



## ภาคผนวกที่ 3.6-7

สื่อที่ใช้ในการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2



## เอกสารประกอบ

### กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

## ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)

โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

พฤษภาคม 2567



## สารบัญ

หน้า

1	บทนำ.....	1-1
1.1	ความเป็นมา .....	1-1
1.2	วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	1-2
1.3	ขอบเขตการศึกษา .....	1-2
2	รายละเอียดของโครงการ.....	2-1
2.1	ที่ตั้งของโครงการ .....	2-1
2.2	องค์ประกอบที่ใช้สำหรับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม.....	2-4
2.2.1	แท่นเจาะ .....	2-4
2.2.2	เรือที่ใช้ในการดำเนินโครงการฯ .....	2-10
2.2.3	ฐานสนับสนุนการปฏิบัติงานบนฝั่งของโครงการฯ .....	2-10
2.3	แผนการดำเนินงานของโครงการ.....	2-12
2.4	รายละเอียดกิจกรรมของโครงการ.....	2-13
2.4.1	ระยะการเตรียมการ.....	2-13
2.4.2	ระยะการเจาะหลุมสำรวจ .....	2-14
2.4.3	ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะ และการทดสอบหลุม .....	2-20
2.4.4	ระยะปิดและสละหลุม และการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ.....	2-21
2.5	การจ้างงานและที่พักอาศัย .....	2-22
2.6	ระบบอำนวยความสะดวก.....	2-23
2.6.1	การจัดหาน้ำอุปโภคบริโภค และน้ำที่ใช้สำหรับกิจกรรมการเจาะสำรวจ .....	2-23
2.6.2	การจัดหาพลังงาน.....	2-23
2.6.3	การขนส่ง.....	2-23
2.7	ของเสีย น้ำเสีย มลสารทางอากาศ และการจัดการ.....	2-24
2.7.1	ของเสีย.....	2-24
2.7.2	โคลนและเศษหินจากการเจาะ .....	2-28
2.7.3	น้ำเสีย.....	2-28
2.8	แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน .....	2-30
2.9	ความรับผิดชอบต่อสังคม และการรับเรื่องร้องเรียน .....	2-31
2.9.1	นโยบายที่เกี่ยวข้อง .....	2-31
2.9.2	การวางแผนเพื่อดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ.....	2-32
2.9.3	ช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ.....	2-33

	หน้า
<b>3 สภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน .....</b>	<b>3-1</b>
3.1 ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ .....	3-3
3.1.1 สมุทรศาสตร์.....	3-3
3.1.2 คุณภาพน้ำทะเล.....	3-3
3.1.3 คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล .....	3-3
3.2 ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ .....	3-4
3.2.1 แพลงก์ตอนพืช .....	3-4
3.2.2 แพลงก์ตอนสัตว์.....	3-4
3.2.3 ลูกปลาวัยอ่อน .....	3-4
3.2.4 สัตว์หน้าดิน .....	3-5
3.2.5 สัตว์ทะเลหายากและใกล้สูญพันธุ์ ระบบนิเวศที่อ่อนไหว และพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม.....	3-5
3.3 คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ .....	3-6
3.3.1 การประมง.....	3-6
3.3.2 การคมนาคมขนส่งทางทะเล .....	3-9
3.3.3 ท่อส่งปิโตรเลียมใต้น้ำ.....	3-9
3.3.4 สายเคเบิลใต้น้ำ.....	3-9
3.4 คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต.....	3-10
3.4.1 ลักษณะทางประชากร.....	3-10
3.4.2 ลักษณะทางเศรษฐกิจ.....	3-11
3.4.3 สภาพสังคม.....	3-11
3.4.4 การสาธารณสุข.....	3-14
3.4.5 แหล่งประวัติศาสตร์และโบราณคดี .....	3-15
3.5 การมีส่วนร่วมของประชาชน.....	3-15
3.5.1 การเตรียมการก่อนการรับฟังความคิดเห็น .....	3-19
3.5.2 การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1.....	3-20
3.5.3 การสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม (Opinion survey).....	3-68
3.5.4 การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2.....	3-74
<b>4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....</b>	<b>4-1</b>
4.1 ขั้นตอนการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	4-1
4.1.1 การกำหนดขอบเขตการศึกษา.....	4-1
4.1.2 เกณฑ์ในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	4-3
4.2 สรุปผลจากการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	4-5

## สารบัญตาราง

	หน้า
ตารางที่ 2-1: พิกัดตำแหน่งของหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ และระยะห่างจากชายฝั่งและเกาะที่ใกล้ที่สุด .....	2-3
ตารางที่ 2-2: ตัวอย่างคุณสมบัติเฉพาะของแท่นเจาะชนิดที่ยังติดพื้นทะเลแบบยกตัวได้ .....	2-7
ตารางที่ 2-3: ประเภทและจำนวนของเรือสนับสนุนประเภทต่างๆ ที่ใช้ในโครงการฯ.....	2-10
ตารางที่ 2-4: แผนการเจาะหลุมสำรวจเบื้องต้นของโครงการฯ .....	2-12
ตารางที่ 2-5: แบบหลุมทั่วไปสำหรับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ.....	2-15
ตารางที่ 2-6: สรุปทางเลือกสำหรับการใช้ของเหลวที่ใช้ในการเจาะของโครงการฯ.....	2-16
ตารางที่ 2-7: ผลการทดสอบความเป็นพิษแบบเฉียบพลันของโคลนเจาะชนิด WBM แบบ SBM ที่ใช้เจาะหลุมผลิตจากการดำเนินงานที่ผ่านมาของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ....	2-17
ตารางที่ 2-8: จำนวนผู้ปฏิบัติงานในแต่ละระยะของโครงการฯ.....	2-22
ตารางที่ 2-9: การจัดการโคลนและเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ.....	2-28
ตารางที่ 2-10: แหล่งกำเนิดของน้ำมันปิโตรเลียมและระบบการจัดการ.....	2-29
ตารางที่ 3-1: จำนวนประชากร และความหนาแน่นของประชากร และกลุ่มอายุ รายจังหวัดในปี พ.ศ. 2565 ...	3-10
ตารางที่ 3-2: ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัด รายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2565 .....	3-11
ตารางที่ 3-3: รายได้ รายจ่ายและหนี้สินของครัวเรือน รายจังหวัด พ.ศ. 2564.....	3-12
ตารางที่ 3-4: จำนวนประชากรอายุ 15 ปีขึ้นไป จำแนกตามระดับการศึกษาที่สำเร็จเป็นรายจังหวัดเฉลี่ยทั้งปี พ.ศ. 2565 .....	3-12
ตารางที่ 3-5: จำนวนประชากรอายุ 15 ปีขึ้นไป จำแนกตามสถานภาพแรงงานเป็นรายจังหวัดเฉลี่ยทั้งปี พ.ศ. 2565 .....	3-13
ตารางที่ 3-6: จำนวนสถานบริการด้านสาธารณสุข จำแนกตามประเภท เป็นรายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2564 .....	3-14
ตารางที่ 3-7: จำนวนเจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ จำแนกตามประเภท เป็นรายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2565.....	3-14
ตารางที่ 3-3: สรุปผลการจำแนกและวิเคราะห์กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ .....	3-16
ตารางที่ 3-4: สรุปกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่ได้ดำเนินการแล้วของโครงการฯ.....	3-20
ตารางที่ 3-5: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ.....	3-24
ตารางที่ 3-6: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ .....	3-51
ตารางที่ 3-7: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา และการดำเนินการของโครงการฯ.....	3-64
ตารางที่ 3-8: จำนวนของกลุ่มตัวอย่างที่มีข้อกังวลต่อการดำเนินโครงการฯ จำแนกตามประเด็นผลกระทบ .....	3-72
ตารางที่ 3-9: การดำเนินการของโครงการฯ ต่อประเด็นข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม .....	3-74

ตารางที่ 4-1:	ประเด็นผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สามารถควบคุมได้ด้วยการดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่วางแผนไว้แล้วของโครงการฯ อย่างเคร่งครัดและมีประสิทธิภาพ .....	4-2
ตารางที่ 4-2:	สรุปผลการพิจารณาความสัมพันธ์ของกิจกรรมโครงการฯ และแหล่งรับผลกระทบเพื่อระบุขอบเขตของการศึกษาและประเมินผลกระทบของโครงการฯ .....	4-4
ตารางที่ 4-3:	สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ .....	4-6
ตารางที่ 4-4:	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ .....	4-17

## สารบัญรูป

### หน้า

รูปที่ 2-1:	ตำแหน่งแปลงสำรวจ G1/65 และตำแหน่งหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ.....	2-2
รูปที่ 2-2:	ตัวอย่างของแท่นเจาะชนิดหยั่งติดพื้นทะเลแบบยกตัวได้ (ชื่อ Shelf Drilling Enterprise).....	2-7
รูปที่ 2-3:	ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันการฟุ้ง (Blowout Preventer หรือ BOP).....	2-9
รูปที่ 2-4:	ขั้นตอนการดำเนินงานเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม 1 หลุม.....	2-12
รูปที่ 2-5:	การจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะในแต่ละช่วงของหลุมเจาะ .....	2-18
รูปที่ 2-6:	ผังแสดงระบบหมุนเวียนโคลนที่ใช้ในการเจาะของโครงการฯ .....	2-19
รูปที่ 2-7:	แผนผังการจัดการของเสียของโครงการฯ .....	2-27
รูปที่ 2-8:	ผังการตอบสนองการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ .....	2-34
รูปที่ 3-1:	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นฐาน .....	3-2
รูปที่ 3-2:	เขตห้ามใช้เครื่องมือทำการประมงบางชนิดบริเวณอ่าวไทยตอนบน และตอนกลาง .....	3-8
รูปที่ 4-1:	สถานที่ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะหลังเจาะสำรวจปิโตรเลียม.....	4-21

## 1 บทนำ

### 1.1 ความเป็นมา

บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สม. อีที หรือ PTTEP ED) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สม. เป็นผู้ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเป็นผู้ดำเนินการในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 (แปลงสำรวจ G1/65) ในระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract หรือ PSC) จากกระทรวงพลังงาน มีความประสงค์ที่จะดำเนินการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมเพื่อให้สอดคล้องกับข้อผูกพันของสัญญา จึงได้วางแผนที่จะดำเนิน “โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด” (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวเป็นโครงการประเภทที่ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) สำหรับพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือ การดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สม. อีที จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วยบริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพื่อเสนอต่อ สผ. และเข้าสู่กระบวนการพิจารณาต่อไป โดยการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ดำเนินการตามแนวทางหลัก ดังนี้

- แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566
- แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)
- แนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (สผ., 2566)
- แนวทางการประเมินผลกระทบทางสุขภาพในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย (สผ., 2565)



## 1.2 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เพื่ออธิบายรายละเอียดและแผนการดำเนินงานของโครงการฯ รวมทั้งการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย และแผนการจัดการกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ
- เพื่อรวบรวมและศึกษาข้อมูลพื้นฐานด้านสิ่งแวดล้อมก่อนมีกิจกรรมของโครงการฯ
- เพื่อประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการฯ
- เพื่อประกอบการพิจารณาทางเลือกของโครงการฯ ให้สอดคล้องกับสภาพชุมชนและสังคมที่เกี่ยวข้อง และให้เจ้าของโครงการฯ พิจารณาว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นเป็นที่ยอมรับได้ และประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ มีความคุ้มค่าหรือไม่
- เพื่อนำเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม และแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม
- เพื่อให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องสามารถรับทราบข้อมูล และเข้าร่วมในการแสดงความคิดเห็นและข้อกังวล รวมทั้งเสนอแนะมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- เพื่อนำเสนอข้อมูลข้างต้นต่อ สผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานราชการที่รับผิดชอบในการพิจารณารายงานฯ

## 1.3 ขอบเขตการศึกษา

ขอบเขตการศึกษาเพื่อประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

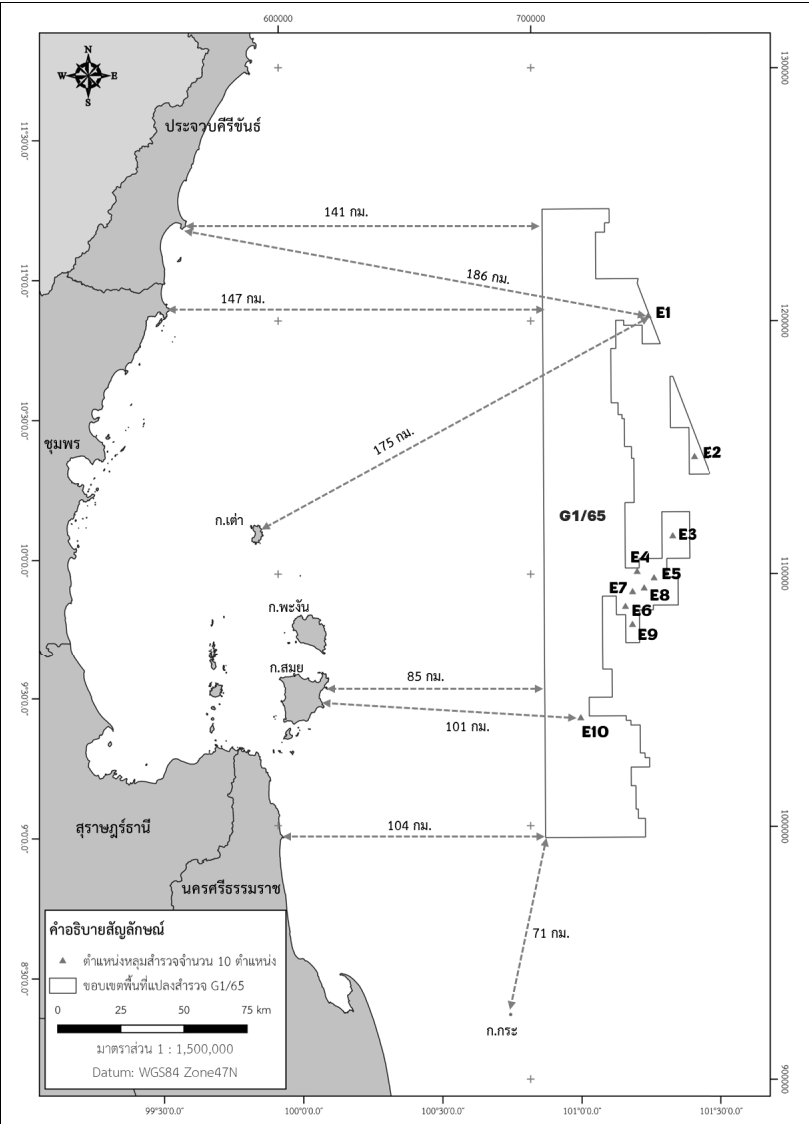
1. ขอบเขตการศึกษาข้อมูลรายละเอียดของโครงการฯ - ครอบคลุมรายละเอียดกิจกรรมตามแผนการดำเนินงานของการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และเหตุการณ์ไม่ปกติที่อาจเกิดขึ้นได้ ในระหว่างการปฏิบัติงาน
2. ขอบเขตการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบัน - ครอบคลุมทรัพยากรสิ่งแวดล้อมและคุณค่า 4 ด้าน ได้แก่ ปัจจัยด้านทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ และคุณค่าต่อคุณภาพชีวิต ที่อาจมีผลกระทบต่อโครงการฯ หรืออาจได้รับผลกระทบจากโครงการฯ
3. ขอบเขตการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ครอบคลุมการประเมินผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ ทั้งจากกิจกรรมตามแผนงาน และกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ

## 2 รายละเอียดของโครงการ

### 2.1 ที่ตั้งของโครงการ

หลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ มีจำนวนทั้งสิ้น 10 หลุม ตั้งอยู่ในตำแหน่งที่มีระดับความลึกของน้ำทะเลในช่วง 65-70 เมตร ภายในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 บริเวณกลางอ่าวไทย โดยขอบเขตพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ฝั่งตะวันตก ห่างจากชายฝั่งของจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ประมาณ 141 กิโลเมตร ชายฝั่งของจังหวัดชุมพร ประมาณ 147 กิโลเมตร ชายฝั่งของเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี ประมาณ 85 กิโลเมตร ชายฝั่งของจังหวัดนครศรีธรรมราช และเกาะกระ ประมาณ 104 กิโลเมตร และ 71 กิโลเมตร ตามลำดับ โดยตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ แสดงในรูปที่ 2-1 และ ตารางที่ 2-1

รูปที่ 2-1: ตำแหน่งแปลงสำรวจ G1/65 และตำแหน่งหลุมสำรวจจิตวีโรเลียมของโครงการ



หมายเหตุ: สัญลักษณ์แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ไม่ได้เป็นไปตามมาตราส่วนจริง  
ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)  
โครงการเจาะสำรวจจิตวีโรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

ตารางที่ 2-1: พิกัดตำแหน่งของหลุมสำรวจจิตวีโรเลียมของโครงการฯ และระยะห่างจากชายฝั่งและเกาะที่ใกล้ที่สุด

ชื่อหลุมสำรวจ	Datum: WGS 84 Zone 47N				ระยะห่างจากชายฝั่งที่ใกล้ที่สุด (กิโลเมตร)	ระยะห่างจากเกาะที่ใกล้ที่สุด (กิโลเมตร)
	พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM			
	ละติจูด (เหนือ)	ลองจิจูด (ตะวันออก)	ตะวันออก	เหนือ		
G1/65-E1	10° 52.09'	101° 15.06'	746080.05	1202315.17	อ.บางสะพาน จ.ประจวบคีรีขันธ์ 186 กม.	เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี 175 กม.
G1/65-E2	10° 21.83'	101° 24.88'	764406.45	1146635.17	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 210 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 160 กม.
G1/65-E3	10° 04.90'	101° 20.03'	755781.45	1115337.73	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 186 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 141 กม.
G1/65-E4	09° 57.29'	101° 12.26'	741673.16	1101230.93	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 167 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 125 กม.
G1/65-E5	09° 55.92'	101° 15.92'	748377.39	1098736.76	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 171 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 131 กม.
G1/65-E6	09° 49.83'	101° 09.68'	737048.14	1087428.14	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 155 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 118 กม.
G1/65-E7	09° 52.98'	101° 11.25'	739877.48	1093263.83	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 161 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 122 กม.
G1/65-E8	09° 53.75'	101° 13.76'	744468.07	1094721.30	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 166 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 127 กม.
G1/65-E9	09° 45.96'	101° 11.18'	739836.59	1080322.98	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 156 กม.	เกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี 121 กม.
G1/65-E10	09° 25.18'	100° 59.87'	719368.31	1042801.38	อ.ขนอม จ.นครศรีธรรมราช 125 กม.	เกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี 101 กม.

บริษัท ปตท.สม. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

## 2.2 องค์ประกอบที่ใช้สำหรับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม

### 2.2.1 แท่นเจาะ

#### 2.2.1.1 การคัดเลือกแท่นเจาะ

แท่นเจาะที่โครงการฯ จะคัดเลือกและทำสัญญาจ้างเพื่อเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ จะต้องมีความสมบัติทั้งทางด้านเทคนิค ด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย เทียบเท่าหรือดีกว่าแท่นเจาะที่มีใช้อยู่ในปัจจุบัน สรุปได้ดังนี้

##### คุณสมบัติด้านเทคนิค

- เป็นแท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up rig) ที่เหมาะสมสำหรับการดำเนินงานในทะเลอ่าวไทย ซึ่งมีระดับความลึกของน้ำทะเลในช่วง 40–80 เมตร และสามารถเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่ทะเลเปิด (Open sea) ได้
- มีอุปกรณ์การเจาะ ที่มีความสามารถในการเจาะหลุมปิโตรเลียมที่ระดับความลึกซึ่งสอดคล้องกับแบบหลุมที่ออกแบบไว้เบื้องต้นของโครงการฯ
- มีอุปกรณ์สำหรับการควบคุมหลุมเจาะที่เหมาะสมกับความดันสูงสุดที่เคยพบของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมในบริเวณอ่าวไทย โดยต้องมีอุปกรณ์ที่สามารถรับแรงดันของหลุมเจาะได้อย่างน้อย 10,000 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ทั้งนี้ เนื่องจากชั้นกักเก็บปิโตรเลียมทั่วไปในอ่าวไทยมีแรงดันสูงสุดประมาณ 9,000 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว โดยต้องมีอุปกรณ์ป้องกันการพ่น (Blowout Preventer หรือ BOP) ตามมาตรฐานและหลักปฏิบัติที่ดีของอุตสาหกรรมการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเนื่องจากอุปกรณ์ป้องกันการพ่นเป็นอุปกรณ์ที่มีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความปลอดภัยของพนักงานแท่นเจาะ และหลุมเจาะ ดังนั้น อุปกรณ์นี้จะต้องได้รับการตรวจสอบ และทดสอบประสิทธิภาพและเปลี่ยนอะไหล่อย่างสม่ำเสมอ
- การจัดแบ่งพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์ได้อย่างเป็นสัดส่วน และเหมาะสมกับการปฏิบัติงาน โดยมีพื้นที่ส่วนที่สำคัญ ได้แก่
  - มีพื้นที่ปฏิบัติการเจาะ (Drill floor) ซึ่งเป็นที่ตั้งตั้งของปั้นจั่น (Derrick) และอุปกรณ์ประกอบอื่นๆ ซึ่งควบคุมให้เคลื่อนที่ได้ด้วยระบบไฮดรอลิก
  - มีพื้นที่ในชั้นต่างๆ ที่สามารถจัดแบ่งพื้นที่สำหรับจัดวางอุปกรณ์และสารเคมีได้อย่างเหมาะสม เช่น พื้นที่เตรียมโคลนที่ใช้ในการเจาะ ชั้นวางท่อเจาะ (Pipe rack) พื้นที่จัดเก็บซีเมนต์ (Bulk cement) พื้นที่จัดเก็บกระสอบสารเคมี (Sack storage) ถังผสมโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Mud pit) เครื่องสูบลินที่ใช้ในการเจาะ (Mud pump) เครื่องเขย่าแยกเศษหิน (Shale shaker) เครื่องปั่นเหวี่ยงแยกโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Centrifugal pump) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องจักร ชุดเครื่องปรับอากาศ เครื่องอัดอากาศ ห้องควบคุมการเจาะ พื้นที่ซ่อมบำรุง พื้นที่จัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินต่างๆ และพื้นที่จัดเก็บของเสีย เป็นต้น

- มีพื้นที่พักอาศัยและสำนักงาน (Accommodation and office area) เหมาะสมกับจำนวนผู้ปฏิบัติงาน โดยพื้นที่ส่วนนี้จะประกอบด้วย ห้องพักอาศัย ห้องสำนักงาน พื้นที่สันทานการห้องครัว ห้องอาหาร และห้องปฐมพยาบาล
- มีลานจอดเฮลิคอปเตอร์ (Helideck) ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามมาตรฐานของ International Civil Aviation Organisation (ICAO) และสามารถรองรับการลงจอดของเฮลิคอปเตอร์ตามชนิดและขนาดที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ใช้งานอยู่ในปัจจุบันได้
- มีพื้นที่สำหรับการเก็บ (Storage capacities) สำหรับการจัดเก็บน้ำ (ทั้งสำหรับการอุปโภคบริโภค และการเจาะ) น้ำมันเชื้อเพลิง สารเคมี สารสังเคราะห์ที่เป็นองค์ประกอบหลักของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และน้ำเกลือที่ใช้ในการเจาะ (Brine) ได้อย่างเหมาะสมตามปริมาณการใช้งาน

##### คุณสมบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

- ดำเนินงานโดยบริษัทเจ้าของแท่นเจาะภายใต้ระบบการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ที่สอดคล้องกับขั้นตอนการจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้รับเหมา (SSHE Contractor Management Procedure) ที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. กำหนดไว้ ซึ่งเป็นไปตาม Bridging document ในสัญญาจ้าง
- เป็นแท่นเจาะที่ขึ้นทะเบียนกับ International Maritime Organization (IMO) และได้รับการรับรองจากสมาคมจัดชั้นเรือ (Classification society) เช่น American Bureau of Shipping (ABS) ว่ามีคุณสมบัติและสามารถดำเนินงานได้อย่างสอดคล้องตามข้อกำหนดของอนุสัญญาระหว่างประเทศที่เกี่ยวข้องทั้งในด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เช่น อนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ.1973 พิธีสาร ค.ศ.1978 (MARPOL 73/78) และอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยความปลอดภัยแห่งชีวิตในทะเล ค.ศ.1974 (SOLAS 1974)
- มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตและอุปกรณ์ความปลอดภัย เช่น แพหรือเรือช่วยชีวิต (Lift boat/Life rafts/Safety craft/Fast rescue craft) ทั้งชนิดและจำนวนสอดคล้องกับจำนวนผู้ปฏิบัติงานสูงสุด และติดตั้งอยู่ในพื้นที่ที่เหมาะสมตามลักษณะการจัดแบ่งพื้นที่ปฏิบัติงานและการใช้ประโยชน์
- มีอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีเกิดเหตุกรณีไม่ปกติที่มีโอกาสเกิดขึ้น เช่น อุปกรณ์ตอบสนองต่อกรณีการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีบนแท่นเจาะ (Spill kit) อุปกรณ์สื่อสารเพื่อแจ้งเหตุและขอความช่วยเหลือจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอื่นๆ ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ.
- มีอุปกรณ์และเครื่องมือที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่
  - อุปกรณ์ในระบบควบคุมและจัดการเศษหินและโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Solid control system) ที่สามารถควบคุมปริมาณองค์ประกอบหลักของโคลนเจาะชนิด SBM ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะที่ปล่อยลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยได้ไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหินจากการเจาะ
  - อุปกรณ์กรองน้ำมัน (Oil filtering system) ที่ได้รับการรับรองจาก IMO
  - ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล (Sewage treatment system) ที่ได้รับการรับรองจาก IMO
  - เครื่องบดเศษอาหาร (Food waste disposer or macerator)

### 2.2.1.2 ชนิดของแท่นเจาะที่ใช้สำหรับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ

แท่นเจาะที่เหมาะสมสำหรับการดำเนินงานในทะเลอ่าวไทย ซึ่งมีระดับความลึกของน้ำทะเลในช่วง 40–80 เมตร และสามารถเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมซึ่งเป็นการเจาะในพื้นที่เปิดได้ คือ แท่นเจาะชนิดที่ยกตัวขึ้น (Jack-up rig) ซึ่งส่วนใหญ่ได้รับการออกแบบตัวแท่นเจาะให้มีลักษณะเป็นสามเหลี่ยม และมีโครงสร้างของขาแท่นรูปสามเหลี่ยมจำนวน 3 ขา โดยขาเหล่านี้สามารถเลื่อนลงไปเพื่อยึดตัวกับพื้นทะเลได้ มีความยาวของขาแท่นแต่ละขาอยู่ในช่วง 120-150 เมตร โดยทั่วไปสามารถปฏิบัติงานได้ที่ระดับน้ำทะเลลึกถึง 90 เมตร ซึ่งแท่นเจาะที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เคยมีสัญญาว่าจ้างให้ปฏิบัติงาน มีคุณสมบัติ อุปกรณ์ด้านเทคนิค อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อม และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยใกล้เคียงกัน โดยอาจมีขนาดของพื้นที่และการจัดผังของแต่ละแท่นเจาะแตกต่างกันไป

โดยทั่วไปบนแท่นเจาะชนิดที่ยกตัวขึ้น (Jack-up rig) จะมีการจัดแบ่งพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์อย่างเป็นสัดส่วน โดยมีพื้นที่ที่สำคัญ ได้แก่

- พื้นที่ปฏิบัติการเจาะ (Drill floor) เป็นที่ติดตั้งของบันจัน (Derrick) และอุปกรณ์ประกอบอื่นๆ จะตั้งอยู่บนคานที่ยื่นออกไปนอกตัวแท่น ซึ่งควบคุมให้เคลื่อนที่ได้ด้วยระบบไฮดรอลิก
- พื้นที่ดาดฟ้า (Main deck) และชั้นต่างๆ ในชั้นถัดลงมา จะถูกจัดแบ่งพื้นที่สำหรับจัดวางอุปกรณ์และสารเคมี เช่น เครื่องเขย่าแยกเศษหิน (Shale shaker) เครื่องปั่นเหวี่ยงแยกโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Centrifugal pump) พื้นที่เตรียมโคลนที่ใช้ในการเจาะ ชั้นวางท่อเจาะ (Pipe rack) พื้นที่จัดเก็บซีเมนต์ (Bulk cement) พื้นที่จัดเก็บกระสอบสารเคมี (Sack storage) ถังผสมโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Mud pit) เครื่องสูบลโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Mud pump) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องจักร ชุดเครื่องปรับอากาศ เครื่องอัดอากาศ ห้องควบคุมการเจาะ พื้นที่ซ่อมบำรุง พื้นที่จัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินต่างๆ และพื้นที่จัดเก็บของเสีย เป็นต้น โดยขนาดของพื้นที่และการจัดผังของแท่นเจาะแต่ละแท่นอาจแตกต่างกันไปตามการออกแบบ
- พื้นที่พักอาศัยและสำนักงาน (Accommodation and office area) พื้นที่ส่วนนี้จะประกอบด้วยห้องพักอาศัย ห้องสำนักงาน พื้นที่สนทนาการ ห้องครัว ห้องอาหาร และห้องปฐมพยาบาล
- ลานจอดเฮลิคอปเตอร์ (Helideck)
- พื้นที่ด้านในชั้นล่างสุด จะเป็นถังเก็บ (Bottom tank) สำหรับใช้ในการเก็บน้ำสำหรับการอุปโภคบริโภค น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำสำหรับการเจาะ สารสังเคราะห์ที่เป็นองค์ประกอบหลักของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และน้ำเกลือที่ใช้ในการเจาะ (Brine)

ตัวอย่างของแท่นเจาะชนิดที่ยกตัวขึ้นทะเลแบบยกตัวได้ (Jack-up rig) ที่มีคุณสมบัติสอดคล้องตามเกณฑ์การพิจารณา และเคยปฏิบัติงานในอ่าวไทย คือ แท่นเจาะ Shelf Drilling Enterprise ดังแสดงในรูปที่ 2-2 โดยมีคุณสมบัติเฉพาะดังแสดงในตารางที่ 2-2 ซึ่งเป็นแท่นเจาะที่มีคุณสมบัติด้านเทคนิคที่เหมาะสมกับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ มีอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (BOP) มีระบบการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ รวมทั้งมีระบบ/อุปกรณ์สำหรับการจัดการน้ำทิ้ง สิ่งปฏิกูล และของเสีย นอกจากนี้ ยังสามารถปฏิบัติงานได้ในสภาพคลื่นที่มีความสูงถึง 18.2 เมตร ในขณะที่โดยปกติคลื่นในอ่าวไทยจะมีขนาดเล็กความสูงประมาณ 1-2 เมตร ยกเว้นในช่วงมีพายุอาจจะสูงถึง 5 เมตร และสามารถปฏิบัติงานได้ในสภาวะที่ความเร็วลมสูงสุด ได้สูงสุดถึง 185 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ซึ่งมากกว่าความเร็วลมสูงสุดใกล้จุดศูนย์กลางของพายุไต้ฝุ่น (ตั้งแต่ 118 กิโลเมตรต่อชั่วโมงขึ้นไป)

### รูปที่ 2-2: ตัวอย่างของแท่นเจาะชนิดที่ยกตัวขึ้นทะเลแบบยกตัวได้ (ชื่อ Shelf Drilling Enterprise)



ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### ตารางที่ 2-2: ตัวอย่างคุณสมบัติเฉพาะของแท่นเจาะชนิดที่ยกตัวขึ้นทะเลแบบยกตัวได้

คุณสมบัติ	คุณสมบัติเฉพาะของ Shelf Drilling Enterprise
ชนิด	Self- Elevating Mobile Offshore Drilling Unit
รัฐเจ้าของธง	Liberia
Unit Classification	ABS A1 Self – Elevating Drilling Unit.
IMO Certification	8768309
ปีที่ก่อสร้าง	ค.ศ. 2007
ความยาวของตัวแท่น (หรือเรือ)	236.5 ฟุต / 72.1 เมตร
ความกว้างของตัวแท่น (หรือเรือ)	224.4 ฟุต/ 68.4 เมตร
ความสูงของตัวแท่น (หรือเรือ)	28 ฟุต/ 8.53 เมตร
จำนวนขา/ ความยาว	3 ขา แต่ละขามีความยาว 506.2 ฟุต/ 154.3 เมตร
ความยาวของขาได้แท่น	435 ฟุต/ 132.5 เมตร
เส้นผ่านศูนย์กลางของฐานรองขาแท่น	55.4 ฟุต/ 16.8 เมตร
ความสูง และ พื้นที่ของฐานรองขาแท่น	31.9 ฟุต/9.7 เมตร และ 2,456 ตารางฟุต/ 228.17 ตรม.
ความลึกของน้ำสูงสุดที่ปฏิบัติงานได้	375 ฟุต/ 114 เมตร
ความลึกที่เจาะได้สูงสุด	30,000 ฟุต/ 9,143 เมตร
พื้นที่พักอาศัยรองรับจำนวนคนได้สูงสุด	150 คน
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลัก	แบบใช้น้ำมันดีเซล ขนาด 2,150 กิโลวัตต์
อัตราการใช้เชื้อเพลิงขณะดำเนินการเจาะ	22 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน หรือ 138 บาร์เรลต่อวัน

คุณสมบัติ	คุณสมบัติเฉพาะของ Shelf Drilling Enterprise
<b>ความจุของพื้นที่จัดเก็บต่างๆ</b>	
น้ำมันดีเซล	3,929 บาร์เรล
น้ำที่ใช้สำหรับการเจาะ	21,885 บาร์เรล
น้ำใช้	3,558 บาร์เรล
โคลนที่ใช้ในการเจาะ (Active mud)	4,262 บาร์เรล
โคลนที่ใช้ในการเจาะ (Reserve mud)	1,274 บาร์เรล
ถังปรับปรุงคุณภาพโคลนใช้ในการเจาะ	140 บาร์เรล
องค์ประกอบหลักที่เป็นส่วนผสมของโคลนเจาะชนิด SBM	1,200 บาร์เรล
แบริด/ เบนโทไนด์	6,462 ลูกบาศก์ฟุต
ซีเมนต์	6,462 ลูกบาศก์ฟุต
กระสอบสารเคมี	5,000 กระสอบ
<b>อุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (BOP)</b>	
Ram preventers	ขนาด 13 5/8 นิ้ว ความดัน 10,000 psi (2 หน่วย)
Annular preventer	ขนาด 13 5/8 นิ้ว ความดัน 5,000 psi (1 หน่วย)
Test stump	ขนาด 13 5/8 นิ้ว ความดัน 10,000 psi (1 หน่วย)
<b>ระบบควบคุมของแข็งและโคลนที่ใช้ในการเจาะ</b>	
Shale shakers	จำนวน 4 เครื่อง
Desander/ Desilter (Centrifugal pump)	จำนวน 3 เครื่อง
Cutting dryer	จำนวน 1 เครื่อง
<b>ระบบการจัดการน้ำทิ้งและของเสีย</b>	
ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล	ชนิด Vacuum Ejector system รุ่น Evac/STP 125C, WARTSILA/RTC40-14
เครื่องบดย่อยเศษอาหาร	มี
อุปกรณ์กรองน้ำมัน	มี
<b>สภาพคลื่นลมสูงสุดที่แท่นเจาะอยู่ ณ ตำแหน่งปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัย (Survival condition)</b>	
ความสูงของคลื่น (Max. wave height)	18.2 เมตร
คาบของคลื่น (Max. wave period)	16 วินาที
ความเร็วกระแสน้ำ	1.2 นอต
ความเร็วลม (Max. wind velocity)	185 กิโลเมตรต่อชั่วโมง

ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

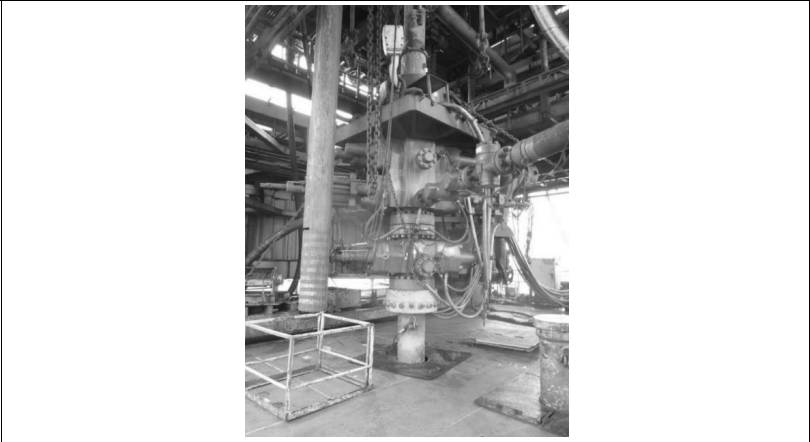
2.2.1.3 การควบคุมหลุมเจาะ และการป้องกันการพลุ่ง

ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม มีโอกาสที่จะเกิดเหตุการณ์ที่ของไหลจากชั้นหินไหลทะลักเข้าสู่หลุมเจาะ หรือที่เรียกว่า “Kick” โดยมีสาเหตุจากการเกิดสภาวะที่ความดันของไหลในชั้นหิน (Formation pore pressure) มีค่าสูงกว่าความดันของโคลนที่ใช้ในการเจาะมาก ซึ่งโดยปกติจะควบคุมได้ด้วยการตรวจสอบความดันกันหลุมอยู่ตลอดเวลาเพื่อปรับน้ำหนักของโคลนเจาะให้มีความเหมาะสม (มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บเล็กน้อย) ทั้งนี้ หากเกิดสภาวะที่ความดันของไหลในชั้นหินมีค่าสูงมาก และไม่สามารถควบคุมได้ จะทำให้เกิดการพลุ่งของปิโตรเลียมออกจากหลุมเจาะ (Blowout) ซึ่งอาจนำไปสู่ความเสียหายขนาดใหญ่ในภายหลัง

ทั้งนี้ การพลุ่งของปิโตรเลียมจากหลุมเจาะสำรวจที่ไม่สามารถควบคุมได้ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจที่มีความดันปกติในแหล่งก๊าซธรรมชาติ จะมีโอกาสการเกิดเหตุการณ์  $8.4 \times 10^{-4}$  ครั้งต่อหลุม หรือคิดเป็นการเกิดการพลุ่ง 1 ครั้ง จากการเจาะหลุมสำรวจ 1,250 หลุม (OGP, 2019) นอกจากนี้ ตลอดระยะเวลาการดำเนินการของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ที่ผ่านมา ไม่เคยเกิดการพลุ่งระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม อีกทั้งการเจาะหลุมสำรวจในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 เป็นการเจาะสำรวจที่มีเป้าหมายเป็นแหล่งกักเก็บซึ่งมีฐานข้อมูลด้านธรณีวิทยาและลักษณะของแหล่งกักเก็บที่ได้จากการสำรวจที่ได้เคยดำเนินการแล้วในอดีต ดังนั้น จึงพิจารณาโอกาสการเกิดการพลุ่งว่ามีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก อย่างไรก็ตาม ตามมาตรฐานและหลักปฏิบัติที่ดีของอุตสาหกรรมการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จะติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blowout Preventer หรือ BOP) ที่บริเวณปากหลุมเพื่อใช้ในการควบคุมหลุมเจาะ และป้องกันการรั่วไหลของปิโตรเลียมในปริมาณมากจากการผันการพลุ่ง โดยอุปกรณ์นี้จะติดตั้งอยู่ที่บริเวณปากหลุมในระหว่างการเจาะหลุม และเนื่องจากอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งเป็นอุปกรณ์ที่มีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความปลอดภัยของพนักงาน แท่นเจาะ และหลุมเจาะ ดังนั้น อุปกรณ์นี้จะได้รับการตรวจสอบ และทดสอบประสิทธิภาพและเปลี่ยนอะไหล่อย่างสม่ำเสมอ โดยจะต้องดำเนินการทุกครั้งก่อนเริ่มเจาะทุกหลุม หรือหากต้องใช้งานเกิน 21 วัน

ในกรณีที่ระดับของโคลนหรือของเหลวที่ใช้ในการเจาะที่อยู่ในถังพักมีระดับผิดปกติจากที่คำนวณไว้ เจ้าหน้าที่ควบคุมการเจาะจะตรวจสอบและตัดสินใจปิดหลุมด้วยชุดวาล์วอุปกรณ์ควบคุมหลุมเจาะภายในระยะเวลาอันรวดเร็วเพื่อความปลอดภัย โดยการสั่งงานชุดวาล์วนี้ทำได้ 2 ระบบ คือ สั่งการจากระยะไกลผ่านแผงควบคุมซึ่งติดตั้งอยู่บนแท่นเจาะเพื่อการปฏิบัติงานที่ทันทั้งที่ หรือในกรณีที่ไม่สามารถสั่งการจากระยะไกลได้ จะสั่งงานอุปกรณ์ควบคุมชุดวาล์วที่ติดตั้งอยู่ที่ปากหลุมเจาะโดยตรง นอกจากนี้ ในกรณีที่แท่นเจาะสูญเสียแหล่งพลังงานหลัก อุปกรณ์ควบคุมชุดวาล์วยังสามารถทำงานเพื่อรักษาความปลอดภัยจากการพลุ่งได้อย่างต่อเนื่อง โดยใช้พลังงานจากความดันในถังเก็บความดันและชุดแบตเตอรี่ ซึ่งเป็นอิสระจากแหล่งพลังงานของแท่นเจาะ ตัวอย่างของอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งบนแท่นเจาะที่ใช้ในพื้นที่ดำเนินการของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดังแสดงในรูปที่ 2-3 เป็นชุดของวาล์วขนาดใหญ่ที่ติดตั้งไว้ที่ปากหลุมเพื่อป้องกันแรงดันลัดลอคออกมาทั้งจากช่องว่างระหว่างท่ออยู่กับกันเจาะ หรือในหลุมที่เปิดอยู่ในระหว่างการเจาะ

รูปที่ 2-3: ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blowout Preventer หรือ BOP)



ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 2.2.2 เรือที่ใช้ในการดำเนินโครงการฯ

การดำเนินกิจกรรมโครงการฯ ในแต่ละระยะจะต้องใช้เรือประเภทต่างๆ ซึ่งสามารถสรุปหน้าที่ และจำนวนได้ดังแสดงในตารางที่ 2-3

ตารางที่ 2-3: ประเภทและจำนวนของเรือสนับสนุนประเภทต่างๆ ที่ใช้ในโครงการฯ

ชนิดเรือ	หน้าที่	จำนวน (ลำ)
<b>การสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเลเพื่อยืนยันตำแหน่งหลุมสำรวจ</b>		
เรือสำรวจสภาพพื้นทะเล (Survey vessel)	• การสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเลเพื่อยืนยันตำแหน่งหลุมสำรวจ	2
<b>การติดตั้งแท่นเจาะ</b>		
เรือสนับสนุน (Support vessel)	• การลากจูงแท่นเจาะเข้ามายังพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และสนับสนุนการติดตั้งแท่นเจาะที่ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กำหนดไว้	2
<b>การเจาะหลุมสำรวจ การหยั่งธรณีหลุมเจาะ การทดสอบหลุม การปิดหลุมและสละหลุม</b>		
เรือสนับสนุน (Support vessel)	• การขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และของเสียระหว่างพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง	1
	• ประจําการอยู่ ณ ตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ เพื่อคอยสนับสนุนการปฏิบัติงานของแท่นเจาะ	1
	• เผื่อไว้เพื่อคอยแจ้งเตือนเรืออื่นที่มีทิศทางเดินเรือเข้ามาในพื้นที่เขตปลอดภัย 500 เมตร	
<b>การเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากพื้นที่ดำเนินการ</b>		
เรือสนับสนุน (Support vessel)	• การลากจูงแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจที่ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว เพื่อไปปฏิบัติงานในตำแหน่งอื่นต่อไป	2

ที่มา: บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 2.2.3 ฐานสนับสนุนการปฏิบัติงานบนฝั่งของโครงการฯ

การเจาะสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ ในทะเลนอกชายฝั่ง จะได้รับการสนับสนุนด้านต่างๆ จากฐานปฏิบัติงานบนฝั่งที่มีอยู่แล้วในปัจจุบัน ซึ่งให้การสนับสนุนกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแก่ผู้ดำเนินการหลายรายในอ่าวไทย รวมถึงการดำเนินงานในปัจจุบันของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. ทั้งนี้ เนื่องจากการให้การสนับสนุนของฐานสนับสนุนการปฏิบัติงานที่มีอยู่แล้วในปัจจุบันทุกแห่งอยู่ภายใต้การบริหารจัดการโดยหน่วยงานที่ดูแลพื้นที่สนับสนุนนั้นๆ และการดำเนินงานของโครงการฯ จะไม่ทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงการดำเนินงานและขีดความสามารถของพื้นที่ปฏิบัติงานบนฝั่ง ดังนั้น การศึกษาผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลาจึงไม่อยู่ในขอบเขตของการศึกษาเพื่อประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อย่างไรก็ตาม สามารถอธิบายรายละเอียดและองค์ประกอบของพื้นที่สนับสนุนของโครงการฯ โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน ได้แก่ 1) ฐานสนับสนุนการขนส่งและจัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ ของเสีย และพนักงาน 2) ฐานสนับสนุนการบินของเฮลิคอปเตอร์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

#### 2.2.3.1 ฐานสนับสนุนการขนส่งและจัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ ของเสีย และพนักงาน

โครงการฯ มีแผนที่จะใช้ “ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา” สำหรับการสนับสนุนในด้านการจัดเก็บและขนส่งวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ การรวบรวมของเสียที่เกิดขึ้นจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งเพื่อขนส่งไปกำจัดยังสถานที่จัดการของเสียปลายทาง และการขนส่งพนักงาน ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินกิจกรรมการเจาะสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ

**ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา** ตั้งอยู่เลขที่ 222 หมู่ที่ 1 บ้านหัวเขาแดง ตำบลหัวเขา อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา มีระยะห่างจากขอบแปลงสำรวจ G1/65 ส่วนที่ใกล้ที่สุดประมาณ 200 กิโลเมตร ก่อสร้างและดำเนินการโดย บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ “โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือสนับสนุนการปฏิบัติงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย จ.สงขลา” ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009/2779 ลงวันที่ 27 มีนาคม 2549 และรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการฯ ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.4/5293 ลงวันที่ 15 กรกฎาคม 2552 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นฐานสนับสนุนหลักให้กับศูนย์การผลิตปิโตรเลียมในแหล่งต่างๆ บริเวณอ่าวไทย และพื้นที่พัฒนารวมไทย-มาเลเซีย โดยครอบคลุมถึงกิจกรรมการขยายพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอนาคตของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. โดยการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ในพื้นที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา จะอยู่ภายใต้การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและควบคุมภัยตามข้อกำหนดของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. และกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งได้แก่

- การติดตั้งระบบระบายน้ำภายในพื้นที่อำนวยความสะดวก และติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบถังกระচে ถังกรองเติมอากาศ ถังแยกน้ำมันปนเปื้อน ถังตกน้ำมันและไขมันกระจายตามแหล่งกำเนิดน้ำเสีย เช่น อาคารบัญชาการ ห้องอาหาร ป้อมยาม และห้องอาบน้ำคนขับรถบรรทุก เพื่อรวบรวมและบำบัดน้ำเสียให้ได้มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำที่จากอาคารประเภท ค ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากอาคารบางประเภทและบางขนาด ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2548 ก่อนระบายออกสู่ภายนอก
- การใช้บริการขนส่งและขนถ่ายของเสียอันตรายจากบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และการใช้ระบบเอกสารติดตามการขนส่งของเสียอันตรายเพื่อดูแลการขนส่งของเสียอันตรายจนถึงปลายทางของการจัดการของเสีย
- การจัดเตรียมแผนรองรับกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น การรั่วไหลของน้ำมันในระหว่างการสูบน้ำ และการเกิดเพลิงไหม้ จะดำเนินการตามแผนฉุกเฉินของฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
- การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด โดยในปี พ.ศ. 2557 และ 2559 ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ได้รับรางวัลสถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมีการจัดการสภาพแวดล้อมดีเด่น (EIA monitoring award) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

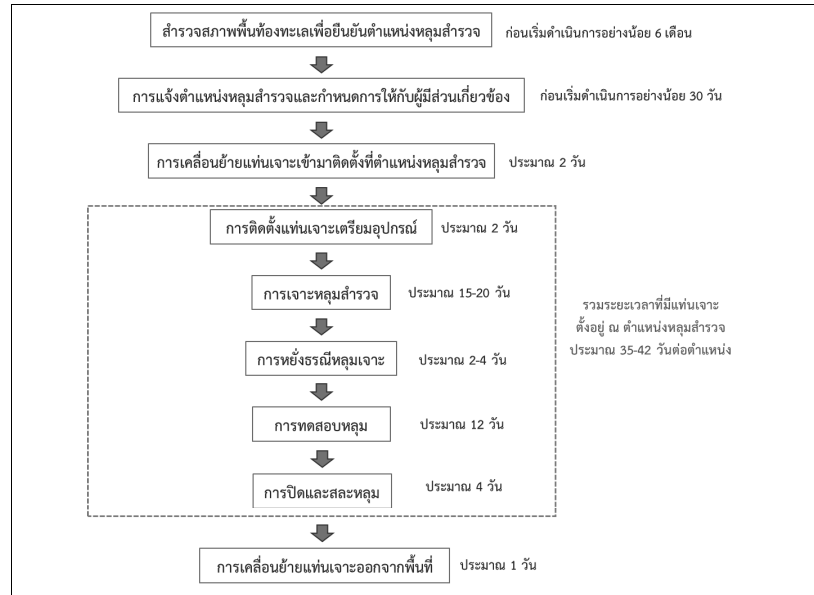
#### 2.2.3.2 ฐานสนับสนุนการบินของเฮลิคอปเตอร์

การขนส่งพนักงานจากฝั่งมายังพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของโครงการฯ ทั้งในช่วงที่มีการผลิตเปลี่ยนรอบปฏิบัติงานของพนักงานตามแผนงานปกติ และการขนส่งพนักงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน จะใช้ฐานสนับสนุนการบิน จังหวัดสงขลา ซึ่งเป็นอาคารผู้โดยสาร และลานจอดเฮลิคอปเตอร์ ที่ตั้งอยู่ในเขตท่าอากาศยานสงขลา ตำบลบ่อยาว อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมการดำเนินงานของ ฐานที่พร้อมสงขลา ท่าเรือภาคที่ 2 มีระยะห่างจากพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 250-410 กิโลเมตร โดยจะใช้เวลาในการบินด้วยเฮลิคอปเตอร์ไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ เทียละประมาณ 1.5-2 ชั่วโมง ซึ่งในปัจจุบันมีการบริการเที่ยวบินของเฮลิคอปเตอร์เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. ดำเนินการอยู่ภายในพื้นที่ดังกล่าว โดยมีจำนวนเที่ยวบินสำหรับการขนส่งพนักงานไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในอ่าวไทยประมาณ 30-35 เที่ยวบินต่อสัปดาห์ (5 เที่ยวบินต่อวัน สัปดาห์ละ 6-7 วัน) สามารถขนส่งพนักงานได้สูงสุดเที่ยวบินละ 12 คน

## 2.3 แผนการดำเนินงานของโครงการ

โครงการฯ วางแผนที่จะดำเนินการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมครั้งละ 1 หลุม ดังแสดงขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินงานในรูปที่ 2-4 โดยวางแผนจะเริ่มเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมหลุมแรกในไตรมาสที่ 1 ของปี พ.ศ. 2568 หรือหลังจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้รับความเห็นชอบจาก คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ และได้แจ้งข้อมูลแผนดำเนินงานเจาะสำรวจให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ เรียบร้อยแล้ว ดังแสดงภาพรวมของแผนการดำเนินการในตารางที่ 2-4

รูปที่ 2-4: ขั้นตอนการดำเนินงานเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม 1 หลุม



ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ตารางที่ 2-4: แผนการเจาะหลุมสำรวจเบื้องต้นของโครงการฯ

ปี พ.ศ. ที่จะดำเนินการเจาะ	จำนวนตำแหน่งหลุมสำรวจ
2568	3
2569	2
2570	2
2571	3
จำนวนรวม	10

หมายเหตุ: แผนการเจาะหลุมสำรวจที่แสดงในตารางนี้เป็นแผนการดำเนินงานเบื้องต้นซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ โดยโครงการฯ จะต้องแจ้งแผนการเจาะสำรวจในแต่ละหลุมโดยละเอียดให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับทราบก่อนเริ่มดำเนินการ

ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

## 2.4 รายละเอียดกิจกรรมของโครงการ

### 2.4.1 ระยะการเตรียมการ

กิจกรรมในระยะเตรียมการนี้ แบ่งออกเป็น 3 ขั้นตอน ดังนี้

#### 2.4.1.1 การสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล

วัตถุประสงค์ของการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล คือ การตรวจสอบข้อมูลที่จะต้องใช้สำหรับยืนยันความเหมาะสมของตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะที่กำหนดไว้ในเบื้องต้น โดยข้อมูลที่ได้จากการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเลจะถูกนำมาใช้สำหรับการกำหนดตำแหน่งสำหรับการติดตั้งแท่นเจาะเป็นครั้งสุดท้าย รวมถึงใช้สำหรับกำหนดเส้นทางการลากจูงแท่นเจาะเข้ามายังตำแหน่งติดตั้งที่กำหนดไว้ และการกำหนดตำแหน่งทิ้งสมอเรือที่ปลอดภัย ดังนั้น กิจกรรมในระยะนี้จะดำเนินการก่อนการลากจูงแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง เพื่อให้มีระยะเวลาเพียงพอสำหรับการวางแผนการดำเนินงาน เช่น การกำหนดเส้นทางในการลากจูงแท่นเจาะ และยืนยันตำแหน่งสุดท้ายสำหรับการติดตั้งแท่นเจาะ เป็นต้น

#### 2.4.1.2 การแจ้งข้อมูลให้กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง

โครงการฯ จะดำเนินการแจ้งกำหนดการและตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะเพื่อเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ ให้กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องต่างๆ รับทราบ โดยจะดำเนินการแจ้งข้อมูลก่อนเริ่มดำเนินการเป็นเวลา 30 วัน เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการเดินเรือและการทำประมง

นอกจากนี้ โครงการฯ จะแจ้งข้อมูลช่องทางการติดต่อโครงการฯ เพื่อให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง หรือผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการฯ สามารถติดต่อสื่อสารกับโครงการฯ หรือแจ้งเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ

#### 2.4.1.3 การเคลื่อนย้ายและติดตั้งแท่นเจาะ

การเจาะหลุมสำรวจในพื้นที่เปิดซึ่งยังไม่ได้ติดตั้งโครงสร้างใดๆ ในทะเล จะต้องใช้แท่นเจาะชนิดที่ยังติดตั้งบนแพยกตัวได้ (Jack-up rig) ซึ่งการเคลื่อนย้ายจะต้องใช้เรือสนับสนุนจำนวน 2 ลำ ทำหน้าที่ลากจูงแท่นเจาะเข้ามายังตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ โดยระยะเวลาและระยะทางที่จะต้องใช้ในการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะขึ้นอยู่กับตำแหน่งที่แท่นเจาะปฏิบัติงานอยู่เป็นตำแหน่งสุดท้ายก่อนจะเข้ามาปฏิบัติงานในโครงการฯ ซึ่งคาดการณ์ว่า จะอยู่ในอ่าวไทย โดยจะใช้ความเร็วในการเคลื่อนย้ายประมาณ 3-5 นอต (หรือประมาณ 5.6-9.3 กิโลเมตรต่อชั่วโมง)

เมื่อเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้าสู่ตำแหน่งที่กำหนดไว้แล้ว จะหยั่งขาของแท่นเจาะลงไปถึงระดับพื้นท้องทะเล และยกระดับแท่นเจาะให้พ้นจากผิวน้ำ โดยหลังจากที่ได้ปรับภาระการรับน้ำหนักของขาหยั่ง และยืนยันแล้วว่าขาหยั่งได้ยึดกับพื้นทะเลแล้ว แท่นเจาะจะยกตัวขึ้นไปในระดับที่สูงจากผิวน้ำประมาณ 32 เมตร โดยวัดจากระดับน้ำทะเลปานกลางถึงพื้นด้านล่างของตัวแท่นเจาะ

ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินกิจกรรมการเคลื่อนย้ายและติดตั้งแท่นเจาะ จะมีเรือสนับสนุนประจำการอยู่ตลอดเวลาเพื่อสนับสนุนการดำเนินการต่างๆ ได้แก่

- การลากจูงแท่นเจาะ
- การขนย้ายวัสดุอุปกรณ์ขณะติดตั้งแท่นเจาะ
- ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ระหว่างแท่นเจาะและฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม
- การประสานงานกับเจ้าหน้าที่ประจำห้องควบคุมระบบการสื่อสาร (Radio Room) บนแท่นเจาะ ในการเฝ้าระวังเรืออื่นๆ เช่น เรือประมง หรือเรือพาณิชย์ ที่อาจแล่นอยู่ในทิศทางเข้าหาแท่นเจาะ โดยจะแจ้งเตือนผ่านระบบวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าว ว่ามีการกำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร (คิดเป็นพื้นที่ประมาณ 0.8 ตารางกิโลเมตร) รอบแท่นเจาะ ตามข้อกำหนดในกฎกระทรวง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 รวมถึงข้อกำหนด/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อขอความร่วมมือให้เปลี่ยนเส้นทางเดินเรือ และหลีกเลี่ยงการเข้ามาในพื้นที่ดังกล่าวเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ

#### 2.4.2 ระยะการเจาะหลุมสำรวจ

##### 2.4.2.1 การออกแบบหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ

หลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ ได้รับการออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐานการออกแบบหลุมเจาะ โดยอ้างอิงจากคู่มือการเจาะ (Drilling manual) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. และรวบรวมผลการศึกษาข้อมูลด้านธรณีวิทยาในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ทั้งจากการศึกษาข้อมูลหัตถนิยม และข้อมูลที่ได้จากการสำรวจด้วยวิธีการวัดคลื่นไหวสะเทือน การเจาะหลุมสำรวจ และการเจาะหลุมผลิตที่ดำเนินการไปแล้ว ซึ่งสามารถระบุขอบเขตและระดับความลึกของแหล่งกักเก็บเป้าหมายที่จะดำเนินการสำรวจ ข้อมูลลักษณะและคุณสมบัติของชั้นหินแต่ละชั้น แหล่งก๊าซระดับต้น ตำแหน่งรอยแยก และรอยเลื่อนต่างๆ รวมถึงการระบุความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นในระหว่างการเจาะผ่านชั้นหินแต่ละช่วง โดยจากข้อมูลต่างๆ ที่รวบรวมได้นี้ โครงการฯ ได้นำมาใช้สำหรับออกแบบหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ ในเบื้องต้นได้ดังนี้

- ออกแบบให้เป็นหลุมแบบแคบ (Slim hole) ตามมาตรฐานและใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยในปัจจุบันของอุตสาหกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย
- ความลึกของแหล่งกักเก็บเป้าหมาย (Target Depth หรือ TD) ที่ลึกที่สุดประมาณ 3,250 เมตร โดยพิจารณาความลึกจริงในแนวตั้ง (True Vertical depth หรือ TVD) ของหลุมสำรวจจากระดับความลึกของแหล่งกักเก็บเป้าหมายที่จะดำเนินการสำรวจ
- ความลึกที่วัดในแนวหลุม (Measure Depth หรือ MD) ประมาณ 4,850 เมตร โดยพิจารณาจากตำแหน่งและการจัดเรียงของแหล่งกักเก็บเป้าหมายที่จะดำเนินการสำรวจ และตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ
- ขนาดของหลุมและท่อกรู ซึ่งแบ่งเป็น 3-5 ช่วง โดยพิจารณาให้เหมาะสมกับระดับความดันของหลุม ความหนาและคุณสมบัติของชั้นหินในแต่ละชั้น สำหรับการเจาะหลุมสำรวจแต่ละตำแหน่ง โดยพิจารณาจากค่าความถ่วงจำเพาะของของเหลวในชั้นกักเก็บปิโตรเลียม โดยมีแบบหลุมทั่วไปสำหรับการเจาะหลุมสำรวจในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ซึ่งประกอบด้วย ขนาดของหลุม ขนาดของท่อกรู และระดับความลึกของหลุมแต่ละช่วง ดังแสดงในตารางที่ 2-5

ตารางที่ 2-5: แบบหลุมทั่วไปสำหรับการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ

ช่วงของการเจาะ	เส้นผ่านศูนย์กลางหลุมเจาะ	เส้นผ่านศูนย์กลางของท่อกรู (ภายนอก)	ความลึกจริงตามแนวดิ่ง (True Vertical Depth)*		ความลึกตามแนวหลุม (Measured Depth)*	
	นิ้ว	นิ้ว	ฟุต	เมตร	ฟุต	เมตร
กรณีหลุมแบบ 3 ช่วง						
ช่วงที่ 1	12 ¼	9 ½	1,804	550	1,804	550
ช่วงที่ 2	8 ½	7	6,560	2,000	8,036	2,450
ช่วงที่ 3	6 ½	2 ¾ หรือ 3 ½	10,660	3,250	15,908	4,850
กรณีหลุมแบบ 4 ช่วง						
ช่วงที่ 1	14 ¾	13 ¾	1,804	550	1,804	550
ช่วงที่ 2	12 ¼	9 ¾ หรือ 9 ¾	6,560	2,000	8,036	2,450
ช่วงที่ 3	8 ½	7	8,036	2,450	10,004	3,050
ช่วงที่ 4	6 ½	2 ¾ หรือ 3 ½	10,660	3,250	15,908	4,850
กรณีหลุมแบบ 5 ช่วง						
ช่วงที่ 1	24	20	1,804	550	1,804	550
ช่วงที่ 2	17 ½	13 ¾	5,904	1,800	6,888	2,100
ช่วงที่ 3	12 ¼	9 ¾ หรือ 9 ¾	7,872	2,400	9,020	2,750
ช่วงที่ 4	8 ½	7	8,528	2,600	9,840	3,000
ช่วงที่ 5	6 ½	2 ¾ หรือ 3 ½	10,660	3,250	15,908	4,850

หมายเหตุ: \* ความลึกจริงตามแนวดิ่ง (True Vertical Depth) และความลึกตามแนวหลุม (Measured Depth) ที่แสดงเป็นค่าความลึกสูงสุดที่คาดว่าจะพบในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยวัดจากระดับพื้นท้องทะเล

ที่มา: บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ทั้งนี้ การออกแบบหลุมสำรวจแต่ละตำแหน่งจะต้องพิจารณาจากข้อมูลธรณีวิทยาและเป้าหมายของการสำรวจในแต่ละตำแหน่ง ซึ่งต้องดำเนินการศึกษาข้อมูลเฉพาะสำหรับตำแหน่งนั้นๆ และรวบรวมข้อมูลที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด (การเจาะหลุมสำรวจเพิ่มขึ้นในแต่ละตำแหน่งจะทำให้ข้อมูลธรณีวิทยาที่ชัดเจนมากขึ้น) เพื่อให้สามารถออกแบบหลุมให้มีประสิทธิภาพสูงที่สุดในทุกด้าน ได้แก่ สามารถรวบรวมข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการวางแผนพัฒนาในอนาคตได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด และมีการใช้ทรัพยากรสำหรับการดำเนินงานทั้งด้านงบประมาณและบุคลากรอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โดยหลุมสำรวจของโครงการฯ ส่วนใหญ่จะเป็นแบบ 3 ช่วง นอกจากนี้ โครงการฯ จะต้องจัดทำแผนการเจาะซึ่งรวมถึงแบบหลุมในแต่ละตำแหน่งเพื่อเสนอให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาอนุมัติดำเนินการเจาะหลุมสำรวจทุกตำแหน่ง

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้สามารถประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ และกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้อย่างครอบคลุมและมีประสิทธิภาพมากที่สุด ในรายงานฉบับนี้ โครงการฯ จึงได้พิจารณานำข้อมูลของการออกแบบหลุมสำรวจแบบ 5 ช่วง ที่มีระดับความลึกในแนวหลุม (Measured depth) ลึกที่สุด เพื่อนำมาใช้สำหรับการประเมินผลกระทบ เนื่องจากจะเป็นหลุมที่ต้องใช้เวลาในการเจาะนานที่สุด และทำให้เกิดเศษหินจากการเจาะมากที่สุด รวมถึงใช้โคลนเจาะปริมาณมากที่สุด



## 2.4.2.2 ของเหลวที่ใช้ในการเจาะ

### 2.4.2.2.(1) ชนิดและองค์ประกอบของเหลวที่ใช้ในการเจาะ (Drilling Fluid หรือ Drilling Mud)

การใช้ของเหลวที่ใช้ในการเจาะ มีวัตถุประสงค์สำคัญดังนี้

- เป็นตัวกลั่นนำเศษหินขึ้นสู่ด้านบน
- ส่งกำลังและการหล่อลื่นลงไปให้กับหัวเจาะ
- ป้องกันการยุบตัวของหลุม
- รักษาอุณหภูมิของหลุมและหล่อลื่นการเจาะหลุม
- ป้องกันการไหลของของเหลวในชั้นหินเข้ามาในหลุม ซึ่งจะทำให้เกิดการฟุ้ง)
- ทำให้เศษวัสดุต่างๆ เช่น เศษหิน และแบไรต์ มีลักษณะแขวนลอยอยู่ในหลุม เพื่อรักษาแรงดันให้ตกลงในหลุม ในขณะที่ไม่มีการไหลเวียน เช่น ในขณะที่ต่อกันเจาะ เป็นต้น

ของเหลวที่ใช้ในการเจาะของโครงการฯ ประกอบด้วย ของเหลว 3 ประเภท ซึ่งมีคุณสมบัติสำคัญดังนี้

- **น้ำทะเลตามธรรมชาติ** เป็นของเหลวที่ใช้ในการเจาะที่เหมาะสมสำหรับการเจาะหลุมช่วงที่ 1 เนื่องจากเป็นช่วงหลุมที่มีความดันในชั้นหินต่ำ
- **โคลนเจาะชนิดที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (Water based Mud หรือ WBM)** เป็นของเหลวที่ใช้ น้ำผสมกับสารเติมแต่ง ซึ่งช่วยให้สามารถเจาะช่วงหลุมที่มีความดันในชั้นหินสูงกว่าหลุมช่วงที่ 1
- **โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (Synthetic based Mud หรือ SBM)** เป็นของเหลวที่มีสารสังเคราะห์ผสมกับสารเติมแต่งต่างๆ ซึ่งเหมาะกับการเจาะช่วงหลุมที่มีความดันในชั้นหินสูง รวมถึงสามารถช่วยรักษาเสถียรภาพของชั้นหินและป้องกันการบวมของชั้นดินเหนียวภายในหลุม

ทั้งนี้ โครงการฯ จะเลือกใช้ของเหลวที่ใช้ในการเจาะตามความเหมาะสมของคุณสมบัติของของเหลวกับความลึกของหลุมในแต่ละช่วง ดังแสดงในตารางที่ 2-6 โดยจะพิจารณาเลือกใช้ของเหลวช่วยเจาะที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดก่อน

ตารางที่ 2-6: สรุปทางเลือกสำหรับการใช้ของเหลวที่ใช้ในการเจาะของโครงการฯ

ช่วงของหลุม	ทางเลือกของเหลวที่ใช้ในการเจาะ		
	กรณีหลุมแบบ 3 ช่วง	กรณีหลุมแบบ 4 ช่วง	กรณีหลุมแบบ 5 ช่วง
ช่วงที่ 1	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM</li></ul>
ช่วงที่ 2	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM*</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM*</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ น้ำทะเล</li><li>▪ โคลนเจาะชนิด WBM*</li></ul>
ช่วงที่ 3	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>
ช่วงที่ 4		<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>
ช่วงที่ 5			<ul style="list-style-type: none"><li>▪ โคลนเจาะชนิด SBM</li></ul>

หมายเหตุ: \*อาจใช้โคลนเจาะชนิด SBM ในกรณีที่มีจำเป็นเท่านั้น  
ที่มา: บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 2.4.2.2.(2) คุณสมบัติของสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบในของเหลวที่ใช้ในการเจาะ

เมื่อพิจารณาผลการทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลัน (Acute toxicity test) ในรูปของอนุภาคแขวนลอยของโคลนที่ใช้ในการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมที่ผ่านมาของ ปตท.สม. อีดี ที่แทนหลุมผลิต FUWT ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/61 ทั้งชนิด WBM และ SBM ซึ่งเป็นชนิดเดียวกับที่วางแผนใช้ในการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ โดยเก็บตัวอย่างจากการเจาะหลุมผลิตที่ดำเนินการในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ถึงมีนาคม พ.ศ. 2566 และทดสอบกับลูกกุ้งกุลาดำ (*Penaeus monodon*) ที่มีอายุ 15 วัน หลังจากเข้าสู่ระยะ Post larva (P15) และลูกปลากะพงขาว (*Lates calcarifer*) อายุ 1 เดือน พบว่า ค่า LC<sub>50</sub>-96 ชั่วโมง ของโคลนเจาะชนิด WBM และชนิด SBM มีค่ามากกว่า 1,000,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งต่อลูกกุ้งกุลาดำ และลูกปลากะพงขาว ดังนั้น จึงพิจารณาได้ว่าโคลนเจาะชนิด WBM และชนิด SBM มีค่าอยู่ในช่วงที่จัดว่าอยู่ในกลุ่มที่ไม่มีความเป็นพิษ (Non-toxic) เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดประเภทความเป็นพิษของของเหลวหรือโคลนที่ใช้ในการเจาะ ดังแสดงในตารางที่ 2-7

ตารางที่ 2-7: ผลการทดสอบความเป็นพิษแบบเฉียบพลันของโคลนเจาะชนิด WBM และ SBM ที่ใช้เจาะหลุมผลิตจากการดำเนินงานที่ผ่านมาของ ปตท.สม. อีดี

ทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลัน (Acute Toxicity Test)	ค่า LC <sub>50</sub> - 96 ชั่วโมง (มิลลิกรัม/ลิตร)		เกณฑ์ที่ใช้ในการพิจารณาประเภทความเป็นพิษของเหลวที่ใช้ในการเจาะ
	โคลนเจาะชนิด WBM ในระหว่างการเจาะช่วงหลุมขนาด 8 ½"	โคลนเจาะชนิด SBM ในระหว่างการเจาะช่วงหลุมขนาด 6 ½"	
ทดสอบกับกุ้งกุลาดำ ( <i>Penaeus monodon</i> ) ที่มีอายุ 15 วัน หลังจากเข้าสู่ระยะ Postlarva (P15)	>1,000,000	>1,000,000	อ้างอิงจากเกณฑ์ของ Swan., 1994 โดยแบ่งเป็น 6 ระดับ ดังนี้ • <b>ไม่มีความเป็นพิษ (non-toxic)</b> ค่า LC <sub>50</sub> มากกว่า 100,000 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษน้อยมาก (almost non-toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 10,000-100,000 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษต่ำ (slightly toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 1,000-10,000 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษปานกลาง (moderately toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 100-1,000 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษ (toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 1-100 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษมาก (very toxic) ค่า LC <sub>50</sub> น้อยกว่า 1 มิลลิกรัม/ลิตร
ทดสอบกับลูกปลากะพงขาว ( <i>Lates calcarifer</i> ) อายุ 1 เดือน	>1,000,000	>1,000,000	อ้างอิงจากเกณฑ์ของ Daugherty (1951), eifac (1965), Logan et al (1973) โดยแบ่งเป็น 5 ระดับ ดังนี้ • <b>ไม่มีความเป็นพิษ (non-toxic)</b> ค่า LC <sub>50</sub> มากกว่า 7,500 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษต่ำ (slightly toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 1,000-7,500 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษปานกลาง (moderately toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 400-1,000 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษ (toxic) ค่า LC <sub>50</sub> ในช่วง 50-400 มิลลิกรัม/ลิตร • มีความเป็นพิษมาก (very toxic) ค่า LC <sub>50</sub> น้อยกว่า 50 มิลลิกรัม/ลิตร

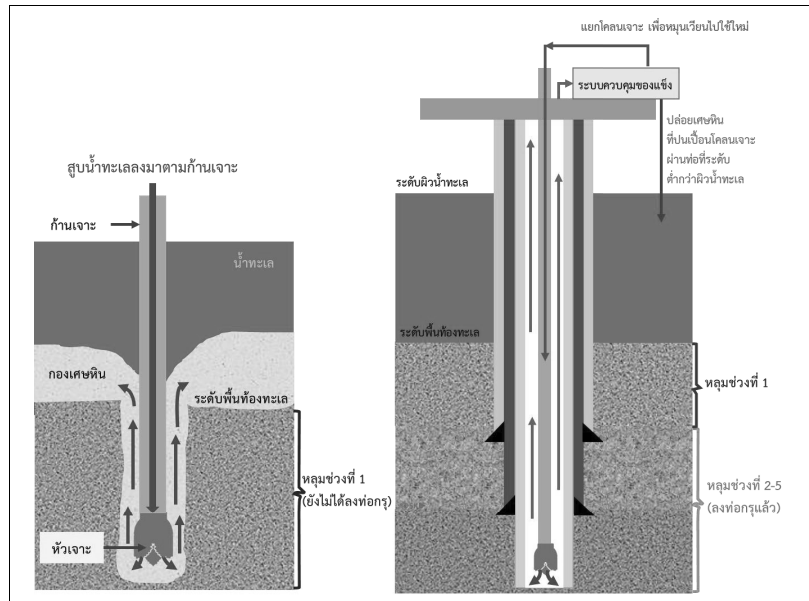
ที่มา: ทดสอบโดย ศูนย์วิจัยธุรกิจเพาเลสียงสัตว์น้ำ (Aquaculture Business Research Center หรือ ABRC) ภาควิชาชีววิทยาประมง คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ และ บริษัท เอล ที เอส กรีน จำกัด (2566)

### 2.4.2.2.(3) การจัดการของเหลวที่ใช้ในการเจาะ และเศษหินจากการเจาะ

การจัดการโคลนและเศษหินจากการเจาะทั้งหมดของโครงการฯ จะปฏิบัติตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีรายละเอียดของวิธีการจัดการเศษหินและของเหลวที่ใช้ในการเจาะ ดังนี้

