที่มีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามข้อกำหนดของบริษัทฯ	-
	1.9 ระบุวิธีปฏิบัติสำหรับผู้ป่วยกรณีไม่ใช่พนักงานของบริษัทฯ ระหว่างปฏิบัติงาน แต่มีความจำเป็นต้องใช้สถานบริการสุขภาพของท้องถิ่น	✓	ในกรณีบาดเจ็บและฉุกเฉิน ทางบริษัท เซฟรอนฯ จะช่วยเหลือดูแลในการรักษาพยาบาลในระยะวิกฤติฉุกเฉิน การส่งต่อไปยังสถานพยาบาลที่มีศักยภาพและความพร้อมทางด้านบุคลากร อุปกรณ์เครื่องมือ ซึ่งทางบริษัทฯ ได้ประเมินความพร้อมในการคัดเลือกและทำสัญญาไว้ เมื่อพ้นระยะวิกฤติฉุกเฉินแล้ว ทางบริษัทผู้รับเหมา อาจปรึกษากับทางแพทย์เจ้าของไข้ในแผนการรักษาต่อไป เช่น การย้ายไปรักษาต่อยังสถานพยาบาลตามสิทธิ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.10 ให้การสนับสนุนโครงการบริการทางสุขภาพของท้องถิ่น เช่น การฝึกอบรมการปฐมพยาบาลชุมชนท้องถิ่น เป็นต้น	✓	ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ดังรายละเอียดในภาคผนวก 7	-
	1.11 การอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตทั้งหมดลงหลุมภายใต้สภาวะการทำงานปกติ	✓	จากการทบทวนข้อมูลการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตในปี พ.ศ. 2568 พบว่า น้ำจากกระบวนการผลิตที่แทนผลผลิตกลางเบญจมาศได้รับการจัดการโดยการอัดกลับลงหลุมอัดน้ำกลับภายในแหล่งเบญจมาศทั้งหมดในสภาวะการทำงานปกติ	-
	1.12 การตรวจติดตามและเฝ้าระวังการปนเปื้อนปรอทและสารหนูในน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และปลาหน้าดิน	NA	โครงการฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบโครงสร้างชุมชนสัตว์หน้าดิน และติดตามตรวจสอบปริมาณโลหะหนักที่สะสมในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดิน บริเวณแท่นหลุมผลิต MAWG และสถานีอ้างอิง เป็นประจำทุก 3 ปี โดยได้ดำเนินการ	-
	1.13 การรายงานผลการติดตามและเฝ้าระวังปรอทให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เช่น ชร. และ สผ.	NA	ติดตามตรวจสอบครั้งล่าสุดเมื่อเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2569	-
	1.14 การจัดการของเสียที่ปนเปื้อนด้วยปรอทโดยการส่งไปกำจัดอย่างถูกต้องที่ประเทศเนเธอร์แลนด์	☑	กากตะกอนที่ปนเปื้อนปรอท หรือ Mercury Contaminated Sludge ที่เกิดจากการดำเนินงาน ประกอบด้วย กากตะกอนจากการทำความสะอาดหรือตรวจสอบท่อและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต (Pigging/ Vessel Cleaning Sludge) ทราชที่ปนมากับปิโตรเลียมซึ่งแยกได้จากกระบวนการผลิต (Produced Sand) จะถูกรวบรวมไว้ในถัง UN Drum คัดลอกให้ถูกต้องและครบถ้วน จัดเก็บไว้ที่พื้นที่ที่กำหนด โดยของเสียที่ปนเปื้อนปรอทจะถูกเก็บชั่วคราวบนแท่นผลผลิตกลางหรือแท่นหลุมผลิต ไม่เกิน 90 วัน ตามที่กฎหมายกำหนด ก่อนจะขนส่งโดยเรือสนับสนุนของบริษัทฯ มายังท่าเรือเพื่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการขนส่งและนำไปกำจัดโดยวิธีนำปรอทกลับมาใหม่ (Mercury Recovery)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			ต่อไป ปัจจุบันบริษัทฯ กำหนดให้บริษัท BMTP (ประเทศไทย) ดำเนินการจัดการกากตะกอนปนเปื้อนปรอทดังกล่าวโดยไม่มีการส่งของเสีย ไปจัดการที่ประเทศเนเธอร์แลนด์แล้ว	
	<p>1.15 เผยแพร่และประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเข้าใจและความชัดเจนต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในประเด็น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การเฝ้าระวังระดับปรอทในสิ่งแวดล้อม รวมถึงปริมาณปรอทที่ปนเปื้อนในปลาทะเลหน้าดิน ชนิดพันธุ์ปลาล้างจิง จากแท่นและตลาดปลาโดยเฉพาะชนิดที่ประชาชนบริโภค</li> <li>การวิเคราะห์ความเสี่ยงทางสุขภาพกระบวนการกำจัดปรอทที่เกิดจากกระบวนการผลิต</li> </ul>	✓	<p>ในขั้นตอนการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้จัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชน ในรูปแบบการประชุมรับฟังความคิดเห็น การสำรวจโดยแบบสอบถาม รวมถึงการสนทนากลุ่มและการสัมภาษณ์เชิงลึก เพื่อให้ความรู้และสร้างความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับรายละเอียดของโครงการฯ แนวโน้มของผลกระทบ รวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ คือในช่วงเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2550 และ มีนาคม พ.ศ. 2551 โดยเฉพาะกลุ่มชาวประมง ซึ่งเป็นการดำเนินการกิจกรรมก่อนเริ่มโครงการฯ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม ได้แก่ หน่วยงานภาครัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานเอกชน องค์กรอิสระ สถาบันการศึกษา สมาคมประมง และสื่อมวลชนในท้องถิ่น</p> <p>โครงการฯ มีการตรวจสอบปริมาณปรอทในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินตามที่กำหนด ในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามรอบระยะเวลาที่กำหนด และจัดทำรายงาน ในรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีนำเสนอ ให้ฯร. และ สผ.ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินโครงการฯ</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	1.16 จัดทำโครงการเสริมสร้างสุขภาพของชุมชนโดยการให้ความรู้แก่ประชาชนในชุมชนสนับสนุนการจัดทำโครงการสุขภาพดีกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	✓	ดูรายละเอียดในข้อ 1.10 ของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพของโครงการฯ	-
	1.17 สร้างสัมพันธภาพที่ดีกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในท้องถิ่นและคนในชุมชน	✓		-
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	2.1 ติดตามเฝ้าระวังระดับปรอทในปัสสาวะของพนักงานกลุ่มที่มีโอกาสในการสัมผัสปรอทสูง (คนงานกลุ่มเสี่ยง)	✓	<p>บริษัท เซฟรอนฯ จัดให้มีการเฝ้าระวังด้านการสัมผัสกับปรอทสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง โดยคัดเลือกพนักงานกลุ่มที่จะต้องทำการตรวจปัสสาวะ เพื่อให้มีกระบวนการเฝ้าระวังการสัมผัสปรอทอย่างเหมาะสม โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>พนักงานที่ทำงานเป็นระยะเวลา 30 วันหรือมากกว่า และมีผลการตรวจการสัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 15 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะปีละ 1 ครั้ง</li> <li>หากผลการตรวจวัดการสัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 25 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะทุก 6 เดือน ในกรณีที่ผลการตรวจหาปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจซ้ำภายในเวลาสองสัปดาห์หลังจากได้รับผล</li> </ul> <p>นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการจ้างงานที่เกี่ยวข้องกับการสัมผัสปรอทตาม “Mercury Related Project Screening Flowchart” (ภาคผนวก 22) เช่น งาน Shut Down, งานตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ เป็นต้น เพื่อเป็นการป้องกันให้เหมาะสม</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			ทั้งนี้ จากผลการเฝ้าระวังระดับปรอทในปัสสาวะในคนงานกลุ่มงานเฉพาะกิจของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ในเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีพนักงานที่ได้รับการตรวจระดับสารปรอทในปัสสาวะมีค่าปกติทั้งหมด (มีค่าต่ำกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน) รายละเอียดผลการตรวจสุขภาพในภาพรวมแสดงในภาคผนวก 24	
	<p>2.2 ดำเนินการตามข้อปฏิบัติในการดูแลคนงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงที่อาจก่อให้เกิดผลเสียต่อสุขภาพดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ให้คนงานที่ตรวจพบว่ามีระดับปรอทในปัสสาวะมากกว่าหรือเท่ากับ 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ย้ายออกจากส่วนงานที่ทำอยู่เป็นเวลา 30 – 60 วัน หรือจนกว่าระดับของปรอทจะลดลงต่ำกว่า 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน</li> <li>กรณีที่มีระดับปรอทไม่ลดลงหลังจากย้ายออกจากส่วนงานที่ทำอยู่ จะต้องส่งต่อคนงานไปรักษากับแพทย์เฉพาะทาง</li> </ul>	NA	<p>ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานกลุ่มเสี่ยงในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน จึงไม่มีการดำเนินการตามมาตรการข้อนี้</p> <p>อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติในการดูแลพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงกว่าหรือเท่ากับ 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ซึ่งระบุใน Medical Mercury Surveillance Program โดยไม่อนุญาตให้พนักงานที่ตรวจพบว่ามีระดับปรอทในปัสสาวะมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ทำงานที่เกี่ยวข้องกับปรอทจนกว่าจะตรวจพบว่าระดับปรอทในปัสสาวะจะลดลงต่ำกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน โดยการตรวจระดับปรอทในปัสสาวะจะดำเนินการทุก ๆ 30-60 วัน</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.3 ให้การอบรมคนงานกลุ่มเสี่ยงเกี่ยวกับความรู้ความเข้าใจและการป้องกันตนจากปรอท	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีการฝึกอบรมให้ความรู้กับพนักงานที่มีโอกาสในการสัมผัสปรอทระหว่างการปฏิบัติงาน โดยระบุไว้เป็นหัวข้อใน Job Training ให้พนักงานต้องผ่านการฝึกอบรมหลักสูตร HazCom, HazMat และ Mercury Awareness Training ก่อนได้รับอนุญาตให้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับปรอท รวมถึงมีการทำ Fit Test เพื่อให้พนักงานสามารถสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจได้พอดีในระหว่างการปฏิบัติงาน	-
	2.4 บริษัทฯ มีแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ทุกตำแหน่งหน้าที่เป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าผลกระทบต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นต่ออาชีวอนามัย และความปลอดภัยของพนักงาน จะได้รับการป้องกัน ติดตามตรวจสอบ และดูแลรักษาอย่างสม่ำเสมอและทั่วถึง ในการติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี พนักงานที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งจะได้รับการตรวจติดตามอาการทั่วไป และอาการเฉพาะที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสุขภาพทางกายภาพทั่วไป</li> <li>การติดตามตรวจสอบทางชีวภาพ</li> </ul>	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานของบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี โดยรายละเอียดการตรวจสอบสุขภาพมีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสุขภาพทางกายภาพทั่วไป</li> <li>การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงตามประเภทของงาน เช่น การตรวจสอบการได้ยิน</li> <li>การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น (Vision Screening Test) สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น</li> <li>การตรวจสอบความแข็งแรงของร่างกาย และการทำงานของปอด (Fit Test &amp; Lung Function Test)</li> <li>การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ (เฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยง)</li> </ul> ทุก ๆ ปี บริษัทเซฟรอนจะมีการจัดโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานทุกคนตามอายุและความเสี่ยง โดยตรวจที่โรงพยาบาลคู่สัญญาซึ่งมีแพทย์อาชีวอนามัย แปลผลการตรวจและแจ้งผลให้พนักงานทราบ รายละเอียดของผลการตรวจสุขภาพแสดงในภาคผนวก 24	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันดา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	<ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ</li> <li>การตรวจระดับ Metabolite ของ Benzene ในเลือด (Bio Marker)</li> <li>การตรวจสอบการได้ยิน</li> <li>การตรวจสอบระบบการหายใจ</li> <li>การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น สำหรับพนักงานควบคุม ปั่นจั่น</li> </ul> <p>ในส่วน of พนักงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ผู้รับเหมา บริษัทที่ปรึกษาที่ทำงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง บริษัทฯ ได้กำหนดให้ผู้รับผิดชอบต้องส่งรายงานผลการตรวจสุขภาพของพนักงานให้แพทย์ของบริษัทฯ พิจารณาเป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าจะได้รับการดูแลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม</p>		ในส่วน of พนักงานของบริษัท ผู้รับเหมา การตรวจสุขภาพจะดำเนินการโดยบริษัทผู้รับเหมาแต่ละราย และ ส่งผลสรุปการตรวจให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัท เซฟรอนฯ	
	2.5 บริษัทฯ มีแผนการติดตามตรวจสอบทางด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรมของ บริษัทฯ ในสภาพแวดล้อมการทำงาน ครอบคลุมพารามิเตอร์ต่าง ๆ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการกำหนดแผนการติดตามตรวจสอบด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (Occupational Hygiene Monitoring Plan) โดยพิจารณาจากข้อมูลต่าง ๆ ดังนี้	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-4      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	ดังนี้ Asbestos, Benzene, ฝุ่น (Dust), H <sub>2</sub> S, ตะกั่ว (Lead),ปรอท (Mercury), ระดับเสียง (Noise), รังสี (Radiation), Tetrachloroethylene, Toluene, Total Hydrocarbons, และ ฟุ้งจากการเชื่อม (Welding Fumes) โดยมีการติดตามตรวจสอบครอบคลุมกลุ่มเสี่ยงที่เกี่ยวข้องทั้งหมด สำหรับความถี่ในการตรวจวัดพารามิเตอร์ต่าง ๆ จะกำหนดตามค่าความเข้มข้นของพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้ เช่น ถ้าพารามิเตอร์ที่มีความเข้มข้นสูงจะกำหนดให้มีความถี่ในการติดตามตรวจสอบมากกว่าพารามิเตอร์ที่มีค่าต่ำ หรือตรวจไม่พบ เป็นต้น		<ul style="list-style-type: none"><li>ผลการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (Health Risk Assessment) แยกตามพื้นที่ปฏิบัติงาน (เช่น พื้นที่ปฏิบัติงานหลักของแท่นผลิตกลาง, Crane Shop, Laboratory, Maintenance Shop เป็นต้น)</li><li>การประเมินโอกาสการสัมผัสกับสภาพแวดล้อมของการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพ (Exposure Base Risk Assessment) ซึ่งครอบคลุมถึงลักษณะงาน และมาตรการควบคุมความเสี่ยงด้านวิศวกรรม (Engineering Control) และด้านการบริหารจัดการ (Administrative Control)</li><li>บันทึก/สถิติผลการตรวจติดตามตรวจสอบด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรมที่ผ่านมา</li></ul> แผนการติดตามตรวจสอบฯ กำหนดขึ้นจะครอบคลุมถึงกิจกรรมที่เป็นงานประจำ (Routine Tasks) และกิจกรรมที่มีการดำเนินงานเฉพาะกิจ (Special/Critical Tasks) โดยมีการระบุตำแหน่งงานที่จัดเป็นกลุ่มเสี่ยงและพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบโดยอ้างอิงจากข้อมูลข้างต้น	
	2.6 ติดตามตรวจวัดระดับของฟุ้งปรอทในพื้นที่ทำงานตามโปรแกรมการตรวจวัดทางสุขศาสตร์อุตสาหกรรมของบริษัทฯ เพื่อประเมินระดับการได้รับสัมผัสของผู้ที่ปฏิบัติงานและสามารถจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกัน	✓	บริษัทฯ กำหนดให้มีการตรวจวัดเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 มีการตรวจวัดทางด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรมในสภาพแวดล้อมการทำงานในช่วงระหว่างเดือนมิถุนายน เดือนกรกฎาคม และเดือนกันยายน พ.ศ. 2568	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 แหล่งมะลิวัลย์ ระยะที่ 2

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และ สุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	ส่วนบุคคลที่เหมาะสม เช่น หน้ากาก ป้องกันระบบหายใจที่เหมาะสม ระดับความเข้มข้นของไอปรอทในสิ่งแวดล้อมขณะปฏิบัติงาน			
	2.7 ทำการตรวจการทำงานของไคและระบบประสาทของคนงานกลุ่มเสี่ยง (เนื่องจากเป็นส่วนของร่างกายที่อาจได้รับผลกระทบเมื่อได้รับสัมผัสปรอท) เพื่อเป็นการคัดกรองไม่ให้คนงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของไค และระบบประสาทอยู่เดิมเข้าปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงต่อการได้รับสัมผัสสภาวะที่ไม่เหมาะสมเป็นประจำทุกปี	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของไคและระบบประสาทของคนงานกลุ่มเสี่ยง เช่น พนักงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของระบบทางเดินหายใจ ไค และระบบประสาท เป็นต้น โดยมอบหมายให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัทฯ พิจารณาผลการตรวจสอบร่วมกับประวัติดูแลสุขภาพของพนักงาน เพื่อคัดกรองพนักงานที่มีปัญหาสุขภาพ และกำหนดบทบาทหน้าที่โดยหลักเลี่ยงการให้พนักงานกลุ่มเสี่ยงดังกล่าวเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่หรือกิจกรรมที่มีโอกาสสัมผัสปรอท ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการคัดกรองพนักงานกลุ่มเสี่ยงโดยดูจากผลการตรวจสุขภาพก่อนลงปฏิบัติงานที่นอกชายฝั่ง (Fit for Duty Screening) ด้วย	-
	2.8 ประเมินลักษณะงาน ที่ทำให้พนักงานมีโอกาสได้รับสัมผัสปรอท เพื่อพิจารณาลดจำนวนชั่วโมงการทำงานหรือความถี่ที่จะเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณนั้น ๆ ลง	☑	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการประเมินลักษณะงานและข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis, JSA) เพื่อระบุลักษณะงาน และอันตรายจากการทำงาน พร้อมทั้งมาตรการควบคุม/ป้องกันอันตรายดังกล่าว อย่างไรก็ตาม กิจกรรมหรืองานที่มีโอกาสเข้าไปสัมผัสปรอทไม่ได้มีลักษณะเป็นงานประจำ แต่เป็นกิจกรรมที่ทำเป็นครั้งคราว เช่น งาน Shut Down, งานตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ (Vessel/Tank Cleaning) เป็นต้น ดังนั้น ในการประเมินลักษณะงานจึงไม่ได้ระบุจำนวนชั่วโมงการทำงานของกิจกรรมดังกล่าว	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

