

ขอบเขตการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทนำ ประกอบด้วย ความเป็นมาของโครงการ กฎหมายที่กำหนดให้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทที่ปรึกษาผู้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

รายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย ข้อมูลตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และระยะเวลาดำเนินการ กิจกรรมหลักของโครงการ แผนการควบคุมดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มลสารทางอากาศ น้ำเสีย ของเสียจากโครงการ เป็นต้น

สภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน ประกอบด้วย การรวบรวมข้อมูล และการเก็บตัวอย่างในบริเวณพื้นที่โครงการ (เช่น น้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล สัตว์หน้าดิน แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์) ครอบคลุมประเด็นด้าน (1) สภาพสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ ได้แก่ ภูมิอากาศ ธรณีวิทยาใต้ท้องทะเล สมุทรศาสตร์ คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพตะกอนพื้นทะเล (2) สภาพสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ ได้แก่ พืชทะเล (แหล่งหญ้าทะเล ป่าชายเลน เป็นต้น) สัตว์ทะเล (สัตว์หน้าดิน ปลา เต่าทะเล สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม แหล่งปะการัง เป็นต้น) และพื้นที่ระบบนิเวศวิทยาที่อ่อนไหว (พื้นที่ชุ่มน้ำ พื้นที่อนุรักษ์ เป็นต้น) (3) คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ ได้แก่ การประมง การขนส่ง และการเดินเรือทางทะเล ท่อและแนวสายเคเบิลใต้ทะเล และ (4) คุณภาพชีวิต ได้แก่ ประชากรศาสตร์ เศรษฐกิจ-สังคม สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แหล่งโบราณคดี ประวัติศาสตร์ และวัฒนธรรม

การมีส่วนร่วมของประชาชน ประกอบด้วย การจำแนกผู้มีส่วนได้เสีย การประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็น การสนทนากลุ่มย่อยกับชาวประมงน้ำลึก การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่รอบฐานสนับสนุนปฏิบัติการบนฝั่ง

การประเมินผลกระทบ ประกอบด้วย การประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมโครงการในทะเล ได้แก่ การขนส่ง และการติดตั้งแท่นหลุมผลิต การวางท่อ การขุดเจาะหลุมผลิต การผลิตน้ำมันดิบ เหตุการณ์ที่คาดไม่ถึง และการรื้อถอนโครงสร้างเมื่อเสร็จสิ้นโครงการ รวมถึงการขนส่งและจัดการของเสียบนฝั่ง

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ ประกอบด้วย มาตรการที่ใช้อยู่ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมโครงการ ได้แก่ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล สิ่งมีชีวิตในทะเล แผนการจัดการของเสีย มาตรการป้องกันอุบัติเหตุ รวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อการทำการประมงและการเดินเรือ เป็นต้น

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ตำแหน่งที่จะติดตามตรวจสอบ ความถี่ และดัชนีตรวจวัด ซึ่งครอบคลุม ปริมาณโลหะหนักในเศษหินจากการขุดเจาะ คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพตะกอนพื้นทะเล ปริมาณโลหะหนักในปลา และความหลากหลายของสัตว์หน้าดิน เป็นต้น



หากท่านต้องการข้อมูลเพิ่มเติม กรุณาติดต่อ
คุณชัยวัฒน์ เยวากาพงศ์
ผู้จัดการฝ่ายสุขภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย
บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด
อาคาร 3 ไทยพาณิชย์ปาร์คพลาซ่า เลขที่ 19 ถนนรัชดาภิเษก
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 02 545 5555, โทรสาร 02 545 5554
www.chevronthailand.com



การขยายการผลิตน้ำมันดิบในอ่าวไทย

โครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด

บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด ผู้ผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติชั้นนำของประเทศไทย มีแท่นที่ดำเนินการผลิตปิโตรเลียมมากกว่า 180 แท่นในอ่าวไทย ซึ่งผลิตน้ำมันดิบได้ประมาณ 90,000 บาร์เรลต่อวัน ก๊าซธรรมชาติเหลว (คอนเดนเสท) 46,000 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติ อีกกว่า 1,600 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ปัจจุบันบริษัทฯ มีแปลงสัมปทานครอบคลุมพื้นที่ทั้งสิ้นประมาณ 20,000 ตารางกิโลเมตรในอ่าวไทย

ภายในปี พ.ศ. 2553 บริษัทฯ มีแผนขยายการผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยตามที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาล เพื่อผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มให้กับประเทศไทย เพื่อสนองตอบความต้องการปิโตรเลียมของประเทศไทย โครงการหลัก 4 โครงการ ที่อยู่ในรอบระยะเวลาการดำเนินงานในช่วงแรก ได้แก่

- โครงการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่ผลิต “ปลาทอง” ระยะที่ 2
- โครงการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง “มรกต” และ “อูบล ตะวันตก”
- โครงการผลิตน้ำมันดิบจากพื้นที่ผลิต “มะลิวัลย์”
- โครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

โครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

พื้นที่ผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี ตั้งอยู่ห่างจาก กรุงเทพมหานคร ประมาณ 440 กิโลเมตร ห่างจากจังหวัดสงขลา ประมาณ 310 กิโลเมตร และห่างจากอำเภอท่าชนะ จังหวัดสุราษฎร์ธานี ประมาณ 235 กิโลเมตร โดยมีการใช้ฐานสนับสนุนการปฏิบัติงานเพื่อผลิตปิโตรเลียมที่มีอยู่ในปัจจุบัน ณ จังหวัดสงขลา



วัตถุประสงค์ของโครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

- พัฒนาการผลิตน้ำมันดิบในแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

องค์ประกอบหลักของโครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

- แท่นหลุมผลิต 3 แท่น ได้แก่ ยุงทอง 01 (YUP-01) ยุงทอง 02 (YUP-02) และแท่นยุงทอง 03 (YUP-03) ในปี พ.ศ. 2552 พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2561 ตามลำดับ
- ท่อส่งปิโตรเลียมเชื่อมต่อกับแท่นหลุมผลิตย่อยในพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อส่งปิโตรเลียมไปผลิตที่แท่นผลิตกลางของพื้นที่ผลิต “ปลาทอง”

กิจกรรมโครงการผลิตน้ำมันดิบจากแปลงสัมปทาน จี 4/48 ซี

การสำรวจสภาพพื้นทะเล เพื่อยืนยันความเหมาะสม และกำหนดตำแหน่งที่แน่นอนของแนวท่อและแท่นหลุมผลิต รวมทั้งเพื่อลดความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นในระหว่างการทำงาน การสำรวจจะดำเนินการโดยเรือสำรวจที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ส่งและรับคลื่นเสียง

การขนส่งและการติดตั้ง โครงสร้างของหลุมผลิตย่อยจะทำการประกอบบนฝั่ง ก่อนขนย้ายเข้าสู่ที่ตั้งโครงการโดยใช้เรือลำเลียงในการขนส่ง และจะติดตั้งท่อส่งปิโตรเลียมเชื่อมต่อกับหลุมผลิตย่อยโดยใช้เรือวางท่อ



การขุดเจาะ ได้แก่ การติดตั้งแท่นขุดเจาะ และการขุดเจาะหลุมผลิต ทั้งนี้การขุดเจาะหลุมผลิตจะอยู่ในระดับความลึกจากพื้นทะเลถึงแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ในระหว่างการขุดเจาะหลุมช่วงบน และช่วงกลางจะมีการปล่อยเศษหิน และน้ำโคลนที่มีน้ำหนักเป็นองค์ประกอบหลัก ส่วนการขุดเจาะหลุมช่วงล่างจะมีเพียงการปล่อยเศษหินเท่านั้น น้ำโคลนจะถูกหมุนเวียนนำกลับไปใช้ใหม่ มีเพียงโคลนส่วนเล็กน้อยที่ติดไปกับเศษหิน น้ำโคลนนี้เป็นชนิดที่มีองค์ประกอบหลักของสารสังเคราะห์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

การผลิตน้ำมันดิบ ปิโตรเลียมจากหลุมผลิตย่อยจะถูกส่งต่อทางท่อไปยังแท่นผลิตกลางในพื้นที่ผลิตปลาทองเพื่อเข้าสู่กระบวนการผลิตก่อนที่จะส่งทางท่อไปยังเรือกักเก็บและขนส่งต่อไปยังโรงกลั่นน้ำมันทางเรือ

การรื้อถอนโครงสร้างเมื่อเสร็จสิ้นโครงการ จะดำเนินการตามคู่มือของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดเตรียม

ประโยชน์ที่จะได้รับ

- เพิ่มปริมาณการผลิตน้ำมันดิบภายในประเทศ
- เพิ่มรายได้ให้แก่ประเทศจากการจัดเก็บค่าภาคหลวงในการผลิตปิโตรเลียม
- เพิ่มโอกาสการจ้างงาน และส่งเสริมธุรกิจต่อเนื่อง