การเจาะหลุมช่วงที่ 1 จากระดับพื้นท้องทะเลถึงระดับความลึกที่ออกแบบไว้ (ตารางที่ 2-5) เป็นการเจาะในระบบเปิดเนื่องจากยังไม่ได้ติดตั้งท่อกูร์ ดังนั้น เศษหินและน้ำทะเลที่ใช้ในการเจาะจึงจะไหลออกสู่พื้นทะเลบริเวณปากหลุม สำหรับการเจาะในช่วงถัดไป ซึ่งลงท่อกูร์ของหลุมช่วงที่ 1 แล้ว เศษหินจะถูกนำกลับขึ้นมาแยกโคลนที่ใช้ในการเจาะออกด้วยระบบแยกของแข็งที่อยู่บนแท่นเจาะ และหมุนเวียนโคลนที่ใช้ในการเจาะกลับไปใช้ใหม่ ส่วนเศษหินที่แยกออกมาได้จะปล่อยลงสู่ทะเลดังแสดงในรูปที่ 2-5

รูปที่ 2-5: การจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะในแต่ละช่วงของหลุมเจาะ

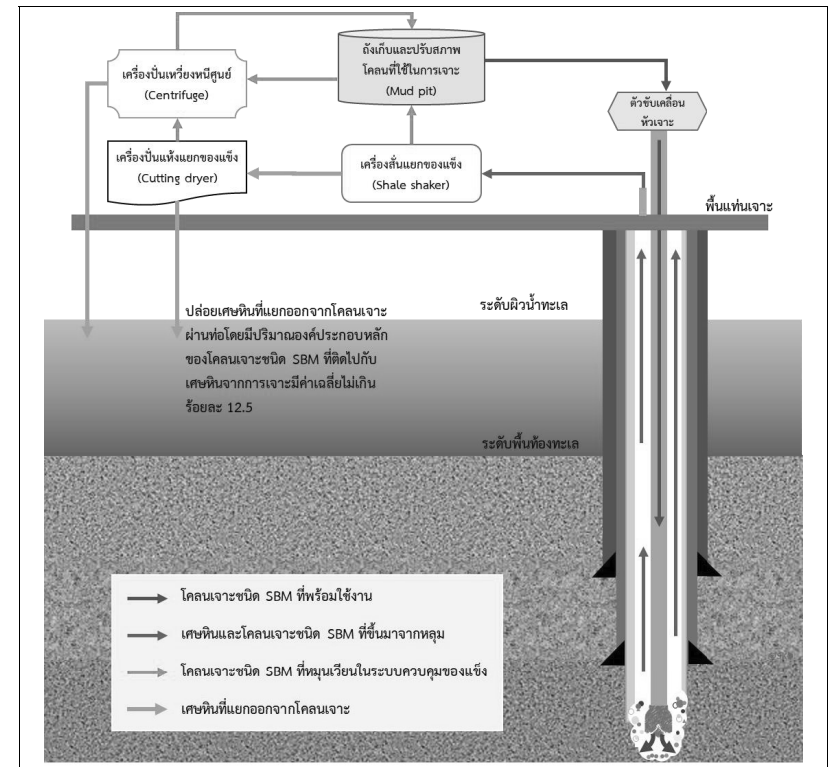


หมายเหตุ: รูปไม่ได้แสดงเป็นมาตราส่วน  
ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### ระบบการจัดการโคลนเจาะชนิด SBM

การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิด SBM (รูปที่ 2-6) จะถูกหมุนเวียนในระบบหมุนเวียนโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Drilling fluid circulation system) ซึ่งเป็นระบบปิด (Closed-loop system) โดยโคลนที่ใช้ในการเจาะจะถูกสูบจากถังเก็บโคลน (Mud pit) ด้วยเครื่องสูบลโคลน (Mud pump) บนแท่นเจาะ ลงไปทางก้านเจาะ (Drill pipe) และปล่อยออกสู่หัวเจาะ (Drill bit) ที่อยู่ในหลุม โคลนที่ใช้ในการเจาะจะช่วยนำพาเศษหินมาตามช่องว่างระหว่างก้านเจาะกับท่อกูร์ (Annulus) แล้วหมุนเวียนกลับขึ้นมาด้วยท่อหมุนเวียนโคลนที่ใช้ในการเจาะ (Mud return line) เข้าสู่ระบบควบคุมของแข็ง (Solids control system) บนแท่นเจาะ เพื่อแยกโคลนที่ใช้ในการเจาะออกจากเศษหินที่เกิดขึ้น โดยโคลนที่ใช้ในการเจาะที่แยกได้ จะถูกนำไปพักที่ถังเก็บโคลนเพื่อปรับปรุงคุณภาพ โดยการเติมสารสังเคราะห์ที่เป็นองค์ประกอบหลักและสารเติมแต่งในปริมาณที่เหมาะสมสำหรับการเจาะและนำกลับไปใช้ในการเจาะต่อไป ส่วนเศษหินที่แยกออกจากโคลนเจาะแล้วจะถูกปล่อยลงสู่ทะเล ผ่านท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว ในระดับต่ำกว่าผิวน้ำทะเลอย่างน้อย 5 เมตรขึ้นไป

รูปที่ 2-6: ผังแสดงระบบหมุนเวียนโคลนที่ใช้ในการเจาะของโครงการฯ



หมายเหตุ: รูปไม่ได้แสดงเป็นมาตราส่วน  
ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

## การควบคุมประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมของแข็ง

การดำเนินงานของระบบควบคุมของแข็ง ที่ติดตั้งอยู่บนแท่นเจาะของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ใช้ดำเนินการในปัจจุบันในอ่าวไทย สามารถควบคุมปริมาณองค์ประกอบหลักของโคลนเจาะชนิด SBM ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะที่ปล่อยลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยได้ไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหินที่เกิดจากการเจาะ ซึ่งเป็นค่าที่ได้จากการทดสอบในสภาพการทำงานจริงจากผลการดำเนินงานในอดีต โดยมีขั้นตอนการดำเนินงานเพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถควบคุมปริมาณโคลนที่ใช้ในการเจาะที่จะติดไปกับเศษหินให้มีค่าเป็นไปตามที่กำหนด ดังนี้

- วิศวกรน้ำโคลน (Mud engineer) ที่ประจำอยู่บนแท่นเจาะ จะตรวจสอบน้ำหนักของโคลนเจาะ และค่าความหนืดของโคลนที่ใช้ในการเจาะ ซึ่งจะช่วยให้สามารถตรวจจับความผิดปกติของอุปกรณ์ต่างๆ ในระบบควบคุมของแข็งได้ทันทั่วทั้ง
- เก็บตัวอย่างเศษหินที่เกิดจากการเจาะ ที่ออกจากเครื่องปั่นแห้งและเครื่องปั่นเหวี่ยง เพื่อตรวจวัดปริมาณองค์ประกอบหลักของโคลนเจาะชนิด SBM ที่ติดไปกับเศษหิน
- ตรวจสอบสภาพเครื่องจักรและอุปกรณ์ในระบบควบคุมของแข็งทุกครั้งก่อนและหลังจากการเจาะเสร็จสิ้น เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์ต่างๆ อยู่ในสภาพดีตลอดระยะเวลาที่ใช้งาน
- จัดให้มีการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) ตามระยะเวลาที่กำหนด และจัดให้มีเจ้าหน้าที่แผนซ่อมบำรุงประจำแท่นเจาะที่สามารถดำเนินการซ่อมได้ทันที

## 2.4.3 ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะ และการทดสอบหลุม

### 2.4.3.1 การหยั่งธรณีหลุมเจาะ (การบันทึกข้อมูลหลุมเจาะ)

เมื่อเจาะหลุมสำรวจจนถึงความลึกสุดท้ายตามแผนแล้ว จะต้องทำการหยั่งธรณีหลุมเจาะ (Wireline logging) ซึ่งเป็นการบันทึกข้อมูลสมบัติทางกายภาพของชั้นหิน เพื่อประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียม โดยเริ่มด้วยการหย่อนอุปกรณ์ Downhole instrument (เช่น Logging Tools, Probe, Electrode, Sonde) จนถึงก้นหลุมแล้วจะถูกดึงกลับขึ้นมาซ้ำๆ พร้อมตรวจสอบข้อมูลชั้นหินอย่างต่อเนื่องด้วยเทคนิคการตรวจวัดที่ไม่ทำให้เกิดความเสียหาย (Non-destructive techniques) ซึ่งข้อมูลที่วัดได้จะถูกส่งผ่านทางสายเคเบิลขึ้นมาอย่างต่อเนื่อง และบันทึกไว้ที่อุปกรณ์บันทึกข้อมูลที่อยู่บนแท่นเจาะ ข้อมูลจะถูกบันทึกไว้ในแบบบันทึกข้อมูล (Log) และแสดงข้อมูลเกี่ยวกับโครงสร้างชั้นหินเทียบตามระดับความลึก โดยมีวัตถุประสงค์ดังนี้

- จำแนกชนิดของชั้นหินกักเก็บปิโตรเลียม รวมทั้งความลึก และความหนาของชั้นหินแต่ละช่วง
- จำแนกคุณสมบัติการนำไฟฟ้าของชั้นหิน เพื่อระบุชนิดของของเหลว และปริมาณของไฮโดรคาร์บอนที่บรรจุอยู่ในชั้นหินที่มีรูพรุน
- วิเคราะห์การเกิดปิโตรเลียมในพื้นที่ลักษณะใกล้เคียงกัน รวมทั้งการวิเคราะห์หาความสัมพันธ์ระหว่างชั้นหิน หรือระหว่างหลุมเจาะในพื้นที่เดียวกัน

ทั้งนี้ การหยั่งธรณีหลุมเจาะจำเป็นต้องใช้วัตถุดิบกำเนิดรังสีหรือพลังงานเพื่อเป็นแหล่งกำเนิดของรังสี (Radioactive source หรือ Energy source) ของอุปกรณ์ Downhole instrument จึงจะต้องดำเนินการโดยบริษัท ผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตในการครอบครองหรือใช้วัสดุกัมมันตรังสีจากสำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ นอกจากนี้ จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติ พลังงานนิวเคลียร์เพื่อสันติ พ.ศ. 2559 และพระราชบัญญัติ พลังงานนิวเคลียร์เพื่อสันติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2562 รวมถึงประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดเงื่อนไขและวิธีการเก็บรักษา เคลื่อนย้าย ขนส่งต้นกำเนิดรังสี และการจัดการกากกัมมันตรังสี ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2548

สำหรับบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานจะจัดให้มีสถานที่จัดเก็บภาชนะบรรจุต้นกำเนิดรังสีซึ่งตั้งอยู่ห่างจากบริเวณที่พักอาศัย และขณะที่ใช้งานจะอนุญาตให้เฉพาะพนักงานที่สวมอุปกรณ์ตรวจวัดปริมาณรังสีแบบ Radiation dosimeter badge และ Radioactive survey meter เข้าไปในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานได้เท่านั้น

### 2.4.3.2 การทดสอบหลุม

หากผลจากการบันทึกข้อมูลหลุมเจาะในขั้นตอนการหยั่งธรณีหลุมเจาะ แสดงถึงการพบโครงสร้างกักเก็บปิโตรเลียมที่มีศักยภาพ โครงการฯ จะทดสอบหลุม ซึ่งเป็นการแยกของไหลหรือปิโตรเลียมที่ได้จากหลุมเจาะโดยการแยกปิโตรเลียมส่วนที่มีสถานะเป็นก๊าซ และของเหลว ออกจากกันด้วยอุปกรณ์อย่างง่าย โดยปิโตรเลียมทั้งหมดที่ขึ้นจากหลุมจะถูกอัดอัตราการไหลอย่างต่อเนื่อง ควบคู่กับการวัดค่าดัชนีอื่นๆ ของหลุม เช่น ความดัน อุณหภูมิ ความถ่วงจำเพาะ และ ปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ เป็นต้น ทั้งนี้ ของเหลวที่เกิดจากการทดสอบหลุมจะดำเนินการตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556

## 2.4.4 ระยะปิดและสละหลุม และการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ

### 2.4.4.1 การปิดและสละหลุม (Well plug and abandonment)

การปิดและสละหลุม เป็นขั้นตอนสุดท้ายภายหลังจากที่ได้ข้อมูลจากหลุมเจาะสำรวจครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะต้องดำเนินการตามแนวทางการปิดและสละหลุมสำหรับผู้รับสัญญาของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยการปิดและสละหลุมทั่วไปมีขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้

- ปิดชั้นกักเก็บปิโตรเลียมด้วยอุปกรณ์ปิดกั้นหลุม (Bridge plug) และ/หรือ ซีเมนต์ (Cement plug) เป็นช่วงๆ โดยในกรณีที่มีการทดสอบหลุม จะอุดชั้นที่มีปิโตรเลียมด้วยอุปกรณ์ปิดกั้นหลุม (Bridge plug) และปิดกั้นด้านบนสุดด้วยซีเมนต์ เพื่อป้องกันของไหลที่มีอยู่ในชั้นหินไหลไปสู่ชั้นหินอื่นที่อาจทำละลายชั้นหินกักเก็บปิโตรเลียมที่อยู่ใกล้เคียง จากนั้นเติมโคลนที่ใช้ในการเจาะลงในหลุม และอัดซีเมนต์สลับกับโคลนที่ใช้ในการเจาะเป็นระยะ ๆ เพื่อรักษาความสมดุล
- อัดซีเมนต์ระหว่างท่อกรุช่วงที่ 3 ท่อกรุช่วงที่ 2 และท่อกรุช่วงที่ 1 แล้วติดตั้ง Bridge plug ที่ท่อกรุของหลุมช่วงที่ 1 และทดสอบด้วยแรงดัน
- บริเวณส่วนบนของ Bridge plug จะอัดซ้ำด้วยซีเมนต์ที่มีความหนาประมาณ 45 เมตร จนถึงระดับเหนือฐานรองท่อกรุ ความลึกไม่เกิน 45 เมตร จากระดับพื้นท้องทะเล และทดสอบด้วยแรงดันแล้วจึงตัดท่อกรุของหลุมช่วงที่ 1 ที่ระดับความลึก 5 เมตร (15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล โดยจะไม่มีส่วนของท่อกรุไหลขึ้นเหนือพื้นท้องทะเล จากนั้นจึงดึงท่อกรุกลับขึ้นตามแท่นเจาะ
- เมื่อปิดหลุมแล้วเสร็จ จึงจะสามารถเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจได้

#### 2.4.4.2 การเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ

หลังการปิดและสละหลุมแล้วเสร็จ จะลดระดับตัวแท่นเจาะลง ก่อนที่จะถอนขาแท่นเจาะจากพื้นท้องทะเล แล้วเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ ไปยังพื้นที่ดำเนินการถัดไปทันที โดยใช้เรือสนับสนุนจำนวน 2 ลำ ทำหน้าที่ลากจูงแท่นเจาะด้วยขั้นตอนเช่นเดียวกับการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามายังพื้นที่ดำเนินการเจาะสำรวจ

### 2.5 การจ้างงานและที่พักอาศัย

กิจกรรมในระยะต่างๆ ของโครงการฯ จะดำเนินงานโดยผู้เชี่ยวชาญในแต่ละด้านทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติที่มีประสบการณ์การทำงานในทะเล รวมถึงบริษัทคู่สัญญา หรือบริษัทผู้รับเหมาที่มีความพร้อมทั้งทางด้านอุปกรณ์ และบุคลากร ดังสรุปในตารางที่ 2-8 ซึ่งแสดงให้เห็นว่า ผู้ปฏิบัติงานทั้งหมดของโครงการฯจะพักอาศัยบนเรือสำรวจ แท่นเจาะ หรือเรือสนับสนุนที่ประจำการอยู่ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการสำหรับพนักงานที่ทำหน้าที่สนับสนุนเกี่ยวกับการขนส่งอุปกรณ์และวัสดุต่างๆ จากพื้นที่บนฝั่งไปยังแท่นเจาะจะเป็นเจ้าหน้าที่ที่ประจำอยู่ที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมบนฝั่ง จังหวัดสงขลา ซึ่งดำเนินการสนับสนุนกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ในปัจจุบัน โดยกิจกรรมการเจาะสำรวจของโครงการฯ จะไม่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงจำนวนบุคลากรที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

ตารางที่ 2-8: จำนวนผู้ปฏิบัติงานในแต่ละระยะของโครงการฯ

กิจกรรมของโครงการฯ	ดำเนินการโดย	จำนวนผู้ปฏิบัติงานสูงสุด <sup>(1)</sup> (คน)	ที่พักอาศัยในระหว่างการปฏิบัติงาน
<b>ระยะการเจาะสำรวจ</b>			
การเตรียมพื้นที่	เรือสนับสนุน 1 ลำ	20	บนเรือที่ประจำการ
การเคลื่อนย้ายจากตำแหน่งสุดท้ายที่ปฏิบัติงาน	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 2 ลำ	40	บนเรือที่ประจำการ
การติดตั้งแท่นเจาะ และเตรียมอุปกรณ์	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 2 ลำ	40	บนเรือที่ประจำการ
การเจาะหลุมสำรวจ	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 1 ลำ	20	บนเรือที่ประจำการ
<b>ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะ และการทดสอบหลุม</b>			
การหยั่งธรณีหลุมเจาะ	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 1 ลำ	20	บนเรือที่ประจำการ
การทดสอบหลุม	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 1 ลำ	20	บนเรือที่ประจำการ
<b>ระยะหลังการเจาะสำรวจ</b>			
การปิดและสละหลุม	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 1 ลำ	20	บนเรือที่ประจำการ
การเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ	แท่นเจาะ 1 แท่น	150	บนแท่นเจาะ
	เรือสนับสนุน 2 ลำ	40	บนเรือที่ประจำการ

หมายเหตุ: (1) จำนวนพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานสูงสุดจะแปรผันตามขนาดพื้นที่พักอาศัยของแท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการดำเนินการจริง  
ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 2.6 ระบบอำนวยความสะดวก

#### 2.6.1 การจัดหาใช้อุปโภคบริโภค และน้ำที่ใช้สำหรับกิจกรรมการเจาะสำรวจ

น้ำดื่มสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ และเรือสนับสนุน จะเป็นน้ำดื่มบรรจุขวดซึ่งขนส่งมาจากฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม ในปริมาณที่เพียงพอต่อจำนวนผู้ปฏิบัติงานตลอดระยะเวลาการปฏิบัติงาน สำหรับน้ำใช้ในแต่ละพื้นที่ปฏิบัติงานมีการจัดหาที่แตกต่างกัน ดังนี้

- เรือสนับสนุน จะมีถังกักเก็บน้ำใช้เพื่อกักเก็บน้ำที่ขนส่งจากฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ในปริมาณที่เพียงพอสำหรับการใช้ของผู้ปฏิบัติงาน ตลอดการปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายในแต่ละครั้ง
- แท่นเจาะ จะมีเครื่องผลิตน้ำใช้จากน้ำทะเล และมีถังกักเก็บน้ำใช้ในชีวิตประจำวันของพนักงาน (น้ำอุปโภค) และถังเก็บน้ำใช้สำหรับการเจาะ ซึ่งเป็นปริมาณที่เพียงพอสำหรับการปฏิบัติงานที่ได้รับมอบหมายในแต่ละครั้ง

#### 2.6.2 การจัดหาพลังงาน

เครื่องยนต์และอุปกรณ์ต่างๆ บนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้งานในโครงการฯ จะมีแหล่งกำเนิดพลังงานหลัก คือ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว หรือ Marine Gas Oil (MGO) เป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะมีเรือสนับสนุนทำหน้าที่ขนส่งจากฝั่งและสูบลำเข้ามากักเก็บไว้ในถังกักเก็บบนแท่นเจาะ และเรือที่ประจำการอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ในปริมาณสูงสุดตามขีดความสามารถในการกักเก็บของแท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อใช้สำหรับเป็นแหล่งพลังงานให้กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลัก ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนแท่นเจาะจะสามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับกิจวัตรประจำวันของผู้ปฏิบัติงาน และกิจกรรมการเจาะสำรวจของโครงการฯ ได้อย่างเพียงพอ

#### 2.6.3 การขนส่ง

การขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี ของเสีย และพนักงาน ในระหว่างการทำงานของโครงการฯ สามารถแบ่งได้เป็น 2 ช่วง ดังนี้

##### 2.6.3.1 การขนส่งช่วงการเตรียมการก่อนการติดตั้งแท่นเจาะ

ในช่วงการเตรียมการก่อนติดตั้งแท่นเจาะมีกิจกรรมที่สำคัญ คือ การตรวจสอบสภาพพื้นที่ท้องทะเล ซึ่งมีระยะเวลาในการดำเนินงานสั้น ดังนั้นจึงจะมีการจัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์ เสี่ยงอาหาร น้ำดื่ม และน้ำใช้ รวมถึงผู้ปฏิบัติงานไว้บนเรือสำรวจตั้งแต่ก่อนออกจากชายฝั่งเพื่อมาปฏิบัติงานตามที่ได้รับมอบหมาย และจะรวบรวมของเสียที่เกิดขึ้นในระหว่างการปฏิบัติงานทุกประเภทไว้บนเรือสำรวจ เพื่อขนถ่ายไปกำจัดบนฝั่งเมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานที่

### 2.6.3.2 การขนส่งช่วงที่มีการปฏิบัติงานของแท่นเจาะ

หลังจากแท่นเจาะเคลื่อนย้ายเข้ามาติดตั้งในตำแหน่งหลุมสำรวจ จนถึงการเคลื่อนย้ายออกไปปฏิบัติงานในพื้นที่อื่น จะมีการขนส่งระหว่างพื้นที่ดำเนินโครงการฯ และฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา โดยใช้เรือสนับสนุนของโครงการฯ ได้แก่ การขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี เสปียงอาหาร และน้ำดื่มจากฝั่งมายังแท่นเจาะ และการขนส่งของเสียจากแท่นเจาะไปกำจัดบนฝั่ง โดยปริมาณการเข้า-ออก จากท่าเทียบเรือที่เกิดขึ้นในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ จะอยู่ในขีดความสามารถในการรองรับ และจัดการของฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมบนฝั่ง จังหวัดสงขลา

ทั้งนี้ การควบคุมการขนส่งทางเรือของโครงการฯ จะถูกควบคุมและบริหารจัดการแบบบูรณาการกับการดำเนินงานในฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่งทุกแห่งในอ่าวไทยของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถบริหารจัดการการขนส่งทางเรือได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด และเพื่อเป็นการอนุรักษ์พลังงาน โดยเป็นหน้าที่ของศูนย์ควบคุมกลาง (Centralized offshore marine control) ที่ตั้งอยู่ที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

นอกจากนี้ สำหรับการขนส่งผู้ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ จะใช้เฮลิคอปเตอร์เป็นหลัก เช่นเดียวกับที่ปฏิบัติงานอยู่แล้วในปัจจุบัน โดยใช้เวลาในการบินจากฐานสนับสนุนการบิน จังหวัดสงขลา ไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานในแปลงสำรวจ G1/65 ที่ยะลาประมาณ 1.5-2 ชั่วโมง

## 2.7 ของเสีย น้ำเสีย มลสารทางอากาศ และการจัดการ

### 2.7.1 ของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ ในทุกระยะทั้งที่เกิดขึ้นที่เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และแท่นเจาะ จะได้รับการจัดการแต่ละขั้นตอนอย่างเหมาะสม และไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตั้งแต่แหล่งกำเนิดของเสียจนถึงปลายทางการจัดการของเสีย ซึ่งสอดคล้องกับประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### 2.7.1.1 การอบการจัดการของเสีย

โครงการฯ ได้กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานให้ครอบคลุมการจัดการทั้งของเสียไม่อันตราย ของเสียอันตราย ของเสียติดเชื้อ และของเสียที่อาจปนเปื้อนปรอท โดยประยุกต์ใช้วิธีการจัดการของเสียตามลำดับขั้นของการจัดการซึ่งประกอบด้วย การหลีกเลี่ยงการก่อเกิดของเสีย (Remove) การลดปริมาณของเสีย (Reduce) การใช้ซ้ำ (Reuse) การนำกลับมาใช้กระบวนการใหม่ (Recycle) การนำกลับคืน (Recover) การบำบัด (Treat) และการกำจัด (Disposal)

### 2.7.1.2 การคัดแยกประเภทของเสียที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ

ของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ จะถูกรวบรวมมาคัดแยกเป็น 2 ประเภทหลัก คือ

#### ก. ของเสียไม่อันตราย (Non-hazardous waste)

ของเสียไม่อันตรายหรือมูลฝอยทั่วไป หมายถึง ของเสียที่ไม่เป็นอันตรายต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม ซึ่งส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากส่วนที่พักอาศัย สำนักงาน กิจกรรมการขนส่ง และพื้นที่ปฏิบัติงานที่ไม่มีการใช้สารเคมี เช่น

- เศษอาหาร ทั้งจากขั้นตอนการเตรียมอาหารในห้องครัว และห้องรับประทานอาหาร
- บรรจุภัณฑ์ของเครื่องอุปโภคบริโภคและบรรจุภัณฑ์เพื่อการขนส่งที่สามารถรีไซเคิลได้ เช่น กล่องกระดาษ ขวดพลาสติก ขวดแก้ว และกระป๋องอะลูมิเนียม
- ของเสียที่ไม่มีการปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี และไม่สามารถรีไซเคิลได้ เช่น เศษผ้า เศษเชือก เศษกระดาษ ถุงพลาสติก กระสอบ เศษลวด เศษเหล็ก เศษสายไฟฟ้า ฉนวนป้องกัน และพลาสติกไม้

#### ข. ของเสียอันตราย (Hazardous waste)

ของเสียอันตราย หมายถึง ของเสียที่มีโอกาสเกิดอันตรายต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม ซึ่งส่วนใหญ่มีแหล่งกำเนิดจากกิจกรรมการซ่อมบำรุง เช่น

- น้ำมันใช้แล้ว (Used oil) ชนิดต่างๆ เช่น น้ำมันหล่อลื่น น้ำมันไฮดรอลิก และจารบี
- ของเสียที่ปนเปื้อนสารเคมี น้ำมัน หรือปิโตรเลียม เช่น อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่ปนเปื้อนเศษผ้าหรือวัสดุดูดซับที่ใช้ทำความสะอาดรั่วไหลของน้ำมันหรือสารเคมี ภาชนะเปล่าที่บรรจุน้ำมันหรือสารเคมี ของเสียจากห้องปฏิบัติการ ใส่กรองใช้แล้ว ชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ใช้แล้ว
- ของเสียอันตรายอื่นๆ เช่น แบตเตอรี่ใช้แล้ว หลอดฟลูออโรสเซนซ์ใช้แล้ว และกระป๋องสเปรย์

### 2.7.1.3 การรวบรวม การจัดเก็บ และการกำจัดของเสีย

ของเสียประเภทต่างๆ ที่กล่าวถึงข้างต้น จะถูกคัดแยกเบื้องต้นไว้ในภาชนะรองรับที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดของเสียทุกแห่ง และจะรวบรวมมาจัดเก็บไว้ในถังหรือภาชนะที่กำหนดให้ใช้สำหรับขนถ่าย และขนส่งทางเรือตามประเภทของเสีย ซึ่งจัดวางไว้ในพื้นที่ที่เหมาะสม รวมทั้งติดฉลากของเสียแสดงรายละเอียดให้ชัดเจน เพื่อรอให้เรือที่มีหน้าที่ขนส่งของเสียมาดำเนินการขนถ่ายเพื่อขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ก่อนขนส่งต่อไปยังผู้รับบำบัดหรือกำจัดที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายต่อไป ดังแสดงในรูปที่ 2-7

พื้นที่จัดเก็บของเสียสำหรับรอการขนถ่ายและขนส่งของฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่งทุกแห่ง จะมีคันกันถาดรองรับ หรือวางบนวัสดุกันซึมเพื่อป้องกันการหกรั่วไหลลงสู่ทะเล อยู่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟหรือเปลวไฟ และสามารถขนถ่ายหรือขนถ่ายไปยังเรือที่เข้ามาขนส่งของเสียได้อย่างปลอดภัย รวมถึงต้องได้รับการตรวจสอบให้อยู่ในสภาพที่เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ

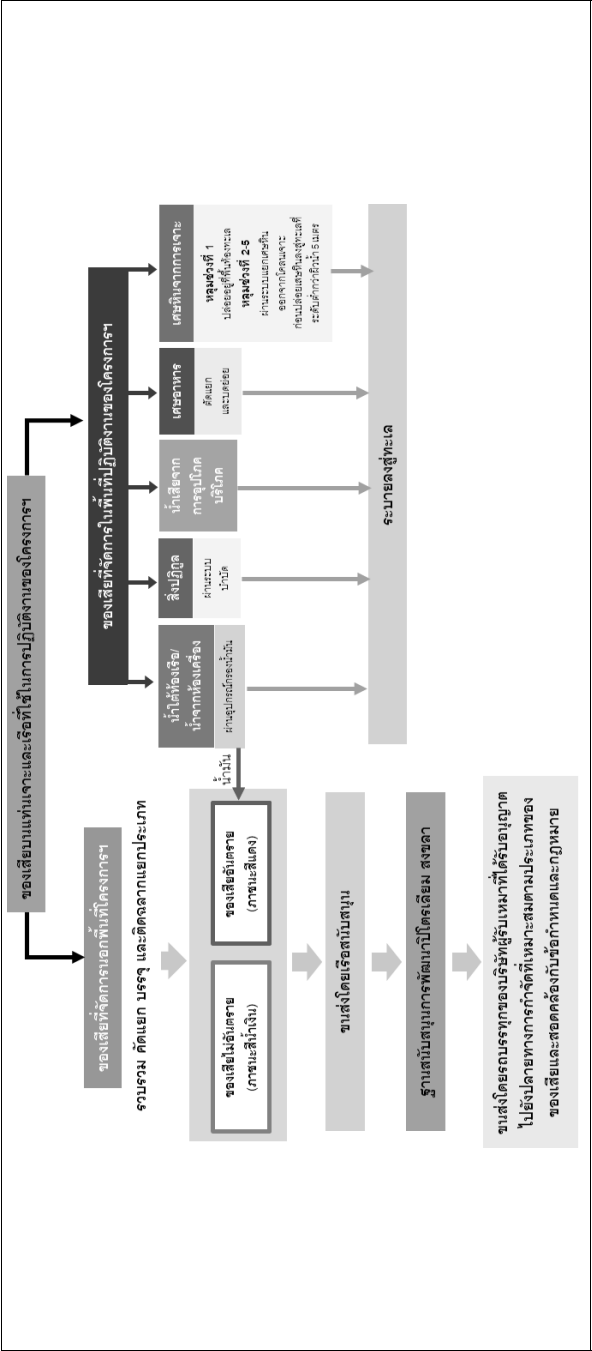
ของเสียทุกชนิดที่ขนส่งทางเรือมายังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา จะมีบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เข้ามารับไปกำจัดที่ปลายทางการกำจัดตามประเภทของเสียต่อไป โดยมีเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมประจำฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ทำหน้าที่ตรวจสอบสภาพของภาชนะบรรจุ และป้ายบังคับก่อนการขนส่งทุกครั้ง และเมื่อบริษัทผู้รับเหมาดำเนินการกำจัดของเสีย

เรียบร้อยแล้ว จะจัดทำรายงานการขนส่งและกำจัดของเสียเพื่อส่งให้กับเจ้าหน้าที่ประจำฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา หรือผู้ที่รับผิดชอบ เพื่อเป็นหลักฐานการดำเนินงานทุกครั้ง

นอกจากนี้ ในขั้นตอนการขนส่งจะใช้ระบบบริหารจัดการของเสียแบบอิเล็กทรอนิกส์ (Waste management system) ซึ่งเป็นระบบควบคุมและติดตามการขนส่งของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งไปจนถึงผู้รับบำบัดหรือกำจัดปลายทาง นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ยังมีระบบร้องขอและตรวจติดตามการขนส่งของรวมถึงของเสีย ระหว่างพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งและบนฝั่ง (Material Movement Request หรือ MMR) ซึ่งระบบถูกออกแบบให้เชื่อมโยงข้อมูลกับระบบบริหารจัดการของเสียแบบอิเล็กทรอนิกส์โดยอัตโนมัติ และยังมีการใช้ใบกำกับการขนส่งของรวมถึงของเสียระหว่างสองสถานที่ (Dispatch Advise Note หรือ DAN) เพื่อเป็นหลักฐานยืนยันว่าได้มีการส่งของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม และส่งต่อไปยังสถานที่จัดการของเสียปลายทางอย่างเหมาะสม โดยเอกสารนี้จะระบุถึงประเภทของเสีย และปริมาณของเสียที่ขนส่งมาจากพื้นที่ปฏิบัติงานจนถึงปลายทาง ซึ่งข้อมูลเหล่านี้จะเป็นหลักฐานสำคัญที่จะระบุผู้รับผิดชอบต่อของเสียแต่ละประเภท โดยจะจัดเก็บเอกสารนี้ไว้ให้พร้อมที่จะให้ตรวจสอบได้ตลอดเวลา ซึ่งข้อมูลสำคัญที่ต้องบันทึกลงในเอกสารดังกล่าว ได้แก่ 1) ต้นทางและปลายทางของการขนส่ง 2) พาหนะที่ใช้ในการขนส่ง (เรือ/รถบรรทุก) 3) วันเดือนปีที่ดำเนินการขนส่ง 4) ผู้รับผิดชอบในการส่ง และผู้รับของเสีย 5) ประเภทของเสีย และปริมาณของเสีย และ 6) ลักษณะของเสียจากการตรวจสอบลักษณะภายนอก (โดยใช้สายตา) และสิ่งผิดปกติที่พบ (ถ้ามี)

ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)  
โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด

รูปที่ 2-7: แผนผังการจัดการของเสียของโครงการ



ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)  
โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด

2.7.2 โคลนและเศษหินจากการเจาะ

การจัดการโคลนและเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ สำหรับหลุมเจาะแต่ละช่วงมีรายละเอียดดัง  
ตารางที่ 2-9

ตารางที่ 2-9: การจัดการโคลนและเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ

ประเภทของของเสีย*	โคลนและเศษหินจากการเจาะ ของโครงการฯ	การจัดการ
โคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก	โคลนเจาะชนิด WBM	ปล่อยทิ้งบริเวณใกล้ตำแหน่งหลุมสำรวจ
โคลนที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก	โคลนเจาะชนิด SBM	เจาะในระบบปิด เพื่อให้สามารถนำโคลนเจาะชนิด SBM กลับมาใช้ใหม่
เศษดินเศษหินจากการเจาะโดยใช้โคลน ที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก*	เศษหินและโคลนที่ติดไปกับ เศษหินจากการเจาะหลุมช่วงที่ 1	เศษหินและโคลนจากการเจาะจะกองอยู่บริเวณ ปากหลุม เนื่องจากยังไม่มีการติดตั้งท่อกรูเพื่อให้ สามารถนำเศษหินกลับขึ้นมายังแท่นเจาะได้
	เศษหินและโคลนที่ติดไปกับ เศษหินจากการเจาะหลุมช่วงที่ 2	แยกส่วนที่เป็นโคลนออกจากเศษหินและปล่อยทิ้ง ส่วนที่เป็นเศษหินที่แยกแล้วลงสู่ทะเล
เศษดินเศษหินจากการเจาะโดยใช้โคลน ที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก*	เศษหินและโคลนที่ติดไปกับ เศษหินจากการเจาะหลุม ช่วงที่ 3-5	แยกส่วนที่เป็นโคลนออกด้วยระบบควบคุมของแข็ง เพื่อควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับ เศษหินไม่ให้เกินร้อยละ 12.5 จากนั้นปล่อยส่วนที่ เป็นเศษหินที่แยกแล้วลงสู่ทะเล และนำโคลนที่แยก ได้กลับมาใช้ใหม่

หมายเหตุ: \* ประเภทของเสียตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม  
ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556  
ที่มา: บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

ทั้งนี้ การจัดการโคลนและเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ จะเป็นส่วนหนึ่งของแผนการจัดการของ  
เสียของโครงการฯ ซึ่งต้องเสนอรายงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามระยะเวลาที่กำหนด

2.7.3 น้ำเสีย

2.7.3.1 น้ำปนเปื้อนน้ำมัน

น้ำปนเปื้อนน้ำมันที่มีโอกาสเกิดขึ้นในระหว่างการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ส่วนใหญ่จะมี  
แหล่งกำเนิดหลักจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นบนเรือ และแท่นเจาะ โดยมีวิธีการจัดการน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันจากแหล่ง  
ต่าง ๆ ดังแสดงในตารางที่ 2-10

ตารางที่ 2-10: แหล่งกำเนิดของน้ำปนเปื้อนน้ำมันและระบบการจัดการ

แหล่งกำเนิด / ประเภท	วิธีการจัดการ
<b>เรือที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ</b>	
น้ำได้ห้องเรือ และน้ำจากห้องเครื่อง (Bilge)	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมไว้ในถังเก็บน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (Bilge tank) แล้วส่งเข้าอุปกรณ์ กรองน้ำมันก่อนปล่อยลงสู่ทะเล ตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78</li><li>น้ำมันที่ได้จากการแยก จะเก็บไว้ในถังเก็บ และบันทึกปริมาณ เพื่อรอ การขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และนำไปบำบัดหรือ กำจัดโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป หรือสามารถปล่อยทิ้งลงสู่ทะเลได้ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none"><li>เรือต้องกำลังเดินทางอยู่ในเส้นทางเดินเรือ</li><li>เรือต้องใช้อุปกรณ์ที่ออกแบบตามที่จากกรมเจ้าท่าอนุมัติ และปริมาณน้ำมัน เจือปนที่ปล่อยออกมาโดยยังมิได้ทำให้เรือจาง ต้องมีน้ำมันปนอยู่ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน</li></ul></li></ul>
น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากกิจกรรมการซ่อม บำรุงและล้างทำความสะอาดอุปกรณ์	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมไว้ในถังเก็บ และบันทึกปริมาณ เพื่อรอการขนส่งไปยังฐานสนับสนุน การพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และนำไปกำจัดโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่ได้รับอนุญาต จากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป</li></ul>
น้ำที่ระเหยจากชั้นคาดฟ้าที่ปนเปื้อน น้ำมันในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน	<ul style="list-style-type: none"><li>หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมัน จะทำความสะอาดด้วยวัสดุดูดซับ แล้วเก็บวัสดุ ดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับ ของเสียอันตราย</li></ul>
<b>แท่นเจาะ</b>	
น้ำได้ห้องเรือ และน้ำจากห้องเครื่อง (Bilge)	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมไว้ในถังเก็บน้ำปนเปื้อนน้ำมัน (Bilge tank) แล้วส่งเข้าอุปกรณ์ กรองน้ำมันก่อนปล่อยลงสู่ทะเล ตามข้อกำหนดของ MARPOL 73/78 (แท่นเจาะ ทุกแท่นของโครงการฯ จะถูกกำหนดให้ต้องมีอุปกรณ์กรองน้ำมัน)</li><li>น้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์กรองน้ำมัน จะถูกเก็บไว้ที่ Oil dirty tank (หรือ ในกรณีที่น้ำมันมีปริมาณมากจะเก็บไว้ที่ Tote tank) เพื่อรอการขนส่งตาม ระยะเวลาที่กำหนดไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และนำไป กำจัดโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป</li><li>ในกรณีที่อุปกรณ์กรองน้ำมันใช้งานไม่ได้ จะรวบรวมน้ำปนเปื้อนน้ำมันจาก ห้องเครื่องไว้ในถังเก็บบนแท่นเจาะ และบันทึกปริมาณ เพื่อรอการขนส่งไปยัง ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และกำจัดเช่นเดียวกับน้ำมันที่ใช้แล้ว</li></ul>
น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากกิจกรรมการซ่อม บำรุงและล้างทำความสะอาดอุปกรณ์	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมไว้ในถังเก็บ และบันทึกปริมาณ เพื่อรอการขนส่งไปยังฐานสนับสนุน การพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และนำไปกำจัดโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่ได้รับอนุญาต จากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป</li></ul>
น้ำที่ระเหยจากชั้นคาดฟ้าที่ปนเปื้อน น้ำมันในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน	<ul style="list-style-type: none"><li>หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมัน จะทำความสะอาดด้วยวัสดุดูดซับ แล้วเก็บวัสดุ ดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับ ของเสียอันตราย</li></ul>

ที่มา: บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 2.7.3.2 น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคสิ่งและปฏิกูล

แหล่งกำเนิดของน้ำเสียจากส่วนที่พักอาศัยและสำนักงานแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1) **น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค (Grey Water)** ได้แก่ น้ำเสียที่เกิดจากห้องอาบน้ำ อ่างล้างมือ การชักล้าง การล้างทำความสะอาด และห้องอาหารของพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งและเรือสนับสนุน โดยคาดว่าจะมีอัตราการเกิดเท่ากับประมาณ 120-300 ลิตรต่อคนต่อวัน (*K. Andersson et al., 2016*) ซึ่งน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคนี้นี้จะปล่อยลงสู่ทะเลได้โดยตรง เนื่องจากไม่มีองค์ประกอบที่เป็นพิษต่อสิ่งแวดล้อม สามารถเจือจางและย่อยสลายได้ตามธรรมชาติ

2) **สิ่งปฏิกูลจากห้องส้วมและโถปัสสาวะ (Black water)** ซึ่งคาดว่าจะมีอัตราการเกิดเท่ากับ 70 ลิตรต่อคนต่อวัน (*K. Andersson et al., 2016*) โดยจะได้รับการบำบัดโดยระบบบำบัดสิ่งปฏิกูลที่ติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือสนับสนุนที่มีขนาดใหญ่กว่า 400 ตันกรอสส์ ก่อนจะปล่อยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วลงสู่ทะเล ตามกฎข้อบังคับว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากสิ่งปฏิกูล ในภาคผนวก 4 ของอนุสัญญา MARPOL73/78 ซึ่งกำหนดให้แท่น และเรือที่มีขนาดใหญ่กว่า 400 ตันกรอสส์ บำบัดสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นด้วยระบบบำบัดที่ติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ทะเล ระหว่างการเดินเรือที่ระยะมากกว่า 12 ไมล์ทะเลจากเส้นฐานตรง แม้ว่าประเทศไทยได้ให้สัตยาบันต่อกฎข้อบังคับว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากน้ำมันเฉพาะในภาคผนวก 1 และกฎข้อบังคับว่าด้วยการควบคุมมลพิษจากสารเหลวมีพิษในระหว่างเป็นปริมาตรรวม ในภาคผนวก 2 ของ MARPOL73/78 เท่านั้น

## 2.8 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

การดำเนินงานของโครงการฯ จะอยู่ภายใต้แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีการแบ่งระดับความรุนแรงของผลกระทบจากการเกิดเหตุการณ์ และทีมที่ใช้ในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ นอกจากนี้ยังได้จัดทำแผนสำหรับใช้ประกอบการฝึกซ้อมและเป็นแนวทางการปฏิบัติจริงเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินขึ้น โดยเป็นแผนสำหรับเหตุการณ์เฉพาะลงไป เช่น การเกิดอัคคีภัย การรั่วไหลของปิโตรเลียมหรือสารเคมี การอพยพกรณีเกิดได้ฝุ่น การอพยพผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ โดยจะแสดงให้เห็นถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของสมาชิกในทีมตอบสนองเหตุการณ์ฉุกเฉิน เมื่อเกิดเหตุการณ์แต่ละประเภทขึ้น รวมทั้งระบุข้อมูลที่สำคัญและจำเป็นต้องใช้หากเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น สถานที่ที่ควรไปเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน สิ่งที่ต้องปฏิบัติ ระยะเวลาที่ควรปฏิบัติ แผนผังที่เกี่ยวข้อง แนวโน้มผลกระทบจากเหตุการณ์ มาตรการป้องกันและลดผลกระทบ และขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์ฉุกเฉิน เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งจัดทำรายการตรวจสอบในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้มั่นใจว่าเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นได้รับการควบคุม และแก้ไขอย่างเหมาะสม และมีการประสานงานกันเป็นอย่างดี ทั้งนี้ แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินที่สำคัญสำหรับการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในด้านต่างๆ ดังนี้

- แผนตอบสนองกรณีเกิดการรั่วไหลของปิโตรเลียม
- แผนตอบสนองกรณีเกิดอัคคีภัยและการระเบิด
- แผนตอบสนองกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน
- แผนตอบสนองกรณีมีผู้บุกรุก
- แผนการอพยพผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ

## 2.9 ความรับผิดชอบต่อสังคม และการรับเรื่องร้องเรียน

### 2.9.1 นโยบายที่เกี่ยวข้อง

โครงการฯ เข้าใจถึงความสำคัญของการสร้างสัมพันธ์ภาพอันดีระหว่างชุมชนในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการฯ โดยจะดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ และงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง ตามนโยบายของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ที่สำคัญ ได้แก่ นโยบายการบริหารจัดการชุมชนสัมพันธ์ และนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังนี้

#### 1. นโยบายการบริหารจัดการชุมชนสัมพันธ์ (Community Relations and Management Policy)

กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เคียงคู่กับการดำเนินงานเพื่อประโยชน์ของชุมชนและสังคม โดยให้ความสำคัญในกระบวนการสร้างความสัมพันธ์ รวมถึงการส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งยึดมั่นและถือปฏิบัติตามแนวทางกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมทางธุรกิจ นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน นโยบายการพัฒนาอย่างยั่งยืน และนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม รวมทั้งการให้ความสำคัญและเคารพต่อหลักการด้านบริหารจัดการชุมชนสัมพันธ์ในระดับสากล เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เติบโตเคียงคู่กับชุมชนและสังคมอย่างยั่งยืน

เพื่อปฏิบัติตามพันธสัญญาดังกล่าวกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มีแนวทางการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการชุมชนสัมพันธ์ดังนี้

1. ยึดหลักในการเป็นพลเมืองที่ดี มีความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม ในพื้นที่ปฏิบัติงาน พิจารณาให้กับกระบวนการทำงานในทุกขั้นตอน เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
2. ดำเนินการพิจารณาแก้ไขปัญหาและข้อร้องเรียนจากผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับ โดยถือปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับอย่างเคร่งครัด เพื่อความถูกต้องและเป็นธรรม
3. ส่งเสริมและสนับสนุนการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับ เพื่อการบริหารจัดการชุมชนที่สมบูรณ์ และเกิดประโยชน์ต่อทุกภาคส่วน สร้างความเชื่อมั่นและยอมรับในการดำเนินงานจากชุมชน สังคม ในทุกพื้นที่ปฏิบัติงาน
4. ให้ความสำคัญและเคารพในสิทธิมนุษยชน วิถีชีวิตชุมชน วัฒนธรรม และค่านิยมท้องถิ่น
5. มุ่งมั่นการดำเนินงานในกิจกรรมการพัฒนาอย่างยั่งยืน เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยมุ่งมั่นให้เกิดประโยชน์สูงสุด

#### 2. นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility Policy หรือ CSR)

กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ยึดมั่นในการเป็นพลเมืองที่ดีของสังคมและชุมชนในทุกพื้นที่ปฏิบัติการ มุ่งเน้นการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน โดยการมีส่วนร่วมอย่างจริงจังในการพัฒนาสิ่งแวดล้อม และยกระดับมาตรฐานความเป็นอยู่ของสังคมให้ดีขึ้น เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของสังคม โดยมีการกำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล ดังนี้



1. บูรณาการความรับผิดชอบต่อสังคมไว้ในทุกกระบวนการตัดสินใจและการดำเนินงานทางธุรกิจ
2. สนับสนุนและปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน เคารพกฎหมาย วัฒนธรรม ขนบธรรมเนียม ประเพณี ค่านิยมของท้องถิ่น ในการปฏิบัติต่อพนักงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานขององค์กร และไม่สนับสนุนกิจการที่ละเมิดสิทธิมนุษยชน
3. สนับสนุนการพัฒนาชุมชน สังคม การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืนในทุกพื้นที่ที่องค์กรเข้าไปดำเนินธุรกิจ
4. ใช้แนวทางการมีส่วนร่วม และการสื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่ายอย่างโปร่งใส และมีประสิทธิภาพ
5. ปลูกฝังค่านิยมจิตอาสาให้ผู้บริหาร พนักงาน และคู่ค้าในการมีส่วนร่วมพัฒนาสังคมชุมชนอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ บุคลากรของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. ตั้งแต่ผู้บริหารสูงสุดจนถึงระดับปฏิบัติการ มีเจตนาร่วมกันในการถือปฏิบัติภายใต้นโยบายนี้ เพื่อให้บรรลุผลในการพัฒนาองค์กร ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมที่ยั่งยืน

## 2.9.2 การวางแผนเพื่อดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ

การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) โครงการฯ จะนำกรอบการดำเนินงานเพื่อสังคมของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. มาใช้ในการวางแผนและดำเนินงานควบคู่ไปกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตอันจะนำไปสู่การได้รับการสนับสนุนจากชุมชนและสังคมในทุกพื้นที่การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. โดยจะดำเนินการภายใต้ 4 แนวคิดดังต่อไปนี้

- **ด้านความต้องการพื้นฐาน** เป็นการดำเนินโครงการที่สอดคล้องหรือตรงกับความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับปัจจัย 4 ในการดำเนินชีวิต
- **ด้านการศึกษา** เป็นการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่นักเรียน นักศึกษา เพื่อให้ได้เรียนในระดับสูงขึ้น หรือการสนับสนุนการศึกษาหรือการพัฒนาทักษะและศักยภาพของบุคลากร เพื่อป้อนสู่ธุรกิจและอุตสาหกรรม
- **ด้านสิ่งแวดล้อม** เป็นการดำเนินโครงการเพื่อการอนุรักษ์ ส่งเสริม ดูแลรักษา และปกป้องทรัพยากรธรรมชาติ เพื่อรักษาสิทธิของคนรุ่นต่อไป
- **ด้านวัฒนธรรม** เป็นการส่งเสริมอนุรักษ์มรดกด้านวัฒนธรรม เพื่อให้คงอยู่ สร้างความภาคภูมิใจให้แก่คนในชาติ เช่น โครงการรักษามรดกไทยมรดกโลกทางวัฒนธรรม

ทั้งนี้ การวางแผนและดำเนินกิจกรรม CSR จะดำเนินการผ่านกระบวนการมีส่วนร่วมของชุมชน โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียเข้ามามีส่วนร่วมในการกำหนดกิจกรรมที่จะจัดขึ้น โดยโครงการฯ จะสอบถามความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อนำมาประกอบการวางแผนกิจกรรมด้าน CSR เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการที่แท้จริงของชุมชน ภายใต้กรอบ 4 แนวคิดข้างต้น คือ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อมและวัฒนธรรม

## 2.9.3 ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ

โครงการฯ ได้จัดเตรียมช่องทางรับเรื่องร้องเรียน ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล โดยได้มีการประชาสัมพันธ์ช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนให้สมาชิกของสมาคมประมงที่เกี่ยวข้องและผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ได้รับทราบ ในช่วงการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชนแล้ว โดยช่องทางการติดต่อเพื่อแจ้งเรื่องร้องเรียนมีดังนี้

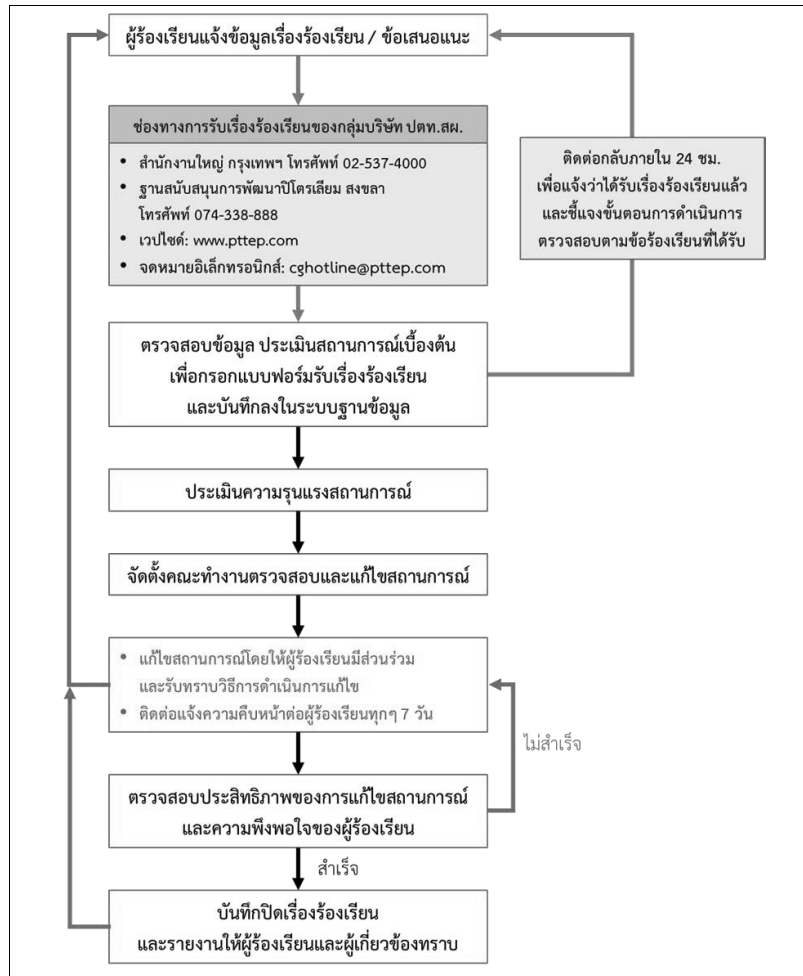
### ช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของกลุ่มบริษัท ปตท.สม.

- สำนักงานใหญ่กรุงเทพฯ  
ที่อยู่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
หมายเลขโทรศัพท์ 02-537-4000
- ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา  
ที่อยู่ เลขที่ 222 หมู่ที่ 1 บ้านหัวเขาแดง ตำบลหัวเขา อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา 90280  
หมายเลขโทรศัพท์ 074-338-888
- ระบบการรับเรื่องร้องเรียน (Whistleblowing system) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สม.  
ในเวปไซต์ [www.pttep.com](http://www.pttep.com)
- จดหมายอิเล็กทรอนิกส์: [cghotline@pttep.com](mailto:cghotline@pttep.com)

นอกจากนี้ หากผู้ที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ ไม่สะดวกในการแจ้งมายังช่องทางหลักข้างต้นแล้ว ยังสามารถแจ้งผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อประสานต่อมายังโครงการฯ ได้แก่ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และสมาคมประมงในระดับอำเภอ/จังหวัด

หลังจากได้รับเรื่องร้องเรียนแล้ว แผนกองค์กรสัมพันธ์หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. จะติดต่อกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง เพื่อแจ้งว่าได้รับเรื่องร้องเรียนแล้ว และชี้แจงขั้นตอนการดำเนินการตรวจสอบตามข้อร้องเรียนที่ได้รับ ทั้งนี้ จะดำเนินการแจ้งความคืบหน้าผลการแก้ไขตามข้อร้องเรียนที่ได้รับทุกๆ 7 วัน จนกว่าจะดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนแล้วเสร็จ (กรณีตรวจสอบแล้วพบว่าเป็นความเสียหายที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ จริง) และเมื่อแก้ไขตามข้อร้องเรียนแล้วเสร็จ จะมีการชี้แจง/แจ้งผลการดำเนินการแก้ไขแก่ผู้ร้องเรียนต่อไป โดยรายละเอียดแผนผังการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ ดังแสดงในรูปที่ 2-8

รูปที่ 2-8: ผังการตอบสนองการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ



ที่มา: บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (2567)

### 3 สภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน

การศึกษาและรวบรวมข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ มีวัตถุประสงค์ที่สำคัญ คือ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนมีกิจกรรมของโครงการฯ และใช้สำหรับพิจารณาในขั้นตอนการประเมินผลกระทบและกำหนดมาตรการต่างๆ สำหรับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ต่อไป โดยศึกษาข้อมูล 4 ด้าน ได้แก่

- 1) ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ
- 2) ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ
- 3) คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์
- 4) คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต

โครงการฯ ได้รวบรวมทั้งข้อมูลทุติยภูมิจากเอกสารของหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อมูลปฐมภูมิจากการสำรวจและเก็บตัวอย่างในภาคสนามบริเวณพื้นที่ศึกษาของโครงการฯ ดังนี้

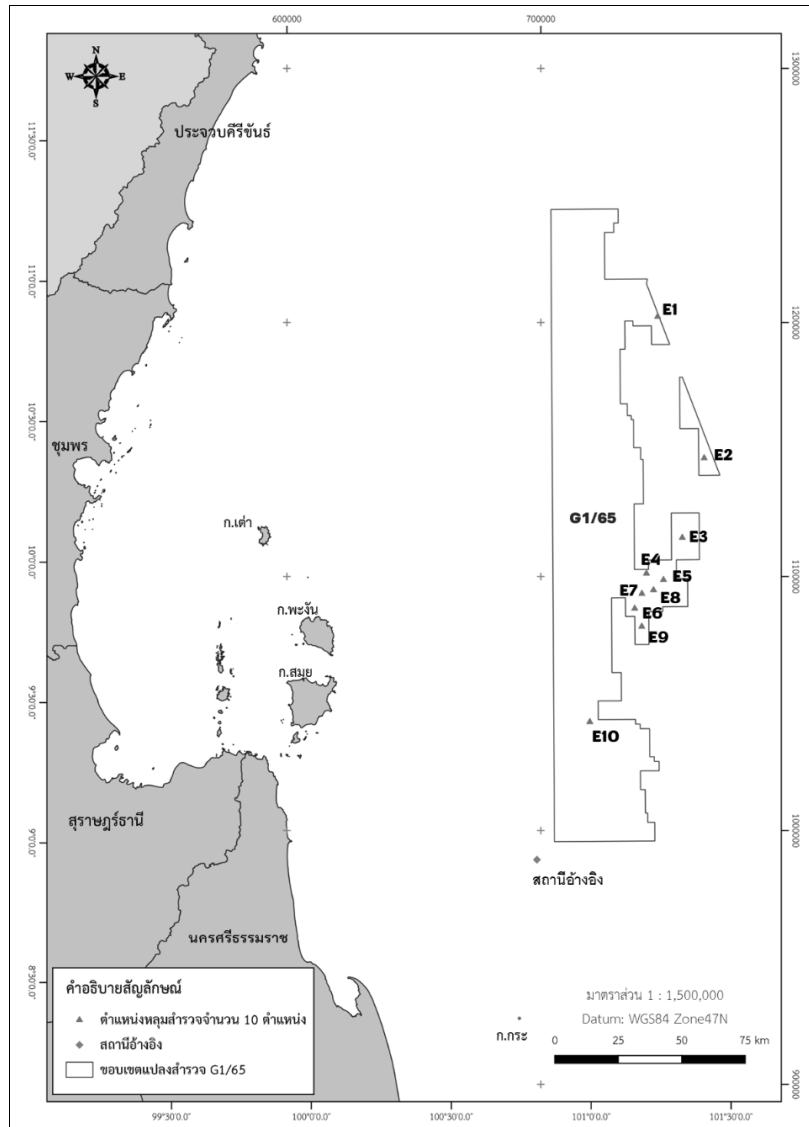
#### การเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเล

ในช่วงวันที่ 13-16 และ 20 กุมภาพันธ์ 2567 โครงการฯ ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน จากสถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ รวม 10 สถานี (ระดับความลึกของน้ำทะเล 65-70 เมตร) เพื่อเป็นตัวแทนของพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และสถานีอ้างอิง 1 สถานี (ตั้งแสดงตำแหน่งในรูปที่ 3-1) โดยพิจารณาตำแหน่งที่คาดว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ และโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอื่นๆ หรือกิจกรรมใดๆ และอยู่ในแนวตั้งฉากกับทิศทางของกระแสน้ำหลัก ซึ่งอยู่ในแนวทิศตะวันตกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ ดังนั้น จึงกำหนดตำแหน่งของสถานีอ้างอิงในทิศตะวันตกเฉียงใต้ ห่างจากขอบของแปลงสำรวจ G1/65 และตำแหน่งหลุมสำรวจ G1/65-E10 ประมาณ 10 กิโลเมตร และ 58 กิโลเมตร ตามลำดับ โดยที่ตำแหน่งสถานีอ้างอิงมีระดับความลึกของน้ำทะเลประมาณ 35 เมตร

#### การจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการฯ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ในพื้นที่จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เพื่อรวบรวมข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวลมาใช้ในการศึกษาเพื่อประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ โดยมีการดำเนินการทั้งในรูปแบบของการจัดประชุมปรึกษาหารือสาธารณะในระดับจังหวัด ในจังหวัดสงขลา การประชุมกลุ่มย่อยกับกลุ่มประมงพาณิชย์ การสัมภาษณ์รายบุคคล และการให้ข้อมูลโครงการฯ และรับฟังความคิดเห็นผ่านแบบสอบถาม

รูปที่ 3-1: ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นฐาน



ทั้งนี้ ผลการศึกษาและรวบรวมข้อมูล ทั้งข้อมูลทุติยภูมิและปฐมภูมิ สามารถสรุปข้อมูลสภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันในประเด็นที่สำคัญของพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้ดังนี้

## 3.1 ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ

### 3.1.1 สมุทรศาสตร์

แปลงสำรวจ G1/65 ซึ่งเป็นที่ตั้งของพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ตั้งอยู่บริเวณกลางอ่าวไทยอยู่ภายใต้อิทธิพลของลมมรสุม 2 ชนิด คือ ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ และลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งโดยทั่วไปสภาพทะเลในอ่าวไทยจะค่อนข้างสงบ หรือมีคลื่นเล็กน้อยตลอดปี และโดยปกติคลื่นในอ่าวไทยจะมีขนาดเล็กความสูงประมาณ 1-2 เมตร ยกเว้นในช่วงมีพายุอาจจะสูงถึง 5 เมตร ทั้งนี้ ลักษณะของคลื่นในอ่าวไทยจะสัมพันธ์กับอิทธิพลของลมมรสุม (กรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง, 2562) โดยมีช่วงเวลาที่พายุหมุนเขตร้อนจะมีเส้นทางเคลื่อนที่เข้ามาในอ่าวไทย (กรมอุตุนิยมวิทยา, 2567) และใกล้พื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ในช่วงเดือนตุลาคมถึงธันวาคม สำหรับข้อมูลความลึกของน้ำทะเล พบว่าจากการตรวจวัดระดับความลึกของน้ำทะเล ในระหว่างการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเล พบว่าความลึกของน้ำทะเลบริเวณตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ อยู่ในช่วง 65-70 เมตร

### 3.1.2 คุณภาพน้ำทะเล

ผลการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มดำเนินการโครงการฯ พบว่า น้ำทะเลในบริเวณพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มีคุณสมบัติทางกายภาพ ได้แก่ อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง ค่าความเค็ม และค่าสารแขวนลอยทั้งหมด และคุณสมบัติทางเคมี ได้แก่ ปริมาณออกซิเจนละลาย น้ำมัน และไขมัน ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน และปริมาณโลหะ (ได้แก่ สารหนู แบเรียม แคดเมียม โครเมียมรวม ทองแดง เหล็ก ตะกั่ว แมงกานีส นิกเกิล สังกะสี และปรอทรวม) ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 1 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 (มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล) และ มีค่าใกล้เคียงกับคุณภาพของน้ำทะเลบริเวณสถานีอ้างอิง

### 3.1.3 คุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเล

ผลการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์คุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มดำเนินการโครงการฯ ที่สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งหลุมสำรวจทั้ง 10 สถานี และสถานีอ้างอิง 1 สถานี พบว่า ปริมาณโลหะในดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเล ได้แก่ ปริมาณสารหนู แบเรียม แคดเมียม โครเมียมรวม ทองแดง เหล็ก แมงกานีส นิกเกิล ตะกั่ว สังกะสี และปรอทรวม จากสถานีในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และสถานีอ้างอิงมีค่าใกล้เคียงกัน โดยปริมาณโลหะที่ตรวจวิเคราะห์ได้มีค่าสอดคล้องกับเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพตะกอนดินชายฝั่งทะเลตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์คุณภาพตะกอนดินชายฝั่งทะเล ลงวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2558 รวมทั้ง เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในร่างแนวทางการคุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลและชายฝั่งของ กรมควบคุมมลพิษ พ.ศ. 2549 พบว่า มีค่าไม่เกินค่า ERL (ค่าความเข้มข้นของสารเคมีในดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลในระดับต่ำ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดความเป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิตที่มีความอ่อนไหวในระดับที่มีนัยสำคัญ) และค่า ERM (ค่าความเข้มข้นของสารเคมีในดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลในระดับกลาง ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิตที่มีความอ่อนไหว) นอกจากนี้ พบว่ามีปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนอยู่ในช่วง 102-345 มิลลิกรัมต่อน้ำหนักแห้ง ในขณะที่สถานีอ้างอิง พบ 189 มิลลิกรัมต่อน้ำหนักแห้ง และสำหรับผลการวิเคราะห์การกระจายขนาดอนุภาคของดินตะกอน

พื้นที่ท้องทะเล พบว่า ที่สถานีในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ส่วนใหญ่มีลักษณะตะกอนพื้นที่ท้องทะเลเป็นโคลน (Clay) และโคลนปนตะกอน (Silty clay) ในขณะที่สถานีอ้างอิง มีลักษณะเป็นโคลนปนทราย (Sandy clay)

## 3.2 ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ

### 3.2.1 แพลงก์ตอนพืช

ผลการสำรวจข้อมูลแพลงก์ตอนพืชในช่วงเวลาเดียวกับการเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มต้นดำเนินโครงการฯ พบว่า ที่สถานีเก็บตัวอย่างในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ส่วนใหญ่พบแพลงก์ตอนพืชในกลุ่มสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน เป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนความชุกชุมสูงที่สุด รองลงมาคือกลุ่มไดอะตอม และกลุ่มไดโนแฟลกเจลเลต ตามลำดับ โดยกลุ่มสาหร่ายสีน้ำตาลแกมทอง พบจากเพียง 1 สถานี (จากทั้งหมด 10 สถานี) ส่วนที่สถานีอ้างอิง พบแพลงก์ตอนพืชในกลุ่มไดอะตอม เป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนความชุกชุมสูงที่สุด รองลงมา คือกลุ่มสาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน กลุ่มไดโนแฟลกเจลเลต และกลุ่มกลุ่มสาหร่ายสีน้ำตาลแกมทอง ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ชนิดเด่นที่พบทั้งสถานีเก็บตัวอย่างในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และสถานีอ้างอิง เป็นชนิดเดียวกัน คือ สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงินชนิด *Oscillatoria* sp. ทั้งนี้ แพลงก์ตอนพืชที่พบเป็นชนิดที่พบได้ทั่วไปในอ่าวไทย ซึ่งโดยทั่วไปสัดส่วนความชุกชุม และชนิดเด่นที่พบจะแตกต่างกันตามปัจจัยสิ่งแวดล้อมในทะเล เช่น ช่วงฤดูมรสุม กระแสน้ำ คลื่น ลม และอุณหภูมิ ของน้ำทะเล อย่างไรก็ตาม ไม่พบชนิดที่เป็นดัชนีแสดงสภาวะการเกิดมลพิษของน้ำทะเล รวมทั้งในขณะที่ยังดำเนินการเก็บตัวอย่างไม่พบปรากฏการณ์แพลงก์ตอนบลูมหรือภาวะน้ำเปลี่ยนสีแต่อย่างใด

### 3.2.2 แพลงก์ตอนสัตว์

ผลการสำรวจข้อมูลแพลงก์ตอนสัตว์ในช่วงเวลาเดียวกับการเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มต้นดำเนินโครงการฯ พบว่า ที่สถานีเก็บตัวอย่างในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ส่วนใหญ่พบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Protozoa (โปรโตซัว) มีความชุกชุมมากที่สุด โดยโปรโตซัวกลุ่มเด่นที่พบ คือ Radiolarian ส่วนที่สถานีอ้างอิงพบแพลงก์ตอนสัตว์ในไฟลัม Arthropoda (สัตว์ที่มีรยางค์เป็นข้อปล้อง) มีความชุกชุมมากที่สุด โดยกลุ่มเด่นที่พบ คือ Calanoid copepod ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาภาพรวมด้านความหลากหลายของชนิดและปริมาณความหนาแน่นที่พบ พิจารณาได้ว่าพื้นที่ศึกษาของโครงการฯ และสถานีอ้างอิง มีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์ และมีปริมาณที่เพียงพอต่อการเป็นอาหารให้กับสัตว์น้ำวัยอ่อนได้ โดยอยู่ในสัดส่วนที่เหมาะสมในห่วงโซ่อาหาร คือ มีปริมาณความหนาแน่นน้อยกว่าแพลงก์ตอนพืชซึ่งเป็นผู้ผลิตลำดับแรก (*ลำดับ วงศ์คาร์ดินี, 2543*) และชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์ที่พบเป็นชนิดที่สามารถพบเจอได้ทั่วไปในอ่าวไทย

### 3.2.3 ลูกปลาวัยอ่อน

ผลการสำรวจข้อมูลลูกปลาวัยอ่อนในช่วงเวลาเดียวกับการเก็บตัวอย่างน้ำทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มต้นดำเนินโครงการฯ พบว่า ที่สถานีเก็บตัวอย่างส่วนใหญ่ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และสถานีอ้างอิง มีชนิดของลูกปลาวัยอ่อนที่พบเป็นกลุ่มเด่น ได้แก่ วงศ์ Gobiidae (วงศ์ปลาปู) วงศ์ Carangidae (วงศ์ปลาสิ่กุนหางแข็ง แข็งโก) และวงศ์ Clupeidae (ปลาหลังเขียว) ซึ่งในกลุ่มนี้มีชนิดปลาที่มีความสำคัญทางเศรษฐกิจ เช่น ปลาสำลี ปลาข้างเหลือง ปลาหางแข็ง ปลาหูแตก ปลาหลังเขียว สามารถพบเจอได้ทั่วไปในอ่าวไทย

### 3.2.4 สัตว์หน้าดิน

จากผลวิเคราะห์สัตว์หน้าดินในพื้นที่ศึกษาของโครงการฯ พบว่า สถานีเก็บตัวอย่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และสถานีอ้างอิง มีจำนวนชนิด และสัดส่วนความชุกชุมของสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida (หนอนที่มีข้อปล้อง ไล่เดือนทะเล) และไฟลัม Arthropoda (สัตว์ที่มีรยางค์เป็นข้อปล้อง) มากที่สุด โดยชนิดเด่นที่พบ คือ กุ้งโคลน *Callianassa* sp. และกลุ่ม Polychaeta (ไล่เดือนทะเล) ในไฟลัม Annelida ทั้งนี้ การพบสัตว์หน้าดินในไฟลัม Annelida (หนอนที่มีข้อปล้อง ไล่เดือนทะเล) ในสัดส่วนความชุกชุมสูงที่สุด ยังสอดคล้องกับผลการเก็บตัวอย่างดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลที่ พบว่า ลักษณะดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลบริเวณสถานีเก็บตัวอย่างของโครงการฯ ส่วนใหญ่เป็นโคลน (Clay) และโคลนปนตะกอน (Silty clay) ซึ่งลักษณะดังกล่าวเป็นแหล่งสะสมตะกอนและเศษซากสิ่งมีชีวิตที่จะเป็นอาหารให้กับสัตว์หน้าดิน และยังเป็นแหล่งหลบภัยที่สำคัญให้สัตว์หน้าดินโดยการฝังตัว เช่น กลุ่ม ไล่เดือนทะเลได้

### 3.2.5 สัตว์ทะเลหายากและใกล้สูญพันธุ์ ระบบนิเวศที่อ่อนไหว และพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลสัตว์ทะเลหายากและใกล้สูญพันธุ์ ระบบนิเวศที่อ่อนไหว และพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อมในบริเวณอ่าวไทย (*กรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง, 2567*) ทั้งนี้ เพื่อพิจารณาระยะห่างจากพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และโอกาสที่จะได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ แสดงให้เห็นว่าตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ไม่เป็นแหล่งอาศัยที่สำคัญของสัตว์ทะเลหายากและใกล้สูญพันธุ์ (ได้แก่ เต่าทะเล พะยูน วาฬ โลมา และปลาลามาวาฬ) และไม่มีพื้นที่ซึ่งเป็นระบบนิเวศที่อ่อนไหว (ได้แก่ แหล่งปะการัง หญ้าทะเล) รวมถึงพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม และพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ มีระยะห่างจากพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ ข้างต้น ค่อนข้างมาก ซึ่งไม่อยู่ในขอบเขตที่ผลกระทบจากโครงการฯ มีโอกาสครอบคลุมไปถึง สรุปได้ดังนี้

- เต่าทะเล มีพื้นที่แหล่งวางไข่ที่สำคัญ ได้แก่ เกาะคราม จังหวัดชลบุรี และเกาะกระ จังหวัดนครศรีธรรมราช มีระยะห่างจากพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 155 กิโลเมตร และ 70 กิโลเมตร ตามลำดับ
- พะยูน มีพื้นที่ซึ่งสำรวจพบพะยูนที่อยู่ใกล้กับพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด คือ บริเวณอ่าวเตลิต จังหวัดนครศรีธรรมราช โดยมีระยะห่าง ประมาณ 117 กิโลเมตร
- วาฬและโลมา ชนิดที่มีการศึกษาในเชิงสถานภาพการประมาณจำนวนประชากร และการแพร่กระจายจำกัดอยู่ในกลุ่มประชากรใกล้ฝั่งหรือชนิดประจำถิ่น 5 ชนิด ได้แก่ โลมาปากขวด โลมาหัวบาตรหลังเรียบ โลมาหลังโหนก โลมาอริวดี และวาฬบรูด้า โดยพื้นที่พบโลมาและวาฬชนิดประจำถิ่นทั้ง 5 ชนิดที่อยู่ใกล้กับพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด คือ บริเวณอำเภอนคมม จังหวัดนครศรีธรรมราช ซึ่งมีระยะห่าง ประมาณ 100 กิโลเมตร
- ปลาลามาวาฬ มีพื้นที่ซึ่งเป็นจุดแจ้งพบเห็นปลาลามาวาฬ ที่อยู่ใกล้กับพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด คือ บริเวณหินใบ และเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งมีระยะห่างประมาณ 95 กิโลเมตร
- แปลงสำรวจ G1/65 มีระยะห่างจากพื้นที่ที่มีระบบนิเวศที่อ่อนไหว เช่น ปะการัง ป่าชายเลน หญ้าทะเล พื้นที่ชุ่มน้ำ และอุทยานแห่งชาติทางทะเล ที่ส่วนใหญ่พบอยู่ตามแนวชายฝั่งทะเล และเกาะโดยพื้นที่ที่มีระบบนิเวศที่อ่อนไหว และอยู่ใกล้กับพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด คือ เกาะกระ จังหวัดนครศรีธรรมราช ห่างไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ เป็นระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร

- แปลงสำรวจ G1/65 ไม่ได้ตั้งอยู่ในพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม ที่ประกาศโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 43-45 ของพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม โดยพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อมที่อยู่ใกล้กับแปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด ได้แก่ เกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งขอบเขตของพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม มีระยะห่างจากแปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 85 กิโลเมตร
- แปลงสำรวจ G1/65 ไม่ได้ตั้งอยู่ในพื้นที่คุ้มครองทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง ที่ประกาศโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 4 และมาตรา 20 ของพระราชบัญญัติส่งเสริมการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง พ.ศ. 2558 โดยพื้นที่คุ้มครองทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง ที่อยู่ใกล้กับแปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด ได้แก่ เกาะกระ จังหวัดนครศรีธรรมราช ซึ่งขอบเขตของพื้นที่คุ้มครองทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง มีระยะห่างจากแปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 60 กิโลเมตร
- อุทยานแห่งชาติทางทะเลที่มีระยะห่างจากแปลงสำรวจ G1/65 น้อยที่สุด คือ อุทยานแห่งชาติธารเสด็จ-เกาะพะงัน ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่อำเภอเกาะพะงัน จังหวัดสุราษฎร์ธานี มีระยะห่างจากแปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 85 กิโลเมตร

### 3.3 คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์

#### 3.3.1 การประมง

พื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ซึ่งเป็นที่ตั้งของหลุมสำรวจของโครงการฯ ตั้งอยู่ในเขตประมงทะเลนอกชายฝั่ง โดยอยู่ในแหล่งการทำประมงทะเลที่ 5 บริเวณกลางอ่าวไทย (*กรมประมง, 2567*) ซึ่งเป็นพื้นที่การทำประมงของกลุ่มประมงพาณิชย์ โดยเรือประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้แก่ เรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาครสมุทรปราการ และระยอง ซึ่งมีจำนวนเรือพาณิชย์ที่จดทะเบียน และเครื่องมือประมง ดังนี้

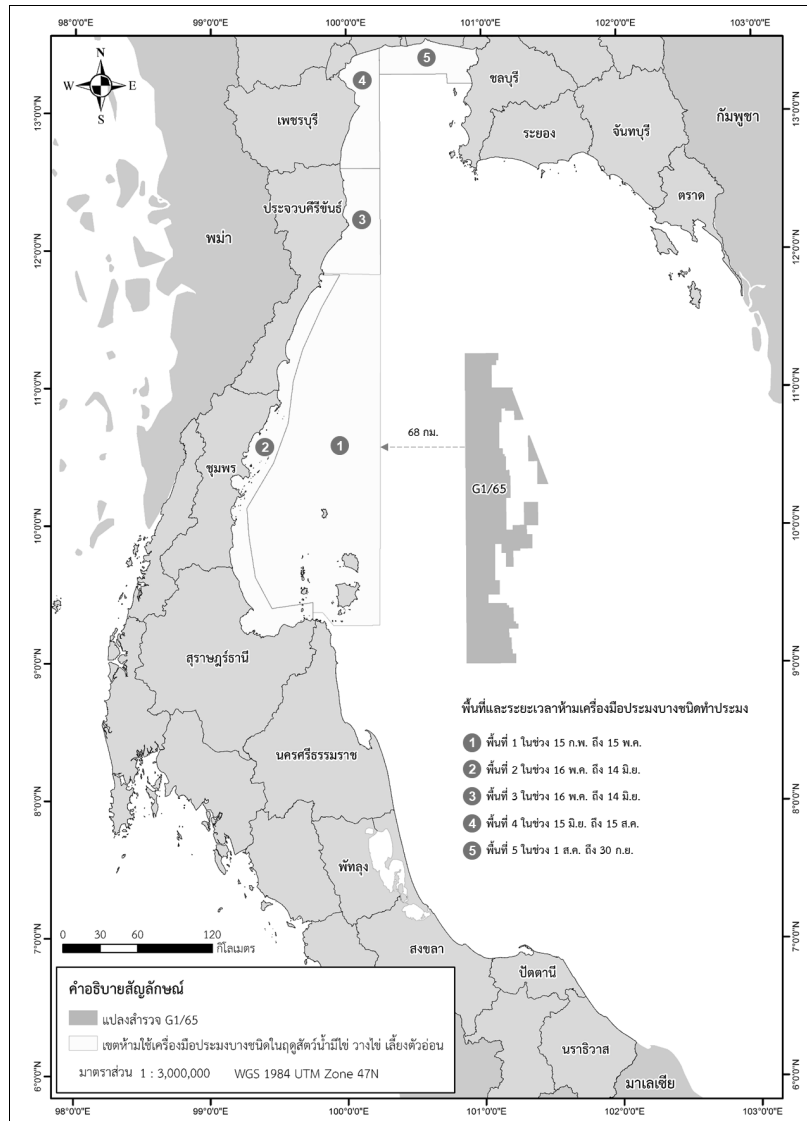
- จังหวัดสงขลา มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 444 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 247 ลำ โดยเป็นเรือที่ใช้อวนลากแผ่นตะเฆ่ เป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 180 ลำ รองลงมา คือ อวนลากคู่ อวนครอบปลากะตัก และเรือปั่นไฟ
- จังหวัดนครศรีธรรมราช มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 757 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 608 ลำ โดยเป็นเรือที่ใช้อวนลากแผ่นตะเฆ่เป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 496 ลำ รองลงมา คือ อวนลากคู่ และอวนลากคานถ่าง
- จังหวัดสุราษฎร์ธานี มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 390 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 124 ลำ และส่วนใหญ่เป็นเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพต่ำ โดยเป็นเรือที่ใช้ลอบหมึกสายเป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด (ไม่รวมเบ็ดมือ) โดยมีจำนวน 99 ลำ รองลงมา คือ อวนลอย/อวนจม/อวนติดตา อวนครอบหมึก และอวนลากคานถ่าง
- จังหวัดชุมพร มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 788 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 577 ลำ โดยเป็นเรือปั่นไฟมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 238 ลำ รองลงมา คือ อวนครอบหมึก และลอบปลา

- จังหวัดสมุทรสงคราม มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 517 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 473 ลำ โดยเป็นเรือที่ใช้อวนลากคู่เป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 392 ลำ รองลงมา คือ อวนลากแผ่นตะเฆ่ และคราดหอยลาย
- จังหวัดสมุทรสาคร มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 401 ลำ ในจำนวนนี้มีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 297 ลำ โดยเป็นเรือที่ใช้อวนลากคานถ่างเป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด โดยมีจำนวน 90 ลำ รองลงมา คือ อวนลากคู่ และอวนลอมจับ
- จังหวัดสมุทรปราการ มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 295 ลำ โดยมีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 242 ลำ โดยเป็นเรือที่ใช้อวนลากคู่เป็นเครื่องมือทำการประมงมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 118 ลำ รองลงมา คือ อวนลากแผ่นตะเฆ่
- จังหวัดระยอง มีเรือประมงพาณิชย์ที่จดทะเบียนจำนวนรวม 743 ลำ โดยมีเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพสูงจำนวน 283 ลำ และส่วนใหญ่เป็นเรือที่ใช้เครื่องมือประมงประสิทธิภาพต่ำ โดยเป็นอวนครอบหมึกมากที่สุด ซึ่งมีจำนวน 322 ลำ รองลงมา คือ เรือปั่นไฟ อวนลอย/อวนจม/อวนติดตา และลอบปลา

เมื่อพิจารณาปริมาณการจับสัตว์น้ำเค็มจากการทำการประมงพาณิชย์ในอ่าวไทย ในช่วงปี พ.ศ. 2563-2565 จำแนกตามชนิดสัตว์น้ำ พบว่า ในปี พ.ศ. 2565 มีปริมาณสัตว์น้ำที่จับได้รวม 757,079 ตัน โดยเพิ่มขึ้นจากในปี พ.ศ. 2564 โดยกลุ่มของสัตว์น้ำที่มีปริมาณและมูลค่าสูงสุด คือ ปลาเศรษฐกิจ

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาดำรงพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ซึ่งเป็นที่ตั้งของพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ พบว่า ไม่ได้อยู่ในเขตห้ามใช้เครื่องมือทำการประมงบางชนิดบริเวณอ่าวไทยตอนบน และตอนกลาง ตามประกาศกระทรวงเกษตรและสหกรณ์ และมีระยะห่างออกมาประมาณ 68 กิโลเมตร ดังแสดงในรูปที่ 3-2

### รูปที่ 3-2: เขตห้ามใช้เครื่องมือทำการประมงชนิดบริเวณอ่าวไทยตอนบน และตอนกลาง



ที่มา: ดัดแปลงจากกรมประมง (2567)

### 3.3.2 การคมนาคมขนส่งทางทะเล

เนื่องจากยังไม่มีกำหนดเส้นทางการเดินทางเรือที่แน่นอนในบริเวณนอกชายฝั่งอ่าวไทย ดังนั้น เรือพาณิชย์จึงสามารถเดินเรือได้ในทุกทิศทาง โดยเส้นทางเดินเรือที่แน่นอนถูกกำหนดไว้เฉพาะบริเวณที่มีการจราจรทางน้ำหนาแน่น เช่น บริเวณท่าเรือพาณิชย์ขนาดใหญ่ เป็นต้น และโดยทั่วไปร่องน้ำที่ใช้เพื่อการเดินเรือจะอยู่ใกล้ชายฝั่ง บริเวณปากแม่น้ำ ซึ่งพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ตั้งอยู่ในบริเวณกลางอ่าวไทย และมีระดับความลึกของน้ำทะเลในช่วง 65-70 เมตร ดังนั้น จึงไม่พบร่องน้ำที่ใช้เพื่อการเดินเรือเป็นการเฉพาะ อย่างไรก็ตาม เส้นทางแนะนำสำหรับการเดินเรือทุกชนิดในอ่าวไทยจะอ้างอิงจากแผนที่การเดินเรือ (Nautical chart) หมายเลข 045 (พ.ศ. 2563) จัดทำโดยกรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ ซึ่งแสดงความลึกของระดับน้ำทะเล ทิศทางของกระแสน้ำ ตำแหน่งกองหิน และพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมต่างๆ ที่ต้องระวังในการเดินเรือ

### 3.3.3 ท่อส่งปิโตรเลียมใต้น้ำ

จากการตรวจสอบข้อมูลกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) พบว่า ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และบริเวณใกล้เคียง มีแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลจำนวน 8 แนว ที่อยู่ในพื้นที่เขตรบบโครงข่ายพลังงานของระบบส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ได้แก่

- 1) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติท่อประธานเส้นที่ 1 ในทะเล ขนาด 34 นิ้ว
- 2) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติท่อประธานเส้นที่ 2 ในทะเล ขนาด 36 นิ้ว
- 3) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติท่อประธานเส้นที่ 3 ในทะเล ขนาด 42 นิ้ว
- 4) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเบญจมาศ ขนาด 18 นิ้ว
- 5) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งทานตะวัน ขนาด 24 นิ้ว
- 6) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปลาทอง ขนาด 24 นิ้ว
- 7) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปลาทอง 2 ขนาด 28 นิ้ว และ
- 8) ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงแยกก๊าซหนอง ขนาด 24 นิ้ว

### 3.3.4 สายเคเบิลใต้น้ำ

จากการตรวจสอบข้อมูลกับ บริษัท โทรคมนาคมแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) พบว่า บริเวณขอบของพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ทางทิศตะวันออก มีแนวสายเคเบิลใต้น้ำซึ่งอยู่ในความรับผิดชอบของบมจ.โทรคมนาคมแห่งชาติ 2 ระบบ ซึ่งได้ขอความร่วมมือจาก โครงการฯ ให้ระมัดระวัง และหลีกเลี่ยงการทอดสมอเรือหรือกิจกรรมที่อาจมีผลกระทบต่อสายเคเบิลใต้น้ำดังกล่าว และแจ้งประสานในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ได้แก่

- 1) ระบบเคเบิลใต้น้ำ Asia Direct Cable (ADC) และ
- 2) ระบบเคเบิลใต้น้ำ CAT Submarine Network (CNS)

3.4 คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต

การศึกษาข้อมูลด้านคุณค่าต่อคุณภาพชีวิตในประเด็นลักษณะทางประชากร ลักษณะทางเศรษฐกิจ สภาพสังคม และการสาธารณสุข (*ส่วนักงานสถิติแห่งชาติ, 2567*) พิจารณากำหนดขอบเขตการศึกษาและกลุ่มเป้าหมายจากผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ และโอกาสที่ผู้มีส่วนได้เสียจะได้รับผลกระทบดังกล่าว ได้แก่ กิจกรรมการสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ที่ตั้งอยู่ในบริเวณกลางอ่าวไทย ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการทำประมงของกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยสามารถสรุปข้อมูลผลจากการศึกษาได้ดังนี้

3.4.1 ลักษณะทางประชากร

ข้อมูลประชากรในปี พ.ศ. 2565 พบว่า จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง มีสัดส่วนประชากรเพศหญิงมากกว่าเพศชาย และมีประชากรในวัยแรงงาน (อายุ 15-59 ปี) เป็นสัดส่วนสูงที่สุดเมื่อเทียบกับกลุ่มวัยเด็ก (อายุ 0-14 ปี) และวัยสูงอายุ (อายุ 60 ปีขึ้นไป) โดยในแต่ละจังหวัดมีจำนวนประชากรรวม ความหนาแน่นของประชากร และกลุ่มอายุ ดังแสดงในตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1: จำนวนประชากร และความหนาแน่นของประชากร และกลุ่มอายุ รายจังหวัดในปี พ.ศ. 2565

จังหวัด	ขนาดพื้นที่ (ตร.กม.)	ความหนาแน่นของประชากร (คนต่อตร.กม.)	ประชากรรวม (คน)	จำนวนประชากรจำแนกตามอายุ (คน)			
				ประชากรวัยเด็ก (0-14 ปี)	ประชากรวัยแรงงาน (15-59 ปี)	ประชากรวัยสูงอายุ (60 ปีขึ้นไป)	ประชากรที่จำแนกอายุไม่ได้
สงขลา	7,394	193.55	1,431,063	266,570	915,917	248,576	0
นครศรีธรรมราช	9,943	155.41	1,545,147	261,892	986,368	296,885	2
สุราษฎร์ธานี	12,891	83.28	1,073,663	196,350	696,494	180,819	0
ชุมพร	6,009	84.77	509,385	84,333	325,893	99,159	0
สมุทรสงคราม	417	454.64	189,453	25,153	117,324	46,976	0
สมุทรสาคร	872	675.58	589,428	117,988	371,376	100,061	3
สมุทรปราการ	1,004	1,354.68	1,360,227	221,084	902,811	236,331	1
ระยอง	3,552	213.79	759,386	139,058	509,498	110,830	0

ที่มา: กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย อ้างถึงใน สำนักงานสถิติแห่งชาติ (2567)

3.4.2 ลักษณะทางเศรษฐกิจ

ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัด รายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2565 แสดงในตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2: ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัด รายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2565

จังหวัด	ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัด (ล้านบาท)	ประชากร (คน)	ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัดต่อคน (บาท)	การเรียงลำดับผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัดต่อคนในระดับประเทศ
สงขลา	254,368	1,689,000	150,634	อันดับ 28 ของประเทศ
นครศรีธรรมราช	191,317	1,524,000	125,560	อันดับ 36 ของประเทศ
สุราษฎร์ธานี	209,990	1,164,000	180,373	อันดับ 22 ของประเทศ
ชุมพร	119,364	501,000	238,147	อันดับ 15 ของประเทศ
สมุทรสงคราม	29,201	177,000	165,279	อันดับ 23 ของประเทศ
สมุทรสาคร	440,303	1,087,000	405,187	อันดับ 7 ของประเทศ
สมุทรปราการ	724,173	2,327,000	311,251	อันดับ 9 ของประเทศ
ระยอง	1,083,867	1,080,000	1,003,497	อันดับ 1 ของประเทศ

หมายเหตุ: ข้อมูลเป็นตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา: สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักนายกรัฐมนตรี (2567)

ข้อมูลรายได้ รายจ่าย และหนี้สินของครัวเรือน ในช่วงปี พ.ศ. 2564 ในแต่ละจังหวัด สรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 3-3 โดยพบว่าทั้ง 8 จังหวัด ครัวเรือนมีรายได้เฉลี่ย มากกว่ารายจ่ายเฉลี่ย โดยมีมูลค่าหนี้สินเพื่อใช้จ่ายในครัวเรือน มากกว่าหนี้สินเพื่อวัตถุประสงค์อื่น

3.4.3 สภาพสังคม

ในปี พ.ศ. 2565 ในพื้นที่ศึกษา 8 จังหวัด มีจำนวนประชากรอายุ 15 ปีขึ้นไป จำแนกตามระดับการศึกษาที่สำเร็จ ดังแสดงในตารางที่ 3-4 และจำแนกตามสภาพแรงงานเป็นรายจังหวัดเฉลี่ยทั้งปี ดังแสดงในตารางที่ 3-5

ตารางที่ 3-3: รายได้ รายจ่ายและหนี้สินของครัวเรือน รายจังหวัด พ.ศ. 2564

ข้อมูลรายได้ รายจ่าย และหนี้สินของครัวเรือน	สงขลา	นครศรีธรรมราช	สุราษฎร์ธานี	ชุมพร	สมุทรสงคราม	สมุทรสาคร	สมุทรปราการ	ระยอง
รายได้เฉลี่ยต่อเดือนต่อครัวเรือน (บาท)	22,691.40	31,052.80	34,402.22	30,598.05	24,964.12	27,590.85	32,913.65	28,142.07
รายจ่ายเฉลี่ยต่อเดือนต่อครัวเรือน (บาท)	19,655.98	19,574.79	25,539.36	21,500.62	19,239.86	22,694.64	27,484.76	22,365.56
หนี้สินทั้งสิ้นเฉลี่ยต่อครัวเรือน (บาท)	124,307.19	204,609.41	293,695.77	190,933.80	112,224.60	221,942.04	179,708.18	85,223.43
หนี้สินเพื่อใช้จ่ายในครัวเรือน (บาท)	55,138.42	74,753.48	98,121.61	70,238.55	59,423.95	78,836.50	69,925.14	33,075.86
หนี้สินเพื่อใช้ทำธุรกิจที่ไม่ใช่การเกษตร (บาท)	13,497.14	16,829.21	60,028.86	17,811.95	8,266.12	5,658.84	2,152.34	6,386.72
หนี้สินเพื่อใช้ทำการเกษตร (บาท)	3,249.71	30,390.94	47,682.96	59,183.75	6,201.06	1,496.88	463.71	3,912.43
หนี้สินเพื่อใช้ในการศึกษา (บาท)	6,705.50	14,265.75	2,983.66	2,444.76	260.52	2,319.22	300.19	736.69
หนี้สินเพื่อใช้ซื้อ/เช่าซื้อบ้านและที่ดิน (บาท)	44,963.98	67,571.63	84,015.89	23,121.60	38,072.96	133,630.59	106,842.98	41,111.74
หนี้สินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นๆ (บาท)	752.44	798.40	862.78	18,133.19	-	-	23.81	-

ที่มา: การสำรวจภาวะเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือน สำนักงานสถิติแห่งชาติ กระทรวงดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม อ้างถึงใน สำนักงานสถิติแห่งชาติ (2567)

ตารางที่ 3-4: จำนวนประชากรอายุ 15 ปีขึ้นไป จำแนกตามระดับการศึกษาที่สำเร็จเป็นรายจังหวัด เฉลี่ยทั้งปี พ.ศ. 2565

ระดับการศึกษา		จำนวนคน (คน)						
		สงขลา	นครศรีธรรมราช	สุราษฎร์ธานี	ชุมพร	สมุทรสงคราม	สมุทรสาคร	สมุทรปราการ
1. ไม่ได้เรียน		26,427	22,286	65,507	19,401	9,901	95,610	33,727
2. ก่อนประถมศึกษา		197,507	212,760	127,866	76,270	27,339	90,106	186,608
3. ระดับประถมศึกษา		239,093	236,304	228,648	79,557	28,559	140,446	362,024
4. ระดับมัธยมศึกษาตอนต้น		225,022	226,012	179,735	87,790	25,804	174,723	403,955
5. ระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย	สายสามัญ	214,224	176,296	133,746	52,775	17,776	109,057	422,926
	สายอาชีพศึกษา	47,711	62,477	30,549	16,911	8,693	34,502	134,783
	สายวิชาการศึกษา	275	869	127	229	0	359	1,611
6. ระดับอุดมศึกษา	สายวิชาการ	241,926	171,843	104,885	42,077	19,112	137,203	349,081
	สายวิชาชีพ	83,772	66,293	31,626	16,865	6,898	51,165	137,152
	สายวิชาการศึกษาระดับมหาวิทยาลัย	47,339	29,434	18,983	8,191	4,233	13,236	26,925
7. อื่นๆ		7,600	0	0	0	0	136,152	0
8. ไม่ทราบ		14,087	2,631	10,223	0	0	3,357	11,664
รวม		1,344,983	1,207,205	931,895	400,066	148,315	985,916	2,070,456

ที่มา: ข้อมูลจากการสำรวจภาวะการทำงานของประชากร สำนักงานสถิติแห่งชาติ กระทรวงดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม อ้างถึงใน สำนักงานสถิติแห่งชาติ (2567)

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-5: จำนวนประชากรอายุ 15 ปีขึ้นไป จำแนกตามสถานภาพแรงงานเป็นรายจังหวัด เฉลี่ยทั้งปี พ.ศ. 2565

สถานภาพแรงงาน	จำนวนคน (คน)							
	สงขลา	นครศรีธรรมราช	สุราษฎร์ธานี	ชุมพร	สมุทรสงคราม	สมุทรสาคร	สมุทรปราการ	ระยอง
กำลังแรงงานรวม	927,868	839,276	651,735	279,115	100,965	757,229	1,452,565	679,066
กำลังแรงงานที่รอฤดูกาล	93	300	0	0	0	0	0	0
กำลังแรงงานปัจจุบัน	927,775	838,976	651,735	279,115	100,965	757,229	1,452,565	679,066
ผู้มีงานทำ	911,354	823,571	644,506	276,875	100,116	751,159	1,433,569	669,285
ผู้ว่างงาน	16,421	15,405	7,229	2,240	849	6,070	18,996	9,781
ผู้ไม่อยู่ในกำลังแรงงาน	417,115	367,929	280,160	120,951	47,350	228,687	617,891	218,520
ทำงานบ้าน	90,555	125,263	98,292	48,203	15,957	71,926	189,430	69,549
อื่นๆ	56,717	22,462	23,623	6,391	4,599	31,118	71,172	17,563
เด็ก/ชรา/ป่วย/พิการจนไม่สามารถทำงานได้	127,380	110,974	73,655	35,434	14,971	68,051	219,771	72,822
เรียนหนังสือ	142,463	109,230	84,590	30,923	11,823	57,592	137,518	58,586

ที่มา: การสำรวจภาวะการทำงานของประชากร สำนักงานสถิติแห่งชาติ กระทรวงดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม อ้างถึงใน สำนักงานสถิติแห่งชาติ (2567)



3.4.4 การสาธารณสุข

ข้อมูลสถานบริการสาธารณสุข และจำนวนบุคลากรทางการแพทย์ ในปี พ.ศ. 2564 ในพื้นที่ศึกษาทั้ง 8 จังหวัด สรุปได้ดัง แสดงในตารางที่ 3.6 และ ตารางที่ 3.7

ตารางที่ 3-6: จำนวนสถานบริการด้านสาธารณสุข จำแนกตามประเภท เป็นรายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2564

จังหวัด	จำนวนสถานบริการด้านสาธารณสุข <sup>(1)</sup> (แห่ง)					จำนวน ที่มีเตียงรับ ผู้ป่วยไว้ ค้างคืน (แห่ง)	จำนวนเตียง ผู้ป่วยรวม <sup>(2)</sup> (เตียง)
	โรงพยาบาล รัฐบาล	โรงพยาบาล เอกชน	โรงพยาบาล ส่งเสริม สุขภาพตำบล	ศูนย์บริการ สาธารณสุข	คลินิก ทุกประเภท		
สงขลา	19	4	175	24	617	27	3,392
นครศรีธรรมราช	27	5	253	-	519	31	3,416
สุราษฎร์ธานี	24	10	176	7	550	33	2,548
ชุมพร	12	2	94	6	160	14	1,238
สมุทรสงคราม*	3	1	49	-	60	4	427
สมุทรสาคร	3	9	54	6	358	11	2,338
สมุทรปราการ	6	21	73	-	508	31	3,321
ระยอง*	9	5	95	13	438	14	1,744

หมายเหตุ: (1) ไม่รวมโรงพยาบาลประเภทบริการเฉพาะทาง

(2) หมายถึง จำนวนเตียงผู้ป่วยจากสถานพยาบาลที่มีเตียงผู้ป่วยไว้ค้างคืน

\* หมายถึง ข้อมูลจังหวัดสมุทรสงคราม และระยอง เป็นข้อมูลในปี พ.ศ. 2563

ที่มา: รายงานสถิติจังหวัดสงขลา 2565, รายงานสถิติจังหวัดนครศรีธรรมราช 2565, รายงานสถิติจังหวัดสุราษฎร์ธานี 2565, รายงานสถิติจังหวัดชุมพร 2565, รายงานสถิติจังหวัดสมุทรสงคราม 2564, รายงานสถิติจังหวัดสมุทรสาคร 2565, รายงานสถิติจังหวัดสมุทรปราการ 2565 และรายงานสถิติจังหวัดระยอง 2564 สำนักงานปลัดกระทรวง กระทรวงสาธารณสุข อ้างถึงในรายการข้อมูลสถิติที่สำคัญสำนักงานสถิติแห่งชาติ (2567)

ตารางที่ 3-7: จำนวนเจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ จำแนกตามประเภท เป็นรายจังหวัด ในปี พ.ศ. 2565

จังหวัด	แพทย์		ทันตแพทย์		เภสัชกร		พยาบาลวิชาชีพ	
	จำนวน (คน)	จำนวน ประชากร (คน) ต่อ เจ้าหน้าที่ 1 คน	จำนวน (คน)	จำนวน ประชากร (คน) ต่อ เจ้าหน้าที่ 1 คน	จำนวน (คน)	จำนวน ประชากร (คน) ต่อ เจ้าหน้าที่ 1 คน	จำนวน (คน)	จำนวน ประชากร (คน) ต่อ เจ้าหน้าที่ 1 คน
สงขลา	1,256	1,132	264	5,384	344	1,432	4,858	292
นครศรีธรรมราช	662	2,333	145	10,650	305	5,063	3,258	474
สุราษฎร์ธานี	592	1,798	115	9,258	296	3,597	3,278	325*
ชุมพร	215	2,351	60	8,423	114	4,433	1,252	404
สมุทรสงคราม	92	2,048	28	6,728	51	3,694	500	377
สมุทรสาคร	579	958	78	7,111	198	2,801	2,091	265
สมุทรปราการ	673	1,991	96	13,956	273	4,908	3,271	410
ระยอง	414	1,806	72	10,385	188	3,977	2,023	370

ที่มา: รายงานข้อมูลทรัพยากรสาธารณสุข ประจำปี 2565, สำนักงานปลัดกระทรวง กระทรวงสาธารณสุข (2567)

3.4.5 แหล่งประวัติศาสตร์และโบราณคดี

ผลจากการทบทวนข้อมูลจากเอกสารเผยแพร่ของกรมศิลปากร พบว่า ไม่มีแหล่งโบราณคดีที่มีการสำรวจในช่วงปี พ.ศ. 2517-2546 และขึ้นทะเบียนแล้วในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 โดยตำแหน่งของแหล่งโบราณคดีได้น้ำที่ใกล้กับพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากที่สุด ได้แก่ แหล่งเรือจมกลางอ่าว ซึ่งมีระยะห่างจากขอบของแปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 15 กิโลเมตร และมีระยะห่างจากหลุมสำรวจ G1/65-E1 ซึ่งอยู่ใกล้มากที่สุดประมาณ 75 กิโลเมตร

3.5 การมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการฯ ได้ดำเนินการระบุและการจำแนกกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย โดยพิจารณาจากประเด็นผลกระทบด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ และคุณค่าต่อคุณภาพชีวิตที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ เพื่อนำมาใช้ในการระบุกลุ่มหรือชุมชนที่มีโอกาสได้รับผลกระทบ และกลุ่มผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องอื่นๆ โดยพิจารณาจากบทบาท หน้าที่ และความเกี่ยวข้องกับโครงการฯ (ดังแสดงในตารางที่ 3-8) ซึ่งสามารถแบ่งกลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในขั้นตอนการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมออกเป็น 7 กลุ่ม ดังนี้

- ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
- ผู้ที่รับผิดชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ผู้ที่ทำหน้าที่พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- หน่วยงานราชการในระดับต่างๆ ทั้งส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค และส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง
- องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ องค์กรพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา และนักวิชาการอิสระ
- สื่อมวลชน
- ประชาชนทั่วไปที่สนใจ

ตารางที่ 3-8: สรุปผลการจำแนกและวิเคราะห์กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ	ความเกี่ยวข้อง หรือบทบาท/หน้าที่
<b>1. ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบ</b>	
1.1 ผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง	<ul style="list-style-type: none"><li>มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อทำการประมงพาณิชย์</li><li>อาจได้รับผลกระทบจากการเตรียมพื้นที่ และการติดตั้งแท่นเจาะ โดยผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เช่น การถูกเคลื่อนย้ายหรือเก็บกู้เครื่องมือ ประมงประจำที่ (ซั้ง) และเรือประมงถูกกีดขวางเส้นทางเดินเรือเพื่อไปทำประมง เป็นต้น</li><li>อาจได้รับผลกระทบจากการกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะในขณะเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ซึ่งจะทำให้ไม่สามารถเข้าทำประมงในเขตพื้นที่ปลอดภัยได้</li><li>อาจได้รับผลกระทบต่อเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ</li></ul>
1.2 หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น ซึ่งเป็นที่ตั้งของพื้นที่สนับสนุนฝั่งของโครงการฯ ได้แก่ - อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา - เทศบาลเมืองสิงหนคร อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>เป็นหน่วยงานปกครองในระดับท้องถิ่น ซึ่งเป็นที่ตั้งของฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ที่มีการดำเนินงานอยู่แล้วในปัจจุบัน และจะใช้สนับสนุนกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ดังนั้น จึงเป็นหน่วยงานที่สามารถให้ข้อมูล และข้อเสนอแนะต่างๆ ที่เป็นปัจจุบันต่อโครงการฯ เพื่อให้สามารถนำไปกำหนดมาตรการในการป้องกันผลกระทบในประเด็นต่างๆ ที่มีโอกาสเกิดขึ้นให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ได้แก่ ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเข้า-ออกของเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ จากท่าเทียบเรือ และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ การขนส่งผู้ปฏิบัติงาน และการขนส่งของเสียไปกำจัด</li></ul>
<b>2. ผู้ที่รับผิดชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	<ul style="list-style-type: none"><li>เจ้าของโครงการฯ</li></ul>
2.2 บริษัท สสเมศวรเนติ จำกัด	<ul style="list-style-type: none"><li>บริษัทที่ปรึกษาผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ</li></ul>
2.3 บริษัท วรันธัน อี คอนซัลแทนท์ จำกัด	
<b>3. ผู้ที่ทำหน้าที่พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)	<ul style="list-style-type: none"><li>ผู้ทำหน้าที่พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul>
3.2 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (พช.)	<ul style="list-style-type: none"><li>หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุญาตให้กระตาดเนินโครงการฯ และกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li></ul>
<b>4. หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในระดับต่างๆ</b>	
4.1 หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ	
4.1.1สำนักงานประมงจังหวัดในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ สงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง	<ul style="list-style-type: none"><li>ส่งเสริม และกำกับดูแลให้ธุรกิจและอาชีพการประมงเป็นไปตามกฎหมายระเบียบ ข้อตกลงและมาตรฐานที่กำหนด</li><li>จัดทำแผนพัฒนาด้านประมง ฐานข้อมูลประมงในเขตจังหวัดที่ได้รับผลกระทบ</li></ul>
4.2 หน่วยงานราชการส่วนภูมิภาค (ดูแลพื้นที่จังหวัดสงขลา)	
4.2.1พื้นที่อำเภอที่ 2	<ul style="list-style-type: none"><li>ให้การสนับสนุนการส่งกำลังบำรุงการป้องกันพื้นที่ทางทะเล</li><li>คุ้มครองฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่งในอ่าวไทย และป้องกันสิทธิ และผลประโยชน์ของชาติทางทะเล</li></ul>
4.2.2ฐานทัพเรือสงขลา	
4.2.3ศูนย์อำนวยการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภาค 2 จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตาม ตรวจสอบ และประเมินแนวโน้มของสถานการณ์ที่อาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของชาติทางทะเลในเขตพื้นที่รับผิดชอบของทัพเรือภาคและจังหวัดชายทะเล หรือในเขตทางทะเล</li></ul>

ตารางที่ 3-8: สรุปผลการจำแนกและวิเคราะห์กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ	ความเกี่ยวข้อง หรือบทบาท/หน้าที่
4.2 หน่วยงานราชการส่วนภูมิภาค (ดูแลพื้นที่จังหวัดสงขลา) (ต่อ)	
4.2.4 สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 สงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังพื้นที่ตอนไหวต่อผลกระทบที่รับผิดชอบ</li></ul>
4.2.5 สำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 5	<ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินการเกี่ยวกับการอนุรักษ์ การฟื้นฟู การส่งเสริม การพัฒนา และการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งในระดับพื้นที่</li></ul>
4.2.6 ศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 12 สงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการส่งเสริมสนับสนุนการป้องกันบรรเทาและฟื้นฟูจากสาธารณภัยในพื้นที่รับผิดชอบ</li></ul>
4.2.7 ศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนล่าง (สงขลา)	<ul style="list-style-type: none"><li>ศึกษา สำรวจ วิจัย และพัฒนาวิทยาศาสตร์ทางทะเล ชีววิทยาความหลากหลายทางชีวภาพประเมินสภาวะทรัพยากรและผลผลิตชีวภาพรวมทั้งระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่ง</li><li>ศึกษา วิจัยและติดตามสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสมุทรศาสตร์และสิ่งแวดล้อมทางทะเลและชายฝั่งในพื้นที่รับผิดชอบ</li></ul>
4.2.8 ศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>พัฒนาการวิจัยและเทคโนโลยีทางการประมงและบริหารจัดการทรัพยากรสัตว์น้ำในพื้นที่รับผิดชอบ</li></ul>
4.2.9 ศูนย์ป้องกันและปราบปรามประมงทะเลสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ควบคุม ป้องกัน ปราบปราม จับกุม ผู้กระทำความผิดกฎหมาย ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนประมงในท้องถิ่น ให้ความช่วยเหลือชาวประมงและผู้ประสพภัยรวมถึงบูรณาการปฏิบัติงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเขตพื้นที่ 5 จังหวัด สงขลา สุราษฎร์ธานี นครศรีธรรมราช ปัตตานี และนราธิวาส</li></ul>
4.2.10 ศูนย์บริหารจัดการด่านตรวจประมงเขต 8 (สงขลา)	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติงานในฐานะศูนย์ควบคุมการแจ้งเรือเข้าออก ตามกฎหมายว่าด้วยการประมง</li><li>ศึกษา วิเคราะห์ วิจัย และป้องกันปราบปราม ควบคุมตรวจสอบเรือประมงสินค้าสัตว์น้ำ และปัจจัยการผลิต ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li><li>ตรวจสอบท่าเทียบเรือ และเรือประมง ให้เป็นไปตามมาตรฐานสุขอนามัยของท่าเทียบเรือประมง และเรือประมงในการจับ การดูแลรักษาสัตว์น้ำ การขนส่งหรือการขนถ่ายสัตว์น้ำ ตามกฎหมายว่าด้วยการประมงและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง</li></ul>
4.2.11 ศูนย์อุตุนิยมวิทยาภาคใต้ฝั่งตะวันออก	<ul style="list-style-type: none"><li>ตรวจ เฝ้าระวัง ติดตาม พยากรณ์อากาศ และเตือนภัยธรรมชาติล่วงหน้า</li></ul>
4.2.12สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ดูแลระบบการเดินเรือและการป้องกันอุบัติเหตุทางน้ำ</li></ul>
<b>4.3 หน่วยงานราชการส่วนจังหวัด และส่วนท้องถิ่นในพื้นที่จังหวัดสงขลา</b>	
4.3.1 สำนักงานจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติงานร่วมกันหรือสนับสนุนการปฏิบัติงานของหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องภายในจังหวัด หรืองานที่ได้รับมอบหมาย</li></ul>
4.3.2 สำนักงานพลังงานจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>กำกับดูแลและส่งเสริมการดำเนินงานของกิจการพลังงานในระดับจังหวัด</li><li>ประสานและอำนวยความสะดวกในการสำรวจและผลิตเชื้อเพลิงธรรมชาติ</li></ul>
4.3.3 สำนักงานประมงจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ส่งเสริม และกำกับดูแลให้ธุรกิจและอาชีพการประมงเป็นไปตามกฎหมายระเบียบ ข้อตกลงและมาตรฐานที่กำหนด</li><li>จัดทำแผนพัฒนาด้านประมง ฐานข้อมูลประมงในเขตจังหวัดสงขลา</li></ul>
4.3.4 สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ส่งเสริม เผยแพร่ และสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</li><li>ตรวจสอบ ติดตาม และประเมินสถานการณ์สิ่งแวดล้อมของจังหวัด</li></ul>
4.3.5 สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>กำกับ ควบคุม ดูแล และดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน</li></ul>
4.3.6 สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตาม และพัฒนาสุขภาพของประชาชนในจังหวัด และจัดบริการสุขภาพให้ประชาชนในจังหวัด</li></ul>
4.3.7 สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>เป็นศูนย์กลางประชาสัมพันธ์ของจังหวัดสงขลา ที่สามารถตอบสนองนโยบายของรัฐบาลและจังหวัดให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด</li></ul>

ตารางที่ 3-8: สรุปผลการจำแนกกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ	ความเกี่ยวข้อง หรือบทบาท/หน้าที่
4.3 หน่วยงานราชการส่วนจังหวัด และส่วนท้องถิ่นในพื้นที่จังหวัดสงขลา	
4.3.8 สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ให้ความรู้เพื่อสร้างความตระหนักและเตรียมความพร้อมในการป้องกัน เตือนภัย ตลอดจนการช่วยเหลือและบรรเทาสาธารณภัย เพื่อลดการสูญเสียชีวิตและทรัพย์สินให้น้อยที่สุด</li></ul>
4.3.9 กองกำกับการ 7 กองบังคับการตำรวจน้ำ (สงขลา)	<ul style="list-style-type: none"><li>รักษาความสงบเรียบร้อยและความมั่นคงทางน้ำและทางทะเล</li></ul>
5. องค์การเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ องค์การพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา และนักวิชาการอิสระ	
5.1 องค์การเอกชนและองค์กรพัฒนาเอกชนที่เกี่ยวข้อง ด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม ด้านการประมง ด้านอุตสาหกรรม และด้านพลังงาน	
5.1.1 สมาคมการประมงแห่งประเทศไทย	<ul style="list-style-type: none"><li>องค์กรไม่แสวงหาผลกำไรที่เป็นกรรมาธิการของกลุ่มของสมาคมประมงทั่วประเทศเพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร และช่วยเหลือซึ่งกันและกัน</li></ul>
5.1.2 สมาคมเจ้าของเรือไทย	<ul style="list-style-type: none"><li>สมาคมการค้าที่เป็นกลุ่มของผู้ประกอบการเดินเรือพาณิชย์เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร และช่วยเหลือซึ่งกันและกัน</li></ul>
5.1.3 หอการค้าจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ตัวแทนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับกลุ่มผู้ประกอบการค้าและบริการในพื้นที่จังหวัดสงขลา</li></ul>
5.1.4 สภาอุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ตัวแทนของภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับกลุ่มผู้ประกอบการค้าและบริการในพื้นที่จังหวัดสงขลา</li></ul>
5.1.5 ท่าเรือน้ำลึกสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>ท่าเรือหลักและท่าเรือระหว่างประเทศที่สนับสนุนการนำเข้า-ส่งออกสินค้าของพื้นที่จังหวัดภาคใต้ฝั่งอ่าวไทย</li></ul>
5.1.6 เครือข่ายอาสาสมัครพิทักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมหมู่บ้าน จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>เครือข่ายของบุคคลที่มีความสนใจ มีความเสียสละ และอุทิศตนในการทำงานด้านการอนุรักษ์ และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในท้องถิ่นของตนเอง ซึ่งรวมตัวกันเพื่อการเรียนรู้ แลกเปลี่ยนข่าวสาร หรือทำกิจกรรมร่วมกัน</li></ul>
5.1.7 ภาคีคนรักเมืองสงขลาสมาคม	<ul style="list-style-type: none"><li>เผ่ากระวีการเปลี่ยนแปลงทางกายภาพ ไม่ให้มีการทำลายคุณค่าและบรรยากาศของเมืองเก่าสงขลา</li><li>เป็นตัวกลางสร้างความสมดุลระหว่างการอนุรักษ์ และการพัฒนาเพื่อให้ทุกฝ่ายอยู่ร่วมกันได้อย่างมีความสุข</li></ul>
5.2 สถาบันการศึกษาในระดับอุดมศึกษาที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาและนักวิชาการอิสระ	
5.2.1 มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ (วิทยาเขตหาดใหญ่)	<ul style="list-style-type: none"><li>สถาบันระดับอุดมศึกษาในจังหวัดสงขลา ซึ่งมีการเรียนการสอน และวิจัย พัฒนา สร้างองค์ความรู้ ด้านวิทยาศาสตร์ ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเป็นแหล่งเรียนรู้และให้บริการวิชาการด้านวิทยาศาสตร์ทางทะเล และการอนุรักษ์ทรัพยากรและสิ่งแวดล้อมทางทะเล</li></ul>
5.2.2 มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>สถาบันระดับอุดมศึกษาที่อยู่ในจังหวัดสงขลา ซึ่งมีการเรียนการสอน และดำเนินการวิจัย พัฒนา สร้างองค์ความรู้ ด้านวิทยาศาสตร์ และการจัดการสิ่งแวดล้อม</li></ul>
5.2.3 มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย	<ul style="list-style-type: none"><li>สถาบันระดับอุดมศึกษาที่อยู่ในจังหวัดสงขลา ซึ่งมีการเรียนการสอน และดำเนินการวิจัย พัฒนา สร้างองค์ความรู้ด้านเทคโนโลยีปิโตรเลียม</li></ul>
6. สื่อมวลชน	
6.1 สถานีวิทยุโทรทัศน์แห่งประเทศไทย จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>เผยแพร่ข้อมูล ข่าวสารให้ประชาชนได้รับทราบ</li></ul>
6.2 สถานีวิทยุกระจายเสียงแห่งประเทศไทย จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>เผยแพร่ข้อมูล ข่าวสารให้ประชาชนได้รับทราบ</li></ul>
6.3 สื่อมวลชนอื่นๆ ที่ได้รับข้อมูลจากสำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัด	<ul style="list-style-type: none"><li>เผยแพร่ข้อมูล ข่าวสารให้ประชาชนได้รับทราบ</li></ul>
7. ประชาชนทั่วไป	
7.1 ประชาชนทั่วไปที่สนใจ และต้องการเข้ามามีส่วนร่วม	<ul style="list-style-type: none"><li>ประชาชนทั่วไปในพื้นที่ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่สนใจและต้องการเข้ามามีส่วนร่วม</li></ul>

ทั้งนี้ เพื่อดำเนินการให้สอดคล้องกับ “แนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม” (สผ., 2566) โครงการฯ จึงได้ดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นตามขั้นตอนสรุปได้ดังนี้

3.5.1 การเตรียมการก่อนการรับฟังความคิดเห็น

โครงการฯ ได้ส่งหนังสือขออนุญาตเข้าพบถึงผู้นำของกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 (จำนวน 18 สมาคม) และสำนักงานประมงจังหวัดในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ สงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง และสำนักงานพลังงานจังหวัดสงขลา ทั้งนี้ เพื่อให้ข้อมูลเบื้องต้นและปรึกษาหารือเพื่อเตรียมการก่อนการรับฟังความคิดเห็น สำหรับการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

นอกจากนี้ โครงการฯ ได้ทบทวนข้อมูล บทบาทหน้าที่ ลักษณะการประกอบอาชีพ และความเกี่ยวข้องของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ แต่ละกลุ่ม เพื่อนำมาพิจารณาเลือกใช้วิธีการรับฟังความคิดเห็นให้มีความเหมาะสม ทั้งนี้ เพื่อให้มีโอกาสที่จะสามารถขอรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่สามารถเป็นตัวแทน และ/หรือ หัวหน้าของหน่วยงานราชการ หัวหน้าหน่วยงานเอกชน และผู้นำของกลุ่มที่มีการรวมกันของผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ซึ่งจะสามารถให้ความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลต่อโครงการฯ ได้อย่างครบถ้วนทุกกลุ่ม และเพื่อลดโอกาสที่จะก่อให้เกิดความเข้าใจผิด หรือข้อขัดแย้งกันภายในหน่วยงาน หรือกลุ่มของผู้มีส่วนได้เสีย

สำหรับวิธีการจัดกิจกรรมที่โครงการฯ กำหนดใช้สำหรับการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 1 และครั้งที่ 2 ของโครงการฯ ประกอบด้วย 1) การประชุมปรึกษาหารือสาธารณะในระดับจังหวัด ในจังหวัดสงขลา 2) การประชุมกลุ่มย่อย 3) การสัมภาษณ์รายบุคคล 4) การส่งจดหมายแจ้งข้อมูลโครงการฯ และ 5) การให้ข้อมูลโครงการฯ และรับฟังความคิดเห็นผ่านแบบสอบถาม

ทั้งนี้ การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 และครั้งที่ 2 ของโครงการฯ มีช่วงเวลาที่จะดำเนินการและวัตถุประสงค์แตกต่างกัน ดังนี้

- กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1** จะดำเนินการในช่วงเริ่มต้นของการศึกษาผลกระทบเพื่อจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรับฟังความคิดเห็นต่อร่างข้อเสนอโครงการฯ รายละเอียดโครงการ ทางเลือกของโครงการฯ และขอบเขตการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ที่อาจเกิดขึ้นทั้งทางบกและทางลตต่อผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อนำข้อเสนอแนะที่ได้จากกลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องไปใช้ในการพิจารณากำหนดขอบเขตการศึกษาอีกครั้ง ก่อนเริ่มดำเนินการศึกษา รวมถึงนำมาใช้ประกอบการศึกษา และจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนต่อไป
- กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2** จะดำเนินการภายหลังจากการศึกษาผลกระทบและกำหนดร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ เพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อร่างรายงานและมาตรการต่างๆ แล้วนำข้อเสนอแนะที่ได้จากกลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องไปใช้ในการปรับปรุงรายงานฯ และมาตรการฯ ก่อนนำเสนอต่อ สผ. เพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณาต่อไป

นอกจากนี้ เพื่อให้สามารถรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการฯ อย่างชัดเจน และครอบคลุมขนาดตัวอย่างที่สามารถเป็นตัวแทนของกลุ่มอย่างเหมาะสมจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินการคือกลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ ทั้งในด้านข้อกังวล ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อประเด็นผลกระทบ และความเหมาะสมเพียงพอของร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการฯ จึงได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นต่อโครงการฯ ด้วยแบบสอบถาม (Opinion survey) โดยดำเนินการพร้อมกับการสำรวจข้อมูลสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และข้อมูลด้านสุขภาพ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานหรือสภาพปัจจุบันก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ

### 3.5.2 การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1

การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ของโครงการฯ ตามแผนที่กำหนดไว้ในพื้นที่ 8 จังหวัดสามารถสรุปได้ ดังแสดงในตารางที่ 3-9

ตารางที่ 3-9: สรุปกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่ได้ดำเนินการแล้วของโครงการฯ

พื้นที่ดำเนินการ	รูปแบบ วัน/เวลา และสถานที่จัดกิจกรรม	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม
จังหวัดสงขลา	<b>การประชุมปรึกษาหารือสาธารณะในระดับจังหวัด</b> วันพฤหัสบดีที่ 18 มกราคม 2567 เวลา 09.00-12.00 น. ณ ห้องณรรต โรงแรมเดอะเบด เวคชั่น ราชมังคลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 7 คน</li><li>หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในระดับต่างๆ จำนวน 31 คน</li><li>องค์กรเอกชนและองค์กรพัฒนาเอกชนที่เกี่ยวข้อง จำนวน 4 คน</li><li>สื่อมวลชน จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 21 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 7 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพฤหัสบดีที่ 18 มกราคม 2567 เวลา 13.30-15.00 น. ณ ที่ทำการสมาคมประมงสงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมประมงสงขลา) จำนวน 21 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 17 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 7 คน</li></ul>
จังหวัดนครศรีธรรมราช	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 16 มกราคม 2567 เวลา 09.45-11.30 น. ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงอำเภอสิชล อำเภอสิชล จังหวัดนครศรีธรรมราช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมชาวประมงอำเภอสิชล) จำนวน 6 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 16 มกราคม 2567 เวลา 13.30-15.00 น. ณ ที่ทำการสมาคมประมงอำเภอขนอม อำเภอขนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ<ul style="list-style-type: none"><li>สมาคมประมงอำเภอขนอม จำนวน 15 คน</li><li>สมาคมประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี จำนวน 1 คน</li></ul></li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 17 มกราคม 2567 เวลา 08.45-09.45 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช อำเภอเมืองนครศรีธรรมราช จังหวัดนครศรีธรรมราช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช) จำนวน 8 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>

ตารางที่ 3-9: สรุปกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่ได้ดำเนินการแล้วของโครงการฯ (ต่อ)

พื้นที่ดำเนินการ	รูปแบบ วัน/เวลา และสถานที่จัดกิจกรรม	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 17 มกราคม 2567 เวลา 10.30-11.30 น. ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงปากนั้ง อำเภอปากนั้ง จังหวัดนครศรีธรรมราช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมชาวประมงปากนั้ง จำนวน 18 คน)</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 17 มกราคม 2567 เวลา 13.55-15.00 น. ณ ร้านกาแฟ เดอ ฟอร์ต (ใกล้ที่ทำการสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงอวนลากนครศรีธรรมราช) อำเภอปากนั้ง จังหวัดนครศรีธรรมราช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงอวนลากนครศรีธรรมราช) จำนวน 14 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
จังหวัดสุราษฎร์ธานี	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันจันทร์ที่ 15 มกราคม 2567 เวลา 09.45-10.30 น. สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี) จำนวน 2 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันจันทร์ที่ 15 มกราคม 2567 เวลา 13.00-14.10 น. ณ ห้องประชุม โรงแรม S22 Hotel อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมประมงอวนลากสุราษฎร์ธานี) จำนวน 8 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
จังหวัดชุมพร	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันจันทร์ที่ 29 มกราคม 2567 เวลา 09.00-10.00 น. ที่ทำการสมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร) จำนวน 18 คน</li><li>ผู้นำชุมชนที่สนใจโครงการฯ จำนวน 1 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันจันทร์ที่ 29 มกราคม 2567 เวลา 13.30-14.10 น. ที่ทำการสมาคมชาวประมงเรือวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมชาวประมงเรือวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร) จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 30 มกราคม 2567 เวลา 08.00-09.10 น. สำนักงานประมงจังหวัดชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ<ul style="list-style-type: none"><li>สำนักงานประมงจังหวัดชุมพร 1 คน</li><li>ศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลชุมพร 1 คน</li><li>ด่านตรวจประมงชุมพร 1 คน</li><li>ศูนย์วิจัยและพัฒนาการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่งชุมพร 1 คน</li></ul></li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 30 มกราคม 2567 เวลา 13.30-14.20 น. ที่ทำการสมาคมประมงปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมประมงปากน้ำชุมพร) จำนวน 15 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>

ตารางที่ 3-9: สรุปกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่ได้ดำเนินการแล้วของโครงการฯ (ต่อ)

พื้นที่ดำเนินการ	รูปแบบ วัน/เวลา และสถานที่จัดกิจกรรม	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม
จังหวัดชุมพร (ต่อ)	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 31 มกราคม 2567 เวลา 09.00-10.00 น. ณ ศาลาเติมพระเกียรติ 60 พรรษา มูลนิธิศาลกรมหลวงชุมพรปกปักรักษาเกาะ อำเภอบางสะพาน จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ<ul style="list-style-type: none"><li>- สมาคมชาวประมงปากตะโก จำนวน 47 คน</li><li>- สมาคมประมงด่านสวี จำนวน 15 คน</li></ul></li><li>ผู้นำชุมชนในพื้นที่สนใจโครงการฯ จำนวน 1 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 30 มกราคม 2567 เวลา 13.30-14.30 น. ที่ทำการสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน อำเภอลำสมิฐาน จังหวัดชุมพร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน) จำนวน 11 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
จังหวัดสมุทรสงคราม	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 25 มกราคม 2567 เวลา 10.10-11.50 น. ณ ห้องประชุมสหกรณ์ประมงแม่กลอง จังหวัดสมุทรสงคราม	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ<ul style="list-style-type: none"><li>- สมาคมการประมงสมุทรสงคราม จำนวน 10 คน</li><li>- สมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม จำนวน 13 คน</li><li>- กลุ่มสหกรณ์ประมงแม่กลอง จำนวน 9 คน</li></ul></li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 5 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 25 มกราคม 2567 เวลา 12.50 น.-13.35 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงคราม) จำนวน 2 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 5 คน</li></ul>
จังหวัดสมุทรสาคร	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพฤหัสบดีที่ 25 มกราคม 2567 เวลา 14.35-15.30 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร) จำนวน 2 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 5 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันศุกร์ที่ 26 มกราคม 2567 เวลา 10.10-11.30 น. ณ ที่ทำการสมาคมการประมงสมุทรสาคร อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (กลุ่มสมาคมการประมงสมุทรสาคร) จำนวน 8 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 4 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 5 คน</li></ul>
จังหวัดสมุทรปราการ	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันพุธที่ 24 มกราคม 2567 เวลา 10.45-11.45 น. ณ ที่ทำการสมาคมการประมงสมุทรปราการ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมการประมงสมุทรปราการ) จำนวน 19 คน</li><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ) จำนวน 2 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 5 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 5 คน</li></ul>

ตารางที่ 3-9: สรุปกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่ได้ดำเนินการแล้วของโครงการฯ (ต่อ)

พื้นที่ดำเนินการ	รูปแบบ วัน/เวลา และสถานที่จัดกิจกรรม	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม
จังหวัดระยอง	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 23 มกราคม 2567 เวลา 09.50-10.40 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดระยอง อำเภอระยอง จังหวัดระยอง	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (สำนักงานประมงจังหวัดระยอง) จำนวน 3 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 4 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
	<b>การประชุมกลุ่มย่อย</b> วันอังคารที่ 23 มกราคม 2567 เวลา 14.00-15.00 น. ณ ที่ทำการสมาคมประมงระยอง อำเภอระยอง จังหวัดระยอง	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมโครงการฯ (สมาคมประมงระยอง) จำนวน 8 คน</li><li>บริษัทเจ้าของโครงการฯ จำนวน 4 คน</li><li>บริษัทที่ปรึกษา จำนวน 6 คน</li></ul>
การส่งเอกสารทาง ไปรษณีย์	การให้ข้อมูลโครงการฯ และรับฟังความคิดเห็นผ่านแบบสอบถาม	<ul style="list-style-type: none"><li>สมาคมการประมงแห่งประเทศไทย</li><li>สมาคมเจ้าของเรือไทย</li><li>หน่วยงานที่ไม่สะดวกเข้าร่วมกิจกรรมการประชุมปรึกษาหารือสาธารณะในระดับจังหวัด ในจังหวัดสงขลา จำนวน 12 หน่วยงาน</li></ul>

ผลจากการกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ข้างต้น โครงการฯ ได้รวบรวมข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับรายละเอียดโครงการ ทางเลือกของโครงการฯ และขอบเขตการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ตามวัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 โดยสามารถสรุปประเด็นข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และแสดงข้อมูลการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งที่ดำเนินการไปแล้วในขั้นตอนการศึกษาและแผนการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ และ/หรือ การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล โดยจำแนกตามกลุ่มได้ดังนี้

- ผลจากการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง รวม 18 กลุ่ม สามารถสรุปผลได้ดังแสดงในตารางที่ 3-10
- ผลจากการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดในพื้นที่ 8 จังหวัด ซึ่งเป็นพื้นที่ซึ่งมีกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้แก่ จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง สามารถสรุปผลได้ดังแสดงในตารางที่ 3-11
- ผลจากการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา ประกอบด้วย 1) หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทั้งในระดับจังหวัด ซึ่งรวมถึงองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในบริเวณที่ตั้งของฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา 2) องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา และนักวิชาการอิสระ และ 3) สื่อมวลชน สามารถสรุปผลได้ดังแสดงในตารางที่ 3-12

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการ

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสงขลา		
สมาคมประมงสงขลา	ต้องการทราบว่ากรมเจาะหลุมสำรวจของโครงการ จะมีการปล่อยโคลนจากหลุมทะเล จนทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> การเจาะหลุมสำรวจจำเป็นต้องใช้โคลนเจาะ เพื่อทำหน้าที่ส่งกำลังและการหล่อลื่นลงไปให้กับหัวเจาะ และช่วยหมุนเวียนเศษหินจากการเจาะขึ้นมาจากหลุม โดยแต่ละช่วงของการเจาะหลุมจะใช้โคลนเจาะชนิดนี้กัน การเจาะหลุมระดับบนซึ่งเป็นช่วงเริ่มต้นการเจาะที่ยังไม่มีการติดตั้งท่อกรูเพื่อรวบรวมเศษหินกลับ ขึ้นมาบนแท่นเจาะจะใช้น้ำทะเลหรือโคลนเจาะที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลักสำหรับการเจาะ โดยเศษหินและโคลนเจาะในช่วงนี้จะกองอยู่บริเวณปากหลุมที่พื้นท้องทะเล และการเจาะหลุมระดับที่ 2 ลงไป ซึ่งมีการติดตั้งท่อกรูแล้ว จะสามารถหมุนเวียนเศษหินและโคลนจากการเจาะมาเข้าสู่ระบบแยกโคลนและเศษหินออกจากกันบนแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อแยกโคลนกลับไปบนเรือวินโดว์ให้ได้มากที่สุด และเพื่อควบคุมปริมาณโคลนเจาะที่ติดกับเศษหิน ก่อนระบายเศษหินลงสู่ทะเล โดยจะไม่มีการปล่อยโคลนเจาะที่มีองค์ประกอบของสารสังเคราะห์ลงสู่ทะเลโดยตรง <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการ</b> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการ ใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อนกพาหนะทะเล ดินตะกอนที่พื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำพื้นดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน <b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชผ) แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งให้เรือสนับสนุนแล่นเรือด้วยความระมัดระวัง โดยไม่แล่นตัดผ่านบริเวณที่ล่องลอย ซึ่งจะมีทุ่นและสัญญาณไฟบอกตำแหน่งรอบๆ ทุ่น 10 เมตร เนื่องจากเคยเกิดกรณีความเสียหาย และไม่มีผู้ประกอบการเข้ามารับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น ทั้งนี้ ที่ผ่านมามีชาวประมงจะรับรู้ว่าอาจได้รับความเสียหายในช่วงที่ไม่ได้บอว จึงไม่สามารถระบุได้ว่าเกิดจากเรือลำใด และไม่สามารถส่งข้อมูลหรือรูปถ่ายไปแจ้งให้กับผู้ประกอบการรับทราบได้	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้ทราบว่า หากสถานการณ์ขี้อธิบายที่ดำเนินการได้อย่างชัดเจน ก็สามารถแจ้งเรือร้องเรียน โดยระบุข้อมูลวัน เวลา และพิกัดตำแหน่งของอุปกรณ์ที่ได้รับผลกระทบให้กับ ปตท.สผ. รับทราบได้ เพื่อจะได้นำข้อมูลไปตรวจสอบว่ามีเรือของบริษัทฯ แล่นผ่านเข้าไปในพื้นที่และช่วงเวลา นั้นๆ หรือไม่ ซึ่งหากพบว่ามีกรณีจากการดำเนินการของเรือที่ทำงานให้กับ ปตท.สผ. จะได้ดำเนินการแก้ไข หรือชดเชยต่อความเสียหายของอุปกรณ์ประมงต่อไป <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสงขลา (ต่อ)		
สมาคมประมงสงขลา (ต่อ)	เสนอแนะให้โครงการประชาสัมพันธ์ข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจ และขอบเขตพื้นที่ที่ห้ามเข้าไปทำประมง รวมถึงช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โดยใช้ช่องทางที่ชาวประมงโดยเฉพาะได้เรื่องจะได้ รับทราบอย่างทั่วถึง เนื่องจากกรมแจ้งผ่านสมาคมฯ อาจจะมีเฉพาะเจ้าของเรือเท่านั้นที่ได้ รับทราบข้อมูลดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจากได้เรือ จะต้องรับทราบข้อมูลและเลือกตำแหน่ง การล่องเรือ โดยเมื่อระยะที่จะไม่ทำให้วนล่องเข้าไปในพื้นที่ที่ห้ามเข้า นอกจากนี้ เสนอแนะให้เพิ่มช่องทางกรมแจ้งผ่าน ศูนย์ควบคุมการแจ้งเข้า-ออก เรือประมง หรือ PIPO อีกทางหนึ่งด้วย เนื่องจากก่อนออกเรือ ทุกครั้งจะต้องแจ้งข้อมูลและประสานกับเจ้าหน้าที่ PIPO อยู่แล้ว	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> การดำเนินการที่ผ่านมาของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. จะมีขั้นตอนการแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานที่ชัดเจนก่อนเริ่ม ดำเนินการในทุกตำแหน่งหลุมสำรวจ โดยช่องทางที่เคยดำเนินการ ได้แก่ การแจ้งประชาสัมพันธ์ผ่านสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงแจ้ง กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า เพื่อออกประกาศชาวเรือ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ จะนำข้อเสนอแนะที่ได้รับไปพิจารณา และประสานหรือแนวทางใน การดำเนินงานจาก PIPO เพื่อนำมาพิจารณากำหนดวิธีการและช่องทางการประชาสัมพันธ์ที่เหมาะสมต่อไป <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>เพิ่มกรมประมงในรายการของหน่วยงานที่กำหนดในมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการประสาน ชช. เพื่อแจ้งข้อมูลการแจ้งข้อมูลโครงการฯ ก่อนเริ่มดำเนินการ ดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต่อประสาน ชช. เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ, กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li></ul></li></ul>
	การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล ทำให้กลุ่มประมงสูญเสียพื้นที่ทำประมง จึงเสนอให้ ปตท.สผ. คืนประโยชน์ให้กับกลุ่มประมงที่ได้รับผลกระทบด้วย และฝากเสนอให้ภาครัฐพิจารณาให้เกษตรกรต่อความสูญเสียที่เกิดกับกลุ่มประมงจากการให้สัมปทานหรือสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมด้วย	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรม CSR กับชุมชนหลายด้าน โดยเฉพาะชุมชนหรือกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยมีการสนับสนุนโครงการต่างๆ ทั้งด้านการพัฒนา ชุมชน และสังคม (เช่น การให้ทุนการศึกษา และการพัฒนาอาชีพ) ซึ่งยังได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องต่อไป สำหรับข้อเสนอถึงหน่วยงานภาครัฐที่ได้รับการประชุมครั้งนี้ โครงการฯ จะบันทึกไว้ในรายงานการประเมิน หรือสรุปผลการจัดกิจกรรม ซึ่งจะเสนอเป็นส่วนหนึ่งของรายงานไอเออดวย <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงรายละเอียดของขั้นตอนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมของโครงการฯ ให้มีความชัดเจนใน <b>บทที่ 2</b> <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสงขลา (ต่อ)		
สมาคมประมงสงขลา (ต่อ)	ที่ผ่านมาเคยมีการมีเรือเข้าไปทำประมงในบริเวณใกล้แท่นผลิต และถูกเรือสับสนุน เข้ามายังฝั่งและยกอวนออกจากพื้นที่ ซึ่งทำให้เกิดความเสียหายของอุปกรณ์ รวมทั้งแจ้งว่าจะมีความผิดในทางกฎหมาย ซึ่งทำให้กลุ่มประมงได้รับความเดือดร้อนอย่างรุนแรง จึงเสนอให้พิจารณา ดำเนินงานอย่างระมัดระวังกับกลุ่มประมงที่ไม่ได้ตั้งใจเข้าไปทำให้เกิดความเสียหายต่อแท่นผลิตด้วย	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> การกำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร รอบโครงสร้างต่าง ๆ ที่ใช้ในกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำเป็นต้องดำเนินการให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชท. ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อความปลอดภัยของทั้ง 2 ฝ่าย คือ ทั้งของแท่น และเรือประมง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุร้ายแรงจนถึงขั้นสูญเสียชีวิตและทรัพย์สิน อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สน. ไม่มีนโยบายที่จะดำเนินการเฝ้าระวังจากกลุ่มประมง แต่จะแจ้งเตือนให้ออกจากพื้นที่เท่านั้น นอกจากนี้ ยังสามารถเข้ามาขอความช่วยเหลือในการเฝ้าระวังได้อีกด้วย
	กังวลว่าการเจาะหลุมสำรวจของโครงการจะทำให้เกิดผลกระทบในประเด็นต่างๆ และเสนอให้โครงการศึกษาข้อมูลในรายละเอียด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือนจนทำให้จำนวนสัตว์น้ำลดลง</li><li>ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแสงสว่างของแท่นต่อการทำประมง</li></ul>	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ รับทราบข้อมูลและศึกษาข้อมูลเพื่อประเมินผลกระทบในรายละเอียด รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป และจะนำข้อมูลผลการศึกษามาแจ้งในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> <ul style="list-style-type: none"><li>ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือนจนทำให้จำนวนสัตว์น้ำลดลง - ในขั้นตอนของการระบุประเด็นผลกระทบที่จะต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด พบว่า เนื่องจากพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อยู่บริเวณนอกชายฝั่ง โดยมีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้น จึงไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบด้านเสียง และแรงสั่นสะเทือนในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ สำหรับเสียงและแรงสั่นสะเทือนต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล จะมีลักษณะเดียวกับเสียงจากเรือที่สัญจรในทะเลโดยทั่วไป โดยจะเกิดขึ้นในระยะสั้น และสิ่งมีชีวิตส่วนใหญ่จะสามารถหลบเลี่ยงออกไปจากพื้นที่ที่มีการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ และจะกลับเข้ามาในพื้นที่ได้หลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมของโครงการฯ แล้ว</li><li>ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแสงสว่างของแท่นต่อการทำประมง - ในขั้นตอนของการระบุประเด็นผลกระทบที่จะต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด พบว่า การใช้ไฟส่องสว่าง และไฟสัญญาณบอกตำแหน่งในช่วงเวลากลางคืน อาจส่งผลกระทบต่อการทำประมงบางชนิด ที่ใช้แสงสว่างในการล่อสัตว์น้ำ ซึ่งอาจมีการทำประมงใกล้กับพื้นที่ดำเนินการโครงการฯ อย่างไรก็ตาม แท่นจะติดตั้งอยู่ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ 1 ตำแหน่ง ประมาณ 35-42 วันเท่านั้น และผลกระทบที่เกิดขึ้นจะจำกัดอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติการและจะมีการใช้ไฟส่องสว่างเพื่อให้เกิดความปลอดภัยเท่านั้น</li></ul> <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li><li>จำกัดการกระจายของแสงจากระบบไฟส่องสว่างให้อยู่ภายในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ เพื่อไม่ให้มีแสงสว่างเพียงพอสำหรับการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยเท่านั้น</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช		
สมาคมชาวประมงอำเภอสิชล	จากตำแหน่งของหลุมสำรวจที่โครงการฯ นำเสนอในเบื้องต้น พบว่า จะมีสมาชิกของสมาคมฯ ส่วนหนึ่งที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในตำแหน่งที่กำหนดไว้ แต่มีจำนวนน้อย และบริเวณที่สมาชิกของสมาคมฯ มีโอกาสเข้าไปทำประมงจะอยู่ทางตอนล่างของพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ในบริเวณใกล้กับหลุมสำรวจตำแหน่งที่ 10 อย่างไรก็ตาม เสนอให้โครงการฯ แจ้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะเข้าดำเนินการให้สมาชิกได้รับทราบล่วงหน้า	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับรองเรือเรียน และการจัดการเรือรบกวนเรียน</li></ul>
	โครงการฯ จะมีการลากสายเคเบิลเพื่อสำรวจก่อนการเจาะหลุมสำรวจก่อนหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ในขั้นตอนการเตรียมพื้นที่ก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งเพื่อเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะมีขั้นตอนการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล ในบริเวณพื้นที่จำกัดเฉพาะตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะเพื่อความปลอดภัยของการติดตั้งแท่นเจาะเท่านั้น ทั้งนี้ ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่ทำนำเสนอในครั้งนี้ จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ซึ่งจะมีการลากสายเคเบิลเพื่อสำรวจเป็นบริเวณกว้าง อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สน. อีทีบี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษา ในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้องให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ชท.
	หากเจาะสำรวจแล้วพบว่ามีน้ำหรือก๊าซ โครงการฯ จะดำเนินการผลิตจากหลุมสำรวจที่เจาะแล้วหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมเจาะเท่านั้น ทั้งกรณีพบและไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว โดยจะยังไม่ผลิตปิโตรเลียมทันที ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด หากพบว่ามีความเหมาะสมสำหรับการผลิตปิโตรเลียม ก็จะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชท. รวมทั้งต้องกำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นผลิตอีกครั้ง ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ อีกครั้ง

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)		
สมาคมชาวประมง อำเภอสิชล	โครงการฯ มีการจัดการเศษหินและโคลนจาก การเจาะอย่างไร บ่อยลงในทะเลหรือไม่ จะทำให้ เกิดผลกระทบอย่างไร	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะศึกษาและนำข้อมูลมาเสนอในรายละเอียดอีกครั้งในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งจะรวมถึงรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนที่พื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน<b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้ สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชอ. แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสีย จากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	หลังจากเจาะหลุมแล้วเสร็จจะมีเศษวัสดุ เช่น เศษของท่อเจาะ ถูกปล่อยทิ้งไว้ในตำแหน่งดังกล่าว หรือไม่ หากมีอาจจะส่งผลกระทบต่ออุปกรณ์ การทำประมง	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ขั้นตอนสุดท้ายของการเจาะสำรวจในทุกตำแหน่ง คือ การปิดและสละหลุม ซึ่งจะหมายถึงการอัดซีเมนต์ปิดหลุม เพื่อป้องกันการรั่วไหลจากหลุมในอนาคต ก่อนตัดท่อกร หรือท่อที่ใช้ในการเจาะที่ระดับต่ำกว่าพื้นท้องทะเลประมาณ 5 เมตร แล้วจึงท่อดังกล่าวขึ้นบนแท่นเจาะ เพื่อส่งไปจัดการบนฝั่งต่อไป โดยจะไม่มี วัสดุอุปกรณ์ใด ๆ ถูกปล่อยทิ้งไว้ในพื้นท้องทะเล ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจตั้งแต่การติดตั้งแท่นเจาะ การเจาะหลุมสำรวจ การปิดและสละหลุม และการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจาก ตำแหน่งใน <b>บทที่ 2</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องตัดท่อกรส่วนบนออกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล</li></ul>
	ข้อห่วงกังวลเกี่ยวกับปริมาณสัตว์น้ำที่อาจลดลง จากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จึงเสนอให้ โครงการศึกษาผลกระทบในรายละเอียดด้วย	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะต้องรวบรวมข้อมูลการดำเนินงานของโครงการฯ และข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล มาใช้ในการประเมินผลกระทบ ซึ่งจะนำข้อมูลผลการศึกษามาเสนอใน การรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>รวบรวมข้อมูลสถิติปริมาณสัตว์น้ำที่จับได้ในเขตการประมงที่ 5 ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการฯ ย้อนหลัง 3 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ซึ่งไม่พบการเปลี่ยนแปลงหรือ ลดลงสามารถเห็นได้ชัดเจน รวมถึงการศึกษาข้อมูล ชนิด และความหนาแน่นของลูกปลาว่ายอ่อน ที่สถานีกับตัวอย่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และ สถานีอ้างอิง ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มต้นกิจกรรมของโครงการฯ ดังแสดงใน<b>บทที่ 3</b> รวมถึงกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบในระยะหลัง เจาะหลุมสำรวจ ดังแสดงรายละเอียดใน<b>บทที่ 5</b></p>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)		
สมาคมประมง อำเภอขนอม	จากตำแหน่งของหลุมสำรวจที่โครงการฯ นำเสนอ ในเบื้องต้น พบว่า กลุ่มที่มีโอกาสเข้าไปทำประมง ในบริเวณทางตอนล่างของพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>สมาชิกของสมาคมประมงอำเภอขนอมส่วนหนึ่ง ที่ทำการประมงโดยการวางซั้ง</li><li>สมาชิกของสมาคมประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี กลุ่มที่เป็นเรือลากคู่ ซึ่งมีจำนวนไม่มาก อย่างไรก็ตาม เสนอให้โครงการฯ แจ้งตำแหน่งหลุม สำรวจและช่วงเวลาที่จะเข้าดำเนินการ รวมถึง เส้นทางเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามติดตั้ง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์รับทราบล่วงหน้า นอกจากนี้ หากโครงการฯ ให้ความเสียหายให้กับ อุปกรณ์ประมงจะต้องพิจารณาวิธีการชดเชยด้วย</li></ul>	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะชัดเจน ก่อนเริ่มต้นดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง รวมทั้งจะต้องแจ้งขงทางและ ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนให้ผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับผลกระทบ สามารถแจ้งข้อมูลให้โครงการฯ รับทราบ และดำเนินการแก้ไขหรือดำเนินการชดเชยต่อความเสียหายที่อาจ เกิดขึ้นต่อไป</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	โครงการฯ จะมีการลากสายเคเบิลเพื่อสำรวจก่อน การเจาะหลุมสำรวจหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำมาเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ.เอิตี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่อวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่ อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ชอ.</p>
	เหตุใดหากเจาะสำรวจแล้วพบน้ำมันหรือก๊าซ ธรรมชาติ โครงการฯ จึงต้องปิดและสละหลุม แทนที่จะดำเนินการผลิตจากหลุมสำรวจที่เจาะแล้ว พบว่ามีศักยภาพต่อเนื่องในทันที	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมเจาะเท่านั้น ทั้งกรณีที่พบและไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว โดยจะยังไม่ผลิตปิโตรเลียมทันที ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิต ปิโตรเลียมโดยละเอียด หากพบว่ามีความเหมาะสมสำหรับการลงทุน จึงจะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชอ. รวมทั้งต้อง กำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นผลิตอีกครั้ง ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับ ฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในวนนี้อีกครั้ง นอกจากนี้ แท่นเจาะที่จะเข้ามาดำเนินการในโครงการฯ นี้ จะยังไม่มีอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม เนื่องจากแท่นเจาะจะถูกออกแบบไว้เพื่อกิจกรรมการเจาะเท่านั้น และการผลิตปิโตรเลียมจะมีขั้นตอนที่ต้องขออนุญาตตามที่กล่าวถึงข้างต้น</p>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567



ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)		
สมาคมประมง อำเภอขนอม (ต่อ)	หน่วยงานภาครัฐจะรับทราบข้อมูลผลการสำรวจหรือข้ามมีบทบาทกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างไร	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชด.) เป็นหน่วยงานภาครัฐที่มีหน้าที่กำกับดูแล และควบคุมการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตั้งแต่เริ่มดำเนินการ โดยผลการเจาะหลุมสำรวจทุกหลุมจะต้องรายงานข้อมูลโดยละเอียดให้ ชด. ได้รับทราบ และใช้เป็นข้อมูลในการพิจารณาความเหมาะสมของการขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม และแผนการผลิตปิโตรเลียมของบริษัทผู้ดำเนินงาน ทั้งนี้ แปลงสำรวจ G1/65 ซึ่งเป็นพื้นที่ของโครงการฯ ที่มาขอรับฟังความคิดเห็นในครั้งนี้ เป็นการให้สิทธิการสำรวจและผลิตในรูปแบบของสัญญาแบ่งปันผลผลิต หรือ ระบบ PSC ดังนั้น ชด. จึงจะเข้ามามีส่วนร่วมในการอนุมัติแผนงานและลงทุน ตลอดจนการดำเนินงานต่างๆ ร่วมกับผู้ได้รับสัญญาตั้งแต่เริ่มดำเนินงาน
	เสนอให้โครงการฯ พิจารณากำหนดมาตรการในการชดเชยให้กับกลุ่มประมงที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมอย่างเหมาะสมและต่อเนื่อง เช่น การสนับสนุนกิจกรรมของสมาคม และกิจกรรมการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เหมือนกับที่ผ่านมา เนื่องจากเกิดประโยชน์ในภาพรวมของผู้ประกอบอาชีพประมง	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ รับทราบข้อมูลและจะพิจารณานำไปกำหนดแผนงาน โดยจะนำข้อมูลเสนอในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป ทั้งนี้ ในปัจจุบันการดำเนินงานโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอื่นๆ ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีกิจกรรมเพื่อสังเคราะห์กับสมาคมประมงอย่างต่อเนื่อง <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงรายละเอียดของขอบเขตการดำเนินงานกิจกรรมเพื่อสังคมของโครงการฯ ให้มีความชัดเจนใน <b>บทที่ 2</b> <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> ▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี
	โครงการฯ มีการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะอย่างไร ปล่อยลงในทะเลหรือไม่ ทั้งนี้ มีข้อห่วงกังวลว่าหากเจาะและปล่อยเศษหินลงสู่ทะเลในบางช่วงเวลาที่มีการแล่นเข้าหาฝั่ง อาจทำให้เกิดผลกระทบมากกว่าช่วงที่กระแสน้ำพัดออกจากฝั่ง	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะศึกษาและรวบรวมข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล รวมถึงการศึกษาข้อมูลระดับน้ำ กระแสน้ำ กระแสลมในทะเล ในทุกช่วงฤดู มาใช้ในการศึกษาด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ เพื่อประเมินขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการกระจายตัวของเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ เปรียบเทียบกับระยะห่างจากพื้นที่อื่นที่ไวต่อผลกระทบต่างๆ ทั้งนี้ จะนำข้อมูลผลการศึกษาดังกล่าวมาเสนอในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำพื้นดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน <b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> ▪ กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชดแล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)		
สมาคมประมง อำเภอขนอม (ต่อ)	มีข้อห่วงกังวลเกี่ยวกับการรั่วไหลของปิโตรเลียม ซึ่งอาจทำให้ปริมาณสัตว์น้ำลดลง จึงเสนอให้โครงการศึกษาผลกระทบในรายละเอียดด้วย	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะรวบรวมข้อมูลการดำเนินงานของโครงการฯ และนำมาใช้ในการประเมินผลกระทบ และจะนำข้อมูลผลการศึกษามาสื่อในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงข้อมูลแผนการตอบสนองต่อการมีเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเล ดังแสดงใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบจากการมีเหตุการณ์เกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พร้อมทั้งแสดงสถิติของการรั่วไหลลงสู่ทะเลจากการดำเนินงานของอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบการประเมินผลกระทบ และผลการคาดการณ์ผลกระทบด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ ดังแสดงใน <b>บทที่ 4</b> <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> ▪ มาตรการป้องกันการพ่น และการจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพ่นในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
สมาคมชาวประมง ปากพนัง	ท่านนายกสมาคมฯ แจ้งให้ทราบว่าที่ผ่านมา กิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ไม่ได้ทำให้เกิดผลกระทบต่อชาวประมง เนื่องจากผู้ประกอบการโดยผลมาอย่างยังกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการประสานกับสมาคมอย่างต่อเนื่อง ทั้งสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย และสมาคมในจังหวัดต่างๆ จึงไม่กังวลจะเกิดผลกระทบหากมีการดำเนินงานในรูปแบบเดิมอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ปัจจุบันเรือประมงขนาดใหญ่ของสมาคมอำเภอปากพนังมีจำนวนลดลงกว่าในอดีต จากหลายสาเหตุรวมถึงราคาน้ำมันที่ขึ้นไม่สะดวกต่อการเข้าออกของเรือประมงขนาดใหญ่ ดังนั้น จำนวนสมาชิกที่มีเรือขนาดใหญ่ที่จะไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ จึงมีค่อนข้างน้อย	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะยังคงประสานงานกับสมาคมฯ อย่างต่อเนื่องในอนาคตเหมือนกับการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ที่ผ่านมา ในพื้นที่ต่าง ๆ โดยในขั้นตอนของการดำเนินงานจริง ก่อนเริ่มดำเนินการเจาะในแต่ละตำแหน่ง โครงการฯ จะต้องแจ้งข้อมูลให้ชัดเจนทั้งตำแหน่งของหลุมสำรวจ และช่วงเวลาที่จะดำเนินการให้กับกลุ่มประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องรับทราบ เพื่อให้สามารถหลีกเลี่ยงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการลากจูงแท่นจะเข้ามิดิตั้ง และเพื่อให้เรือประมงสามารถหลบเลี่ยงจากพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งติดตั้งแท่นจะได้ <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> ▪ การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ ▪ มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
สมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมง อวนลากนครศรีธรรมราช	จากตำแหน่งของหลุมสำรวจที่โครงการฯ นำเสนอ ในเบื้องต้น พบว่า จะมีสมาชิกของสมาคมฯ ส่วน หนึ่งที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในตำแหน่งที่กำหนด ไว้ แต่มีจำนวนน้อย เนื่องจากพื้นที่หลักที่สมาชิก ของสมาคมฯ เข้าไปทำประมงจะอยู่ในพื้นที่บริเวณ ระหว่างละติจูดที่ 7-8 องศาเหนือ และพื้นที่ที่ ระหว่างเกาะกระและเขาพัง ดังนั้น จึงมีโอกาส น้อยมากที่จะเข้าไปทำประมงในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 นอกจากนี้ ได้เรือส่วนใหญ่จะรับทราบอยู่แล้วว่า รอบแท่นในทะเลจะมีการกำหนดพื้นที่เขต ปลอดภัย 500 เมตร ดังนั้น โครงการฯ จึงควรแจ้ง ตำแหน่งที่ชัดเจนให้รับทราบ เพื่อที่สมาคมฯจะได้ ช่วยประชาสัมพันธ์ให้สมาชิกกับทราบผ่านช่องทาง ที่ใช้สื่อสารกันโดยปกติของกลุ่มสมาชิก คือ แอปพลิเคชันไลน์	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะขุดเจาะ ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>▪ มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสุราษฎร์ธานี		
สมาคมประมงอวนลาก สุราษฎร์ธานี	สมาชิกกลุ่มที่ใช้เรืออวนลาก ซึ่งเป็นเรือขนาดใหญ่ อาจจะเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ เฉพาะ ในช่วงฤดูปิดอ่าว (ก.พ.-พ.ค. ของทุกปี) จึงต้องการ ให้โครงการฯ พิจารณาวางแผนการดำเนินงาน เพื่อหลีกเลี่ยงการดำเนินงานในช่วงเวลาดังกล่าว	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะขุดเจาะ ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง</p> <p><b>การศึกษาและจัดทราขยงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในบทที่ 2 และในระหว่างการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะแจ้งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ รับทราบว่าตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 ที่เคยนำเสนอไว้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ถูกย้ายไปให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งกักเก็บน้ำเสียเพิ่มขึ้น และหลบเลี่ยงสิ่งกีดขวาง โดยตำแหน่งใหม่มีระยะห่างจากฝั่ง และขอบเขตของพื้นที่ปิดอ่าวเพิ่มมากขึ้นเมื่อเทียบกับตำแหน่งเดิม</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>▪ การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>▪ มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	โครงการฯ มีการจัดการเขตหินและโคลนจาก การเจาะอย่างไร โปรดอธิบายรายละเอียดหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะศึกษาและนำข้อมูลสมำ่นำเสนอในรายละเอียดอีกครั้งในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งจะรวมถึงรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการ จัดการเขตหินในแต่ละช่วง และปริมาณเขตหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเขตหินลงสู่ทะเล อย่างไรก็ตาม สำหรับข้อมูลในเบื้องต้นของโครงการฯ ซึ่งจะมีขั้นตอนการ ดำเนินการเช่นเดียวกับการดำเนินงานที่ผ่านมาสามารถอธิบายในเบื้องต้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ การเจาะหลุมระดับบน ซึ่งเป็นช่วงเริ่มต้นการเจาะที่ยังไม่มีการติดตั้งท่อกรูเพื่อรวบรวมเศษหินกลับขึ้นมาบนแท่นเจาะจะใช้น้ำทะเลหรือโคลนเจาะที่มีน้เป็น องค์ประกอบหลักสำหรับการเจาะ โดยเขตหินและโคลนเจาะในช่วงนี้จะกองอยู่บริเวณปากหลุมที่พื้นท้องทะเล</li><li>▪ การเจาะหลุมตั้งแต่ระดับที่ 2 ลงไป จะรวบรวมเศษหินและโคลนจากการเจาะส่งเข้าระบบแยกโคลนและเศษหินออกจากบนแท่นเจาะ เพื่อควบคุมปริมาณ โคลนเจาะที่ติดกับเศษหินก่อนระบายเศษหินออกสู่ทะเล</li></ul> <p><b>การศึกษาและจัดทราขยงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ในบทที่ 2 และประเมินผลกระทบต่อกันภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ในบทที่ 4 และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้ สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชอ. แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสีย จากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
<b>จังหวัดสุราษฎร์ธานี (ต่อ)</b>		
สมาคมประมงวนลากสุราษฎร์ธานี (ต่อ)	โครงการฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชช. และเพื่อความปลอดภัยของเรือลำอื่นๆ เป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีเรือประมงต้องการความช่วยเหลือฉุกเฉิน เช่น มีการเจ็บป่วย ต้องการพบแพทย์ฉุกเฉิน สามารถติดต่อทางช่องทางต่างๆ ทั้งวิทยุเมตต้า ศรชล. หรือ แจ้งเจ้าหน้าที่องค์กรสัมพันธ์ของ ปตท.สผ. ได้โดยตรง (ตามช่องทางการติดต่อในเอกสารประกอบการประชุม)	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะจัดทำกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชช. และเพื่อความปลอดภัยของเรือลำอื่นๆ เป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีเรือประมงต้องการความช่วยเหลือฉุกเฉิน เช่น มีการเจ็บป่วย ต้องการพบแพทย์ฉุกเฉิน สามารถติดต่อทางช่องทางต่างๆ ทั้งวิทยุเมตต้า ศรชล. หรือ แจ้งเจ้าหน้าที่องค์กรสัมพันธ์ของ ปตท.สผ. ได้โดยตรง (ตามช่องทางการติดต่อในเอกสารประกอบการประชุม) <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงรายละเอียดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ใน <b>บทที่ 2</b> ซึ่งจะเจาะไม่พร้อมกัน และการประเมินผลกระทบต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง การคมนาคมขนส่งทางน้ำ และการณีการเดินก้นของเรือ ใน <b>บทที่ 4</b> <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
<b>จังหวัดชุมพร</b>		
สมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร	ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจจะต้องมีขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำมาเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ทั้งนี้ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งนี้ถูกกำหนดขึ้นจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต ทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง จะมีการสำรวจสภาพพื้นท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มีการลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับ การสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีอี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ชช.
	เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งประชาสัมพันธ์ตำแหน่งหลุมสำรวจและแผนการดำเนินงานให้แก่กลุ่มประมง ได้รับทราบก่อนล่วงหน้า เพื่อให้สามารถวางแผนหลีกเลี่ยงจากบริเวณที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ ได้	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
<b>จังหวัดชุมพร (ต่อ)</b>		
สมาคมชาวประมงเรืออวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร	จากข้อมูลแปลงสำรวจ G1/65 ที่โครงการฯ นำเสนอ พบว่า จะมีสมาชิกส่วนหนึ่งวางซั้งในบริเวณดังกล่าว ดังนั้น จึงเสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งประชาสัมพันธ์ตำแหน่งหลุมสำรวจและแผนการดำเนินงานให้แก่กลุ่มประมง ได้รับทราบก่อนล่วงหน้า เพื่อให้สามารถวางแผนหลีกเลี่ยงจากบริเวณที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ ได้	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ตามแผนงานของโครงการฯ จะไม่เจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องทั้ง 10 ตำแหน่งโดยใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง ทั้งนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง โดยคาดว่าจะเริ่มมีการเจาะสำรวจหลุมแรกในช่วงต้นปี พ.ศ. 2568 <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	การดำเนินงานของแท่นเจาะที่ 1 ตำแหน่งจะใช้เวลานานเท่าไร และมีพื้นที่ห้ามเข้าทำประมงขนาดเท่าไร	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ระยะเวลาที่ใช้ในการดำเนินงานตั้งแต่การติดตั้งแท่นเจาะแล้วเสร็จจนถึงเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งจะใช้เวลาประมาณ 35-42 วัน ซึ่งจะต้องกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชช. และเพื่อความปลอดภัยของเรือลำอื่นๆ เป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีเรือประมงมีเหตุฉุกเฉิน เช่น มีการเจ็บป่วย ต้องการพบแพทย์ฉุกเฉิน สามารถติดต่อขอความช่วยเหลือกับโครงการฯ ได้ <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	มีความเห็นว่าการเจาะหลุมสำรวจใช้พื้นที่ดำเนินการไม่มากนัก จึงคาดหวังเครื่องมือประมงจะได้รับผลกระทบน้อยกว่าในขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน โดยประเด็นผลกระทบที่กังวล คือ การเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเลจากกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจ	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> หลังจากที่โครงการฯ รวบรวมและศึกษาข้อมูลต่าง ๆ แล้วเสร็จทั้งหมด จะนำผลการศึกษาและมาตรการที่เกี่ยวข้องกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเจาะหลุมสำรวจ ซึ่งรวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล มาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำพื้นดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน <b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอไปยังกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชช. แล้ว ตามประกาศกรมส่งเสริมสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร (ต่อ)		
สมาคมประมงปากน้ำชุมพร	ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจจะต้องมีขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่ไม่นำเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ทั้งนี้ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งนี้ถูกกำหนดขึ้นจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต ทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง จะมีการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มีการลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับ การสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อ ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตนข้อกำหนดของ ชช.
	โครงการฯ จะเจาะหลุมสำรวจทั้ง 10 หลุม ต่อเนื่องกันตามลำดับทั้งหมดหรือไม่ จะเริ่มดำเนินการเจาะในช่วงใด ทั้งนี้ เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งประชาสัมพันธ์ตำแหน่งหลุมสำรวจ และแผนการดำเนินงานให้กลุ่มประมง ได้รับทราบก่อนล่วงหน้า เพื่อให้สามารถวางแผนหลีกเลี่ยงจากบริเวณที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ ได้	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะไม่เจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องทั้ง 10 ตำแหน่ง โดยใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง โดยจะเริ่มเจาะหลุมแรกในช่วงไตรมาสที่ 1 ของปี พ.ศ. 2568 และหมายเลขของหลุมสำรวจที่แสดงในแผนที่ จะใช้สำหรับอ้างอิงการระบุตำแหน่งหลุมเจาะเท่านั้น จะไม่ใช่ลำดับของการเจาะ ทั้งนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการวางแผนการดำเนินเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ต่อไป
	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงพาณิชย์ขนาดใหญ่ที่เป็นสมาชิกของสมาคมฯ ซึ่งใช้อุปกรณ์ประมง เช่น อวนลาก อวนลอยปลาอินทรี และอวนล้อม อาศัยโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่ ของโครงการฯ โดยในช่วงประกาศปิดอ่าว (15 ก.พ.- 15 พ.ค. ของทุกปี) จะมีเรือประมงเข้าไปในบริเวณพื้นที่ที่โครงการฯ มากกว่าช่วงเวลาอื่น เนื่องจากกลุ่มประมงต้องออกไปทำประมงนอกพื้นที่ที่ปิดอ่าว จึงเสนอแนะให้โครงการฯ นำข้อมูลนี้ ไปใช้ประกอบการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ด้วย เนื่องจากหากสามารถหลีกเลี่ยงไปดำเนินงานในช่วงเวลาอื่น จะสามารถช่วยลดผลกระทบจากการใช้ประโยชน์ในพื้นที่ร่วมกันได้อย่างทงหนึ่ง	<b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในแผนที่ 2 และในระหว่างการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะแจ้งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้รับทราบว่าตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 ที่เคยนำเสนอไว้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ถูกย้ายไปให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งกักเก็บเป้าหมายเพิ่มขึ้น และหลบเลี่ยงสิ่งกีดขวาง โดยตำแหน่งใหม่มีระยะห่างจากฝั่ง และขอบเขตของพื้นที่ปิดอ่าวที่เิมมากขึ้นเมื่อเทียบกับตำแหน่งเดิม <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร (ต่อ)		
สมาคมชาวประมงปากตะโก และสมาคมชาวประมงด่านสวี	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงพาณิชย์ที่เป็นสมาชิกของทั้ง 2 สมาคม จำนวนน้อยที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ของโครงการฯ เนื่องจากปัจจุบันเรือประมงส่วนใหญ่เป็นเรือขนาดเล็ก อย่างไรก็ตาม เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งประชาสัมพันธ์ตำแหน่งหลุมสำรวจและแผนการดำเนินงานให้กลุ่มประมง ได้รับทราบก่อนล่วงหน้า	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการวางแผนการดำเนินเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ต่อไป <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
สมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน	ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจจะต้องมีขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่ไม่นำเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อ ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตนข้อกำหนดของ ชช. ทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง จะมีการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มีการลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับ การสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน
	โครงการฯ ใช้ข้อมูลอะไรมากำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจที่จะดำเนินการในครั้งนี	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> เนื่องจากพื้นที่ของโครงการฯ เป็นพื้นที่ซึ่ง ชช. เคยให้สิทธิการสำรวจกับผู้ประกอบการรายอื่น และเคยมีกิจกรรมการสำรวจมาแล้วส่วนหนึ่ง แต่ยังไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่ามีศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์หรือไม่ และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาของการสำรวจดังกล่าวก็ได้คืนพื้นที่สำรวจให้กับ ชช. โดยต่อม ชช. ได้นำพื้นที่ที่ได้รับคืนมา ซึ่งมีข้อมูลทางธรณีวิทยาบางส่วนมา กำหนดให้เป็นแปลงสำรวจ G1/65 และจัดให้มีการยื่นประมูลสิทธิการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย ครั้งที่ 24 ดังนั้น โครงการฯ จึงสามารถนำข้อมูลทางธรณีวิทยาจากกิจกรรมข้างต้น มาใช้พิจารณา กำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งนี้ได้ <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงข้อมูลรายละเอียดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ใน <b>แผนที่ 2</b> และข้อมูลธรณีวิทยาในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ทั้ง <b>ในแผนที่ 2</b> และ <b>ในแผนที่ 3</b>
	การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ที่วางแผนจะดำเนินการในเดือนพฤษภาคม 2567 มีวัตถุประสงค์อย่างไร และโครงการฯ จะเข้ามานำเสนอข้อมูลอะไรเพิ่มเติมอีก	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 มีวัตถุประสงค์ที่จะเสนอผลการศึกษาดูตามขอบเขตที่นำมาเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 นี้ ได้แก่ ผลการประเมินด้วยข้อมูลทางสิ่งแวดล้อมในทะเลที่ตำแหน่งหลุมสำรวจที่มีการดำเนินการของโครงการฯ และผลจากการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งมาตรการต่างๆ ที่โครงการวางแผนจะนำมาใช้ในการลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น จากนั้นจะขอรับฟังความคิดเห็นต่อข้อมูลดังกล่าว เพื่อรวบรวมข้อมูลไปใช้ปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนสมบูรณ์ก่อนนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณาต่อไป

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร (ต่อ)		
สมาคมชาวประมงปากน้ำหัวสวน (ต่อ)	โครงการฯ จะสามารถนำผลจากการเจาะหลุมสำรวจทั้ง 10 หลุมมาแจ้งให้กับสมาชิกสมาคมได้รับทราบด้วยหรือไม่	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมเจาะเท่านั้น ทั้งกรณีที่ไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว โดยจะยังไม่ผลิตปิโตรเลียมทันที ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด หากพบว่ามีความเหมาะสมสำหรับการลงทุน จึงจะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชท. รวมทั้งต้องกำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นผลิตอีกครั้ง ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ เพื่อแจ้งข้อมูลให้รับทราบอีกครั้ง ทั้งนี้ โครงการฯ จะรายงานข้อมูลผลการเจาะหลุมสำรวจทุกหลุมต่อ ชท. ซึ่งจะเป็นผู้รวบรวมและตรวจสอบผลการเจาะหลุมสำรวจทุกหลุมที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแล รวมทั้งเผยแพร่ข้อมูลผ่านเว็บไซต์ของ ชท.</p>
	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงที่เป็นสมาชิกของสมาคมฯ ที่ใช้อวนลอยปลา และอวนลาก ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณหลุมสำรวจของโครงการฯ โดยอาจมีความถี่ที่จะเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ ประมาณ 1-2 ครั้งต่อเดือน (ครั้งละ 5 วัน) โดยในช่วงประกาศปิดอ่าว (ก.พ.-ค.ค. ของทุกปี) จะมีเรือประมงเข้าไปถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ มากกว่าช่วงเวลาอื่น เนื่องจากกลุ่มประมงต้องออกไปทำประมงนอกพื้นที่ปิดอ่าว อย่างไรก็ตาม เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งประชาสัมพันธ์ตำแหน่งหลุมสำรวจและแผนการดำเนินงานให้กลุ่มประมง ได้รับทราบก่อนล่วงหน้า เพื่อให้สามารถวางแผนหลีกเลี่ยงจากบริเวณที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ ได้	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะนำไปใช้พิจารณาสำหรับการวางแผนการดำเนินการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ต่อไป ทั้งนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในบทที่ 2 และในระหว่างการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะแจ้งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้รับทราบว่าตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 ที่เคยนำเสนอไว้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ถูกย้ายให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งกักเก็บเป้าหมายเพิ่มขึ้น และหลบเลี่ยงสิ่งกีดขวาง โดยตำแหน่งใหม่มีระยะห่างจากฝั่ง และขอบเขตของพื้นที่ปิดอ่าวที่เิ่มมากขึ้นเมื่อเทียบกับตำแหน่งเดิม</p> <p><u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม		
สมาคมการประมงสมุทรสงคราม และสมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม	ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจ จะต้องมีการแจ้งเตือนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ทั้งนี้ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งถัดจากพื้นที่ศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีตทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งจะมีการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มีมีการลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับการสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน</p> <p>อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ชท.</p>
	การสำรวจในโครงการฯ อื่นๆ ที่ ปตท.สผ. อีดี เคยเข้ามานำเสนอข้อมูล เช่น การเจาะสำรวจในแปลงสำรวจหมายเลข G1/61 มีผลการดำเนินงานเป็นอย่างไร และพบปิโตรเลียมหรือไม่ เหตุผลและความจำเป็นของโครงการฯ จะสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ของโครงการฯ เกี่ยวข้องกับการลดลงของปริมาณการผลิตปิโตรเลียมที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันหรือไม่ และจะมีประโยชน์ต่อประเทศอย่างไร	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>ในแปลงสำรวจ G1/61 เป็นพื้นที่ซึ่งมีการผลิตปิโตรเลียมอยู่แล้วแต่ก่อนที่ ปตท.สผ. อีดี จะเข้ามาดำเนินการ และยังคงมีการผลิตต่อเนื่องมาจนถึงปัจจุบัน และหลังจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้รับความเห็นชอบแล้ว ได้มีการดำเนินการเจาะหลุมสำรวจแล้ว โดยโครงการฯ จะนำข้อมูลทั้งผลการสำรวจปิโตรเลียมและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบหลังจากการเจาะหลุมสำรวจดังกล่าวมาเสนอให้รับทราบอีกครั้งในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p> <p>อย่างไรก็ตาม เนื่องจากประเทศไทยมีปริมาณการผลิตปิโตรเลียมได้น้อยกว่าปริมาณความต้องการใช้ภายในประเทศ ดังนั้น ชท. จึงจำเป็นต้องกำหนดพื้นที่สำรวจปิโตรเลียมและเชิญชวนผู้ประกอบการเข้ามาประมูลสิทธิในการดำเนินการเพิ่มเติม เพื่อให้สามารถระບปริมาณสำรองปิโตรเลียมในประเทศ และวางแผนการพัฒนาได้อย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบันก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ไม่เพียงพอนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ดังนั้น หากมีปริมาณสำรองเพิ่มขึ้นจะเป็นประโยชน์ด้านความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>แสดงข้อมูลความเป็นมา และเหตุผลและความจำเป็นของโครงการฯ รวมถึงวัตถุประสงค์ของการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ในบทที่ 2</p>
	โครงการฯ จะเจาะหลุมสำรวจทั้ง 10 ตำแหน่ง ต่อเนื่องกันทั้งหมดหรือไม่ ทั้งนี้ หากเจาะหลุมแรกแล้วไม่พบปิโตรเลียม จะยังดำเนินการเจาะหลุมต่อไปหรือไม่	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>โครงการฯ จะไม่เจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องทั้ง 10 ตำแหน่ง โดยใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง โดยโครงการฯ จะทยอยเจาะหลุมสำรวจทั้ง 10 ตำแหน่งตามแผนที่วางไว้ซึ่งจะเป็นไปตามข้อมูลผูกพันของสัญญาที่ได้รับจาก ชท.</p> <p>ทั้งนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง</p> <p><u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรสงคราม และสมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม (ต่อ)	ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจจะมีการกันขอบเขตที่ห้ามเข้าทำประมงอย่างไร	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะต้องกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งแท่นเจาะขณะปฏิบัติงานที่ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชอ.และเพื่อความปลอดภัยของทั้งเรือลำอื่น และโครงสร้างของแท่นจะเป็นสำคัญ โดยจะมีเรือสนับสนุนคอยแจ้งเตือนเรือลำอื่นๆ ที่มีทิศทางเคลื่อนที่เข้าใกล้เขตปลอดภัย และแท่นเจาะ อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีเรือประมงมีเหตุฉุกเฉิน เช่น ต้องการความช่วยเหลือทางด้านแพทย์ สามารถประสานกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งเพื่อแจ้งขอความช่วยเหลือได้ทันที</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้าติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกล่อปรณที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	หลังจากโครงการฯ ปิดหลุมสำรวจและออกจากพื้นที่ไปแล้ว จะมีโอกาสเกิดการรั่วไหลของปิโตรเลียมหรือไม่ นอกจากนี้ จะมีการเพิ่มนต์ปิดบริเวณพื้นที่ท้องทะเลหรือไม่ กังวลว่าหากมีการเพิ่มนต์บนพื้นท้องทะเลจะทำให้เกิดความเปลี่ยนแปลงของพื้นที่ท้องทะเล จนเป็นอุปสรรคต่อการทำประมงอวนลาก	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>หลังจากโครงการฯ เก็บข้อมูลจากหลุมสำรวจ ตามวัตถุประสงค์ของการดำเนินงานครบถ้วนแล้ว โครงการฯ จะใช้ซีเมนต์อัดลงในหลุม และติดตั้งอุปกรณ์ปิดกั้นตามมาตรฐานของอุตสาหกรรม โดยจะต้องทดสอบความสมบูรณ์ของการปิดหลุม และจัดทำรายงานเสนอให้ ชอ. ตรวจสอบด้วย ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมา มากกว่า 35 ปี ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ไม่เคยเกิดกรณีการรั่วไหลจากหลุมเจาะในอ่าวไทย ที่ปิดและสะสมหลุมแล้ว นอกจากนี้ หลังจากปิดหลุมแล้วจะตัดท่อทุกระดับต่ำกว่าพื้นท้องทะเลประมาณ 5 เมตร เพื่อป้องกันไม่ให้เป็นอุปสรรคต่อการทำประมงหลังจากแท่นเจาะออกจากพื้นที่แล้ว โดยจะไม่มีการเพิ่มนต์ปิดบนพื้นท้องทะเล ทั้งนี้ หลังจากนั้นจะออกจากพื้นที่แล้ว คาดว่าร้อยละจากการหยั่งขนาดแท่นจะจบพื้นที่ท้องทะเลจะสามารถกลับคืนสู่สภาพเดิมได้ตามธรรมชาติเมื่อเวลาผ่านไประยะหนึ่ง</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลการปิดและสะสมหลุมของโครงการฯ ให้ชัดเจนใน<b>บทที่ 2</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการตัดท่อรูส่วนบนออกจากกระดပ်พื้นท้องทะเลภายหลังการปิดและสะสมหลุม</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรสงคราม และสมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม (ต่อ)	มีข้อห่วงกังวลว่าเกิดผลกระทบจากการเจาะหลุมสำรวจ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"><li>กรณีการฝังกระจายของดินตะกอนจนกระทบต่อปริมาณสัตว์น้ำ และสัตว์น้ำวัยอ่อน</li><li>การเกิดกองเศษหินที่ปากหลุมจนเป็นอุปสรรคต่อการทำประมงประเภทอวนลาก</li><li>การเปลี่ยนแปลงลักษณะของพื้นที่ท้องทะเลจากการติดตั้งแท่นเจาะ</li><li>ผลกระทบจากการระบายเศษหินและโคลนจากการเจาะลงสู่ทะเล และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นในระหว่างการเจาะ</li></ul>	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะศึกษาและรวบรวมข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล เพื่อประเมินขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการกระจายตัวของเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ รวมถึงวิธีการจัดการของเสียของโครงการฯ ซึ่งจะต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชอ. และผลกระทบจากการรั่วไหลของปิโตรเลียมในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ ทั้งนี้ โครงการฯ จะนำผลการศึกษาและมาตรการสำหรับป้องกันและแก้ไขผลกระทบในแต่ละด้าน มาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b></li><li>รวบรวมข้อมูลสถิติปริมาณสัตว์น้ำที่จับได้ในเขตการประมงที่ 5 ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการฯ ย้อนหลัง 3 ปี (พ.ศ. 2563-2565) ซึ่งไม่พบการเปลี่ยนแปลงหรือลดลงจนสามารถเห็นได้ชัดเจน รวมถึงการศึกษาข้อมูล ชนิด และความหนาแน่นของลูกปลาวัยอ่อน ที่สถานีเก็บตัวอย่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และสถานีอ้างอิง ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มต้นดำเนินการของโครงการฯ แสดงใน<b>บทที่ 3</b></li><li>ประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำพื้น จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน<b>บทที่ 4</b></li><li>นำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</li></ul> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชอ. แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul> <p><b>การกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบในระยะหลังเจาะหลุมสำรวจ</li></ul>
	กรณีมีการรั่วไหลของปิโตรเลียมในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ	<p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลแผนการตอบสนองต่อกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเล ดังแสดงใน<b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบจากการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พร้อมทั้งและะถึติของการทรวั่วไหลลงสู่ทะเลจากการดำเนินงานของอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบการประเมินผลกระทบ และผลการคาดการณ์ผลกระทบด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ ดังแสดงใน<b>บทที่ 4</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันการรั่ว และการจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การรั่วในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรสงคราม และสมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม (ต่อ)	มีข้อกังวลหากดำเนินการเจาะหลุมสำรวจแล้วพบปิโตรเลียม จะมีการตั้งแท่นและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ซึ่งจะทำให้พื้นที่ทำประมงลดลง ดังนั้นหากจะมีโครงการผลิตในอนาคต ขอให้บริษัทฯ พิจารณากำหนดแนวทางในการชดเชยสำหรับการสูญเสียพื้นที่ประมงเพิ่มขึ้นด้วย	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมสำรวจเท่านั้น โดยทั้งกรณีที่พบและไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด โดยหากพบว่ามีความเหมาะสม ก็จะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชส. ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในวันนี้อีกครั้ง เพื่อหารือถึงแนวทางในการดำเนินงานร่วมกัน</p> <p>นอกจากนี้ เนื่องจากการผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยเริ่มดำเนินการมาแล้วเป็นเวลานาน ดังนั้น ในภาพรวมจึงจะมีโครงสร้างในทะเลส่วนหนึ่งที่จะไม่ได้ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม ซึ่งผู้ประกอบการหรือผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการรื้อถอน เพื่อนำโครงสร้างต่างๆ ออกจากตำแหน่งติดตั้งหรือนำไปใช้ประโยชน์อื่นๆ อย่างไรก็ตาม การดำเนินงานในขั้นตอนการรื้อถอนจะต้องศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินด้านสิ่งแวดล้อมจากการรื้อถอน และจัดกิจกรรมการรับฟังความเห็นจากกลุ่มประมง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเช่นเดียวกัน</p>
	เสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐาน และปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบอย่างเคร่งครัด เพื่อลดโอกาสในการเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและกลุ่มประมง รวมทั้งดำเนินการโครงการเพื่อสังคมร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่องต่อไป	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการวางแผนการดำเนินเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงรายละเอียดของขอบเขตการดำเนินงานกิจกรรมเพื่อสังคมของโครงการฯ ให้ความชัดเจนในบทที่ 2</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>
จังหวัดสมุทรสาคร		
สมาคมการประมงสมุทรสาคร	ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจ จะต้องขึ้นขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่มานำเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน โดยตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งนี้ถูกกำหนดขึ้นจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต ทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง จะมีการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มีการลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน</p> <p>อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กับกลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนดำเนินการขออนุญาตของ ชส.</p>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสาคร (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรสาคร (ต่อ)	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงที่เป็นสมาชิกของสมาคมฯ จำนวนน้อย ซึ่งข้อมูลการขึ้นทะเบียนจากหน่วยงานที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่ตอนบนของแปลงสำรวจ G1/65 ของโครงการฯ โดยในช่วงประกาศปิดอ่าว (ก.พ.-พ.ค. ของทุกปี) จะมีเรือประมงเข้าไปจนถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ มากกว่าช่วงเวลานอื่น เนื่องจากกลุ่มประมงต้องออกไปทำประมงนอกพื้นที่ที่ปิดอ่าว จึงเสนอแนะให้โครงการฯ นำข้อมูลนี้ไปใช้ประกอบการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ด้วย เนื่องจากหากสามารถหลีกเลี่ยงไปดำเนินการในช่วงเวลานอื่น จะสามารถช่วยลดผลกระทบจากการใช้ประโยชน์ในพื้นที่ร่วมกันได้อีกทางหนึ่ง	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการวางแผนการดำเนินเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในบทที่ 2 และในระหว่างการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะแจ้งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้รับทราบว่าตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 ที่เคยนำเสนอไว้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ถูกย้ายไปให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งเก็บเก็บก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น และหลีกเลี่ยงสิ่งกีดขวาง โดยตำแหน่งใหม่มีระยะห่างจากฝั่ง และขอบเขตของพื้นที่ปิดอ่าวเพิ่มมากขึ้นเมื่อเทียบกับตำแหน่งเดิม</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>▪ การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>▪ มาตรการในการรับมือร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพื้นที่โครงการฯ ไม่ได้ตั้งอยู่ในอ่าวไทยตอนใน หรืออ่าวตัว ก. รวมทั้งอยู่ต่ำกว่าแนวระดับจุดที่ 12 องศาเหนือ และไกลจากชายฝั่ง โดยอยู่ห่างจากแนวลองจิจูดที่ 101 องศาตะวันออก จึงคาดว่าจะมีเรือประมงที่มีโอกาสได้รับผลกระทบน้อย	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะไม่เจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องทั้ง 10 ตำแหน่ง โดยใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง ทั้งนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสาคร (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรสาคร (ต่อ)	การศึกษาข้อมูลประมงของโครงการฯ จะศึกษาข้อมูลอย่างไรบ้าง	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>โครงการฯ จะรวบรวมข้อมูลทั้งจากแหล่งข้อมูลของหน่วยงานราชการ และข้อมูลจากการสำรวจด้วยแบบสอบถามที่วางแผนดำเนินการในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 โดยมีข้อมูลที่จะรวบรวมมาใช้ เช่น การกำหนดพื้นที่ทำประมงในอ่าวไทย จำนวนเรือประมง ขนาดของเรือประมง ประเภหุอุปกรณ์การทำประมง และปริมาณสัตว์น้ำจากการทำการประมงพาณิชย์ในอ่าวไทย เป็นต้น</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>แสดงข้อมูลในหัวข้อการประมง ประกอบด้วย เขตการประมงทะเลในอ่าวไทย การทำประมงพาณิชย์ในอ่าวไทย (เครื่องมือประมง เรือประมง และปริมาณสัตว์น้ำที่จับได้) และการลงแรงประมงในแหล่งทำประมงทะเลที่ 5 ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการฯ และผลจากการสำรวจข้อมูลด้วยแบบสอบถามจากกลุ่มประมงพาณิชย์ใน 8 จังหวัด ในบทที่ 3 และนำข้อมูลเสนอในการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	โครงการฯ เคยขอรับฟังความเห็นจากหน่วยงานของกองทัพเรือหรือไม่	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>ในการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นในรูปแบบของการประชุมระดับจังหวัด ซึ่งจัดในพื้นที่จังหวัดสงขลาของโครงการฯ ได้เชิญผู้แทนจากกองทัพเรือ เช่น ผู้แทนจากทัพเรือภาค 2 และ ครชล. เข้าร่วมกิจกรรมด้วย นอกจากนี้ ในขั้นตอนการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ในปัจจุบัน มีการประสานงานในด้านต่างๆ จากกองทัพเรืออย่างต่อเนื่อง เช่น การข้อมตามแผนผูกเคียนกรณีมีผู้บุกรุก และการตอบสนองตามแผนกรณีมีการรั่วไหลของน้ำมันดิบลงสู่ทะเล เป็นต้น</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>นำเสนอข้อมูลการมีส่วนร่วมของประชาชน ซึ่งรวมถึงข้อมูลการระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ และผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของโครงการฯ ในบทที่ 3</p>
	แม้ว่าจะมีสมาชิกของสมาคมฯ ที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการใช้ประโยชน์พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ จำนวนน้อย แต่ต้องการรับทราบข้อมูล ผลการศึกษา ทั้งจากการสำรวจข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ด้วย เนื่องจากกังวลว่าหากมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมก็จะส่งผลกระทบต่อปริมาณสัตว์น้ำในภาพรวมด้วย	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>หลังจากที่โครงการฯ รวบรวมและศึกษาข้อมูลต่างๆ แล้วเสร็จทั้งหมด จะนำผลการศึกษาและมาตรการที่เกี่ยวข้อง มาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาก่อการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรปราการ		
สมาคมการประมงสมุทรปราการ	เนื่องจากมีสมาชิกของสมาคมฯ ที่ใช้เครื่องมือประมงประเภทอวนลอย อวนล้อมจับ และอวนลาก มีโอกาสเข้าทำประมงในบริเวณพื้นที่โครงการฯ ดังนั้น จึงมีความเห็นว่าโครงการฯ ควรแสดงกิตติคุณของหลุมสำรวจในเอกสารให้ชัดเจน เพื่อให้กลุ่มประมงได้รับทราบข้อมูลว่าจะมีตำแหน่งใดบ้างที่จะไม่สามารถเข้าไปใช้พื้นที่ได้ หรือได้รับผลกระทบ ทั้งนี้ เห็นว่าหากมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ดีชัดเจน จะช่วยลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้นอกจากนี้ การแสดงกิตติคุณตำแหน่งความสนใจของหลุม อวนลาก ลิปตาที่มีทศนิยม เช่นเดียวกับที่นำเสนอ เพราะเป็นหน่วยเดียวกับอุปกรณ์ของเรือประมง ส่วนการแสดงข้อมูลระยะทาง ความถี่ที่หน่วยกิโลเมตรและไม่ละเอียดเกินไป	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม เนื่องจากตำแหน่งหลุมสำรวจที่นำมาเสนอในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 นี้ เป็นตำแหน่งเบื้องต้นที่กำหนดขึ้นตามข้อมูลทางธรณีวิทยา ซึ่งยังมีขั้นตอนของการตรวจสอบความเหมาะสมของตำแหน่ง โดยในขั้นตอนการศึกษาจำเป็นต้องขอตรวจสอบข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น การตรวจสอบตำแหน่งสายเคเบิลใต้น้ำจากบริษัท ไทรคอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน) และการตรวจสอบตำแหน่งก่อนส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังนั้น โครงการฯ จึงจะนำข้อมูลหลุมสำรวจที่ได้รับจากการตรวจสอบแล้วมาเสนอให้ชัดเจนอีกครั้งในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 โดยจะระบุไว้ในเอกสารประกอบการจัดกิจกรรมให้ชัดเจน</p> <p>นอกจากนี้ เมื่อแผนการดำเนินงานสุดท้ายได้รับการยืนยันแล้ว ทั้งตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>แสดงรายละเอียดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในบทที่ 2 และนำเสนอข้อมูลในการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	โครงการฯ จะมีการลากสายเคเบิลเพื่อสำรวจก่อนการเจาะหลุมสำรวจก่อนหรือไม่	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>ในขั้นตอนการเตรียมพื้นที่ก่อนลากแท่นจะเข้ามาติดตั้งเพื่อเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะมีขั้นตอนการสำรวจสภาพพื้นที่ทั้งหมด ในบริเวณพื้นที่จำกัดเฉพาะตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะเพื่อความปลอดภัยของการติดตั้งแท่นจะเท่านั้น ทั้งนี้ ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำมาเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ซึ่งจะมีการลากสายเคเบิลเพื่อสำรวจเป็นบริเวณกว้าง</p> <p>อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ.อีที มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประสานสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้องให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ชท.</p>
	โครงการฯ จะเจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องกันจนครบทั้ง 10 ตำแหน่งหรือไม่ จะใช้เวลานานเท่าไร	<p><u>การชี้แจงในที่ประชุม</u></p> <p>การดำเนินงานของโครงการฯ ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ 1 หลุม จะใช้เวลาไม่เกิน 42 วัน โดยจะไม่ได้ดำเนินการพร้อมกัน และจะไม่เจาะหลุมสำรวจต่อเนื่องทั้ง 10 ตำแหน่ง และใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง</p> <p><u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u></p> <p>แสดงข้อมูลแผนการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ และระบุข้อมูลให้ชัดเจนว่า และใน 1 ปี จะเจาะหลุมสำรวจสูงสุด 5 ตำแหน่ง ดังแสดงในบทที่ 2</p>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567



ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรปราการ (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรปราการ (ต่อ)	ขอเขตพื้นที่ที่แปลงสำรวจของโครงการฯ มีวัตถุประสงค์ของการกำหนดไว้เพื่ออะไร	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> ขอเขตของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย กำหนดขึ้นโดย ชช. ซึ่งพิจารณาจากบริเวณที่ไม่มีข้อมูลทางธรณีที่น่าสนใจสำหรับการสำรวจแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม และประกาศเชิญชวนให้บริษัทผู้ประกอบการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการสำรวจปิโตรเลียม
	ในขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจแต่ละตำแหน่งจะมีพื้นที่ที่กลุ่มประมงไม่สามารถเข้าทำประมงได้ครอบคลุมพื้นที่ขนาดเท่าไร และภายหลังจากเจาะหลุมสำรวจ จะสามารถเข้าไปทำประมงได้หรือไม่	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ จะต้องกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชช. และเพื่อความปลอดภัยของเรือลำอื่น ๆ เป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากเปิดและสละหลุมในแต่ละตำแหน่งแล้ว จะตัดทอรัศมีกว่าระดับที่เหมาะสมประมาณ 5 เมตร ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากพื้นที่ปฏิบัติงาน เรือประมงจะสามารถเข้าไปใช้พื้นที่ได้ตามปกติ <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงรายละเอียดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ใน <b>บทที่ 2</b> และการประเมินผลกระทบต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง การคมนาคมขนส่งทางน้ำ และการนิคมที่ดินกันของเรือ ใน <b>บทที่ 4</b> <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> ▪ มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้าติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ▪ มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยกรปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้ง และกลอุปรกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด
	เสนอแนะให้โครงการฯ จัดทำสื่อที่เข้าใจง่าย เช่น รูปภาพ หรือ คลิปวิดีโอ ทั้งเรื่องการเจาะสำรวจ และการเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อม มานำเสนอ เพื่อให้กลุ่มประมงเข้าใจ กระบวนการทำงานของโครงการฯ และมั่นใจว่าโครงการฯ จะมีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเหมาะสม	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะพิจารณาดำเนินการต่อไป <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> จัดทำภาพนิ่ง และภาพเคลื่อนไหว แสดงขั้นตอนการเจาะ สำหรับประกอบการนำเสนอข้อมูลในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรปราการ (ต่อ)		
สมาคมการประมงสมุทรปราการ (ต่อ)	กังวลว่าในระหว่างการเจาะจะทำให้เกิดการฟุ้งกระจายของหน้าดิน รวมทั้งเกิดแรงสั่นสะเทือนจนสัตว์น้ำหนีออกไปจากพื้นที่ และหากมีผลกระทบเกิดขึ้นโครงการฯจะมีแนวทางในการดำเนินการอย่างไร	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ จะศึกษาและรวบรวมข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล เพื่อประเมินขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการกระจายตัวของเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ รวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือน ทั้งนี้ โครงการฯ จะนำผลการศึกษาและมาตรการสำหรับป้องกันและแก้ไขผลกระทบในแต่ละด้าน มาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> และ ประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำพื้นดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน <b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ทั้งนี้ สำหรับประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือนจนทำให้จำนวนสัตว์น้ำลดลง -ในขั้นตอนของการระบุประเด็นผลกระทบที่จะต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด พบว่า เนื่องจากพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อยู่บริเวณนอกชายฝั่ง โดยมีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้น จึงไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบด้านเสียง และแรงสั่นสะเทือนในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ สำหรับเสียงและแรงสั่นสะเทือนต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล จะมีลักษณะเดียวกับเสียงจากเรือที่สัญจรในทะเลโดยทั่วไป โดยจะเกิดขึ้นในระยะสั้น และสิ่งมีชีวิตส่วนใหญ่จะหลบหนีออกจากพื้นที่ที่มีการดำเนินการต่างๆ ของโครงการฯ และจะกลับเข้ามาในพื้นที่ได้หลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมของโครงการฯ แล้ว <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> ▪ กำหนดมาตรการในการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ▪ กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ชช. แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด
	กังวลว่าหากดำเนินการเจาะหลุมสำรวจแล้วพบปิโตรเลียม จะมีการตั้งแท่นและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ซึ่งจะทำให้พื้นที่ทำประมงลดลง ดังนั้น หากจะมีโครงการผลิตในอนาคต ให้พิจารณากำหนดแนวทาง ในการขอขเขตต่อความเสียหายของอุปกรณ์ประมง และการสูญเสียพื้นที่ประมงด้วย	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมสำรวจเท่านั้น โดยทั้งกรณีพบและไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด หากพบว่ามีความเหมาะสม ก็จะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชช. รวมทั้งต้องกำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นสำหรับการผลิตอีกครั้ง ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในวันนี้อีกครั้ง เพื่อหารือถึงแนวทางการดำเนินงานร่วมกัน

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง		
สมาคมประมงระยอง	หลุมสำรวจที่จะดำเนินการเจาะมีขนาดและความลึก ประเมินค่าไว้	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> ขนาดและความลึกของหลุมสำรวจที่โครงการฯ จะดำเนินการในแต่ละพื้นที่ จะต้องออกแบบให้สอดคล้องกับข้อมูลธรณีวิทยา และแหล่งกักเก็บเป้าหมายของการสำรวจ ซึ่งขณะนี้เป็นช่วงการวางแผนออกแบบหลุม ดังนั้น รายละเอียดดังกล่าวจะนำมาเสนอให้บริบทรับในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 อย่างไรก็ตาม แบบหลุมโดยทั่วไปในอ่าวไทย จะแบ่งเป็นช่วง ๆ โดยมีช่วงบนขนาดใหญ่ที่สุดและช่วงหลุมที่ลึกลงไปจะมี ขนาดเล็กลงตามลำดับ โดยช่วงแรกจะเริ่มเจาะปากหลุมอาจจะมีขนาดประมาณ 16-18 นิ้ว <u>การศึกษาและจัดทํารายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลรายละเอียดการออกแบบหลุม และขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b>
	มีข้อกังวลว่าในระหว่างการเจาะหลุม จะทำให้เกิดการพังกระจายของหน้าดิน รวมทั้งเกิดแรงสั่นสะเทือนจนสัตว์น้ำหนีออกไปจากพื้นที่ และหากมีผลกระทบเกิดขึ้นโครงการฯ จะมีแนวทางในการดำเนินการอย่างไร	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ จะศึกษาและรวบรวมข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล เพื่อประเมินขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการกระจายตัวของเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ รวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือน ทั้งนี้ โครงการฯ จะนำผลการศึกษาและมาตรการสำหรับป้องกันและแก้ไขผลกระทบในแต่ละด้าน มาเสนอให้บริบทรับในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการฯ จะมีวิธีการดำเนินงานเช่นเดียวกับที่เคยใช้ดำเนินการในอ่าวไทย ซึ่งมีการพัฒนาเทคโนโลยีและปรับปรุงแนวทางในการดำเนินงานเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดมาเป็นเวลาก่อนหน้านาน จึงคาดการณ์ได้ว่าลักษณะของผลกระทบจะไม่แตกต่างจากที่เคยดำเนินการแล้ว โดยเมื่อพิจารณาผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลุมสำรวจที่ผ่านมา ไม่พบการเปลี่ยนแปลงอย่างชัดเจนของทั้งคุณภาพน้ำทะเลและคุณภาพดินตะกอนที่ท้องทะเล และไม่พบมาตรฐานที่กำหนด รวมถึงไม่พบความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญของชนิดและจำนวนของสิ่งมีชีวิตจำพวกแพลงก์ตอนและสัตว์หน้าดิน <u>การศึกษาและจัดทํารายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> และ ประเมินผลกระทบต่อกฎหมายทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์หน้าดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน <b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ทั้งนี้ สำหรับประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือนจนทำให้จำนวนสัตว์น้ำลดลง ในขั้นตอนของการระบุประเด็นผลกระทบที่จะต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด พบว่า เนื่องจากพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อยู่บริเวณนอกชายฝั่ง โดยมีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้น จึงไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบด้านเสียง และแรงสั่นสะเทือนในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ สำหรับเสียงและแรงสั่นสะเทือนต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล จะมีลักษณะเดียวกับเสียงจากเรือที่สัญจรในทะเลโดยทั่วไป โดยจะเกิดขึ้นในระยะสั้น และสิ่งมีชีวิตส่วนใหญ่จะหลบเลี่ยงออกไปจากพื้นที่ที่มีการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ และจะกลับเข้ามาในพื้นที่ได้หลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมของโครงการฯ แล้ว

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง		
สมาคมประมงระยอง (ต่อ)	(ต่อ)	<u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการในการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ขส. แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	โครงการฯ จะลากสายเคเบิล และใช้คลื่นเสียงในการสำรวจ เพื่อกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจก่อนหรือไม่	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำมาเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ทั้งนี้ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ในครั้งนี้ ถูกกำหนดขึ้นจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สผ. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประสานพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของ ขส.
	โครงการฯ จะใช้เวลาานเท่าใดในการดำเนินงานที่ตำแหน่งหลุมสำรวจแต่ละตำแหน่ง และหากสำรวจปิโตรเลียมจะเริ่มดำเนินการผลิตทันทีหรือไม่ เนื่องจากกังวลว่าจะได้รับผลกระทบหากจะมีการดำเนินงานในแต่ละตำแหน่งเป็นระยะเวลานาน	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> การดำเนินงานของโครงการฯ ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ 1 หลุม โดยโครงการฯ จะพยายามดำเนินการโดยใช้เวลาที่สั้นที่สุดตามความจำเป็น หากตำแหน่งหลุมสำรวจใดไม่พร้อมรอรอยของปิโตรเลียมจะปิดและสะสมหลุมทันที และหากตำแหน่งใดพร้อมรอรอยของปิโตรเลียม ก็จะดำเนินการทดสอบหลุม เพื่อให้ได้ข้อมูลที่สำคัญ เช่น ความดัน อัตราการไหล และความสามารถในการผลิตของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ซึ่งจะใช้เวลาไม่เกิน 42 วัน ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด ซึ่งหากพบว่ามีความเหมาะสมสำหรับการลงทุน ก็จะกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ขส. รวมทั้งต้องกำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นสำหรับการผลิตอีกครั้ง ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวจะต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในวนนี้อีกครั้ง <u>การศึกษาและจัดทํารายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ และแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b> <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อห้ามตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>

ตารางที่ 3-10: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้ประกอบการรับฟังความคิดเห็น และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

สมาคมประมงพาณิชย์	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง		
สมาคมประมงระยอง (ต่อ)	สมาชิกของสมาคมที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการฯ เป็นกลุ่มอวนล้อมจับ อวนติดตา และอวนล้อมซั้ง จึงเสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะเข้าดำเนินการให้กลุ่มสมาชิกได้รับทราบล่วงหน้า	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> รับทราบข้อมูลเพื่อนำไปพิจารณาในขั้นตอนการวางแผนของโครงการฯ ต่อไป อย่างไรก็ตาม การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะขุดเจาะ ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วงอีกครั้ง <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	เสนอแนะให้โครงการฯ ดูแลเรื่องความปลอดภัย และป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลจนเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และการทำประมง เช่นเดียวกับที่เคยเกิดการรั่วไหลจากการขนถ่ายน้ำมันดิบที่บริเวณใกล้ชายฝั่งจังหวัดระยอง	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ จะต้องจัดเตรียมแผนรองรับหรือตอบสนองต่อเหตุการณ์กรณีเกิดการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลที่เหมาะสมกับการดำเนินงานของโครงการฯ <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลแผนการตอบสนองต่อการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเล ดังแสดงใน <b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบจากการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พร้อมทั้งแสดงสถิติของการรั่วไหลลงสู่ทะเลจากการดำเนินงานของอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบการประเมินผลกระทบ และผลการคาดการณ์ผลกระทบด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ ดังแสดงใน <b>บทที่ 4</b> <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันการรั่วไหล และการจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การรั่วไหลระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li></ul>
	การสำรวจข้อมูลสภาพสิ่งแวดล้อมในทะเล จะดำเนินการอย่างไร และจะดำเนินการที่ก่อนและหลังการเจาะหลุมสำรวจหรือไม่	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> การเก็บตัวอย่างในทะเลจะดำเนินการโดยบริษัทเอกชนที่มีประสบการณ์ และมีใบอนุญาตของห้องปฏิบัติการจากหน่วยงานภาครัฐ โดยจะมีวิธีการดำเนินการสอดคล้องกับข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง เช่น มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล และมาตรฐานคุณภาพดินตะกอนชายฝั่ง ของกรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลของโครงการฯ จะมีการเก็บตัวอย่างเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มดำเนินงาน ซึ่งจะใช้เป็นข้อมูลในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น จากกิจกรรมของโครงการฯ และจะแสดงข้อมูลไว้ในรายงานอีไอเอ และกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังดำเนินการ โดยโครงการฯ จะนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้สำหรับเปรียบเทียบสภาพก่อนและหลังดำเนินการอีกครั้ง <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ใน <b>บทที่ 3</b> และรายละเอียดของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบในระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจใน <b>บทที่ 5</b>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครราชสีมา	การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลของโครงการฯ กำหนดตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่าง และดัชนีที่ตรวจวัดอย่างไร จะเก็บตัวอย่างที่ทุกสถานีเหมือนกันหมดหรือไม่	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> โครงการฯ ได้กำหนดแผนการเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลที่ตำแหน่งหลุมสำรวจปิโตรเลียมที่กำหนดไว้ในแปลงสำรวจ G1/65 ทุกตำแหน่ง และสถานีอ้างอิงนอกพื้นที่แปลงสำรวจ ซึ่งทุกสถานีจะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์น้ำดิน โดยกำหนดวิธีการเก็บ และดัชนีที่ต้องตรวจวัดหรือวิเคราะห์ข้อมูลตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม, 2562) และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องของกรมควบคุมมลพิษ ทั้งนี้ โครงการฯ จะนำผลการศึกษาดังกล่าวมาเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ใน <b>บทที่ 3</b> และนำเสนอข้อมูลในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2
	สัญญาสัมปทานในรูปแบบเดิม และสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) มีความแตกต่างกันอย่างไร	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> การดำเนินงานภายใต้ระบบสัมปทานแบบเดิม ผู้รับสัมปทานจะเป็นผู้ลงทุนในการดำเนินงานเองทั้งหมด แล้วนำสำรายได้ส่วนหนึ่งให้กับภาครัฐตามที่ระบุไว้ในสัญญาสัมปทาน รวมถึงภาษีจากรายได้ ส่วนการดำเนินงานภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) หน่วยงานภาครัฐจะเป็นผู้พิจารณาแผนงานและงบประมาณในการประกอบกิจการปิโตรเลียมจากผู้รับสัญญา ตลอดจนการดำเนินงานต่างๆ ร่วมกับผู้ได้รับสัญญาตั้งแต่เริ่มดำเนินงาน โดยผลผลิตรวมทั้งได้จะถูกหักเป็นค่าภาคหลวง และถูกหักเป็นต้นทุนในการประกอบกิจการปิโตรเลียม จากนั้นกำไรที่ได้จากการขายผลผลิตจะแบ่งกันตามสัดส่วนที่ระบุในสัญญาระหว่างภาครัฐและผู้รับสัญญา ทั้งนี้ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้ง 2 รูปแบบ จะมี กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชบ.) กระทรวงพลังงาน เป็นหน่วยงานภาครัฐ ที่มีหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานในทุกขั้นตอนเช่นเดียวกัน
	หากเจาะสำรวจแล้วพบน้ำมันหรือก๊าซ โครงการฯ จะกลับมากัดหลุมเพื่อดำเนินการผลิตที่ตำแหน่งเดิมหรือไม่ ทั้งนี้ มีข้อกังวลว่าหากมีการผลิตปิโตรเลียมจะมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	<u>การชี้แจงในที่ประชุม</u> การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์หลัก คือ การรวบรวมข้อมูลจากหลุมเจาะเท่านั้น ทั้งกรณีพบและไม่พบปิโตรเลียม โครงการฯ จะต้องปิดและสละหลุม จากนั้นจะเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกไปจากตำแหน่งดังกล่าว โดยจะยังไม่ผลิตปิโตรเลียมทันที ทั้งนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด หากพบว่ามีศักยภาพเหมาะสมพอสำหรับการลงทุน จึงจะกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจาก ชอ. รวมทั้งต้องกำหนดตำแหน่งที่เหมาะสมสำหรับการติดตั้งแท่นหลุมผลิตอีกครั้ง โดยมีโอกาสที่แท่นสำหรับการผลิตจะอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับหลุมสำรวจที่เคยเจาะพบปิโตรเลียมที่มีศักยภาพ แต่ไม่ใช่การผลิตจากหลุมสำรวจ อย่างไรก็ตาม ก่อนดำเนินการผลิตปิโตรเลียม ปตท.สผ. อีที จะต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือรายงานอีไอเอ และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในครั้งนี้อีกครั้ง และจะดำเนินการได้หลังจากที่รายงานอีไอเอได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแล้ว <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> แสดงข้อมูลขั้นตอนการดำเนินการในกิจกรรมของโครงการฯ ใน <b>บทที่ 2</b>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดนครศรีธรรมราช (ต่อ)	หลุมสำรวจที่จะดำเนินการเจาะมีขนาดและความลึกประมาณเท่าไร และการเจาะหลุมปิโตรเลียมจะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงทางธรณีสัณฐานหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ขนาดและความลึกของหลุมสำรวจที่โครงการฯ จะดำเนินการในแต่ละพื้นที่ จะต้องออกแบบให้สอดคล้องกับข้อมูลธรณีวิทยา และแหล่งกักเก็บเป้าหมายของการสำรวจ ซึ่งขณะนี้เป็นช่วงการวางแผนออกแบบหลุม ดังนั้น รายละเอียดดังกล่าวจะนำมาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 อย่างไรก็ตาม หลุมเจาะทั่วไปในประเทศไทย จะแบ่งเป็นช่วง ๆ โดยมีช่วงขนาดใหญ่มากที่สุดและช่วงหลุมที่ลึกลงไปถึงมีขนาดเล็กตามลำดับ โดยช่วงแรกที่จะเริ่มเจาะปากหลุมอาจจะมีขนาดประมาณ 16-18 นิ้ว และช่วงสุดท้ายจะมีขนาดประมาณ 3-7 นิ้ว สำหรับความลึกจะอยู่ในช่วง 3-5 กิโลเมตร จากพื้นท้องทะเล ทั้งนี้ ขนาดของหลุมข้างต้นและการติดตั้งท่อกรุในระหว่างการเจาะหลุม จะไม่ทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงทางธรณีสัณฐาน และจะไม่ทำให้เกิดการยุบตัวของชั้นหินที่เจาะผ่านในแต่ละช่วง นอกจากนี้ ในขั้นตอนการนำปิโตรเลียมขึ้นมาจากแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ทั้งในขั้นตอนการทดสอบหลุมหรือขั้นตอนการผลิต ก็จะไม่ทำให้เกิดการยุบตัวของชั้นหิน เนื่องจากปิโตรเลียมที่อยู่ในแหล่งกักเก็บจะแทรกตัวอยู่ในโครงสร้างหินแข็ง และเป็นโครงสร้างปิด</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลการออกแบบหลุมสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b> ทั้งนี้ จากการทบทวนข้อมูลในขั้นตอนการประเมินผลกระทบ พบว่า การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยในปัจจุบันของอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย ซึ่งจะทำให้การเจาะหลุมที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางในช่วง 6.5-24 นิ้ว ผ่านชั้นหินแต่ละช่วงไปยังระดับความลึกของแหล่งกักเก็บเป้าหมายที่จะดำเนินการสำรวจ จากนั้นจะมีการลงทุนขุดเจาะและยึดให้แน่นด้วยซีเมนต์ เพื่อช่วยป้องกันไม่ให้ผนังของหลุมพังทลาย ซึ่งจะไม่ทำให้โครงสร้างทางธรณีวิทยาได้ทะเลเปลี่ยนแปลงไปแต่อย่างใด รวมทั้งนำเสนอข้อมูลในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	เสนอแนะให้ชี้แจงข้อมูลให้กับกลุ่มประมงรับทราบอย่างทั่วถึงและชัดเจนตามที่นำมาเสนอในวันนี้ เพื่อลดข้อกังวลต่าง ๆ โดยแจ้งให้ทราบว่าเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการฯ ที่สำนักงานประมงจังหวัดได้รับมาก่อนหน้าการจัดกิจกรรมสำนักงานได้ส่งต่อไปกับประมงอำเภอที่ติดชายทะเลทั้งหมดของจังหวัดนครศรีธรรมราชแล้ว เพื่อให้รับทราบข้อมูลไปพร้อม ๆ กันด้วย	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะเข้าไปดำเนินการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสมาคมประมงพาณิชย์ในจังหวัดนครศรีธรรมราชทั้ง 4 สมาคม พร้อมทั้งจะดำเนินการสำรวจความคิดเห็นโดยใช้แบบสอบถามจากเรือประมงที่แปปลาและทำเรือด้วยอีกทางหนึ่ง</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แนวทางในการศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ แสดงรายละเอียดข้อมูลการดำเนินการกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวล ที่รวบรวมได้จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 3</b></p>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสุราษฎร์ธานี	โครงการฯ มีการกำหนดแนวเขตห้ามเข้าครอบคลุมพื้นที่เท่าไร	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะต้องกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้อุตสาหกรรมกับข้อกำหนดของ ชอ. และเพื่อความปลอดภัยของเรือลำอื่นๆ เป็นสำคัญ</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงรายละเอียดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ใน<b>บทที่ 2</b> และการประเมินผลกระทบต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง</p> <p>การคมนาคมขนส่งทางน้ำ และการนิคมอุตสาหกรรมเรือ ใน<b>บทที่ 4</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	บริเวณพื้นที่ใดโครงการฯ จะมีปะการังเทียมอยู่หรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ตำแหน่งวางปะการังเทียมส่วนใหญ่จะอยู่ในบริเวณน้ำทะเลลึกมาก ดังนั้น ข้อมูลในเบื้องต้นจึงจะไม่พบตำแหน่งวางปะการังเทียมอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ จะไปศึกษาข้อมูลให้ชัดเจนและผนวกไว้ในรายงานต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลตำแหน่งปะการังเทียม และระยะห่างจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 3</b></p>
	การสำรวจข้อมูลสภาพสิ่งแวดล้อมในทะเล จะดำเนินการโดยหน่วยงานใด มีหน่วยงานภาครัฐด้วยหรือไม่ และจะดำเนินการทั้งก่อนและหลังการเจาะหลุมสำรวจหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>การเก็บตัวอย่างในทะเลจะดำเนินการโดยบริษัทเอกชนที่มีประสบการณ์ และมีใบอนุญาตของห้องปฏิบัติการจากหน่วยงานภาครัฐ โดยจะมีวิธีการดำเนินการสอดคล้องกับข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง เช่น มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล และมาตรฐานคุณภาพดินตะกอนชายฝั่ง ของกรมควบคุมมลพิษ</p> <p>ทั้งนี้ การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลของโครงการฯ จะมีเก็บตัวอย่างเพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มดำเนินงาน ซึ่งจะให้เป็นข้อมูลในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ และจะแสดงข้อมูลไว้ในรายงานอีไอเอ และจะกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังดำเนินการ โดยโครงการฯ จะนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้สำหรับเปรียบเทียบสภาพก่อนและหลังดำเนินงานอีกครั้ง รวมทั้งรายงานข้อมูลให้ ชอ. ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลรับทราบ</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ใน<b>บทที่ 3</b> และรายละเอียดของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบในระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจใน<b>บทที่ 5</b></p>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสุราษฎร์ธานี (ต่อ)	ให้โครงการฯ นำเสนอผลการสำรวจข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเลให้กับสำนักงานประมงรับทราบด้วย	การชี้แจงในที่ประชุม โครงการฯ จะนำผลการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเลผนวกไว้เป็นส่วนหนึ่งในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ที่จะนำเสนอให้รับทราบในการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของครั้งที่ 2 ต่อไป การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ในบทที่ 3 และนำเสนอผลการศึกษาให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2
	เนื่องจากโครงการฯ เป็นการดำเนินงานในระยะสั้น และกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดสุราษฎร์ธานีส่วนใหญ่ใช้วนลากในการทำประมง โดยไม่มีกลุ่มที่ทำประมงที่มีกรวางซั้งซึ่งจะต้องขออนุญาตก่อน จึงไม่มีข้อท้วงท้วงในประเด็นผลกระทบต่อการประมง นอกจากนี้ ในขั้นตอนการศึกษาและดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น สามารถประสานมาได้หากโครงการฯ ต้องการให้สำนักงานประมงจังหวัดสนับสนุนด้านใด	การชี้แจงในที่ประชุม โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำข้อมูลที่รวบรวมได้ไปดำเนินการศึกษาในรายละเอียด และจะนำผลการศึกษามาแจ้งให้ทราบอีกครั้งในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการในช่วงเดือนตุลาคม 2567 และแจ้งให้สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานีรับทราบว่า ปตท.สผ. อีดี อินิตีให้ความร่วมมือและสนับสนุนกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทะเลของสำนักงานประมงจังหวัด

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร	เสนอแนะให้โครงการฯ วางแผนหรือกำหนดมาตรการให้ครอบคลุมถึงการแก้ไขปัญหาจากการเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการฯ	การชี้แจงในที่ประชุม การศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการฯ จะมีขั้นตอนการกำหนดมาตรการเพื่อใช้สำหรับการดำเนินงาน เพื่อป้องกันและลดผลกระทบ ซึ่งจะประกอบด้วย • มาตรการป้องกันผลกระทบตั้งแต่ที่แหล่งกำเนิด เช่น การเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ • มาตรการในการลดความรุนแรงจากผลกระทบที่มีโอกาสเกิดขึ้น เช่น - การควบคุมปริมาณโคลนที่จะติดไปกับเศษหินก่อนระบายลงสู่ทะเล - การแจ้งข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินงานให้กับกลุ่มประมงที่มีโอกาสเข้าใช้ประโยชน์ในพื้นที่ร่วมกับโครงการฯ รับทราบล่วงหน้า เพื่อวางแผนหลีกเลี่ยงจากบริเวณที่อาจจะได้รับผลกระทบ • มาตรการในการชดเชยต่อความเสียหายที่จะเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ เช่น การชดเชยค่าเสียหายให้กับอุปกรณ์ประมงที่ได้รับความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการฯ • มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นหลังดำเนินการ โดยการติดตามความเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเล เช่น คุณภาพน้ำทะเลและดินตะกอนพื้นท้องทะเล นอกจากนี้ หลังจากโครงการฯ ได้ดำเนินการตามแผนที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว จะต้องมีการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ทั้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานกำกับดูแล คือ ชร. และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้รับทราบข้อมูลด้วย ทั้งนี้ หากผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงความเปลี่ยนแปลงของสิ่งแวดล้อม หรือมีผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ โครงการฯ จะต้องหาสาเหตุและกำหนดมาตรการเพิ่มเติม พร้อมทั้งแจ้งให้หน่วยงานกำกับดูแลรับทราบต่อไป การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ นำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบที่ระบุไว้ในบทที่ 5 นำเสนอให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร (ต่อ)	การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลทั้งทางกายภาพ และชีวภาพ จะมีการเก็บทั้งก่อนและหลังการเจาะหลุมสำรวจหรือไม่ และจะมีการตรวจวัดโลหะในเนื้อเยื่อปลาทูน่าด้วยหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเล ได้แก่ น้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐาน สำหรับประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และจะต้องกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเจาะหลุมสำรวจ ซึ่งสามารถนำข้อมูลพื้นฐานที่เก็บก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ ไปใช้ในการเปรียบเทียบและพิจารณาว่าการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงของสิ่งแวดล้อมในทะเลหรือไม่ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากการเจาะสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ จะมีขั้นตอนการดำเนินงานในลักษณะเดียวกับที่เคยดำเนินงานมาแล้วตามขั้นตอนมาตรฐานของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดังนั้น ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จึงต้องทบทวนข้อมูลจากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาเพื่อใช้เป็นข้อมูลสำคัญในการพิจารณาลักษณะและขนาดของผลกระทบที่มีโอกาสเกิดขึ้น ซึ่งจากการทบทวนข้อมูลเบื้องต้น พบว่ากิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจจะไม่ส่งผลให้มีการเปลี่ยนแปลงอย่างชัดเจนของคุณภาพน้ำทะเล คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล รวมถึงชนิดและความหนาแน่นของแพลงก์ตอน ลูกปลาวัยอ่อนและสัตว์หน้าดิน นอกจากนี้ การเจาะสำรวจจะไม่มีการระบายที่ของเสียหรือน้ำเสียที่มีโอกาสปนเปื้อนโลหะหนักปริมาณสูงลงสู่ทะเล และเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นในระยะสั้น ดังนั้น จึงไม่มีการตรวจสอบปริมาณการสะสมโลหะในเนื้อเยื่อของสิ่งมีชีวิตในทะเล เช่นเดียวกับการติดตามตรวจสอบผลกระทบสำหรับกิจกรรมในระยะผลิตปิโตรเลียม</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ใน<b>บทที่ 3</b> และนำเสนอผลการศึกษาให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	มีข้อกังวลต่อผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเลจากการเจาะหลุมสำรวจ จนทำให้ปริมาณสัตว์น้ำลดลง จึงเสนอให้โครงการฯ ศึกษาผลกระทบให้ครอบคลุมด้วย	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะต้องรวบรวมข้อมูลการดำเนินงานของโครงการฯ และข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล มาใช้ในการประเมินผลกระทบ ซึ่งจะนำข้อมูลผลการศึกษามาเสนอในการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์หน้าดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน<b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (พช.) แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดชุมพร (ต่อ)	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงจังหวัดชุมพรที่ใช้อุปกรณ์ประเภทอวนล้อมซึ่ง ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่โครงการฯ โดยในช่วงประกาศปิดอ่าว (วันที่ 15 ก.พ. ถึง วันที่ 15 พ.ค. ของทุกปี) อาจจะมีเรือประมงเข้าไปถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ มากกว่าช่วงเวลาอื่น เนื่องจากกลุ่มประมงต้องออกไปทำประมงนอกพื้นที่ปิดอ่าว โดยตำแหน่งหลุมสำรวจที่มีโอกาสที่จะมีกลุ่มประมงเข้าไปทำการประมงสูงในช่วงดังกล่าว คือ ตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 และ E10 จึงเสนอแนะให้โครงการฯ นำข้อมูลนี้ไปพิจารณากำหนดแผนงานเพื่อหลีกเลี่ยงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นด้วย ทั้งนี้ เรือประมงพาณิชย์ขนาดมากกว่า 30 ตันกรอสขึ้นไป จะต้องมีการติดตั้งระบบติดตามเรือประมง (Vessel Monitoring System หรือ VMS) อย่างไรก็ตาม การสำรวจด้วยแบบสอบถามที่โครงการฯ วางแผนจะดำเนินการจากใต้ของเรือประมงทั้งแปดลำและท่าเรือ จะเป็นวิธีการหนึ่งที่จะได้ทราบข้อมูลพื้นที่ทำประมง	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการศึกษา และการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง ในบทที่ 2 และในระหว่างการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะแจ้งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้รับทราบว่าตำแหน่งหลุมสำรวจ E1 ที่เคยนำเสนอไว้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ถูกย้ายไปให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งกักเก็บเป้าหมายเพิ่มขึ้น และหลบเลี่ยงสิ่งกีดขวาง โดยตำแหน่งใหม่มีระยะห่างจากฝั่ง และขอบเขตของพื้นที่ปิดอ่าวเพิ่มมากขึ้นเมื่อเทียบกับตำแหน่งเดิม</li><li>แสดงรายละเอียดข้อมูลการดำเนินการกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวล ที่รวบรวมได้จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 3</b></li></ul> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>
	เสนอแนะให้โครงการฯ นำบทเรียนและมาตรฐานการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ที่เคยใช้แล้วมีประสิทธิภาพมาใช้กับการดำเนินโครงการฯ เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมให้ได้นมากที่สุด	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการศึกษา และการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ต่อไป</p>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม	พื้นที่ดำเนินงานในครั้งนี้องค์กรการฯ ตั้งอยู่ในพื้นที่อาณาเขตทางทะเลส่วนใด	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> หลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง อยู่ในเขตเศรษฐกิจจำเพาะทั้งหมด <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> <ul style="list-style-type: none"><li>แสดงตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้ง 10 ตำแหน่ง และระยะห่างจากชายฝั่งและเกาะในบทที่ 2</li></ul>
	ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจจะมีการกำหนดเขตความปลอดภัยรอบแท่นเจาะอย่างไร	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะต้องกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ ชอ. และเพื่อความปลอดภัยของทั้งแท่นเจาะและเรือลำอื่นเป็นสำคัญโดยในระหว่างที่แท่นเจาะปฏิบัติงานอยู่ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ จะมีเรือสนับสนุนคอยทำหน้าที่เฝ้าระวังและแจ้งเตือนเรือลำอื่นที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้าหาแท่นเจาะ <b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
	การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเล จะมีการเก็บทั้งก่อนและหลังการเจาะหลุมสำรวจใช่หรือไม่ และจะมีการตรวจวัดโลหะหนักหรือไม่	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ จะเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเล เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐาน สำหรับประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น โดยจะกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเจาะหลุมสำรวจ ซึ่งสามารถนำข้อมูลพื้นฐานไปใช้ในการเปรียบเทียบและพิจารณาว่าการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงของสิ่งแวดล้อมในทะเลหรือไม่ ทั้งนี้ การวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเลของโครงการฯ ทั้งก่อนและหลังการเจาะจะมีการวิเคราะห์ปริมาณโลหะ เช่น ตะกั่ว ปะทก นิกเกิล และ โครเมียม เป็นต้น รวมทั้งจะมีการเก็บตัวอย่างเศษหินและโคลนจากการเจาะไปตรวจสอบปริมาณโลหะ โดยจะระบุไว้เป็นมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ด้วย <b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b> แสดงข้อมูลวิธีการศึกษาข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล และผลการศึกษา ในบทที่ 3 และรายละเอียดของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบในบทที่ 5 พร้อมทั้งนำเสนอผลการศึกษาให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อก้ำงวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสงคราม (ต่อ)	จากข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่าจะมีเรือประมงที่ใช้อุปกรณ์ประเภทยาวลากเดี่ยว อวนลากคู่ และอวนล้อมปลากะตัก ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่โครงการฯ โดยในช่วงประกาศปิดอ่าว (ก.พ.-พ.ค. ของทุกปี) จะมีเรือประมงเข้าไปถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ มากกว่าช่วงเวลาอื่น เนื่องจากกลุ่มประมงต้องออกไปทำประมงนอกพื้นที่ปิดอ่าว ทั้งนี้ เรือประมงพาณิชย์ขนาดมากกว่า 30 ตัน กรอขึ้นโป จะต้องมีการติดตั้งระบบติดตามเรือประมง (Vessel Monitoring System หรือ VMS) ดังนั้น ที่ศูนย์ปฏิบัติการเฝ้าระวังการทำประมง (Fisheries Monitoring Center หรือ FMC) กองบริหารจัดการเรือประมงและการทำการประมง กรมประมง จะมีข้อมูลว่ามีเรือกลุ่มใดบ้างที่เข้าไปในพื้นที่โครงการฯ อย่างไรก็ตาม การสำรวจด้วยแบบสอบถามที่โครงการฯ วางแผนจะดำเนินการจากใต้ของเรือประมงที่เฝ้าผลและท่าเรือ จะเป็นวิธีการหนึ่งที่จะได้ทราบข้อมูลพื้นที่ทำประมง	<b>การชี้แจงในที่ประชุม</b> โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการศึกษา และการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ต่อไป