2.5 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
1. มาตรการทั่วไปของโครงการฯ				
-	1.1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดใน เงื่อนไขสัญญา รับดำเนินการออกแบบสัญญา ก่อสร้าง สัญญาดำเนินการ อย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	✓	<p>ในช่วงดำเนินการผลิต บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อ ความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) ได้จัดกลุ่มงานหลัก 6 กลุ่ม คือ</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Workforce Safety and Health</li><li>• Process Safety, Reliability, and Integrity</li><li>• Environment</li><li>• Efficiency</li><li>• Security</li><li>• Stakeholders</li></ul> <p>มีดำเนินงานที่มีการตรวจสอบและกำหนดการดำเนินงานของบริษัทให้สอดคล้องตาม ข้อกำหนด (OE Compliance and Assurance) ที่มีการระบุถึงมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจถึง ข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมินความสอดคล้องของการ ดำเนินงานภายในองค์กร</p> <p>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้าน สิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงาน การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแนว ทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม</p> <p>นอกจากนี้ ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาการจัดการด้านความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน ของบริษัทผู้รับเหมา (Contractor OE Management; COEM ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัท</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			ผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความปลอดภัยต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น บริษัทผู้รับเหมาเจาะหลุมสำรวจ/หลุมผลิต บริษัทผู้รับเหมาขนส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบและนำไปปฏิบัติ	
-	1.2. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อ สผ. และ ชร. ภายหลังเสร็จสิ้นการดำเนินการของโครงการ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดส่งรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับ สผ. และ ชร. เป็นประจำ ทุกปี โดยรายงานฯ ฉบับนี้ถือเป็นการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ประจำปี พ.ศ. 2568	-
-	1.3. หากได้รับการร้องเรียนจากรายการที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงว่า ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินงานโครงการฯ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหาย ชร. และ สผ. ได้ตรวจสอบแล้ว พบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนด ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการแล้วแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น ก่อนที่จะดำเนินการต่อไป	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีกรดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 1.3	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
-	1.4. จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความ เดือดร้อนของราษฎรที่เกิดจากกิจกรรมการ สำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียมและกิจกรรม ที่เกี่ยวข้อง และผู้รับสัมปทานจะต้อง ดำเนินการแก้ไขปัญหาแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหาก มีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้ง ข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและ คำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่อง ร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อ ร้องเรียนและ มีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการ แก้ไขจนกว่าจะเสร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการ ปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว	-
-	1.5. ในระหว่างการดำเนินการผลิตปิโตรเลียม หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทาง ประวัติศาสตร์โบราณคดีใต้น้ำ จะต้อง รายงานและขอความร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีใต้น้ำ กรมศิลปากร เข้าดำเนินการ ตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ ในระหว่างการสำรวจ ทางด้านโบราณคดีใต้น้ำผู้ถือสัมปทาน จะต้องหยุดการดำเนินการผลิตปิโตรเลียม ชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วว่าเป็นแหล่ง โบราณคดีใต้น้ำที่มีความสำคัญทาง ประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้ถือสัมปทาน จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อร้องเรียนใด ๆ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการติดตั้งแท่นหลุมผลิตในแหล่งลันตา จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูล และการรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีใต้น้ำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในกรณีที่พบโบราณวัตถุ หรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีใต้น้ำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงใน ฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีใต้น้ำ กรมศิลปากร	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
-	1.6. หากผู้รับสัมปทานมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม หรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ จะต้องเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ประกอบกับมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อน	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-
<b>2. มาตรการฯ ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการฯ</b>				
<b>2.1 คุณภาพอากาศ</b>				
คุณภาพอากาศ	2.1.1 จัดตารางเวลาการดำเนินการวางท่อและติดตั้งแท่นหลุมผลิตย่อยและอุปกรณ์ อย่างมีประสิทธิภาพที่สุด เพื่อลดระยะเวลาในการเดินเครื่องขนถ่ายให้น้อยที่สุด	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อส่งปิโตรเลียมได้ทะเลในแหล่งลันตา	-
	2.1.2 ใช้เทคนิคการเจาะแบบหลุมแคบ (Slim Hole) เพื่อลดระยะเวลาในการเจาะ	✓	โครงการฯ มีการเจาะหลุมผลิตที่แท่นหลุมผลิต LAW4 ในปี พ.ศ. 2568 โดยใช้แท่นเจาะ Krathong ที่ทำการเจาะหลุมแบบ Slim Hole ที่มี 3 ระดับ ตามมาตรฐานการออกแบบหลุมของบริษัท เซฟรอนฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.1.3 ตรวจสอบและดำเนินการบำรุงรักษา เครื่องยนต์เรือ เครื่องจักร และอุปกรณ์ทุก อย่างให้มีประสิทธิภาพดี เพื่อการเผาไหม้ ที่สมบูรณ์	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการกำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์และ อุปกรณ์ต่าง ๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ และได้มีการ ดำเนินงานตามแผนการฯ ดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถ ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และลดการปล่อยมลสารทางอากาศ	-
	2.1.4 ให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการ ชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่ม น้ำ และโครงการปลูกป่าเพิ่มเติม	✓	ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุน โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงาน ราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ ดังแสดงรายละเอียด ของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7	-
	2.1.5 ต้องควบคุมให้มลสารที่ปล่อยออกสู่ บรรยากาศ (CO <sub>2</sub> , NOX, SO <sub>2</sub> , CO, CH <sub>4</sub> , สารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด) มี ค่าไม่เกินที่ระบุไว้ในระหว่างการติดตั้ง แท่นหลุมผลิต การเจาะ และระยะการผลิต	✓	มีการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซที่ระบายจากระบบเผาไหม้ส่วนเกิน (Flare) บนแท่น ผลิตกลางเบญจมาศ โดยในปี พ.ศ. 2568 มีปริมาณก๊าซที่ระบายออกจาก Flare เฉลี่ย 0.14 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) สำหรับแหล่งกำเนิดมลพิษอื่น ๆ เช่น มลสารทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของ เครื่องขนถ่ายบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นหลุมผลิต และเรือสนับสนุนนั้น ได้มี การตรวจสอบสภาพการทำงานของเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่าง ๆ และแผนการบำรุงรักษา เชิงป้องกัน เพื่อช่วยรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศ ต่าง ๆ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.2 เสี่ยง</b>				
เสียงรบกวน	2.2.1 จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้กับ พนักงาน สำหรับกิจกรรมที่มีเสียงดัง	✓	โครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียง ไว้สำหรับ พนักงานทุกคน และกำหนดให้พนักงานใช้อุปกรณ์ดังกล่าวทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานใน บริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ส่วนใดบ้างที่มีเสียงดัง และต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง	-
	2.2.2 ตรวจสอบเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ ที่ใช้ในการเจาะเพื่อประสิทธิภาพการ ทำงานที่ดี เพื่อลดเสียงที่เกิดจาก การสั่นหรือของเครื่องยนต์	✓	รายละเอียดแสดงไว้ในมาตรการข้อ 2.1.3	-
<b>2.3 การจัดการน้ำทิ้งจากเรือที่ใช้ในกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการฯ และแท่นเจาะ</b>				
คุณภาพน้ำทะเล	2.3.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตาม ข้อกำหนดในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมา เพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณากระบวนการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตาม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัท ผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศ ในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง กำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมา (Contractor Performance Review) เป็นประจำเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนิน กิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีกระบวนการ Marine Safety Reliability and Efficiency Assurance Process ที่ทำเป็นประจำทุกปี เพื่อประเมินการปฏิบัติงานของเรือใช้ ในการสนับสนุนการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยจะใช้ checklist ฟอร์ม SUPO ประเมิน การปฏิบัติงานของเรือให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของบริษัท เซฟรอนฯ ตัวอย่างของ บันทึก SUPO แสดงในภาคผนวก 27	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.3.2 ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียที่มีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้ตรวจประเมินแท่นเจาะและเรือที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงาน นอกชายฝั่ง เพื่อให้มั่นใจว่าเรือดังกล่าวมีการติดตั้งระบบการจัดการน้ำเสียตาม ข้อกำหนดของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ. 1973 และพิธีสารค.ศ. 1978 (MARPOL 73/78) ดังนี้	-
	2.3.3 ติดตั้งเครื่องแยกน้ำมัน/น้ำ และแยกน้ำมัน ออกจากน้ำที่ระบายจากคาคี้น้ำมัน และคาคี้น้ำมันที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน และ น้ำทั้งจากใต้ท้องเรือ เพื่อควบคุมปริมาณ น้ำมันให้ต่ำกว่า 15 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ก่อนปล่อยทิ้งตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78	✓	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อบำบัดน้ำเสียและสิ่งปนเปื้อน ก่อนระบายลงสู่ทะเล โดย ระบบดังกล่าวได้รับใบสำคัญรับรอง International Sewage Pollution Prevention Certificate จากสถาบันจัดชั้นเรือ</li> <li>อุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน (Oil Water Separator) ที่มีประสิทธิภาพ คือ สามารถลดปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนในน้ำทิ้งเรือให้ไม่เกิน 15 ส่วนในล้าน ส่วน ก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยอุปกรณ์ดังกล่าวได้รับใบสำคัญรับรอง International Oil Pollution Prevention Certificate จากสถาบันจัดชั้นเรือ</li> </ul>	-
	2.3.4 ใช้ถาดรองรับด้านล่างของถังบรรจุน้ำมัน และสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลลงสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด	✓	บริษัทผู้รับเหมาได้กำหนดแนวทางการป้องกันการหกรั่วไหล ดังนี้ 1) ติดตั้งถาดรองไว้ บริเวณจุดถ่ายเทของเหลวต่าง ๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล 2) เลือกใช้ท่อ/สายส่ง ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่ง การเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย 3) จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่าง ๆ บนเรือและแท่นเจาะ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย	-



ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.3.5 รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ในถังเก็บ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	✓	น้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน จะถูกแยกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำมันเสีย (Dirty Oil Tank) เพื่อรอการสูบถ่าย เมื่อเข้าเทียบท่าเรือ โดยจะมีการบันทึกข้อมูลการสูบถ่ายน้ำมันใน Oil Record Book Part I ทั้งนี้ น้ำมันเสีย (Dirty Oil) จะถูกส่งต่อไปให้บริษัท WMS ซึ่งเป็นบริษัทหลักในขนส่งและกำจัดของเสียของบริษัท เชฟรอนฯ โดยบริษัท WMS ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-
สิ่งมีชีวิตในทะเล	2.3.6 ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียที่มีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.3.2	-
	2.3.7 ติดตั้งเครื่องแยกน้ำมัน/น้ำ และแยกน้ำมันออกจากน้ำที่ระบายจากคาคฟ้าแท่นเจาะและคาคฟ้าเรือที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน และน้ำทั้งจากใต้ท้องเรือ เพื่อควบคุมปริมาณน้ำมันให้ต่ำกว่า 15 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ก่อนปล่อยทิ้งตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.3.3	-
	2.3.8 ใช้ถาดรองรับด้านล่างของถังบรรจุน้ำมันและสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลลงสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.3.4	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.3.9 รวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ในถังเก็บ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.3.5	-
<b>2.4 การจัดการน้ำที่ใช้ในการทดสอบท่อส่งปิโตรเลียม แบบ Hydrotest</b>				
คุณภาพน้ำทะเล	2.4.1 ใช้สารเคมีที่ได้รับการอนุมัติโดย ชร. ที่สามารถย่อยสลายได้ทางชีวภาพ และไม่สะสมในห่วงโซ่อาหาร คือ Blacksmith O-3670R ซึ่งเป็นสารเคมีผสมระหว่างสารกำจัดออกซิเจนและสารยับยั้งการเจริญของจุลชีพที่ความเข้มข้น 500 ส่วนในล้านส่วน และสาร Fluorescent LT Dye ซึ่งเป็นสีย้อม ที่ความเข้มข้น 50 ส่วนในล้านส่วน ในน้ำที่ใช้การทดสอบท่อ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อส่งปิโตรเลียมได้ทะเลในแหล่งลันตา จึงไม่มีการทดสอบท่อซึ่งจะดำเนินการภายหลังการวางท่อส่งปิโตรเลียมแล้วเสร็จ	-
	2.4.2 น้ำทิ้งจากการทดสอบท่อจะถูกจัดการโดยแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ <ul style="list-style-type: none"> <li>เข้าสู่กระบวนการบำบัดที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ (BECPP) โดยส่วนแรกจะถูกระบายลงทะเล และส่วนที่สองจะถูกส่งไปอัดกลับลงหลุมที่แท่นหลุมผลิตย่อยเบญจมาศ A (BEWA) ตามปริมาณที่กำหนด</li> </ul>	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิตและวางท่อส่งปิโตรเลียมได้ทะเลในแหล่งลันตา จึงไม่มีการทดสอบท่อซึ่งจะดำเนินการภายหลังการวางท่อส่งปิโตรเลียมแล้วเสร็จ	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	<ul style="list-style-type: none"> <li>เข้าสู่ระบบแยก (Separator) ที่แทนหลุมผลิตย่อยเบญจมาศ B (BEWB) แล้วอัดกลับลงหลุมที่แทนหลุมผลิตย่อยเบญจมาศ B (BEWB) ตามปริมาณที่กำหนด</li> </ul>			
<b>2.5 การจัดการน้ำโคลนและเศษหินจากการเจาะ</b>				
คุณภาพน้ำทะเล	2.5.1 ดำเนินการเจาะหลุมผลิตตามจำนวนที่กำหนด คือ <ul style="list-style-type: none"> <li>ที่แทนหลุมผลิตย่อยลันตา A จำนวน 20 หลุม</li> <li>ที่แทนหลุมผลิตย่อยลันตา B จำนวน 12 หลุม</li> <li>ที่แทนหลุมผลิตย่อยลันตา C จำนวน 14 หลุม</li> <li>ที่แทนหลุมผลิตย่อยลันตา D จำนวน 11 หลุม</li> <li>ที่แทนหลุมผลิตย่อยลันตา E จำนวน 19 หลุม</li> </ul>	✓	ปี พ.ศ. 2568 จำนวนหลุมผลิตทั้งหมดที่อยู่ในแหล่งลันตาสอดคล้องกับที่มาตรการกำหนด	-
	2.5.2 ใช้วิธีการเจาะแบบหลุมแคบ เพื่อเป็นการลดปริมาณโคลนที่ใช้ในการเจาะ และลดปริมาณเศษหินที่ปล่อยทิ้ง	✓	โครงการฯ ได้ออกแบบหลุมผลิตให้เป็นหลุมแบบ Slim Hole ตามมาตรฐานการออกแบบหลุมของบริษัท เซฟรอนฯ โดยหลุมผลิตจะมี 3 ระดับ ได้แก่ หลุมระดับบน (ขนาด 12 ¼ นิ้ว) หลุมระดับกลาง (ขนาด 8 ½ นิ้ว) และหลุมระดับสุดท้าย (6 1/8 นิ้ว) ซึ่งการเจาะหลุมแบบ Slim Hole จะใช้ระยะเวลาในการเจาะน้อยกว่าหลุมแบบ Conventional Hole	-
	2.5.3 ใช้โคลนชนิด WBM และน้ำทะเล สำหรับการเจาะหลุมช่วงบนและช่วงกลาง ตามลำดับและ ใช้โคลนชนิด NAF ที่มี	✓	โคลนที่ใช้ในการเจาะ 2 ชนิด คือ (1) โคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (Water Based Mud, WBM) โดยใช้ในการเจาะหลุมระดับบนและระดับกลาง และ (2) โคลนที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (Synthetic Based Mud, SBM) โดยสารสังเคราะห์ที่ใช้เป็นส่วนผสมหลักของโคลนชนิด SBM คือ Saraline 185V ที่เป็น Low Toxicity	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	Salarine 185V เป็น Base Oil ซึ่งมีความ เป็นพิษต่ำ เฉพาะการเจาะช่วงสุดท้าย		Base Fluid ใช้ในการเจาะหลุมระดับล่าง (รายละเอียดของ SDS ของ SBM แสดงใน ภาคผนวก 4)	
	2.5.4 ใช้ระบบปิดในระหว่างที่มีการเจาะด้วยน้ำ โคลนชนิด NAF เพื่อหมุนเวียนน้ำโคลน กลับมาใช้ใหม่ โดยปริมาณที่ใช้ทั้งหมด ประมาณ 159 ลูกบาศก์เมตร/หลุม และ ควบคุมไม่ให้มีการปล่อยทิ้งน้ำโคลนชนิด NAF ลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	เศษหินและโคลนจากการเจาะชนิด NAF หรือ SBM ที่ขึ้นจากหลุมระดับสุดท้ายจะถูก ส่งเข้าสู่ระบบควบคุมของแข็ง ซึ่งเป็นระบบปิด ประกอบด้วย เครื่องสั่นแยกของแข็ง (Shale Shaker) เครื่องปั่นเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง (Centrifuge) และถังดักทราย (Sand Trap) โดยระบบดังกล่าวทำหน้าที่แยกเศษหินและโคลนจากการเจาะออกจากกันให้มากที่สุด เพื่อหมุนเวียนโคลนกลับมาใช้ใหม่ และลดปริมาณโคลนชนิด NAF หรือ SBM ที่ติดอยู่ บนเศษหินให้เหลือน้อยที่สุดก่อนระบายเศษหินลงสู่ทะเล ซึ่งจะไม่มีการระบายโคลน ชนิด NAF หรือ SBM ลงสู่ทะเลโดยตรง	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.5.5 ใช้แท่นเจาะซึ่งได้รับการปรับปรุงอุปกรณ์ควบคุมน้ำโคลน โดยให้มีความละเอียดของ Base Oil ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะที่ปล่อยลงสู่ทะเลไม่เกินร้อยละ 11.5 และจะปรับปรุงระบบควบคุมน้ำโคลนให้มีความละเอียดไม่เกินร้อยละ 10 ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี พ.ศ. 2551 โดยในกรณีที่มีความจำเป็นต้องใช้แท่นเจาะจากต่างประเทศเข้ามาเสริมในการเจาะหลุมผลิตของโครงการฯ จะพิจารณาเลือกแท่นเจาะที่สามารถควบคุม Base Oil ที่ติดไปกับเศษหินให้ไม่เกิน ร้อยละ 12.5	✓	จากการตรวจสอบเอกสาร 'Total Drilling Discharge' ของหลุมผลิตที่แท่นหลุมผลิต LAW A (ดังแสดงในภาคผนวก 2) ซึ่งมีการบันทึกปริมาณการใช้โคลนเจาะ ปริมาณการปล่อยเศษหินจากการเจาะลงสู่ทะเล และประสิทธิภาพในการลดปริมาณองค์ประกอบหลักของโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ซึ่งแสดงด้วยค่า Cutting Base Fluid Retention (%CBFR) พบว่า แท่นเจาะ Krathong ที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตที่แท่นหลุมผลิต LAW A มีค่าเฉลี่ย %CBFR อยู่ในช่วงร้อยละ 7.0 – 7.5 ซึ่งมีค่าต่ำกว่าร้อยละ 10 ตามที่มาตรการฯ กำหนด	-
	2.5.6 ปล่อยทิ้งเศษหินจากการเจาะที่ระดับความลึกประมาณ 1 เมตรจากผิวน้ำ	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ กำหนดให้มีการปล่อยเศษหินจากการเจาะหลุมระดับกลาง และระดับล่างผ่านท่อปล่อยลงสู่ทะเลที่ระดับ ความลึกประมาณ 1-1.5 เมตร จากระดับน้ำลงต่ำสุด เพื่อจำกัดการสะสมของเศษหินที่พื้นทะเล	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
คุณภาพตะกอนพื้นท้อง ทะเล	2.5.7 ใช้วิธีการเจาะแบบหลุมแคบ (Slim Hole) เพื่อลดปริมาณโคลนที่ใช้ในการเจาะ และลดปริมาณเศษหินที่ปล่อยทิ้ง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.2	-
	2.5.8 ใช้โคลนชนิด WBM และน้ำทะเล สำหรับการเจาะหลุมช่วงบนและช่วงกลาง ตามลำดับและ ใช้โคลนชนิด NAF ที่มี Salarine 185V เป็น Base Oil ซึ่งมีความเป็นพิษต่ำ เฉพาะการเจาะช่วงสุดท้าย	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.3	-
	2.5.9 ใช้ระบบปิดในระหว่างที่มีการเจาะด้วยน้ำโคลนชนิด NAF เพื่อหมุนเวียนน้ำโคลนกลับมาใช้ใหม่ โดยปริมาณที่ใช้ทั้งหมดประมาณ 159 ลูกบาศก์เมตร/หลุม และควบคุมไม่ให้เกิดการปล่อยทิ้งน้ำโคลนชนิด NAF ลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.4	-
	2.5.10 ใช้แท่นเจาะซึ่งได้รับการปรับปรุงอุปกรณ์ควบคุมน้ำโคลน โดยให้มีค่าเฉลี่ยของ Base Oil ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะที่ปล่อยลงสู่ทะเลไม่เกินร้อยละ 11.5 และจะปรับปรุงระบบควบคุมน้ำโคลนให้มีค่าไม่เกินร้อยละ 10 ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี พ.ศ. 2551 โดยในกรณีที่มีความจำเป็นต้องใช้แท่นเจาะจากต่างประเทศเข้า	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.5	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	มาเสริมในการเจาะหลุมผลิตของ โครงการฯ จะพิจารณาเลือกแท่นเจาะ ที่ สามารถควบคุม Base Oil ที่ติดไปกับเศษ หินให้ไม่เกิน ร้อยละ 12.5			
สิ่งมีชีวิตในทะเล	2.5.11 เจาะหลุมผลิตตามจำนวนที่กำหนด โดยใช้ วิธีการเจาะแบบหลุมแคบ (Slim Hole) เพื่อเป็นการลดปริมาณโคลนที่ใช้ในการ เจาะ และลดปริมาณเศษหินที่ปล่อยทิ้ง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.1 และ ข้อ 2.5.2	-
	2.5.12 ใช้โคลนชนิด WBM และน้ำทะเล สำหรับ การเจาะหลุมช่วงบนและช่วงกลาง ตามลำดับและ ใช้โคลนชนิด NAF ที่มี Salarine 185V เป็น Base Oil ซึ่งมีความ เป็นพิษต่ำ เฉพาะการเจาะช่วงสุดท้าย	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.4	-
	2.5.13 ใช้ระบบปิดในระหว่างที่มีการเจาะด้วยน้ำ โคลนชนิด NAF เพื่อหมุนเวียนน้ำโคลน กลับมาใช้ใหม่ โดยปริมาณที่ใช้ทั้งหมด ประมาณ 159 ลูกบาศก์เมตร/หลุม และ ควบคุมไม่ให้มีการปล่อยทิ้งน้ำโคลนชนิด NAF ลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.5	-
	2.5.14 ใช้แท่นเจาะซึ่งได้รับการปรับปรุงอุปกรณ์ ควบคุมน้ำโคลน โดยให้มีค่าเฉลี่ยของ Base Oil ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะที่	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.5.5	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	ปล่อยลงสู่ทะเลไม่ให้เกินร้อยละ 11.5 และ จะปรับปรุงระบบควบคุมน้ำโคลนให้มีค่า ไม่เกินร้อยละ 10 ภายในไตรมาสที่ 2 ของ ปี พ.ศ. 2551 โดยในกรณีที่มีความ จำเป็นต้องใช้แท่นเจาะจากต่างประเทศเข้า มาเสริมในการเจาะหลุมผลิตของ โครงการฯ จะพิจารณาเลือกแท่นเจาะ ที่ สามารถควบคุม Base Oil ที่ติดไปกับเศษ หินให้ไม่เกิน ร้อยละ 12.5			



ตารางที่ 2-5      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
2.6 การจัดการระบบระบายน้ำบนแท่นหลุมผลิต				
คุณภาพน้ำทะเล	2.6.1 ใช้ถังดักไขมันและรวบรวมน้ำที่ รั่วไหลบนพื้นแท่นจากการปฏิบัติงานและ เครื่องจักรทั้งหมดที่อาจมีการปนเปื้อนสาร ไฮโดรคาร์บอน เข้าสู่ระบบระบายน้ำแบบ เปิด เพื่อรวบรวมไปทำการบำบัดก่อน ปล่อยทิ้ง	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดแนวทางป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันจาก แท่นหลุมผลิตลงสู่ทะเล โดยการออกแบบแท่นหลุมผลิตดังนี้ มีการติดตั้งเขื่อน คันกัน หรืออาคารรับการรั่วไหลจากอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มี โอกาสเกิดการรั่วไหล มีการรวบรวมน้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันในพื้นที่ต่าง ๆ บน แท่นหลุมผลิต ได้แก่ น้ำจากการล้างพื้น และล้างอุปกรณ์ต่าง ๆ ไปยังระบบระบายน้ำ แบบเปิด (Sump Tank หรือ Open Drain Tank) เพื่อแยกน้ำมันที่ปนเปื้อน ก่อนส่งไปเข้า สู่กระบวนการผลิตเช่นเดียวกับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากหลุมผลิต แล้วระบายน้ำลงสู่ ทะเล	-
	2.6.2 ติดตั้งอุปกรณ์แยกและเก็บน้ำมัน สำหรับ ระบบระบายน้ำแบบเปิด เพื่อลดปริมาณ น้ำมันปนเปื้อนในน้ำทิ้งไม่เกิน 15 ส่วนใน ล้านส่วน (ppm)	☑		-
	2.6.3 รวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ในถังเก็บ และ ส่งไปเข้ากระบวนการผลิต	✓		-
	2.6.4 ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียบนแท่นหลุมผลิต ย่อย และบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำก่อน ปล่อยทิ้ง	NA	แท่นหลุมผลิตของโครงการฯ เป็นแท่นที่ไม่มีเจ้าหน้าที่ประจำ เนื่องจากสามารถ ควบคุมหลุมผลิตด้วยระบบ SCADA หรือการควบคุมในระยะไกลจากห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ ดังนั้น จึงไม่จำเป็นต้องมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียที่ เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานไว้บนแท่นหลุมผลิต	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.7 การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิต</b>				
คุณภาพน้ำทะเล	2.7.1 ดำเนินการตามแผนการปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิตที่ติดตั้งอยู่บนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และเรือกักเก็บน้ำมันเบญจมาศ ให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงระบบอัดกลับน้ำของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตที่มีการติดตั้งระบบอัดกลับน้ำ (BEWA, BEWB และ BEWC) อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน เพื่อให้สามารถรองรับน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นได้ทั้งหมด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWA ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWB ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 10,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ชุด</li> <li>ระบบอัดกลับน้ำที่แท่นหลุมผลิต BEWC ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 2 ชุด</li> </ul>	-
	2.7.2 ดำเนินการตามแผนการเพิ่มประสิทธิภาพการอัดน้ำจากกระบวนการผลิตภายใต้สถานะการดำเนินงานปกติกลับลงหลุมในพื้นที่ผลิตเบญจมาศ ให้ได้ทั้งหมด ภายในเดือนมกราคม ปี พ.ศ. 2553	✓		-
	2.7.3 ศึกษาและจัดทำแผนการเพิ่มประสิทธิภาพการอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเพิ่มเติม เพื่อรองรับปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตในอนาคต	✓		-
	2.7.4 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดน้ำกลับลงหลุมได้ทั้งหมด เช่น เกิด Emergency Shut Down น้ำส่วนที่ไม่สามารถอัดกลับลงหลุมได้ ให้นำไปเข้าระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิต ก่อนปล่อยทิ้ง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผากกรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.5 ควบคุมให้ระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ (BECPP), และเรือกักเก็บน้ำมันเบญจมาศ (BFSO) ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตให้ไม่เกินเกณฑ์ต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันและไขมัน 40 ส่วนในล้านส่วน (ppm)</li> <li>• โปรท 10 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> <li>• สารหนู 250 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> </ul>	NA	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งลันตา ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศถูกนำไปกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล ในปัจจุบันจึงไม่มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตเพื่อเฝ้าระวังและควบคุมการปนเปื้อนลงสู่ทะเล	-
	2.7.6 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดกลับน้ำภายใต้สถานะการดำเนินงานปกติได้ทั้งหมด ภายในเดือนมกราคมปี พ.ศ. 2553 ซึ่งอาจเกิดขึ้นในกรณีที่ปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตของแต่ละแท่นหลุมผลิต มีปริมาณมากกว่าที่ได้คาดการณ์ไว้ บริษัทฯ จะดำเนินการปิดหลุมผลิตบางหลุมภายในสิ้นปี พ.ศ. 2553 เพื่อควบคุมให้ปริมาณน้ำอยู่ในขีดความสามารถที่รองรับได้ของระบบการอัดกลับน้ำลงหลุม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 น้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ ดำเนินการโดยการกำจัดด้วยการอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่เกิดกรณีปัญหาว่าไม่สามารถอัดกลับน้ำได้ในสถานะปกติ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.7 ปรับปรุงข้อมูลแบบจำลองของการจัดการ น้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำเพื่อให้ ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและนำมาใช้ในการ วางแผนจัดการอย่างต่อเนื่อง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้ปรับปรุงข้อมูลของแบบจำลองหรือการคาดการณ์การจัดการน้ำ จากกระบวนการผลิตในแปลงสำรวจ B8/32 และแปลงสำรวจ G4/43 โดยมี วัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ พิจารณาความสามารถในการอัดกลับน้ำในภาพรวม ทั้งอัตรา การเกิดขึ้นของน้ำจากกระบวนการผลิตในแต่ละช่วง จำนวนและขีดความสามารถของ อุปกรณ์ที่ใช้ในการอัดกลับน้ำ และหลุมที่ใช้ในการอัดกลับน้ำ เพื่อให้สามารถวาง แผนการผลิต และการจัดหาหลุมสำหรับอัดกลับน้ำได้อย่างเพียงพอตลอดการผลิตของ โครงการฯ	-
	2.7.8 จัดการควบคุมการดำเนินงาน ได้แก่ การ ปิด การลดการจัดการน้ำที่เกิดจากการผลิต จากแท่นหลุมผลิตต่าง ๆ (Optimization Program) เพื่อควบคุมปริมาณน้ำจาก กระบวนการผลิตที่เกิดขึ้น	✓	เจ้าหน้าที่ประจำห้องควบคุม IOCC ที่สำนักงานกรุงเทพฯ มีหน้าที่ติดตามตรวจสอบ อัตราการผลิต และสัดส่วนของน้ำในปิโตรเลียมดิบที่ได้จากหลุมผลิตแต่ละหลุมอย่าง สม่ำเสมอ ควบคู่กับการติดตามตรวจสอบขีดความสามารถของระบบอัดกลับน้ำอย่าง ต่อเนื่อง ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถควบคุมอัตราการเกิดขึ้นของน้ำจากกระบวนการผลิตให้มี ความเหมาะสมกับขีดความสามารถของระบบอัดกลับน้ำในแต่ละช่วงเวลา ตั้งแต่ต้น ทางของการผลิต โดยการปรับลดอัตราการผลิตจากหลุมผลิตที่มีสัดส่วนของน้ำใน ปิโตรเลียมดิบสูง หรือหยุดการผลิตจากหลุมดังกล่าวลงในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ ทั้งนี้ เพื่อลดปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิต	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
คุณภาพตะกอนพื้นท้อง ทะเล	2.7.9 ดำเนินการตามแผนการปรับปรุง ประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำจาก กระบวนการผลิตที่ติดตั้งอยู่บนแท่นผลิต กลางเบงจumas และเรือกักเก็บน้ำมัน เบงจumas ให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.1 – 2.7.3	-
	2.7.10 ดำเนินการตามแผนการเพิ่มประสิทธิภาพ การอัดน้ำจากกระบวนการผลิตภายใต้ สภาวะการดำเนินงานปกติกลับลงหลุมใน พื้นที่ผลิตเบงจumas ให้ได้ทั้งหมด ภายใน เดือนมกราคม ปี พ.ศ. 2553	✓		-
	2.7.11 ศึกษาและจัดทำแผนการเพิ่มประสิทธิภาพ การอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลง หลุมเพิ่มเติม เพื่อรองรับปริมาณน้ำจาก กระบวนการผลิตในอนาคต	✓		-
	2.7.12 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดน้ำกลับลงหลุมได้ ทั้งหมด เช่น เกิด Emergency Shut Down น้ำส่วนที่ไม่สามารถอัดกลับลงหลุมได้ ให้ นำไปเข้าระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการ- ผลิต ก่อนปล่อยทิ้ง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.4	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.13 ควบคุมให้ระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิตที่แทนผลิตกลางเบงจumas (BECPP), และเรือกักเก็บน้ำมันเบงจumas (BFSO) ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตให้ไม่เกินเกณฑ์ต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันและไขมัน 40 ส่วนในล้านส่วน (ppm)</li> <li>• โปรท 10 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> <li>• สารหนู 250 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> </ul>	NA	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.5	-
	2.7.14 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดกลับน้ำภายใต้สถานะการดำเนินงานปกติได้ทั้งหมด ภายในเดือนมกราคมปี พ.ศ. 2553 ซึ่งอาจเกิดขึ้นในกรณีที่ปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตของแต่ละแท่นหลุมผลิต มีปริมาณมากกว่าที่ได้คาดการณ์ไว้ บริษัทฯ จะดำเนินการปิดหลุมผลิตบางหลุม ภายในสิ้นปี พ.ศ. 2553 เพื่อควบคุมให้ปริมาณน้ำอยู่ในขีดความสามารถที่รองรับได้ของระบบการอัดกลับน้ำลงหลุม	NA	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.6	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.15 ปรับปรุงข้อมูลแบบจำลองของการจัดการ น้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำเพื่อให้ ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและนำมาใช้ในการ วางแผนจัดการอย่างต่อเนื่อง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.7	-
	2.7.16 จัดการควบคุมการดำเนินงาน ได้แก่ การ ปิด การลดการจัดการน้ำที่เกิดจากการผลิต จากแท่นหลุมผลิตต่าง ๆ (Optimization Program) เพื่อควบคุมปริมาณน้ำจาก กระบวนการผลิตที่เกิดขึ้น	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.8	-
สิ่งมีชีวิตในทะเล	2.7.17 ดำเนินการตามแผนการปรับปรุง ประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำจาก กระบวนการผลิตที่ติดตั้งอยู่บนแท่นผลิต กลางเบงจumas และเรือกักเก็บน้ำมัน เบงจumas ให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.1 – 2.7.3	-
	2.7.18 ดำเนินการตามแผนการเพิ่มประสิทธิภาพ การอัดน้ำจากกระบวนการผลิตภายใต้ สภาวะการดำเนินงานปกติกลับลงหลุมใน พื้นที่ผลิตเบงจumas ให้ได้ทั้งหมด ภายใน เดือนมกราคม ปี พ.ศ. 2553	✓		-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.19 ศึกษาและจัดทำแผนการเพิ่มประสิทธิภาพการอัดน้ำจากกระบวนการผลิตกลับลงหลุมเพิ่มเติม เพื่อรองรับปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตในอนาคต	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.1 – 2.7.3	-
	2.7.20 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดน้ำกลับลงหลุมได้ทั้งหมด เช่น เกิด Emergency Shut Down น้ำส่วนที่ไม่สามารถอัดกลับลงหลุมได้ ให้นำไปเข้าระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิต ก่อนปล่อยทิ้ง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.4	-
	2.7.21 ควบคุมให้ระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ (BECPP), และเรือกักเก็บน้ำมันเบญจมาศ (BFSO) ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตให้ไม่เกินเกณฑ์ต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันและไขมัน 40 ส่วนในล้านส่วน (ppm)</li> <li>• โปรท 10 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> <li>• สารหนู 250 ส่วนในพันล้านส่วน (ppb)</li> </ul>	NA	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.5	-



ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.7.22 ในกรณีที่ไม่สามารถอัดกลับน้ำภายใต้ สภาวะการดำเนินงานปกติได้ทั้งหมด ภายในเดือนมกราคมปี พ.ศ. 2553 ซึ่งอาจ เกิดขึ้นในกรณีที่ปริมาณน้ำจาก กระบวนการผลิตของแต่ละแท่นหลุมผลิต มีปริมาณมากกว่าที่ได้คาดการณ์ไว้ บริษัท ฯ จะดำเนินการปิดหลุมผลิตบางหลุม ภายในสิ้นปี พ.ศ. 2553 เพื่อควบคุมให้ ปริมาณน้ำอยู่ในขีดความสามารถที่รองรับ ได้ของระบบการอัดกลับน้ำลงหลุม	NA	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.6	-
	2.7.23 ปรับปรุงข้อมูลแบบจำลองของการจัดการ น้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำเพื่อให้ ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและนำมาใช้ในการ วางแผนจัดการอย่างต่อเนื่อง	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.7	-
	2.7.24 จัดการควบคุมการดำเนินงาน ได้แก่ การ ปิด การลดการจัดการน้ำที่เกิดจากการผลิต จากแท่นหลุมผลิตต่าง ๆ (Optimization Program) เพื่อควบคุมปริมาณน้ำจาก กระบวนการผลิตที่เกิดขึ้น	✓	รายละเอียดตามมาตรการข้อ 2.7.8	

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.8 ผลกระทบจากคลื่นเสียงต่อสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในระหว่างการสำรวจสภาพพื้นทะเลก่อนการเจาะ</b>				
สัตว์เลี้ยงลูก ด้วยนมในทะเล	2.8.1 ก่อนเริ่มการสำรวจสภาพพื้นทะเล ให้เรือ ตรวจการณ์ (Chase Boat) สำรวจใน บริเวณรอบ ๆ เพื่อสังเกตว่ามีสัตว์เลี้ยงลูก ด้วยนมในพื้นที่สำรวจหรือไม่	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิต วางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล และ เจาะแท่นหลุมผลิตใหม่ ในแหล่งลันตา จึงไม่มีการสำรวจสภาพพื้นทะเล	-
	2.8.2 หากพบว่ามีสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมอยู่ใน บริเวณพื้นที่สำรวจ จะไม่เริ่มสำรวจ จนกว่าสัตว์ดังกล่าวจะออกไปจากพื้นที่ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 20 นาที	NA	อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่จะต้องทำการสำรวจสภาพพื้นทะเล เรือที่จะใช้ในการสำรวจจะ ทำการวิ่งสำรวจในบริเวณรอบ ๆ เพื่อสังเกตว่ามีสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในบริเวณพื้นที่ สำรวจก่อนเริ่มทำการสำรวจ หากพบว่ามีสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมอยู่ในบริเวณพื้นที่สำรวจ จะยังไม่เริ่มสำรวจจนกว่าสัตว์ดังกล่าวจะออกไปจากพื้นที่ โดยการสำรวจจะใช้คลื่น เสียงที่มีการกระจายเป็นระนาบแบบ 2 มิติ เพื่อสำรวจโครงสร้างพื้นทะเล และระหว่าง	-
	2.8.3 ในการสำรวจ จะเริ่มปล่อยคลื่น Sonar ความเข้มต่ำ และค่อย ๆ เพิ่มความเข้มขึ้น เป็นระยะ ๆ จนกระทั่งถึงความเข้มที่จะใช้ จริง ในระยะเวลาประมาณ 20 นาที เพื่อ ป้องกันไม่ให้สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม (ถ้ามี) กลับเข้ามาในพื้นที่สำรวจ	NA	การดำเนินการสำรวจพื้นที่ หากพบว่ามีสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมเข้ามาในบริเวณพื้นที่สำรวจ จะหยุดการสำรวจทันที และจะเริ่มสำรวจอีกครั้งเมื่อสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมดังกล่าว ออกไปจากพื้นที่บริเวณสำรวจแล้ว	-
	2.8.4 ใช้คลื่นเสียงที่มีการกระจายเป็นระนาบ แบบ 2 มิติ	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.8.5 กำหนดขนาดพื้นที่สำรวจ ประมาณ 1 ตารางกิโลเมตร รอบบริเวณตำแหน่ง แท่นหลุมผลิต	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิต วางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล หรือ เจาะหลุมผลิตใหม่ในแหล่งลันตา จึงไม่มีการสำรวจสภาพพื้นที่ทะเล อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ทำการสำรวจสภาพพื้นที่ทะเล จะมีการกำหนดพื้นที่ ในการสำรวจไว้ที่ 1 ตร.กม. รัศมีรอบบริเวณตำแหน่งแท่นหลุมผลิต	-
	2.8.6 หากพบสัตว์เลื้อยคลานด้วยนมในระหว่าง ดำเนินการให้บันทึกข้อมูลรายละเอียด และรายงานข้อมูลต่อกรมทรัพยากรทาง ทะเลและชายฝั่ง	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิต วางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล หรือ เจาะหลุมผลิตใหม่ในแหล่งลันตา จึงไม่มีการสำรวจสภาพพื้นที่ทะเล บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงาน Marine Mammal Observation โดย ระบุให้ผู้ปฏิบัติงานทำการถ่ายรูปและบันทึกข้อมูลรายละเอียดของสัตว์เลื้อยคลานด้วยนม ที่พบ เช่น ชนิด และจำนวน เวลาและวันที่พบ เป็นต้น โดยใช้แบบฟอร์มที่จัดทำขึ้น (Marine Mammal Sighting Record Log Sheet)	-
<b>2.9 การป้องกันการกัดกร่อนของโครงสร้างทะเล</b>				
การผุกร่อนของ โครงสร้าง ใต้ทะเล	2.9.1 ควบคุมให้มีการใช้ Sacrificial Anodes ในบริเวณโครงสร้างขาแท่นหลุมผลิตย่อย และแนวท่อส่ง เท่าที่จำเป็นและอย่างมี ประสิทธิภาพมากที่สุด สำหรับการ ป้องกันการผุกร่อนและป้องกันเพรียง	✓	โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่ง ปิโตรเลียมใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการ ก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) โดยมีการ ติดตั้ง Sacrificial Anodes บริเวณโครงสร้างใต้ทะเลเพื่อป้องกันการผุกร่อน	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.10 การจัดการของเสีย</b>				
การจัดการของเสีย	2.10.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณากระบวนการจัดการด้านสุขภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ที่รวมถึงการจัดการของเสียตามข้อกำหนดของบริษัท เซฟรอนฯ รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน	-
	2.10.2 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยกของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียเพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ที่แทนผลิตกลางเบญจมาศ และแทนหลุมผลิตในแปลงสำรวจ G4/43 โดยของเสียจากแหล่งลันตาจะถูกรวบรวม คัดแยก ติดฉลากของเสียอันตรายหรือของเสียไม่อันตราย และขนส่งมาที่แทนพักอาศัยเบญจมาศ ก่อนขนส่งไปกำจัดบนฝั่งต่อไป	-
	2.10.3 จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไปบำบัด/กำจัด	✓		-
	2.10.4 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ	✓	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีการบันทึกรายการของเสียและปริมาณของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งเพื่อกำจัด (ภาคผนวก 3) และมีการจัดทำเอกสารกำกับการขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest: DG Manifest) ตัวอย่างเอกสารแสดงในภาคผนวก 8	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.10.5 บดเศษอาหารให้มีขนาดประมาณ 25 มิลลิเมตร ก่อนทิ้งลงทะเล (ตาม ข้อกำหนดของ MARPOL 73/78)	✓	การดำเนินงานที่แหล่งลันตาจะต้องมีการสนับสนุนจากแท่นพักอาศัยเบญจมาศ และเรือ FPSO BUK (ตั้งแต่วันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2568 โครงการฯ ได้นำเรือ FPSO BUK มา ทดแทน เรือ BFSO2) ทั้งนี้ เศษอาหารที่เกิดขึ้นที่แท่น BEPP และเรือ FPSO BUK ได้รับการบดย่อยให้มีขนาดเล็กก่อนระบายลงสู่ทะเล ด้วยเครื่องย่อยเศษอาหาร	-
	2.10.6 ขนส่งของเสียทางเรือไปยังท่าเรือสัตหีบ จังหวัดชลบุรี และว่าจ้างบริษัทที่ได้รับ ใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ให้ดำเนินการจัดเก็บคัดแยก ขนส่ง และ นำไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมาย ต่อไป	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ แท่นพักอาศัยเบญจมาศ และ แท่นหลุมผลิตในแปลงสำรวจ B8/32 และ G4/43 จะถูกคัดแยกและจัดเก็บในภาชนะที่ เหมาะสม ก่อนถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งเพื่อส่งต่อไปยังบริษัทกำจัดของเสียหลัก คือ บริษัท WMS นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดใน <i>ประกาศกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2556</i> รายงานสรุปประเภทและปริมาณของเสียที่ขนส่งไปกำจัดโดย บริษัท WMS แสดงใน <i>ภาคผนวก 3</i>	-
	2.10.7 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย อันตรายตามข้อกำหนดของ <i>ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบ เอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547</i> สำหรับการขนส่งของเสีย อันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด	✓	ในการขนส่งของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งมายังฐานสนับสนุนบนฝั่ง บริษัท เซฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูก ขนส่งไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งแสดงใน <i>ภาคผนวก 8</i> ) นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการนำระบบเอกสารกำกับการขนส่ง ตามข้อกำหนดของ <i>ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่ง ของเสียอันตราย พ.ศ. 2547</i> มาใช้ในการขนส่งของเสียอันตรายจากฐานสนับสนุนบน ฝั่งไปยังบริษัท WMS และ บริษัท BMT (จัดการของเสียอันตรายประเภทกากตะกอน ที่ปนเป็นปรอท) หรือบริษัทอื่น ๆ ให้บริการรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปถึงพื้นที่ปลายทางกำจัด	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.10.8 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการ จัดเก็บของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงาน และผู้รับเหมา	✓	ผู้เชี่ยวชาญด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและสุขภาพของบริษัท เซฟรอนฯ หรือ หัวหน้างาน จะจัดการให้ความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้องและ เป็นไปตามแผนการจัดการของเสียและหลักปฏิบัติในการดำเนินการจัดการของเสียของ บริษัท เซฟรอนฯ หรือเอกสาร Bridging document ที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ และบริษัทผู้รับเหมา ทั้งนี้ รูปแบบของการฝึกอบรมจะเป็นการให้ความรู้ ให้กับพนักงานและผู้รับเหมา ผ่านการประชุมความปลอดภัยประจำเดือน การประชุม ทีมก่อนเริ่มงาน รวมถึงเป็นส่วนหนึ่งของการฝึกอบรมพนักงานใหม่ในด้านเทคนิค ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (ซึ่งหลักสูตรครอบคลุมถึงการคัดแยก และการจัดการของเสียที่เกิดจากการปฏิบัติงาน)	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.11 การป้องกันผลกระทบด้านการประมง และการชนกันของเรือ</b>				
การป้องกันอุบัติเหตุ	2.11.1 ประสานงานกับชม. เพื่อขอความร่วมมือให้กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ ออกประกาศชาวเรือ และเจ้าท่า แจ้งข้อมูลโครงการให้ชาวเรือทราบถึงบริเวณที่จะมีกิจกรรมการเจาะ และบริเวณที่จะมีการติดตั้งแท่นเจาะ แท่นหลุมผลิต และวางท่อ รวมถึงและแจ้งให้กับหน่วยราชการในระดับจังหวัด ได้แก่ ผู้ว่าราชการจังหวัด สำนักงานประชาสัมพันธ์ สำนักงานพลังงาน สำนักงานการขนส่งทางน้ำ สำนักงานประมง และสมาคมประมง ในจังหวัดระยอง ชลบุรี สมุทรสาคร สมุทรสงคราม สมุทรปราการ ชุมพร สุราษฎร์ธานี และนครศรีธรรมราช ทราบ	✓	ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานผ่าน ชม. เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งพื้นที่และระยะเวลาที่จะดำเนินกิจกรรมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหน่วยงานราชการในระดับจังหวัดในจังหวัดที่อาจมีการเดินเรือและ/หรือทำกิจกรรมประมงในพื้นที่โครงการฯ เพื่อรับทราบข้อมูล อย่างน้อย 1 เดือนล่วงหน้า	-
	2.11.2 ประสานงานกับชม. เพื่อขอความร่วมมือให้มีหนังสือแจ้ง ศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลอ่าวไทยตอนกลาง (ชุมพร) ศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนกลาง สมาคมประมงแห่งประเทศไทย และสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	ระยอง ชลบุรี ชุมพร สุราษฎร์ธานี และ นครศรีธรรมราช ทราบถึงพิกัดของ ตำแหน่งโครงสร้างต่าง ๆ ในทะเลและ ระยะเวลาที่จะมีกิจกรรมการวางท่อ ติดตั้ง แท่น และ เจาะหลุมผลิต รวมถึง รายละเอียดในการติดต่อบริษัทฯ เพื่อแจ้ง ข้อร้องเรียน เป็นต้น			
	2.11.3 ระมัดระวังไม่ให้อุปกรณ์ เศษเหล็ก หรือ วัสดุตกหล่นในทะเล เพื่อป้องกัน ผลกระทบต่อเครื่องมือทำการประมง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ใน การปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เซฟรอนฯ ทุกแห่ง (รวมถึง แท่นหลุมผลิตของโครงการฯ) ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices เพื่อ ป้องกันอุบัติเหตุในขณะที่ทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบ ประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่าน การตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-
	2.11.3 จัดให้มีเรือเล็กทำหน้าที่เฝ้าระวังใน ระหว่างการสำรวจสภาพพื้นทะเล เพื่อคอย แจ้งเตือนเรือประมงและเรือพาณิชย์ให้ เดินเรือภายในพื้นที่สำรวจตลอดเวลาเพื่อ ป้องกันอุบัติเหตุจากเรือชนกัน	✓	โครงการฯ จัดให้มีเรือทำหน้าที่สำรวจเครื่องมือทำการประมงที่ติดตั้งอยู่ในพื้นที่ก่อน เริ่มดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ทั้งนี้ หากพบเครื่องมือทำการประมงจะจับบันทึก ตำแหน่ง และจำนวน เพื่อประสานงานแจ้งให้ฝ่ายนโยบายด้านรัฐกิจและกิจการ สัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ ดำเนินการประสานงานกับสมาคมประมงในพื้นที่ เกี่ยวข้องในการเคลื่อนย้ายเครื่องมือทำการประมงดังกล่าวออกนอกพื้นที่โครงการฯ	-
	2.11.4 จัดให้มีเรือเล็กสำรวจในพื้นที่และบริเวณ รอบ ๆ ก่อนดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีการวางซั้งคักปลาอยู่ ในพื้นที่ที่จะดำเนินกิจกรรม	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.11.5 จัดบันทึกตำแหน่ง สัญลักษณ์ และจำนวน เครื่องมือทำประมง ที่ได้รับความเสียหาย หรือถูกเคลื่อนย้ายในระหว่างการดำเนิน กิจกรรมของโครงการฯ	NA		-
	2.11.6 ประสานงานผ่านทางสมาคมชาวประมง เพื่อติดต่อชาวประมงที่ได้รับความเสียหาย ในการกำหนดค่าชดเชยความเสียหายของ เครื่องมือทำประมงตามความเหมาะสม และหลักเกณฑ์ที่เป็นที่ยอมรับของบริษัทฯ และชาวประมง	NA	<p>ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงในพื้นที่ พัฒนาปิโตรเลียมของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ ด้วย ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่ได้ ดำเนินการตามมาตรการชดเชยความเสียหายตามที่มาตรการฯ กำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการกำหนดขั้นตอนการชดเชยในกรณีก่อให้เกิดความ เสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมง ที่ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจาก กิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของบริษัทฯ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) การตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้นจากชาวประมง ผู้เสียหาย</li> <li>2) การทำความตกลงมูลค่าการชดเชยความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำ ประมงร่วมกับชาวประมง โดยมีสมาคมประมงที่เกี่ยวข้องเป็นพยาน</li> <li>3) การจ่ายค่าชดเชยความเสียหายผ่านสมาคมประมงที่เกี่ยวข้อง โดยมีผู้แทนของ ชร. หรือสำนักงานประมงจังหวัดที่เกี่ยวข้องร่วมเป็นพยาน</li> </ol> <p>สำหรับมาตรการชดเชยต่อผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมง ปัจจุบัน ชร. อยู่ ระหว่างการพิจารณากำหนดแนวทางการชดเชยร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.11.7 กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบ แท่นหลุมผลิตย่อย พร้อมทั้งจัดให้มีการ ตรวจสอบอย่างใกล้ชิดและปฏิบัติตาม ข้อกำหนดอย่างเคร่งครัด และให้เรือ สนับสนุนทำหน้าที่คอยแจ้งเตือน เรือประมงและเรือพาณิชย์ที่แล่นเข้ามาใน เขตปลอดภัยให้แล่นออกจากพื้นที่ดังกล่าว	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเล ของบริษัทฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ พร้อมทั้งมีการจัดให้มี เรือ Crew Boat คอยแจ้งเตือนเรือประมงและเรือพาณิชย์ไม่ให้เดินเรือเข้ามาในเขต ปลอดภัย โดยดำเนินการตามคู่มือปฏิบัติงาน “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (แสดงดังภาคผนวก 14) ซึ่งระบุถึง 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุกรณีหากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขต ปลอดภัย (การแจ้งเหตุกรณีโดยพนักงานของบริษัทฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่ สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลาง เบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-
	2.11.8 จัดให้มีแสงไฟส่องสว่างบนเรือ แท่นเจาะ และแท่นหลุมผลิตย่อยอย่างเพียงพอ เพื่อ ป้องกันอันตรายจากเรือประมงที่แล่นเข้า ใกล้ และจัดให้มีหุ่นแสดงตำแหน่ง สมอเรือ	✓	แท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และแท่นเจาะ มีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างและระบบ สัญญาณไฟกระพริบบนเรือและแท่นเจาะ เพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ ทั้งเรือประมง และ เรือขนส่งทราบตำแหน่ง และป้องกันอุบัติเหตุเรือชน	-
	2.11.9 จัดให้มีกิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัย อ่อนเพื่อชดเชยสัตว์น้ำที่อาจสูญเสียไป จากกิจกรรมของ โครงการ	✓	ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมี ส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.11.10 สนับสนุนกิจกรรมการปลูกป่าชายเลน เพื่อสร้างแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำวัย อ่อนบางชนิด	✓	และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาใน จังหวัดต่าง ๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมี ส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธด้าน ความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.12 การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>				
อาชีวอนามัยและความ ปลอดภัย	2.12.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการดำเนินงานด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการ ควบคุมป้องกัน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>• วิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับ เครื่องมือ</li> <li>• ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย</li> <li>• ขั้นตอนการอนุญาตเข้าทำงาน</li> <li>• การจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสม</li> <li>• การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัย ของสารเคมี (MSDS) ทุกชนิด</li> </ul>	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดนโยบายให้มีการดำเนินงานภายใต้ระบบการบริหารจัดการ เพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) โดยกำหนดให้มีการปฏิบัติงานภายใต้ องค์ประกอบหลัก 6 ประการ ซึ่งรวมถึงการดำเนินงานด้วยความปลอดภัย โดย กำหนดให้มีการดำเนินงานผ่านกระบวนการต่าง ๆ ดังนี้ การบริหารจัดการเพื่อการทำงานที่ปลอดภัย เช่น กำหนดให้มีการระบุข้อควรปฏิบัติใน การทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (JSA) ขั้นตอนการอนุญาตปฏิบัติงานที่มี ความเสี่ยง (เช่น การปฏิบัติงานในพื้นที่อับอากาศการปฏิบัติงานในที่สูง ฯลฯ) การดำเนินงานด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (Occupational Hygiene Program) เพื่อเฝ้า ระวังสุขภาพพนักงานและป้องกันการสัมผัสกับสภาวะแวดล้อมที่เป็นอันตราย การจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) สำหรับใช้เป็นคู่มือใน การใช้งานได้อย่างเหมาะสมและปลอดภัย โดยมีทั้งฉบับเต็มที่จะจัดเก็บไว้ที่ห้องเก็บพัสดุ หรือ ห้องเก็บสารเคมี และแบบฉบับย่อติดไว้ที่ถังเก็บสารเคมี	-
	2.12.2 ดำเนินงานตามมาตรการการตอบโต้ต่อ เหตุการณ์ฉุกเฉิน และฟื้นฟูหลังเกิด เหตุการณ์ฉุกเฉิน ได้แก่ การปฐมพยาบาล เบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่ เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับเหตุ ฉุกเฉิน และแผนการตอบโต้ต่อเหตุฉุกเฉิน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และยาพื้นฐาน ไว้ที่ห้องพยาบาลซึ่ง ตั้งอยู่บนแท่นพักอาศัยเบญจมาศ และจัดให้มีบุรุษพยาบาลวิชาชีพ ทำหน้าที่ตลอด 24 ชั่วโมง ในการปฐมพยาบาลหากเกิดเหตุฉุกเฉิน และจ่ายยาสำหรับการเจ็บป่วย เล็กน้อยให้แก่พนักงาน รวมทั้ง ขอรับคำปรึกษาจากแพทย์ที่ประจำอยู่ในพื้นที่ ปฏิบัติงานสำนักงานกรุงเทพฯ ผ่านระบบโทรศัพท์ หรือวิทยุสื่อสารในกรณี จำเป็น ได้ อีกด้วย รวมทั้ง จัดอบรมวิธีการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน ในระหว่าง การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน ซึ่งรวมถึงกรณีผู้ปฏิบัติงานตกทะเล กรณีมีผู้สูญหาย มี ผู้บาดเจ็บ และการช่วยชีวิต	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.13 การตกหล่นของวัตถุ และการหกรั่วไหลของน้ำโคลน Base Oil น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันหล่อลื่น และสารเคมี</b>				
การรั่วไหลของสารเคมี และน้ำมัน	2.13.1 ปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติในการ รวบรวม จัดเก็บ ติดฉลาก และขนถ่าย สารเคมี และน้ำมันต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการสารเคมี Hazard Communication เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิตที่ส่งปิโตรเลียมผ่านกระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลงสำรวจ G4/43 ได้กำหนดให้มีพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและเชื้อเพลิงแยกตามประเภทและความเหมาะสม โดยจัดเก็บสารเคมี และน้ำมันไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด โดยมีการติดป้ายบ่งชี้ข้อมูลชื่อ และคุณสมบัติของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ	-
	2.13.2 ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และ บำรุงรักษาอุปกรณ์/ ภาชนะที่ใช้เก็บ ของเหลว น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และ สารเคมีต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพภาชนะบรรจุ น้ำมัน และสารเคมีต่าง ๆ เป็นประจำทุกเดือน โดยเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลาง และแท่นหลุมผลิต (การตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นหลุมผลิตดำเนินการโดยหน่วยงาน Maintenance Operation Team ที่ประจำอยู่บนแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าภาชนะบรรจุต่าง ๆ อยู่ในสภาพดี ไม่มีรอยรั่วและชำรุด	-
	2.13.3 ใช้ท่อน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสม ติดตั้ง วาล์วควบคุม และทดสอบแรงดัน ก่อนการใช้งาน รวมทั้งตรวจสอบวาล์ว อย่างเคร่งครัด	✓	ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการขนถ่ายน้ำมัน และ Hydrocarbon เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติ (TODO) ในกรณีที่ท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบท่อ/สายส่ง วาล์ว และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงานทุกครั้ง ก่อนการใช้งาน และจัดให้มีการทดสอบความดันของท่อ/สายส่งปีละ 1 ครั้ง หรือ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนท่อ/สายส่ง	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.13.4 จัดให้มีตาครอบกันหยด และขอบกันรอบ พื้นที่เก็บสารเคมี รวมทั้งระบบรวบรวม/ ระบายของเหลวบนพื้นบริเวณที่ทำการ เจาะ	✓	ดูรายละเอียดในมาตรการข้อ 2.6.1	-
	2.13.5 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ ใช้ยกอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุ เกี่ยวกับวัสดุและสารเคมี ที่ทำการขนย้าย	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เซฟรอนฯ ทุกแห่ง (รวมถึง แท่น หลุมผลิตของโครงการฯ) ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices เพื่อ ป้องกันอุบัติเหตุในขณะที่ทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบ ประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่าน การตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี	-
	2.13.6 จัดภาชนะรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหล ในระหว่างการขนถ่าย เพื่อนำไปกำจัดโดย ผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรม	✓	พื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางเบงจุมาศ พบว่า ได้จัดให้มีคันกันรอบบริเวณที่เป็น จุดขนถ่ายน้ำมัน เพื่อรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหลขณะสูบถ่าย และหากมีการหก รั่วไหล จะใช้สารดูดซับแล้วรวบรวมเป็นของเสียอันตราย เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง โดยบริษัทกำจัดของเสีย ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงาน-อุตสาหกรรม	-
	2.14.7 กำหนดแผนรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินเมื่อ เกิดการหกรั่วไหล และปฏิบัติตามขั้นตอน ที่กำหนดไว้ในแผนเมื่อเกิดเหตุการณ์	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน ซึ่งแบ่ง เหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับ ตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็น ในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหลหรือการจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้ง กำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับ ความรุนแรงของเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจุมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบงจุมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.14 การป้องกันการรั่วไหลจากการพุ่ง (Blow out)</b>				
การรั่วไหลของน้ำมัน	2.14.1 ประเมินสภาพการมีก๊าซที่ระดับตื้น (Shallow Gas) ซึ่งมีความเสี่ยงสูงในการเกิดการพุ่ง โดยใช้ข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับตื้นในพื้นที่ที่มีอยู่แล้ว	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการดำเนินการสำรวจสภาพพื้นทะเลและแหล่งก๊าซระดับตื้นบริเวณตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นหลุมผลิต เพื่อเก็บข้อมูลที่เป็นต้องใช้สำหรับยืนยันความเหมาะสมของตำแหน่งแท่นหลุมผลิต และแนวท่อขนส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลที่กำหนดไว้ในเบื้องต้น ก่อนระบุตำแหน่งที่แน่นอน รวมถึงเพื่อวางแผนการจัดการความเสี่ยงในระหว่างการจัดตั้ง เช่น การกำหนดเส้นทางเดินเรือในขั้นตอนการขนส่งโครงสร้างแท่นหลุมผลิตจากฝั่ง และการกำหนดจุดทิ้งสมอเรือที่ปลอดภัย เป็นต้น	-
	2.14.2 ใช้ผู้รับเหมาและผู้ควบคุมการเจาะที่มีคุณสมบัติเหมาะสม	✓	บริษัท เชฟรอนฯ มี WellSafe Standard เป็นมาตรฐานในการดำเนินการเกี่ยวกับหลุม เพื่อจัดการควบคุมหลุมเจาะไม่ให้เกิด Blowout ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ได้กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณากระบวนการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตาม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงาน ให้สอดคล้องกับความปลอดภัยต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน ทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการตรวจติดตามตรวจสอบให้บริษัทผู้รับเหมาดำเนินการดูแลอุปกรณ์และเครื่องมือป้องกันการพุ่งให้อยู่ในสภาพดี ตลอดจนการดำเนินงานโครงการฯ ซึ่งแท่นเจาะ Krathong ที่ปฏิบัติงานการเจาะหลุมผลิตที่ LAW A ในปี พ.ศ. 2568 มีการตรวจสอบเครื่องมือป้องกันการพุ่งตามรอบที่ได้กำหนดไว้	-
	2.14.3 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง (Blowout Preventer Stack, Shear Ram)	✓	แท่นเจาะมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง (Blowout Preventer, BOP) ที่บริเวณปากหลุมเจาะ เพื่อป้องกันการพุ่งและควบคุมความดันภายในหลุมเจาะ (รายละเอียดองค์ประกอบของแท่นเจาะแสดงในภาคผนวก 18)	-
	2.14.4 ตรวจสอบสภาพหลุมและน้ำโคลนที่หมุนเวียนกลับขึ้นมา	✓	โคลนที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานทุกแห่งในอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ มี 2 ชนิด คือ (1) โคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (WBM) โดยใช้ในการเจาะหลุมระดับบนและระดับกลาง และ (2) โคลนที่มีสารสังเคราะห์เป็น	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
			องค์ประกอบหลัก (SBM) โดยสารสังเคราะห์ที่ใช้เป็นส่วนผสมหลักของโคลนชนิด SBM คือ Saraline 185V ใช้ในการเจาะหลุมระดับล่าง เศษหินและโคลนจากการเจาะชนิด SBM ที่ขึ้นจากหลุมระดับสุดท้ายจะถูกส่งเข้าสู่ระบบควบคุมของแข็งซึ่งเป็นระบบปิด ประกอบด้วย เครื่องสั่นแยกของแข็ง (Shale Shaker) เครื่องปั่นเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง (Centrifuge) และถังดักทราย (Sand Trap) ระบบดังกล่าวทำหน้าที่แยกเศษหินและโคลนจากการเจาะออกจากกันให้มากที่สุด เพื่อหมุนเวียนโคลนกลับมาใช้ใหม่	
	2.14.5 จัดให้มีอุปกรณ์และวัสดุสำหรับการทำความสะอาดน้ำมันที่รั่วไหลไว้บนแท่นเจาะ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณน้อยกว่า 20 ตัน เช่น สารกำจัดคราบน้ำมัน (Oil Dispersant) และวัสดุดูดซับคราบน้ำมันไว้ที่บนเรือ FPSO BUK และได้จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองกรณีการรั่วไหลของน้ำมันมากกว่า 20 ตัน ไว้ที่แท่นกลางเบงจุมาส พร้อมทั้งรับผิดชอบในการตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ทุก ๆ 6 เดือน เพื่อให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ตลอดเวลา	-
	2.14.6 ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินสำหรับการรั่วไหลของน้ำมัน (Shipboard Oil Spill Emergency Plan) ตามข้อกำหนดของ MARPOL สำหรับแท่นเจาะ	✓	กรณีเกิดน้ำมันหกรั่วไหลลงสู่ทะเล หากเป็นการรั่วไหลขนาดเล็ก บริษัทผู้รับเหมาจะดำเนินการตอบสนองตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันหกรั่วไหลเอง หากการรั่วไหลมีขนาดใหญ่ที่ทางผู้รับเหมาจะไม่สามารถจะจัดการได้ด้วยตัวเอง จะทำการติดต่อประสานงานมายัง บริษัท เชฟรอนฯ เพื่อขอความช่วยเหลือไปยังทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ฯ ของแท่นผลิตกลางเบงจุมาส	-
	2.14.7 ติดต่อสื่อสารเพื่อขอความช่วยเหลือจากภายนอก กรณีเกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีเหตุการณ์น้ำมันหกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 เกิดขึ้นในแหล่งลันตา อย่างไรก็ตามหากเกิดเหตุการณ์ บริษัท เชฟรอนฯ จะต้องแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจุมาสใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจุมาสเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-5      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
2.15 การป้องกันการรั่วไหลจากท่อขนส่งปิโตรเลียม				
การรั่วไหลของน้ำมัน	2.15.1 เลือกวัสดุท่อในระหว่างการออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลในการติดตั้งท่อ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิตและการวางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลในแหล่งลันตา อย่างไรก็ตาม บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการออกแบบ เลือกวัสดุ และติดตั้งท่อขนส่งปิโตรเลียมของโครงการฯ ตามมาตรฐาน ASME B31.8 Gas Transmission and Distribution Piping System ทั้งนี้ เพื่อป้องกันการเกิดเหตุการณ์ อุกเหตต่าง ๆ	-
	2.15.2 ทดสอบแรงดันในท่อ (Hydrotesting) ในระหว่างการทดสอบระบบ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมติดตั้งแท่นหลุมผลิตและการวางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลในแหล่งลันตา จึงไม่มีการทดสอบแรงดันในท่อซึ่งดำเนินการภายหลังการวางท่อแล้วเสร็จ	-
	2.15.3 ป้องกันการเกิดการกัดกร่อนของท่อ โดยใช้สารเคลือบท่อ (Sacrificial Anodes) และสารเคมียับยั้งการกัดกร่อน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้มีการใช้สารเคลือบท่อ (Sacrificial Anodes) นอกจากนี้ ได้กำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อ ทั้งภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ในระบบท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด	-

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.15.4 ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบสภาพ ภายนอกต่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้ ใช้การตรวจสอบด้วยสายตาสำหรับ โครงสร้างบริเวณเหนือผิวน้ำ และใช้ ROV หรือวิธีตรวจสอบอื่นที่มี ประสิทธิภาพสำหรับส่วนที่อยู่ใต้น้ำ	✓	ท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อ ความเสียหายต่าง ๆ ด้วยแบบจำลองในโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้น ๆ สำหรับบ่งชี้ระดับ ความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่าง ๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จาก แบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ	-
	2.15.5 ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบภายใน ท่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้ Intelligent Pigging	✓	ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจ สภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก ดังระบุรายละเอียดในข้อ 2.16.3 ทั้งนี้ หากพบว่า ท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ จะ	-
	2.15.6 ตรวจสอบสภาพท่อตามระยะเวลาที่ กำหนดเป็นประจำเพื่อตรวจหาช่องว่างใต้ ท่อและมีการเคลื่อนที่/ การหลุดตัวของท่อ หรือไม่	✓	ดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่ ตัวอย่างของการดำเนินการตรวจสอบ ตัวอย่าง การตรวจสอบสภาพภายนอกท่อแสดงในภาคผนวก 28	-
	2.15.7 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของ ท่ออื่น เพื่อป้องกันความเสียหายทาง กายภาพของท่ออื่น	✓	โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่ง ปิโตรเลียมใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการ ก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) โดยมีการ ติดตั้ง Sacrificial Anodes บริเวณโครงสร้างใต้ทะเลเพื่อป้องกันการผุกร่อน	-
	2.15.8 กำหนดแนวการวางท่อให้ห่างจากพื้นที่ ที่มีการใช้บ่อน้ำ	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการวางท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลในแหล่งลันตา	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.18      การรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอนจากระบบเผาก๊าซของผู้ทะเล ในระหว่างการทำความสะดวกหลุม</b>				
การรั่วไหลของ ไฮโดรคาร์บอน	2.18.1    ใช้หัวเผาที่มีประสิทธิภาพในการเผาไหม้ สูง	✓	การผลิตปิโตรเลียมที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ เจ้าหน้าที่ประจำห้องควบคุมกลางได้ ปฏิบัติตามคู่มือการปฏิบัติงาน (Standard Operation Procedure: SOP) โดยติดตามและ ควบคุมปริมาณปิโตรเลียมดิบให้เข้าสู่กระบวนการผลิตในปริมาณที่เหมาะสม เพื่อลด โอกาสของเหตุการณ์ที่ปิโตรเลียมดิบจากหลุมผลิตต่าง ๆ จะถูกส่งเข้าสู่กระบวนการ ผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ในปริมาณสูงอย่างรวดเร็วเกินขีดความสามารถของ อุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต ซึ่งจะเป็นสาเหตุให้ระบบต่าง ๆ หยุดทำงานฉุกเฉิน (Emergency Shutdown) และก๊าซที่อยู่ในหน่วยต่าง ๆ ของกระบวนการผลิตจะต้องถูก ระบายออกผ่านระบบเผาก๊าซในปริมาณสูงกว่าในสถานการณ์ดำเนินงานปกติ การดำเนินงานภายใต้สภาวะปกติ ก๊าซส่วนที่จำเป็นต้องระบายออกจากกระบวนการผลิต จะถูกส่งไปที่ระบบเผาก๊าซ (Flaring System) ซึ่งได้รับการออกแบบให้สามารถเผาก๊าซ ได้อย่างสมบูรณ์ โดยส่งก๊าซไปที่หัวเผาก๊าซตลอดเวลาเพื่อให้มีการเผาก๊าซอย่าง ต่อเนื่องในระหว่างที่มีการผลิต ทั้งนี้ เพื่อลดโอกาสในการระบายปิโตรเลียม ไฮโดรคาร์บอนออกสู่บรรยากาศโดยตรง	-
	2.18.2    ใช้เชื้อเพลิงเพิ่มเติม (น้ำมันดีเซล) เพื่อช่วย ในการเผาไหม้	✓		-
	2.18.3    ติดตามตรวจสอบการดำเนินการใน ระหว่างการเผาก๊าซอย่างใกล้ชิด	✓		-
	2.18.4    จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันการเกิด Knock-out เพื่อลดปริมาณของเหลวที่ จะปล่อยไปยังหัวเผา	✓		-
	2.18.5    กำหนดแผนรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินเมื่อ เกิดการหกรั่วไหล และปฏิบัติตามขั้นตอน ที่กำหนดไว้ในแผนเมื่อเกิดเหตุการณ์	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน ซึ่งแบ่ง เหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันออกเป็น 3 ระดับ ตามปริมาณการรั่วไหลและความจำเป็น ในการขนส่งอุปกรณ์เพื่อควบคุมการรั่วไหลหรือการขจัดคราบน้ำมันที่เกิดขึ้น รวมทั้ง กำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลตามระดับความ รุนแรงของเหตุการณ์	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
<b>2.19 การรื้อถอน และการจัดการโครงสร้างแท่นหลุมผลิตย่อย หรือการปล่อยโครงสร้างไว้ในสภาพเดิม</b>				
	2.19.1 จัดทำแผนการรื้อถอนโครงสร้างแท่นหลุมผลิตย่อยและแนวท่ออย่างละเอียดโดยพิจารณาใช้วิธีที่ดีที่สุดที่สามารถทำได้ มีความเหมาะสมทางด้านเศรษฐศาสตร์และเป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมายของประเทศไทย ในขณะนั้น (หากมี) รวมถึงข้อกำหนดของต่างประเทศ พร้อมทั้งทำการประเมินผลกระทบ โดยพิจารณาถึงประเด็นทางด้านสิ่งแวดล้อมร่วมกับประเด็นทางด้านเทคนิค ความปลอดภัย และเศรษฐศาสตร์ เพื่อให้ได้ทางเลือกที่ดีที่สุดที่สามารถทำได้และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (Best Practicable Environmental Option – BPEO) โดยบริษัทฯ ร่วมกับสถาบันปิโตรเลียม และฯ. อยู่ระหว่างการศึกษาและจัดทำแนวทางรื้อถอนโครงสร้างปิโตรเลียมในทะเล	NA	บริษัทฯ มีแผนที่จะดำเนินการรื้อถอนแท่นหลุมผลิตปิโตรเลียมและท่อส่งปิโตรเลียมได้ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2569 เป็นต้นไป ซึ่งในขณะนี้ บริษัทฯ กำลังดำเนินการจัดเตรียมแผนการรื้อถอนโดยละเอียดและประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน (FDP) ตามข้อกำหนดในพ.ร.บ. ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดแผนงาน ประมาณการค่าใช้จ่าย และหลักประกันในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2559 ซึ่งจะรวมกิจกรรมที่เป็นทางเลือกของการรื้อถอน การจัดการโครงสร้าง การขนย้าย การจัดการของเสีย และแผนการดำเนินงาน โดยจะเสนอให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาอนุมัติเพื่อดำเนินการรื้อถอนจริง	-
	2.19.2 ดำเนินการตามแผนและขั้นตอนการรื้อถอนโครงสร้างแท่นหลุมผลิตย่อยและแนวท่ออย่างเคร่งครัด	NA		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
 แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งลันตา

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข
	2.19.3 หากมีการมอบโครงสร้างปิโตรเลียมในทะเลและบนบกให้กับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นผู้ดูแล จะต้องจัดทำคู่มือการใช้และบำรุงรักษา และขั้นตอนในการฝึกอบรมอย่างเหมาะสม	NA		-

2.6 โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ				
-	1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนด ในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง และสัญญาดำเนินการ อย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและ ประสิทธิภาพในการปฏิบัติ	✓	<p>ในช่วงดำเนินการผลิต บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อ ความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) ได้จัดกลุ่มงานหลัก 6 กลุ่ม คือ</p> <ul style="list-style-type: none"><li>● Workforce Safety and Health</li><li>● Process safety, Reliability, and Integrity</li><li>● Environment</li><li>● Efficiency</li><li>● Security</li><li>● Stakeholders</li></ul> <p>มีการดำเนินงานที่มีการตรวจสอบและกำหนดการดำเนินงานของบริษัทให้สอดคล้อง ตามข้อกำหนด (OE Compliance and Assurance) ที่มีการระบุถึงมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจถึง ข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมินความสอดคล้องของการ ดำเนินงานภายในองค์กร</p> <p>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้าน สิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงาน การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแนว ทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม</p> <p>นอกจากนี้ ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมา</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งสันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
			(COEM) ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้อง กับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความ ปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น บริษัทผู้รับเหมาเจาะหลุม สำรวจ/หลุมผลิต บริษัทผู้รับเหมานำส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบและนำไปปฏิบัติ	
-	2. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ใน ระยะเวลาที่กำหนด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ สผ. และ ชธ. (รายงานฉบับนี้)	-
-	3. จัดให้มีแผนการประชาสัมพันธ์ โดยแจ้ง ข้อมูลไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้ง และประสานหน่วยงานหลักที่เกี่ยวข้อง ก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน โดยจัดส่งข้อมูลรายละเอียด กำหนดการ เตรียมการและติดตั้งโครงสร้าง การเจาะหลุม ผลิตปิโตรเลียม และการผลิตปิโตรเลียม ระยะเวลา ผลกระทบ มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียตามที่	✓	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการเจาะหลุมผลิตใหม่ใน แหล่งสุรินทร์ อย่างไรก็ตามก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานผ่าน ชธ. เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งพื้นที่และระยะเวลาที่จะดำเนิน กิจกรรมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหน่วยงานราชการในระดับจังหวัดใน จังหวัดที่อาจมีการเดินเรือและ/หรือทำกิจกรรมประมงในพื้นที่โครงการฯ เพื่อรับทราบ ข้อมูล	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมทางสังคมของโครงการฯ			
-	4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของ ประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ โดยผู้รับสัมปทานจะทำการตรวจสอบและ ชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียน โดยเร็วที่สุด พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขเหตุแห่ง ความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่าง เป็นธรรม	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหาก มีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้ง ข้อ ร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำ ขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียน ดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและ มีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่า จะสำเร็จคลี่คลาย และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จ เรียบร้อยแล้ว	-
-	5. หากได้รับการร้องเรียนจากประชาชนว่า ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการ ดำเนินงานโครงการฯ หรือ สาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหาย ซึ่ง กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือสำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมได้ตรวจสอบแล้ว พบว่าผู้รับ สัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการ จนกว่า	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนิน กิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีกรดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 5	-



ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	จะแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนนั้นให้เสร็จ สิ้น			
-	6. หากเกิดผลกระทบหรือความเสียหายซึ่ง กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติระบุว่าเกิดจาก กิจกรรมโครงการ ผู้รับสัมปทานจะระงับเหตุ และแก้ไขผลกระทบให้เสร็จสิ้นโดยเร็วที่สุด	NA	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานความเสียหายต่อบุคคลภายนอก (เช่น ความเสียหายต่อ เครื่องมือที่ใช้ในการทำประมง) ในพื้นที่โครงการฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่ได้ดำเนินการ ใด ๆ เพื่อระงับเหตุและแก้ไขผลกระทบ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการกำหนดขั้นตอนการชดเชยในกรณีที่เกิดความเสียหายต่อ บุคคลภายนอกอันเนื่องมาจากกิจกรรมของโครงการ (เช่น ความเสียหายต่อเครื่องมือ ประมง) ดังนี้ (1) ตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อผู้เสียหาย (2) ทำความตกลงมูลค่าการชดเชยความเสียหายร่วมกับผู้เสียหาย และพยานซึ่งได้แก่ หน่วยงาน/องค์กรที่เกี่ยวข้อง (เช่น สมาคมประมงที่เกี่ยวข้องในกรณีที่ชาวประมง เป็นผู้เสียหาย) (3) การจ่ายค่าชดเชยความเสียหายผ่าน องค์กรที่เกี่ยวข้อง โดยมีผู้แทน ชร.หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นพยาน (เช่น จ่ายค่าเสียหายผ่านสมาคมประมงที่ เกี่ยวข้อง โดยมีผู้แทน ชร.หรือสำนักงานประมงจังหวัดที่เกี่ยวข้องร่วมเป็น พยาน)	-
-	7. ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบ โบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้นำ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุด ดำเนินโครงการฯ ทันที และรายงานกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อประสานขอความ ร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ	NA	ในระหว่างดำเนินการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมในแหล่งสุรินทร์ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบวัตถุ โบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีได้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ จึงไม่ได้ มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร อย่างไรก็ตามบริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในกรณีที่พบโบราณวัตถุ หรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้นำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงใน ฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้นำ กรมศิลปากร	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	กรมศิลปากร เข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่ง โบราณคดีใต้น้ำที่มีความสำคัญทาง ประวัติศาสตร์ โบราณคดี ผู้รับสัมปทาน จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง โดยไม่มีข้อเรียกร้องใด ๆ			
-	8. ในกรณีที่ผู้รับสัมปทานมีความจำเป็นต้อง เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้ผู้รับสัมปทาน แจ้งให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาเพื่อ ดำเนินการ ดังนี้	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-
-	8.1 หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า เปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อม มากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการฯ ที่กำหนดไว้ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบไว้แล้ว ให้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับจดแจ้งให้เป็น หลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	กฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำ สำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับ จดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อ ทราบ			
-	8.2 แต่หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อ สาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ แล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงาน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อน ดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการ ได้รับการอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการ เปลี่ยนแปลง ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้ง ผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม	NA	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
<b>มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ สำหรับการดำเนินงานในระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม</b>				
1) คุณภาพอากาศ	1.1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่าง ๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 1 เดือน 3 เดือน 6 เดือน และ 1 ปี ตามลำดับ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะช่วยรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศต่าง ๆ ของเครื่องยนต์ได้ รวมถึงช่วยลดโอกาสในการสึกหรอของเครื่องยนต์ โดยตัวอย่างของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance, PM) แสดงในภาคผนวก 17	-
	1.1.2 ตรวจสอบและดูแลรักษาระบบท่อ และวาล์วต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของก๊าซไฮโดรคาร์บอนในกระบวนการผลิต	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานในหน่วยงาน Maintenance Operation Team ประจำอยู่บนแท่นผลิตกลางเบงจามาทำหน้าที่ในการตรวจสอบพื้นที่ปฏิบัติงาน และเครื่องจักร/อุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิต จากการตรวจสอบเอกสาร Wellhead Platform Inspection พบว่าขอบข่ายการตรวจสอบและบำรุงรักษาครอบคลุมถึงระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถังต่าง ๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิต	-
	1.1.3 จัดทำบัญชีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกตลอดระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ	✓	ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำรายงานและทำการรายงานผลของปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยออกสู่บรรยากาศจากการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ ในหน่วยเทียบเท่าปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นรายปี ตามแนวทางที่ชร. กำหนด โดยสรุปปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ของแท่นผลิตเบงจามาในปี พ.ศ. 2568 เท่ากับ 323,739 ton CO <sub>2</sub> e  (หมายเหตุ: การคำนวณปริมาณ GHG เป็นไปตาม GHG Accounting Protocol ของบริษัทฯ ซึ่งสอดคล้องกับคู่มือการคำนวณปริมาณ GHG ของ DMF และมาตรฐานอุตสาหกรรมปิโตรเลียมของสหรัฐอเมริกา)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	1.1.4 ให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการ ชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่มน้ำ หรือโครงการปลูกป่าเพิ่มเติม หรือ โครงการ “โรงเรียนคาร์บอนต่ำ” เป็นต้น	✓	ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และ สนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับ หน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่าง ๆ ดังแสดง รายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7	-
2) คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะตะกอน พื้นท้องทะเล และคุณภาพ ตะกอนพื้นท้อง ทะเล	2.1.1 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อรอกการนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	โดยเรือและแท่นหลุมผลิตที่ใช้ในกิจกรรมการผลิตของโครงการฯ มีระบบแยกน้ำปนเปื้อนน้ำมัน ซึ่งสอดคล้องกับกฎข้อบังคับใน Annex I ของ MARPOL 73/78 ว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากน้ำมัน และกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 ที่จะต้องมีอุปกรณ์กรองน้ำมัน (Oil Filtering Equipment) สำหรับแยกน้ำปนเปื้อนน้ำมันจากห้องเครื่อง จากน้ำท้องเรือของแท่นเจาะ จากถาดรองน้ำมันใต้เครื่องจักรหรือเครื่องยนต์ โดยอุปกรณ์กรองน้ำมันจะทำหน้าที่แยกน้ำมันออกจากน้ำ โดยมีน้ำมันเจือปนเหลืออยู่ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน (15 ppm) ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ทะเล ส่วนน้ำมันที่แยกได้จะถูกเก็บรวบรวมไว้ในถังเก็บน้ำมันที่ใช้แล้ว จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาชนะ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.2 รักษาความสะอาดบริเวณคาดฟ้าเรือของ แท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันการปนเปื้อน ของน้ำมันลงและสารเคมีลงทะเลในกรณีที่เกิด ฝนตก	✓	บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันการหกรั่วไหล ดังนี้ 1) ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณจุดถ่ายเทของเหลวต่าง ๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหก รั่วไหล 2) เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติใน กรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย 3) จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่าง ๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัด โดยระบุว่าเป็น ของเสียอันตราย	-
	2.1.3 หากเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน จะต้องใช้ วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุ ดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุเพื่อ นำไปกำจัดบนฝั่ง	✓		-
	2.1.4 บำรุงรักษาถังรวบรวมน้ำปนเปื้อน (Sump tank หรือ Open drain tank) ให้อยู่ในสภาพ ดีอยู่เสมอ	✓	ที่แท่นหลุมผลิต มีโอกาสที่น้ำฝนชะและปนเปื้อนน้ำมัน โดยที่แท่นหลุมผลิตจะถูก ออกแบบให้มีระบบการรับน้ำแบบ Open Drain เพื่อรวบรวมน้ำไปยังถังรับน้ำ Open Drain Sump Tank เพื่อพักให้น้ำมันแยกออกจากน้ำ ก่อนการสูบของเหลวที่เป็นน้ำมัน เข้าสู่กระบวนการผลิตที่เป็นระบบปิด ส่วนน้ำที่แยกออกจากน้ำมันแล้ว จะระบายน้ำลง สู่ทะเล บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งบนแท่นผลิตกลางเบงจามาส แท่นหลุมผลิต และเรือ FPSO BUK โดย กำหนดให้มีความถี่ตามความเหมาะสมของอุปกรณ์ต่าง ๆ เช่น เครื่องสูบน้ำกลับน้ำจาก กระบวนการผลิตมีการบำรุงรักษาทุก 2,000 4,000 และ 6,000 ชั่วโมง เป็นต้น โดย แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในระบบต่าง ๆ ได้ถูกจัดทำเป็นฐานข้อมูล ในระบบคอมพิวเตอร์เพื่อให้สามารถแจ้งเตือน และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงาน ตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุงได้	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบงจามาสได้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจรี แหล่งเบงจามาสเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.1.5 เลือกใช้วัสดุป้องกันการผุกร่อนโครงสร้างได้ทะเล ที่มีความเป็นพิษต่ำ	✓	โครงสร้างต่าง ๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งปิโตรเลียมได้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) โดยมีการติดตั้ง Sacrificial Anodes บริเวณโครงสร้างได้ทะเลเพื่อป้องกันการผุกร่อน	-
	2.1.6 ให้เรือสนับสนุนของโครงการฯ ที่เข้ามาดำเนินงานบริเวณโดยรอบแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ สังเกตการปนเปื้อนและรั่วไหลของน้ำมัน และเหตุที่อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนและรั่วไหลของน้ำมันดังกล่าว และมีการรายงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เมื่อพบเห็นคราบน้ำมัน	✓	<p>ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ จะดำเนินการในขั้นแรก โดยเรือสนับสนุนแจ้ง Marine Control ของบริษัท เชฟรอนฯ รับทราบก่อน จากนั้นจะดำเนินการแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล ที่ระบุในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2 แนวทางการรายงานเหตุการณ์ให้หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องรับทราบ ตามระดับการรั่วไหล ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การรั่วไหลระดับที่ 1: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมเจ้าท่า ภายใน 24 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li> <li>• การรั่วไหลระดับที่ 2 และ 3: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li> </ul> <p>ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ มีการวางแผนและฝึกซ้อมกรณีเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี รวม 4 ครั้ง ดังตัวอย่างบันทึกการฝึกซ้อม แสดงในภาคผนวก 18</p>	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.2.1 อัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้น ทั้งหมดลงหลุมอัดกลับน้ำ โดยไม่ระบาย ลงทะเล สำหรับการดำเนินงานในสภาวะ ปกติ	✓	ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งสุรินทร์ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อ ส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการ จัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุม ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 น้ำทิ้ง ที่เกิดจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมบนแท่นผลิตกลางเบญจมาศถูกนำไปกำจัดด้วย การอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยไม่มีการระบายลงสู่ทะเล	-
	2.2.2 ปฏิบัติตามแผนรองรับกรณีเหตุการณ์ ไม่ปกติ ตามลำดับขั้นตอนดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ขั้นตอนที่ 1 : ทำการอัดกลับน้ำจาก กระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นที่แท่น หลุมผลิต BEWB กลับลงหลุมอัด กลับน้ำให้ได้มากที่สุดเท่าที่ระบบอัด กลับน้ำสามารถรองรับได้</li> <li>ขั้นตอนที่ 2 : ส่งน้ำจากกระบวนการ ผลิตที่เกิดขึ้นที่แท่นหลุมผลิต BEWB ส่วนที่เหลือไปอัดกลับที่แท่นหลุม ผลิต BEWA ให้ได้มากที่สุดเท่าที่ ระบบอัดกลับน้ำของแท่นหลุมผลิต ดังกล่าวจะสามารถรองรับได้</li> <li>ขั้นตอนที่ 3 : น้ำส่วนเกินจากการอัด กลับที่แท่นหลุมผลิต BEWA จะถูก ส่งไปกักเก็บที่เรือ BFSO ซึ่งมี ความสามารถในการกักเก็บน้ำจาก</li> </ul>	✓	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีรายงานถึงเหตุการณ์ผิดปกติที่เกี่ยวกับการจัดการน้ำจาก กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ และแท่นหลุมผลิต BEWA, BEWB และ BEWC	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568  
โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)  
แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	กระบวนการผลิตได้ 300,000 บาร์เรล เป็นการชั่วคราว ซึ่งน้ำส่วนนี้จะถูกส่งผ่านทางท่อเพื่อนำไปทำการอัดกลับที่แท่นหลุมผลิตอื่นๆ ที่ใช้เป็นอัดกลับน้ำที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ผลิตเบญจมาศหรือพื้นที่ผลิตอื่นๆ ที่เหมาะสมต่อไป			
	2.2.3 จัดเตรียมอุปกรณ์สำรอง เช่น เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ เป็นต้น เพื่อรักษาขีดความสามารถในการอัดกลับน้ำตามแผนงาน	✓	โครงการฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบถ้วน คือ 1) ปิโตรเลียมดิบที่รวบรวมได้จากแท่นหลุมผลิตในแหล่งสุรินทร์ ได้ถูกส่งผ่านระบบท่อส่งปิโตรเลียมได้ทะเลไปเข้าสู่กระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ ซึ่งมีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุมสำหรับอัดกลับน้ำทั้งหมด ทั้งนี้ จากการตรวจสอบรายงานประจำเดือนที่บริษัทเซฟรอนฯ เสนอต่อ ชร. ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า น้ำจากกระบวนการผลิตเกิดขึ้นในแหล่งเบญจมาศ ทั้งหมด 16,827,945 บาร์เรล 2) จัดทำและดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และแผนการตรวจสอบสำหรับอุปกรณ์ในระบบอัดน้ำกลับ ดังตัวอย่างแสดงในภาคผนวก 6 3) มีการจัดเตรียมอุปกรณ์สำรองในระบบอัดกลับน้ำ โดยระบบอัดกลับน้ำของแท่นหลุมผลิต BEWA ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 25,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ตัว ที่แท่นหลุมผลิต BEWB ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำขนาด 7,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 3 ตัว และที่แท่นหลุมผลิต BEWC ประกอบด้วย เครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ ขนาด 20,000 บาร์เรลต่อวัน จำนวน 2 ตัว	-
	2.2.4 จัดทำแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับอุปกรณ์ที่สำคัญในระบบอัดกลับน้ำ และหลุมอัดกลับน้ำ	✓		-
	2.2.5 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ทุกชิ้นในระบบอัดกลับน้ำตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน เพื่อลดโอกาสการชำรุดเสียหายของอุปกรณ์	✓		-
	2.2.6 ตรวจสอบและบันทึกข้อมูลปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตเป็นประจำ เพื่อให้ได้ข้อมูลที่ปัจจุบันและนำมาใช้ในการวางแผนจัดการอย่างต่อเนื่อง	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.2.7 ตรวจสอบและประเมินความสามารถในการรองรับน้ำจากการกระบวนการผลิตของหลุมอัดกลับน้ำอย่างสม่ำเสมอ	✓	4) มีการบันทึกข้อมูลปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นทั้งหมดเป็นรายวัน และรวบรวมเป็นข้อมูลรายเดือนแจ้งต่อ ชร. ดังแสดงในรายงาน DMF Monthly Report ในภาคผนวก 25 5) ดำเนินการตามแผนตรวจสอบข้อมูลหลุมอัดน้ำกลับ เพื่อใช้ประเมินความสามารถในการรองรับน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจริง	-
	2.3.1 จัดให้มีขั้นตอนและปฏิบัติตามขั้นตอนการจัดการของเสีย ซึ่งประกอบด้วย การคัดแยกและการจัดเก็บรวบรวมของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายไว้ในภาชนะบรรจุที่มีความทนทาน ปิดมิดชิด และมีฉลากที่ชัดเจน เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ	✓	การจัดการของเสียบนเรือสนับสนุนและแท่นเจาะต่าง ๆ ได้ดำเนินการตาม ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ตามนโยบายของบริษัท เซฟรอนฯ ที่กำหนดให้เรือสนับสนุนและแท่นเจาะมีการคัดแยกของเสียอันตรายออกจากของเสียไม่อันตราย การจัดเก็บของเสียในภาชนะปิดมิดชิด มีฉลากติดระบุประเภทของเสียให้ชัดเจน จัดวางภาชนะในพื้นที่ที่กำหนด ที่คำนึงถึงการหกรั่วไหลและห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดบนฝั่งต่อไป ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ มีการตรวจประเมินการดำเนินงานของเรือสนับสนุนและแท่นเจาะต่าง ๆ ที่ปฏิบัติงานให้กับบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี ซึ่งขอบข่ายการตรวจประเมินครอบคลุมถึง การปฏิบัติงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งการจัดการของเสียเป็นหัวข้อส่วนหนึ่งของการตรวจประเมิน	-
	2.3.2 ตรวจสอบภาชนะบรรจุของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายและบริเวณที่ตั้งภาชนะ เพื่อให้อยู่ในสภาพปกติและอยู่ในตำแหน่งที่ไม่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุการหกรั่วไหล	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.3 จะต้องจัดทำบันทึกข้อมูลประเภทของเสียและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น (Inventory) เพื่อใช้ในการตรวจสอบข้อมูลการปฏิบัติตามขั้นตอนการคัดแยก จัดเก็บ และขนส่งของเสีย	✓	ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีการบันทึกรายการของเสียและปริมาณของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งเพื่อกำจัด (ภาคผนวก 3) และมีการจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Dangerous Goods Shipment Notification and Manifest: DG Manifest) ตัวอย่างเอกสารแสดงในภาคผนวก 8	-
	2.3.4 ขนส่งของเสียที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของโครงการฯ ไปยังท่าเรือพาณิชย์ สัตหีบของกองทัพเรือ (ท่าเรืออุตสาหกรรม) จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้จะจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ดำเนินการจัดเก็บ ขนส่ง และนำไปบำบัด/กำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมายต่อไป	✓	ของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่ง จะถูกขนส่งโดยเรือสนับสนุนของ บริษัท เซฟรอนฯ ไปขึ้นฝั่งที่ฐานสนับสนุนในจังหวัดชลบุรี เพื่อส่งต่อไปยังบริษัทขนส่ง และกำจัดของเสียหลัก คือ บริษัท WMS ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-
	2.3.5 การขนส่งของเสียมายังฝั่ง จะต้องจัดทำเอกสารกำกับ การขนส่ง (Shipment manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียทั้งหมดจากต้นทางได้รับการขนส่งมายังท่าเรือพาณิชย์สัตหีบ ครบถ้วนตามที่จัดส่ง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการนำระบบเอกสาร Multi-modal Dangerous Goods (DG) Shipment Notification and Manifest มาใช้ในการกำกับและติดตามการขนส่งของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งมายังฐานสนับสนุนบนฝั่ง	-

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.6 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้นำระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย มาใช้ในการขนส่งของเสียอันตรายจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไปยังพื้นที่ปลายทางกำจัด ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ตัวอย่างของ DG Manifest แสดงในภาคผนวก 8	-
	2.3.7 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาตามสัญญาว่าจ้างการจัดการของเสีย จัดส่งบันทึกการขนส่งของเสีย เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการขนส่งไปกำจัด โดยบริษัทผู้รับเหมาอย่างครบถ้วน	✓	บริษัทฯ เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้บริษัท WMS ซึ่งเป็นบริษัทผู้รับเหมาหลักในการขนส่งและกำจัดของเสียจัดทำรายงานสรุปประเภทและปริมาณของเสียที่ขนส่งไปกำจัด และจัดส่งให้บริษัทฯ เป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวก 3)	-
	2.3.8 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการของเสียและข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสียที่มีการบังคับใช้ขณะที่มีการดำเนินโครงการฯ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้ขั้นตอนการพิจารณาการจัดการด้านสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาตามโปรแกรม COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สิ่งแวดล้อม รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Performance Audit Program) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน ซึ่งการจัดการของเสียได้ผนวกอยู่ในเนื้อหาการประเมินด้วย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	2.3.9 จัดอบรมเกี่ยวกับการจัดการและ การจัดเก็บของเสียที่ต้องให้กับพนักงาน และผู้รับเหมา	✓	ผู้เชี่ยวชาญด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและสุขภาพของบริษัท เซฟรอนฯ หรือ หัวหน้างาน จะจัดการให้ความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ต้องและ เป็นไปตามแผนการจัดการของเสียและหลักปฏิบัติในการดำเนินการจัดการของเสียของ บริษัท เซฟรอนฯ หรือเอกสาร Bridging document ที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ และบริษัทผู้รับเหมา ทั้งนี้ รูปแบบของการฝึกอบรมจะเป็นการให้ความรู้ ให้กับพนักงานและผู้รับเหมา ผ่านการประชุมความปลอดภัยประจำเดือน การประชุม ทีมก่อนเริ่มงาน รวมถึงเป็นส่วนหนึ่งของการฝึกอบรมพนักงานใหม่ในด้านเทคนิค ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (ซึ่งหลักสูตรครอบคลุมถึงการคัดแยก และจัดการของเสียที่เกิดจากการปฏิบัติงาน)	-
3) สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศ ทางทะเล	3.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่ง เกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และตะกอนพื้นท้องทะเล	✓	ดูมาตรการข้อ 2.1.1 ถึง ข้อ 2.3.9	-
4) การประมง	4.1.1 จัดให้มีแผนงานในการส่งเสริมด้านสังคม Corporate Social Responsibility (CSR) หรือสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็น ประโยชน์ต่อชุมชนซึ่งเป็นกลุ่มผู้มีส่วนได้ เสียของโครงการฯ โดยเฉพาะกลุ่มประมง เช่น การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน และกิจกรรมที่ เกี่ยวข้องกับการศึกษา การส่งเสริมหรือ อนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม การ พัฒนาเศรษฐกิจและคุณภาพชีวิต เป็นต้น	✓	ในช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมี ส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาใน จังหวัดต่าง ๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่าง ๆ ในภาคผนวก 7 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมี ส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้าน ความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	4.2.1 ออกแบบระบบไฟส่องสว่างให้จำกัดการกระจายของแสง และจะไม่ใช้แสงสว่างเกินความจำเป็น โดยจะให้แสงสว่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงาน	✓	แท่นหลุมผลิต และเรือสนับสนุนมีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างเพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอต่อการทำงานในเวลากลางคืน ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่มีการทำงานในเวลากลางคืน จะมีการใช้ระบบสัญญาณไฟกระพริบเพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ รู้ถึงตำแหน่งที่ตั้งของแท่นหลุมผลิต	-
5) การคมนาคมขนส่งทางน้ำ	5.1.1 กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร โดยรอบบริเวณที่ดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิต และให้เรือสนับสนุนแจ้งเตือนเรือประมงและเรือพาณิชย์ที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลทั้งแท่นผลิตกลาง เรือขนถ่ายและกักเก็บปิโตรเลียม และแท่นหลุมผลิต พร้อมทั้งจัดทำแนวทางการปฏิบัติงานกรณีที่พบว่ามีเรืออื่น ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย เรียกว่า “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (ภาคผนวก 14) ซึ่งระบุถึง	-
	5.1.2 จัดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเรือต่าง ๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อใช้ในการสื่อสารและแจ้งเตือนเรืออื่น ๆ ขณะปฏิบัติงานในบริเวณตำแหน่งแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ เพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอุบัติเหตุ	✓	1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณหากพบว่าเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณโดยพนักงานของบริษัทฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน	-
	5.1.3 ติดตั้งสัญญาณไฟบนเรือ และแท่นหลุมผลิต เพื่อระบุ/แจ้งตำแหน่งของแท่นหลุมผลิตให้เห็นชัดเจนในเวลากลางคืน	✓	แท่นหลุมผลิต และเรือที่ใช้ในโครงการ มีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างและระบบสัญญาณไฟกระพริบ เพื่อสื่อสารให้เรืออื่น ๆ ทั้งเรือประมง และเรือขนส่งทราบตำแหน่ง และป้องกันอุบัติเหตุเรือชน	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	6.1.1 จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น จัดให้บริเวณพื้นที่ทำงานมีแสงสว่างเพียงพอ และมีการระบายอากาศที่ดี เป็นต้น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้ออกแบบและจัดสภาพแวดล้อมในพื้นที่ปฏิบัติงาน (เช่น ระบบไฟส่องสว่าง และระบบระบายอากาศ) ให้เหมาะสมต่อการทำงาน	-
	6.1.2 จัดที่พักอาศัยของพนักงานให้ถูกสุขลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสุขภาพอนามัย และสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดที่พักอาศัย ไว้ที่แท่นที่พักอาศัยซึ่งอยู่เชื่อมกับแท่นผลิตกลางเบญจมาศ โดยบนแท่นที่พักอาศัยจะมี ห้องอาหาร และห้องสุขา สำหรับผู้ปฏิบัติงานในจำนวนที่เพียงพอกับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ผลิตเบญจมาศและสุรินทร์	-
	6.1.3 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับการปฏิบัติงานแต่ละประเภทอย่างเพียงพอ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ มีการระบุนโยบายจากการปฏิบัติงานตามลักษณะงานและจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสม พร้อมป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน (เช่น ป้ายกีดกันอันตรายสำหรับพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดัง)	-
	6.1.4 กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้องและเหมาะสมกับประเภทของงาน	✓	นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ยังได้กำหนดให้มีการประเมินลักษณะงานและข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis, JSA) เพื่อระบุลักษณะงาน และอันตรายจากการทำงาน พร้อมทั้งมาตรการควบคุม/ป้องกันอันตรายดังกล่าว เพื่อให้มั่นใจว่า จะมีการใช้งานอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงาน	-
	6.1.5 จัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) ทุกชนิดที่ใช้งานไว้ทั้งในบริเวณที่จัดเก็บและบริเวณที่ใช้งานสารเคมี	✓	มีการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการจัดเก็บสารเคมี เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงสำหรับผู้ปฏิบัติงานในการจัดเก็บและใช้งานสารเคมี ทั้งนี้ ได้มีการระบุนโยบายของสารเคมีไว้ในป้ายบ่งชี้ที่ติดไว้บนภาชนะบรรจุสารเคมี รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลให้กับผู้ปฏิบัติงาน และอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ในพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมีอีกด้วย (ภาคผนวก 19)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	6.1.6 จัดเก็บสารเคมีในภาชนะที่ปิดมิดชิดใน สถานที่เฉพาะในการเก็บสารเคมีซึ่งมี การถ่ายเทอากาศที่ดี	✓	มีการกำหนดพื้นที่สำหรับจัดเก็บสารเคมีอย่างชัดเจนแยกตามประเภทและความ เหมาะสม โดยจัดเก็บสารเคมีไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิดและมีการติดฉลากบ่งชี้ ชนิดอย่างชัดเจน พร้อมทั้งติดตั้งอุปกรณ์ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน (เช่น ที่ล้างตาและ ฝักบัว หรือที่ล้างตาแบบเคลื่อนย้ายได้ (Portable Eyewash)) ไว้ในบริเวณใกล้เคียงที่ สามารถเข้าถึงได้โดยสะดวก	-
	6.1.7 จัดให้มีที่ล้างตา และฝักบัวในบริเวณที่มี การใช้งานสารเคมี	✓		-
	6.1.8 คิดป้ายเตือนการใช้อุปกรณ์ความปลอดภัย ส่วนบุคคล (PPE) และกำหนดระยะเวลา ทำงานในบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดัง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้ และ กำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวมีเสียงดัง และต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง	-
	6.1.9 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัมพฤกษ์ และคู่มือ ในการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ประจำพื้นที่ปฏิบัติงาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัมพฤกษ์ และอุปกรณ์ที่ จำเป็นสำหรับการรักษาและปฐมพยาบาลในเรือ แท่นหลุมผลิต และพื้นที่ปฏิบัติการ ต่าง ๆ รวมทั้งมีการกำหนดแผนการฟื้นฟู/การตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ได้แก่ การปฐม พยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับ เหตุฉุกเฉินตามข้อกำหนดของบริษัท เซฟรอนฯ โดยพนักงานของผู้รับเหมาจะได้รับ การฝึกอบรมให้มีความรู้ในด้านการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับอุบัติเหตุเบื้องต้น รวมถึงวิธีการติดต่อประสานงานและดำเนินการตามคำแนะนำของบุคลากรทาง การแพทย์ที่ประจำอยู่ในพื้นที่ทำงาน ในกรณีที่บุคลากรทางการแพทย์ไม่สามารถเข้าถึง พื้นที่เกิดเหตุได้	-
	6.1.10 จัดเตรียมชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้น ไว้ใน พื้นที่ปฏิบัติงาน	✓		-
	6.1.11 จัดให้มีแผนสำหรับรองรับเหตุการณ์ ฉุกเฉินทางการแพทย์ เช่น การเคลื่อนย้าย ผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย



ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	6.1.12 ดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน เช่น การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ และระบบใบอนุญาตในการทำงาน (Permit to work) เป็นต้น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดนโยบายให้มีการดำเนินงานภายใต้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (OEMS) ครอบคลุมการดำเนินงานเกี่ยวข้องกับความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน ความปลอดภัยของกระบวนการผลิต และการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>การบริหารจัดการเพื่อการทำงานที่ปลอดภัย (Managing Safe Work) เช่น กำหนดให้มีการระบุข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis) ขั้นตอนการอนุญาตปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยง (เช่น การปฏิบัติงานในพื้นที่อับอากาศ การปฏิบัติงานในที่สูง ฯลฯ)</li> <li>การดูแลสุขภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดให้ระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เพื่อให้สามารถกำหนดมาตรการในการลดผลกระทบได้อย่างเหมาะสม</li> <li>การดำเนินงานด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (Occupational Hygiene Program) โดยบริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการสื่อสารรายละเอียดข้างต้นให้แก่ผู้รับเหมาและมีการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานของผู้รับเหมามีความเข้าใจและปฏิบัติตามระบบการจัดการอาชีวอนามัยได้อย่างเหมาะสม</li> </ul>	-
	6.1.13 จัดให้มีระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เช่น การรายงานและสอบสวนเหตุการณ์อุบัติเหตุที่เกิดขึ้น การทบทวนกฎเกณฑ์ด้านความปลอดภัย การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น รวมถึงการบ่งชี้ความเสี่ยงและการให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับความเสี่ยงให้แก่ผู้ปฏิบัติงาน	✓		-
	6.1.14 จัดให้มีตัวชี้วัดผลการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการทบทวนสถิติด้านความปลอดภัยประจำทุกเดือน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้พื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่ง มีการบันทึกอุบัติเหตุ/อุบัติการณ์ ชั่วโมงการทำงาน และปริมาณน้ำจากการผลิตที่เกิดขึ้นจากหน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่งแต่ละแห่ง และนำเสนอไว้ในรายงานประจำเดือน ที่บริษัท เซฟรอนฯ เสนอต่อ ชร. ดังแสดงในภาคผนวก 25	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	6.1.15 จัดให้มีการตรวจประเมิน (Audit) ด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการ จนถึงคณะผู้บริหาร	✓	ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ จัดให้มีการตรวจประเมิน (Audit) ผ่านการทำ Environmental Safeguard Verification ที่แท่นผลิตกลางเบญจมาศ นอกจากนี้ยังกำหนดให้มีคณะผู้บริหารเดินทางไปพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง (Management Visit) ที่ BEPP และที่ FPSO BUK ในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2568 เพื่อรับทราบการทำงานและให้การสนับสนุนพนักงานในการปฏิบัติงานในภาพรวมให้มีความปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ เจ้าหน้าที่ระดับหัวหน้างานที่ปฏิบัติงานบนแท่นผลิตกลางรวมถึงผู้ปฏิบัติงานมีหน้าที่ในการตรวจสอบให้มั่นใจว่ามาตรการป้องกัน (Safeguards) ที่รวมถึง อุปกรณ์ หรือการกระทำต่าง ๆ จากกิจกรรมที่มีความเสี่ยงต่าง ๆ มีอยู่และสามารถทำงานได้จริงตามที่กำหนดเพื่อป้องกันอุบัติเหตุทั้งที่ร้ายแรงและไม่ร้ายแรง	-
7) สุขภาพของ ชุมชนบริเวณฐาน สนับสนุนบนฝั่ง	7.1.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการจัดเก็บ ขนส่ง คัดแยก และนำของเสียไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ว่าจ้างให้บริษัท WMS เป็นบริษัทหลักที่ทำการขนส่งและกำจัดของเสีย ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นผู้รับเหมาขนส่งและนำของเสียไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	-
	7.1.2 ให้บริษัทผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการของเสียของบริษัท เซฟรอนฯ และข้อกำหนดทางกฎหมาย และมีการตรวจสอบการทำงานเพื่อให้มั่นใจว่ามีการดำเนินงานที่ได้มาตรฐาน	✓	บริษัทผู้รับเหมาจัดการของเสียที่ให้บริการรวบรวม ขนส่ง และกำจัดของเสียของบริษัท เซฟรอนฯ จะต้องปฏิบัติตามโปรแกรม Third Party Waste Stewardship (TWS) ซึ่งเป็นมาตรฐานในการประเมินผู้รับเหมาที่รับกำจัดของเสียของเซฟรอนฯ ซึ่งจะมีการตรวจสอบเพื่อคัดเลือกใช้บริการ และตรวจประเมินการดำเนินงานทุก 4-6 ปี โดยโปรแกรมห่วงการครอบคลุมถึง การจัดเก็บและจัดการของเสีย (Storage and handling) การติดตามของเสีย (Waste tracking)	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	7.1.3 ของเสียจากกิจกรรมของพื้นที่นอกชายฝั่ง ที่ขนส่งมาที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งจะถูกเก็บขนออกไปจากพื้นที่วันต่อวัน	✓	<p>แผนการจัดการของเสียของบริษัท เซฟรอนฯ ที่ได้รับการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีขอบเขตครอบคลุมตั้งแต่การจัดการในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งจนถึงการจัดการของเสียบนฝั่งโดยบริษัทผู้รับเหมา (ได้แก่ การรวบรวมจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด และการเตรียมความพร้อมสำหรับกรณีฉุกเฉินระหว่างการจัดเก็บและขนส่งของเสียบนฝั่ง) โดยสามารถสรุปสาระสำคัญที่ดำเนินการเมื่อขนส่งของเสียขึ้นฝั่งแล้ว ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ใช้ฐานสนับสนุนบนฝั่งเป็นสถานที่ขนถ่ายของเสียเท่านั้น โดยไม่มีการเก็บรักษาของเสียไว้ในพื้นที่</li> <li>มีการทบทวนระยะเวลาและผังเส้นทางการขนส่งของเสียไปยังบริษัทผู้รับกำจัดซึ่งจะหลีกเลี่ยงพื้นที่ชุมชน</li> <li>การติดตามของเสียโดยใช้ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย</li> <li>มีการตรวจประเมินการดำเนินงานตามโปรแกรม Third Party Waste Stewardship (TWS) ซึ่งเป็นมาตรฐานในการประเมินผู้รับเหมาที่รับกำจัดของเสียของเซฟรอนฯ</li> <li>บริษัทขนส่งของเสียต้องมีใบอนุญาต วอ. 8 เพื่อให้มั่นใจว่ามีการจัดการในระหว่างขนส่งของเสียที่สอดคล้องกับข้อกำหนดตามกฎหมายและความคาดหวังของบริษัทฯ</li> <li>รถบรรทุกจะมีการปิดคลุมด้วยผ้าใบที่มิดชิด และหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน</li> </ul>	-
	7.1.4 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด	✓		-
	7.1.5 ผู้ขับขีรถบรรทุกขนส่งทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และต้องปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	✓		-
	7.1.6 จำกัดความเร็วในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเป็นคู่สัญญาให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดคือ ไม่เกิน 80 กิโลเมตรต่อชั่วโมง นอกจากนี้จะต้องไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่ขับผ่านพื้นที่ชุมชนเพื่อความปลอดภัย	✓		-
	7.1.7 วัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกจะมีการปิดคลุมด้วยผ้าใบที่มิดชิดเพื่อป้องกันการตกหล่น	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	7.1.8 หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน	✓		-
	7.1.9 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ (บริษัท อินเตอร์ เนชั่นแนล เอสโอเอส เซอร์วิส (ประเทศไทย) จำกัด (International SOS Service (Thailand) Limited; International SOS) ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ	✓	กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง บริษัท เชฟรอนฯ จัดทำแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน TSP-10 Offshore Medical Evacuation และกำหนดให้มีบริษัทผู้รับเหมาในการกำหนดแผนการให้บริการทางการแพทย์ในเหตุฉุกเฉิน ให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของบริษัท เชฟรอนฯ โดยในกรณีการพ่ายหรือบาดเจ็บร้ายแรงและฉุกเฉิน ทางบริษัท เชฟรอนฯ จะช่วยเหลือดูแลในการรักษาพยาบาลในระยะวิกฤติฉุกเฉิน ทำการส่งผู้ป่วยต่อไปยังสถานพยาบาลที่มีศักยภาพและความพร้อมทางด้านบุคลากร อุปกรณ์เครื่องมือ ซึ่งทางบริษัทได้ประเมินความพร้อมในการคัดเลือกและทำสัญญาไว้ เมื่อพ้นระยะวิกฤติฉุกเฉินแล้ว ทางบริษัทผู้รับเหมาจะดูแลจัดการต่อไป	-
8) การโค่นกันของเรือ	8.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลทั้งแท่นผลิตกลาง เรือขนถ่ายและกักเก็บปิโตรเลียม และแท่นหลุมผลิต และปฏิบัติตามมาตรการสื่อสารและการแจ้งเตือนในกรณีที่พบเรือที่มีทิศทางเข้ามาในเขตปลอดภัยตาม “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” ดังแสดงในภาคผนวก 14 รวมทั้งติดตั้งสัญญาณไฟบนเรือและแท่นหลุมผลิตแสดงตำแหน่งให้เห็นชัดเจนในเวลากลางคืน เพื่อลดโอกาสในการเกิดอุบัติเหตุต่าง ๆ เช่น การโค่นกันของเรือ หรือเรือชนกับแท่นหลุมผลิต	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	8.1.2 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉิน ที่ครอบคลุมถึงกรณีการ โดกันของเรือ	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้วางแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์การโดกันของเรือเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน (Emergency Response Plan: ERP) ซึ่งสามารถสรุปขั้นตอนการตอบสนองในกรณีเกิดเหตุการณ์โดกันของเรือ ได้ดังนี้ ผู้ทราบหรือพบเหตุการณ์แจ้งต่อกัปตันเรือ และบันทึกรายละเอียดของเหตุการณ์ที่พบ กัปตันแจ้งไปยัง ศูนย์ควบคุมและประสานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (CPP control room operator) และทำการประเมินสถานการณ์เบื้องต้น โดยในกรณีที่เกิดเหตุการณ์อื่นร่วมด้วย (เช่น การรั่วไหลของปิโตรเลียม) ให้ดำเนินการตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ นั้น ๆ กัปตันแจ้งหน่วยงานควบคุมการเดินเรือของบริษัทฯ (Marine control), ผู้จัดการฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่ง (Offshore Installation Manager หรือ OIM) ที่เกี่ยวข้องเพื่อทราบ และแจ้งไปยังพื้นที่ฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่งที่อยู่ใกล้เคียง และให้ยืนยันว่าการปฏิบัติงานต่าง ๆ บนเรือยังสามารถดำเนินการได้ ใช้สัญญาณเตือนให้ผู้ปฏิบัติงานรวมตัวยังจุดรวมพลที่กำหนด และอพยพถ้าจำเป็น (ตามแผนอพยพ แสดงในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5)	-
	8.1.3 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตบนเรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มี แผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ใน สภาพดี และพร้อมใช้งานได้ทันที	✓	บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้ผู้รับเหมาและเรือที่ใช้ในโครงการฯ จัดเตรียมระบบการช่วยชีวิตและการปฐมพยาบาลผู้ได้รับบาดเจ็บ รวมถึงมีระบบการเตือนภัยอัตโนมัติต่าง ๆ ไว้ด้วย ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของ International Association of Drilling Contractors (IADC) โดยให้มีการบำรุงรักษาอุปกรณ์เหล่านี้ให้อยู่ในสภาพที่ดีและพร้อมใช้งาน	-

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
9) การตกหล่นของวัสดุ	9.1.1 กำหนดลักษณะหีบห่อและขนาดของวัสดุที่จะทำการยกเพื่อให้สะดวกในการเคลื่อนย้ายและป้องกันการตกหล่น	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพหีบห่อ อุปกรณ์ที่ใช้ยก และน้ำหนักของวัสดุทุกครั้งก่อนที่จะทำการยกตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติงานยกได้อย่างปลอดภัย และป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ	-
	9.1.2 กำหนดน้ำหนักของวัสดุที่จะทำการยกให้เหมาะสมกับขีดความสามารถของปั้นจั่น	✓		-
	9.1.3 ทบทวนขั้นตอนสำหรับการยกวัสดุ โดยอาศัยการวิเคราะห์ความปลอดภัยในการทำงาน	✓	บริษัท เซฟรอนฯ ยังได้กำหนดให้มีการประเมินลักษณะงานและข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis, JSA) เพื่อระบุลักษณะงาน และอันตรายจากการทำงาน พร้อมทั้งมาตรการควบคุม/ป้องกันอันตรายดังกล่าว เพื่อให้มั่นใจว่า จะมีการใช้งานอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงาน	-
	9.1.4 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยกและสายเคเบิลที่ใช้ยกตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องจักรต่าง ๆ	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในการปฏิบัติงานในพื้นที่ฐานปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เซฟรอนฯ ทุกแห่ง รวมถึงแท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ ตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสี (Color Code) ที่กำหนดในแต่ละปี	-
	9.1.5 จำกัดเส้นทางในการยก โดยหลีกเลี่ยงการยกผ่านหรือใกล้กับอุปกรณ์ที่อาจก่อให้เกิดอันตราย หรือได้รับความเสียหายได้ง่าย	✓	บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบว่า ไม่มีสิ่งกีดขวางในระหว่างเส้นทางยกทุกครั้งก่อนที่จะทำการยกตาม Fixed Lifting Equipment Operating Practices (ภาคผนวก 21) เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติงานยกได้อย่างปลอดภัย และป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	9.1.6 ในกรณีที่มิวัสดูกหล่นลงไปในทะเล ให้ ทำการเก็บกู้วัสดูกที่หล่นกลับขึ้นมาให้ ได้มากที่สุดเท่าที่สามารถปฏิบัติได้อย่าง ปลอดภัย	NA	จากการทบทวนรายงานประจำเดือนที่บริษัท เซฟรอนฯ เสนอต่อ ชช. ในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีรายงานวัสดูกหล่นเกิดขึ้นในระหว่างการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งนี้ ในกรณีที่มิวัสดูกหล่นลงไปในทะเล จะทำการเก็บกู้วัสดูกที่ตกหล่นกลับขึ้นมาให้ ได้มากที่สุดเท่าที่สามารถปฏิบัติได้อย่างปลอดภัย	-
10) พายุหมุนเขตร้อน (ไต้ฝุ่น)	10.1.1 ตรวจสอบรายงานพยากรณ์อากาศและ สภาพอากาศทุกวัน	✓	มีระบบการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศประจำวัน และจัดทำแผนการอพยพในกรณี เกิดพายุไต้ฝุ่น (ภาคผนวก 11) โดยแผนดังกล่าวได้กำหนดให้มีการติดตามสภาพอากาศ ทุกวัน กำหนดทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ แนวทางในการติดต่อสื่อสาร และขั้นตอน การอพยพเจ้าหน้าที่ในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นตามสภาพอากาศ และระดับความรุนแรงของ พายุ	-
	10.1.2 จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์การ เกิดพายุไต้ฝุ่น และแผนอพยพกรณีเกิดพายุ ไต้ฝุ่น	✓		-
	10.1.3 ฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ การเกิดพายุไต้ฝุ่นและแผนอพยพกรณีเกิด พายุไต้ฝุ่น อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	ในปี พ.ศ. 2568 ได้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมการอพยพเจ้าหน้าที่ จำนวน 2 ครั้ง โดยมี การบันทึกการฝึกซ้อม แสดงในภาคผนวก 12 เพื่อให้มั่นใจว่าผู้ปฏิบัติงานมีความพร้อม ในกรณีเกิดเหตุการณ์พายุไต้ฝุ่น	-
11) การหกรั่วไหล ของของเหลว ต่างๆ เช่น สารเคมี และ น้ำมัน (น้ำมัน เชื้อเพลิง และ น้ำมันหล่อลื่น ทุกชนิด)	11.1.1 จัดเก็บสารเคมี น้ำมันดีเซล และ น้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดเท่าที่จำเป็น ต่อการใช้งาน	✓	เรือสนับสนุนและแท่นหลุมผลิตมีการจัดเก็บสารเคมีในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้ และจัดให้มี ภาชนะรองรับเพื่อป้องกันการหกรั่วไหลออกสู่สิ่งแวดล้อม เช่น ถังกัก และมีการสำรอง ปริมาณสารเคมีที่เหมาะสมกับความต้องการใช้งาน มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาด สะอาครณีการหกรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไป กำจัด อีกทั้ง ผู้ปฏิบัติงานที่ต้องทำงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีหรือของเสียอันตราย จะ ได้รับการอบรมเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตราย (Hazmat Training) อีกด้วย	-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ G4/43 แหล่งสุรินทร์

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	ผลการปฏิบัติตาม มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางการแก้ไข
	11.1.2 มีอุปกรณ์รองรับเพื่อป้องกันไม่ให้สารเคมี น้ำมันดีเซล หรือน้ำมันหล่อลื่นที่อาจเกิด การรั่วไหลลงสู่ทะเล	✓	<p>ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ จะ ดำเนินการในขั้นแรกโดย เรือสนับสนุน แจ๊จ Marine Control ของบริษัท เชฟรอนฯ รับทราบก่อน จากนั้นจะดำเนินการแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการตอบสนอง กรณีการหกรั่วไหล ที่ระบุในบทที่ 1 หัวข้อ 1.3.5.2 แนวทางการรายงานเหตุการณ์ให้ หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องรับทราบ ตามระดับการรั่วไหล ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การรั่วไหลระดับที่ 1: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมเจ้าท่า ภายใน 24 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li> <li>การรั่วไหลระดับที่ 2 และ 3: แจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมเจ้าท่า กองทัพเรือ และศูนย์ประสานงานการปฏิบัติในการรักษาผลประโยชน์ของ ชาติทางทะเล (ศรชล.) ภายใน 1 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์ รายงานเป็นหนังสือ ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ภายใน 72 ชม. หลังเกิดเหตุการณ์</li> </ul> <p>ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ มีการวางแผนและฝึกซ้อมกรณีเหตุการณ์รั่วไหล ของ น้ำมันและสารเคมีอย่างสม่ำเสมอ ดังตัวอย่างบันทึกการฝึกซ้อม แสดงในภาคผนวก 18</p>	-
	11.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการ หกรั่วไหลของสารเคมี และน้ำมัน (Chemical/Oil spill kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ จัดเก็บและใช้งานสารเคมี และน้ำมันชนิด ต่างๆ เพื่อใช้ในการกรณีการหกรั่วไหลบน แท่นหลุมผลิต เช่น วัสดุดูดซับน้ำมันหรือ สารเคมีที่หกรั่วไหล (Absorbent pads) และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อ ส่งไปกำจัด	✓		-
	11.1.4 จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณี สารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล (Chemical/Oil spill)	✓		-
	11.1.5 จัดให้มีการฝึกอบรม หรือฝึกซ้อมตามแผน ตอบสนองกรณีสารเคมี/น้ำมันรั่วไหล (Chemical/Oil spill) อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับผู้ปฏิบัติงานของบริษัท เชฟรอนฯ	✓		-

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจ B8/32 (แหล่งเบญจมาศใต้และผกากรอง แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งมะลิวัลย์ระยะที่ 2 แหล่งจามจุรี แหล่งเบญจมาศเหนือ)

แปลงสำรวจ G4/43 (แหล่งลันตา และแหล่งสุรินทร์) และแปลงสำรวจ 9A บริเวณอ่าวไทย