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดสมุทรสาคร	ไม่มีข้อห่วงกังวลต่อแผนการดำเนินงานของโครงการฯ อย่างไรก็ตาม ได้ให้ข้อมูลเกี่ยวกับเรือประมงพาณิชย์ในจังหวัดสมุทรสาคร ว่าในปี พ.ศ. 2566 มีจำนวนรวม 403 ลำ โดยจะจำแนกตามเครื่องมือประมงต่างๆ ทั้งนี้ เรือประมงพาณิชย์ขนาดมากกว่า 30 ตัน กรอขึ้นไป จะต้องมีการติดตั้งระบบติดตามเรือประมง (Vessel Monitoring System หรือ VMS) และแจ้งเข้า-ออกจากท่า ต่อศูนย์ควบคุมการแจ้งเรือเข้าออก (PIPO) ทุกครั้ง ดังนั้น จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ประสานขอข้อมูลจากศูนย์ PIPO เพื่อใช้สำหรับการวางแผนการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถามที่จะดำเนินการในเดือนกุมภาพันธ์	การชี้แจงในที่ประชุม โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำไปพิจารณาใช้สำหรับการศึกษา และการวางแผนการดำเนินงานของโครงการฯ ต่อไป

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง	ในช่วงที่ทะเลฝั่งตะวันออกมีคลื่นลมแรง (ประมาณเดือนพฤษภาคม-พฤศจิกายนของทุกปี) กลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดระยอง ได้แก่ กลุ่มอวนล้อมจับ และอวนล้อมลากะตัก จะเข้าไปทำประมงในบริเวณตอนกลางและตอนล่างของอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ และจะมีกลุ่มอวนล้อมซึ่งที่อาจจะมีการวางซั้งในบริเวณพื้นที่โครงการฯ ดังนั้น จึงเสนอแนะให้โครงการฯ จัดตั้งตำแหน่งหลุมสำรวจ ระยะเวลาที่ดำเนินการ วิถีการดำเนินงาน รวมถึงนำผลการศึกษาในประเด็นผลกระทบต่างๆ มาเสนอให้กลุ่มประมงรับทราบอย่างชัดเจน เพื่อลดข้อกังวล รวมทั้งการใช้สื่อที่สามารถสื่อสารให้เข้าใจกระบวนการทำงานของโครงการฯ ได้อย่างชัดเจน เช่น รูปภาพ หรือคลิปวิดีโอ เป็นต้น	การชี้แจงในที่ประชุม โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะพิจารณาข้อมูลไปใช้ในการศึกษาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป ทั้งนี้ การจะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะไม่ได้ทำพร้อมกันทั้ง 10 ตำแหน่ง และโครงการฯ จะต้องสำรวจพื้นที่เพื่อยืนยันตำแหน่งที่แน่นอนอีกครั้ง โดยจะแจ้งให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบตำแหน่งและช่วงเวลาชัดเจน ก่อนเริ่มดำเนินการในแต่ละช่วง ทั้งการประสานแจ้งผ่านสมาคม และการประสานกับกรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า เพื่อออกประกาศชาวเรือให้รับทราบอีกทางหนึ่งด้วย นอกจากนี้ โครงการฯ จะนำข้อมูลผลการศึกษาในประเด็นต่างๆ มาแจ้งให้กลุ่มประมงทราบอีกครั้งในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการประมาณในช่วงเดือนพฤษภาคม 2567 <u>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</u> จัดทำภาพนิ่ง และภาพเคลื่อนไหว แสดงขั้นตอนการเจาะ สำหรับประกอบการนำเสนอข้อมูลในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 <u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>การแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนการดำเนินการ</li><li>มาตรการในการรับเรื่องร้องเรียน และการจัดการเรื่องร้องเรียน</li></ul>



ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานปรมณจ้งหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง (ต่อ)	<p>เสนอแนะให้โครงการฯ ศึกษาและรวบรวมข้อมูลในประเด็นผลกระทบต่างๆ ที่อาจส่งผลให้ปริมาณของสัตว์น้ำลดลง ให้ครบถ้วนดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการฟุ้งกระจายของดินตะกอนพื้นท้องทะเล โดยศึกษาข้อมูลสมุทรศาสตร์ในพื้นที่โครงการฯ ด้วย</li><li>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือน</li></ul>	<p>การชี้แจงในที่ประชุม</p> <p>โครงการฯ จะศึกษาและรวบรวมข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ วิธีการจัดการเศษหินในแต่ละช่วง และมีปริมาณเศษหินจากการเจาะที่ต้องปล่อยเศษหินลงสู่ทะเล รวมถึงการศึกษาข้อมูลระดับน้ำ กระแสน้ำ กระแสลมในทะเล ในทุกช่วงฤดู มาใช้ในการศึกษาด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ เพื่อประเมินขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการกระจายตัวของเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ รวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือน ทั้งนี้ โครงการฯ จะนำผลการศึกษาและมาตรการสำหรับป้องกันและแก้ไขผลกระทบในแต่ละด้าน มาเสนอให้รับทราบในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</p> <ul style="list-style-type: none"><li>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ของโครงการฯ ในบทที่ 2 และ ประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ในบทที่ 4 และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</li><li>ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากแรงสั่นสะเทือน ในขั้นตอนของการระบุประเด็นผลกระทบที่จะต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด พบว่า เนื่องจากพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อยู่บริเวณนอกชายฝั่ง โดยมีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้น จึงไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบด้านเสียง และแรงสั่นสะเทือนในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ สำหรับเสียงและแรงสั่นสะเทือนต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล จะมีลักษณะเดียวกับเสียงจากเรือที่สัญจรในทะเลโดยทั่วไป โดยจะเกิดขึ้นในระยะสั้น และสิ่งมีชีวิตส่วนใหญ่จะหลบเลี่ยงออกไปจากพื้นที่ที่มีการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ และจะกลับเข้ามาในพื้นที่ได้หลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมของโครงการฯ แล้ว</li></ul> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบตั้งแต่ในการเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ และขั้นตอนการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชอ.) แล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

ตารางที่ 3-11: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับสำนักงานปรมณจ้งหวัด และการดำเนินการของโครงการฯ (ต่อ)

การรับฟังความคิดเห็น	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
จังหวัดระยอง (ต่อ)	<p>หากเจาะหลุมแล้วพบปิโตรเลียม จะมีโอกาสเกิดการรั่วไหลหรือไม่ และโครงการฯ จะมีวิธีการป้องกันหรือไม่อย่างไร</p> <p>เสนอแนะให้โครงการฯ กำหนดแผนรองรับกรณีน้ำมันรั่วไหลลงสู่ทะเล รวมถึงแผนการพัฒนาศูนย์ภาพชีวิตของกลุ่มประมงที่ได้รับผลกระทบในกรณีเกิดการรั่วไหล</p>	<p>การชี้แจงในที่ประชุม</p> <p>ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะมีขั้นตอนการควบคุมแรงดันหลุม และต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง หรือ Blowout preventor (BOP) ไว้ที่ปากหลุมเพื่อป้องกันการเกิดแรงดันภายในหลุมสูงจนทำให้ปิโตรเลียมหรือของเหลวในแหล่งกักเก็บไหลขึ้นมีที่ปากหลุม โดย BOP จะช่วยปิดหลุมพื้นที่ที่มีภาวะแรงดันผิดปกติ เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดการรั่วไหลลงสู่ทะเล</p> <p>โครงการฯ จะต้องศึกษาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และจัดเตรียมแผนรองรับหรือตอบสนองต่อเหตุการณ์กรณีเกิดการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลที่เหมาะสมกับการดำเนินงานของโครงการฯ</p> <p>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</p> <p>แสดงข้อมูลแผนการตอบสนองต่อกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเล ดังแสดงในบทที่ 2 และประเมินผลกระทบจากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พร้อมทั้งแสดงสถิติของการรั่วไหลลงสู่ทะเลจากการดำเนินงานของอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบการประเมินผลกระทบ และผลการคาดการณ์ผลกระทบด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ ดังแสดงในบทที่ 4</p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการป้องกันการพุ่ง และการจัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li></ul>
	<p>เสนอแนะให้ ปตท.สผ. เข้ามาดำเนินกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับกลุ่มประมงตามที่เคยดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับกลุ่มประมง</p>	<p>การชี้แจงในที่ประชุม</p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และจะพิจารณานำไปใช้สำหรับวางแผนการดำเนินโครงการเพื่อสังคมต่อไป ซึ่งการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบัน มีกิจกรรมเพื่อสังคมร่วมกับสมาคมประมงมาอย่างต่อเนื่อง</p> <p>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สุพรรณบุรี สุราษฎร์ธานี และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

ตารางที่ 3-12: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา และการดำเนินการของโครงการ

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
ผู้แทนจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ วิทยาเขตหาดใหญ่	เสนอแนะให้โครงการฯ ศึกษาและรวบรวมข้อมูลในประเด็นต่างๆ ให้ครบถ้วนดังนี้ <ul style="list-style-type: none"><li>ด้านทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ: ข้อมูลกระแสน้ำในแต่ละช่วงฤดูกาล เนื่องจากเป็นข้อมูลที่น่าจะเกี่ยวข้องกับการศึกษาด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์</li></ul>	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ในขั้นตอนการศึกษาเพื่อประเมินผลกระทบจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ จะต้องศึกษาและนำข้อมูลของกระแสน้ำในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ในช่วงเวลาต่างๆ มาใช้เป็นข้อมูลนำเข้าเพื่อศึกษาผลกระทบจากการแพร่กระจายของเศษหินจากการเจาะที่โครงการฯ ระบายลงสู่ทะเล ด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ ซึ่งโครงการฯ จะนำผลการศึกษาดังกล่าว มานำเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน<b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	<ul style="list-style-type: none"><li>ด้านทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ: การศึกษาข้อมูลปะการังในบริเวณเกาะกระ</li></ul>	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ในการรวบรวมข้อมูลสภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันเพื่อจัดทำรายงานอีไอเอ จะต้องศึกษาข้อมูลในหัวข้อระบบนิเวศที่อ่อนไหวและพื้นที่คุ้มครองด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งจะรวมถึงข้อมูลปะการังที่บริเวณรอบเกาะกระด้วย</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงรายละเอียดข้อมูลระบบนิเวศที่อ่อนไหวและพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม ใน<b>บทที่ 3</b> ซึ่งรวมถึงข้อมูลแหล่งปะการัง และความสำคัญของเกาะกระ และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</p>
	<ul style="list-style-type: none"><li>ด้านการคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ และคุณภาพชีวิต: ควรวางแผนที่จะนำรายได้จากการดำเนินโครงการฯ มาช่วยเหลือด้านสิ่งแวดล้อมในวิธีต่างๆ เช่น การชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการสนับสนุนงานวิจัยด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้งระงับวิธีการที่จะดูแลประชาชนที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมโครงการฯ ด้วย</li></ul>	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>เนื่องจากผลลัพธ์ที่จะได้จากการดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในครั้งนี้ จะมีเพียงข้อมูลธรณีวิทยาและที่สามารถนำมาใช้พิสูจน์ทราบว่ามีอยู่ของปิโตรเลียมและศักยภาพในการพัฒนาเท่านั้น โดยจะยังไม่มียารได้เกิดขึ้นจากการขายปิโตรเลียม อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันกลุ่มบริษัท ปตท.ส. มีการดำเนินกิจกรรมตามแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม สำหรับการค้าดำเนินงานในภาพรวมของบริษัทอยู่แล้ว กลุ่มบริษัท ปตท.ส. มีโครงการเพื่อสังคมร่วมกับชุมชนหลายด้าน ทั้งในระดับชุมชนหรือกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และในระดับประเทศ โดยมีการสนับสนุนโครงการต่างๆ ทั้งด้านการพัฒนาคน ชุมชน และสังคม (เช่น การสนับสนุนทุนการศึกษา และการพัฒนาอาชีพ โดยดำเนินการร่วมกับกลุ่มชาวประมง และชุมชนใกล้ฐานสนับสนุนบั้งไฟ) และด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เช่น การสนับสนุนงานวิจัยที่ดำเนินงานร่วมกับกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง ซึ่งครอบคลุมถึงบริเวณพื้นที่อ่อนไหว เช่น เกาะกระ และเกาะโคเคิน</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงรายละเอียดของขอบเขตการค้าดำเนินงานกิจกรรมเพื่อสังคมของโครงการฯ ให้ความสำคัญชัดเจนใน<b>บทที่ 2</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินการกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.ส. อีดี</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-12: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา และการดำเนินการของโครงการฯ(ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการฯ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 5 (สงขลา)	เสนอแนะให้โครงการฯ ศึกษาและรวบรวมข้อมูลด้านความสำคัญของเกาะกระให้ครบถ้วน เนื่องจากปัจจุบันถูกประกาศให้เป็นพื้นที่คุ้มครองทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง เนื่องจากกังวลว่าจะได้รับผลกระทบจากการทิ้งขยะของดินตะกอนต่างๆ	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>โครงการฯ จะรวบรวมข้อมูลเพื่อใช้ศึกษาผลกระทบจากการแพร่กระจายของเศษหินจากการเจาะที่โครงการฯ ระบายลงสู่ทะเล ด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ และจะนำผลการศึกษาดังกล่าว มานำเสนอในช่วงการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>แสดงรายละเอียดข้อมูลระบบนิเวศที่อ่อนไหวและพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม ใน<b>บทที่ 3</b> ซึ่งรวมถึงข้อมูลและความสำคัญของเกาะกระ และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</li><li>แสดงข้อมูลรายละเอียดขั้นตอนการเจาะหลุมสำรวจ ชนิดและคุณสมบัติของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b> และประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำดิน จากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ ใน<b>บทที่ 4</b> และนำข้อมูลเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2</li></ul>
	โครงการฯ จะมีช่องทางการประชาสัมพันธ์แจ้งเตือนให้ประชาชนทราบว่ามีการกำหนดเขตห้ามเข้าหรือไม่อย่างไร	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>สำหรับประเด็นการแจ้งประชาสัมพันธ์ข้อมูล เนื่องจากก่อนการเจาะหลุมสำรวจทุกตำแหน่งจะต้องมีขั้นตอนการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อกำหนดตำแหน่งที่กีดขวางของแท่นเจาะที่เหมาะสมและปลอดภัย และหลังจากที่สามารถกำหนดพิกัดตำแหน่ง และช่วงเวลาที่เหมาะสม โครงการฯ จะแจ้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลทั้ง 2 ส่วนนี้ ให้กับกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์พื้นที่ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ รับทราบล่วงหน้า เพื่อให้สามารถหลีกเลี่ยงได้ตั้งแต่จากตำแหน่งและช่วงเวลาที่จะมีการดำเนินงาน</p> <p>นอกจากนี้ ในระหว่างการค้าดำเนินงานของแท่นเจาะ จะต้องกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยในรัศมี 500 เมตร จากตำแหน่งแท่นเจาะ เพื่อความปลอดภัย และให้สอดคล้องกับข้อกำหนดในกฎกระทรวง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 โดยจะจัดทำมีเรือสนับสนุนทำหน้าที่เฝ้าระวังเรือต่างๆ ที่มีโอกาสแล่นเข้ามาใกล้แท่นเจาะ และเมื่อพบเรือที่มีทิศทางแล่นเข้าใกล้พื้นที่เขตปลอดภัย จะทำหน้าที่แจ้งเตือนเรือให้ออกจากพื้นที่ โดยจะประจำอยู่ในพื้นที่ดำเนินการตลอดเวลาดังแต่ติดตั้งแท่นเจาะจนถึงขั้นตอนการเคลื่อนย้ายออกไปทำงานที่ตำแหน่งอื่นๆ ต่อไป ซึ่งทั้งหมดนี้จะถูกกำหนดเป็นมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการในการแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการค้าดำเนินงานอย่างชัดเจน ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน</li><li>มาตรการด้านการคมนาคมขนส่งทางน้ำ โดยการปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-12: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา และการดำเนินการของโครงการ(ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
ผู้แทนจากสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16	ตั้งข้อสังเกตว่าประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือ การดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2564 ลงวันที่ 18 มกราคม 2564 ที่โครงการฯ อ้างถึง ปัจจุบันมีฉบับใหม่ พ.ศ. 2566 แล้ว	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมฯ ที่โครงการฯ อ้างอิงถึงนั้น เป็นประกาศครั้งล่าสุดที่มีเนื้อหาเกี่ยวข้องกับประเภทกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนประกาศฯ ในลำดับต่อมา ก็เกี่ยวข้องกับโครงการประเภทอื่น นอกจากนี้ ประกาศฯ ฉบับล่าสุดคือ ปี พ.ศ. 2566 ได้ประกาศลงราชกิจจานุเบกษาในช่วงต้นปี พ.ศ. 2567 ซึ่งเป็นช่วงเวลาหลังจากที่โครงการฯ เผยแพร่เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของโครงการฯ แล้ว อย่างไรก็ตาม ในรายงานอีไอเอของโครงการฯ จะตรวจสอบประกาศฉบับที่เป็นปัจจุบันในช่วงเวลานั้น และเพิ่มเติมการอ้างอิงให้ครบถ้วนต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ ใน<b>บทที่ 1</b></p>
	ข้อเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ เช่น น้ำมันขี้เถ้า จะมีการจัดการอย่างไร และจะมั่นใจได้อย่างไรว่าจะได้รับการจัดการที่เหมาะสมจนถึงปลายทางการจัดการ	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>การจัดการของเสียของโครงการฯ จะต้องดำเนินการโดยผู้ที่ได้รับอนุญาตเท่านั้น ทั้งในขั้นตอนการจัดเก็บในพื้นที่นอกชายฝั่ง การขนส่ง และการจัดการบนฝั่ง จนถึงปลายทางการจัดการ และจะมีขั้นตอนการตรวจประเมินผลการปฏิบัติงานทั้งโดยเจ้าหน้าที่โครงการฯ และเจ้าหน้าที่ของ ชอ. การจัดการของเสียจากโครงการฯ จะต้องเป็นไปตามแผนการจัดการของเสียที่โครงการฯ ต้องจัดทำและเสนอให้ ชอ. พิจารณาให้ความเห็นชอบจากก่อนเริ่มดำเนินการอย่างน้อย 30 วัน โดยแผนการจัดการของเสียจะครอบคลุมตั้งแต่การระบุแหล่งกำเนิดของเสีย การคัดแยก รวบรวมจัดเก็บ ขนส่ง และการจัดการที่เหมาะสมที่ปลายทางการจัดการ โดยผู้รับจัดการของเสียในทุกขั้นตอนจะต้องได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 นอกจากนี้ หลังจากเริ่มดำเนินการแล้วโครงการฯ จะต้องจัดทำรายงานส่งให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติทั้งแบบรายเดือน และรายปี โดยจะต้องระบุทั้งปริมาณของเสีย และวิธีการจัดการ เพื่อให้ ชอ. สามารถตรวจสอบได้ตลอดการดำเนินโครงการฯ</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>แสดงข้อมูลของเสียที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ และรายละเอียดของแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 2</b></p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>มาตรการที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li><li>จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเล จนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา</li><li>กำหนดให้บริษัทผู้รับบริหารจัดการของเสียมีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 3-12: ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นร่วมกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่จังหวัดสงขลา และการดำเนินการของโครงการ(ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ประเด็นข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวล	การดำเนินการของโครงการ ต่อข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อกังวลที่รวบรวมได้จากกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น
ผู้แทนจากศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนล่าง	กิจกรรมของโครงการฯ จะทำให้เกิดเสียงใต้น้ำที่มีคลื่นความถี่ที่สามารถรบกวนสัตว์ทะเลหายาก เช่น ฉลามวาฬ หรือไม้อ่าวไทยตอนล่าง	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ในขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ จะมีครอบคลุมถึงขั้นตอนการรวบรวมข้อมูลการพบสัตว์ทะเลหายาก และประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ซึ่งผลการศึกษาในประเด็นดังกล่าวจะนำมาเสนอในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ต่อไป</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>นำเสนอข้อมูลสัตว์ทะเลหายากและใกล้สูญพันธุ์ ได้แก่ เต่าทะเล พะยูน วาฬและโลมา และปลาดุกร้าใน<b>บทที่ 3</b> อย่างไรก็ตาม จากการศึกษารวบรวมข้อมูลสัตว์ทะเลหายาก พบว่า บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ไม่ได้เป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเลหายากหรือใกล้สูญพันธุ์ แต่อาจอยู่ในเส้นทางเดินทางเพื่อหาอาหารของวาฬและโลมาบางชนิด รวมถึงปลาดุกร้าเท่านั้น ซึ่งอาจพบเห็นได้เป็นครั้งคราว และพบทวนข้อมูลผลกระทบด้านเสียงที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ พบว่า กิจกรรมการติดตั้งแท่นเจาะซึ่งไม่มีภาคต่อเสาชื่อม การเจาะหลุมสำรวจ และการจางราวทวนน้ำที่เพิ่มมากขึ้นอาจเพิ่มระดับเสียงใต้น้ำทะเล ซึ่งเสียงดังกล่าวเป็นลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้นจากการเดินเรือในทะเล โดยทั่วไป ไม่มีการใช้สัญญาณคลื่นเสียงในการดำเนินงาน จึงไม่มีแหล่งกำเนิดผลกระทบที่อาจส่งผลกระทบต่อสัตว์ทะเลหายากหรือใกล้สูญพันธุ์บางชนิดที่ใช้คลื่นเสียงในการสื่อสาร เช่น ปลาวาฬและโลมา</p> <p><b>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง</b></p> <p>ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้งานโดยดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ดียิ่งขึ้น</p>
ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	ฐานสนับสนุนฝั่งที่โครงการฯ จะใช้สำหรับ การดำเนินโครงการฯ จะสามารถรองรับการขนส่งของเสียจากกิจกรรมที่เพิ่มขึ้นของโครงการฯ ได้หรือไม่ โครงการฯ มีแผนจะจัดกิจกรรมร่วมกับประชาชนและกลุ่มประมงชายฝั่งบริเวณใกล้ฐานสนับสนุนหรือไม่	<p><b>การชี้แจงในที่ประชุม</b></p> <p>ฐานสนับสนุนฝั่งที่โครงการฯ จะใช้สำหรับโครงการเจาะสำรวจในครั้งนี้ คือ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม จังหวัดสงขลา หรือ PSB ที่ตั้งอยู่ในอำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา ซึ่งปัจจุบันทำหน้าที่สนับสนุนการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และของเสียสำหรับกิจกรรมนอกชายฝั่ง ทั้งโครงการของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และผู้ประกอบการอื่นในอ่าวไทย และการให้การสนับสนุนการดำเนินงานของโครงการฯ จะไม่ทำให้มีกิจกรรมเพิ่มขึ้นจนถึงระดับที่เกาขีดความสามารถในการรองรับของ PSB นอกจากนี้ ในขั้นตอนการก่อสร้างและขออนุญาตดำเนินงานของ PSB มีการจัดทำรายงานอีไอเอ ซึ่งได้รับการพิจารณาให้ความเห็นชอบแล้ว และมีมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งรวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนและผู้ใช้ประโยชน์พื้นที่ในบริเวณใกล้เคียง รวมถึง PSB มีกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับชุมชนโดยรอบที่ตั้งของ PSB อย่างสม่ำเสมอแล้ว</p> <p><b>การศึกษาและจัดทำรายงานของโครงการฯ</b></p> <p>นำเสนอข้อมูลการมีส่วนร่วมของประชาชน ซึ่งรวมถึงข้อมูลการระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ และผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของโครงการฯ ใน<b>บทที่ 3</b></p>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

3.5.3 การสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม (Opinion survey)

กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายที่โครงการฯ ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม คือ กลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ซึ่งเป็นพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้แก่ กลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง

การกำหนดจำนวนประชากร

เพื่อใช้ในการกำหนดจำนวนตัวอย่างที่จะต้องดำเนินการสำรวจเพื่อให้ได้ตัวแทนที่เหมาะสมในเชิงสถิติโครงการฯ อ้างอิงจากข้อมูลสถิติจำนวนเรือประมงพาณิชย์ที่ได้รับอนุญาตทำการประมง จำแนกเป็นรายจังหวัด ปีการประมง 2566 (*กรมประมง, 2566*) ซึ่งพบว่าในพื้นที่ 8 จังหวัด ซึ่งเป็นพื้นที่ศึกษามีเรือประมงพาณิชย์ที่ได้รับอนุญาตรวม 4,325 ลำ แบ่งเป็น แบ่งเป็น จังหวัดสงขลา 444 ลำ นครศรีธรรมราช 757 ลำ สุราษฎร์ธานี 390 ลำ ชุมพร 778 ลำ สมุทรสงคราม 517 ลำ สมุทรสาคร 401 ลำ สมุทรปราการ 295 ลำ และระยอง 743 ลำ

การกำหนดขนาดตัวอย่าง

คำนวณจากสูตรของ Taro Yamane (1970) ที่ระดับความเชื่อมั่นร้อยละ 95 ดังนี้

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

เมื่อ

- $n$  = จำนวนกลุ่มตัวอย่าง
- $N$  = จำนวนประชากรทั้งหมด
- $e$  = ใช้ค่าความคลาดเคลื่อน เท่ากับ 0.05

$$n = 4,325 \div (1 + (4,325 \times 0.05^2)) = 366.13 \text{ ตัวอย่าง}$$

ดังนั้น จำนวนตัวอย่างขั้นต่ำที่ต้องสำรวจจึงเท่ากับ 367 ตัวอย่าง จากนั้น ทำการแบ่งสัดส่วนจำนวนตัวอย่างของแต่ละจังหวัดจากการคำนวณ (*กัลยา วาณิชยปัญญา, 2549*) ดังนี้

$$A = (n_l \times n) \div N$$

เมื่อ

- $A$  = จำนวนตัวอย่างของเรือประมงของแต่ละจังหวัด
- $n_l$  = จำนวนเรือประมงของแต่ละจังหวัด
- $n$  = จำนวนกลุ่มตัวอย่างทั้งหมดที่จะดำเนินการสำรวจ
- $N$  = จำนวนเรือประมงในพื้นที่ศึกษา หรือ จำนวนประชากรทั้งหมด

จากการคำนวณจำนวนตัวอย่างเรือประมงที่ต้องดำเนินการสำรวจในแต่ละจังหวัด โดยแบ่งสัดส่วนและทำการปัดทศนิยมจะได้จำนวนตัวอย่างทั้งสิ้นเท่ากับ 367 ตัวอย่าง รายละเอียดดังนี้

- จังหวัดสงขลา 38 ลำ
- จังหวัดนครศรีธรรมราช 64 ลำ
- จังหวัดสุราษฎร์ธานี 33 ลำ
- จังหวัดชุมพร 66 ลำ
- จังหวัดสมุทรสงคราม 44 ลำ
- จังหวัดสมุทรสาคร 34 ลำ
- จังหวัดสมุทรปราการ 25 ลำ
- จังหวัดระยอง 63 ลำ

วิธีการสุ่มตัวอย่าง

โครงการฯ ได้กำหนดจุดสุ่มตัวอย่าง (Area sampling) โดยพิจารณาจากท่าเทียบเรือ/สะพานปลา/แพปลา ที่กลุ่มเป้าหมายจะเข้ามาเทียบท่าเพื่อขนส่งสัตว์น้ำที่จับได้ ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องข้างต้น โดยสุ่มตัวอย่างโดยวิธีบังเอิญ (Accidental sampling) ที่จุดสุ่มตัวอย่างที่กำหนดไว้ข้างต้น โดยเก็บตัวอย่างจากเรือประมงพาณิชย์ที่เข้าเทียบท่า ซึ่งต้องเป็นเรือที่จดทะเบียนเครื่องมือประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องเท่านั้น โดยผู้สำรวจจะดำเนินการสอบถามเจ้าของเรือประมง หรือได้เรือ จำนวน 1 รายต่อเรือ 1 ลำ จนได้จำนวนครบตามขนาดตัวอย่างที่กำหนดไว้

เครื่องมือที่ใช้ในการสำรวจ

การสำรวจความคิดเห็นของโครงการฯ จะเป็นการสำรวจพร้อมกับการสำรวจข้อมูลทางเศรษฐกิจ-สังคม และข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม สาธารณสุข และสุขภาพอนามัย เพื่อนำมาใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานของโครงการฯ ดังนั้น การสำรวจในครั้งนีจึงใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการสำรวจและเก็บรวบรวมข้อมูล ซึ่งมีโครงสร้างแบ่งเป็น 6 ส่วน ได้แก่

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลการทำประมงพาณิชย์
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลทางเศรษฐกิจ-สังคม
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม สาธารณสุข และสุขภาพอนามัย
- ส่วนที่ 5 ความรู้ ความเข้าใจ และการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ
- ส่วนที่ 6 ความคิดเห็นต่อโครงการฯ

สรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของโครงการฯ

โครงการฯ ได้ดำเนินการสำรวจด้วยแบบสอบถามในภาคสนามเสร็จสิ้นแล้ว โดยดำเนินการในระหว่างวันที่ 12 กุมภาพันธ์ ถึง 3 มีนาคม พ.ศ. 2567 โดยได้ดำเนินการในพื้นที่ท่าเทียบเรือ สะพานปลา แพปลา และอู่ซ่อมเรือ ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ 8 จังหวัด รวมทั้งหมด 88 แห่ง จากกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ จำนวนรวม 367 ตัวอย่าง สามารถสรุปข้อมูลความคิดเห็นได้ดังนี้

1) ความรู้ ความเข้าใจ และการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ

ก. การรับทราบข้อมูลโครงการฯ และความเพียงพอของข้อมูล

มีกลุ่มตัวอย่างที่เคยได้รับทราบข้อมูลของโครงการฯ มาก่อน คิดเป็นร้อยละ 46.0 และกลุ่มตัวอย่างส่วนที่เหลือ ร้อยละ 54.0 ไม่เคยได้รับทราบข้อมูลของโครงการฯ มาก่อน โดยกลุ่มตัวอย่างที่เคยได้รับทราบข้อมูลของโครงการฯ มาก่อน ทราบข้อมูลจากผู้นำกลุ่ม/ผู้นำชุมชนท้องถิ่น/นายกสมาคม/ประธานชมรม มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 83.0 รองลงมา คือ รับทราบข้อมูลจากคนในครอบครัว/เพื่อนเล่าให้ฟัง และรับทราบข้อมูลจากเจ้าหน้าที่โครงการ ตามลำดับ ทั้งนี้ หลังจากที่ได้รับทราบข้อมูลจากเจ้าหน้าที่สำรวจความคิดเห็นของโครงการฯ แล้ว มีกลุ่มตัวอย่างให้ความเห็นว่าเข้าใจดีอยู่แล้ว คิดเป็นร้อยละ 15.3 และมีกลุ่มตัวอย่างที่เห็นว่าเข้าใจเพิ่มมากขึ้น คิดเป็นร้อยละ 84.7 และเมื่อสอบถามถึงความเพียงพอของข้อมูลโครงการฯ ที่ได้รับจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ พบว่า กลุ่มตัวอย่างทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 100 มีความคิดเห็นว่ามีเพียงพอ

ข. ช่องทางการแจ้งข้อมูลเพิ่มเติมที่เหมาะสม

กลุ่มตัวอย่างระบุว่า ช่องทางการแจ้งข้อมูลที่สามารถทำให้รับรู้ข่าวสารได้สะดวกที่สุด ตามลำดับ ดังนี้

- ส่งข้อมูลผ่านผู้นำกลุ่ม/นายกสมาคม/ผู้นำชุมชน เพื่อประกาศให้ทราบทั่วกัน คิดเป็นร้อยละ 86.4
- ส่งจดหมาย/เอกสารแจ้งต่อท่านโดยตรง คิดเป็นร้อยละ 8.2
- ลงประกาศในกลุ่มไลน์ประมง คิดเป็นร้อยละ 4.9
- นัดประชุมเพื่อรับฟังข้อมูลด้วยตนเอง คิดเป็นร้อยละ 0.5

ค. ความเข้าใจเกี่ยวกับขั้นตอนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

กลุ่มตัวอย่างทั้งหมด (คิดเป็นร้อยละ 100) เข้าใจว่าในขณะนี้โครงการฯ ยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ ตามแผนที่นำมาเสนอ และอยู่ในระหว่างการศึกษาเพื่อจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเข้าใจว่า การให้ความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามความคิดเห็นครั้งนี้ ไม่ใช่การลงมติเห็นชอบต่อโครงการฯ แต่เป็นการแสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ จากผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการฯ หรือผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อนำมาประกอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น

2) ความคิดเห็นต่อการดำเนินงานของโครงการฯ

กลุ่มตัวอย่างส่วนใหญ่ไม่มีข้อกังวลต่อการดำเนินงานของโครงการฯ คิดเป็นร้อยละ 95.6 (จำนวน 351 ตัวอย่าง) และส่วนที่เหลือมีข้อกังวลต่อการดำเนินโครงการฯ คิดเป็นร้อยละ 4.4 (จำนวน 16 ตัวอย่าง) โดยในกลุ่มตัวอย่างที่มีข้อกังวล จำนวน 16 ตัวอย่าง โดยสามารถจำแนกกลุ่มตัวอย่างที่มีข้อกังวลต่อการดำเนินโครงการฯ ตามประเด็นผลกระทบที่มีข้อกังวล ดังแสดงในตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-13: จำนวนของกลุ่มตัวอย่างที่มีข้อกังวลต่อการดำเนินโครงการฯ จำแนกตามประเด็นผลกระทบ

ประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	กลุ่มตัวอย่างที่มีความกังวล จำแนกตามระดับของผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากกรณีนั้นๆ (ตัวอย่าง)			
	ไม่มี	น้อย	ปานกลาง	สูง
<b>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมการเจาะสำรวจปิโตรเลียม</b>				
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง	11	2	3	-
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมทางน้ำ	15	1	-	-
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล และตะกอนพื้นท้องทะเล	1	-	15	-
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล	-	-	16	-
<b>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการพัฒนาการไม่ปกติ</b>				
กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน	16	-	-	-
กรณีการโดนน้ำของเรือ และเรือชนกับโครงสร้างในทะเล	16	-	-	-
กรณีการตกหล่นของวัสดุ	16	-	-	-
กรณีการทรวินิจฉัยของสารเคมี	4	-	12	-
กรณีการทรวินิจฉัยของน้ำมันดีเซล และน้ำมันหล่อลื่น	4	-	12	-
กรณีการทรวินิจฉัยของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลจากการพลุ่งในระหว่างขุดเจาะ	4	-	12	-
กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด	16	-	-	-

3) ความคิดเห็นต่อร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

จากการสอบถามความคิดเห็นต่อร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดขึ้นโดยการทบทวนจากมาตรการของโครงการอื่นที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งเกี่ยวข้องกับประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่นอกชายฝั่ง ได้แก่

- ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง ในขั้นตอนการเตรียมการ ขั้นตอนการปิดและชะหลุม และตลอดระยะการเจาะสำรวจปิโตรเลียมของโครงการฯ
- ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำ
- ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล จากกิจกรรมต่างๆ ได้แก่
  - การระบายสิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคจากแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน
  - การระบายนํ้าทิ้งที่อาจปนเปื้อนน้ำมันจากแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน
  - การจัดการของเสีย
  - การจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ
- ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล

ทั้งนี้ พบว่า กลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 367 ตัวอย่าง (ร้อยละ 100) มีความเห็นว่าร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับประเด็นผลกระทบข้างต้น ที่โครงการฯ นำเสนอไว้ในแบบสอบถามมีความเพียงพอ โดยไม่มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

4) ความคิดเห็นต่อร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

กลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 367 ตัวอย่าง (ร้อยละ 100) มีความคิดเห็นว่าร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม และระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมที่โครงการฯ กำหนดขึ้นโดยการทบทวนจากโครงการอื่นที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันมีความเพียงพอแล้ว

5) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ

กลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 367 ตัวอย่าง (ร้อยละ 100) มีความเห็นว่าควรดำเนินโครงการฯ ตามแผนงานและปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

6) ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะอื่นๆ ต่อกิจกรรมของโครงการฯ ในพื้นที่นอกชายฝั่ง

จากการสอบถามข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะอื่นๆ ต่อกิจกรรมของโครงการฯ ในพื้นที่นอกชายฝั่งพบว่า กลุ่มตัวอย่างส่วนใหญ่มีข้อเสนอแนะสรุปได้ดังนี้

- โครงการฯ ควรมีการประชาสัมพันธ์และแจ้งข้อมูลข่าวสารสำหรับกลุ่มประมงอย่างทั่วถึง
- โครงการฯ ควรปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
- โครงการฯ ควรดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่อง เช่น กิจกรรมให้ความรู้กับคนในชุมชน การฟื้นฟูระบบนิเวศและสิ่งแวดล้อมทางทะเล การสนับสนุนสาธารณูปโภคในชุมชน สนับสนุนด้านทุนการศึกษา สนับสนุนด้านสุขภาพแก่คนในชุมชน

การดำเนินการของโครงการฯ ต่อประเด็นข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม

โครงการฯ ได้รวบรวมข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากกิจกรรมการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถามจากกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงที่มีโอกาสเข้าไปใช้ประโยชน์ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ มาใช้ในการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ สรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 3-14

ตารางที่ 3-14: การดำเนินการของโครงการฯ ต่อประเด็นข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม

ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	การดำเนินการของโครงการฯ
โครงการฯ ควรมีการประชาสัมพันธ์และแจ้งข้อมูลข่าวสารสำหรับกลุ่มประมงอย่างทั่วถึง	<u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>■ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>■ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาครสมุทรปราการ และระยอง</li><li>■ จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้</li><li>■ กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขและช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและกรณีแก้ไขเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ</li></ul>
โครงการฯ ควรดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่อง เช่น กิจกรรมให้ความรู้กับคนในชุมชน การฟื้นฟูระบบนิเวศและสิ่งแวดล้อมทางทะเล การสนับสนุนสาธารณูปโภคในชุมชน สนับสนุนด้านทุนการศึกษา สนับสนุนด้านสุขภาพแก่คนในชุมชน	<u>การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้อง</u> <ul style="list-style-type: none"><li>■ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง เช่น กิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม วัฒนธรรม การศึกษา และความต้องการพื้นฐาน เป็นต้น ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>
ให้โครงการฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด	<u>การเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</u> <ul style="list-style-type: none"><li>■ จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีละ 1 ครั้ง ตั้งแต่เริ่มดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ตลอดจนถึงอายุโครงการฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2564 หรือฉบับล่าสุด ทั้งนี้ หากในปีใดมีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ให้ผนวกไว้ในเล่มเดียวกัน</li></ul>

### 3.5.4 การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ของโครงการฯ มีขั้นตอนและช่วงเวลาการจัดกิจกรรมต่างๆ สรุปได้ดังนี้

- **การเผยแพร่ข้อมูลก่อนการจัดกิจกรรม** โครงการฯ ได้ดำเนินการจัดส่งเอกสารข้อมูลร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ) ของโครงการฯ (เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ฉบับนี้) และร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ โดยช่องทางสื่อสารต่างๆ ได้แก่ ทางไปรษณีย์ โทรสาร จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และการแจ้งข้อมูลผ่านผู้นำชุมชนหรือนายกสมาคมประมง ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียมีระยะเวลาอย่างน้อย 15 วัน สำหรับการศึกษาและทำความเข้าใจเนื้อหา เพื่อให้สามารถตั้งคำถามและให้คำแนะนำต่อโครงการฯ ได้ นอกจากนี้ สำหรับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ คือ กลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ โครงการฯ ได้จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์ข้อมูลวัน เวลา และสถานที่ที่จะดำเนินกิจกรรมให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบ โดยขอความอนุเคราะห์จากสมาคมประมงที่เกี่ยวข้องในการติดป้ายประชาสัมพันธ์ ณ ที่ทำการของสมาคมประมง
- **การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2** โครงการฯ วางแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนพฤษภาคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ด้วยวิธีการเดียวกับที่เคยใช้ในขั้นตอนการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 โดยโครงการฯ จะนำเสนอรายละเอียดและผลของการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นทั้งหมดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนเสนอต่อ สผ. เพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณาต่อไป
- **การเผยแพร่ข้อมูลหลังการจัดกิจกรรม** หลังจากการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 เสร็จสิ้น โครงการฯ จะจัดส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมเพื่อขอรับฟังความคิดเห็น ในรูปแบบของบันทึกข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และความคิดเห็น ให้กับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรมได้รับทราบแล้วด้วยช่องทางการสื่อสารต่างๆ เช่นเดียวกับการเผยแพร่ข้อมูลก่อนการจัดกิจกรรมต่อไป

ทั้งนี้ สื่อที่โครงการฯ ได้จัดเตรียมขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลต่างๆ ทั้งสำหรับการเผยแพร่ข้อมูลก่อนการจัดกิจกรรมและในระหว่างดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 จะประกอบด้วย

- แผ่นพับประชาสัมพันธ์ประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2
- ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ) – เอกสารฉบับนี้
- ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ
- สไลด์ และอุปกรณ์โสตทัศนูปกรณ์ ประกอบการจัดประชุม
- เอกสารข่าวประชาสัมพันธ์การจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

## 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### 4.1 ขั้นตอนการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4.1.1 การกำหนดขอบเขตการศึกษา

การกำหนดขอบเขตการศึกษาเพื่อประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ดำเนินการโดยใช้ตารางเมตริกซ์ (Matrix checklist) เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการกลั่นกรองประเด็นผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ ทั้งนี้ เพื่อจำแนกประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หรืออาจส่งผลกระทบต่อโครงการฯ ออกเป็น 3 ระดับ สรุปได้ดังนี้

#### ก. ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการฯ

ผลจากการกลั่นกรอง พบว่ามีประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการฯ เนื่องจากไม่มีแหล่งรับผลกระทบนั้นๆ อยู่ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หรือไม่มีความเกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการฯ ดังนี้

- **ลักษณะทางภูมิศาสตร์ และสมุทรศาสตร์** เนื่องจากโครงการฯ ไม่มีแผนที่จะดำเนินการถม ปรับสภาพพื้นที่ ขุดลอกพื้นที่ท้องทะเล และติดตั้งสิ่งก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงหรือส่งผลกระทบต่อลักษณะทางภูมิศาสตร์ และสมุทรศาสตร์ ได้แก่ กระแสน้ำ คลื่นและลม ระดับความลึกของน้ำทะเล และการแบ่งชั้นของน้ำทะเลในบริเวณอ่าวไทย
- **ผลกระทบด้านอากาศ เสียง และแสงต่อชุมชน** เนื่องจากพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อยู่บริเวณนอกชายฝั่ง โดยมีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้น จึงไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบด้านอากาศ เสียง และแสงในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ
- **ระบบนิเวศที่อ่อนไหวและพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม** การเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่ง การทำประมงชายฝั่งพื้นบ้าน และการท่องเที่ยว เนื่องจากขอบเขตของผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ ได้แก่ การแพร่กระจายของเศษหินจากการเจาะ จะไม่สามารถครอบคลุมไปถึงได้
- **ท่อส่งปิโตรเลียมใต้น้ำ สายเคเบิลใต้น้ำ และสิ่งติดตั้งในทะเล** เนื่องจากอยู่ในระยะห่างจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ มากกว่าระยะทางที่ผลกระทบจะครอบคลุมไปถึง
- **แหล่งโบราณคดีใต้น้ำ** เนื่องจากกิจกรรมของโครงการฯ จะไม่ส่งผลกระทบต่อแหล่งโบราณคดีใต้น้ำที่มีการสำรวจและขึ้นทะเบียนแล้ว เนื่องจากอยู่ในระยะห่างจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ มากกว่าระยะทางที่ผลกระทบจะสามารถครอบคลุมไปถึงได้

## ข. ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่สามารถควบคุมได้ด้วยขั้นตอนการปฏิบัติงานที่วางแผนไว้แล้ว

ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่สามารถควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้ด้วยการดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่วางแผนไว้แล้วของโครงการฯ อย่างเคร่งครัดและมีประสิทธิภาพ ซึ่งสรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 4-1

ตารางที่ 4-1: ประเด็นผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สามารถควบคุมได้ด้วยการดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่วางแผนไว้แล้วของโครงการฯ อย่างเคร่งครัดและมีประสิทธิภาพ

ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการหรือขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนดไว้แล้วสำหรับโครงการฯ
<b>สภาพภูมิอากาศ</b> (ก๊าซเรือนกระจก): การระบายมลสารในกลุ่มก๊าซเรือนกระจกจากการใช้เชื้อเพลิงบนแท่นเจาะและเรือต่างๆ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดทำและดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักร บนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้</li><li>จัดตารางการดำเนินงานกิจกรรมต่างๆ ให้มีระยะเวลาที่เหมาะสม และใช้เวลาปฏิบัติงานสั้นที่สุด โดยให้แล้วเสร็จตามกำหนดการ</li></ul>
<b>ธรณีวิทยาใต้ทะเล</b> การเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>ลงท่อกรูและยึดให้แน่นด้วยซีเมนต์ เพื่อช่วยป้องกันไม่ให้ผนังของหลุมพังทลาย</li></ul>
<b>สัตว์ทะเลหายากหรือใกล้สูญพันธุ์:</b> การสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>การสำรวจสภาพพื้นทะเลจะต้องดำเนินการโดยบริษัทผู้รับเหมารวบรวมสภาพพื้นทะเลที่มีประสิทธิภาพ และมีนโยบายในการดำเนินงานตามหลักปฏิบัติที่ดี ของการสำรวจพื้นท้องทะเลที่เป็นสากล ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันสัตว์เสี่ยงสูญพันธุ์ในทะเล</li></ul>
<b>สัตว์ทะเลหายากหรือใกล้สูญพันธุ์:</b> การสัญจรของเรือที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์และเครื่องจักร เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงาน และลดระดับเสียงที่เกิดจากการสั่นหรือ</li><li>จำกัดขนาดพื้นที่ดำเนินการสำรวจสภาพพื้นท้องทะเลให้อยู่ในพื้นที่ประมาณ 1 ตารางกิโลเมตร รอบตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะเท่านั้น</li></ul>
<b>สุขภาพอนามัยของประชาชน/ชุมชนบนฝั่ง:</b> การขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง	<ul style="list-style-type: none"><li>ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในการขนส่งของเสียไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li><li>กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>จำกัดความเร็วการขับเคลื่อนรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนด</li><li>ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มิดชิดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งท่อหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่น</li><li>ผู้ขับขี่รถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด</li><li>ตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษารถบรรทุกทุกคันอย่างสม่ำเสมอ</li></ul></li></ul>
<b>การให้บริการด้านสุขภาพ:</b> กรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ</li></ul>

## ค. ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ

ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ และต้องประเมินผลกระทบในรายละเอียด ทั้งนี้ เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับการค้าบริการของโครงการต่อไป โดยผลการการกลั่นกรองประเด็นผลกระทบของโครงการฯ สามารถสรุปขอบเขตการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ต้องดำเนินการศึกษา ดังแสดงในตารางที่ 4-2

### 4.1.2 เกณฑ์ในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การประเมินผลกระทบของโครงการฯ ในประเด็นที่สำคัญ ซึ่งได้จากขั้นตอนการกลั่นกรองและกำหนดกรอบในการประเมินผลกระทบของโครงการฯ โดยแบ่ง 1) การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ 2) การประเมินผลกระทบทางสุขภาพด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน และ 3) การประเมินผลกระทบในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ ซึ่งโครงการฯ ได้จัดเตรียมมาตรการสำหรับจัดการกับผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าวไว้แล้ว โดยมาตรการที่เตรียมไว้เป็นขั้นตอนหนึ่งในการดำเนินโครงการและ/หรือเป็นข้อบังคับเพื่อให้ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นลดลงได้มากที่สุดแนวทางปฏิบัติ (As Low As Reasonably Practicable หรือ ALARP) รวมทั้งเพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมาย และทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการตามหลักปฏิบัติที่ดีที่สุดในระหว่างการดำเนินการกิจกรรมโครงการฯ ทุกขั้นตอน



ตารางที่ 4-2: สรุปผลการพิจารณาความสัมพันธ์ของกิจกรรมโครงการฯ และแหล่งรับผลกระทบเพื่อระบุขอบเขตของการศึกษาและประเมินผลกระทบของโครงการฯ

ประเด็นหัวข้อที่ต้องทำการประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในรายละเอียด		ระยะการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง		
		(1)	(2)	(3)
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดล้อมและและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ				
1. การประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพจากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ				
คุณภาพน้ำทะเล	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเลจากการจัดการสิ่งปฏิกูล น้ำเสีย และน้ำมันบนน้ำมัน	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเลจากการจัดการของเสีย	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเลจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	✓	-	-
ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเล	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	✓	-	-
2. การประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพจากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ				
แพลงก์ตอนพืช	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยในน้ำทะเลและระบบนิเวศทางทะเลซึ่งเป็นผลกระทบต่อเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงคุณภาพน้ำทะเลเนื่องจากการจัดการสิ่งปฏิกูล น้ำเสีย น้ำมันบนน้ำมัน และของเสีย	✓	✓	✓
แพลงก์ตอนสัตว์และลูกปลาวัยอ่อน	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยในน้ำทะเลเนื่องจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	✓	-	-
สัตว์หน้าดิน	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนสัตว์หน้าดินเนื่องจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	✓	-	-
3. การประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ จากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ				
การประมง	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมงจากการเตรียมพื้นที่ การเคลื่อนย้ายแท่นเจาะและการติดตั้งแท่นเจาะของโครงการฯ	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมงจากการกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตรรอบแท่นเจาะขณะปฏิบัติงาน	✓	✓	✓
การคมนาคมขนส่งทางน้ำ	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการเตรียมพื้นที่ การเคลื่อนย้ายแท่นเจาะ และการติดตั้งแท่นเจาะของโครงการฯ	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะขณะปฏิบัติงาน	✓	✓	✓
4. การประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณค่าต่อคุณภาพชีวิตจากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ				
อาชีพประมงและควมปลอดภัยของพนักงาน	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้ปฏิบัติงานจากการเจ็บป่วยหรือโรคที่เกิดจากการทำงาน	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้ปฏิบัติงานจากอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	✓	✓	✓
5. การประเมินอันตรายร้ายแรง และการประเมินผลกระทบกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ				
อันตรายร้ายแรงและเหตุการณ์ไม่ปกติ	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด	✓	✓	-
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการโดนกันของเรือ	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดพายุหมุนเขตร้อน (ไต้ฝุ่น)	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการตกหล่นของวัสดุ	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น	✓	✓	✓
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการหกรั่วไหลของสารเคมี และโคลนที่ใช้ในการเจาะ	✓	-	-
	ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการรั่วไหลของปิโตรเลียมลงสู่ทะเลเนื่องจากการพลุ่งในระหว่างการหลุมสำรวจ	✓	-	-

หมายเหตุ : ✓ หมายถึง ระยะดำเนินการที่กิจกรรมนั้นๆ อาจส่งผลกระทบต่อแหล่งรับผลกระทบ  
- หมายถึง ไม่มีกิจกรรมที่เกี่ยวข้องในระยะนั้นๆ

4.2 สรุปผลจากการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมโครงการฯ แสดงให้เห็นว่าหากผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการฯ ได้รับการจัดการอย่างเหมาะสมตามที่ระบุไว้ในรายละเอียดโครงการฯ จะทำให้ผลกระทบที่เหลืออยู่ในทุกประเด็นอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ดังแสดงข้อมูลการประเมินผลกระทบในประเด็นที่สำคัญจากกิจกรรมของโครงการฯ และการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในตารางที่ 4-3 โดยแบ่งเป็น

- การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานตามแผนงานปกติ
- การประเมินผลกระทบทางสุขภาพด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน และ
- การประเมินผลกระทบในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ

นอกจากนี้ โครงการฯ ยังได้กำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งจำเป็นที่ต้องดำเนินการเพื่อช่วยในการตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงของสภาพสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นภายหลังจากที่เริ่มดำเนินโครงการฯ แล้ว ดังแสดงในตารางที่ 4-4 โดยจะติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ได้แก่ คุณภาพน้ำทะเลทางกายภาพและทางเคมี คุณภาพดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลทางกายภาพและทางเคมี แพลงก์ตอนลูกปลาวัยอ่อน สัตว์หน้าดิน สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล เศรษฐกิจ-สังคม และสาธารณสุข

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>การประเมินผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ ตามแผนงานปกติ</b>		
<b>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล</b>		
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูล และ น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค ในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>สิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคเป็นน้ำเสียประเภทที่ไม่มีองค์ประกอบที่เป็นพิษต่อสิ่งแวดล้อมในทะเล แต่มีองค์ประกอบเป็นสารอินทรีย์ ธาตุอาหารของแข็งแขวนลอย และแบคทีเรียในปริมาณสูง ซึ่งจะส่งผลให้ปริมาณออกซิเจนที่แบคทีเรียต้องการใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ (ค่า BOD) สูงขึ้น และทำให้ปริมาณออกซิเจนละลาย (ค่า DO) ลดลงชั่วคราวในบริเวณจุดที่มีการระบายลงสู่ทะเล</li><li>การปล่อยทิ้งสิ่งปฏิกูลที่ผ่านการบำบัดแล้ว และน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคจากแท่นเจาะ และเรือสนับสนุนจะทำให้เกิดผลกระทบในระยะเวลายาว และอยู่ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ซึ่งอยู่นอกชายฝั่ง และไม่มีแหล่งรับผลกระทบที่อ่อนไหวอยู่ในบริเวณใกล้เคียง</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) ในประเด็นหลัก เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>มีระบบจัดการสิ่งปฏิกูล ที่ได้รับการตรวจสอบ และได้ใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนด</li><li>การพิจารณาตำแหน่งและวิธีการปล่อยสิ่งปฏิกูลและน้ำที่จากระบบการจัดการสิ่งปฏิกูล</li></ul></li><li>เรือทุกลำที่ปฏิบัติงานในเขตน่านน้ำไทย ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน ในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>น้ำทิ้งที่อาจปนเปื้อนน้ำมันที่เกิดจากกิจกรรมของแท่นเจาะ และเรือสนับสนุน ได้แก่ น้ำได้ห้องเรือ น้ำจากห้องเครื่อง และน้ำที่ระบายจากพื้นที่ตั้งอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันในน้ำทะเล</li><li>ของเหลวจากการรั่วมีการทดสอบหลุม จะถูกหมุนเวียนกลับขึ้นมาบนแท่นเจาะ และเก็บรวบรวมไว้เพื่อจัดการตามวิธีที่แจ้งต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยไม่มีการปล่อยลงสู่ทะเลโดยตรง</li><li>โครงการฯ จะไม่ปล่อยน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันลงสู่ทะเลโดยตรง อย่างไรก็ตาม หากเกิดการหกหรือไหล จะเกิดขึ้นในปริมาณน้อย รวมทั้งมีขอบเขตของผลกระทบจำกัดอยู่ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ซึ่งกระแสน้ำทะเลจะพัดพาให้เจือจางลง โดยน้ำทะเลในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ยังมีความสามารถในการรองรับและฟื้นฟูตามธรรมชาติได้เป็นอย่างดี</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 ที่เกี่ยวข้องกับอุปกรณ์ร่อนน้ำมัน และการควบคุมการปล่อยทิ้งน้ำมันจากการปฏิบัติงาน ในประเด็นหลักดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>ได้รับการตรวจและได้รับใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนด</li><li>วิธีการจัดการน้ำมัน และน้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน เช่น น้ำในห้องเครื่อง</li><li>การจัดทำบันทึกการจัดการน้ำมัน หรือปูมน้ำมัน (Oil record book)</li></ul></li><li>เรือขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ใช้ในการปฏิบัติงาน ห้ามไม่ให้ระบายน้ำปนเปื้อนน้ำมันลงสู่ทะเล โดยต้องรวบรวมเพื่อส่งกำจัดบนฝั่ง</li><li>ในกรณีมีการทดสอบหลุม จะต้องดำเนินการตามแผนการจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบที่แจ้งต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน ในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"><li>(ต่อ)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายชี้ชนิดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อการนำไปกำจัดบนฝั่ง</li><li>หากเกิดการหกหรือไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน จะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการของเสียในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>การจัดการของเสียที่เกิดขึ้นบนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ จะสอดคล้องกับข้อกำหนดของกฎหมาย และนโยบายของบริษัทฯ โดยของเสียทั้งหมดจะถูกส่งไปกำจัดบนฝั่ง และมีของเสียประเภทเดียวที่เกิดขึ้นแล้วจะถูกปล่อยลงสู่ทะเล คือ เศษอาหารจากห้องครัว และห้องรับประทานอาหาร</li><li>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นเป็นผลกระทบในระยะสั้น และเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวเฉพาะในช่วงที่มีการระบายเศษอาหารลงสู่ทะเล และมีขอบเขตของผลกระทบจำกัดอยู่ในบริเวณโดยรอบตำแหน่งปฏิบัติงานของแท่นเจาะ และเรือสนับสนุนเท่านั้น ซึ่งการระบายเศษอาหารลงสู่ทะเลจะพบปริมาณสูงสุดที่จุดปล่อย และเศษอาหารส่วนหนึ่งจะเป็นอาหารของสัตว์น้ำที่จุดปล่อย โดยส่วนที่เหลือจะลดความเข้มข้นลงเมื่อถูกกระแสน้ำทะเลพัดพาห่างออกไปจากจุดปล่อย และมีการผสมกับมวลน้ำทะเลที่อยู่โดยรอบ</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 ซึ่งครอบคลุมขั้นตอนการจัดการของเสียที่สำคัญ ดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>การคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสียจำแนกตามประเภท และวิธีการจัดการ</li><li>การจัดเตรียมภาชนะสำหรับการคัดแยกและจัดเก็บของเสียที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท และมีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจน</li><li>การเก็บรักษาเพื่อรอการขนส่งและวิธีการขนส่งที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท</li><li>การจัดจ้างขนส่ง ผู้บำบัดและกำจัด ที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง</li><li>การจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสีย</li></ul></li><li>ให้บริการผู้รับเหมากุยก์ปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของผู้รับเหมากุยก์</li><li>ให้คัดแยกเศษอาหารออกจากของเสียอื่น ๆ และปล่อยสู่ทะเล ด้วยวิธีการที่สอดคล้องกับข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78</li><li>จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเล จนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา</li><li>ให้บริการผู้รับจ้างจัดการของเสีย มีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะในระยะเวลาเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>การระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหินอาจทำให้มีปริมาณของแข็งแขวนลอยในน้ำทะเลเพิ่มขึ้น และดินตะกอนพื้นท้องทะเลอาจได้รับการปนเปื้อนจากเศษหินจากการเจาะซึ่งระบายนทะเล และโคลนเจาะที่ติดไปกับเศษหิน</li><li>ปริมาณเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหิน ที่ปล่อยสู่ทะเล จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 748 ลบ.ม. และ 166 ลบ.ม. ต่อหลุม ตามลำดับ</li><li>โคลนที่ใช้ในการเจาะชนิด SBM จัดเป็นโคลนที่ไม่มีความเป็นพิษ (มีค่า LC<sub>50</sub> มากกว่า 1,000,000 มิลลิกรัมต่อลิตร)</li><li>อัตราการเจือจางความเข้มข้นของเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหินจะลดลง 10,000 เท่า เมื่อไหลตามกระแสน้ำในไกลเป็นระยะทาง 100 ม. (APEA, 1994) และเมื่อพิจารณาจากความเข้มข้นสารแขวนลอย โดยสังเกตจากความโปร่งแสง ความเข้มข้นของเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหินจะเจือจางลงเท่ากับระดับความเข้มข้นของน้ำทะเลโดยรอบที่ระยะไม่เกิน 350-1,500 เมตรจากจุดปล่อย</li><li>ผลการศึกษาการแพร่กระจายและตกสะสมของเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหินที่ปล่อยจากตำแหน่งหลุมสำรวจ ด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ พบว่าเศษหินจากการเจาะส่วนใหญ่จะตกอยู่บนพื้นท้องทะเลใกล้ตำแหน่งหลุมสำรวจ</li><li>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล และคุณภาพดินตะกอนพื้นทะเลจากการระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดกับเศษหินลงทะเลจะมีขอบเขตของจำกัดอยู่ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ซึ่งไม่พบพื้นที่อ่อนไหวทางสิ่งแวดล้อมในบริเวณใกล้เคียง โดยคุณภาพน้ำทะเลและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเลอยู่ในเกณฑ์ปกติ</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li><li>พิจารณาเลือกใช้โคลนที่ใช้ในการเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ</li><li>การเจาะหลังติดตั้งท่อกรุแล้ว จะต้องระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดไปกับเศษหินผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึกต่ำกว่าผิวน้ำทะเลประมาณ 5 เมตร</li><li>แท่นเจาะที่จะใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุด ก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ</li><li>การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะซึ่งจะระบายลงสู่ทะเลให้มีค่าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีการระบายทั้งโคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตในทะเลและระบบนิเวศทางทะเล</b>		
ผลกระทบต่อเนื่องที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยในน้ำทะเลเนื่องจากการจัดการสิ่งปฏิกูล น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค น้ำป้อน น้ำมัน และของเสียในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>เนื่องจากการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเลข้างต้น แสดงให้เห็นว่าหากแท่นเจาะ และเรือสนับสนุนของโครงการมีการจัดการสิ่งปฏิกูล น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค น้ำป้อน น้ำมัน และของเสีย และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่กำหนดใช้ในปัจจุบันตามแผนงานของโครงการฯ จะไม่ส่งผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงคุณภาพน้ำทะเล และตะกอนพื้นท้องทะเลอย่างมีนัยสำคัญ และจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อเนื่องไปยังสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนสัตว์หน้าดินจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะในระยะเวลาเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>เศษหินที่ปนเปื้อนโคลนที่ใช้ในการเจาะที่ระบายลงสู่ทะเล จะทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงของลักษณะพื้นท้องทะเล ซึ่งอาจส่งถึงความเหมาะสมและโครงสร้างของแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์หน้าดิน โดยจะเกิดบริเวณใกล้ปากหลุมเท่านั้น ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกายภาพ (เช่น ความหนาของชั้นตะกอนและการกระจายตัวของอนุภาค) และลักษณะทางเคมีของตะกอน และจะส่งผลต่อสิ่งมีชีวิตแต่ละประเภทแตกต่างกันไป โดยการก่อกองทับถมของเศษหินที่มีอนุภาคขนาดใหญ่อาจทำให้สัตว์หน้าดินบางชนิดตายลงเนื่องจากแรงกดทับ โดยเฉพาะชนิดที่เกาะยึดอยู่กับที่ เช่น ฟองน้ำ เพรียง ปะการัง ส่วนการก่อกองทับถมของเศษหินที่มีอนุภาคขนาดเล็ก อาจส่งผลกระทบต่อสัตว์หน้าดินชนิดที่หาอาหารจากการกรอง (Filter feeding)</li><li>ไม่พบสัตว์หน้าดินชนิดที่มีความอ่อนไหวต่อผลกระทบ เช่น สัตว์หน้าดินชนิดที่หาอาหารจากการกรองและเกาะยึดอยู่กับที่ ได้แก่ ฟองน้ำ และกลุ่มเพรียง โดยสัตว์หน้าดินที่พบมากบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้แก่ กลุ่มไส้เดือนทะเล (Phylum Annelida) รองลงมาเป็นกลุ่มสัตว์ที่มีข้อปล้อง (Phylum Arthropoda) ซึ่งเป็นชนิดที่สามารถพบได้ทั่วไปในอ่าวไทย</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมง และการคมนาคมขนส่งทางน้ำ</b>		
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อ เครื่องมือประมง และการทำประมงในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>ในขั้นตอนการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้า-ออก จากตำแหน่งหลุมสำรวจ และการติดตั้งแท่นเจาะของโครงการฯ อาจส่งผลกระทบต่อการทำประมงในบริเวณที่อยู่ในเส้นทาง การสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเลและการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะ และอาจส่งผลกระทบต่อเครื่องมือประมงประจําที่ ได้แก่ ซึ่ง ซึ่งอาจต้องถูกเคลื่อนย้ายออกจากตำแหน่งที่จะติดตั้งแท่นเจาะ โดยผลกระทบดังกล่าวมีโอกาสเกิดขึ้นน้อย เนื่องจากโครงการฯ จะต้องสำรวจพื้นที่บริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะ ก่อนการดำเนินการติดตั้ง เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีการวางซั้ง หรือเครื่องมือใดๆ อยู่ในพื้นที่ที่จะดำเนินการติดตั้งแท่นเจาะของโครงการฯ รวมทั้งจะต้องแจ้งข้อมูลโครงการฯ ทั้งตำแหน่งที่จะดำเนินการกิจกรรมโครงการฯ และช่วงเวลาที่จะดำเนินการกิจกรรม ให้สมาคมประมงที่เกี่ยวข้องทราบ ก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ</li><li>ในระหว่างการปฏิบัติงานของแท่นเจาะโครงการฯ จะต้องกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตรรอบแท่นเจาะ เพื่อลดโอกาสในการเกิดอุบัติเหตุต่างๆ เช่น เรือชนกับแท่นเจาะ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการจำกัดขอบเขตพื้นที่ทำการประมงในบริเวณดังกล่าวคิดเป็นพื้นที่ 0.8 ตารางกิโลเมตรต่อตำแหน่ง โดยจะเกิดผลกระทบขึ้นชั่วคราวในระหว่างที่มีการเจาะหลุมสำรวจ</li><li>ผู้ประกอบการประมงสามารถทำประมงได้ทั่วไปในอ่าวไทย และมีโอกาสผ่านเข้ามาทำประมงบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ เป็นครั้งคราวเท่านั้น ซึ่งจะไม่สามารถเดินเรือผ่านหรือเข้าไปทำการประมงในบริเวณพื้นที่เขตปลอดภัยได้ชั่วคราว โดยยังสามารถทำประมงในบริเวณนอกเขตปลอดภัยได้ตามปกติ</li><li>ข้อมูลที่ได้จากการสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม พบว่า ผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ส่วนใหญ่ เคยมีประสบการณ์จากกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่อ่าวไทยมาแล้ว โดยมีความเข้าใจต่อเหตุผลของการกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบสิ่งติดตั้งในทะเล และไม่มีความกังวลต่อผลกระทบดังกล่าว</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามาดำเนินการงานต้องสำรวจพื้นที่เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีการวางซั้งหรือเครื่องมือประมงใดๆ อยู่ในพื้นที่</li><li>กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลักเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li><li>ในระหว่างที่ดำเนินการกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย</li><li>ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า เป็นต้น</li><li>ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงที่เกี่ยวข้อง</li><li>ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องตัดท่อรูส่วนบนออก 5 เมตร จากระดับพื้นท้องทะเล โดยไม่ให้เหลือส่วนใดอยู่เหนือระดับพื้นท้องทะเล</li><li>จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้</li><li>กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขและช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์สาเหตุและการแก้ไขเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ</li><li>ดำเนินการกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม เป็นต้น ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>การดำเนินการกิจกรรมของโครงการฯ ได้แก่ การลากจูง และการติดตั้งแท่นเจาะ อาจก่อให้เกิดการกีดขวางเส้นทางเดินเรือของเรือพาณิชย์ และเรือประมงพาณิชย์</li><li>ในระหว่างการปฏิบัติงานของแท่นเจาะโครงการฯ จะต้องกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตรรอบแท่นเจาะ ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 0.8 ตารางกิโลเมตรต่อ 1 ตำแหน่ง ซึ่งเรือจากภายนอกโครงการฯ จะไม่สามารถเดินเรือเข้ามาในพื้นที่ได้</li><li>การเดินเรือโดยปกติกัปตันสามารถวางแผนเส้นทางเดินเรือที่เหมาะสมไว้ล่วงหน้า โดยใช้ข้อมูลที่ได้จากประกาศข่าวเรือ และแผนที่เดินเรือในอ่าวไทย นอกจากนี้ พื้นที่การดำเนินงานของโครงการฯ ไม่อยู่ในพื้นที่ที่มีการเดินเรือหนาแน่น และเป็นพื้นที่เปิดโล่งโดยรอบ เรือพาณิชย์และเรือประมงพาณิชย์จึงสามารถเดินเรือผ่านบริเวณโดยรอบพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ได้</li><li>การเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ของเรือสนับสนุนของโครงการฯ จะต้องใช้พื้นที่ร่อนน้ำร่วมกับเรือประเภทอื่น และมีผลต่อบริมาณการจราจรทางน้ำในบริเวณดังกล่าว</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ในหัวข้อผลกระทบต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง</li><li>ปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก ดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัย</li><li>ติดตั้งโคมไฟเพื่อให้เห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน</li></ul></li><li>การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมจังหวัดสงขลาจะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์ การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาลเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>การประเมินผลกระทบทางสุขภาพด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน</b>		
ประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงานในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>เนื่องจากปัจจัยที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพ (เช่น ความร้อน แสงสว่าง สภาพอากาศ เสียงดัง สารเคมี จุลชีพที่ก่อให้เกิดโรค) มีความแตกต่างกันในแต่ละแผนกและบุคคล ดังนั้น ผลกระทบต่อสุขภาพที่อาจเกิดขึ้นจากการได้รับสัมผัสของปัจจัยเหล่านี้จึงสามารถพิจารณาได้จากความแตกต่างของงานแต่ละประเภท นอกจากนี้ ผู้ปฏิบัติงานของโครงการฯ จะต้องดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกันของ ปตท.สผ. อีดี อย่างเคร่งครัด</li><li>กลุ่มเสี่ยงที่จะได้รับผลกระทบ ได้แก่ พนักงานระดับปฏิบัติการทุกตำแหน่งซึ่งมีชั่วโมงการทำงาน 12 ชั่วโมงต่อวัน โดยมีลักษณะงานไม่ประจำพื้นที่อยู่เป็นเวลานาน</li><li>ดังนั้น จึงพิจารณาโอกาสของการเกิดอยู่ในระดับน้อย เนื่องจากมีความเสี่ยงที่จะส่งผลกระทบต่อสุขภาพหรือได้รับสัมผัสสิ่งคุกคามน้อย เฉพาะในช่วงที่มีการปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีสิ่งคุกคามต่อสุขภาพในช่วงระยะเวลาสั้น</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในประเด็นที่สำคัญ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- การปฏิบัติตามคู่มือการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย</li><li>- ระบบการอนุญาตเข้าทำงาน (Permit to Work หรือ PTW)</li><li>- ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</li><li>- การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS)</li><li>- การจัดให้มีชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นบนเรือและแท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงาน</li><li>- การจัดให้มีบุคลากรทางการแพทย์ในพื้นที่ปฏิบัติงาน</li><li>- การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ</li></ul></li><li>กำหนดให้ผู้รับเหมาเตรียมแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผน</li><li>กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ในประเด็นที่สำคัญ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- จัดที่พักอาศัยให้ถูกสุขลักษณะ</li><li>- จัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงาน</li><li>- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ</li><li>- มีการระบายอากาศที่ดี และมีติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย</li><li>- จัดให้อ่างล้างตา และฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณที่จัดเก็บ จัดเตรียม และใช้งานสารเคมี</li><li>- จัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมีการระบายอากาศที่ดี</li></ul></li><li>บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานและพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากอุบัติเหตุที่เกิดจากการดำเนินงานในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>อุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงานสามารถเกิดขึ้นได้หลายรูปแบบแตกต่างกันไปตามลักษณะงานแต่ละประเภท และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีภูมิแหล่งกำเนิดผลกระทบเดียวกันแหล่งที่อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อการเจ็บป่วย หรือโรคจากการทำงาน ได้แก่ เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ที่ใช้ในการดำเนินโครงการฯ และเรือต่างๆ ที่มีการใช้งานซึ่งอาจไม่ได้รับการบำรุงรักษาที่ดีและเหมาะสม พื้นที่จัดเก็บและเตรียมสารเคมีต่างๆ รวมถึงโคลนที่ใช้ในการเจาะ การจัดการของเสียที่ไม่เหมาะสม สภาพแวดล้อมในการทำงาน และลักษณะท่าทางการทำงานที่ไม่ปลอดภัย รวมถึงเกิดจากการปฏิบัติงานในลักษณะที่ไม่ปลอดภัยของพนักงานหรือขาดความรอบคอบระมัดระวังในการปฏิบัติงาน ซึ่งพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับแหล่งกำเนิดผลกระทบดังกล่าวมีโอกาสเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยอาจส่งผลให้ตัวพนักงานเองหรือผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องให้เกิดอุบัติเหตุ บาดเจ็บ หรือเสียชีวิต เช่น การไม่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลหรือการยกของผิดวิธี เป็นต้น</li></ul>	

เอกสารประกอบกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

พฤษภาคม 2567

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>การประเมินผลกระทบในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ</b>		
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>แท่นเจาะที่โครงการฯ จะนำมาใช้ในการดำเนินงานของโครงการฯ จะต้องสามารถปฏิบัติงานในสภาวะที่มีคลื่นลมแรงในอ่าวไทยอย่างปลอดภัยได้ โดยอาจต้องอพยพพนักงานออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งชั่วคราวในระหว่างการตอบสนองต่อเหตุการณ์ตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น</li><li>เมื่อได้รับการแจ้งเตือนการเกิดพายุไต้ฝุ่น ผู้ปฏิบัติงานที่ฐานปฏิบัติการนอกชายฝั่งทุกแห่งจะต้องดำเนินการเพื่อตอบสนอง และจะเริ่มดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นต่อไป ดังนั้น หากดำเนินการตามแผนที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด จะไม่มีผู้ได้รับบาดเจ็บ และไม่ส่งผลต่อสุขภาพของบุคคลอื่นในบริเวณใกล้เคียง</li><li>การเกิดพายุหมุนเขตร้อน (ไต้ฝุ่น) มีโอกาสเกิดขึ้นยาก เนื่องจาก พบว่า ในรอบ 73 ปีที่ผ่านมา (พ.ศ. 2494-2566) มีสถิติพายุเขตร้อนเข้าสู่ประเทศไทยทั้งหมด 204 ลูก โดยมีเพียง 19 ครั้ง ที่มีกำลังแรงเป็นพายุโซนร้อน และมีเพียงครั้งเดียวที่พายุเคลื่อนเข้ามามีกำลังแรงเป็นพายุไต้ฝุ่น คือ ไต้ฝุ่นไห่ ก๊วย ในปี พ.ศ. 2532</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li><li>ติดตามสภาพอากาศเป็นประจำทุกวันเพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีการโดนกันของเรือ และเรือชนกับโครงสร้างในทะเลของโครงการฯ ในทุกระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>หากเกิดอุบัติเหตุการโดนกันของเรือ อาจทำให้เกิดความเสียหายแก่ทรัพย์สิน โดยความรุนแรงของผลกระทบจะขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ เช่น ขนาดของเรือ ความรุนแรงของการโดนกัน และอาจทำให้เกิดการบาดเจ็บเล็กน้อยหรือบาดเจ็บในระดับที่ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์ โดยความรุนแรงของผลกระทบจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการโดนกัน จำนวนผู้โดยสารหรือพนักงานบนเรือ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ ได้จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตแก่พนักงานบนแท่นเจาะ และเรือที่สนับสนุน ซึ่งอุปกรณ์เหล่านี้จะได้รับการดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพที่ดี และพร้อมใช้งานได้ทันที</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ</li><li>จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงการโดนกันของเรือ</li><li>จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้ได้ทันที</li><li>จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก การเกิดการหกหล่นของวัสดุ ใน ทุกระยะของการดำเนิน โครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>หากสิ่งที่ยกสูงสู่ทะเลเป็นถังหรือภาชนะที่บรรจุสารเคมี น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันหล่อลื่น ของเสีย หรือวัสดุที่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม อาจจะทำให้เกิดอันตรายต่อ สภาพแวดล้อมได้ เว้นแต่ถ้าสามารถเก็บกู้ภาชนะเหล่านั้นกลับขึ้นมาก่อนที่จะเกิด การรั่วไหล โดยผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมจะจำกัดอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน ของโครงการฯ ซึ่งสามารถฟื้นฟูให้กลับสู่สภาพเดิมได้หลังการเก็บกู้</li><li>โครงการฯ จะจัดให้มีการทบทวนขั้นตอนสำหรับการกู้วัตถุอย่างระมัดระวัง โดยอาศัย ผลจากการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย (Job Safety Analysis หรือ JSA) และจัด ให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตแก่พนักงานบนแท่นเจาะ และเรือสนับสนุน ซึ่งอุปกรณ์เหล่านี้ ได้รับการดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพที่ดี และพร้อมใช้งานได้ทันที</li><li>โอกาสในการเกิดการหกหล่นจากการยกของแท่นที่เคลื่อนที่ได้ ซึ่งรวมถึงแท่นเจาะ ด้วยอุปกรณ์ยกแบบต่างๆ มีค่าเท่ากับ <math>1.4 \times 10^{-5}</math> ต่อครั้งการยก (หรือ เกิดการตก 1 ครั้ง จากการยกทั้งหมด 71,429 ครั้ง) ซึ่งเป็นการตกหล่นลงทะเล เท่ากับ <math>1.4 \times 10^{-6}</math> ต่อครั้งการยก (หรือเกิดการตก 1 ครั้ง จากการยกทั้งหมด 714,285 ครั้ง) โดยคิดเป็นร้อยละ 9.76 ของการตกทั้งหมด (IOGP, 2010)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยเกี่ยวกับการยก</li><li>การวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการ</li><li>ลักษณะบรรจุภัณฑ์ ขนาด และน้ำหนักของวัสดุที่จะทำการยกให้</li><li>การตรวจสอบปั้นจั่น อุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล</li></ul></li><li>เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงในทะเลกลับขึ้นมากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก การเกิดการหกรั่วไหลของ สารเคมีและโคลนที่ใช้ในการ เจาะ ในระยะการเจาะหลุม สำรวาง	<ul style="list-style-type: none"><li>สารเคมีส่วนใหญ่ที่เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะชนิด WBM และ SBM ของ โครงการฯ ได้รับการจัดระดับไว้ว่ามีโอกาสที่จะมีอันตรายต่อสิ่งแวดล้อมน้อย</li><li>สารเคมีทุกชนิดที่จะใช้ในการเจาะ จะพิจารณาปริมาณการจัดเก็บให้พอเหมาะ สำหรับการใช้ในการกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ เพื่อลดปริมาณการจัดเก็บในพื้นที่ ปฏิบัติการนอกชายฝั่งที่มีพื้นที่จำกัด และจะดำเนินการจัดการตามมาตรฐานเพื่อ ป้องกันการหกรั่วไหล</li><li>โอกาสเกิดขึ้นของการหกรั่วไหลของสารเคมี และโคลนที่ใช้ในการเจาะว่ามีโอกาส เกิดขึ้นน้อย เนื่องจากเมื่อพิจารณาข้อมูลสถิติเหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันในทะเล ของกรมเจ้าท่า ในช่วงเวลา 10 ปี คือตั้งแต่ พ.ศ. 2556-2566 พบว่า เคยมีการรั่วไหล ของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และสารสังเคราะห์ที่ใช้เป็นองค์ประกอบหลักของโคลนเจาะ ในระหว่างดำเนินการกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจและหลุมผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย 1 ครั้ง</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเก็บสารเคมี และโคลนที่ใช้ในการเจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่ เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน</li><li>จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการหกรั่วไหล ของโคลนที่ใช้ในการเจาะ และสารเคมีที่องค์ประกอบของโคลนที่ใช้ในการเจาะ</li><li>จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและ ใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อ ส่งไปกำจัด</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก การเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน ดีเซล และน้ำมันหล่อลื่นในทุก ระยะของการดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none"><li>น้ำมันดีเซลและน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ อาจรั่วไหลได้ ระหว่างการขนถ่าย การจัดเก็บ การเติมน้ำมัน หรืออาจเกิดจากการทำงานที่ผิดปกติ ของอุปกรณ์ การขนส่ง หรือระหว่างการบำรุงรักษาเครื่องจักร เครื่องยนต์ หรือ อุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการฯ แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ใช้ใน การปฏิบัติงานของโครงการฯ</li><li>เมื่อเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันดีเซลสู่ทะเล น้ำมันดีเซลจะแพร่กระจายอย่าง รวดเร็ว และรวมตัวเป็นแผ่นบางๆ บนผิวน้ำ และจะระเหยไปอย่างรวดเร็วเพราะ อุณหภูมิปกติของผิวน้ำทะเลบริเวณอ่าวไทยจะอยู่ในช่วง 27–30 องศาเซลเซียส</li><li>มีมาตรการควบคุมการใช้งาน และจำกัดปริมาณการกักเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน ดีเซล และน้ำมันหล่อลื่นเพื่อให้มีปริมาณพอเหมาะสำหรับการดำเนินงาน ดังนั้น หากเกิดจากความผิดพลาดในระบบการจัดเก็บและการจัดการ จะไม่ส่งผลให้เกิด การรั่วไหลในปริมาณมาก</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสม กับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน</li><li>จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย เช่น วางไว้บนถาด รองรับ หรือพื้นที่ภายในคันทัน</li><li>จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่างๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับ ที่ใช้แล้วเพื่อส่งไปกำจัด</li><li>ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ ให้ แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล</li><li>จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกอบรม หรือฝึกซ้อมตามแผนอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง</li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก การปนเปื้อนในระหว่าง การเจาะหลุมสำรวจ ปิโตรเลียมในระยะการเจาะ หลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>การพ่น (Blow out) เป็นผลให้สารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่เป็นก๊าซและของเหลว พ่นออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมภายนอก ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพ น้ำทะเล คุณภาพตะกอนพื้นท้องทะเล สิ่งมีชีวิตในทะเล ระบบนิเวศทางทะเล และ พื้นที่อ่อนไหวทางสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ยังอาจก่อให้เกิดอัคคีภัยและการระเบิด ตามมาจากการพ่น ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ และก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงสร้างของแท่นเจาะ</li><li>โอกาสการเกิดเหตุการณ์การพ่นในช่วงการเจาะหลุมสำรวจที่มีความดันปกติในแหล่ง ก๊าซธรรมชาติ จะมีโอกาสการเกิดเหตุการณ์ <math>8.4 \times 10^{-4}</math> ครั้งต่อหลุม หรือคิดเป็น การเกิดการพ่น 1 ครั้ง จากการเจาะหลุมสำรวจ 1,250 หลุม (IOGP, 2019)</li><li>ไม่เคยเกิดการพ่นที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ ในระหว่างการเจาะ หลุมสำรวจปิโตรเลียมในอ่าวไทย</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับตื้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะ เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับตื้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายจากการพ่น</li><li>ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการพ่นที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของ แหล่งกักเก็บ</li><li>ติดตั้งอุปกรณ์สำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการพ่น ไว้ในที่ซึ่งสามารถปฏิบัติการได้ทันทั่วทั้ง แท่นและบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ดียิ่งขึ้น</li><li>บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการพ่นให้สามารถใช้งานได้ดียิ่งขึ้น และทดสอบประสิทธิภาพ ตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์</li><li>ตรวจสอบน้ำโคลนที่ใช้ในการเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ</li><li>ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนที่ใช้ในการเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ</li><li>จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพ่นในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกอบรม หรือฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง สำหรับผู้ปฏิบัติงานของโครงการฯ</li><li>จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการรั่วไหลลงสู่ทะเลที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อีดี และฐานสนับสนุนฝั่ง โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li><li>ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือ จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3</li><li>กรณีที่พบว่ามีแนวโน้มที่จะมีผลกระทบถึงชายฝั่ง จะต้องแจ้งประสานเริ่มต้นดำเนินการใน ขั้นตอนต่างๆ ได้แก่<ul style="list-style-type: none"><li>การทำความสะอาดบริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ</li><li>การฟื้นฟูทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม</li><li>การดำเนินการตามแผนการชดเชยต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น</li></ul></li></ul>

ตารางที่ 4-3: สรุปการประเมินผลกระทบ และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ประเด็นผลกระทบ	สรุปข้อมูลการประเมินผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก การปนเปื้อนในระหว่าง การเจาะหลุมสำรวจ ปิโตรเลียมในระยะการเจาะ หลุมสำรวจ (ต่อ)	(ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"><li>ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลและคราบน้ำมันเคลื่อนที่เข้าถึงชายฝั่งโครงการฯ ต้อง ดำเนินการชดเชยความเสียหายต่อผู้ที่ได้รับความเสียหายที่ได้รับการพิสูจน์แล้วว่าได้รับ ผลกระทบจากเหตุการณ์ดังกล่าว ตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการจัดการมลพิษ ทางน้ำเนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด</li><li>ในกรณีเกิดเหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันและคราบน้ำมันเคลื่อนที่มาถึงบริเวณชายฝั่งหรือ เกาะ โครงการฯ ต้องรับผิดชอบการทำความสะอาดและฟื้นฟูชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ พร้อมทั้ง ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่ได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่องจนกว่าจะ กลับคืนสู่สภาพปกติ ตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการจัดการมลพิษทางน้ำ เนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก อัคคีภัยและการระเบิดใน ระยะการเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>เหตุการณ์อัคคีภัยและการระเบิดรุนแรงที่อาจเกิดขึ้น จะเป็นเหตุการณ์ต่อเนื่องจาก การปนเปื้อนในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม</li><li>จากกรณีเกิดไฟไหม้หรือการระเบิดจากเหตุการณ์การพ่นในระหว่างการเจาะหลุม สำรวจ 1 ครั้ง ในการดำเนินงาน 4,000 หลุม หรือ <math>2.5 \times 10^{-4}</math> ครั้งต่อหลุมต่อปี (IOGP, 2010)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการพ่น ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม</li><li>เลือกแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีคุณสมบัติ สอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLAS</li><li>จัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบาล์วปิด ระบบฉุกเฉิน ไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li><li>จัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงไหม้ในกรณี เกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อเสนอแนะของผู้ผลิต หรือ มาตรฐานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด</li></ul></li></ul>

ตารางที่ 4-4: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ ระยะเวลา และความถี่	พื้นที่ดำเนินการ
<b>การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม</b>			
ลักษณะเซหินจากการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม	<ul style="list-style-type: none"><li>ปริมาณการปนเปื้อนของโลหะในเศษหินจากการเจาะ ได้แก่ โปรทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม สังกะสี และ นิกเกิล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>เก็บตัวอย่างเซหิน (Cutting) จากการเจาะหลุมสำรวจ</li><li>นำมาสกัดด้วยวิธี Waste extraction test และวิธี Leaching test และวิเคราะห์ว่าเข้าข่ายเป็นของเสียอันตรายหรือไม่ โดยใช้วิธีวิเคราะห์และเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 (หรือฉบับล่าสุด)</li><li>ดำเนินการ 1 ครั้ง ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทน</li></ul>	หลุมสำรวจทุกตำแหน่งที่ดำเนินการเจาะสำรวจ
<b>การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม</b>			
คุณภาพน้ำทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>คุณภาพน้ำทะเลทางกายภาพ ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง ความโปร่งใส สารแขวนลอย และความเค็ม</li><li>คุณภาพน้ำทะเลทางเคมี ได้แก่<ul style="list-style-type: none"><li>ไขมันและน้ำมัน</li><li>ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน</li><li>ออกซิเจนละลาย</li><li>โลหะ ได้แก่ โปรทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม สังกะสี เหล็ก แมงกานีส และ นิกเกิล</li></ul></li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>ใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเลและกำหนดระดับความลึกตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 (หรือฉบับล่าสุด)</li><li>ดำเนินการ 1 ครั้ง หลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทนภายในระยะเวลาไม่เกิน 6 เดือน โดยต้องพิจารณาช่วงเวลาที่ไม่ปลอดภัย เช่น ช่วงเวลานอกฤดูมรสุม</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทนโดยมีรูปแบบดังแสดงในรูปที่ 4-1</li><li>สถานีอ้างอิง</li></ul>
คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>ขนาดอนุภาคของตะกอน</li><li>ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด</li><li>โลหะ ได้แก่ โปรทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม แมงกานีส เหล็ก สังกะสี และนิกเกิล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>เก็บตัวอย่างดินตะกอนพื้นท้องทะเล โดยใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างที่เป็นที่ยอมรับในปัจจุบัน เช่น ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์คุณภาพตะกอนดินชายฝั่งทะเล ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2558 (หรือฉบับล่าสุด) และ USEPA</li><li>ดำเนินการ 1 ครั้ง หลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทน พร้อมกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทนโดยมีรูปแบบดังแสดงในรูปที่ 4-1</li><li>สถานีอ้างอิง</li></ul>

ตารางที่ 4-4: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

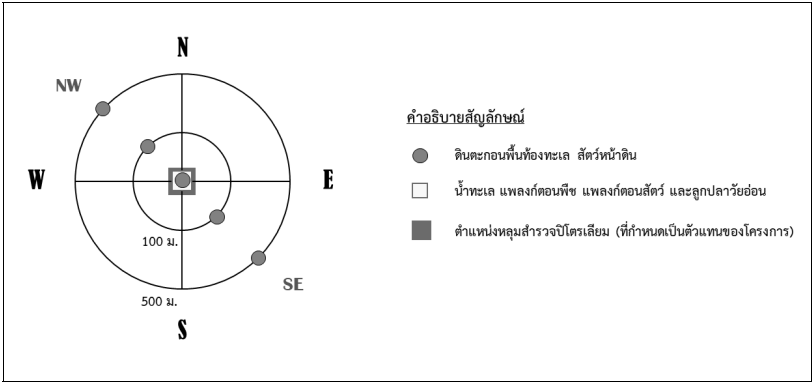
ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ ระยะเวลา และความถี่	พื้นที่ดำเนินการ
แพลงก์ตอนพืช	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มและชนิด</li><li>จำนวน และปริมาณความหนาแน่น</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>วิธีการเก็บ ให้ใช้วิธีตักกรอง ด้วยถุงแพลงก์ตอนขนาดตา 20 ไมโครเมตร จากระดับความลึก 2 ระดับ คือ ที่ระดับ 1-2 เมตร จากผิวน้ำทะเล และที่ระดับฐานของ Euphotic Zone และเก็บที่ระดับความลึกละ 2 ตัวอย่าง ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศู่อปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>
แพลงก์ตอนสัตว์	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มและชนิด</li><li>จำนวน และปริมาณความหนาแน่น</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>วิธีการเก็บ ให้ลากแบบเฉียง (Oblique) เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ ด้วยถุงเก็บแพลงก์ตอนขนาดตา 330 ไมโครเมตร หรือใกล้เคียง โดยให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร และเก็บตัวอย่างจำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศู่อปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>
ลูกปลาวัยอ่อน	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มและชนิด</li><li>จำนวน และปริมาณความหนาแน่น</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>วิธีการเก็บ ให้ลากแบบเฉียง (Oblique) เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ ด้วยถุงเก็บแพลงก์ตอนขนาดตา 330 และ 550 ไมโครเมตร ภายในถุงเดียวกัน โดยให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร และเก็บตัวอย่างจำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศู่อปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>
สัตว์หน้าดิน	<ul style="list-style-type: none"><li>กลุ่มและชนิด</li><li>จำนวน และปริมาณความหนาแน่น</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>วิธีการเก็บ ให้ใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่าง (Grab Sampler) ที่เหมาะสมกับสภาพพื้นท้องทะเลและมีขนาดที่เหมาะสม และนำมาร่อนผ่านตะแกรงร่อน 3 หรือ 4 ชั้น โดยในกรณีนี้ท้องทะเลเป็นทรายใช้ขนาดตา 5, 2 และ 1 มิลลิเมตร ส่วนบริเวณที่เป็นโคลนเพิ่มขนาด 0.5 มิลลิเมตร อีก 1 ชั้น โดยเก็บตัวอย่าง 3 ครั้ง เพื่อรวมเป็น 1 ตัวอย่าง (Composite sample) ต่อ 1 สถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศู่อปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>สถานีเก็บตัวอย่าง ณ ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างดินตะกอนพื้นท้องทะเล</li></ul>



ตารางที่ 4-4: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ ระยะเวลา และความถี่	พื้นที่ดำเนินการ
สัตว์เลื้อยคลานด้วยมีนในทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>ข้อมูลของสัตว์เลื้อยคลานด้วยมีนที่พบ ได้แก่ ประเภท ชนิด (ถ้าจำแนกได้) จำนวน วันและเวลาที่พบ</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>บันทึกข้อมูลสัตว์เลื้อยคลานด้วยมีนที่พบในระหว่างดำเนินการเก็บตัวอย่าง (ถ้าไม่พบให้รายงานตามจริง)</li></ul>	ทุกพื้นที่ที่ทำการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม
เศรษฐกิจ สังคม และสาธารณสุขุ	<ul style="list-style-type: none"><li>ข้อร้องเรียนด้านเศรษฐกิจ สังคม และสาธารณสุขที่เิดจากกิจกรรมโครงการฯ</li><li>การดำเนินการตรวจสอบและแก้ไข (กรณีมีข้อร้องเรียน)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมข้อมูลจากท้องที่หรือเรื่องเรียนที่โครงการฯ จัดขึ้น และจัดทำแผนจัดการป้องกันและแก้ไขเพิ่มเติมให้เหมาะสม กรณีที่รุนแรงได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการฯ</li></ul>	กลุ่มผู้เี่ยวข้องได้รับผลกระทบโดยตรงจากกิจกรรมของโครงการฯ ได้แก่ กลุ่มประมงที่ใช้ประโยชน์พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ และกลุ่มชุมชนที่อยู่รอบฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

รูปที่ 4-1: สถานีติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะหลังเจาะสำรวจปิโตรเลียม





แผนผังบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
(Environmental Impact Assessment หรือ รายงาน EIA)

## โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

พฤษภาคม-มิถุนายน 2567

### 1 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. ดีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเป็นผู้ดำเนินการในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 (แปลงสำรวจ G1/65) ในรูปแบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract หรือ PSC) จากการร่วมลงทุนกับพันธมิตรในแปลงสำรวจในพื้นที่ยกเว้น เพื่อให้อุตสาหกรรมปิโตรเลียมไทยสามารถแข่งขันในตลาดปิโตรเลียมได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ ศึกษา หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ทั้งนี้ดำเนินการกิจกรรมตามแผนงาน

ดังนั้น ปตท.สผ. ดีดี จึงได้อนุญาตให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท ส.สผ.ความดี จำกัด และบริษัท วิธินี อี คอมมูนิเคชั่น จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ให้เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพื่อเสนอเข้าสู่กระบวนการพิจารณาต่อไป

### 2 วัตถุประสงค์ของโครงการ

เพื่อรวบรวมข้อมูลที่มีความสำคัญ เช่น ข้อมูลลักษณะทางธรณีวิทยา ข้อมูลข้อมูลของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม และข้อมูลของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม สำหรับการพัฒนาระบบปิโตรเลียมมาใช้สำหรับการกำหนดแผนพัฒนาปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ G1/65 ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด รวมทั้งเพื่อนำผลจากการเจาะสำรวจปิโตรเลียมมาใช้ประกอบการยื่นขอกำหนดพื้นที่ที่ผลิตปิโตรเลียมจากการเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ขส.) ต่อไป

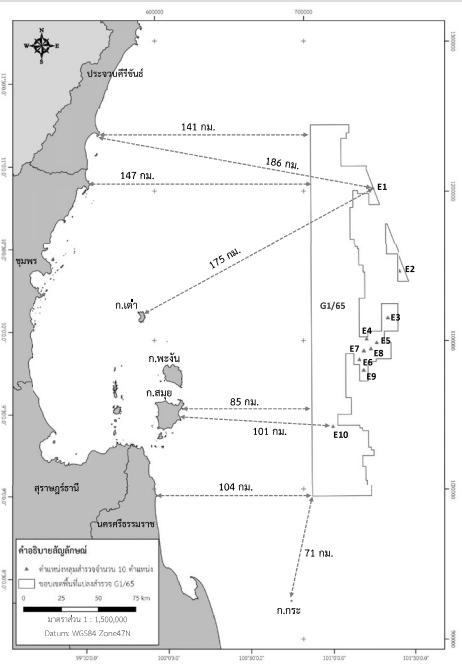
### 3 ที่ตั้งโครงการ

#### แปลงสำรวจ G1/65

- อยู่ในพื้นที่นอกชายฝั่งทะเลบริเวณกลางอ่าวไทย
- ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 8,487.20 ตร.กม.
- ระยะห่างโดยประมาณจากชายฝั่ง และเกาะ ดังนี้
  - ชายฝั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประมาณ 141 กม.
  - ชายฝั่งจังหวัดสมุทรปราการ ประมาณ 147 กม.
  - ชายฝั่งจังหวัดนครราชสีมา ประมาณ 104 กม.
  - เกาะสุมาตรา ประมาณ 85 กม.
  - เกาะภูเก็ต ประมาณ 71 กม.

#### ที่ตั้งของฐานสนับสนุนฝั่งในพื้นที่จังหวัดสงขลา

- ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา ตั้งอยู่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา ทำหน้าที่เป็นฐานสนับสนุนการดำเนินงานของฝ่าย และพนักงาน
- ฐานสนับสนุนการดำเนินงาน จังหวัดสงขลา ตั้งอยู่ในเขตเทศบาลเมืองสงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ทำหน้าที่เป็นฐานสนับสนุนการดำเนินงานของฝ่าย และพนักงาน



#### ตำแหน่งหลุมสำรวจ

- จำนวน 10 ตำแหน่ง
- ตำแหน่งที่ใกล้ชายฝั่งของเกาะสุมาตราที่สุด ระยะห่างประมาณ 101 กม.

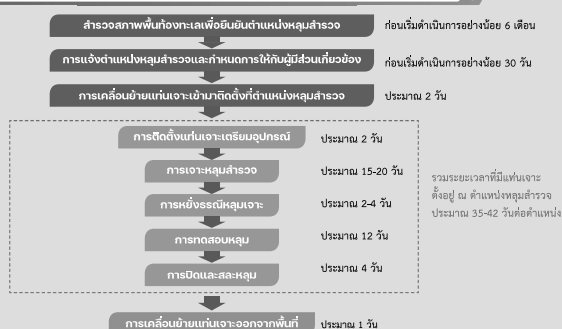
ชื่อหลุมสำรวจ	พิกัดภูมิศาสตร์ Datum: WGS 84 Zone 47N	
	ละติจูด (เหนือ)	ลองจิจูด (ตะวันออก)
G1/65-E1	10° 52.09'	101° 15.06'
G1/65-E2	10° 21.83'	101° 24.88'
G1/65-E3	10° 04.90'	101° 20.03'
G1/65-E4	09° 57.29'	101° 12.26'
G1/65-E5	09° 55.92'	101° 15.92'
G1/65-E6	09° 49.83'	101° 09.68'
G1/65-E7	09° 52.98'	101° 11.25'
G1/65-E8	09° 53.75'	101° 13.76'
G1/65-E9	09° 45.96'	101° 11.18'
G1/65-E10	09° 25.18'	100° 59.87'

### 4 กำหนดการและกิจกรรมของโครงการฯ

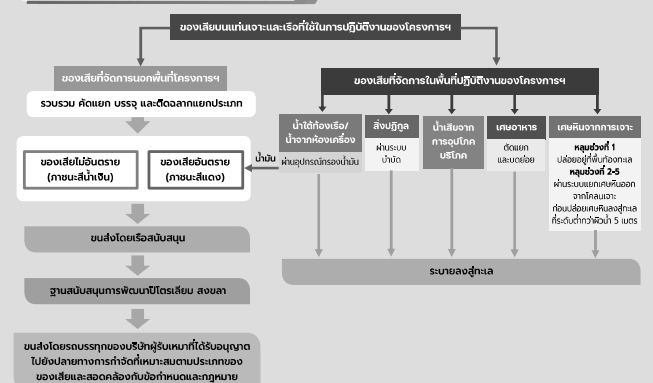
ปี พ.ศ.	จำนวนหลุมสำรวจที่จะเจาะ
2568	3
2569	2
2570	2
2571	3

- หลุมสำรวจหลุมแรก เริ่มเจาะในไตรมาสที่ 1 ของปี พ.ศ. 2568
- หมายเหตุ: แผนการเจาะหลุมสำรวจที่แสดงในตารางนี้เป็นแผนการดำเนินงานเบื้องต้น ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ โดยโครงการฯ จะแจ้งแจ้งแผนการเจาะสำรวจในแต่ละหลุมโดยละเอียดให้ทราบเมื่อใกล้เริ่มดำเนินการ

### 5 ลำดับการดำเนินงาน และระยะเวลาสำหรับการเจาะสำรวจปิโตรเลียม 1 หลุม



### 6 การจัดการของเสียของโครงการฯ



### 7 การวางแผนเพื่อดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ

โครงการฯ จะนำกรอบการดำเนินงานกิจกรรมเพื่อสังคมของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาใช้ในการวางแผนและดำเนินงานควบคู่ไปกับการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างยั่งยืน โดยมุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ และส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนในการพัฒนาพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ

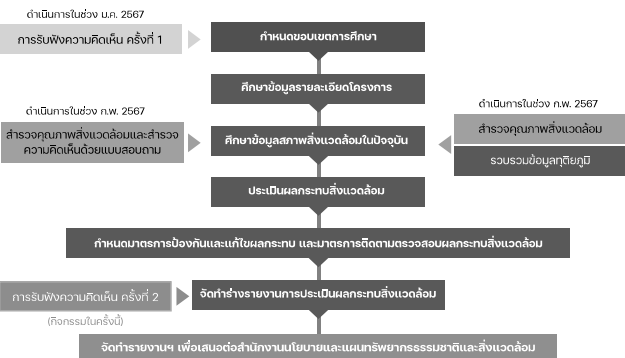


ตัวอย่างการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะจากท่าเรือ จากตำแหน่งหลุมสำรวจ

ตัวอย่างแท่นเจาะขณะปฏิบัติงาน

- การเจาะหลุมสำรวจ** หลังจากแท่นเจาะได้รับการติดตั้งอย่างมั่นคง จะเริ่มการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม จนกระทั่งความลึกเป้าหมายตามข้อกำหนด
- การยิงระเบิดหลุมเจาะ** เมื่อหลุมสำรวจจนถึงความลึกเป้าหมายแล้ว จะยิงระเบิดลงไปในหลุมเพื่อให้เกิดความดันขึ้น เพื่อขับน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเป็นการป้องกันการปนเปื้อนของหลุม
- การทดสอบหลุม** จะดำเนินการในการวัดผลการยิงระเบิดหลุมเจาะและสังเกตความดันที่เปลี่ยนแปลงในหลุม หากผลการยิงระเบิดหลุมเจาะไม่แสดงถึงการพบปิโตรเลียมที่เพียงพอ จะทำการยิงระเบิดหลุมเจาะซ้ำ
- การปิดและสละหลุม** ภายหลังเสร็จสิ้นการยิงระเบิดหลุมเจาะ หรือการทดสอบหลุม จะใช้ปูนซีเมนต์หรือหินปูนเพื่ออุดรูหลุมจากนั้นจะดำเนินการปิดและสละหลุมประมาณ 5 เมตร ด้านรูหลุมที่ปิดลงและด้านที่อุดรูหลุมด้วยปูนซีเมนต์หรือหินปูนจะดำเนินการปิดและสละหลุม

## 8 ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## 9 การศึกษาข้อมูลสภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน ครอบคลุมทรัพยากรสิ่งแวดล้อม และคุณค่า 4 ด้าน

**ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ**

- สภาพภูมิอากาศและอุตุนิยมวิทยา
- ธรณีวิทยา/ตะกอน
- สมุทรศาสตร์
- คุณภาพน้ำทะเล
- ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล

**ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ**

- แพลงก์ตอนพืช
- แพลงก์ตอนสัตว์
- สัตว์น้ำในน้ำ
- ลูกปลาวัยอ่อน
- สัตว์น้ำหายากและใกล้สูญพันธุ์
- ระบบนิเวศที่มีคุณค่าและพื้นที่คุ้มครองสิ่งแวดล้อม

**คุณค่าทางศิลปวัฒนธรรมของมนุษย์**

- การประมง
- การคมนาคมขนส่งทางน้ำ
- วัฒนธรรมประเพณีท้องถิ่น
- สายเคเบิลใต้ทะเล
- สิ่งยึดเหนี่ยวทางจิตใจ

**คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต**

- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- การมีส่วนร่วมของประชาชน
- การสาธารณสุข
- แหล่งประวัติศาสตร์และโบราณคดีใต้ทะเล

## 10 กิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**จำนวนกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ แบ่งออกเป็น 7 กลุ่ม**

- กลุ่มที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการฯ**
  - ผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ
  - องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่โครงการฯ และชุมชนใกล้เคียงในพื้นที่จังหวัดสงขลา
- หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในระดับต่างๆ**
  - หน่วยงานราชการส่วนกลาง ระดับภูมิภาค และระดับจังหวัด (สงขลา) ที่มีความเกี่ยวข้องในโครงการฯ ในด้านพลังงาน สิ่งแวดล้อม การประมง และการเดินเรือ
- ผู้ที่ทำหน้าที่พิจารณาอนุญาต**
- ผู้รับผิดชอบการจัดทำรายงานอีไอเอ**
- องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ องค์กรพัฒนาเอกชน และนักวิชาการอิสระ**
- สื่อมวลชน**
- ประชาชนทั่วไปในพื้นที่**

**การจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชน**

- การประชุมปรึกษาหารือสาธารณะ
- การประชุมกลุ่มย่อย
- การสัมภาษณ์รายบุคคล
- การส่งจดหมายเชิญเข้าร่วมโครงการฯ
- การสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม

### ตัวอย่างการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 1 ของโครงการฯ



## 11 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบที่สำคัญ

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสิ่งมีชีวิตในทะเลและระบบนิเวศทางทะเล**

- จัดการน้ำเสียต่างๆ (เช่น สิ่งปฏิกูล น้ำเสียจากครัวเรือน/ธุรกิจ และน้ำปนเปื้อนน้ำมัน) ตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- จัดการของเสียตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยแยกแยะและรวบรวม เพื่อนำกลับไปยังกระบวนการฝังกลบ/เก็บของเสียที่ถูกต้องก่อนทิ้งลงทะเล
- หากเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน/น้ำมันที่ปนเปื้อน/รั่วไหล จะต้องมีมาตรการฉุกเฉินที่รวดเร็ว และใช้มาตรการฉุกเฉินที่รวดเร็ว ใช้มาตรการฉุกเฉินที่รวดเร็ว เพื่อไม่ให้เกิดอันตราย
- ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่กำหนด

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสัตว์น้ำในน้ำ**

- จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- เลือกใช้โคลนที่ใช้ในการเจาะที่มาจากเป็นพิษต่ำ
- จัดให้มีระบบแยกโคลนออกจากเศษหินก่อนปล่อยลงสู่ทะเล โดยไม่มีการระบายทิ้งโคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการประมงและเครื่องมือประมง**

- หากเกิดความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องรีบกู้คืน/เปลี่ยน เพื่อช่วยคุ้มครองเครื่องมือประมงและเหมาะสม โดยให้หน่วยงานราชการหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมพิจารณาและดำเนินการ
- ก่อนดำเนินการขุดเจาะ/ขุดลอก อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการขุดเจาะ/ขุดลอก และแจ้งให้ทราบล่วงหน้าก่อนดำเนินการขุดเจาะ/ขุดลอก
- ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องจัดทำเอกสารบันทึกข้อมูลปริมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ชุด) จากระดับพื้นท้องทะเล
- จัดให้มีเรือหางยาวหรือเรือประมง และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินการของโครงการฯ ต้องแก้ไขและช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม
- ดำเนินการติดตามเพื่อสังเกตการณ์เป็นระยะตามกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องตามแผนงานของ ปตท.สผ. 5 ปี

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการเดินเรือ**

- กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัย
- ติดตั้งเครื่องหมายสัญญาณไฟเพื่อให้องค์กรที่เกี่ยวข้องได้สังเกตเห็น
- การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ขนส่งสินค้า/อุปกรณ์พัฒนาปิโตรเลียม/สงขลา จะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน/ฟื้นฟูและ/หรือ เสียหายของกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเดินเรือ

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียอันตราย**

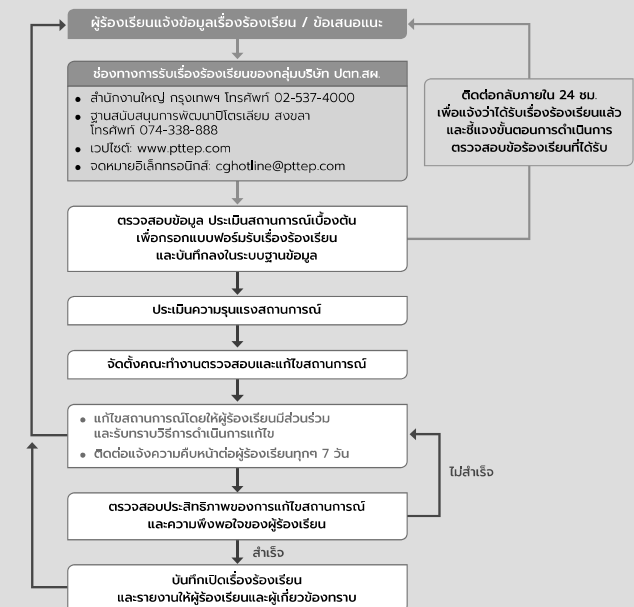
- ว่าจ้างบริษัทผู้ขนส่ง/ขนถ่ายที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสีย/อันตราย
- กำหนดให้ผู้ขนส่ง/ขนถ่ายต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน/ฟื้นฟูและ/หรือ เสียหายของกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเดินเรือ

**ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุการรั่วไหลของสารเคมี**

- จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน/ภัยพิบัติต่างๆ เช่น การรั่วไหลของเรือ การรั่วไหลของสารเคมีและการเกิดอุบัติเหตุ
- จัดให้มีขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย และจัดให้มีการฝึกอบรม/ฝึกซ้อมที่เกี่ยวข้อง เช่น อุปกรณ์ป้องกัน/การฟื้นฟู
- จัดให้มีการฝึกอบรมและฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน/ภัยพิบัติต่างๆ
- จัดให้มีการประเมินและทรัพยากรสำหรับการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน/ภัยพิบัติต่างๆ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบโดยละเอียด แสดงในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับย่อ

## 12 ผังการตอบสนองการรับเรื่องร้องเรียน



### ช่องทางการติดต่อหากท่านต้องการข้อมูลเพิ่มเติม

**บริษัทเจ้าของโครงการ**

**บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจีส์ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด**  
 ติดต่อ: คุณพวงเพ็ญ บวรสมยง (วิศวกรสิ่งแวดล้อม)  
 หมายเลขโทรศัพท์: 02-537-4184 และ 092-429-5529 อีเมล: PhongthepB@pttep.com

**กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา**

**บริษัท วีเอ็ม 3 คอสัลเชน จำกัด**  
 ติดต่อ: คุณณัฐวิภากร ช่าง (นักวิชาการด้านมีส่วนร่วมของประชาชน)  
 หมายเลขโทรศัพท์: 090-982-7399 อีเมล: socio@visione-consult.com

**บริษัท สสคความดี จำกัด**  
 ติดต่อ: คุณณัฐวิภากร ช่าง (นักวิชาการสิ่งแวดล้อม)  
 หมายเลขโทรศัพท์: 02-297-0141 อีเมล: contactus@sasomkwamdee.com

## กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65

ของ บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด



PTTEP ED  
บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด  
PTTEP Energy Development Company Limited  
A Company of PTTEP Group

Energy Partner of Choice



## วัตถุประสงค์ของกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น

ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ประกาศสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม  
เรื่อง แนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำ  
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566



ครั้งที่ 2

### การเตรียมการก่อนการรับฟังความคิดเห็น

- ให้อิทธิพลเบื้องต้นของโครงการ และขั้นตอนการกับใจความคิดเห็น
- รวบรวมข้อมูลผู้มีส่วนได้เสีย
- หาข้อมูลรูปแบบและวิธีการจัดกิจกรรม

### การจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น

- การรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 (พ.ศ. 2567)
  - เพื่อนำเสนอข้อมูลโครงการเบื้องต้น และร่างขอบเขตการศึกษา
  - เพื่อรับฟังความคิดเห็นและนำไปกำหนดขอบเขตการศึกษาเบื้องต้น
  - ดำเนินการ รวมถึ่นำมาใช้ประกอบการศึกษา และจัดทำรายงาน
- การรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 (พ.ศ.-พ.ศ. 2567)
  - เพื่อนำเสนอรายงาน มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
  - เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงหรือกำหนดมาตรการฯ เพิ่มเติม ก่อนนำเสนอรายงานอีไอเอ ต่อ สผ.

Energy Partner of Choice



## หัวข้อการนำเสนอสำหรับการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2

### หัวข้อ

#### นำเสนอรายละเอียดโครงการ

#### นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (อีไอเอ) ของโครงการ

- ผลการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ
- ผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- การกำหนดร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ถาม-ตอบ และขอรับฟังความคิดเห็นจากผู้เข้าร่วมกิจกรรม

Energy Partner of Choice



## ความเป็นมา และวัตถุประสงค์ ของโครงการฯ

- บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สม. อีดี) ได้รับสิทธิในการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม และเป็นผู้ดำเนินการ ของแปลงสำรวจ G1/65 จากกระทรวงพลังงาน เมื่อ 30 พฤษภาคม 2566
- เพื่อรวบรวมข้อมูลที่มีความสำคัญ สำหรับการวางแผนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม ด้วยการเจาะหลุมสำรวจ ได้แก่
  - ลักษณะทางธรณีวิทยา
  - ขอบเขตของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม
  - ขอบเขตของพื้นที่ที่มีศักยภาพสำหรับการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม
- เพื่อนำข้อมูลมาข้อกำหนด "พื้นที่ผลิตปิโตรเลียม" จากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)

Energy Partner of Choice



## พื้นที่สนับสนุนบนฝั่ง

การเจาะสำรวจโครงการฯ จะได้รับการสนับสนุนจากฝั่ง ได้แก่

- การสนับสนุนด้านจัดเก็บและการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ การขนส่งพนักงาน และการขนส่งของเสียไปกำจัด
  - ฐานสนับสนุนการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียม จังหวัดสงขลา อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา
- การสนับสนุนด้านการขนส่งพนักงานด้วยเฮลิคอปเตอร์
  - พื้นที่ฐานทัพเรือสงขลา ทัพเรือภาคที่ 2 จังหวัดสงขลา



ใช้สนับสนุนกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท ปตท.สม. อยู่แล้วในปัจจุบัน

Energy Partner of Choice



## แผนการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในเบื้องต้น

การเจาะสำรวจในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65

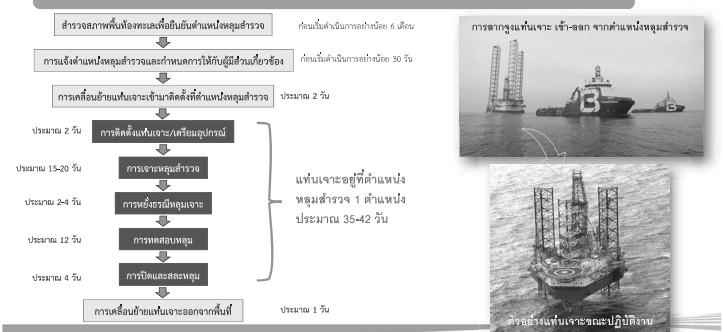
- หลุมแรก ในไตรมาสที่ 1 ของปี พ.ศ. 2568

พ.ศ. 2567	-
พ.ศ. 2568	3 หลุม
พ.ศ. 2569	2 หลุม
พ.ศ. 2570	2 หลุม
พ.ศ. 2571	3 หลุม

Energy Partner of Choice



## ลำดับการดำเนินงานและระยะเวลา สำหรับการเจาะสำรวจปิโตรเลียม 1 ตำแหน่ง



Energy Partner of Choice







๓๕

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับการทำประมง

PTTEP

๓๕

■ ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้าดำเนินการต้องสำรวจพื้นที่เพื่อไม่ให้เข้าว่ามีกรวางรัง หรือเครื่องมือประมงใด ๆ อยู่ในพื้นที่

■ กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปไม่ได้ (สำหรับแปลงสำรวจ G1/G5)

■ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามติดตั้งในพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า

■ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามติดตั้งในพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง

■ ในระหว่างที่ดำเนินการของโครงการ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน เพื่อทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย

Energy Partner of Choice

๓๕

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับการทำประมง (ต่อ)

PTTEP

๓๕

■ จำกัดการกระจายของแสงจากระบบไฟส่องสว่างให้อยู่ภายในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ เพื่อไม่ให้แสงสว่างเพียงพอสำหรับการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยเท่านั้น

■ จัดให้มีช่องทางรับเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเสียงรบกวนที่จัดเตรียมไว้

■ กรณีได้รับเสียงรบกวน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดการดำเนินงานของโครงการ ต้องแก้ไขแหล่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและการป้องกันกำกัดซ้ำ

■ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี

■ ขั้นตอนการเปิดและสละหลุม จะต้องคัดกรองผู้ส่วนบนออกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล

■ ประชาสัมพันธ์วิธีการติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้สมาคมกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ

Energy Partner of Choice

๓๖

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับการคมนาคมขนส่งทางน้ำ

PTTEP

๓๖

■ ปฏิบัติตามกฎหมายพรกฯ พ.ร.บ. กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น

- กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัย
- ติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน

■ การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียม สงขลา จะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์ การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรับทราบเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541

Energy Partner of Choice

๓๖

การประเมินผลกระทบ

PTTEP

๓๖

การประเมินผลกระทบ

ด้านสุขภาพอนามัยของประชาชน/ชุมชนบนฝั่ง

๓๖

Energy Partner of Choice

๓๗

การประเมินผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน/ชุมชนบนฝั่ง

PTTEP

๓๗

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน/ชุมชนบนฝั่ง

■ ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปกำจัดตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

■ การขนส่งโดยทั่วไปของรถบรรทุกขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสียของบริษัทผู้รับเหมาซึ่งเป็นผู้สัญญา ให้จำกัดความเร็วบนถนนทางหลวงตามที่กฎหมายกำหนด และในขณะขึ้นผ่านพื้นที่ชุมชนให้จำกัดความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เพื่อป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ

■ ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มิดชิดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งหรือหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคง เพื่อป้องกันการตกหล่น

■ ผู้ขับขี่รถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และต้องปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด

■ รถบรรทุกทุกคันจะได้รับการตรวจสภาพ และบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อบริการด้านสุขภาพของชุมชนบนฝั่ง

■ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือการบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในตำบลบ่อลาและเขตโนโงวิทยาการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

Energy Partner of Choice

๓๗

การประเมินผลกระทบจากกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ

PTTEP

๓๗

ประเด็นที่พิจารณาเพื่อประเมินผลกระทบซึ่งเกี่ยวข้องกับการสำรวจปิโตรเลียมในทะเล

■ กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน

■ การโดนน้ำนองเรือ

■ การตกหล่นของวัสดุ

■ การเกิดอัคคีภัย

■ การทกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนที่ใช้ในการเจาะ

■ การทกรั่วไหลของน้ำมันดีเซล และน้ำมันหล่อลื่น

■ การพุ่งในระหว่างการเจาะ และมีการทกรั่วไหลของน้ำมันดิบลงสู่ทะเล (สำหรับการดำเนินงานในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/G5)

Energy Partner of Choice

๓๘

การประเมินผลกระทบจากกรณีการพุ่งในระหว่างการเจาะและมีการทกรั่วไหลของน้ำมันดิบลงสู่ทะเล

PTTEP

๓๘

การศึกษาด้วยแบบจำลอง

สรุปผลการศึกษา

๓๘

Energy Partner of Choice

๔๐

การประเมินผลกระทบจากกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)

PTTEP

๔๐

มาตรการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดกรณีการพุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ

■ **สำรวจข้อมูลตำแหน่งที่กระด้นดินในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะ** เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพภูมิการที่ระดับดินเป็นสลาดเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายของอุปกรณ์

■ **ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง**ที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ

■ **ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง** ไว้ในที่สามารถปฏิบัติการได้ทันที และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้อย่างต่อเนื่อง

■ **บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง**ให้สามารถใช้งานได้อย่างต่อเนื่อง และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์นั้น

■ **ตรวจสอบน้ำโคลนเจาะ**ให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ

■ **ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะ**ที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ

ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง

๔๐

Energy Partner of Choice



## การประเมินผลกระทบจากกรณีเกิดเหตุการณี่ไม่ปกติ (ต่อ)


- การจัดเตรียมแผนตอบสนองต่อการรั่วไหลของน้ำมัน
- **จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุการณ์การปล่อยในระหว่างการทำงานปโตรเลียม และ**  
จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- **จัดให้มีการฝึกอบรมแผนตอบสนองต่อการรั่วไหลสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง**  
สำหรับทีมตอบสนองเหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สผ. อีที
- **จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการรั่วไหลสู่ทะเล**และพื้นที่ปฏิบัติงานภายนอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อีที และ  
ฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่โดย
- **ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีรั่วไหล** รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน  
ที่เกี่ยวข้อง ในการณี่เกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3


## ช่องทางการติดต่อสื่อสาร



**เจ้าของโครงการ**  
**บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด**  
 ที่อยู่: กรุงเทพมหานคร  
 ตำแหน่ง: อาคารสำนักงาน  
 หมายเลขโทรศัพท์: 02-537-1184 และ 092-029-5529  
 อีเมล: Phongthab@pttep.com



**บริษัทที่ปรึกษา**  
**บริษัท วิสัน อี คอนซัลแทนท์ จำกัด**  
 ที่อยู่: กรุงเทพมหานคร  
 ตำแหน่ง: นักวิชาการด้านพลังงาน  
 หมายเลขโทรศัพท์: 090-982-7399  
 อีเมล: soc@visan-consum.com



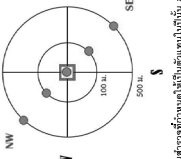
**บริษัท สะสมวามดี จำกัด**  
 ที่อยู่: กรุงเทพมหานคร  
 ตำแหน่ง: นักวิชาการสิ่งแวดล้อม  
 หมายเลขโทรศัพท์: 02-297-0141  
 อีเมล: contactus@ssomwamdee.com

## มาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- การติดตามตรวจสอบ
- ตรวจสอบปริมาณการปล่อยของเสียในเขตพื้นที่โครงการเจาะ
- ระหว่างการทำงานสำรวจ
- ดำเนินการ 1 ครั้ง ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจทุกตำแหน่ง

การติดตามตรวจสอบ

ระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจ



**สัญลักษณ์แผนที่**  
 ■ ตำแหน่งสำรวจปิโตรเลียม (กำหนดเป็นรัศมี 1 กม. 500 ม.)  
 ● ตำแหน่งที่ติดตั้งท่อและสายเคเบิล  
 □ ตำแหน่งของท่อและสายเคเบิล  
 และอุปกรณ์

- ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง หลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นรัศมี 1 กม. 500 ม. และในระยะเวลา 3 เดือน หลังการเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ

Energy Partner of Choice

คำชี้แจง: กรุณาให้ข้อมูลของท่าน และทำเครื่องหมาย ✓ ในข้อที่ตรงกับข้อมูลหรือความคิดเห็นท่านมากที่สุด

ชื่อ-นามสกุล (นาย/นาง/นางสาว).....

ข้อ 1.1 หน่วยงานที่ท่านสังกัด/อาชีพของท่าน (กรุณาระบุชื่อหน่วยงาน และตำแหน่ง)

☐ 1) หน่วยงานราชการ (ระบุ) .....ตำแหน่ง (ระบุ).....  
☐ 2) หน่วยงานเอกชน (ระบุ) .....ตำแหน่ง (ระบุ).....  
☐ 3) สถาบันการศึกษา (ระบุ) .....ตำแหน่ง (ระบุ).....  
☐ 4) องค์กรพัฒนาเอกชน (ระบุ) .....ตำแหน่ง (ระบุ).....  
☐ 5) สื่อมวลชน (ระบุ) .....ตำแหน่ง (ระบุ).....  
☐ 6) ผู้ประกอบอาชีพประมงพื้นบ้าน.....เป็นสมาชิกของสมาคม/กลุ่ม (ระบุ).....  
☐ 7) ผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์.....เป็นสมาชิกของสมาคม/กลุ่ม (ระบุ).....  
☐ 8) ผู้นำ/ประชาชนที่อาศัยอยู่ในชุมชนรอบพื้นที่ฐานสนับสนุน ในจังหวัดสงขลา (ระบุชุมชน).....  
☐ 9) ประชาชนทั่วไปที่สนใจ ☐ อื่นๆ ระบุ.....

สถานที่ติดต่อ.....เลขที่.....ซอย.....ถนน.....

ตำบล.....อำเภอ.....จังหวัด.....รหัสไปรษณีย์.....

โทรศัพท์ .....โทรสาร .....อีเมล.....

เรียน ผู้เข้าร่วมกิจกรรมทุกท่าน

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด และกลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ขอขอบพระคุณทุกท่านที่ได้กรุณาสละเวลาเข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นในครั้งนี้ รวมทั้งให้ความอนุเคราะห์ในการตอบแบบสอบถามฉบับนี้ และเพื่อให้สามารถรวบรวมความคิดเห็นจากท่านได้อย่างครบถ้วนตามวัตถุประสงค์ในทุกๆ ด้าน ทั้งนี้ ใครขอความกรุณากรอกแบบสอบถามในทุกหัวข้ออย่างครบถ้วน และโปรดส่งคืนเจ้าหน้าที่ภายหลังเสร็จสิ้นการประชุม เพื่อให้บริษัทที่ปรึกษาสามารถนำข้อมูลไปใช้ในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้อย่างถูกต้องและสมบูรณ์ต่อไป โดยโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 และจะไม่มีผลผูกพันใดๆ กับผู้ตอบแบบสอบถาม

ขอขอบพระคุณทุกท่านเป็นอย่างสูง

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. 2567 สถานที่จัดกิจกรรม .....จังหวัด .....

แบบสอบถามความคิดเห็นหลังการเข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

“ผลการศึกษาและการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม”

โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด

ชุดที่



โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล (ต่อ)</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูลและน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>• แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) ในประเด็นหลัก เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- มีระบบจัดการสิ่งปฏิกูล ที่ได้รับการตรวจสอบ และได้ใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนด</li><li>- การพิจารณาตำแหน่งและวิธีการปล่อยสิ่งปฏิกูลและน้ำทิ้งจากระบบการจัดการสิ่งปฏิกูล</li></ul></li><li>• เรือที่ปฏิบัติงานในเขตน่านน้ำไทย ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) หรือฉบับล่าสุด</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตราย	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>• จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งครอบคลุมขั้นตอนการจัดการของเสียที่สำคัญ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- การคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสียจำแนกตามประเภท และวิธีการจัดการ</li><li>- การจัดเตรียมภาชนะสำหรับการคัดแยกและจัดเก็บของเสียที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท และมีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจน</li><li>- การเก็บรักษาเพื่อรอการขนส่งและวิธีการขนส่งที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท</li><li>- การจ้างผู้ขนส่ง ผู้บำบัดและกำจัด ที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง</li><li>- การจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสีย</li></ul></li><li>• ให้บริษัทผู้รับเหมากุยก์รายปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมากุยก์ราย</li><li>• ให้คัดแยกเศษอาหารออกจากของเสียอื่น ๆ และปล่อยสู่ทะเล ด้วยวิธีการที่สอดคล้องกับข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78</li><li>• จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเลจนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา</li><li>• กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมากุยก์รายจัดการของเสียมีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล (ต่อ)</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	ระยะการเจาะสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>• จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด</li><li>• พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ</li><li>• หลีกเลี่ยงทิ้งกากแร่ ให้ระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึกต่ำกว่าผิวน้ำทะเลประมาณ 5 เมตร</li><li>• แท่นเจาะที่จะใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ</li><li>• การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะซึ่งจะระบายลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีการระบายทั้งโคลนและลงสู่ทะเลโดยตรง</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการแล่นเรือ และการติดตั้งแท่นเจาะอาจรบกวนสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>• ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้งานโดยดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ดียิ่งขึ้น</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
<b>3.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมง และการคมนาคมขนส่งทางน้ำ</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการเข้า-ออกจากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลาของเรือสนับสนุนของโครงการฯ	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>• การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลาจะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์ การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาลเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541 ลงวันที่ 10 กันยายน 2541 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมง และการคมนาคมขนส่งทางน้ำ (ต่อ)</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นจะเข้ามาดำเนินการต้องสำรวจพื้นที่เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีกราวง้าง หรือเครื่องมือประมงใดๆ อยู่ในพื้นที่</li> <li>กำหนดแผนการเจาะโดยพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.-15 พ.ค. ของทุกปี หากเป็นไปได้</li> <li>ก่อนนำแท่นจะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li> <li>ก่อนนำแท่นจะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li> <li>จำกัดการกระจายของแสงจากระบบไฟส่องสว่างให้อยู่ภายในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ เพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอสำหรับการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยเท่านั้น</li> <li>ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย</li> <li>จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้</li> <li>กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ</li> <li>ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องกรพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li> <li>ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องตัดท่อกรุส่วนบนออกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล</li> <li>ประชาสัมพันธ์วิธีการติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้สมาคม/กลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำประมง และการคมนาคมขนส่งทางน้ำ (ต่อ)</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการดำเนินงานของแท่นเจาะ	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น               <ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัย</li> <li>ติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้องค์เห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน</li> </ul> </li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
<b>3.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของชุมชนบึง</b>			
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบึง	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li> <li>กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น               <ul style="list-style-type: none"> <li>จำกัดความเร็วการขับขีรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนด</li> <li>ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มีตูดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งท่อหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่น</li> <li>ผู้ขับขีรถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด</li> <li>ตรวจสภาพ และบำรุงรักษารถบรรทุกทุกคันอย่างสม่ำเสมอ</li> </ul> </li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ จากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน</b>			
การเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- การปฏิบัติตามคู่มือการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย</li> <li>- ระบบการอนุญาตเข้าทำงาน (Permit to Work หรือ PTW)</li> <li>- ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE)</li> <li>- การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS)</li> <li>- การจัดให้มีชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นบนเรือและแท่นจะที่ใช้ในการปฏิบัติงาน</li> <li>- การจัดให้มีบุคลากรทางการแพทย์ในพื้นที่ปฏิบัติงาน</li> <li>- การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ</li> </ul> </li> <li>กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผน</li> <li>กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาดำเนินการในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดที่พักอาศัยให้ถูกสุขลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสุขอนามัย และสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงาน</li> <li>- จัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงาน</li> <li>- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และมีติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย</li> <li>- จัดให้มีอ่างล้างตา และฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณที่จัดเก็บ จัดเตรียมและใช้งานสารเคมี</li> <li>- จัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมมีป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมีการระบายอากาศที่ดี</li> </ul> </li> <li>บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานและพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ</li> <li>บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ และวิธีการรักษา</li> <li>จัดให้มีการตรวจประเมินด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการจนถึงคณะผู้บริหาร</li> <li>จัดสรรเวลาสำหรับสันทนาการที่เหมาะสมและเพียงพอให้แก่พนักงาน รวมทั้งมีช่วงเวลาสำหรับการทำงานและการพักผ่อนในแต่ละช่วงเวลา ตามกฎกระทรวง ฉบับที่ 7 (พ.ศ. 2541) และ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 หรือฉบับล่าสุด หรือข้อกำหนดสากลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ สำหรับในกรณีมีเหตุการณ์ไม่ปกติ ช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมเพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... ..... .....

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.6 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ</b>			
กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวันเพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... ..... .....
กรณีการโดนกันของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ</li> <li>จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงการมีการโดนกันของเรือ</li> <li>จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้ได้ทันที</li> <li>จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... ..... .....
กรณีการตกหล่นของวัสดุ	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"> <li>ดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยเกี่ยวกับการยก</li> <li>- การวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการ</li> <li>- ลักษณะบรรจุภัณฑ์ ขนาด และน้ำหนักของวัสดุที่จะทำการยกให้</li> <li>- การตรวจสอบบันจัน อุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล</li> </ul> </li> <li>เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... ..... .....
กรณีการทกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนเจาะ	ระยะเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดเก็บสารเคมี และโคลนเจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน</li> <li>จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการทกรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการทกรั่วไหลของโคลนเจาะและสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะ</li> <li>จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการทกรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่ทกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อการส่งไปกำจัด</li> </ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... ..... .....

โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.6 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)</b>			
กรณีการทกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน</li><li>จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีการป้องกันการรั่วไหล เช่น วางไว้บนลาดรองรับ หรือพื้นที่ภายในคั่นกัน</li><li>จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการทกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่างๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่ง</li><li>ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการทกรั่วไหล</li><li>จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการทกรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>สำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับต้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะ เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับต้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสี่ยงของการพลุ่ง</li><li>ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ</li><li>ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง ไว้ในที่ซึ่งสามารถปฏิบัติการได้ทันที และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ดียู่เสมอ</li><li>บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งให้สามารถใช้งานได้ดียู่เสมอ และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์นั้น</li><li>ตรวจสอบน้ำโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ</li><li>ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ</li><li>จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li><li>จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ทกรั่วไหลลงสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สม. อีดี</li><li>จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการทกรั่วไหลลงสู่ทะเลในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ ปตท.สม. อีดี และฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li><li>ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีทกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์ทกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ประเด็นผลกระทบ	ระยะการดำเนินงาน	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ	ความเหมาะสม/เพียงพอ ของมาตรการ
<b>3.6 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)</b>			
กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>กรณีที่พบว่าแนวโน้มที่จะมีผลกระทบถึงชายฝั่ง จะต้องแจ้งประสานเริ่มต้นดำเนินการในขั้นตอนต่างๆ ได้แก่<ul style="list-style-type: none"><li>- การทำความสะอาดบริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ</li><li>- การฟื้นฟูทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม</li><li>- การดำเนินการตามแผนการชดเชยต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น</li></ul></li><li>ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากการดำเนินงานของโครงการฯ แล้วมีคราบน้ำมันเคลื่อนที่เข้าถึงชายฝั่งโครงการฯ ต้องดำเนินการชดเชยความเสียหายต่อผู้ที่ได้รับความเสียหายที่ได้รับการพิสูจน์แล้วว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ดังกล่าวตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการจัดการมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด</li><li>ในกรณีเกิดเหตุการณ์การรั่วไหลจากการดำเนินงานของโครงการฯ แล้วคราบน้ำมันเคลื่อนที่มาถึงบริเวณชายฝั่งหรือเกาะ โครงการฯ ต้องรับผิดชอบการทำความสะอาดและฟื้นฟูชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ พร้อมทั้งติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่ได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่องจนกว่าจะกลับคืนสู่สภาพปกติตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการจัดการมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....
กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด	ทุกระยะ	<ul style="list-style-type: none"><li>เลือกแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีคุณสมบัติสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLAS</li><li>- จัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบลำวาล์วปิดระบบฉุกเฉิน ไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น</li><li>- จัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงในกรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อเสนอแนะของผู้ผลิต หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง</li></ul></li><li>จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัตถุไวไฟไว้ในถังบรรจุที่ปลอดภัย เก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนอย่างชัดเจน</li><li>จัดพื้นที่ไว้สำหรับการสูบบุหรี่ในบริเวณที่เหมาะสมและจัดให้มีภาชนะรองรับก้นบุหรี่ และห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน</li><li>ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกคนต้องผ่านการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้อุปกรณ์เครื่องมือในการดับเพลิง ตลอดจนการฝึกซ้อมในการปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด</li></ul>	<input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ <input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ระบุประเด็นข้อเสนอนะ ..... ..... .....

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นต่อร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำแนกตามประเด็นผลกระทบและระยะการดำเนินงานของโครงการ

โปรดทำเครื่องหมาย ☒ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของมาตรการฯ	ความเหมาะสม/เพียงพอของมาตรการฯ
4.1 ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ		
ลักษณะเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจ	<ul style="list-style-type: none"><li>ตรวจสอบปริมาณการปนเปื้อนของโลหะในเศษหินจากการเจาะ ได้แก่ ปอร์ทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม สังกะสี และ นิกเกิล</li><li>เก็บตัวอย่างเศษหินจากการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียม นำมาสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test และวิธี Leaching Test และวิเคราะห์หาเข้าข่ายเป็นของเสียอันตรายหรือไม่ โดยใช้วิธีวิเคราะห์และเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 (หรือประกาศ ณ ปัจจุบัน)</li><li>ดำเนินการ 1 ครั้ง ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ ทุกตำแหน่งที่ดำเนินการเจาะสำรวจ โดยเก็บตัวอย่างเศษหินจากการเจาะหลุมช่วงที่ 2 จำนวน 1 ตัวอย่าง และช่วงที่ 3-5 จำนวน 2 ตัวอย่าง</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
4.2 ระยะหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ		
คุณภาพน้ำทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>ตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลทางกายภาพ ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง ความโปร่งใส สารแขวนลอย และความเค็ม</li><li>ตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลทางเคมี ได้แก่ ไนโตรเจนและฟอสฟอรัส ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน ออกซิเจนละลาย และ โลหะ (ปอร์ทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม แมงกานีส เหล็ก สังกะสี และนิกเกิล)</li><li>ใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเลและกำหนดระดับความลึกตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 (หรือประกาศ ณ ปัจจุบัน)</li><li>ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ทุกปีที่มีการเจาะหลุมสำรวจ หลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือน หลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทน (พิจารณาช่วงเวลาที่ไม่ปกติ เช่น ช่วงแล้งออกฤดูมรสุม) โดยดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ อันเนื่องการที่สถานีเก็บตัวอย่าง 1 สถานี ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนในแต่ละปี และ สถานีอ้างอิง 1 สถานี</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>ตรวจสอบขนาดอนุภาคของตะกอน ปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด และโลหะ (ได้แก่ ปอร์ทรม สารหนู แคดเมียม แบเรียม ตะกั่ว ทองแดง โครเมียมรวม แมงกานีส เหล็ก สังกะสี และนิกเกิล)</li><li>เก็บตัวอย่างดินตะกอนพื้นท้องทะเล โดยใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างที่เป็นที่ยอมรับในปัจจุบัน เช่น ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์คุณภาพตะกอนดินชายฝั่งทะเล ลงวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2558 และ USEPA</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ที่สถานีเก็บตัวอย่างบริเวณตำแหน่งหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนในแต่ละปี จำนวน 5 สถานีต่อตำแหน่ง (ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ 1 สถานี ที่ระยะห่าง 100 เมตรจำนวน 2 สถานี และ ที่ระยะห่าง 500 เมตรจำนวน 2 สถานี) และสถานีอ้างอิง 1 สถานี</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
แหล่งกักต่อน้ำ	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตามตรวจสอบกลุ่ม ชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่นของแหล่งกักต่อน้ำ</li><li>ใช้วิธีดักกรอง ด้วยถุงพลาสติกขนาดตา 20 ไมโครเมตร จากระดับความลึก 2 ระดับ คือ ที่ระดับ 1-2 เมตร จากผิวน้ำทะเล และที่ระดับฐานของ Euphotic Zone และเก็บที่ระดับความลึกละ 2 ตัวอย่าง ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ที่สถานีเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>

โปรดทำเครื่องหมาย ☒ ในช่อง ☐ ที่เลือก และกรณีเลือก ควรปรับปรุงเพิ่มเติม ขอความกรุณาระบุมาตรการที่ควรเพิ่มเติมตามความคิดเห็นของท่าน

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดของมาตรการฯ	ความเหมาะสม/เพียงพอของมาตรการฯ
4.2 ระยะหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)		
แหล่งกักต่อน้ำ	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตามตรวจสอบกลุ่ม ชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่นของแหล่งกักต่อน้ำ</li><li>ลากแบบเฉียง (Oblique) เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ ด้วยถุงเก็บแหล่งกักต่อน้ำขนาด 330 ไมโครเมตร หรือใกล้เคียง โดยให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร และเก็บตัวอย่างจำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ที่สถานีเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
ลูกปลาวัยอ่อน	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตามตรวจสอบกลุ่ม ชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่นของลูกปลาวัยอ่อน</li><li>ลากแบบเฉียง (Oblique) เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ ด้วยถุงเก็บแหล่งกักต่อน้ำขนาด 330 และ 550 ไมโครเมตร ภายในถุงเดียวกัน โดยให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร และเก็บตัวอย่างจำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ที่สถานีเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
สัตว์หน้าดิน	<ul style="list-style-type: none"><li>ติดตามตรวจสอบกลุ่ม ชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่นของสัตว์หน้าดิน</li><li>ใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่าง (Grab Sampler) ที่เหมาะสมกับสภาพพื้นท้องทะเลและชนิดของสัตว์หน้าดิน และนำมากรองผ่านตะแกรงร่อน 3 หรือ 4 ชั้น โดยในกรณีที่ท้องทะเลเป็นทรายใช้ขนาดตา 5, 2 และ 1 มิลลิเมตร ส่วนบริเวณที่เป็นโคลนเพิ่มขนาด 0.5 มิลลิเมตร อีก 1 ชั้น โดยเก็บตัวอย่าง 3 ครั้ง เพื่อรวมเป็น 1 ตัวอย่าง (Composite sample) ต่อ 1 สถานี ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562)</li><li>ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ที่สถานีเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล	<ul style="list-style-type: none"><li>บันทึกข้อมูลของสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบ ได้แก่ ประเภท ชนิด (ถ้าจำแนกได้) จำนวน วัน และเวลาที่พบในระหว่างดำเนินการเก็บตัวอย่าง (ถ้าไม่พบให้รายงานตามจริง) ทุกพื้นที่ที่ทำการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมข้างต้น</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>
เศรษฐกิจ-สังคมและสาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none"><li>รวบรวมข้อมูลจากช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่โครงการฯ จัดทำขึ้น และกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขเพิ่มเติมให้เหมาะสม กรณีที่สูงจนได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการฯ</li><li>ดำเนินการตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการฯ</li></ul>	<div><input type="checkbox"/> (1) เหมาะสม/ เพียงพอ</div> <div><input type="checkbox"/> (2) ควรปรับปรุงเพิ่มเติม</div> <div>ระบุประเด็นข้อเสนอนะ</div> <div></div> <div></div> <div></div>

ขอขอบคุณสำหรับความร่วมมือเป็นอย่างสูง



## ภาคผนวกที่ 3.6-8

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
และการเผยแพร่ข้อมูลหลังการจัดกิจกรรม





รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 09.00 น.-12.00 น.
2. สถานที่	ณ ห้องการะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอข้อมูลรายละเอียดเบื้องต้นของโครงการฯ ทางเลือกต่างๆ และ ผลกระทบที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม รวมถึงร่างขอบเขตการศึกษาและแนวทางในการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ 2) เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงการฯ มีส่วนร่วมแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อข้อมูลที่ได้นำเสนอข้างต้น และให้โครงการฯ สามารถ รวบรวมความคิดเห็นและข้อเสนอแนะดังกล่าวมาใช้สำหรับประกอบการวางแผน การดำเนินงานของโครงการฯ และใช้สำหรับประกอบการศึกษาและ การประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นของโครงการฯ ต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	09.00-09.40 น. ลงทะเบียน และรับเอกสารประกอบการดำเนินกิจกรรมฯ 09.40-09.45 น. พลังงานจังหวัดสงขลา กล่าวรายงานต่อท่านประธานที่ประชุม 09.45-10.55 น. รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา กล่าวเปิดการประชุม 09.55-10.00 น. ผู้ดำเนินรายการ ชี้แจงกำหนดการ หัวข้อการนำเสนอ และ รายละเอียดของเอกสารประกอบการจัดกิจกรรม 10.00-10.35 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา • นำเสนอรายละเอียดโครงการ • นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย - ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ - ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 10.35-12.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 47 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ

1.1. หน่วยงานราชการ จำนวน 19 คน

1.2. องค์กรเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อมและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ/องค์กรเอกชน  
และสถาบันการศึกษา จำนวน 6 คน

2. หน่วยงานอนุมัติ/อนุญาต (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) จำนวน 5 คน

3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 12 คน

4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลเบื้องต้นของโครงการฯ และร่างขอบเขตการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<b>ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ</b>	
<b>ผู้แทนจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม</b>  ▪ ควรใช้ชื่อมาตรการฯ ว่า “มาตรการป้องกันและไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และสังคม” หรือไม่ เนื่องจากต้องมีมาตรการที่เกี่ยวข้องกับปัจจัยด้านสังคมด้วย	<b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b>  มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ มีประเด็นที่เกี่ยวข้องครอบคลุมทั้งประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสังคม ด้านสุขภาพของประชาชน และด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน  อย่างไรก็ตาม การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำเป็นต้องใช้ชื่อหรือคำเรียกองค์ประกอบของรายงานฯ ให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
▪ เสนอแนะให้โครงการฯ มีวิธีป้องกันไม่ให้เกิดการพลุ่งในระหว่างการเจาะเลย เพื่อปิดโอกาสการเกิด โดยจะได้ไม่ต้องระบุว่าโอกาสที่จะเกิดเหตุการณ์และไม่จำเป็นต้องประเมินผลกระทบ ทั้งนี้ เนื่องจากหากเกิดเหตุการณ์ขึ้นจะทำให้เสียภาพลักษณ์ของบริษัทฯ	<b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b>  ในขั้นตอนการดำเนินงานโครงการฯ มีขั้นตอนการป้องกันการพลุ่ง และการทกรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเลอยู่แล้ว เพื่อลดโอกาสการเกิดขึ้นของเหตุการณ์ นอกจากนี้ ในพื้นที่อ่าวไทยไม่เคยเกิดการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ อย่างไรก็ตาม การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จำเป็นต้องศึกษาให้ครอบคลุมในทุกกรณี รวมถึงกรณีที่เกิดเหตุการณ์เลวร้ายที่สุด ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถกำหนดมาตรการได้อย่างครบถ้วนทั้งการป้องกันการเกิดเหตุการณ์ และการเตรียมความพร้อมสำหรับการตอบสนองต่อเหตุการณ์

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<ul style="list-style-type: none"> <li>การศึกษาข้อมูลแต่ละทะเล นอกจากข้อมูลพื้นที่วางไข่และพื้นที่พบเห็นที่แสดงในแผนที่และระบุว่าจะห่างจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ค่อนข้างมากแล้ว มีการศึกษาครอบคลุมเรื่องเส้นทางการเดินทางเพื่อวางไข่ด้วยหรือไม่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>ข้อมูลผลการศึกษาในหัวข้อแต่ละทะเลของโครงการฯ ในร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีเนื้อหาครอบคลุมถึงเส้นทางทางเคลื่อนที่ของทะเลในบริเวณต่างๆ แล้ว เช่น ทะเลอ่าวไทยและทะเลจีนใต้</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>เสนอแนะให้โครงการฯ จัดให้มีผู้นำชุมชนไปร่วมสังเกตการณ์ในระหว่างการดำเนินงานของโครงการฯ เพื่อยืนยันว่ามีการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่างๆ ที่กำหนดไว้</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>การจัดให้มีบุคคลภายนอกเข้าไปในพื้นที่ปฏิบัติงานจะต้องคำนึงถึงประเด็นด้านความปลอดภัยเป็นลำดับแรก ตัวอย่างเช่น ผู้ปฏิบัติงานในทะเลของโครงการฯ ทุกคนจะต้องได้รับการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยสำหรับการปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง อย่างไรก็ตาม การดำเนินงานที่ผ่านมาของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เคยมีกิจกรรมการนำผู้แทนจากชุมชนและกลุ่มประมงเข้าเยี่ยมชมพื้นที่ปฏิบัติงานแล้ว โดยในแต่ละครั้งจะต้องประสานขออนุญาตการนำบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่ปฏิบัติงานจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลก่อนเป็นรายการนี้ไป</p> <p>ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการฯ จะได้ดำเนินการตามมาตรการฯ ต่างๆ ที่เสนอไว้ จะมีขั้นตอนการตรวจประเมินโดยหน่วยงานภายนอก (Third party audit) และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เพื่อเสนอต่อ ชธ. และ สผ. ปีละ 1 ครั้ง ในทุกปีที่มีการเจาะสำรวจของโครงการฯ</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>เสนอแนะให้โครงการฯ สนับสนุนค่าเดินทางให้กับผู้เข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นด้วย</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และในโอกาสต่อไปจะพิจารณากำหนดแผนการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของโครงการฯ ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับผู้เข้าร่วมกิจกรรมของโครงการฯ ต่อไป</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ผู้แทนจากศูนย์อุตุนิยมวิทยาภาคใต้ฝั่งตะวันออก</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การติดตามสภาพอากาศประจำวันในพื้นที่โครงการฯ ดำเนินการอย่างไร</li> <li>นอกจากแผนตอบสนองกรณีเกิดพายุได้ฝุ่น โครงการฯ มีแผนอย่างไรสำหรับการปฏิบัติงานของเฮลิคอปเตอร์ในกรณีอากาศแปรปรวน เช่น ลมกระโชกแรง ฝนฟ้าคะนองฉับพลัน และพายุวงช้าง</li> <li>ขอให้บริษัท ปตท.สผ. ช่วยแชร์ข้อมูลผลการตรวจวัดอากาศจากแท่นผลิตปลาทอง ทั้งนี้ เพื่อให้ศูนย์อุตุนิยมวิทยา นำไปใช้ประกอบการคาดการณ์สภาพอากาศได้อย่างแม่นยำมากขึ้น</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มีข้อมูลการติดตามตรวจสอบและคาดการณ์สภาพอากาศล่วงหน้าโดยใช้บริการจากบริษัท Offshore Weather Services (OWS) ซึ่งเป็นผู้ให้บริการข้อมูลกับผู้ประกอบการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเลทั้งในอ่าวไทย เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และออสเตรเลีย โดยในสภาวะมีสภาพอากาศปกติ OWS จะแจ้งข้อมูลสภาพอากาศล่วงหน้าเป็นรายวัน และรายสัปดาห์ และในช่วงที่มีสภาพอากาศแปรปรวน หรือกรณีมีการก่อตัวของพายุหมุนเขตร้อน OWS จะมีการแจ้งข้อมูลสภาพอากาศเป็นรายชั่วโมง รวมทั้งติดตามเส้นทางและความเร็วในการเคลื่อนตัวของพายุ และแจ้งเตือนให้โครงการฯ รับทราบ เพื่อจะได้ดำเนินการตามแผนตอบสนองต่อกรณีพายุได้ฝุ่นได้ตามระดับความรุนแรงที่ระบุไว้ในแผน</p> <p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>การขึ้นลงของเฮลิคอปเตอร์จะต้องเช็คข้อมูลสภาพอากาศและยืนยันความเหมาะสมสำหรับการขึ้นบินทุกครั้ง โดยจะไม่ดำเนินการในสภาพอากาศแปรปรวน</p> <p>นอกจากนี้ ในทุกปีก่อนเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุม จะมีการฝึกซ้อมตามแผนอพยพและตอบสนองต่อกรณีพายุได้ฝุ่นอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ช่วยเหลือ เช่น Life boat หรือ Life raft ไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง</p> <p>สำหรับประเด็นข้อมูลการตรวจวัดอากาศจากแท่นปลาทองขอรับข้อเสนอแนะไปประสานกับหน่วยงานภายในของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการต่อไป</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>ประธานอาสาสมัครพิทักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมหมู่บ้าน จังหวัดสงขลา</p> <ul style="list-style-type: none"><li>โครงการฯ มีแผนรองรับกรณีเหตุการณ์ฉุกเฉิน ในระหว่างการขนส่งสารเคมี และของเสีย โดยรถบรรทุกบนฝั่งในจังหวัดสงขลาอย่างไร</li></ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>การขนส่งสารเคมีและของเสียบนฝั่งในจังหวัดสงขลา จะดำเนินการโดยรถบรรทุกของบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมีการควบคุมและติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโดยตลอด</p> <p>นอกจากนี้ ยังได้มีการจัดเตรียมขั้นตอนการประสานงาน อุปกรณ์ และทีมงานสำหรับการตอบสนองต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน หรืออุบัติเหตุในระหว่างการขนส่งสารเคมีและของเสียอันตราย รวมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมเป็นประจำ</p> <p>ทั้งนี้ ในทุกปีกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. จะมีการฝึกซ้อมร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสงขลา และโรงพยาบาลต่างๆ ในจังหวัดสงขลา สำหรับกรณีการรับมือกับอุบัติเหตุ และวิกฤตการณ์จากอุบัติเหตุร้ายแรงต่างๆ</p>
<ul style="list-style-type: none"><li>เสนอแนะให้โครงการฯ สนับสนุนค่าเดินทางให้กับผู้เข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นด้วย</li></ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ และในโอกาสต่อไปจะพิจารณากำหนดแผนการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของโครงการฯ ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับผู้เข้าร่วมกิจกรรมของโครงการฯ ต่อไป</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ผู้แทนจากภาคีคนรักเมืองสงขลาสมาคม</b></p> <ul style="list-style-type: none"><li>สารเคมีที่ใช้ในการเจาะเป็นสารเคมีประเภทใด มีความเป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิตหรือไม่ จะมีผลต่อการกลายพันธุ์ของสัตว์น้ำและพืชหรือไม่</li><li>ความรุนแรงของน้ำทะเลที่เกิดจากการระบายเศษหิน จะเกิดขึ้นเป็นระยะเวลานานจนแพลงก์ตอนพืช และสาหร่ายได้รับผลกระทบ จึงต้องการทราบว่าหลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะมีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และการเปลี่ยนแปลงของสิ่งมีชีวิตด้วยหรือไม่ อย่างไร</li></ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>สารเคมีที่โครงการฯ เลือกใช้เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะเป็นสารเคมีชนิดที่มีความเป็นพิษต่ำ ซึ่งสอดคล้องกับผลการเก็บตัวอย่างของโคลนที่ใช้ในการเจาะจากหลุม บีโตรเลียมที่ผ่านมา และนำไปทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลันกับลูกกุ้ง และลูกปลา พบว่ายังมีค่า LC<sub>50</sub> หรือค่าความเข้มข้นที่ทำให้สัตว์ทดลองตายลงในปริมาณร้อยละ 50 พบว่า อยู่ในระดับที่พิจารณาได้ว่ามีความเป็นพิษอยู่ในระดับต่ำมาก</p> <p>นอกจากนี้ การปล่อยเศษหินและโคลนจากการเจาะลงสู่ทะเล จะทำให้เกิดความรุนแรงในช่วงระยะเวลาหนึ่ง และหลังจากนั้นน้ำทะเลจะกลับคืนสู่สภาพปกติ ซึ่งจากการทบทวนข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังการเจาะหลุมสำรวจของโครงการอื่นๆ ที่ดำเนินการแล้ว ซึ่งมีการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเล ทั้งน้ำทะเล ดินตะกอนพื้นท้องทะเล และสิ่งมีชีวิตในทะเล ยังพบว่าคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลหลังการเจาะหลุมสำรวจไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิมอย่างชัดเจน จนแสดงให้เห็นว่ามีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในบริเวณตำแหน่งหลุมสำรวจ</p> <p>ทั้งนี้ การเจาะหลุมสำรวจในครั้งนี้ของโครงการฯ จะยังใช้เทคโนโลยี และสารเคมีที่ใช้ในการเจาะเช่นเดียวกับที่เคยใช้ในการดำเนินงานที่ผ่านมา จึงคาดว่าจะไม่เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเช่นเดียวกัน</p>
<ul style="list-style-type: none"><li>โครงการฯ มีวิธีการกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจอย่างไร ได้ประเมินความแม่นยำในการกำหนดตำแหน่งหรือไม่ เหตุใดจึงมีโอกาที่จะเจาะแล้วไม่เจอบีโตรเลียม</li></ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>การกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจ ใช้วิธีการทบทวนจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่มีอยู่ในปัจจุบัน ที่สามารถระบุโครงสร้างของชั้นหินและตำแหน่งของแหล่งกักเก็บในเบื้องต้น เพื่อนำมาใช้ในการคาดการณ์ตำแหน่งที่มีโอกาสพบแหล่งกักเก็บ บีโตรเลียมมากที่สุด</p> <p>อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบัน ยังไม่มีเทคโนโลยีที่สามารถนำมาระบุได้อย่างชัดเจนว่าจะเจอแหล่งกักเก็บบีโตรเลียมที่มีศักยภาพในการผลิตบีโตรเลียม จนกว่าจะได้เจาะหลุมสำรวจลงไปเพื่อเก็บข้อมูลจริงเท่านั้น</p> <p>ทั้งนี้ การเจาะสำรวจมีความเสี่ยงที่จะเจาะแล้วไม่พบ บีโตรเลียม จึงต้องศึกษาข้อมูลและวางแผนให้ดี เนื่องจากการใช้งบประมาณในการลงทุน</p>


คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ผู้แทนจากคณะวิศวกรรมศาสตร์มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการฯ จะมีการใช้สารกัมมันตรังสีในการดำเนินงานหรือไม่ และหากมีการใช้ จะมีการเก็บกากกัมมันตรังสีไว้ในพื้นที่จังหวัดสงขลาหรือไม่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>การใช้สารกัมมันตรังสีในกิจกรรมของโครงการฯ จะใช้วิธีการจัดจ้างผู้รับเหมาที่มีความเชี่ยวชาญและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ทั้งการใช้งาน การเคลื่อนย้าย และการจัดเก็บ โดยจะมีผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในทุกขั้นตอน และต้องจัดทำรายงานให้สอดคล้องและถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>การขนส่งของเสียอันตราย จะขนส่งไปที่ไหน หรือมีพื้นที่เก็บกองของเสียภายในพื้นที่ของบริษัทหรือไม่</li> <li>การขนส่งบนฝั่งมีประกันอุบัติเหตุครอบคลุมถึงประชาชนที่ได้รับผลกระทบด้วยหรือไม่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>ของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ จะถูกรวบรวมและขนส่งทางเรือมายังท่าเรือของฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม จังหวัดสงขลา หรือ PSB ทั้งหมดตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ โดยจะมีการประสานให้มีรถบรรทุกในการขนส่งเข้ามารับของเสียทันที โดยจะไม่มีการเก็บกองไว้ในพื้นที่ของ PSB โดยรถบรรทุกที่เข้ามารับของเสียจะดำเนินการโดยบริษัทผู้รับเหมาในการขนส่งของเสียที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งและครอบครองของเสียอันตราย (วอ.8) ซึ่งจะทำหน้าที่ขนส่งของเสียไปยังพื้นที่ของบริษัทผู้จัดการของเสีย ซึ่งต้องเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้จัดการของเสียจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับเหมาจะทำหน้าที่คัดแยกและจัดการของเสียจนถึงปลายทางกำจัด รวมทั้งจัดทำรายงานให้โครงการฯ รับทราบด้วย</p> <p>ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ต้องคัดเลือกผู้รับเหมาทั้งในการขนส่ง และการจัดการของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ตั้งแต่ในขั้นตอนการจัดจ้าง และในระหว่างการทำงานจะมีการสุ่มตรวจเพื่อให้แน่ใจว่าการดำเนินงานยังเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>นอกจากนี้ ยังต้องจัดทำรายงานปริมาณและวิธีการจัดการของเสีย ให้กับ ชอ. ได้รับทราบเป็นรายเดือน และเป็นรายปีสำหรับประเด็นที่เกี่ยวกับการทำประกันภัยกรณีเกิดอุบัติเหตุ</p> <p>ในระหว่างการทำงาน จะอยู่ในความรับผิดชอบของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. จะต้องพิจารณาถึงความครอบคลุมของประกันภัยตั้งแต่ในขั้นตอนการจัดจ้าง โดยจะต้องครอบคลุมถึงประเด็นต่างๆ เช่น ความเสียหายต่อบุคคลที่สาม และการฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อมที่อาจได้รับผลกระทบให้กลับคืนสู่สภาพเดิมด้วย</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<ul style="list-style-type: none"> <li>(ต่อ)</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชอ.)</b></p> <p>โครงการฯ จะต้องจัดทำแผนการจัดการของเสีย ให้สอดคล้องกับประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม พ.ศ.2556 เพื่อเสนอให้ ชอ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนเริ่มดำเนินงาน ซึ่งแผนดังกล่าวจะครอบคลุมการจัดการของเสียตั้งแต่การคัดแยก การจัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเลและการขนส่งจนถึงปลายทางกำจัด</p> <p>นอกจากนี้ จะต้องใช้ผู้รับเหมาที่อยู่ในบัญชีรายชื่อของผู้ขนส่ง และผู้รับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่านั้น และในทุกปี ชอ. จะให้มีเจ้าหน้าที่เข้าไปในพื้นที่ปฏิบัติงานเพื่อตรวจติดตามการดำเนินงานของบริษัทฯ ว่าเป็นไปตามข้อกำหนดและแผนงานที่นำเสนอไว้หรือไม่ ทั้งในส่วนของการขนส่ง และการกำจัด รวมถึงความพร้อมของรถบรรทุก ใบอนุญาต และอุปกรณ์สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>ทั้งนี้ ในประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ระบุไว้อย่างชัดเจนว่าเจ้าของโครงการฯ จะต้องมีหน้าที่รับผิดชอบของเสียที่เกิดขึ้นตั้งแต่ต้นทางการเกิดของเสียจนถึงปลายทางกำจัด</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>จากผลการสำรวจข้อมูลด้วยแบบสอบถามที่ระบุไว้ในเอกสารของโครงการฯ G1/65 มีกลุ่มตัวอย่างคิดเป็นร้อยละ 54.0 ไม่เคยได้รับทราบข้อมูลของโครงการฯ มาก่อน แสดงให้เห็นว่ามีกลุ่มที่ได้รับรู้ข้อมูลโครงการฯ อยู่ในสัดส่วนค่อนข้างน้อย โครงการฯ จะมีวิธีดำเนินการประชาสัมพันธ์อย่างไรต่อไป</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>การสำรวจข้อมูลด้วยแบบสอบถามที่โครงการฯ ดำเนินการและแสดงผลไว้ในรายงานฉบับร่าง มีวัตถุประสงค์ที่สำคัญ 2 ส่วน คือ การประชาสัมพันธ์ และการขอสอบถามข้อมูลและความคิดเห็นจากกลุ่มประมงให้มีความครอบคลุมและทั่วถึง เนื่องจากการจัดกิจกรรมในรูปแบบการประชุมกลุ่มย่อยกับสมาคมประมงในพื้นที่ต่างๆ บางแห่งจะมีตัวแทนของสมาคมและเจ้าของเรือเข้าร่วมเป็นส่วนใหญ่ ในขณะที่ผู้ที่ออกไปทำประมงในทะเล คือ ไต้เรือ จะเป็นกลุ่มที่ไม่สะดวกที่จะเข้าร่วมการประชุม</p> <p>ดังนั้น การที่ผลการศึกษาแสดงให้เห็นว่ามีกลุ่มตัวอย่างสัดส่วนหนึ่งไม่เคยได้รับทราบข้อมูลของโครงการฯ มาก่อน จึงเป็นกรณีที่คาดการณ์ตามที่เราวางแผนไว้แล้ว และในขั้นตอนการสำรวจข้อมูลด้วยแบบสอบถาม จึงมีขั้นตอนที่ให้เจ้าหน้าที่ผู้สัมภาษณ์ทำการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลรายละเอียดโครงการฯ ก่อนการสอบถามความคิดเห็น</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<ul style="list-style-type: none"> <li>(ต่อ)</li> </ul>	<p>นอกจากนี้ โครงการฯ ยังได้กำหนดมาตรการฯ ที่เกี่ยวข้องกับการประชาสัมพันธ์ข้อมูลให้กลุ่มประมงได้รับทราบล่วงหน้า โดยเพิ่มช่องทางที่ได้รับการเสนอแนะในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ด้วยวิธีการประสานงานและแจ้งข้อมูลไปยังกรมประมงด้วย ทั้งนี้ เพื่อขอความอนุเคราะห์ให้ศูนย์ PIPO หรือศูนย์ควบคุมการแจ้งเรือเข้าออก ช่วยสนับสนุนการประชาสัมพันธ์ข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะดำเนินการในแต่ละตำแหน่ง ให้เรือประมงที่เข้ามาแจ้งเข้า-ออก รับทราบล่วงหน้า เพิ่มขึ้นอีกช่องทางหนึ่ง จากเดิมที่จะประสานแจ้งไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า เพื่อขอความอนุเคราะห์ในการออกประกาศชาวเรือ รวมถึงการแจ้งไปยังสมาคมประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง</p>
<p><b>ผู้แทนจากสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 สงขลา</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจจะมีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยหรือไม่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>เนื่องจากเหตุผลในด้านความปลอดภัยในระหว่างการปฏิบัติงานเจาะหลุมสำรวจในทะเล จึงไม่สามารถนำเรือเข้าไปดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลได้</p> <p>อย่างไรก็ตาม โครงการฯ จะมีการควบคุมการระบายลงสู่ทะเลของเศษหินและโคลนจากการเจาะ ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดของผลกระทบ ได้แก่ การตรวจสอบให้ปริมาณสารสังเคราะห์ที่เป็นองค์ประกอบหลักของโคลนเจาะติดไปกับเศษหินที่ระบายลงสู่ทะเลมีค่าไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน รวมทั้ง มีการเก็บตัวอย่างเศษหินและโคลนจากการเจาะไปวิเคราะห์หาปริมาณโลหะที่ปนเปื้อน ตามที่กำหนดในมาตรการฯ ของโครงการฯ ซึ่งจะนำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ด้วย</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัทใดคือผู้รับกำจัดของเสียของโครงการฯ อยู่ในพื้นที่จังหวัดสงขลาหรือไม่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>บริษัทผู้รับเหมาที่ปัจจุบันกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มีสัญญาจ้างให้ดำเนินการจัดการของเสียจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง คือ บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด ซึ่งเป็นกลุ่มบริษัทที่มีพื้นที่ดำเนินการอยู่หลายแห่ง ซึ่งรวมถึงในพื้นที่จังหวัดสงขลา และพื้นที่จังหวัดอื่นๆ ในภาคกลาง และภาคตะวันออก</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ผู้แทนจากสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสงขลา</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>เสนอแนะให้บริษัทฯ จัดเตรียมงบประมาณสำรองที่สามารถเบิกจ่ายได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้สามารถนำมาใช้จ่ายในการเผชิญเหตุได้ทันทั่วถึงต่อเหตุการณ์การรั่วไหลลงสู่ทะเลที่อาจเกิดจากโครงการฯ และกรณีฉุกเฉินอื่นๆ ที่อาจเกิดขึ้นในระดับท้องถิ่น</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทเจ้าของโครงการฯ</b></p> <p>โครงการฯ ได้มีการจัดเตรียมความพร้อมสำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกรณีการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเล ทั้งการจัดเตรียมทรัพยากรทั้งอุปกรณ์ และบุคลากรไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง รวมทั้งจัดเตรียมช่องทางสำหรับประสานติดต่อกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และบริษัทอื่นๆ ในกลุ่มผู้ประกอบการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย เพื่อขอความช่วยเหลือในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และทำสัญญากับบริษัทผู้เชี่ยวชาญในต่างประเทศ ที่มีความเชี่ยวชาญในการตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเล ได้แก่ บริษัท OSRL ประเทศสิงคโปร์</p> <p>นอกจากนี้ จะมีการฝึกซ้อมร่วมกับหน่วยงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง เช่น การฝึกซ้อมตามแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น ศูนย์อำนวยการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) กรมเจ้าท่า และหน่วยงานราชการในท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในการรับมือกับเหตุฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น</p> <p>ทั้งนี้ ได้มีการจัดเตรียมงบประมาณฉุกเฉินสำหรับกรณีต่างๆ ไว้แล้ว ซึ่งมั่นใจว่าจะสามารถบริหารจัดการได้ในระดับพื้นที่ ซึ่งที่ผ่านมาก็ได้นำงบประมาณในส่วนนี้มาใช้ในการสนับสนุนในกรณีมีอุบัติเหตุต่างๆ โดยร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น เช่น กรณีน้ำท่วม ซึ่งได้สนับสนุนงบประมาณสำหรับการจัดหาถุงชีพ และการซ่อมแซมบ้านเรือนที่ได้รับผลกระทบ ทั้งในจังหวัดสงขลา และปัตตานี</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ประเด็นภาพรวมของการใช้พลังงาน</b></p> <p><b>ผู้แทนจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม</b></p> <p>แสดงข้อคิดเห็นด้านพลังงานในภาพรวมของประเทศว่ามีความจำเป็นที่จะต้องสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักที่ประเทศไทยใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า หากไม่สามารถผลิตได้อย่างเพียงพอก็จำเป็นต้องนำเข้า LNG จากต่างประเทศเข้ามาใช้ ซึ่งส่งผลให้ค่าไฟฟ้ามีราคาสูง</p> <p>นอกจากนี้ เพื่อความสมดุลทั้งในด้านการพัฒนาและการรักษาสังแวดล้อม ควรให้ความสำคัญกับการเลือกใช้พลังงานที่ทำให้เกิดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่ำด้วย เช่น การใช้พลังงานจากโซลาร์เซลล์ และการใช้พลังงานนิวเคลียร์ เป็นต้น</p>	<p><b>ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ</b></p> <p>ช่วงที่เริ่มมีการนำเข้า LNG มาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าในสัดส่วนเพิ่มขึ้น เป็นช่วงเวลาเดียวกับที่กระทรวงพลังงานไม่สามารถออกสัมปทานหรือเปิดแปลงสำรวจปิโตรเลียมใหม่เพิ่มเติมได้ยาวนานกว่า 15 ปี จึงทำให้ข้อมูลปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติที่จะสามารถผลิตได้ในประเทศมีความไม่แน่นอนและมีสัดส่วนน้อยลง จึงต้องนำเข้าเพิ่มขึ้น</p> <p>ปัจจุบันกระทรวงพลังงานมีความพยายามอย่างต่อเนื่องในการบริหารจัดการด้านการใช้พลังงานในประเทศ การควบคุมต้นทุนของราคาล้างงานที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า และเพิ่มการค้นหาล้างพลังงานใหม่มาทดแทนส่วนที่เริ่มลดน้อยลง เพื่อรักษาความสามารถในการพึ่งพาพลังงานภายในประเทศ และรักษาสสมดุลในการนำเข้าพลังงาน รวมถึงการรักษาระดับค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบกับการใช้พลังงานและต้นทุนค่าไฟฟ้าในต่างประเทศ พบว่า ประเทศที่มีการผลิตปิโตรเลียมได้ปริมาณมากจนเกินความต้องการสำหรับการใช้งานภายในประเทศ จนสามารถส่งออกได้จะเป็นประเทศที่มีต้นทุนค่าไฟฟ้า และต้นทุนพลังงานที่ใช้สำหรับอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในประเทศค่อนข้างต่ำกว่าประเทศไทย เช่น ประเทศมาเลเซีย</p> <p>นอกจากนี้ ในประเด็นด้านการพิจารณาใช้พลังงานที่ปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์น้อยเพื่อรักษาสังแวดล้อม พบว่า ปัจจุบันในหลายประเทศเริ่มใช้พลังงานทางเลือกเพิ่มมากขึ้น รวมถึงพิจารณากลับมาใช้พลังงานนิวเคลียร์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยจะลดขนาดของโรงไฟฟ้าให้เหลือเฉพาะโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก และกระจายอยู่ในหลายพื้นที่ แทนการใช้โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เหมือนในอดีต เพื่อให้สามารถควบคุมได้ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ</p> <p>อย่างไรก็ตาม การใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าก็เป็นทางเลือกหนึ่งที่ถือว่าเป็นพลังงานสะอาด และกระทรวงพลังงานจะสนับสนุนให้มีการสำรวจและผลิตเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาความมั่นคงทางพลังงานของประเทศต่อไป ทั้งนี้ การเจาะหลุมสำรวจในอ่าวไทยที่ผ่านมา มีอัตราความสำเร็จหรือพบปิโตรเลียมค่อนข้างสูง คือประมาณร้อยละ 50 ของหลุมที่ดำเนินการเจาะสำรวจทั้งหมด</p>



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.00-14.20 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมประมงสงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.00-13.45 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย               <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 13.45-14.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 38 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. กลุ่มสมาคมประมงสงขลา จำนวน 16 คน
2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 5 คน
3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 12 คน
4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป



7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>แจ้งให้โครงการฯ รับทราบว่าสมาชิกของสมาคมมีพื้นที่ทำประมงในพื้นที่โครงการฯ และมีโอกาสได้รับผลกระทบจากการใช้ประโยชน์ในพื้นที่ร่วมกันดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• แปลงสำรวจ G1/65 ในบริเวณตอนล่าง จะมีสมาชิกของสมาคมฯ ที่ใช้เครื่องมือประเภทอวนลอย อวนจม และอวนล้อมจับ เข้าไปใช้พื้นที่ทำประมง</li><li>• แปลงสำรวจ G3/65 จะมีสมาชิกของสมาคมฯ ที่ใช้เครื่องมือประเภทอวนลากแผ่นตะเฆ่ เข้าไปใช้พื้นที่ทำประมง</li></ul> <p>จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะการแจ้งประชาสัมพันธ์ ตำแหน่งหลุมสำรวจที่ชัดเจน และช่วงเวลาที่ จะดำเนินการเจาะหลุมสำรวจให้กลุ่มประมงรับทราบล่วงหน้า เพื่อให้สมาคมฯ สามารถแจ้งประชาสัมพันธ์ต่อไปยังสมาชิกผ่านช่องทางที่ใช้ในการสื่อสารกันภายในสมาคม เช่น แอปพลิเคชันไลน์ ทั้งนี้ เพื่อให้เจ้าของเรือสามารถแจ้งให้กับไต่เรือแต่ละลำได้อย่างทั่วถึง และหลีกเลี่ยงการเข้าใช้พื้นที่ในช่วงที่จะมีกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ เพื่อลดผลกระทบและความเสียหายต่อเครื่องมือประมงที่อาจจะเกิดขึ้นได้</p>	<p>โครงการฯ รับทราบข้อมูลและข้อเสนอแนะ</p> <p>ทั้งนี้ ก่อนเข้ามาดำเนินการเจาะหลุมสำรวจจะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>• ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงสมาคมในจังหวัดสงขลา</li></ul> <p>นอกจากนี้ การเจาะหลุมสำรวจของแต่ละโครงการฯ จะดำเนินการครั้งละ 1 ตำแหน่ง และจำเป็นต้องกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ เฉพาะในช่วงที่มีการดำเนินงานประมาณ 35-42 วันต่อตำแหน่ง ซึ่งจะต้องขอความร่วมมือในการหลีกเลี่ยงจากพื้นที่เขตปลอดภัย โดยเรือประมงยังสามารถเข้าใช้พื้นที่ในบริเวณอื่นๆ ภายในพื้นที่ของแปลงสำรวจ G1/65 และ G3/65 ได้ตามปกติ</p>
<p>กังวลว่าในบางช่วงเวลาที่กระแสน้ำไหลแรง การกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร จะไม่เพียงพอสำหรับเรือประมงในการหลบออกจากพื้นที่ได้ทัน เมื่อได้รับการแจ้งเตือน</p>	<p>การกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบตำแหน่งหลุมสำรวจ เป็นการกำหนดให้สอดคล้องกับกฎกระทรวงพลังงาน ซึ่งเป็นระยะที่กำหนดให้อยู่ในหลายประเทศที่มีกิจกรรมการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล โดยมีวัตถุประสงค์หลักคือ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุร้ายแรงจนถึงขั้นสูญเสียชีวิตและทรัพย์สิน ทั้งของแท่นเจาะ และเรือประมง ซึ่งนอกจากการกำหนดเขตปลอดภัยดังกล่าว ยังต้องให้เรือที่จะช่วยแจ้งเตือนเมื่อมีเรือภายนอกเข้าใกล้เขตปลอดภัย และติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
(ต่อ)	<p>อย่างไรก็ตาม ในขั้นตอนการปฏิบัติงานจริง ที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันในทุกพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. จะมีเครื่องมือและเจ้าหน้าที่ประจำห้องวิทยุ (Radio room) ทำหน้าที่ในการเฝ้าระวังเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานและเรือภายนอกที่อยู่ใกล้เคียง รวมถึงตรวจสอบทิศทางการเดินทางของเรือภายนอกที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงอยู่ตลอดเวลา โดยจะเริ่มยกระดับการเฝ้าระวังตั้งแต่มีเรืออื่นเข้ามาใกล้ตำแหน่งสิ่งติดตั้งต่างๆ ตั้งแต่ระยะมากกว่า 2 ไมล์ทะเล (ประมาณ 3-4 กิโลเมตร) และจะเริ่มประสานให้เรือสนับสนุนที่อยู่ใกล้กับตำแหน่งแท่นเจาะเพื่อทำหน้าที่เฝ้าระวัง และแจ้งเตือนเรือที่มีทิศทางการเล่นเข้าหาตำแหน่งแท่นเจาะทันที ก่อนเข้าถึงพื้นที่ปลอดภัย</p> <p>ทั้งนี้ สำหรับประเด็นผลกระทบด้านความปลอดภัยนี้ โครงการฯ ได้กำหนดมาตรการให้ครอบคลุมถึงการแจ้งเตือนไว้แล้ว ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ปฏิบัติตามกฎหมายกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัย และเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น<ul style="list-style-type: none"><li>- กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัย</li><li>- ติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน</li></ul></li></ul>
กังวลว่าแสงสว่างในเวลากลางคืนจากแท่นเจาะมีความสว่างมากเกินไปจนรบกวนการทำประมงในบริเวณใกล้เคียง	<p>การปฏิบัติงานของแท่นเจาะที่แต่ละตำแหน่งดำเนินการต่อเนื่องตลอดทั้งกลางวันและกลางคืน ซึ่งจำเป็นที่จะต้องใช้แสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะโดยเฉพาะเวลากลางคืนเพื่อความปลอดภัย</p> <p>อย่างไรก็ตาม เพื่อลดโอกาสการรบกวนต่อการทำประมงโครงการฯ จึงได้กำหนดมาตรการในประเด็นนี้ไว้แล้ว ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ จำกัดการกระจายของแสงจากระบบไฟส่องสว่างให้อยู่ภายในพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นเจาะ เพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอสำหรับการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยเท่านั้น</li></ul>



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65

ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 24 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ

1.1. สมาคมชาวประมงอำเภอสิชล จำนวน 14 คน

2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน

3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน

4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

1. วัน/เวลา	วันอังคารที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 09.20-10.30 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงอำเภอสิชล อำเภอสิชล จังหวัดนครศรีธรรมราช
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	09.20-10.00 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 10.00-10.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป


ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ขอให้ข้อมูลว่า เรือของกลุ่มประมงในอำเภอสิชล ส่วนใหญ่เป็นเรือประมงขนาดเล็ก และจะมีสมาชิกของสมาคมส่วนหนึ่งที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงทางตอนล่างของพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ในบริเวณใกล้กับหลุมสำรวจตำแหน่งที่ E10 พื้นที่หลักที่กลุ่มสมาชิกเข้าไปทำประมง ได้แก่ บริเวณพื้นที่ทางทิศตะวันออกของเกาะกระ จนถึงแนวเขตของแปลงสำรวจ G1/65 โดยจะใช้เครื่องมือประมงชนิดวนลากแผ่นตะเภาเป็นส่วนใหญ่	โครงการฯ รับทราบข้อมูล โดยได้กำหนดมาตรการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการแจ้งข้อมูลโครงการฯ ให้กลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้รับทราบไว้แล้ว ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงสมาคมประมงอำเภอสิชล</li></ul>
ส่วนในพื้นที่แปลงสำรวจ G3/65 ไม่ใช่พื้นที่ทำประมงหลักของสมาชิก	
อย่างไรก็ตาม เสนอให้โครงการฯ แจ้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะเข้าดำเนินการให้สมาชิกรับทราบล่วงหน้า	
การศึกษาการแพร่กระจายของเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ ที่ปล่อยลงสู่ทะเล ได้พิจารณาข้อมูลกระแสน้ำที่แตกต่างกันในแต่ละช่วงด้วยหรือไม่	การศึกษาการแพร่กระจายของเศษหินและโคลนจากการเจาะของโครงการฯ ด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ ใช้ข้อมูลกระแสน้ำเป็นข้อมูลหลักที่จะทำให้เกิดการแพร่กระจายและการกองทับถมของเศษหินจากการเจาะ โดยกำหนดกรณีศึกษาของการเจาะในทุกเดือน (มกราคม-ธันวาคม) เพื่อให้ครอบคลุมลักษณะสภาพแวดล้อมที่มีทิศทางและความเร็วของกระแสน้ำทะเลต่างกันในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่างๆ ข้อมูลน้ำขึ้น-น้ำลง ความลึกของระดับน้ำทะเล และความเร็วลม
หลังจากปิดและสละหลุมออกจากพื้นที่ไปแล้วจะมีโอกาสเกิดการรั่วไหลจากหลุมสำรวจอีกหรือไม่	ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะดำเนินการตามมาตรฐานของอุตสาหกรรม และแนวทางที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชอ.) กำหนด รวมถึงจะต้องมีการทดสอบและรายงานผลการดำเนินงานให้ ชอ. พิจารณาด้วย เพื่อให้อย่างมั่นใจว่าจะไม่เกิดการรั่วไหลจากหลุมในอนาคต รวมทั้งจะต้องจัดแจ้งตำแหน่งของหลุมสำรวจที่เคยเจาะและปิดและสละไปแล้ว ให้ ชอ. รับทราบ

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ลักษณะของเศษหินจากการเจาะเมื่อปล่อยลงสู่ทะเลจะมีลักษณะเหมือนกับก้อนน้ำมันดิน หรือ Tar Ball ที่พบบ่อยบริเวณชายฝั่งในช่วงฤดูมรสุมหรือไม่	เศษหินจากการเจาะของโครงการฯ จะมีลักษณะเป็นของแข็งที่มีอนุภาคขนาดเล็ก ซึ่งเมื่อถูกปล่อยลงสู่ทะเลจะแพร่กระจายไปตามกระแสน้ำ และเมื่อเวลาผ่านไปจะตกจมลงสู่พื้นท้องทะเล โดยการแพร่กระจายจะจำกัดอยู่ในพื้นที่ใกล้ตำแหน่งหลุมเจาะ ซึ่งจะแตกต่างจากคราบน้ำมันที่รั่วไหลหรือถูกปล่อยลงสู่ทะเล ที่จะลอยอยู่บนผิวน้ำเป็นระยะเวลาหนึ่งและค่อยๆ จับตัวหรือเปลี่ยนสภาพโดยไปรวมกับอนุภาคอื่นๆ จนมีลักษณะเป็นก้อนน้ำมันดินที่สามารถพบได้ทั้งที่พื้นท้องทะเล และที่บริเวณชายฝั่งได้บางครั้ง
เสนอแนะให้โครงการฯ ปฏิบัติตามขั้นตอน และมาตรฐานในการดำเนินงาน รวมถึงมาตรการที่นำมาเสนอให้รับทราบอย่างเคร่งครัด เพื่อช่วยลดโอกาสในเกิดความผิดพลาดต่างๆ แล้วส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการรั่วไหลของน้ำมันดิบลงสู่ทะเล แล้วมีคราบน้ำมันขึ้นฝั่ง เนื่องจากจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรง	โครงการฯ รับทราบข้อเสนอนี้ ทั้งนี้ การดำเนินงานของโครงการฯ จะต้องได้รับการควบคุมดูแลโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐที่ทำหน้าที่กำกับดูแลกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของประเทศ นอกจากนี้ โครงการฯ ยังต้องได้รับการตรวจประเมินจากหน่วยงานภายนอก และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เพื่อเสนอต่อ ชธ. และ สม. ปีละ 1 ครั้ง
ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต หรือ PSC แตกต่างจากระบบสัมปทานแบบเดิมอย่างไร	ในระบบสัมปทานเดิม กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) จะทำหน้าที่ตรวจสอบและตรวจประเมินการทำงานของผู้ได้รับสัมปทานให้เป็นไปตามแผนงานที่ผู้รับสัมปทานนำมาเสนอและประโยชน์ที่เข้าสู่รัฐจะเป็นการเก็บค่าภาคหลวง และภาษีจากกำไรได้ของผู้รับสัมปทาน  ในขณะที่ระบบ PSC ภาครัฐโดย ชธ. จะเข้าร่วมมีส่วนร่วมตั้งแต่การอนุมัติแผนงานและงบลงทุน ตลอดจนการดำเนินงานต่างๆ ร่วมกับผู้ได้รับสัญญาตั้งแต่เริ่มดำเนินงาน และหลังจากนั้นผลผลิตหรือประโยชน์ที่ได้จะถูกแบ่งตามสัดส่วนที่กำหนดในสัญญา



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันอังคารที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.30-14.45 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมประมงอำเภอหนอง อำเภอนคม จังหวัดนครศรีธรรมราช
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.30-14.00 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 14.00-14.45 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 23 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. กลุ่มสมาคมประมงอำเภอขนอม จำนวน 13 คน
2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน
3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศวก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>มีข้อห่วงกังวลว่าพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 น่าจะเป็นพื้นที่ซึ่งมีกลุ่มประมงหลายกลุ่มเข้าทำประมงในพื้นที่ดังกล่าว ทั้งกลุ่มที่จำแนกตามประเภทของเครื่องมือทำประมง และกลุ่มที่จำแนกจากจังหวัดที่จดทะเบียนเรือประมงพาณิชย์ โดยคาดว่าจะมีผู้ใช้ประโยชน์ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 มากกว่าในพื้นที่แปลงสำรวจ G3/65 ดังนั้น หากการดำเนินงานของโครงการฯ ทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จะส่งผลให้ปริมาณสัตว์น้ำหรือทรัพยากรประมงลดลงจนเกิดผลกระทบกับกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมง</p> <p>ดังนั้น จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการตามมาตรการต่างๆ ที่เสนอไว้ในรายงานอย่างเคร่งครัด เพื่อลดโอกาสในการเกิดผลกระทบให้อยู่ในระดับน้อยที่สุด ซึ่งรวมถึงการแจ้งตำแหน่งหลุมสำรวจและช่วงเวลาที่จะเข้าดำเนินการให้กลุ่มประมงรับทราบล่วงหน้า</p> <p>นอกจากนี้ เสนอให้โครงการฯ พิจารณาสับสนุนช่วยเหลือ หรือชดเชยความเสียหายให้กับกลุ่มประมงเนื่องจากเป็นกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ และอาจได้รับผลกระทบต่อเนื่องจากการลดลงของสัตว์น้ำ โดยเสนอแนะให้ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคม ร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่อง โดยผ่านการสนับสนุนกิจกรรมของสมาคม และเพิ่มเติมการสนับสนุนอุปกรณ์ด้านความปลอดภัยที่จำเป็นสำหรับเรือประมง เช่น เสื้อชูชีพ และถังดับเพลิง</p>	<p>โครงการฯ รับทราบข้อมูลและข้อห่วงกังวล โดยได้กำหนดมาตรการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการแจ้งข้อมูลโครงการฯ ให้กลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้รับทราบไว้แล้ว ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>• ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงสมาคมประมงอำเภอหนอง</li></ul> <p>ทั้งนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรมเพื่อสังคมร่วมกับสมาคมประมงอยู่เป็นประจำ และจะยังคงดำเนินการโดยประสานความร่วมมือด้านต่างๆ กับสมาคมประมงอย่างต่อเนื่อง</p> <p>สำหรับโครงการเจาะหลุมสำรวจในแปลงสำรวจ G1/65 และ G3/65 ที่นำเสนอในครั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>ขอให้อธิบายสาเหตุและลักษณะของเหตุการณ์ไม่ปกติกรณีการพุ่งในระหว่างเจาะให้ชัดเจนมากขึ้น</p>	<p>ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปีโตรเลียม มีโอกาสที่จะเกิดเหตุการณ์ที่ปีโตรเลียมจากชั้นหินไหลทะลักเข้าสู่หลุมเจาะ โดยมีสาเหตุจากการเกิดสภาวะที่ความดันของไหลในชั้นหินมีค่าสูงกว่าความดันของโคลนที่ใช้ในการเจาะมาก ซึ่งโดยปกติจะควบคุมได้ด้วย การตรวจสอบความดันกันหลุมอยู่ตลอดเวลาเพื่อปรับน้ำหนักของโคลนเจาะให้มีความเหมาะสม ทั้งนี้ หากไม่สามารถควบคุมได้ จะทำให้เกิดการพุ่งหรือการรั่วไหลของปีโตรเลียมออกจากหลุมเจาะ</p> <p>อย่างไรก็ตาม การพุ่งของปีโตรเลียมจากหลุมสำรวจ เป็นเหตุการณ์ที่มีโอกาสเกิดขึ้นได้น้อยมาก ตามมาตรฐานและหลักปฏิบัติที่ดีของอุตสาหกรรมเจาะสำรวจและผลิตปีโตรเลียม จะติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพุ่ง (Blowout Preventer หรือ BOP) ที่บริเวณปากหลุมเพื่อใช้ในการควบคุมการรั่วไหลจากหลุมเจาะ รวมทั้งต้องตรวจสอบและทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์นี้ ตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ ไม่เคยเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวในการเจาะหลุมสำรวจปีโตรเลียมในอ่าวไทยของบริษัทฯ</p>



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 15 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1 ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช จำนวน 5 คน
2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน
3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 08.50-09.30 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช อำเภอเมืองนครศรีธรรมราช จังหวัดนครศรีธรรมราช
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	08.50-09.15 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>• นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>• นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li><li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 09.15-09.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

6.    เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7.    สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
อยากทราบว่าโครงการฯ ใช้ข้อมูลอะไรมาใช้ในการพิจารณา กำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจที่นำเสนอในครั้งนี้ และมีจำนวนชั้นต่ำที่ต้องดำเนินการเจาะหรือไม่ หรือต้องเจาะทั้ง 10 ตำแหน่ง	การกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ทั้งในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และ G3/65 เป็นการนำข้อมูลทางธรณีวิทยาที่ได้มีการรวบรวมไว้โดยผู้ได้รับสัมปทานรายเดิม ที่เคยดำเนินการสำรวจในพื้นที่นี้ในอดีตก่อนที่จะคืนพื้นที่ให้กับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยนักธรณีวิทยาของโครงการฯ ได้ทำหน้าที่รวบรวมข้อมูลมาแปลผลครั้งใหม่ เพื่อระบุตำแหน่งที่น่าสนใจ หรือมีโอกาสพบปิโตรเลียมมากที่สุดไว้  โดยหลุมสำรวจทั้ง 10 ตำแหน่ง ในพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 และ G3/65 เป็นจำนวนสูงสุดที่เจาะได้ตามขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ในครั้งนี้ อย่างไรก็ตาม ในสัญญาแบ่งปันผลผลิตระบุให้ต้องดำเนินการเจาะหลุมสำรวจอย่างน้อย 5 หลุม และ 3 หลุม ตามลำดับ  ทั้งนี้ การเจาะหลุมสำรวจหลายตำแหน่งจะช่วยให้สามารถรวบรวมข้อมูลทางธรณีของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมได้มากขึ้น และจะเป็นประโยชน์ต่อการตัดสินใจหรือวางแผนการดำเนินงานในระยะต่อไปได้อย่างชัดเจนมากขึ้น
ขอให้ข้อมูลว่าตำแหน่งของแปลงสำรวจ G1/65 และ G3/65 มีระยะห่างจากชายฝั่งค่อนข้างมาก ดังนั้นเรือประมงในจังหวัดนครศรีธรรมราช จึงจะมีเฉพาะเรือขนาดตั้งแต่ 60 ตันกรอส ขึ้นไป ที่จะออกไปทำประมงในบริเวณดังกล่าว ซึ่งเรือขนาดใหญ่นี้ส่วนใหญ่จะเป็นสมาชิกของสมาคมประมงพาณิชย์  จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ไปยังสมาคมประมงพาณิชย์เพื่อจะได้เผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ ไปยังเรือที่มีโอกาสเข้าไปยังพื้นที่ได้อย่างทั่วถึง	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และข้อเสนอแนะที่ได้รับ  ทั้งนี้ โครงการฯ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการแจ้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจและแผนการเจาะให้กลุ่มประมงได้รับทราบล่วงหน้าแล้ว ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงสมาคมในจังหวัดนครศรีธรรมราช</li></ul>





รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 23 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ

1.1. กลุ่มสมาคมชาวประมงปากพนัง จำนวน 13 คน

2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน

3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน

4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 10.45-11.30 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงปากพนัง อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	10.45-11.10 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา • นำเสนอรายละเอียดโครงการ • นำเสนอผลการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย - ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ - ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 11.10-11.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

6.    **เนื้อหาการประชุม**

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7.    **สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ**

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ขอให้ข้อมูลว่าไม่กังวลว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการฯ เนื่องจากพื้นที่โครงการฯ มีระยะห่างจากฝั่งค่อนข้างมาก สมาชิกของสมาคมส่วนใหญ่ไม่ได้ไปทำประมงในบริเวณดังกล่าว	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้รับทราบว่าก่อนเข้ามาดำเนินการเจาะหลุมสำรวจจะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่
ทั้งนี้ เรือประมงในอำเภอปากพะนังลดลงจากในอดีตมาก และส่วนที่เหลืออยู่ส่วนใหญ่เป็นเรือขนาดเล็ก มีพื้นที่ทำประมงอยู่ในบริเวณใกล้ชายฝั่งของจังหวัดนครศรีธรรมราช สงขลา และปัตตานี	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงสมาคมในจังหวัดนครศรีธรรมราช</li></ul>
อย่างไรก็ตาม ขอให้โครงการดำเนินการตามมาตรการอย่างเคร่งครัดเช่นเดียวกับที่เคยปฏิบัติมา เนื่องจากที่ผ่านมาไม่เคยมีปัญหาเกิดขึ้น และในอนาคตหากมีปัญหาเกิดขึ้นสามารถแจ้งให้สมาคมประมงทั้งในระดับท้องถิ่น และสมาคมการประมงแห่งประเทศไทยรับทราบได้ทันที	



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 29 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. กลุ่มสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงจวนลาก นครศรีธรรมราช จำนวน 19 คน
2. ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน
3. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
4. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.10-14.00 น.
2. สถานที่	ณ ร้านคาเฟ่ เดอ พอร์โต้ (ใกล้ที่ทำการสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงจวนลาก นครศรีธรรมราช) อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.10-13.45 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>• นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>• นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li><li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 13.45-14.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G3/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>แจ้งให้โครงการฯ รับทราบว่า สำหรับแปลงสำรวจ G1/65 จะมีสมาชิกของสมาคมฯ ส่วนน้อยมากที่มีโอกาสเข้าไปทำประมง จึงไม่มีข้อกังวลจากการดำเนินงานของโครงการฯ</p> <p>ส่วนในบริเวณพื้นที่แปลงสำรวจ G3/65 จะมีสมาชิกสมาคมส่วนหนึ่งที่จะเข้าไปทำประมง จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการตามมาตรการอย่างเคร่งครัด รวมถึงแจ้งตำแหน่ง และกำหนดการเจาะที่ชัดเจนให้รับทราบก่อนเริ่มดำเนินงาน</p>	<p>โครงการฯ รับทราบข้อมูล ทั้งนี้ ก่อนเข้ามาดำเนินการเจาะหลุมสำรวจจะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงสมาคมในจังหวัดนครศรีธรรมราช</li></ul>



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันจันทร์ที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 09.50-10.50 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	09.50-10.10 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 10.10-10.50 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 14 คน ประกอบด้วย

- กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ
  - ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี จำนวน 4 คน
- ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน
- บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
- นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศภก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กระจุกตัวอยู่ใกล้ๆ กัน จะดำเนินการพร้อมกันหรือไม่ เนื่องจากกังวลว่าจะทำให้มีการรบกวนพื้นที่ทำประมงเป็นวงกว้าง	โครงการฯ จะดำเนินการเจาะหลุมสำรวจครั้งละ 1 หลุม โดยจะไม่มีการดำเนินงานพร้อมกันครั้งละหลายตำแหน่ง และใน 1 ปี จะมีการเจาะ 2-3 หลุม ซึ่งจะแจ้งตำแหน่งและระยะเวลาดำเนินงานให้กลุ่มผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน
นอกจากนี้ หากเจาะสำรวจพบปิโตรเลียม จะต้องติดตั้งแท่นถาวรเพื่อผลิตปิโตรเลียมทุกตำแหน่งหรือไม่	นอกจากนี้ ข้อมูลที่รวบรวมได้จะถูกนำไปใช้ประเมินศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมโดยละเอียด โดยหากพบว่ามีศักยภาพ จึงจะขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมและขออนุญาตดำเนินการผลิตจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ รวมทั้งกำหนดจำนวนและตำแหน่งติดตั้งโครงสร้างเพื่อการผลิตปิโตรเลียม ซึ่งในขั้นตอนดังกล่าวต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นจากกลุ่มประมงพาณิชย์ ที่มีโอกาสเข้าไปใช้พื้นที่ร่วมกับโครงการฯ ในลักษณะเดียวกับที่ดำเนินการในวันนี้อีกครั้ง
เสนอแนะให้โครงการฯ แสดงขอบเขตและระยะห่างจากพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ ไว้ในรายงานของโครงการฯ ให้ชัดเจน เพื่อแสดงให้เห็นว่าหลุมสำรวจมีระยะห่างค่อนข้างมากจากพื้นที่อ่อนไหวต่างๆ ซึ่งจะช่วยลดข้อกังวลได้ โดยเสนอแนะให้โครงการฯ พิจารณาข้อมูลขอบเขตพื้นที่ของอุทยานแห่งชาติทางทะเล และพื้นที่คุ้มครองต่างๆ ที่อาจจะมีการขยายพื้นที่เพิ่มเติมให้ครบถ้วนด้วย	โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ โดยในรายงานจะแสดงแผนที่และคำอธิบายให้ชัดเจนต่อไป

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
จากข้อมูลผลการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ที่นำเสนอพบว่า กลุ่มประมงมีความกังวลในประเด็นผลกระทบที่เกิดจากเศษหินและโคลนจากการเจาะ จึงต้องการทราบว่าการเจาะจะมีเศษหินเกิดขึ้นในปริมาณเท่าไรและกำหนดมาตรการสำหรับการจัดการเศษหินอย่างไรบ้าง	<p>การเจาะหลุมสำรวจแต่ละตำแหน่งจะมีปริมาณเศษหินแตกต่างกัน ขึ้นอยู่กับขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางและความลึกของหลุม โดยในการประเมินผลกระทบของโครงการฯ ได้พิจารณาปริมาณเศษหินและโคลนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากหลุมที่ลึกที่สุด เพื่อประเมินผลกระทบในกรณีเลวร้ายที่สุด คือประมาณ 750 ลูกบาศก์เมตรต่อหลุม</p> <p>สำหรับมาตรการที่โครงการฯ กำหนดไว้สำหรับประเด็นผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินจากการเจาะได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ</li><li>▪ หลังติดตั้งท่อกรแล้ว ให้ระบายเศษหินจากการเจาะและโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึกต่ำกว่าผิวน้ำทะเลประมาณ 5 เมตร</li><li>▪ แท่นเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ</li><li>▪ การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะซึ่งจะระบายลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีภาระบายทิ้งโคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง</li></ul>
ข้อมูลด้านการประมง เสนอแนะให้โครงการฯ นำปริมาณการจับสัตว์น้ำต่อหน่วยการลงแรงประมง (CPUE) มาใช้ในการศึกษาและติดตามการเปลี่ยนแปลงหลังการเจาะด้วย	<p>การศึกษาสภาพแวดล้อมในปัจจุบัน ในหัวข้อการทำประมงในขอบเขตพื้นที่โครงการฯ ได้พิจารณาใช้ข้อมูลทุติยภูมิจากสถิติประมง ของกรมประมงที่รวบรวมในปี พ.ศ. 2566 ซึ่งรวมถึงปริมาณการจับสัตว์น้ำต่อหน่วยการลงแรงประมง (CPUE) จากแหล่งการทำประมงทะเลที่ 5 ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการฯ</p> <p>นอกจากนี้ ยังได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนมีการเจาะหลุมสำรวจ และกำหนดแผนการติดตามตรวจสอบภายหลังการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ เพื่อเปรียบเทียบและพิจารณาความเปลี่ยนแปลงของคุณภาพสิ่งแวดล้อมไว้แล้ว</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจจะมีแหล่งกำเนิดเสียงที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อการทำประมงหรือไม่	<p>กิจกรรมการเจาะจะมีแหล่งกำเนิดเสียงหลักที่อาจทำให้เกิดการรบกวน ได้แก่ เสียงของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ติดตั้งอยู่บนแท่นเจาะ ซึ่งจะมีลักษณะเช่นเดียวกับเสียงจากเรือเดินทะเลขนาดใหญ่</p> <p>ทั้งนี้ กลุ่มประมงส่วนใหญ่ที่เข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ของโครงการฯ แสดงความคิดเห็นว่าไม่กังวลเกี่ยวกับประเด็นผลกระทบด้านเสียงที่เกิดจากการเจาะหลุมสำรวจ แต่มีความกังวลมากสำหรับการกิจกรรมการสำรวจด้วยวิธีการวัดคลื่นไหวสะเทือน ซึ่งไม่ใช่การดำเนินงานของโครงการฯ ในครั้งนี้</p>
เมื่อพิจารณาข้อมูลตำแหน่งพื้นที่โครงการฯ คาดว่ากลุ่มประมงที่จะมีโอกาสเข้าทำประมงในพื้นที่โครงการฯ จะเป็นเรือประมงขนาดใหญ่ และกลุ่มที่มีการวางซั้งจากจังหวัดต่างๆ เช่น ระยอง ชุมพร สมุทรปราการ และตราด แต่โครงการฯ ไม่ได้จัดการรับฟังความคิดเห็นที่จังหวัดตราด จึงต้องการทราบเหตุผล	<p>โครงการฯ ได้ทบทวนข้อมูลที่เคยได้รวบรวมข้อมูลการทำประมงทั้งชนิดของเครื่องมือทำประมง และพื้นที่ทำประมงหลักจากกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดต่างๆ ที่อยู่ตามแนวชายฝั่งของอ่าวไทย จำนวน 13 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดตราด จันทบุรี ระยอง ชลบุรี สมุทรปราการ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ชุมพร สุราษฎร์ธานี นครศรีธรรมราช และสงขลา โดยได้ขอเข้าพบนายกสมภาคการประมงแห่งประเทศไทย นายกสมาคมประมงพาณิชย์ในแต่ละจังหวัด ประมงจังหวัดหรือประมงอำเภอ และเจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมการแจ้งเข้า-ออกเรือประมง สามารถสรุปข้อมูลเบื้องต้นได้ว่า มีกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีสมาชิกที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ อยู่ในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
(ต่อ)	<p>ทั้งนี้ สำหรับข้อมูลของกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดตราดที่รวบรวมได้ พบว่า เรือประมงพาณิชย์ส่วนใหญ่จะทำประมงในบริเวณหน้าจังหวัดจันทบุรีและตราด โดยกลุ่มที่ออกเรือไกลจากฝั่งส่วนใหญ่จะทำประมงบริเวณใกล้แนวเขตน่านน้ำไทยและประเทศเพื่อนบ้าน</p> <p>นอกจากนี้ ในช่วงเตรียมการก่อนการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ได้มีการขอสัมภาษณ์ข้อมูลการทำประมงจากผู้นำของสมาคม/กลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ ในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ สงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เพื่อตรวจสอบข้อมูลก่อนระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ พบว่า ทุกสมาคมให้ข้อมูลสอดคล้องกับข้อมูลที่โครงการฯ สรุปไว้ในเบื้องต้น ดังนั้น โครงการฯ จึงระบุให้กลุ่มประมงพาณิชย์ในพื้นที่ 8 จังหวัดข้างต้น มีการรวมกลุ่มกันเป็นสมาคมในระดับอำเภอ และระดับจังหวัด รวมทั้งเป็นสมาชิกของสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย จำนวนรวม 18 สมาคม เป็นกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากโครงการฯ เนื่องจากมีโอกาสเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ มากที่สุด</p> <p>อย่างไรก็ตาม กลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีเรือขนาดกลางถึงขนาดใหญ่ จะมีศักยภาพในการทำประมงค่อนข้างไกลจากฝั่ง และสามารถทำประมงได้ทั่วอ่าวไทย ดังนั้น โครงการฯ จึงพิจารณาระบุสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นหน่วยงานที่เกิดจากการรวมตัวกันของสมาคมประมงในทุกจังหวัดในอ่าวไทย ให้เป็นกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ เพื่อให้โครงการฯ มีช่องทางในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการฯ และรับฟังข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวล มาใช้ในการประเมินผลกระทบและกำหนดมาตรการฯ ต่อไปได้อย่างครบถ้วน</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องบนเกาะสมุย ซึ่งอยู่ใกล้กับตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ มีข้อห่วงกังวลหรือไม่	<p>เนื่องจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ มีระยะห่างจากแหล่งท่องเที่ยว ซึ่งส่วนใหญ่อยู่บริเวณชายฝั่งและเกาะต่างๆ เช่น เกาะสมุย (ระยะห่างประมาณ 100 กิโลเมตร) โดยกิจกรรมของโครงการฯ ไม่สามารถมองเห็นได้จากแหล่งท่องเที่ยวดังกล่าว และขอบเขตของผลกระทบที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการดำเนินงานตามแผนงานของโครงการฯ จะจำกัดอยู่บริเวณใกล้ตำแหน่งหลุมสำรวจ และไม่ครอบคลุมถึงบริเวณชายฝั่ง และพื้นที่แหล่งท่องเที่ยว จึงไม่คาดว่าจะเกิดผลกระทบต่อกลุ่มผู้ประกอบการท่องเที่ยว</p> <p>นอกจากนี้ ในประเด็นผลกระทบจากกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พบว่า ขอบเขตของผลกระทบส่วนใหญ่จะไม่ครอบคลุมถึงแหล่งท่องเที่ยวเช่นกัน ยกเว้นกรณีเหตุการณ์เลวร้ายที่สุด คือ มีการรั่วไหลของน้ำมันดิบลงสู่ทะเลแล้วโครงการฯ ไม่ดำเนินการตอบสนองต่อเหตุการณ์ตามแผนที่จัดเตรียมไว้จนกระทั่งมีคราบน้ำมันเคลื่อนที่เข้าถึงชายฝั่งเท่านั้น</p> <p>ทั้งนี้ เหตุการณ์ไม่ปกติในประเด็นเลวร้ายที่สุดดังกล่าวแทบจะไม่มีโอกาสเกิดขึ้น ดังนั้น โครงการฯ จึงไม่ได้ดำเนินการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อขอความคิดเห็นจากกลุ่มผู้ประกอบการท่องเที่ยว</p>





รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันจันทร์ที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.00-14.00 น.
2. สถานที่	ณ ห้องประชุม โรงแรม S22 Hotel อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.00-13.30 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 13.30-14.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 24 คน ประกอบด้วย

- กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - สมาคมชาวประมงอวนลากสุราษฎร์ธานี จำนวน 13 คน
  - ผู้นำชุมชน จำนวน 1 คน
- ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 2 คน
- บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
- นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

6.    เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศขก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7.    สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
สมาชิกของสมาคมส่วนใหญ่ไม่ได้มีพื้นที่ทำประมงหลักอยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ ดังนั้น จึงไม่มีข้อกังวลต่อการดำเนินงานของโครงการฯ	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้รับทราบว่า อย่างไรก็ตาม ก่อนการดำเนินงานของโครงการฯ จะมีการแจ้งข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจ และระยะเวลาที่จะดำเนินการให้กลุ่มประมงรับทราบอีกครั้ง โดยจะแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน
หลุมเจาะสำรวจของโครงการฯ จะมีขนาดเท่าไร	หลุมสำรวจของโครงการฯ จะมีการออกแบบไว้ 3 แบบ โดยมีช่วงหลุมและความลึกแตกต่างกัน ซึ่งแบบหลุมที่มีขนาดปากหลุมช่วงบนกว้างที่สุด จะมีเส้นผ่านศูนย์กลางประมาณ 12 ¼ นิ้ว หรือ 1 ฟุตเศษ และช่วงหลุมในระดับถัดไป จะค่อยๆ มีขนาดเล็กลง โดยหลุมช่วงสุดท้ายจะมีขนาดประมาณ 6 ¼ นิ้ว



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันอังคารที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 18.30 น.
2. สถานที่	การให้ข้อมูลและสัมภาษณ์ทางโทรศัพท์ หมายเหตุ: ดำเนินการแทนการเข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นด้วยวิธีการ ประชุมกลุ่มย่อยร่วมกับสมาชิกสมาคมประมงอำเภอหนองมะโมง เนื่องจากผู้ที่ได้รับเชิญให้ ร่วมประชุมติดภารกิจด่วน และมีความประสงค์ที่จะรับฟังข้อมูลผลการศึกษาและการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ต่อโครงการฯ ทางโทรศัพท์
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้ มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

#### 4. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ (นายกสมาคมชาวประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี)
- 2.. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน)

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

#### 5. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการ  
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

- เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งข้อมูลตำแหน่งหลุมสำรวจ และแผนการเจาะให้รับล่วงหน้าก่อนที่จะเข้ามา  
ดำเนินงานในพื้นที่ โดยสมาคมฯ จะได้ประชาสัมพันธ์ข้อมูลให้กับผู้ที่ทำการประมงได้รับทราบล่วงหน้า  
เพื่อหลีกเลี่ยงการเข้าไปทำประมงในบริเวณดังกล่าว
- เสนอแนะให้โครงการฯ จัดหาเจ้าหน้าที่ที่เป็นคนไทยประจำอยู่บริเวณแท่นเจาะหรือเรือที่จะเข้ามา  
ดำเนินการด้วย เพื่อให้สามารถสื่อสารให้ชาวประมงเข้าใจได้อย่างชัดเจน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีเกิด  
เหตุฉุกเฉิน



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 08.45-09.30 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	08.45-09.10 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 09.10-09.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 15 คน ประกอบด้วย

- กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - สมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร จำนวน 7 คน
- บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
- นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

6.    เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศภก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในจัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7.    สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ขอให้ข้อมูลเกี่ยวกับการใช้เครื่องมือประมงในพื้นที่โครงการฯ ว่าเป็นกลุ่มที่ใช้เครื่องมือประเภทยาว ล้อมซึ่ง อย่างไรก็ตาม กลุ่มสมาชิกในสมาคมส่วนใหญ่ ไม่ได้เข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ และเข้าใจว่าการเจาะหลุมสำรวจจะทำให้เกิดผลกระทบชั่วคราว และเมื่อเวลาผ่านไปสภาพแวดล้อมในทะเลจะกลับคืนสู่สภาพเดิม	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้รับทราบว่าก่อนหน้านี้ แทนที่จะเข้ามาติดตั้งที่ตำแหน่งจะมีขั้นตอนการสำรวจพื้นที่เพื่อกำหนดตำแหน่งติดตั้งที่ปลอดภัยและเหมาะสมที่สุด โดยหากพบว่ามีสิ่งวางอยู่ก็จะประสานแจ้งกับสมาคมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความร่วมมือในการเคลื่อนย้าย หรือชดเชยต่อความเสียหายที่อาจเกิด โดยได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการชดเชยความเสียหายต่ออุปกรณ์ประมง ดังนี้
อย่างไรก็ตาม เสนอแนะให้โครงการฯ ปฏิบัติตามมาตรการต่างๆ ที่กำหนดไว้ เพื่อลดผลกระทบให้เหลือน้อยในระดับต่ำที่สุด	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย</li></ul> นอกจากนี้ ก่อนเข้ามาดำเนินการโครงการฯ จะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่
	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li></ul>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
มีข้อกังวลจากกรณีการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเล จึงเสนอแนะให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด เพื่อลดโอกาสการเกิด และจัดเตรียมอุปกรณ์ให้ สามารถตอบสนองต่อเหตุการณ์ได้อย่างทันทั่วทั้งที่	จากผลการศึกษาของโครงการฯ ซึ่งพิจารณาใช้สมมติฐานสำหรับ กรณีเลวร้ายที่สุดจากกรณีการรั่วไหลที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ ที่อยู่ใกล้ชายฝั่งหรือเกาะมากที่สุด คือ หลุมสำรวจ G1/65-E10 ซึ่งมีระยะห่างจากเกาะสมุยประมาณ 100 กิโลเมตร และ จำลองสถานการณ์ในการรั่วไหลจากหลุมเจาะที่มีแรงดันสูง และมีปริมาณมาก ซึ่งเป็นกรณีที่แทบไม่มีโอกาสเกิดขึ้น เนื่องจาก แหล่งกักเก็บปิโตรเลียมในอ่าวไทย มีแรงดันค่อนข้างต่ำ  พบว่า ระยะเวลาสั้นสุดที่คราบน้ำมันจะมีโอกาสเคลื่อนที่ เข้าหาฝั่ง/เกาะ มีระยะเวลาประมาณ 10 วัน ในกรณีที่ปล่อยให้ น้ำมันรั่วไหลออกมาอย่างต่อเนื่อง และไม่มีการควบคุมหรือลด การแพร่กระจายของคราบน้ำมัน ในขณะที่แผนการดำเนินงาน โครงการฯ จะมีการจัดเตรียมแผนตอบสนองไว้ในหลายระดับ และ จะต้องเข้าพื้นที่เพื่อตอบสนองเหตุการณ์อย่างทันการณ์เมื่อ สามารถดำเนินการได้อย่างปลอดภัย



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 10.30-11.10 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงเรือวนซังและเรือร่วมปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	10.30-10.50 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 10.50-11.10 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 15 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. สมาคมชาวประมงเรืออวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร จำนวน 7 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สหสมมติ จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p>ขอให้ข้อมูลเกี่ยวกับการใช้เครื่องมือประมงในพื้นที่โครงการฯ ว่ามีกลุ่มสมาชิกที่มีเรือขนาดใหญ่บางส่วนใช้อุปกรณ์ประมงทวนล้อมซึ่ง ในบริเวณตำแหน่งใกล้กับหลุมสำรวจ โดยเฉพาะหลุม G1/65-E1 จึงกังวลว่า จะมีซึ่งบางส่วนได้รับความเสียหายจากการดำเนินการที่บริเวณดังกล่าว อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาจากพื้นที่ที่ต้องใช้ในการดำเนินงานของโครงการฯ คาดว่า จะมีซึ่งได้รับความเสียหาย 1-2 ตำแหน่ง เท่านั้น ซึ่งน้อยกว่าในช่วงของการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนที่ต้องลากสายเคเบิลยาวหลายกิโลเมตร</p> <p>อย่างไรก็ตาม เสนอแนะให้โครงการฯ ประชาสัมพันธ์ข้อมูลให้กลุ่มประมงรับทราบล่วงหน้าก่อนเริ่มดำเนินงาน และชดเชยในกรณีที่เกิดความเสียหายขึ้น</p>	<p>โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้ทราบว่าก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งที่ตำแหน่งจะมีขั้นตอนการสำรวจพื้นที่ เพื่อกำหนดตำแหน่งติดตั้งที่ปลอดภัยและเหมาะสมที่สุด โดยหากพบว่า มีซึ่งวางอยู่ก็จะประสานแจ้งกับสมาคมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อทำการเคลื่อนย้าย หรือชดเชยต่อความเสียหายที่อาจเกิด โดยได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องกับการชดเชยความเสียหายต่ออุปกรณ์ประมง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ในระหว่างที่ดำเนินการของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย</li></ul> <p>นอกจากนี้ ก่อนเข้ามาดำเนินการ โครงการฯ จะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li></ul>



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพุธที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 14.00-15.00 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 ตำบลนาลี่ อำเภอสวี จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	14.00-14.30 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>▪ นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>▪ นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 14.30-15.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม



## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 35 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. สมาคมชาวประมงด่านสวี จำนวน 20 คน
  - 1.2. ผู้นำชุมชนในพื้นที่ที่สนใจโครงการฯ จำนวน 2 คนจำนวน 4 คน
  - 1.3. อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ที่สนใจโครงการฯ จำนวน 3 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

## 7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ขอให้ข้อมูลว่าไม่กังวลว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการฯ เนื่องจากพื้นที่โครงการฯ มีระยะห่างจากฝั่งค่อนข้างมาก สมาชิกของสมาคมส่วนใหญ่ไม่ได้ไปทำประมงในบริเวณดังกล่าว	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และแจ้งให้ทราบว่าก่อนเข้ามาดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ จะแจ้งประชาสัมพันธ์ให้รับทราบ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงาน ไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li> </ul>



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 10.00-11.20 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	10.00-10.30 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>• นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>• นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 10.30-11.20 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 9 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1 ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดชุมพร จำนวน 2 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 2 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ต้องการทราบว่าโครงการฯ ระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ อย่างไร เหตุใดจึงไม่มีกลุ่มประมงในบางจังหวัด เช่น ประจวบคีรีขันธ์	<p>โครงการฯ ได้ทบทวนข้อมูลที่เคยได้รวบรวมข้อมูลการทำประมงทั้งชนิดของเครื่องมือทำประมง และพื้นที่ทำประมงหลักจากกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดต่างๆ ที่อยู่ตามแนวชายฝั่งของอ่าวไทย จำนวน 13 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดตราด จันทบุรี ระยอง ชลบุรี สมุทรปราการ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ชุมพร สุราษฎร์ธานี นครศรีธรรมราช และสงขลา โดยได้ขอเข้าพบนายกสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย นายกสมาคมประมงพาณิชย์ในแต่ละจังหวัด ประมงจังหวัดหรือประมงอำเภอ และเจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมการแจ้งเข้า-ออกเรือประมง สามารถสรุปข้อมูลเบื้องต้น ได้ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ กลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีเรือขนาดกลางถึงขนาดใหญ่ จะมีศักยภาพในการทำประมงค่อนข้างไกลจากฝั่ง และสามารถทำประมงได้ทั่วอ่าวไทย เนื่องจากส่วนใหญ่ใช้เครื่องมือแบบไม่ประจำที่ และส่วนใหญ่จะเปลี่ยนพื้นที่ทำประมงไปตามช่วงฤดูมรสุมซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญต่อความชุกชุมของสัตว์น้ำ และความปลอดภัย</li><li>▪ ปัจจัยที่กลุ่มประมงพาณิชย์ส่วนใหญ่นำมาใช้สำหรับการตัดสินใจกำหนดพื้นที่ทำประมงในแต่ละช่วงเวลา คือราคาน้ำมันซึ่งเป็นต้นทุนหลักในการทำประมง ประเภทของสัตว์น้ำที่เป็นเป้าหมาย และราคาของสัตว์น้ำที่จะขายได้ ดังนั้น ส่วนใหญ่จึงจะตัดสินใจเลือกทำประมงในบริเวณที่มีระยะทางไม่ไกลจากชายฝั่งมากนัก เพื่อควบคุมต้นทุนของราคาน้ำมัน ประกอบกับ การทำประมงในพื้นที่ที่ไม่ไกลจากฝั่งมากนัก จะสามารถเข้าเทียบท่าเพื่อขายสัตว์น้ำได้ในเวลาสั้น ซึ่งราคาของสัตว์น้ำที่ส่งขึ้นท่าเรือ/แพปลา หากมีความสดใหม่ จะสามารถขายได้ในราคาที่สูงกว่าสัตว์น้ำที่ต้องแช่ในน้ำแข็งเป็นเวลานาน</li></ul> <p>จากข้อมูลข้างต้น ได้ข้อสรุปว่ามีกลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีสมาชิกที่มีโอกาสเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ อยู่ในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
(ต่อ)	<p>ทั้งนี้ สำหรับข้อมูลของกลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ที่รวบรวมได้ พบว่า เรือประมงพาณิชย์ส่วนใหญ่ที่จดทะเบียนในจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เป็นขนาดต่ำกว่า 30 ตันกรอส และมีเรือขนาดใหญ่จำนวนน้อยที่ใช้ไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ</p> <p>นอกจากนี้ ในช่วงเตรียมการก่อนการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ได้มีการขอสัมภาษณ์ข้อมูลการทำประมงจากผู้นำของสมาคม/กลุ่มผู้ประกอบการชาวประมงพาณิชย์ ในพื้นที่ 8 จังหวัด ได้แก่ สงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เพื่อตรวจสอบข้อมูลอีกครั้งก่อนระบุกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ พบว่า ทุกสมาคมให้ข้อมูลสอดคล้องกับข้อมูลที่โครงการฯ สรุปไว้ในเบื้องต้น ดังนั้น โครงการฯ จึงระบุให้กลุ่มประมงพาณิชย์ในพื้นที่ 8 จังหวัดข้างต้น มีการรวมกลุ่มกันเป็นสมาคมในระดับอำเภอ และระดับจังหวัด รวมทั้งเป็นสมาชิกของสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย จำนวนรวม 18 สมาคม เป็นกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบจากโครงการฯ เนื่องจากมีโอกาสเข้าไปทำประมงในพื้นที่โครงการฯ มากที่สุด</p> <p>อย่างไรก็ตาม กลุ่มประมงพาณิชย์ที่มีเรือขนาดกลางถึงขนาดใหญ่ จะมีศักยภาพในการทำประมงค่อนข้างไกลจากฝั่ง และสามารถทำประมงได้ทั่วอ่าวไทย ดังนั้น โครงการฯ จึงพิจารณาระบุสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นหน่วยงานที่เกิดจากการรวมตัวกันของสมาคมประมงในทุกจังหวัดในอ่าวไทย ให้เป็นกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ เพื่อให้โครงการฯ มีช่องทางในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการฯ และรับฟังข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวล มาใช้ในการประเมินผลกระทบและกำหนดมาตรการฯ ต่อไปได้อย่างครบถ้วน</p>
ต้องการทราบว่าบนแท่นเจาะจะมีจำนวนพนักงานประมาณกี่คน เนื่องจากปริมาณของเสียและน้ำเสียที่เกิดขึ้นน่าขึ้นกับจำนวนพนักงานด้วย	แท่นเจาะแต่ละแท่นจะมีระบบสาธารณูปโภคต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน อาทิ ขออนุญาตและความปลอดภัย ที่สามารถรองรับการปฏิบัติงานของพนักงานในช่วง 120-150 คน
ต้องการทราบว่า หลุมสำรวจของโครงการฯ มีขนาดความกว้างของปากหลุมประมาณเท่าไร	หลุมสำรวจของโครงการฯ มีขนาดความกว้างของปากหลุมประมาณ 1 – 2 ฟุต และมีความลึกสูงสุดประมาณ 5 กิโลเมตร



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.30-14.20 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมประมงปากน้ำชุมพร อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.30-14.00 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 14.30-15.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 23 คน ประกอบด้วย

- กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - สมาคมประมงปากน้ำชุมพร จำนวน 16 คน
- บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 2 คน
- นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

6.    เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สม. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศวก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สม. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7.    สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ขอให้ข้อมูลว่าในพื้นที่น้ำลึกบริเวณกลางอ่าวไทย มีกลุ่มที่ทำประมงที่ใช้อุปกรณ์ประเภทยูบลูบปลา และเบ็ดราวด้วย	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะทบทวนความครบถ้วนของข้อมูลที่ระบุในรายงานของโครงการฯ ต่อไป
ก่อนโครงการฯ นำแท่นเจาะเข้ามาเจาะหลุมสำรวจ จะต้องขึ้นขั้นตอนการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือนก่อนหรือไม่	ขอบเขตการศึกษาของโครงการฯ ที่นำมาเสนอในครั้งนี้จะไม่ครอบคลุมถึงการสำรวจปิโตรเลียมด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน ทั้งนี้ ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ ถูกกำหนดขึ้นจากข้อมูลทางธรณีวิทยาที่รวบรวมได้จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต ทั้งนี้ ในขั้นตอนเตรียมการก่อนลากแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง จะมีการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเล เพื่อระบุตำแหน่งที่สามารถติดตั้งแท่นได้อย่างมั่นคงและปลอดภัย โดยจะไม่มี การลากสายเคเบิลสายยาวเหมือนกับการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน  อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต ปตท.สม. อีดี มีแผนที่จะสำรวจด้วยการวัดคลื่นไหวสะเทือน จะต้องดำเนินการศึกษาในรายละเอียด รวมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลของวิธีการดำเนินงาน ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และมาตรการที่เกี่ยวข้อง ให้กลุ่มประมงพาณิชย์ได้รับทราบก่อนตามข้อกำหนดของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
เสนอแนะว่าควรเปิดโอกาสให้กลุ่มผู้นำชุมชน หรือตัวแทนได้มีโอกาสเข้าไปสังเกตการณ์ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของโครงการฯ ด้วย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการฯ ดำเนินการตามมาตรการต่างๆ ที่นำมาเสนอไว้	การเข้าเยี่ยมชมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ต้องคำนึงถึงประเด็นด้านความปลอดภัยเป็นหลัก และจำเป็นต้องแจ้งให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแล รับทราบเพื่อพิจารณาให้ความเห็นก่อน  อย่างไรก็ตาม มาตรการฯ ต่างๆ ที่เสนอให้รับทราบในครั้งนี้ จะถูกระบุไว้ในรายงานอีไอเอของโครงการฯ ซึ่งจะต้องเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณา และเมื่อรายงานดังกล่าวได้รับความเห็นชอบแล้ว โครงการฯ จะต้องนำมาตรการต่างๆ ที่เสนอไว้ไปใช้ในการดำเนินงาน รวมถึงต้องรายงานผลการดำเนินงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้ ชธ. และ สผ. ได้รับทราบปีละ 1 ครั้ง

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
เนื่องจากในช่วง 3-4 ปี ที่ผ่านมา กลุ่มประมงมี ข้อสังเกตว่าตะกอนพื้นท้องทะเลบริเวณใกล้ชายฝั่งมี สภาพเน่าเหม็น จึงสันนิษฐานว่าน่าจะเกิดจากการห้าม อวนลากเข้าทำประมงในพื้นที่ใกล้ชายฝั่ง จึงไม่เกิดการ พลิกกลับของตะกอนพื้นท้องทะเล จึงขอความ อนุเคราะห์ให้ ปตท.สผ. ช่วยนำดินตะกอนที่กลุ่ม ประมงเก็บได้นี้ ไปตรวจวิเคราะห์ว่าเป็นไปตามข้อ สันนิษฐานของกลุ่มประมงหรือไม่	ปตท.สผ. อิติ รับทราบข้อมูลและจะนำไปพิจารณาความเป็นไปได้ และแนวทางที่เหมาะสม รวมถึงหลักวิชาการที่ถูกต้องสำหรับ การพิสูจน์ทราบข้อสันนิษฐานดังกล่าวต่อไป  อย่างไรก็ตาม การดำเนินงานที่ไม่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมนอกพื้นที่แปลงสำรวจที่รับผิดชอบ จำเป็นต้องหารือกับ ชอ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อน



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันศุกร์ที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 09.00-10.00 น.
2. สถานที่	ณ ศาลาเทิดพระเกียรติ 60 พรรษา มูลนิธิศาลกรมหลวงชุมพรภักดี อำเภอปากตะโก จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	09.00-09.30 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 09.30-10.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 41 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. สมาคมชาวประมงปากตะโก จำนวน 34 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 2 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป



## 7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ส่วนใหญ่สมาชิกของสมาคมมีเรือประมงขนาดเล็ก จึงมีโอกาสน้อยที่จะเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่โครงการฯ จึงไม่มีข้อกังวลต่อการดำเนินงานของโครงการฯ	โครงการฯ รับทราบข้อมูล
การเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะเริ่มดำเนินการเมื่อไหร่ จะเจาะครั้งละกี่หลุม	<p>ในเบื้องต้น โครงการฯ วางแผนจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจตำแหน่งแรกในช่วงต้นปี พ.ศ. 2568 โดยจะไม่ได้เจาะพร้อมกันทุกตำแหน่ง แต่จะเจาะ 2-3 หลุมต่อปี โดยมีระยะเวลาประมาณ 4 ปี ในการเจาะ 10 หลุม</p> <p>โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการประชาสัมพันธ์ข้อมูลของโครงการฯ ให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบล่วงหน้า ไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุตสาหกรรม กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลานครินทร์ ธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li> </ul>



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันศุกร์ที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เวลา 13.30-14.50 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน อำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.30-14.00 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>• นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>• นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย               <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 14.00-14.50 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 17 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการฯ
  - 1.1. สมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน จำนวน 10 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 2 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
การทดสอบความเป็นพิษของโคลนเจาะมีวิธีการอย่างไร จึงสามารถระบุว่ามีความเป็นพิษต่ำ	โคลนที่ใช้ในการเจาะที่กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ใช้สำหรับการเจาะหลุมสำรวจและผลิตอยู่ในปัจจุบัน มีขั้นตอนการเก็บตัวอย่างโคลนที่ใช้ ไปทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลัน กับสิ่งมีชีวิตขนาดเล็ก ได้แก่ ลูกกุ้ง และลูกปลาว่ายอ่อน ในห้องปฏิบัติการเพื่อหาค่าความเข้มข้นของโคลนเจาะที่จะทำให้สิ่งมีชีวิตดังกล่าวตายลงครึ่งหนึ่งของจำนวนที่ใช้ในการทดสอบ (ร้อยละ 50) เมื่อระยะเวลาผ่านไป 96 ชั่วโมง แล้วนำค่าความเข้มข้นที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์ที่กำหนด
หลังจากปิดและสละหลุมออกจากพื้นที่ไปแล้วจะมีโครงสร้างหรือสิ่งกีดขวางใดๆ เหลืออยู่ที่พื้นที่ท้องทะเลหรือไม่ เนื่องจากสมาชิกของสมาคมมีประสบการณ์เคยได้รับความเสียหายของอุปกรณ์ประมง ในขณะที่เข้าทำประมงในตำแหน่งที่คาดว่าจะเคยมีกิจกรรมการเจาะหลุมปิโตรเลียม	หลังการทดสอบแรงดันและปิดหลุมแล้วเสร็จ โครงการฯ จะตัดท่อกรุที่ระดับความลึก 15 ฟุต (ประมาณ 5 เมตร) ต่ำกว่าพื้นท้องทะเล ดึงท่อกรุกลับขึ้นมาบนแท่นเจาะ โดยจะไม่เหลือโครงสร้างหรือวัสดุใดๆ อยู่ในระดับพื้นท้องทะเล  อย่างไรก็ตาม หากมีสมาชิกของสมาคมพบกับเหตุการณ์ดังกล่าว หรือทราบข้อมูลพิกัดของตำแหน่งที่เกิดเหตุ สามารถประสานแจ้งข้อมูลตำแหน่งดังกล่าวมาที่สมาคม หรือช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เพื่อให้ดำเนินการตรวจสอบกับพิกัดของตำแหน่งที่เคยมีการเจาะหลุมสำรวจต่อไป ซึ่งหากพบว่า เป็นตำแหน่งที่เกี่ยวข้องกับการเจาะสำรวจของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. จะได้เข้าดำเนินการตรวจสอบข้อมูลในพื้นที่และแก้ไข ปัญหาต่อไป นอกจากนี้ ในกรณีนี้ตำแหน่งดังกล่าวเป็นพื้นที่ของผู้ดำเนินการรายอื่น จะสามารถแจ้งให้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชด.) ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแล รับทราบและดำเนินการแก้ไขต่อไป เนื่องจาก ชด. จะมีบันทึกข้อมูลตำแหน่งของหลุมสำรวจที่เคยดำเนินการ ตั้งแต่ในอดีตทั้งหมด

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
สมาชิกของสมาคมส่วนใหญ่ใช้เครื่องมือประมงประเภท อวนลากคานถ่าง และปัจจุบันมีเรือขนาดใหญ่ค่อนข้างน้อยมาก จึงมีโอกาสน้อยที่จะเข้าไปทำประมงในบริเวณพื้นที่โครงการฯ ดังนั้น จึงไม่มีข้อกังวลต่อการดำเนินงานของโครงการฯ	โครงการฯ รับทราบข้อมูล และจะนำข้อเสนอแนะที่ได้รับ ไปใช้ในการดำเนินงานของโครงการฯ ต่อไป  ทั้งนี้ โครงการฯ ได้กำหนดมาตรการทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมา หรือคู่สัญญาไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการต่างๆ ของบริษัทผู้รับเหมา เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ</li></ul>
อย่างไรก็ตาม เสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการตามมาตรฐานของอุตสาหกรรม และมาตรการต่างๆ ที่นำมาเสนออย่างเคร่งครัด รวมทั้งควบคุมดูแลให้บริษัทผู้รับเหมา โดยเฉพาะกลุ่มที่เป็นชาวต่างชาติ ให้ดำเนินการตามมาตรการและแผนงานที่กำหนดไว้	นอกจากนี้ หากสมาชิกสมาคม พบกรณีมีผู้รับเหมาของโครงการฯ ทั้งเรือสนับสนุน และแท่นเจาะที่ดำเนินการในลักษณะที่ไม่เหมาะสม สามารถแจ้งข้อมูลตำแหน่ง ชื่อเรือ พร้อมภาพนิ่ง หรือภาพเคลื่อนไหวต่างๆ เข้ามาที่ช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่โครงการฯ จัดเตรียมไว้ได้ทันที เพื่อให้สามารถดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขความเดือดร้อนดังกล่าวได้ทันที
นอกจากนี้ การเข้ามาใช้พื้นที่ร่วมกันกับกลุ่มประมงขอให้ยึดหลักการอะลุ้มอล่วยต่อกัน เพื่อลดข้อขัดแย้งต่อกัน เช่น การแจ้งเตือนเรือประมงที่เข้าใกล้เขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร ด้วยวิธีที่สุภาพไม่จำเป็นต้องใช้วิธีรุนแรง เช่น การฉีดน้ำใส่ เพื่อไล่ออกจากพื้นที่ที่เคยพบในอดีต	



รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันอังคารที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 10.10-11.40 น.
2. สถานที่	ณ ห้องประชุมสหกรณ์ประมงแม่กลอง จังหวัดสมุทรสงคราม
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	10.10-10.45 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 10.45-11.40 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 32 คน ประกอบด้วย

- กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการ
  - กลุ่มสมาคมการประมงสมุทรสงคราม จำนวน 11 คน
  - กลุ่มสมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม จำนวน 10 คน
  - กลุ่มสหกรณ์ประมงแม่กลอง จำนวน 4 คน
- บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สม. อีดี) จำนวน 3 คน
- นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 4 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน
นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
29	คุณถาวร ชินะธิมารมมงคล	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท สะสมความดี จำกัด
30	คุณจิตติพันธุ์ ขำภู	นักวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม	บริษัท สะสมความดี จำกัด
31	คุณณรินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์	นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
32	คุณธัญชนก โสภาคิชู	นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

### 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (ศกข.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

### 7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<p><b>ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ</b></p> <p>แสดงความเห็นว่าการมีกิจกรรมใดๆ ซึ่งรวมถึงการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ทำให้คุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลเกิดการเปลี่ยนแปลง จะทำให้สัตว์น้ำลดลง หรือย้ายไปอยู่ในบริเวณอื่นๆ อย่างไรก็ตาม นอกจากการดำเนินงานของโครงการฯ ยังมีกิจกรรมและปัจจัยอื่นๆ อีกหลายส่วนที่มีโอกาสเป็นสาเหตุของผลกระทบ จึงไม่สามารถชี้ชัดได้ อย่างชัดเจนว่า ผลกระทบดังกล่าวเกิดจากโครงการฯ แต่เมื่อเกิดผลกระทบขึ้น กลุ่มประมงจะเป็นกลุ่มที่มีโอกาสได้รับผลกระทบมากที่สุด โดยจะประกอบอาชีพได้ยากขึ้น ดังนั้น จึงเสนอให้โครงการฯ เข้ามาดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม หรือ CSR ร่วมกับกลุ่มประมงทั่วประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยเสนอให้พิจารณาความเป็นไปได้ในการตั้งกองทุนเพื่อชดเชยหรือสนับสนุน คำน้ำมันให้กับกลุ่มประมงด้วย</p>	<p>ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรม CSR กับกลุ่มประมงในหลายด้าน ภายใต้กรอบ 4 แนวคิด ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ซึ่งบริษัทยังคงดำเนินการต่อไปอย่างต่อเนื่อง</p> <p>สำหรับโครงการเจาะหลุมสำรวจในแปลงสำรวจ G1/65 ที่นำเสนอในครั้งนี้นี้ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องไว้แล้ว ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li> </ul>
<p>แสดงความเห็นว่ามาตรการต่างๆ ซึ่งรวมถึงมาตรการเกี่ยวกับการจัดการของเสียที่โครงการฯ นำมาเสนอมีความเหมาะสม และหากโครงการฯ นำไปใช้ในการดำเนินงานอย่างเคร่งครัดก็จะสามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้</p> <p>อย่างไรก็ตาม ต้องการทราบว่าประชาชนจะมั่นใจได้อย่างไรว่าโครงการฯ จะดำเนินการตามที่เสนอ</p>	<p>มาตรการฯ ต่างๆ ที่เสนอให้รับทราบในครั้งนี้ จะถูกรงุไว้ในรายงานอีไอเอของโครงการฯ ซึ่งจะต้องเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณา และเมื่อรายงานดังกล่าวได้รับความเห็นชอบแล้ว โครงการฯ จะต้องนำมาตรการต่างๆ ที่เสนอไว้ไปใช้ในการดำเนินงาน รวมถึงต้องรายงานผลการดำเนินงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลได้รับทราบปีละ 1 ครั้ง</p> <p>นอกจากนี้ ก่อนเริ่มดำเนินงานโครงการฯ จะต้องจัดทำแผนการจัดการของเสียเสนอให้ ชธ. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนนำมาใช้ในการจัดการของเสียของโครงการฯ ซึ่งในแผนการจัดการของเสียจะประกอบไปด้วยการรายงานข้อมูลชนิดและปริมาณของเสีย และวิธีการจัดการของเสียแต่ละชนิด ให้กับ ชธ. ได้รับทราบทั้งรายเดือน และรายปี รวมทั้ง ชธ. จะเข้าไปสุ่มตรวจสอบการปฏิบัติงาน เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการฯ มีการดำเนินการตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
โครงการฯ จะมีการสำรวจข้อมูลสัตว์น้ำ ซึ่งเป็นทรัพยากร ประมงก่อนและหลังการดำเนินงาน เพื่อเปรียบเทียบ การเปลี่ยนแปลงหลังการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ หรือไม่	<p>ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานอีไอเอของโครงการฯ ได้มีการเก็บตัวอย่างข้อมูลสิ่งแวดล้อมพื้นฐานในทะเล ได้แก่ คุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล รวมถึง สิ่งมีชีวิตในทะเลกลุ่มแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน โดยหลังเจาะหลุมสำรวจ แล้วเสร็จ จะมีการเก็บตัวอย่างข้อมูลสิ่งแวดล้อมในทะเล อีกครั้ง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ ทั้งนี้ เพื่อนำมาเปรียบเทียบกับผลการเก็บ ตัวอย่างสิ่งแวดล้อมพื้นฐานก่อนดำเนินการ</p> <p>ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมา ไม่พบการเปลี่ยนแปลงของ คุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล จนมีความ แตกต่างจากสภาพก่อนเริ่มดำเนินงานอย่างชัดเจน และ ส่วนใหญ่ดัชนีที่ใช้ในการติดตามตรวจสอบยังอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ รวมถึงสิ่งมีชีวิตจำพวก แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน และ ลูกปลาวัยอ่อน ยังมีชนิดและปริมาณใกล้เคียงกับก่อนเริ่ม ดำเนินกิจกรรม รวมถึงมีค่าใกล้เคียงกับสถานอ้างอิง</p>
หลังการปิดและสละหลุมแล้ว จะมีขั้นตอนการกลับเข้ามา ตรวจสอบซ้ำอีกหรือไม่ หากเกิดการรั่วไหลจะรับทราบ ข้อมูลและเข้ามาดำเนินการแก้ไขได้อย่างไร	<p>ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะดำเนินการตามมาตรฐานและ แนวทางที่ ชร. กำหนด รวมถึงจะต้องมีการทดสอบและ รายงานผลการดำเนินงานให้ ชร. รับทราบด้วย เพื่อให้มั่นใจ ว่าจะไม่เกิดการรั่วไหลจากหลุมรวมทั้งจะต้องมีการจัดแจ้ง ตำแหน่งของหลุมสำรวจที่เคยเจาะและปิดและสละหลุมไป แล้วให้ ชร. รับทราบ ทั้งนี้ หลังการเจาะหลุมสำรวจแล้วเสร็จ ภายใน 3 เดือน จะมีขั้นตอนการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมในทะเลตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โดยไม่มีการเข้ามาตรวจสอบหลุมซ้ำอีก</p> <p>อย่างไรก็ตาม หากพบเห็นเหตุการณ์หรือสภาพในทะเลที่ สงสัยว่ามีการรั่วไหลของปิโตรเลียมในทะเล ผู้พบเหตุการณ์ สามารถแจ้งข้อมูลให้กับโครงการฯ และ ชร. รวมถึงหน่วยงาน อื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการตรวจสอบกับตำแหน่งที่ชัดเจน ไว้ และดำเนินการแก้ไขต่อไป</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
เคยมีการตรวจสอบความเป็นพิษของสารเคมีที่ใช้ ในการดำเนินงาน และการสะสมสิ่งปนเปื้อนในสัตว์น้ำ หรือไม่	<p>โคลนเจาะที่โครงการฯ จะนำมาใช้ในการเจาะหลุมสำรวจ เป็น ชนิดที่มีความเป็นพิษต่ำ และเคยมีการทดสอบความเป็นพิษ เียบยพันธุ์ลูกกุ้งและลูกปลาแล้ว ซึ่งจากผลการทดสอบ พบว่า โคลนเจาะที่โครงการฯ จะนำมาใช้มีความเป็นพิษต่ำ โดยจะทำให้สัตว์ทดลองตายได้ จะต้องใช้ความเข้มข้นของ โคลนเจาะที่สูงมาก</p> <p>ทั้งนี้ เนื่องจากการเจาะหลุมสำรวจจะดำเนินการในช่วงเวลา สั้นๆ ดังนั้น โครงการฯ จึงติดตามตรวจสอบผลกระทบด้ว การเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในทะเลภายหลังการสิ้นสุด กิจกรรมเจาะสำรวจ ภายใน 3 เดือน</p> <p>อย่างไรก็ตาม สำหรับโครงการผลิตปิโตรเลียม ที่มีกิจกรรม ต่อเนื่อง ทาง ชร. ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแล จะมีโครงการ เก็บตัวอย่างเนื้อเยื่อปลาที่จับได้บริเวณแท่นผลิต เพื่อ ตรวจสอบปริมาณโลหะ เช่น ปปรอท ซึ่งพบว่าจะับการสะสม ของโลหะยังมีค่าไม่เกินเกณฑ์ที่เหมาะสมของอาหารทะเล สำหรับการบริโภคของกระทรวงสาธารณสุข</p>
โครงการฯ จะมีการจัดการกับเศษหินจากการเจาะอย่างไร จะเกิดกองตะกอนที่มีลักษณะอย่างไร จะทำให้เกิด การเปลี่ยนแปลงของพื้นท้องทะเลจนเกิดผลกระทบ ต่อ การทำประมงอวนลากหรือไม่	<p>เศษหินจากการเจาะหลุมช่วงแรกก่อนการติดตั้งท่อกรุจะถูก ปลอยไว้ที่พื้นท้องทะเล และการเจาะหลังการติดตั้งท่อกรุ แล้ว คือ การเจาะในช่วงที่ 2 เป็นต้นไป เศษหินจากการเจาะ จะถูกหมุนเวียนกลับขึ้นมابนแท่นเจาะ เพื่อแยกโคลนเจาะ ออกให้มากที่สุดก่อนที่จะระบายลงสู่ทะเลที่ระดับต่ำกว่า ผิวน้ำประมาณ 5 เมตร โดยเศษหินที่เกิดจากการเจาะของ โครงการฯ ส่วนใหญ่จะมีขนาดเล็กมาก ซึ่งในส่วนนี้จึงถูก กระแสน้ำพัดกระจายออกไปจากจุดที่ปล่อย ทำให้ไม่เกิดเป็น กองเศษหินอยู่ที่บริเวณหลุมเจาะ โดยผลการศึกษาเพื่อ คาดการณ์ลักษณะของผลกระทบ พบว่า เศษหินส่วนที่ กองตัวอยู่ที่พื้นท้องทะเล และมีความหนามากกว่า 10 มิลลิเมตร จะมีขอบเขตของพื้นที่ปกคลุมไกลไม่เกิน 100 เมตร จากตำแหน่งหลุมสำรวจ</p> <p>ดังนั้น จึงคาดว่าเมื่อระยะเวลาผ่านไปสักระยะหนึ่ง สภาพ พื้นท้องทะเลจะกลับคืนสู่สภาพเดิม</p>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
ประเด็นอื่นๆ	
กังวลว่าพื้นที่ทำประมงจะลดลงอีก และได้รับผลกระทบเพิ่มขึ้นหากมีการสำรวจพบปิโตรเลียมมากขึ้น	โครงการฯ นี้เป็นโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมเพื่อให้ได้ข้อมูลเพื่อประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ หากผลการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ แสดงให้เห็นว่ามีปริมาณปิโตรเลียมถึงระดับที่มีศักยภาพสำหรับการพัฒนาในระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมต่อไป จะต้องดำเนินการศึกษาวางแผนงาน และขออนุมัติพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมจาก ชธ. รวมทั้งจัดทำรายงานอีไอเอสำหรับระยะผลิตปิโตรเลียมอีกครั้ง โดยจะต้องมีการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อขอรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการผลิตปิโตรเลียม และมาตรการต่างๆ ที่จะนำมาใช้ในการดำเนินงาน ดังนั้น กลุ่มประมงจะมีโอกาสได้ให้ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินการในระยะผลิตปิโตรเลียมด้วย
กังวลว่าเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของการผลิตปิโตรเลียม และมีการรื้อถอนโครงสร้างต่างๆ ออกจากตำแหน่งแล้ว จะเกิดการเปลี่ยนแปลงของสภาพพื้นที่ท้องทะเลจนไม่สามารถเข้าไปทำประมงได้อีก จึงอยากฝากข้อเสนอแนะให้พิจารณาหาวิธีการรื้อถอนที่เหมาะสมและเกิดผลกระทบน้อยที่สุด	ก่อนการดำเนินงานรื้อถอนโครงสร้างเพื่อการผลิตปิโตรเลียมที่ไม่ใช้แล้ว จะต้องนำเสนอทางเลือกวิธีการรื้อถอน และประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากทุกทางเลือก เพื่อเสนอให้ ชธ. พิจารณา และต้องมีกระบวนการพิจารณาทางเลือกที่เหมาะสมที่สุดอีกครั้ง โดยผู้ประกอบการจะสามารถดำเนินการรื้อถอนได้ด้วยวิธีการที่ ชธ. พิจารณาให้ความเห็นชอบเท่านั้น



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันอังคารที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 13.20-14.20 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงคราม อำเภอเมืองสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรสงคราม
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.20-13.50 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 13.50-14.20 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 9 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงคราม) จำนวน 2 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 4 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป



7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
โครงการฯ ได้ไปตรวจสอบข้อมูลการทำประมงจากกองบริหารจัดการเรือประมงและการทำการประมงกรมประมง หรือไม่ ข้อมูลที่ได้สอดคล้องกับที่ได้รับจากการสำรวจด้วยแบบสอบถามกับกลุ่มประมงหรือไม่	โครงการฯ ได้รวบรวมข้อมูลที่สำคัญต่างๆ จากสถิติประมง ปี 2566 ที่หน่วยงานต่างๆ ของกรมประมง รวบรวมไว้มาใช้ในการศึกษา โดยมีข้อมูลสำคัญที่นำมาใช้ประกอบการศึกษา ได้แก่ จำนวนเรือประมงพาณิชย์ จำนวนตามจังหวัด ขนาดของเรือ และประเภทของเครื่องมือทำการประมง รวมถึงการแรงประมง และปริมาณสัตว์น้ำที่จับได้จากเขตการทำประมงที่ 5 ซึ่งเป็นที่ตั้งของแปลงสำรวจ G1/65 นอกจากนี้ ในช่วงของการสำรวจข้อมูลและความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม ได้เข้าไปขอข้อมูลจากศูนย์ PIPO ในแต่ละพื้นที่เกี่ยวกับเรือประมงและพื้นที่ทำการประมงของเรือประเภทต่างๆ ด้วย  โดยข้อมูลดังกล่าวสอดคล้องกับข้อมูลที่รวบรวมได้จากกลุ่มประมงพาณิชย์ ทั้งการสอบถามจากสมาคมประมงพาณิชย์ และการสำรวจด้วยแบบสอบถาม รวมทั้งพบว่าเรือประมงส่วนใหญ่มีศักยภาพที่จะออกไปทำประมงถึงบริเวณพื้นที่โครงการฯ แต่จะเข้าไปเป็นครั้งคราวเท่านั้น เนื่องจากค่าน้ำมันมีราคาสูง
หลังการปิดและสละหลุมแล้ว จะมีขั้นตอนการกลับเข้ามาตรตรวจสอบซ้ำอีกหรือไม่	ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะดำเนินการตามมาตรฐานและแนวทางที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) กำหนด รวมถึงจะต้องมีการทดสอบและรายงานผลการดำเนินงานให้ ชธ. รับทราบด้วย เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เกิดการรั่วไหลจากหลุมในอนาคต รวมทั้งจะต้องมีการจัดแจ้งตำแหน่งของหลุมสำรวจที่เจาะและปิดและสละหลุมแล้วให้ ชธ. รับทราบ  ทั้งนี้ หลังการเจาะหลุมสำรวจแล้วเสร็จ ภายใน 3 เดือน จะมีการเก็บตัวอย่างเพื่อติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยจะไม่มีการเข้ามาตรวจสอบหลุมซ้ำอีก  อย่างไรก็ตาม หากพบเห็นเหตุการณ์หรือสภาพในทะเลที่สงสัยว่ามีการรั่วไหลของปิโตรเลียมในทะเล ผู้พบเหตุการณ์สามารถแจ้งข้อมูลให้กับโครงการฯ และ ชธ. รวมถึงหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการตรวจสอบกับตำแหน่งที่จุดแจ้งไว้ และเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
จะมีการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในระยะหลังดำเนินการกี่ครั้ง	สำหรับการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังดำเนินงานของโครงการฯ ได้กำหนดให้มีการเก็บตัวอย่างที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ โดยจะพิจารณาเลือกหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนปละ 1 หลุม ในทุกปีที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือน หลังการปิดและสละหลุม โดยจะตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล รวมถึงชนิดและปริมาณความหนาแน่นของสิ่งมีชีวิต ได้แก่ แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน โดยจะนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และข้อมูลพื้นฐานที่เก็บตัวอย่างไว้แล้วก่อนเริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ เพื่อพิจารณาว่ามีการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลหรือเกิดผลกระทบขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หรือไม่
จะมีการตรวจสอบความเป็นพิษของสารเคมีที่ใช้ในการดำเนินงาน และการสะสมของโลหะในสัตว์น้ำหรือไม่	เนื่องจากการเจาะหลุมสำรวจจะมีระยะเวลาการดำเนินงานสั้น โคลนและเศษหินจากการเจาะจะถูกเจือจางไปในน้ำทะเล โดยรอบ การเก็บตัวอย่างสัตว์น้ำเพื่อตรวจการสะสมของโลหะจะไม่สะท้อนถึงผลกระทบจากโครงการฯ รวมทั้งโคลนเจาะที่โครงการฯ จะนำมาใช้ในการเจาะหลุมสำรวจ เป็นชนิดที่มีความเป็นพิษต่ำ และเคยมีการทดสอบความเป็นพิษเฉียบพลันต่อลูกกุ้งและลูกปลาแล้ว ซึ่งจากการทดสอบพบว่า โคลนเจาะจะทำให้สัตว์ทดลองตายได้ จะต้องใช้ความเข้มข้นของโคลนเจาะที่สูงมาก  นอกจากนี้ ยังกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบจากแหล่งกำเนิดตั้งแต่ในระหว่างการเจาะ โดยกำหนดให้มีการเก็บตัวอย่างเศษหินไปวิเคราะห์ปริมาณโลหะด้วย  อย่างไรก็ตาม สำหรับการดำเนินการผลิตปิโตรเลียมที่มีระยะเวลากำหนดดำเนินการค่อนข้างนาน ชธ. ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแล ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างปลาเพื่อตรวจสอบปริมาณการสะสมและปนเปื้อนในเนื้อเยื่อปลาอย่างต่อเนื่อง และพบว่ระดับการสะสมของโลหะ เช่น ปรอท ในเนื้อเยื่อปลาที่จับได้จากแท่นผลิตต่างๆ ในอ่าวไทยยังมีค่าไม่เกินเกณฑ์ที่เหมาะสมของอาหารทะเลสำหรับการบริโภคของกระทรวงสาธารณสุข

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
โครงการได้พิจารณาประเด็นผลกระทบต่อกลุ่มประมงในช่วงฤดูเปิดอ่าวหรือไม่ อย่างไร	จากการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ได้รับข้อเสนอแนะจากกลุ่มประมงหลายกลุ่ม ว่าในช่วงฤดูปิดอ่าวจะมีการเข้าใช้พื้นที่ประมงในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ พยายามกว่าช่วงอื่นๆ โดยเสนอให้โครงการฯ หลีกเลี่ยงการเจาะที่ตำแหน่งหลุมทางด้านตะวันตกของพื้นที่แปลงสำรวจ G1/65 ในช่วงเวลาดังกล่าว  ซึ่งจากข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะดังกล่าว โครงการฯ ได้ศึกษาและรวบรวมข้อมูลพื้นที่ที่ปิดอ่าวในแต่ละช่วงไว้ในรายงานแล้ว โดยพบว่าพื้นที่ที่ปิดอ่าวมีระยะห่างจากขอบแปลงสำรวจ G1/65 ประมาณ 68 กิโลเมตร อย่างไรก็ตาม ได้กำหนดมาตรการในการพิจารณาหลีกเลี่ยงการเจาะหลุมสำรวจที่ตำแหน่ง E10 ซึ่งอยู่ใกล้กับชายฝั่งมากที่สุด ในช่วงวันที่ 15 ก.พ.- 15 พ.ค. ของทุกปีหากเป็นไปได้
เสนอแนะให้โครงการฯ ให้ความสำคัญกับขั้นตอนการประชาสัมพันธ์ข้อมูลขั้นตอนการดำเนินงานของโครงการฯ และกำหนดการเจาะให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียรับทราบอย่างทั่วถึง	โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินการไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li> <li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li> </ul>



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันจันทร์ที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 10.00 น.-11.30 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	10.00-10.35 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>• นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>• นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย               <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 10.35-11.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 12 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร) จำนวน 5 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 4 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
เสนอแนะให้โครงการฯ ให้ความสำคัญกับขั้นตอนการประชาสัมพันธ์ข้อมูลขั้นตอนการดำเนินงานของโครงการฯ และกำหนดการเจาะให้กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียรับทราบอย่างทั่วถึง	โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ โดยได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ ไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ กรมประมง และกรมเจ้าท่า</li><li>▪ ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 30 วัน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง</li></ul>
เสนอแนะให้โครงการฯ มีการจัดกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม หรือ CSR ร่วมกับกลุ่มประมงทั้งประมงพาณิชย์ และประมงพื้นบ้าน รวมถึงชุมชนบนฝั่งด้วย	ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรม CSR กับหลายกลุ่ม โดยได้สนับสนุนโครงการต่างๆ ทั้งด้านการพัฒนาคน ชุมชน และสังคม (เช่น การให้ทุนการศึกษา และการพัฒนาอาชีพ) รวมทั้งมีโครงการ CSR ที่ทำให้เกิดประโยชน์ต่อกลุ่มประมงพื้นบ้านด้วย เช่น การวางซั้งกอในบริเวณใกล้ชายฝั่งเพื่อเป็นพื้นที่อนุบาลสัตว์น้ำ ซึ่งจะมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องต่อไป  สำหรับโครงการเจาะหลุมสำรวจในแปลงสำรวจ G1/65 ที่นำเสนอในครั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
การดำเนินงานเจาะหลุมสำรวจที่ผ่านมาของบริษัทฯ เคยพบว่า มีประเด็นผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือเคยเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ เช่น การรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเล จนมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างชัดเจนหรือไม่ และหากเคยเกิดขึ้นมีแนวทางในการแก้ไขปัญหาย่างไร	จากการทบทวนข้อมูลผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบของโครงการเจาะหลุมสำรวจในพื้นที่อื่นๆ ที่ดำเนินการมาแล้ว เป็นระยะเวลานาน ไม่พบการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล จนมีความแตกต่างจากสภาพก่อนเริ่มดำเนินงานอย่างชัดเจน และส่วนใหญ่ดัชนีที่ใช้ในการติดตามตรวจสอบยังอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ รวมถึงสิ่งมีชีวิตจำพวกแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน และลูกปลาวัยอ่อน ยังมีชนิดและปริมาณใกล้เคียงกับก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรม รวมถึงมีค่าใกล้เคียงกับสถานอ้างอิง  นอกจากนี้ ยังไม่เคยเกิดกรณีการรั่วไหลของน้ำมันในปริมาณมากจากการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียมที่ดำเนินงานในอ่าวไทย  อย่างไรก็ตาม เพื่อให้โครงการฯ ที่นำเสนอในครั้งนี้ มีมาตรการฯ ที่มีประสิทธิภาพมากที่สุด จึงได้ประเมินโอกาสและความเสี่ยงของเหตุการณ์ไม่เกิดปกติที่อาจเกิดขึ้นได้ เพื่อนำมาใช้ในการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ด้วย
กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันจะมีการชดเชยให้กับผู้ได้รับผลกระทบอย่างไร กลุ่มใดบ้างที่จะได้รับการชดเชย	ในกรณีเลวร้ายที่สุด คือ ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจแล้วเกิดกรณีการรั่วไหลของน้ำมันปริมาณมากและมีการแพร่กระจายของคราบน้ำมันถึงชายฝั่ง โครงการฯ จะต้องดำเนินการชดเชยความเสียหายต่อผู้ที่ได้รับความเสียหายที่ได้รับการพิสูจน์แล้วว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ดังกล่าว รวมถึงต้องฟื้นฟูชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ พร้อมทั้งติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่ได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่อง ตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการจัดการมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งได้ถูกระบุไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับประเด็นกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติของโครงการฯ ด้วย

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของ โครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
กลุ่มประมงที่เดินเรือผ่านพื้นที่ปฏิบัติงาน จะทราบได้ อย่างไรว่ามีการกำหนดพื้นที่ปลอดภัยรอบตำแหน่ง หลุมสำรวจ 500 เมตร	ในระหว่างการทำงานของแท่นเจาะ ณ ตำแหน่งหลุมสำรวจ ที่กำหนดไว้ จะมีเรือสนับสนุนทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบเรือ อื่นๆ อยู่โดยรอบพื้นที่ดำเนินงาน และหากพบว่ามีเรือที่มี ทิศทางการแล่นเข้าหาแท่นเจาะ หรือเดินเรือเข้ามาใกล้พื้นที่ เขตปลอดภัย จะทำหน้าที่แจ้งเตือนไปยังเรือลำดังกล่าว นอกจากนี้ ยังมีมาตรการแจ้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลพิกัด ตำแหน่งและระยะเวลาที่จะดำเนินการให้กลุ่มผู้ใช้พื้นที่ใน ทะเลทั้งกลุ่มประมงพาณิชย์ และเรือขนส่งสินค้าต่างๆ รับทราบล่วงหน้า ซึ่งรวมถึงการขอความอนุเคราะห์ให้ กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า ออกประกาศ ชาวเรือ เพื่อแจ้งข้อมูลให้ทราบทั่วกัน
มีการดำเนินการอย่างไร เพื่อให้มั่นใจว่าหลังปิดและ สละหลุมแล้วจะไม่มีการรั่วไหลในอนาคต	ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะดำเนินการตามมาตรฐานของ อุตสาหกรรม และแนวทางที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ช.อ.) กำหนด รวมถึงจะต้องมีการทดสอบด้วยแรงดันและรายงาน ผลการดำเนินการปิดและสละหลุมทุกหลุมให้ ชอ. พิจารณาด้วย
การทดสอบความเป็นพิษของโคลนที่ใช้ในการเจาะ มีเหตุผลอย่างไร จึงเลือกที่จะทดสอบกับลูกกุ้งกุลาดำ และลูกปลากะพง	การทดสอบความเป็นพิษต่อสัตว์น้ำ จะต้องมีการทดสอบหลาย ตัวอย่างเพื่อให้เป็นตัวแทนทางสถิติได้ ดังนั้น ในการทดลอง แต่ละครั้ง จึงต้องเลือกสัตว์ทดลองที่สามารถกำหนดตัวแปร ควบคุม (Control condition) ได้เหมือนกันทั้งหมด จึงพิจารณาเลือกสัตว์ทดลองที่เหมาะสม และสามารถ เพาะพันธุ์กำหนดอายุได้เท่ากันทั้งหมด
การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม หลังการเจาะหลุมสำรวจจะเลือกตำแหน่งตัวแทนที่ นำมาใช้ในการติดตามตรวจสอบอย่างไร และจะติดตาม ตรวจสอบกี่ตำแหน่งจากจำนวนหลุมสำรวจ 10 หลุม และจะติดตามตรวจสอบกี่ครั้ง	โครงการฯ จะพิจารณาเลือกหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนปีละ 1 หลุม ในทุกปีที่มีการดำเนินงานของโครงการฯ เช่น กรณีแผนการเจาะในปี พ.ศ. 2568 มีจำนวนหลุมที่จะเจาะ รวม 3 หลุม จะเลือกหลุมสำรวจ 1 หลุมเพื่อเป็นตัวแทนใน การติดตามตรวจสอบผลกระทบตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ ทั้งนี้ การติดตามตรวจสอบจะดำเนินการ 1 ครั้ง หลังการเจาะ แล้วเสร็จภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือน เพื่อให้เห็น การเปลี่ยนแปลงของคุณภาพสิ่งแวดล้อมหลังการเจาะ



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันจันทร์ที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 13.20-14.00 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมการประมงสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
3. วัตถุประสงค์ของ การจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของ กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	13.20-13.40 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของ โครงการฯ</li> <li>- ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 13.40-14.00 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 16 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการ
  - 1.1. กลุ่มสมาคมการประมงสมุทรสาคร จำนวน 9 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 4 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
<b>ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ</b>	
เสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการโดยปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อลดโอกาสในการเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้ได้มากที่สุด	มาตรการฯ ต่างๆ ที่เสนอให้รับทราบในครั้งนี้ จะถูกรับไว้ใน รายงานอีไอเอของโครงการฯ ซึ่งจะต้องเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณา และเมื่อรายงานดังกล่าวได้รับความเห็นชอบแล้ว โครงการฯ จะต้องนำมาตรการต่างๆ ที่เสนอไว้ไปใช้ในการดำเนินงาน รวมถึงต้องรายงานผลการดำเนินงานและผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลได้รับทราบปีละ 1 ครั้ง
เสนอแนะให้โครงการฯ แจ้งข้อมูลให้กลุ่มประมง รับทราบด้วยในกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติต่างๆ เช่น กรณีเกิดการรั่วไหลน้ำมัน เนื่องจากอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มประมง	ในกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และอาจส่งผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม และประชาชน โครงการฯ จะต้องดำเนินการตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน และรายงานข้อมูลให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ รวมถึงจะมีการแจ้งข้อมูลให้กับกลุ่มที่อาจได้รับผลกระทบตามขั้นตอนที่กำหนดไว้
<b>ประเด็นอื่นๆ</b>	
แสดงความเห็นว่าโครงสร้างของราคาน้ำมันในปัจจุบัน มีความไม่เหมาะสม เนื่องจากกลุ่มประมงต้องใช้น้ำมัน ในราคาสูงกว่าประเทศเพื่อนบ้าน ในขณะที่ประเทศไทย มีการสำรวจและผลิตน้ำมันได้ในอ่าวไทย	การกำหนดโครงสร้างราคาน้ำมันของประเทศไทย จะต้อง พิจารณาปัจจัยต่างๆ ในหลายด้าน เช่น ปริมาณที่ผลิตได้ และ ปริมาณการใช้ภายในประเทศ โดยจะเป็นไปตามนโยบายของ รัฐบาล ซึ่งไม่ได้ถูกกำหนดโดยผู้ประกอบการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 09.50-11.30 น.
2. สถานที่	ณ สำนักงานประมงจังหวัดระยอง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	09.50-10.30 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"><li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li><li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none"><li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li><li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li><li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li></ul></li></ul> 10.30-11.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 9 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มหน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ (ผู้แทนจากสำนักงานประมงจังหวัดระยอง) จำนวน 1 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป



7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
กังวลว่าจะเกิดผลกระทบต่อทรัพยากร และสิ่งมีชีวิตในทะเล จึงเสนอแนะให้โครงการฯ ดำเนินการตามแผนและมาตรการต่างๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด เพื่อให้สามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นได้ และลดโอกาสของการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติให้มากที่สุด	ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรม CSR กับหลายกลุ่ม โดยได้สนับสนุนโครงการต่างๆ ทั้งด้านการพัฒนาคน ชุมชน และสังคม (เช่น การให้ทุนการศึกษา และการพัฒนาอาชีพ) รวมทั้งมีโครงการ CSR ที่ทำให้เกิดประโยชน์ต่อกลุ่มประมงพื้นบ้านด้วย เช่น การวางซั้งกอในบริเวณใกล้ชายฝั่งเพื่อเป็นพื้นที่อนุบาลสัตว์น้ำ ซึ่งจะมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องต่อไป
นอกจากนี้ ควรดำเนินกิจกรรม CSR ร่วมกับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่อง (เช่น การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ) เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับกลุ่มประมง และประสานความร่วมมือกันเมื่อเกิดกรณีเหตุฉุกเฉินต่างๆ	สำหรับโครงการเจาะหลุมสำรวจในแปลงสำรวจ G1/65 ที่นำเสนอในครั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>
ให้ความเห็นว่ามาตรการในประเด็นที่กำหนดเขตปลอดภัยรอบตำแหน่งแท่นเจาะควรกำหนดพื้นที่รัศมีมากกว่า 500 เมตร เพื่อให้เพียงพอสำหรับเรือประมงในการหลบเลี่ยงออกจากพื้นที่ได้อย่างปลอดภัย	การกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะขณะปฏิบัติงานเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ เป็นการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องตามกฎหมายกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 ซึ่งในขั้นตอนการดำเนินงานจะมีเรือสนับสนุนคอยทำหน้าที่เฝ้าระวังทิศทางการแล่นของเรือลำอื่นๆ โดยรอบ และจะเริ่มแจ้งเตือนให้เรือที่มีทิศทางการแล่นเข้าหาตำแหน่งแท่นเจาะรับทราบว่ามีแท่นเจาะติดตั้งอยู่ และมีการกำหนดเขตปลอดภัยตั้งแต่ที่ระยะห่างมากกว่า 500 เมตร และขอความร่วมมือในการหลีกเลี่ยงเข้าพื้นที่ดังกล่าว โดยจะใช้ช่องทางการสื่อสารในหลายรูปแบบ เช่น การสื่อสารทางคลื่นวิทยุ และการแล่นเรือสนับสนุนของโครงการเข้าไปแจ้งเตือนในระยะใกล้
	นอกจากนี้ หากกำหนดพื้นที่เขตปลอดภัยในระยะรัศมีมากกว่า 500 เมตร จะทำให้กลุ่มประมงไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้มากขึ้น ซึ่งอาจเพิ่มข้อห่วงกังวลของกลุ่มประมงที่มีต่อโครงการฯ มากขึ้น

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
หลังการปิดและสละหลุมไปแล้ว จะมีหน่วยงานใดเข้ามาดูตามตรวจสอบหรือไม่ และจะมั่นใจได้อย่างไรว่าในอนาคตจะไม่เกิดการรั่วไหลจากหลุมที่ปิดไว้	ขั้นตอนการปิดและสละหลุมจะดำเนินการตามมาตรฐาน และแนวทางที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชด.) กำหนด รวมถึงจะต้องมีการทดสอบและรายงานผลการดำเนินงานให้ ชด. รับทราบด้วย เพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เกิดการรั่วไหลจากหลุมในอนาคต รวมทั้งจะต้องมีการจัดแจ้งตำแหน่งของหลุมสำรวจที่เจาะ และปิดและสละหลุมแล้วให้ ชด. รับทราบ ซึ่งในหลังกการเจาะหลุมสำรวจแล้วเสร็จ จะมีการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยจะไม่ได้เข้ามาตรวจสอบหลุมซ้ำอีก
เสนอแนะให้โครงการฯ ควรกำหนดแผนรองรับกรณีการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเล โดยให้มีแผนการชดเชยต่อความเสียหายให้ครอบคลุมทั้งกลุ่มที่ได้รับผลกระทบโดยตรงและผลกระทบโดยอ้อม	อย่างไรก็ตาม หากพบเห็นเหตุการณ์หรือสภาพในทะเลที่สงสัยว่ามีการรั่วไหลของปิโตรเลียมในทะเล ผู้พบเหตุการณ์สามารถแจ้งข้อมูลให้กับโครงการฯ และ ชด. รวมถึงหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการตรวจสอบกับตำแหน่งที่ชัดเจนได้ และเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป
	โครงการฯ ได้กำหนดแผนตอบสนองต่อการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่ทะเลไว้แล้ว ตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์ โดยอ้างอิงจากแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ โดยมีการจัดเตรียมอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อเหตุการณ์ระดับที่ 1 ไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. รวมทั้งที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง เพื่อให้สามารถนำมาใช้ได้โดยเร็วที่สุด นอกจากนี้ ยังเตรียมแผนการแจ้งและประสานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกเมื่อเกิดเหตุการณ์ในระดับที่รุนแรงมากขึ้น และกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองดังกล่าวเป็นประจำ
	นอกจากนี้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลและคราบน้ำมันเคลื่อนที่เข้าถึงบริเวณพื้นที่อ่อนไหว เช่น แนวชายฝั่ง โครงการฯ ต้องดำเนินการชดเชยความเสียหายต่อผู้ที่ได้รับความเสียหายที่ได้รับการพิสูจน์แล้วว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ดังกล่าว และต้องฟื้นฟูพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ พร้อมทั้งติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณที่ได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการฯ ที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดกรอบการดำเนินงานข้างต้นให้สอดคล้องตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการจัดการมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันและเคมีภัณฑ์ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 เมษายน 2565 หรือฉบับล่าสุด

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
เสนอแนะให้โครงการฯ ควรพิจารณาความเป็นไปได้ในการกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบในระหว่างการเจาะด้วย เพื่อยืนยันว่าส่งผลกระทบต่อสิ่งมีชีวิตในทะเลหรือไม่	โครงการฯ รับทราบข้อเสนอแนะ แต่เนื่องจากในระหว่างการเจาะสำรวจ จะมีข้อจำกัดในด้านความปลอดภัยของเรือที่จะเข้ามาดำเนินการเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมในช่วงเดียวกับการทำงานของแท่นเจาะ และการเจาะหลุมสำรวจมีระยะเวลาการดำเนินงานค่อนข้างสั้น ดังนั้น จึงกำหนดให้ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะหลังดำเนินงานของโครงการฯ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือน โดยจะตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล รวมถึงชนิดและปริมาณความหนาแน่นของสิ่งมีชีวิต ได้แก่ แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ ลูกปลาวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน โดยจะนำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และข้อมูลพื้นฐานที่เก็บตัวอย่างไว้แล้วก่อนเริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ เพื่อพิจารณาว่ามีการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพสิ่งแวดล้อมในทะเลหรือเกิดผลกระทบขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หรือไม่



**PTTEP**

รายงานสรุปผลการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65  
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

1. วัน/เวลา	วันพฤหัสบดีที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เวลา 14.20-15.30 น.
2. สถานที่	ณ ที่ทำการสมาคมประมงระยอง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
3. วัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรม	1) เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2) เพื่อรับฟังความคิดเห็น และนำไปปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
4. ขั้นตอนการจัดกิจกรรม	14.20-14.50 น. ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>นำเสนอรายละเอียดโครงการ</li> <li>นำเสนอผลการศึกษาและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วย               <ul style="list-style-type: none"> <li>ผลจากการศึกษาข้อมูลสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของโครงการฯ</li> <li>ร่างผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ul> 14.50-15.30 น. รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และตอบข้อซักถาม

## 5. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม

ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีจำนวนรวม 15 คน ประกอบด้วย

1. กลุ่มผู้มีโอกาสได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการ
  - 1.1. สมาคมประมงระยอง จำนวน 7 คน
2. บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี) จำนวน 3 คน
3. นิติบุคคลผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 คน

รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีดังนี้

## 6. เนื้อหาการประชุม

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) มีแผนที่จะเริ่มดำเนินโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/65 (โครงการฯ) ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวต้องมีการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการด้านการพัฒนาปิโตรเลียม (คชก.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน ประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 20 ธันวาคม 2566 ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมตามแผนงานต่อไป

ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงได้มอบหมายให้กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. ให้เป็นผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (รายงานอีไอเอ) ซึ่งโครงการฯ จะต้องจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็น 2 ครั้ง โดยในครั้งนี้เป็นการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมเพื่อรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงข้อมูลในเอกสารประกอบสำหรับการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 2 และรับฟังความคิดเห็นเพื่อนำไปใช้สำหรับปรับปรุงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการฯ ให้ครบถ้วนและสอดคล้องกับความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ก่อนนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป

ทั้งนี้ ช่วงสุดท้ายของการประชุมเป็นช่วงที่ผู้เข้าร่วมประชุมได้สอบถาม และแสดงความคิดเห็น ข้อห่วงกังวล หรือข้อเสนอแนะต่างๆ โดยสรุปประเด็นคำถาม ข้อกังวล ข้อเสนอแนะ และข้อชี้แจง แสดงในหัวข้อต่อไป

7. สรุปประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ

ประเด็นคำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษา และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และร่างมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ สรุปได้ดังนี้

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
เนื่องจากในสมาคมมีสมาชิกที่ทำประมงด้วยการวางซั้ง และใช้อวนล้อมจับค่อนข้างมาก จึงกังวลว่าการระบายเศษหินจากการเจาะของโครงการฯ ลงสู่ทะเล จะทำให้น้ำทะเลขุ่น หรืออาจมีกลิ่นเหม็นจนสัตว์น้ำหายไปจากพื้นที่โดยรอบ ไม่น่าเข้าซั้งที่วางไว้	เศษหินจากการเจาะหลุมช่วงแรกก่อนการติดตั้งท่อจะถูกล่อยไว้ที่พื้นท้องทะเล และการเจาะหลังการติดตั้งท่อแล้ว คือ การเจาะในช่วงที่ 2 เป็นต้นไป เศษหินจากการเจาะจะถูกหมุนเวียนกลับขึ้นมานบนแท่นเจาะ เพื่อแยกโคลนเจาะออกให้มากที่สุดก่อนที่จะระบายลงสู่ทะเลที่ระดับต่ำกว่าผิวน้ำประมาณ 5 เมตร โดยเศษหินที่เกิดจากการเจาะของโครงการฯ ส่วนใหญ่จะมีขนาดเล็กมาก จึงจะถูกพัดพาไปตามกระแสน้ำเป็นส่วนใหญ่ ซึ่งคาดว่าจะทำให้น้ำทะเลในบริเวณหลุมสำรวจเกิดความขุ่น แต่เมื่อเวลาผ่านไปไม่นานก็จะกลับคืนสู่สภาพตามธรรมชาติ และจากการทบทวนข้อมูลผลจากการติดตามตรวจสอบผลกระทบของโครงการเจาะหลุมสำรวจ ในพื้นที่อื่นๆ ที่ดำเนินงานมาแล้ว ไม่พบว่าการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเล และดินตะกอนพื้นท้องทะเล จนมีความแตกต่างจากสภาพก่อนเริ่มดำเนินงานอย่างชัดเจน และส่วนใหญ่ดัชนีที่ใช้ในการติดตามตรวจสอบยังอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ รวมถึงสิ่งมีชีวิตจำพวกแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน และลูกปลาวัยอ่อน ยังมีชนิดและปริมาณใกล้เคียงกับก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรม
ต้องการทราบว่าการศึกษการแพร่กระจายของคราบน้ำมันโดยใช้แบบจำลองคณิตศาสตร์ของโครงการฯ พิจารณาจากกรณีการรั่วไหลที่ตำแหน่งใด	ในการศึกษาของโครงการฯ พิจารณาใช้สมมติฐานสำหรับกรณีเลวร้ายที่สุดจากกรณีการรั่วไหลที่ตำแหน่งหลุมสำรวจที่อยู่ใกล้ชายฝั่งหรือเกาะมากที่สุด คือ หลุมสำรวจ G1/65-E10 ซึ่งมีระยะห่างจากเกาะสมุยประมาณ 100 กิโลเมตร และเป็นการรั่วไหลจากหลุมเจาะที่มีแรงดันสูงและมีปริมาณมาก ซึ่งเป็นกรณีที่แทบไม่มีโอกาสเกิดขึ้น เนื่องจากแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมในอ่าวไทย มีแรงดันค่อนข้างต่ำ  นอกจากนี้ ยังใช้สมมติฐานในการศึกษาในกรณีมีการรั่วไหลแล้วปล่อยให้มันนั้นรั่วไหลออกมาอย่างต่อเนื่อง และไม่มีมีการตอบสนองเหตุการณ์รั่วไหล หรือไม่มีการควบคุมการแพร่กระจายของคราบน้ำมัน ในขณะที่แผนการดำเนินงานโครงการฯ จะมีการจัดเตรียมแผนตอบสนองไว้ในหลายระดับ และจะต้องเข้าพื้นที่เพื่อตอบสนองเหตุการณ์อย่างรวดเร็วเมื่อดำเนินการได้อย่างปลอดภัย

คำถาม ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวล และข้อเสนอแนะ จากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่เข้าร่วมกิจกรรม	สรุปข้อชี้แจงในที่ประชุมโดยผู้แทนของบริษัทเจ้าของโครงการฯ และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษา
หากการเจาะหลุมที่ดำเนินการในช่วงแรก พบว่ามีแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมที่มีศักยภาพแล้ว โครงการฯ จะยังดำเนินการเจาะหลุมสำรวจจนครบทั้ง 10 ตำแหน่งที่นำเสนอไว้หรือไม่	โครงการฯ จำเป็นต้องดำเนินการเจาะหลุมสำรวจตามจำนวนที่ระบุไว้ในข้อมูลพื้นที่ระบุไว้ในสัญญาการดำเนินงานในระยะสำรวจปิโตรเลียม ที่ได้รับจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  อย่างไรก็ตาม หากการเจาะสำรวจพบว่ามีแหล่งกักเก็บที่มีศักยภาพ และสามารถรวบรวมข้อมูลได้มากเพียงพอสำหรับการวางแผนการผลิตปิโตรเลียมในระยะยาว ก็มีโอกาที่จะสามารถขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เร็วขึ้น โดยไม่จำเป็นต้องเจาะสำรวจเพิ่มอีก  ทั้งนี้ การเจาะหลุมสำรวจเพิ่มในอนาคตยังขึ้นอยู่กับผลการเจาะสำรวจและการแปลผลข้อมูลที่สามารถรวบรวมได้จากหลุมสำรวจที่ดำเนินการในแต่ละช่วง โดยหลุมสำรวจจำนวน 10 ตำแหน่งที่โครงการฯ นำเสนอไว้เป็นจำนวนสูงสุดที่โครงการฯ คาดว่าจะดำเนินการ
มีความเห็นว่าการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ จะทำให้เกิดประโยชน์ต่อภาพรวมด้านพลังงานของประเทศ อย่างไรก็ตาม กิจกรรมดังกล่าวต้องเข้ามาใช้พื้นที่ร่วมกับกลุ่มประมง จึงเสนอให้โครงการฯ ดำเนินการตามมาตรการต่างๆ ที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นให้ได้มากที่สุด  นอกจากนี้ ควรดำเนินกิจกรรม CSR กับกลุ่มประมงอย่างต่อเนื่อง และหากเป็นไปได้ควรสนับสนุนให้กลุ่มประมงได้มีโอกาสใช้น้ำมันที่มีราคาต่ำกว่าปัจจุบัน	ที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้มีการจัดกิจกรรม CSR กับกลุ่มประมงในหลายด้าน ภายใต้กรอบ 4 แนวคิด ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ซึ่งจะยังมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องต่อไป  สำหรับโครงการเจาะหลุมสำรวจในแปลงสำรวจ G1/65 ที่นำเสนอในครั้งนี้ ได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวข้องไว้แล้ว ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>▪ ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี</li></ul>

ที่ VISION E./นค./ENV-1406/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 เวลา 08.50-09.30 น.  
ณ สำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงาน  
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1402/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2567 เวลา 09.50-10.50 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1397/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดชุมพร เมื่อวันพฤหัสบดีที่  
6 มิถุนายน 2567 เวลา 10.00-11.20 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดชุมพร ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1389/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดสมุทรสงคราม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงครามเมื่อวันอังคารที่  
28 พฤษภาคม 2567 เวลา 13.20-14.20 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงครามตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1385/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดสมุทรสาคร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร เมื่อวันที่ **วันจันทร์ที่  
27 พฤษภาคม 2567 เวลา 10.00-11.30 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1391/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดสมุทรปราการ

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ เมื่อวันที่ **วันพุธที่  
29 พฤษภาคม 2567 เวลา 13.20-14.20 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ** ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1392/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดระยอง เมื่อวันที่ **พฤหัสบดีที่  
30 พฤษภาคม 2567 เวลา 09.50-11.30 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดระยอง** ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอให้นำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่  
ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์ :

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1410/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมประมงสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมประมงสงขลา เมื่อวันที่ **พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 13.00-14.20 น.  
ณ ที่ทำการสมาคมประมงสงขลา** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผล  
กระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอให้นำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีตประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์ :

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ที่ VISION E./นท./ENV-1404/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงอำเภอสิชล

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงอำเภอสิชล เมื่อวันอังคารที่ 11 มิถุนายน 2567 เวลา 09.20-10.30 น.  
**ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงอำเภอสิชล** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงาน  
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ประกาศ ณ สมคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1405/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมประมงอำเภอขนอม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมประมงอำเภอขนอม เมื่อวันอังคารที่ 11 มิถุนายน 2567 เวลา 13.30-14.45 น.  
**ณ ที่ทำการสมาคมประมงอำเภอขนอม** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงาน  
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ประกาศ ณ สมคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1408/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมขาวประมงปากพ่อง

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำอวนลากนครศรีธรรมราช เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 เวลา 10.45-11.30 น.  
**ณ ที่ทำการสมาคมชาวประมงปากพ่อง** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงาน  
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1409/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำอวนลากนครศรีธรรมราช

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข  
G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น  
ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำอวนลากนครศรีธรรมราช เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2567 เวลา 13.10-14.10 น.  
**ณ ร้านคาเฟ่ เดอ พอร์โต้ อำเภอปากพ่อง จังหวัดนครศรีธรรมราช** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชน  
ในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1403/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงอวนลากสุราษฎร์ธานี

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงอวนลากสุราษฎร์ธานี เมื่อวันที่ **จันทร์ที่ 10 มิถุนายน 2567 เวลา 13.00-13.50 น. ณ ห้องประชุม โรงแรม S22 Hotel อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์ในการตีประกาศ ณ สมามาฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1448/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โดยการให้ข้อมูลและสัมภาษณ์ทางโทรศัพท์กับทางสมาคมชาวประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี ในวันอังคารที่ 11 มิถุนายน 2567 เวลา 18.30 น. ความดังทราบแล้วนั้น

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์ในการตีประกาศ ณ สมามาฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1395/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงเรือวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงเรือวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร เมื่อวันที่  
**5 มิถุนายน 2567 เวลา 10.30-11.10 น. ณ สมาคมชาวประมงเรือวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร** ตามแนวทางการ  
การมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการติดประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินท์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวจันทรา เกตมี)

กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1394/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร เมื่อวันที่  
**5 มิถุนายน 2567 เวลา 08.45-09.30 น. ณ สมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนใน  
กระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการติดประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินท์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวจันทรา เกตมี)

กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1398/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมประมงปากน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมประมงปากน้ำชุมพร เมื่อวันที่ **พฤหัสบดีที่ 6 มิถุนายน 2567**  
**เวลา 13.20-14.20 น. ณ สมาคมประมงปากน้ำชุมพร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการ  
จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอ นำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีตประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1399/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน เมื่อวันที่ **ศุกร์ที่ 7 มิถุนายน 2567**  
**เวลา 13.30-14.50 น. ณ สมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชน  
ในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอ นำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีตประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1396/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนำฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงด้านสวี

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงด้านสวี เมื่อวันที่ **พุธที่ 5 มิถุนายน 2567**  
**เวลา 14.00-15.00 น. ณ ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 3 ตำบลด่านสวี อำเภอสวี จังหวัดชุมพร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วม  
ของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ใน สมคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1398/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนำฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมชาวประมงปากตะโก

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมชาวประมงปากตะโก เมื่อวันที่ **ศุกร์ที่ 7 มิถุนายน 2567**  
**เวลา 13.20-14.20 น. ณ ศาลาเทพกระเกียรติ 60 พระราชมูลนิธิศาลกรมหลวงชุมพรภักดี**  
**อำเภอปากตะโก จังหวัดชุมพร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมิน  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ใน สมคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1387/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมการประมงสมุทรสงคราม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมการประมงสมุทรสงคราม เมื่อวันที่ **วันอังคารที่ 28 พฤษภาคม 2567 เวลา 10.10-11.40 น. ณ ห้องประชุมสหกรณ์ประมงแม่กลอง** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์ในการตีตประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทร์หา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1388/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมเรือประมงลากูสมุทรสงคราม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมเรือประมงลากูสมุทรสงคราม เมื่อวันที่ **วันอังคารที่ 28 พฤษภาคม 2567 เวลา 10.10-11.40 น. ณ ห้องประชุมสหกรณ์ประมงแม่กลอง** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์ในการตีตประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทร์หา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1386/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมการประมงสมุทรสาคร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมการประมงสมุทรสาคร เมื่อวันที่ **จันทร์ที่ 27 พฤษภาคม 2567**  
**เวลา 13.20-14.00 น. ณ สมาคมการประมงสมุทรสาคร** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการ  
จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสำนักงานการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1393/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมประมงระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมประมงระยอง เมื่อวันที่ **พฤหัสบดีที่ 30 พฤษภาคม 2567**  
**เวลา 14.20-15.30 น. ณ สมาคมประมงระยอง** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงาน  
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง **สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสำนักงานการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ที่ VISION E./นท./ENV-1390/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกสมาคมการประมงสมุทรปราการ

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ)  
ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสมาคมการประมงสมุทรปราการ เมื่อวันที่ **29 พฤษภาคม 2567**  
**เวลา 10.10-11.40 น. ณ สมาคมการประมงสมุทรปราการ** ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการ  
จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา และขอความอนุเคราะห์  
ในการตีพิมพ์ประกาศ ณ สมาคมฯ ของท่าน เพื่อเผยแพร่ข้อมูลให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบต่อไป หากท่านมีข้อสงสัย  
ประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์  
แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1448/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประธานมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่ **พฤหัสที่ 13 มิถุนายน 2567**  
**เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเฑาะพี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา**  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1431/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประธานสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

เรียน ผู้ที่เกี่ยวข้อง

หากท่านได้รับจดหมายฉบับนี้แล้ว รบกวนช่วยลงนามรับหนังสือหรือลงรับเลขที่หนังสือของหน่วยงานท่าน  
แล้วส่งสำเนากลับมาตามช่องทางด้านล่างนี้ค่ะ

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายภาคินศรีเมืองสงขลาสมาคม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1429/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประธานอาสาสมัครพิทักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมหมู่บ้าน จังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเบศ บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

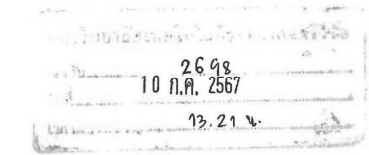
ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1428/67



8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน อธิการบดีมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเบศ บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์ 090-982-7399

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1427/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์อุตุนิยมวิทยาภาคใต้ฝั่งตะวันออก

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเวลด้าพาลีส สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1426/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์บริหารจัดการด่านตรวจประมงเขต 8 (สงขลา)

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเวลด้าพาลีส สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1425/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1424/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนล่าง (สงขลา)

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1423/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 5

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1422/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เคนเนครี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 12 สงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1421/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 สงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเฑาะพี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1420/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการทรัพยากรที่ปรึกษา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเฑาะพี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1418/67

ที่ว่าการอำเภอสิงหนคร  
เลขรับที่ 6387  
วันที่ 10 มิ.ย. 2567  
เวลา

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายอำเภอสิงหนคร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์ [REDACTED]

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

- มทบ ป.พ.พ. [REDACTED] [REDACTED]

น.พ. [REDACTED]  
(นายณพพล สุระสังวาลย์)  
นายอำเภอสิงหนคร  
10 มิ.ย. 67

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1419/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมนับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายกเทศมนตรีเมืองสิงหนคร

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวิลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ที่ VISION E./นค./ENV-1417/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน หัวหน้าสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเบศร์ บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1416/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประชาสัมพันธ์จังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเบศร์ บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอนำส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1415/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บิ โรงแรมกรีนเวลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1392/67

26 มิถุนายน 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับสำนักงานประมงจังหวัดระยอง เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 30 พฤษภาคม 2567 เวลา 09.50-11.30 น. ณ สำนักงานประมงจังหวัดระยอง ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึงข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา  
เลขที่รับ 136  
วันที่ 28/6/67  
เวลา 14.45

(นายเสรี เรือนหล้า)  
ประมงจังหวัดระยอง

28 มิ.ย. 2567

ที่ VISION E./นท./ENV-1414/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน พนักงานจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจินตรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1413/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2

จำนวน 1 ชุด

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด  
ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
หมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟัง  
ความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567  
เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา  
ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2  
ที่กล่าวถึงข้างต้น รายละเอียดดัง**สิ่งที่ส่งมาด้วย** จึงขอส่งให้ท่านพิจารณา หากท่านมีข้อสงสัยประการใด รวมถึง  
ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมที่เป็นประโยชน์ต่อโครงการฯ โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์  
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจินตรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./น.ก./ENV-1447/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสถานีวิจัยทะเลสาบสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิโรจน์ โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./น.ก./ENV-1446/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสถานีวิจัยทะเลสาบสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิโรจน์ โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณัฐรัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1445/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน คณบดีคณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1444/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน คณบดีคณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ (วิทยาเขตหาดใหญ่)

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสอง สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1443/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน คณบดีคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ (วิทยาเขตหาดใหญ่)

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเฑาะพี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสองขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1442/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการท่าเรือน้ำลึกสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระเฑาะพี โรงแรมกรีนเวสต์พาลีสองขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1441/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประธานสภาอุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิโรจน์ โรงแรมกรีนเวสต์ฟาสต์ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1440/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประธานหอการค้าจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิโรจน์ โรงแรมกรีนเวสต์ฟาสต์ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1439/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้กำกับกองกำกับการ 7 กองบังคับการตำรวจน้ำ

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณลินท์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1438/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์ป้องกันและปราบปรามประมงทะเลสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณลินท์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกิดมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ที่ VISION E./นค./ENV-1437/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการศูนย์อำนวยการรักษาผลประโยชน์ของชาติทางทะเล (ศรชล.) ภาค 2 จังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิ โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีนี้หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1436/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้บัญชาการฐานทัพเรือสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องประชุม บิ โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีนี้หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1435/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นค./ENV-1434/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)   | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องกระแสด บี โรงแรมกรีนเว็ลด์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประชุมประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1433/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ที่ VISION E./นท./ENV-1432/67

8 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน ประมงจังหวัดสงขลา

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- |   |             |
|---|-------------|
| 1. ร่างรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับย่อ)         | จำนวน 2 ชุด |
| 2. สรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 | จำนวน 1 ชุด |
| 3. แบบสอบถามความคิดเห็น                                     | จำนวน 1 ชุด |

ตามที่กลุ่มบริษัทที่ปรึกษา ประกอบด้วย บริษัท สะสมความดี จำกัด และบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ผู้รับผิดชอบในการศึกษาและจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G3/65 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ได้จัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่จังหวัดสงขลา เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 13 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ห้องเกาะเกด บี โรงแรมกรีนเวสต์พาเลซ สงขลา อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)

ในการนี้ กลุ่มบริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานสรุปผลการจัดกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็น ครั้งที่ 2 ที่กล่าวถึงข้างต้น (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานของท่าน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากพบว่า ไม่มีผู้แทนจากหน่วยงานของท่านเข้าร่วมกิจกรรมข้างต้น ดังนั้น ในกรณีที่หน่วยงานของท่านต้องการแสดงความคิดเห็นต่อการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เพิ่มเติม ขอความอนุเคราะห์แสดงความคิดเห็นผ่านแบบสอบถามและส่งกลับมายังบริษัทที่ปรึกษา ภายในวันที่ 19 กรกฎาคม 2567 (รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 3) และหากท่านมีข้อสงสัยประการใด โปรดติดต่อคุณณลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานโครงการฯ หมายเลขโทรศัพท์

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวจันทรา เกติมี)  
กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม  
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด