



บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก - หนองสระ (BYW - NS) (ส่วนขยาย)
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567

บทที่ 1

บทนำ



บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

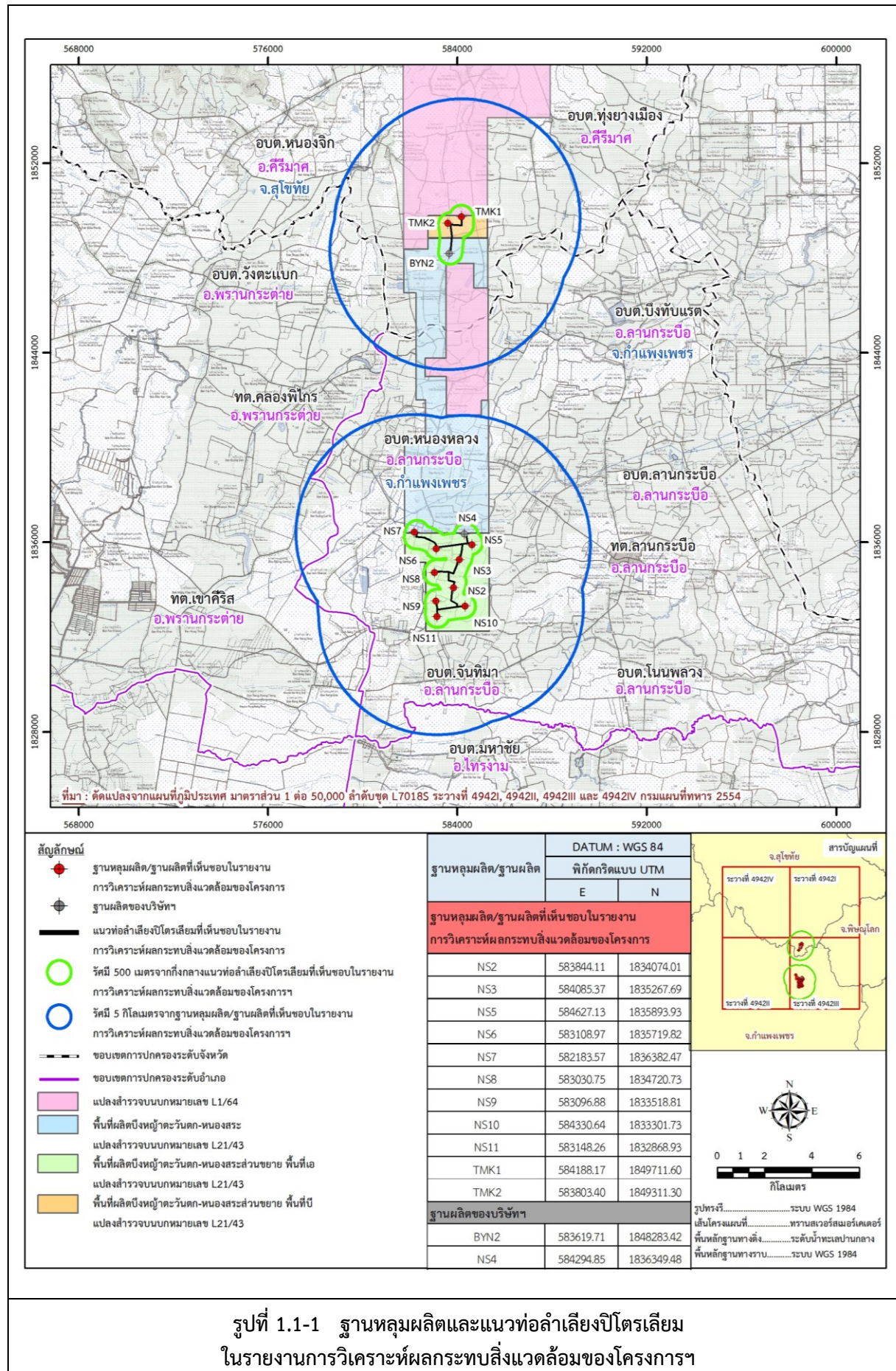
บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ” เป็นผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2546/58 ในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ.2546 ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 2 จังหวัด คือ พื้นที่อำเภอศรีมามาศ จังหวัดสุโขทัย และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร จากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/14753 ลงวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ.2558 (ภาคผนวก ก.1) รายละเอียดที่ได้รับความเห็นชอบประกอบด้วย ฐานหลุมผลิต 11 ฐาน และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม จำนวน 11 แนว (รูปที่ 1.1-1) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- แหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย พื้นที่เอ มีฐานหลุมผลิตที่ได้รับอนุญาต จำนวน 9 ฐาน ได้แก่ NS2, NS3, NS6, NS5, NS7, NS8, NS9, NS10 และ NS11 และมีแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจำนวน 9 แนว
- แหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย พื้นที่บี มีฐานหลุมผลิตที่ได้รับอนุญาต จำนวน 2 ฐาน ได้แก่ ฐานหลุมผลิต TMK1 และ TMK2 และมีแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม จำนวน 2 แนว

โดยภายหลังจากที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานดังกล่าว บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ จำนวน 5 ครั้ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1461 ลงวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (ภาคผนวก ก.2) โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

- 1.1) ย้ายตำแหน่งหลุมเจาะปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2 (TKM 2) จำนวน 5 หลุม มายังฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN 3)
- 1.2) เปลี่ยนแปลงชื่อหลุมผลิตที่ขอย้ายตำแหน่ง จำนวน 5 หลุม ดังนี้
 - จากหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2-1 (TKM 2-1) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3-7 (BYN 3-7)
 - จากหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2-2 (TKM 2-2) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3-8 (BYN 3-8)
 - จากหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2-3 (TKM 2-3) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3-9 (BYN 3-9)
 - จากหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2-4 (TKM 2-4) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3-10 (BYN 3-10)
 - จากหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2-5 (TKM 2-5) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3-11 (BYN 3-11)





2) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/111 ลงวันที่ 16 มกราคม พ.ศ.2563 (ภาคผนวก ก.3) โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

- 2.1) การขอย้ายตำแหน่งฐานหลุมผลิต จำนวน 2 ฐาน ประกอบด้วย
 - ย้ายตำแหน่งฐานหลุมผลิตหนองสระ 7 (NS7) ไปทางทิศตะวันออก เป็นระยะทาง 1.12 กิโลเมตร
 - ย้ายตำแหน่งฐานหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2 (TMK 2) ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ เป็นระยะทาง 2.25 กิโลเมตร
- 2.2) การขอย้ายตำแหน่งหลุมผลิตจากฐานหลุมผลิตหนองสระ 6 (NS6) จำนวน 5 หลุม มายังฐานหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2 (TMK 2)
- 2.3) การเปลี่ยนแปลงวิธีการขนส่งปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองสระ 7 (NS7) และฐานหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2 (TMK 2) จากเดิมขนส่งปิโตรเลียมผ่านท่อลำเลียง เป็นการขนส่งผ่านรถบรรทุกน้ำมันดิบ
- 2.4) การเปลี่ยนแปลงชื่อฐานหลุมผลิตทุ่งไม้กอง 2 (TMK 2) เป็นหลุมผลิตบึงหญ้าตะวันตก 3 (BYW 3)
- 2.5) การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องกับผลกระทบที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการฯ
- 2.6) การเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยขอย้ายสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับตำแหน่งฐานหลุมผลิตที่เปลี่ยนแปลงไป

3) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 3) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2828 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 (ภาคผนวก ก.4) โดยขอเพิ่มทางเลือกในการขนส่งปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิต NS2 และ NS3 เป็นการใช้อุทธรณ์ขนส่งปิโตรเลียม

4) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 4) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2304 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2565 (ภาคผนวก ก.5) โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

- 4.1) การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต BYW3 โดยย้ายจากตำแหน่งเดิมไปทางทิศตะวันตก เป็นระยะทางประมาณ 260 เมตร
- 4.2) การเปลี่ยนแปลงเส้นทางคมนาคมที่ใช้ในกิจกรรมการขนส่งของฐานผลิต BYW3
- 4.3) การเพิ่มรูปแบบทางเลือกในการขนส่งปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิต BYW3 โดยขอเพิ่มวิธีการขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งในช่วงแรกจะผลิตผ่านฐานโดยใช้อุปกรณ์การผลิตขนาดเล็ก และในกรณีที่ฐานหลุมผลิต BYW3 สามารถผลิตปิโตรเลียมได้ในระยะยาวและคุ้มค่าต่อการลงทุนในการวางท่อลำเลียงปิโตรเลียม บริษัทฯ จะดำเนินการวางแนวท่อจากฐานหลุมผลิต BYW3 เชื่อมต่อไปยังแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิต BYN2 เป็นระยะทางประมาณ 1,740 เมตร
- 4.4) การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ โดยขอเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดำเนินการติดตั้งกำแพงกันเสียง และบริเวณแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง และระยะเจาะหลุมผลิต เพื่อให้สอดคล้องกับกิจกรรมที่ขอเปลี่ยนแปลง



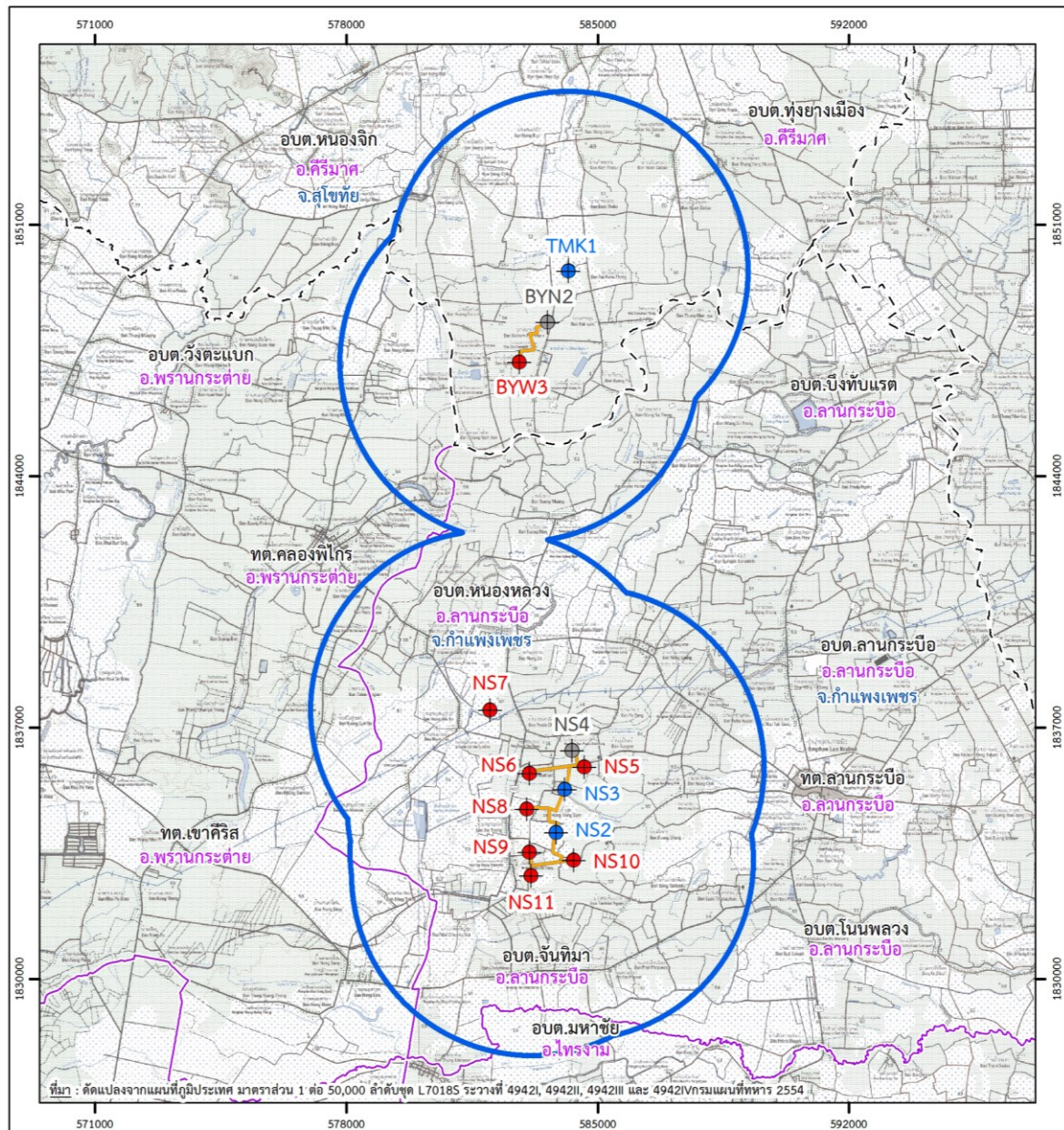
- 4.5) การเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ โดยขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียง คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำใต้ดิน และคุณภาพดิน เพื่อให้สอดคล้องกับกิจกรรมที่ขอเปลี่ยนแปลง และพื้นที่อ่อนไหวในปัจจุบัน

การดำเนินงานในปัจจุบันของโครงการมีเพียงฐานหลุมผลิต NS2 และ NS3 เท่านั้น ที่อยู่ระหว่างการผลิตปิโตรเลียม สำหรับฐานหลุมผลิต TMK1 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการปิดหลุมชั่วคราว และในส่วนของฐานหลุมผลิต NS7 และ BYW3 รวมถึงฐานหลุมผลิต NS5, NS6, NS8, NS9, NS10 และ NS11 ที่มีรูปแบบในการขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียมเพียงอย่างเดียว บริษัทฯ ยังไม่มีการดำเนินการก่อสร้างแต่อย่างใด ทั้งนี้สำหรับตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ แสดงดังรูปที่ 1.1-2

5) รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 5) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3397 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 (ภาคผนวก ก.6) โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

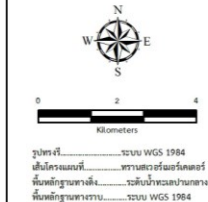
- 5.1) การเพิ่มรูปแบบทางเลือกวิธีการผลิตปิโตรเลียม โดยขอเพิ่มรถ Swabbing Oil Truck มาใช้ในการสูบน้ำปิโตรเลียมขึ้นมาจากปากหลุม ซึ่งรถดังกล่าวคาดว่าจะช่วยดึงศักยภาพของหลุมผลิตปิโตรเลียมที่มีความดันต่ำ มีปริมาณปิโตรเลียมน้อย และมีการคืนตัวของระดับปิโตรเลียมภายในหลุมซ้ำให้กลับมามีเสถียรภาพในการผลิตปิโตรเลียมได้อีกครั้ง
- 5.2) การเพิ่มรูปแบบทางเลือกในการขนส่งปิโตรเลียม โดยขอเพิ่มวิธีการขนส่งปิโตรเลียมโดยรถขนส่งปิโตรเลียมที่ฐานหลุมผลิต จำนวน 7 ฐาน ได้แก่ ฐานหลุมผลิต TMK1, NS5, NS6, NS8, NS9, NS10 และ NS11 เพื่อให้เหมาะสมกับการดำเนินงานโดยรถ Swabbing Oil Truck
- 5.3) การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ โดยขอเพิ่มเติมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปัจจัยด้านการคมนาคม ในระยะดำเนินการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับกิจกรรมที่ขอเปลี่ยนแปลง

ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงการฯ ได้ดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา”) เป็นผู้ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ภายใต้ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564 เพื่อนำเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต



สัญลักษณ์

- ฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตของโครงการที่ดำเนินการก่อสร้างแล้ว
- ฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตของโครงการที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง
- ฐานผลิตของบริษัทฯ
- แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง
- รัศมี 5 กิโลเมตรจากฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตของโครงการ



ฐานผลิต/ฐานหลุมผลิต	DATUM : WGS 84	
	E	N
ฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตของโครงการที่ดำเนินการก่อสร้างแล้ว		
TMK1	584188.17	1849711.60
NS2	583844.11	1834074.01
NS3	584085.37	1835267.69
ฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตของโครงการที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง		
BYW3	583073.69	1847173.03
NS5	584627.13	1835893.93
NS6	583108.97	1835719.82
NS7	582009.74	1837489.39
NS8	583030.75	1834720.73
NS9	583096.88	1833518.81
NS10	584330.64	1833301.73
NS11	583148.26	1832868.93
ฐานผลิตของบริษัทฯ		
BYN2	583619.71	1848283.42
NS4	584294.85	1836349.48

รูปที่ 1.1-2 ฐานหลุมผลิตและแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม
ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 4)



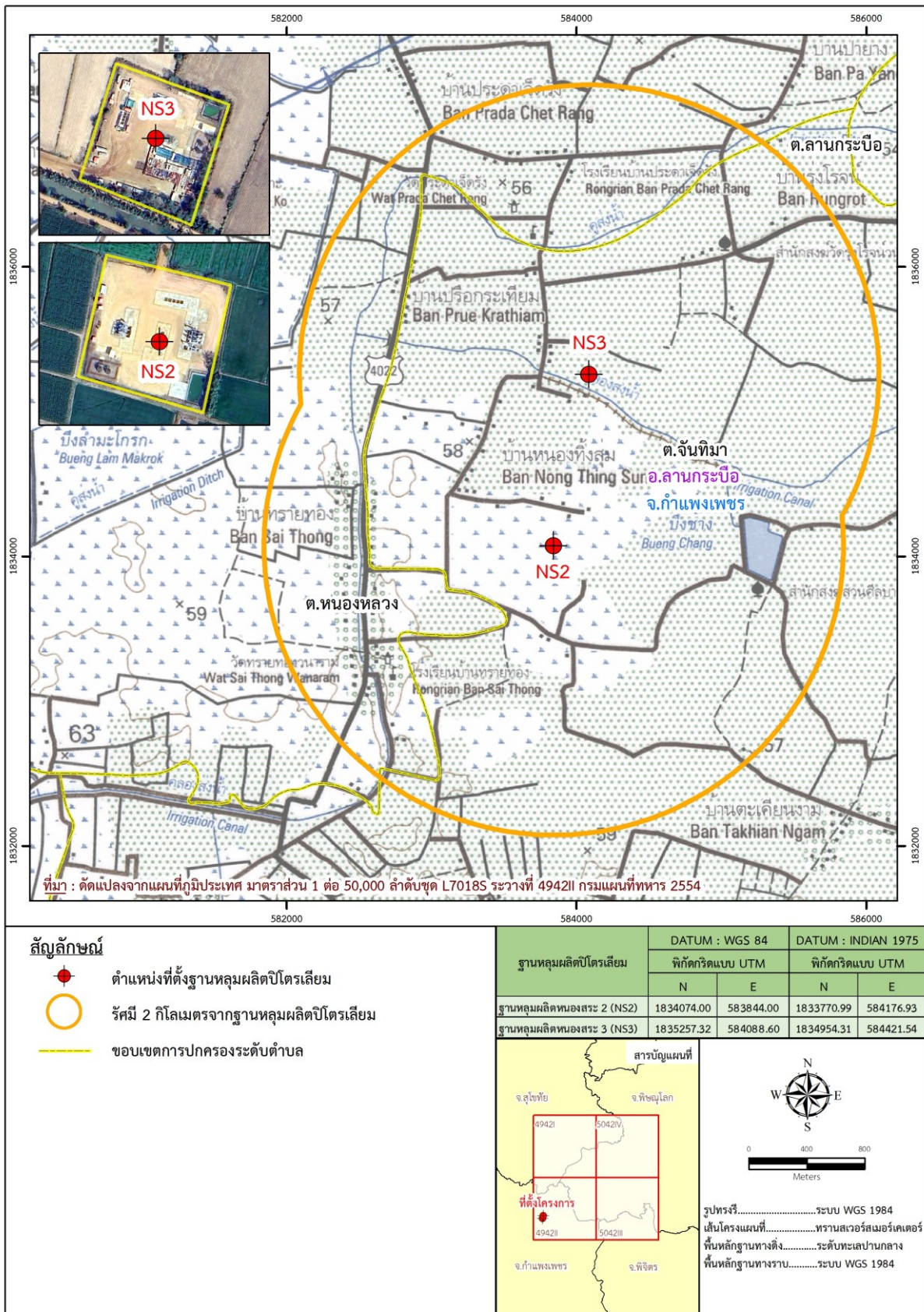
1.2 วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงาน

- 1) เพื่อสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต ตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- 2) เพื่อพิจารณาปัญหาและอุปสรรคในการปฏิบัติงาน หรือการเปลี่ยนแปลงของการปฏิบัติงานที่อาจแตกต่างจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- 3) เพื่อนำเสนอแนวทางแก้ไข และให้คำแนะนำในการดำเนินงานแก่บริษัทฯ กรณีการปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการผลิตของโครงการ

1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1.3.1 รายละเอียดทั่วไป

- 1) ชื่อโครงการ: โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก – หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร
- 2) สถานที่ตั้ง: ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ตั้งอยู่ หมู่ที่ 4 บ้านหนองทั้งส้ม ตำบลจันทิมา อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร แสดงดังรูปที่ 1.3-1
- 3) ชื่อเจ้าของโครงการ: บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด
- 4) สถานที่ติดต่อ: เลขที่ 193/94 อาคารเลอรัชดาออฟฟิศคอมเพล็กซ์ ชั้น 22 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
- 5) จัดทำโดย: บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เลขที่ 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000
- 6) โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ:
 - 6.1) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/14753 ลงวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ.2558 (ภาคผนวก ก.1)
 - 6.2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1461 ลงวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (ภาคผนวก ก.2)
 - 6.3) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ครั้งที่ 2) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/111 ลงวันที่ 16 มกราคม พ.ศ.2563 (ภาคผนวก ก.3)



รูปที่ 1.3-1 ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตของโครงการ



- 6.4) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ครั้งที่ 3) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2828 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 (ภาคผนวก ก.4)
- 6.5) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ครั้งที่ 4) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2304 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2565 (ภาคผนวก ก.5)
- 6.6) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร (ครั้งที่ 5) ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3397 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 (ภาคผนวก ก.6)
- 7) การนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมา:
 - 7.1 รายงานที่ได้นำเสนอล่าสุด คือ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2566 โดยได้จัดส่งรายงานเมื่อเดือนมกราคม พ.ศ.2567 (สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ แสดงดังภาคผนวก ก.7)
 - 7.2 รายงานฉบับนี้เป็นการนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567
- 8) รายละเอียดโครงการ:

บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2546/58 ในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 โดยปัจจุบันได้ดำเนินการผลิตปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)

1.3.2 ที่ตั้งและองค์ประกอบของโครงการ

1.3.2.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ของบริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ปัจจุบันมีฐานหลุมผลิตที่ดำเนินการอยู่ 2 ฐาน ประกอบด้วย ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) โดยปัจจุบันดำเนินการอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม สำหรับพิกัดอ้างอิงตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตและหลุมผลิตปิโตรเลียมของโครงการ แสดงดังตารางที่ 1.3-1



ตารางที่ 1.3-1 พิกัดทางภูมิศาสตร์พื้นที่ตั้งฐานหลุมผลิตและตำแหน่งของหลุมผลิตปิโตรเลียม

ฐานหลุมผลิต/ หลุมผลิต	Datum: INDIAN 1975 ^{1/}				Datum: WGS 84 ^{2/}			
	พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM		พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM	
	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก
ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)								
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 1	16.58648700	99.78590200	1833772.56	584170.10	16.58795300	99.78599400	1834137.00	583847.00
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 2	16.58649300	99.78663500	1833773.53	584248.29	16.58740000	99.78663600	1834077.00	583915.00
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 3	16.58594900	99.78571000	1833712.96	584149.85	16.58685600	99.78571100	1834016.00	583817.00
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 4	16.58668700	99.78527700	1833794.42	584103.33	16.58759400	99.78527800	1834097.00	583770.00
NS2-1	16.58742060	99.78570800	1834078.44	583816.42	16.58742060	99.78570870	1834078.44	583816.12
NS2-2	16.58746230	99.78571700	1834083.05	583817.39	16.58746230	99.78571790	1834083.05	583817.09
NS2-3	16.58750090	99.78572900	1834087.33	583818.58	16.58750090	99.78572920	1834087.33	583818.28
NS2-4	16.58588362	99.78943967	1833762.57	584203.56	16.58731541	99.78620397	1834067.00	583869.00
NS2-5	16.58591070	99.78944915	1833765.57	584204.56	16.58734249	99.78621345	1834070.00	583870.00
NS2-6	16.58594682	99.78945860	1833769.57	584205.56	16.58737861	99.78622297	1834074.00	583871.00
NS2-7	16.58597391	99.78946816	1833772.57	584206.56	16.58740569	99.78623245	1834077.00	583872.00
ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)								
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 1	16.59776045	99.78759217	1835223.11	584012.86	16.59776045	99.78759217	1835223.11	584012.56
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 2	16.59877909	99.78794747	1835335.95	584050.32	16.59877909	99.78794747	1835335.95	584050.02
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 3	16.59837041	99.78902375	1835291.19	584165.31	16.59837041	99.78902375	1835291.19	584165.01
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 4	16.59728570	99.78864473	1835171.03	584125.35	16.59728570	99.78864473	1835171.03	584125.05
NS3	16.59663501	99.79159365	1834952.79	584428.63	16.59806597	99.78835750	1835257.23	584094.07
NS3-1	16.59697156	99.79153291	1834990.00	584421.70	16.59840256	99.78829594	1835294.44	584087.66
NS3-2	16.59694047	99.79162654	1834986.60	584431.70	16.59837147	99.78838955	1835291.04	584097.66
NS3-3	16.59692951	99.79165743	1834985.40	584435.00	16.59836051	99.78842044	1835289.84	584100.96
NS3-4	16.59694047	99.79162654	1834986.60	584431.70	16.59837147	99.78838955	1835291.04	584097.66

ที่มา: บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด, พ.ศ.2566 และการจับพิกัด GPS ของบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด, พ.ศ.2567

หมายเหตุ: ^{1/} พิกัดบนมูลฐานทางราบที่ออกตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (INDIAN 1975)

^{2/} พิกัดบนมูลฐานทางราบที่ผ่านการแปลงมูลฐานทางราบเป็น WGS 84 โดยมีเส้นโครงแผนที่เป็น UTM Zone 47Q

การเดินทางเข้าสู่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) เริ่มจากบริเวณสามแยกตรงข้ามองค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวง เลี้ยวซ้ายมุ่งสู่ถนนทางหลวงชนบทไปทางบ้านทรายทอง เป็นระยะทาง 4.8 กิโลเมตร ถึงสามแยกเลี้ยวซ้ายไปตามถนนในพื้นที่เกษตรกรรมเป็นระยะทางประมาณ 1.7 กิโลเมตร โดยที่ตั้งฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) จะอยู่ทางด้านหน้า (ภาพที่ 1.3-1) รวมระยะทางทั้งหมดจากบริเวณสามแยกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวงถึงฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) เป็นระยะทางประมาณ 6.5 กิโลเมตร



ภาพที่ 1.3-1 ลักษณะของถนนทางเข้าสู่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)



การเดินทางเข้าสู่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เริ่มจากบริเวณสามแยกตรงข้ามองค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวง เลี้ยวซ้ายมุ่งสู่ถนนทางหลวงชนบทไปทางบ้านทรายทอง เป็นระยะทาง 4 กิโลเมตร แล้วเลี้ยวซ้ายไปตามถนนในพื้นที่เกษตรกรรมเป็นระยะทางประมาณ 1 กิโลเมตร ถึงสามแยกให้เลี้ยวขวาและมุ่งหน้าประมาณ 700 เมตร จากนั้นเลี้ยวซ้ายเข้าสู่ถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต โดยที่ตั้งฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) จะอยู่ทางด้านหน้า (ภาพที่ 1.3-2) รวมระยะทางทั้งหมดจากบริเวณสามแยกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวงถึงฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เป็นระยะทางประมาณ 5.7 กิโลเมตร



ภาพที่ 1.3-2 ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)

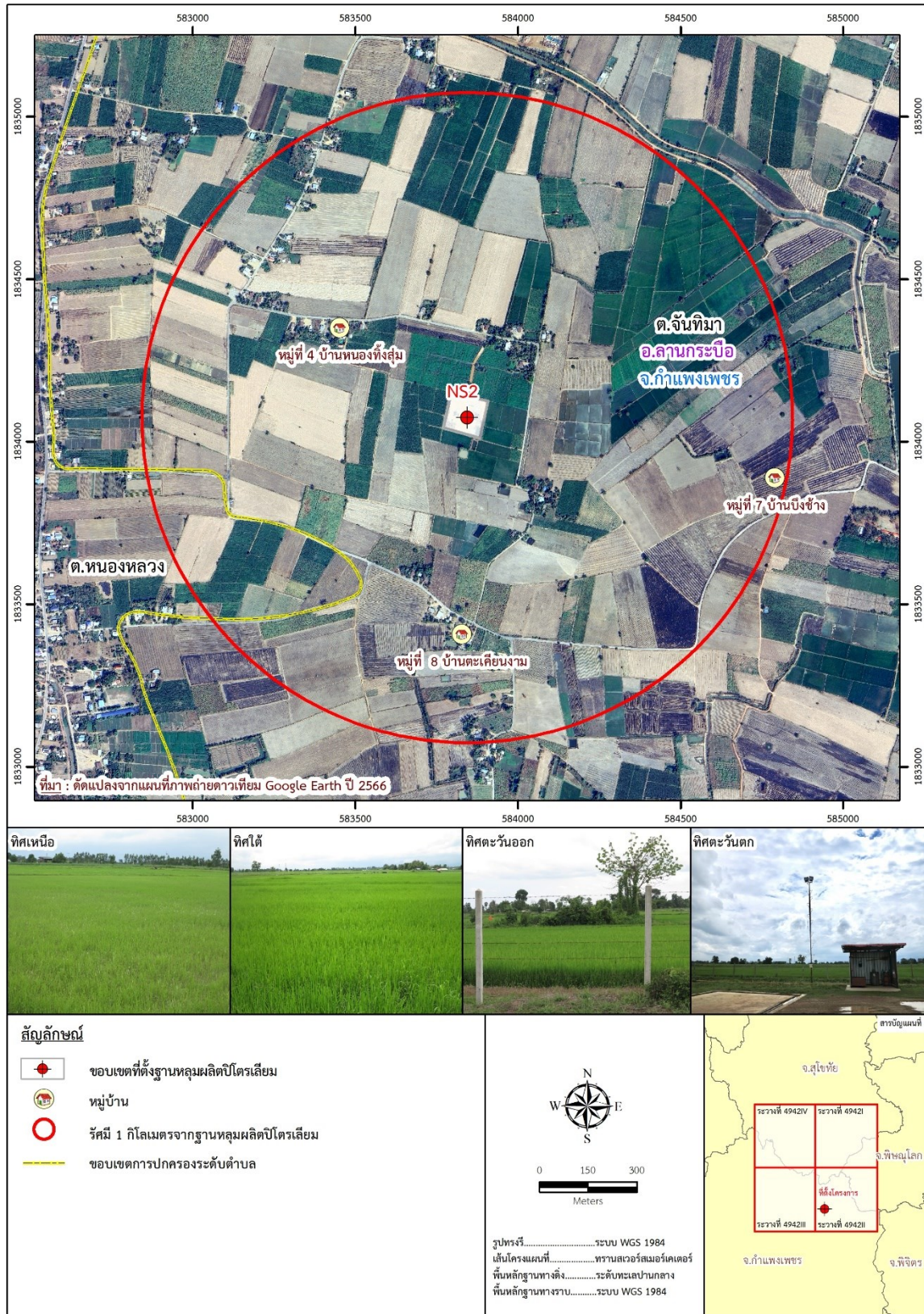
1.3.2.2 สภาพปัจจุบันของพื้นที่โครงการ

สภาพโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) เป็นที่ราบลุ่มสำหรับการเกษตร ส่วนใหญ่เป็นพื้นที่เกษตรกรรมประเภทนาข้าว รองลงมา คือ ไร่อ้อย และมีพื้นที่อ่อนไหวทางสิ่งแวดล้อมในรัศมี 1 กิโลเมตร อยู่ทางด้านทิศใต้ คือ หมู่ที่ 8 บ้านตะเคียนงาม ทางด้านทิศตะวันออก คือ หมู่ที่ 7 บ้านบึงช้าง และทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือ คือ หมู่ที่ 4 บ้านหนองทั้งสุม โดยบ้านที่อยู่ใกล้ฐานหลุมผลิตมากที่สุดมีระยะห่างประมาณ 165 เมตร ทั้งนี้ไม่พบแหล่งน้ำ ศาสนสถาน สถานศึกษา สถานพยาบาล สถานที่ท่องเที่ยว และสถานที่สำคัญทางประวัติศาสตร์ในระยะ 1 กิโลเมตร แสดงดังรูปที่ 1.3-2

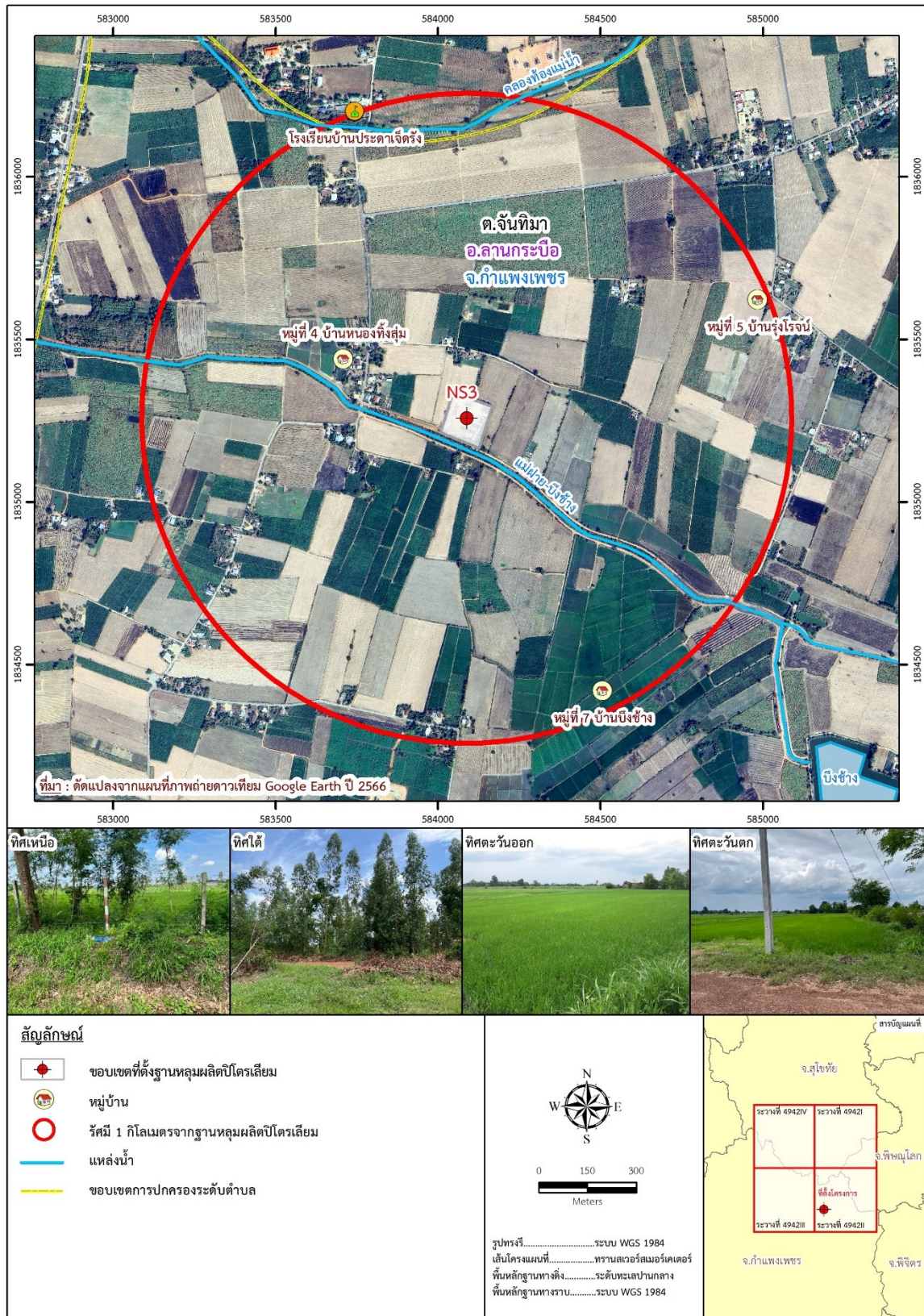
สภาพโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เป็นที่ราบลุ่มสำหรับการเกษตร ส่วนใหญ่เป็นพื้นที่เกษตรกรรมประเภทนาข้าว และมีพื้นที่อ่อนไหวทางสิ่งแวดล้อมในรัศมี 1 กิโลเมตร อยู่ทางด้านทิศใต้ คือ หมู่ที่ 7 บ้านบึงช้าง ทางด้านทิศตะวันออก คือ หมู่ที่ 5 บ้านรุ่งโรจน์ และทางด้านทิศตะวันตก และทิศเหนือ คือ หมู่ที่ 4 บ้านหนองทั้งสุม โดยบ้านที่อยู่ใกล้ฐานหลุมผลิตมากที่สุดมีระยะห่างประมาณ 100 เมตร และโรงเรียนบ้านประดาเจ็ดริ้วมีระยะห่างจากฐานหลุมผลิตประมาณ 900 เมตร และมีแหล่งน้ำ คือ คลองชลประทาน ทั้งนี้ ไม่พบศาสนสถาน สถานพยาบาล สถานที่ท่องเที่ยว และสถานที่สำคัญทางประวัติศาสตร์ในระยะ 1 กิโลเมตร แสดงดังรูปที่ 1.3-3

1.3.2.3 องค์ประกอบของโครงการ ประกอบด้วย

- 1) การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิต ได้แก่ ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ประกอบด้วย ชุดวาล์วปากหลุม (Well Head Unit) เครื่องสูบน้ำแบบโยก (Beam Pump) แผงวาล์วควบคุมการไหล (Valve Panel) ถังวัดปริมาณ (Measuring Tank) และถังกักเก็บน้ำมันดิบ (Crude Tank) เป็นต้น
- 2) แนวท่อขนส่งปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เพื่อใช้ลำเลียงปิโตรเลียมเข้าสู่ถังกักเก็บน้ำมันดิบ (Crude Tank)



รูปที่ 1.3-2 สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)



รูปที่ 1.3-3 สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)



1.3.3 รายละเอียดกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

1.3.3.1 รูปแบบการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ

การผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิต NS2 และ NS3 มีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตบางส่วนภายในฐานหลุมผลิต เช่น อุปกรณ์ปากหลุม เครื่องสูบบนคานโยก แผงวาล์วควบคุมการไหล เป็นต้น โดยไม่มีการติดตั้งเครื่องแยกสถานะ (Separator) แต่อย่างใด โดยปิโตรเลียมจะถูกสูบขึ้นมาจากหลุมผลิตโดยใช้เครื่องสูบบนคานโยก ผ่านชุดอุปกรณ์ปากหลุม จากนั้นจะถูกส่งไปยังแผงวาล์วควบคุมการไหลหรือส่งผ่านถังวัดปริมาณ และถูกส่งไปเก็บในถังกักเก็บปิโตรเลียมภายในฐาน เพื่อรอการขนส่งปิโตรเลียมโดยรถขนส่งปิโตรเลียมเพื่อเข้ากระบวนการผลิต (การแยกน้ำมันดิบ น้ำ และก๊าซธรรมชาติ) ที่ฐานหลุมผลิต BMS2 (ฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นฐานผลิตของบริษัทฯ)

สำหรับปิโตรเลียมที่ถูกขนส่งโดยรถขนส่งปิโตรเลียมมายังฐานหลุมผลิต BMS2 จะถูกส่งเข้าสู่เครื่องแยกสถานะเพื่อแยกน้ำมันดิบ น้ำ และก๊าซธรรมชาติออกจากกัน จากนั้นน้ำมันดิบจะถูกเก็บรวบรวมไว้ในถังกักเก็บ (Crude Tank) เพื่อรอรถขนส่งน้ำมันดิบเข้ามารับและขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางส่วนจาก ส่วนน้ำจากกระบวนการผลิต (Produced Water) จะถูกรวบรวมไว้ที่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) เพื่อรอรถบรรทุกทุกน้ำเข้ามารับไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ของบริษัทฯ ส่วนก๊าซธรรมชาติจะใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเพิ่มความร้อนให้กับน้ำมันดิบเพื่อให้สามารถลำเลียงน้ำมันดิบผ่านระบบท่อได้ง่าย สำหรับแผนผังกระบวนการผลิตของฐานผลิต NS2 และ NS3 ในปัจจุบัน แสดงดังรูปที่ 1.3-4

1.3-4

1.3.3.2 อุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมของโครงการ

1) อุปกรณ์ชุดวาล์วปากหลุม (Well Head Unit)

ชุดอุปกรณ์บริเวณปากหลุมจะเชื่อมต่อกับท่อกรหลุมที่อยู่ใต้ดินผ่านทางชุดวาล์ว ใช้เพื่อควบคุมการไหลของของเหลวที่แยกออกมาได้และแรงดันในหลุม บริษัทฯ จะใช้วาล์ว 4 ทิศทาง (4-ways valve) เป็นชุดวาล์วปากหลุม วาล์วนี้ออกแบบให้สามารถทนแรงดันได้สูงถึง 5,000 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว (psig) อุปกรณ์นี้จะช่วยให้สามารถปฏิบัติงานการ Work Over ได้อย่างปลอดภัยและมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เนื่องจากแรงดันปกติในการปฏิบัติงานนั้นต่ำกว่า 200 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว (psig)

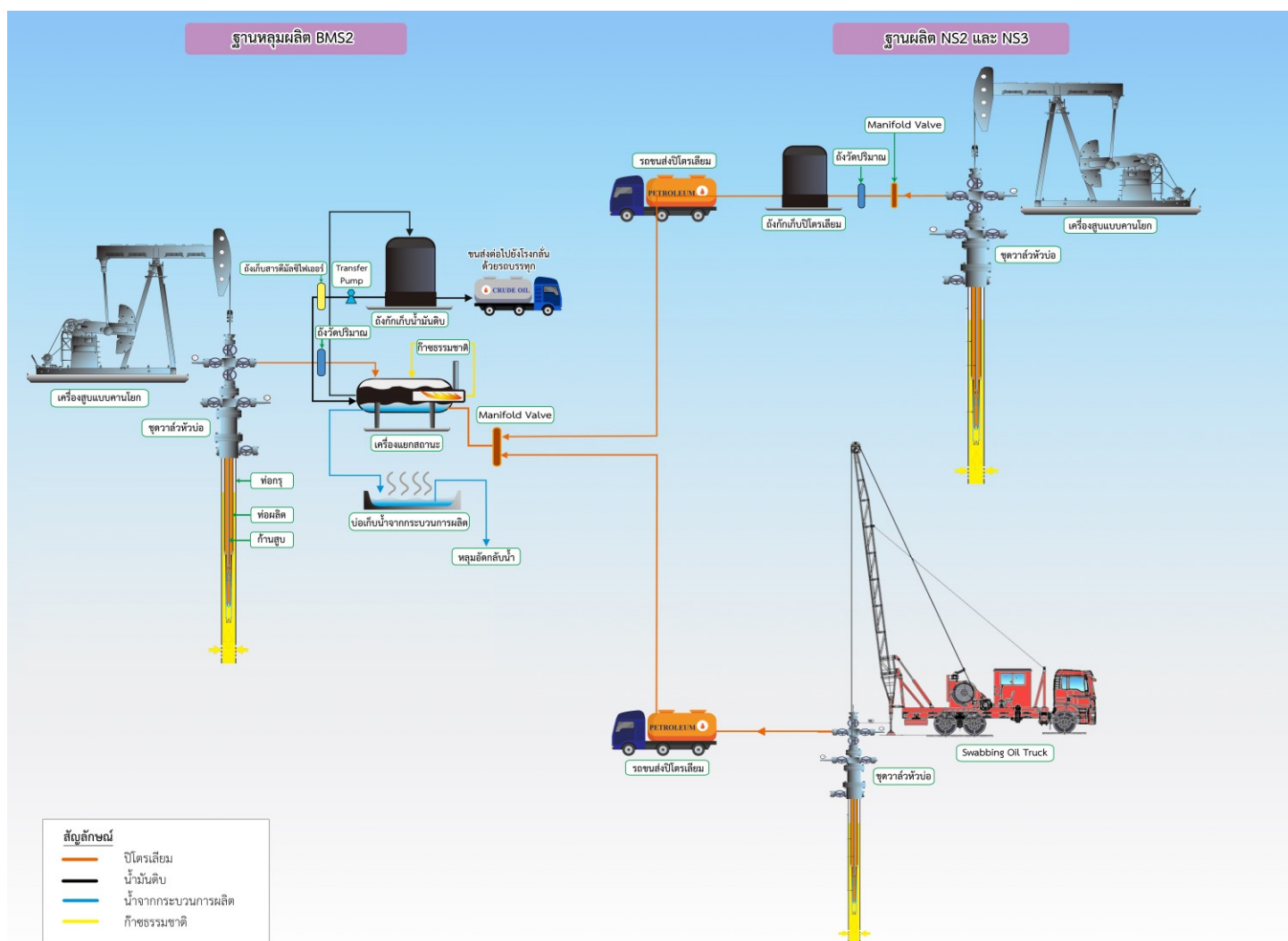
2) เครื่องสูบบนคานโยก (Beam Pump)

ใช้เพื่อสูบของเหลวภายในหลุมขึ้นมาเข้าสู่กระบวนการผลิตในกรณีของเหลวไม่สามารถไหลขึ้นมาสู่ปากหลุมได้ด้วยแรงดันตามธรรมชาติ โครงการจะติดตั้งเครื่องสูบบนคานโยก ซึ่งเครื่องสูบบนคานโยกมีส่วนประกอบที่อยู่เหนือพื้นดิน ได้แก่ Walking Beam, Horse Head, Samson Post, Equalizer ข้อเหวี่ยง เฟืองลดรอบ และมอเตอร์ไฟฟ้า และส่วนประกอบที่อยู่ใต้ดิน ได้แก่ ชุดท่อ Polish Rod ก้านสูบ และลูกสูบ

การทำงานของเครื่องสูบลูกสูบไฟฟ้าจะหมุนข้อเหวี่ยงเริ่มจากผ่านชุดเฟืองลดรอบ และขับให้ House Head ขยับขึ้นลง และดันก้านสูบเคลื่อนที่ขึ้นลงด้วย จากนั้น Polish Rod และ Suction Rod จะขยับลูกสูบที่อยู่ในท่อที่อยู่ใต้ดินลึกลงไปประมาณ 2,000 เมตร ซึ่งจะดึงของเหลวในหลุมเจาะเข้ามาผ่านทางรูพุนที่ท่อกรและส่งขึ้นมาตามท่อกร ในระบบลูกสูบที่บริษัทฯ ใช้นั้น มี Standing Valve 2 ชุด สำหรับการสูบของเหลวในหลุมเจาะขึ้นมายังระดับผิวดิน

3) รถสูบน้ำปิโตรเลียม (Swabbing Oil Truck)

มีหลักการเช่นเดียวกับเครื่องสูบบนคานโยก (Beam Pump) แต่มีความคล่องตัวในการทำงานมากกว่า เนื่องจากเคลื่อนย้ายง่าย และสามารถดึงปิโตรเลียมในหลุมที่อยู่ในระดับความลึกมากกว่า ทั้งนี้ รถสูบน้ำปิโตรเลียมเป็นทางเลือกเพิ่มในการผลิตปิโตรเลียม เพื่อเพิ่มศักยภาพในการผลิตของโครงการ



รูปที่ 1.3-4 แผนผังกระบวนการผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิต NS2 และ NS3 ในปัจจุบัน



4) แผงวาล์วควบคุมการไหล (Valve Panel)

ชุดวาล์วที่ควบคุมระบบท่อจากเครื่องสูบน้ำแบบโยก ที่แผงวาล์วนี้จะสามารถปรับทิศทางการไหลของของเหลวให้ไปยังท่อขนส่งปิโตรเลียม ของเหลวจะไหลโดยใช้แรงดันจากเครื่องสูบน้ำแบบโยกไปยังฐานหลุมผลิตปลายทาง

5) ถังวัดปริมาณ (Measuring Tank)

เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เพื่อวัดปริมาณของเหลวที่ผลิตได้จากหลุมผลิต ทั้งนี้ การปรับแผงวาล์วควบคุมการไหลให้ไหลมาที่ถังวัดปริมาณ ของเหลวจะไหลลงสู่ถังขนาดเล็กที่อยู่ภายใน (Measuring Bucket) ซึ่งกำหนดปริมาณที่แน่นอนไว้ เมื่อของเหลวไหลลงสู่ถังขนาดเล็กนี้จนเต็ม ถึงจะพลิกไปด้านข้าง และขับให้ถังขนาดเล็กอีกชุดหนึ่งเข้ามา รับของเหลวอย่างต่อเนื่อง แกนที่รองรับถังขนาดเล็กนี้จะมีเครื่องนับจำนวนติดตั้งเอาไว้เพื่อบันทึกจำนวนครั้งที่ถังพลิกไปมา เพื่อนำมาคำนวณอัตราการผลิตโดยคำนวณจากปริมาตรของถังขนาดเล็ก และจำนวนครั้งที่พลิก ในช่วงเวลาที่กำหนด ของเหลวจากหลุมผลิตที่ผ่านถังวัดปริมาณนี้จะส่งไปยังท่อขนส่งปิโตรเลียมต่อไป

6) ระบบพลังงานไฟฟ้า

ใช้ไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นหลัก เพื่อใช้ในการทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ภายในฐานหลุมผลิตโดยผ่านระบบควบคุมที่แผงจ่ายไฟฟ้า (Distribution Board)

7) ถังกักเก็บน้ำมันดิบ (Crude Tank) และอุปกรณ์สูบน้ำส่งลงสู่รถบรรทุกน้ำมัน

มีถังกักเก็บน้ำมันดิบจำนวน 2 ถัง ต่อฐานหลุมผลิต โดยที่มีความจุต่อถังเท่ากับ 400 บาร์เรล รวมความจุทั้งสิ้น 800 บาร์เรลต่อฐานหลุมผลิต น้ำมันดิบที่ได้จะเก็บไว้ในถังเหล่านี้ เพื่อรอสูบน้ำส่งลงสู่รถบรรทุกน้ำมัน ไปปรับปรุงคุณภาพให้สมบูรณ์ที่ฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2) โดยการแยกปิโตรเลียมออกเป็น 3 สถานะ คือ ก๊าซ น้ำมันดิบ และน้ำ สำหรับน้ำมันที่ผ่านกระบวนการแยกสถานะแล้วจะถูกสูบน้ำส่งลงสู่รถบรรทุกน้ำมันเพื่อขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจากต่อไป

8) พื้นที่สูบน้ำน้ำมัน (Loading Area)

หอสูบน้ำ (Loading gantry) พร้อม Loading Arm 1 ชุด ได้รับการติดตั้งในบริเวณพื้นที่สูบน้ำน้ำมัน เพื่อสูบน้ำน้ำมันดิบจากถังกักเก็บเข้าสู่รถบรรทุก พื้นที่สูบน้ำน้ำมันถูกจัดวางให้อยู่ในบริเวณพื้นลาดคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ เพื่อป้องกันการรั่วไหลปนเปื้อนขณะทำการสูบน้ำ เครื่องสูบน้ำน้ำมัน (Loading Pump) ได้ออกแบบไว้ 1 เครื่อง เพื่อสูบน้ำน้ำมันดิบจากถังกักเก็บน้ำมันดิบลงสู่รถบรรทุกขนส่งน้ำมันดิบเพื่อขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมัน

9) บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)

สำหรับรองรับน้ำปนเปื้อนน้ำมันที่ระบายมาจากพื้นที่ลาดคอนกรีตและอุปกรณ์จากกระบวนการผลิต จะมีบ่อรองรับน้ำปนเปื้อนเป็นบ่อคอนกรีต ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร จากนั้นจะมีรถบรรทุกน้ำขนส่งไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2) ต่อไป

10) หลุมผลิต

ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) ดำเนินการผลิตทั้งหมดจำนวน 7 หลุม คือ หลุมผลิตหนองสระ 2-1 (NS2-1) ถึงหลุมผลิตหนองสระ 2-7 (NS2-7) และในส่วนของฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ได้ดำเนินการผลิตทั้งหมดจำนวน 4 หลุม คือ หลุมผลิตหนองสระ 3-1 (NS3-1) ถึงหลุมผลิตหนองสระ 3-4 (NS3-4) ซึ่งลักษณะของหลุมผลิตทั้งสองฐานเป็นหลุมที่มีการติดตั้งเครื่องสูบน้ำแบบโยก (Beam Pump) เพื่อเพิ่มแรงดันภายในหลุมผลิต ทำให้ปิโตรเลียมสามารถไหลขึ้นมายังบริเวณปากหลุม (Well Head)

ทั้งนี้การจัดวางองค์ประกอบต่าง ๆ ในระยะผลิตปิโตรเลียม แสดงดังรูปที่ 1.3-5 ถึงรูปที่ 1.3-6 และภาพที่ 1.3-3 ถึงภาพที่ 1.3-4



รูปที่ 1.3-5ผังการจัดวางองค์ประกอบภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)



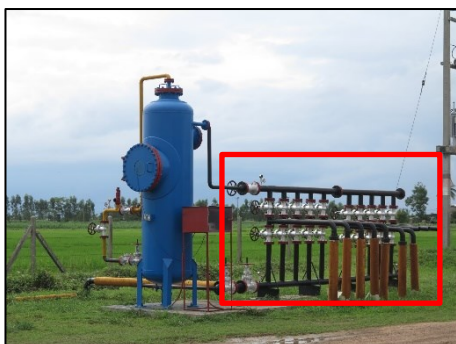
รูปที่ 1.3-6ผังการจัดวางองค์ประกอบภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)



1) อุปกรณ์ชุดหัวปลวกหลุม (Well Head Unit)



2) เครื่องสูบน้ำแบบโยก (Beam Pump)



3) แผงวาล์วควบคุมการไหล (Valve Panel)



4) ถังวัดปริมาตร (Measuring Tank)



5) บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)



6) ถังกักเก็บน้ำมันดิบ (Crude Oil Tank)



7) พื้นที่สูบน้ำน้ำมัน (Loading Area)



8) แผงจ่ายไฟฟ้า (Distribution Board)

ภาพที่ 1.3-3 ตัวอย่างเครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)



1) อุปกรณ์ชุดวาล์วปากหลุม (Well Head Unit)



2) เครื่องสูบน้ำแบบโยก (Beam Pump)



3) แผงวาล์วควบคุมการไหล (Valve Panel)



4) ถังวัดปริมาตร (Measuring Tank)



5) บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)



6) ถังกักเก็บน้ำมันดิบ (Crude Oil Tank)



7) พื้นที่สูบน้ำ (Loading Area)



8) แผงจ่ายไฟฟ้า (Distribution Board)

ภาพที่ 1.3-4 ตัวอย่างเครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)

1.3.4 การจ้างงาน ที่พักอาศัย ระบบสาธารณูปโภคและสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม

1.3.4.1 พนักงาน

ในระยะดำเนินการผลิต ไม่มีพนักงานอยู่ประจำที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ซึ่งจะมีเพียงพนักงานที่อยู่ประจำที่สำนักงานภาคสนามแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1) ประมาณ 40 คน ทั้งนี้ พนักงานที่อยู่ประจำที่สำนักงานภาคสนามแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1) จะเข้ามาตรวจสอบและติดตามผล พร้อมทั้งจัดบันทึกข้อมูลอัตราการผลิต และข้อมูลต่าง ๆ ภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ทุก ๆ 2 ชั่วโมง โดยพนักงานภาคสนามส่วนใหญ่เป็นคนในพื้นที่ จึงพักอาศัยในบริเวณชุมชนใกล้เคียง ส่วนพนักงานที่เป็นคนนอกพื้นที่ บริษัทฯได้จัดให้มีที่พักอาศัยสำหรับพนักงานภายในสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1) โดยมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) ประจำอยู่ที่สำนักงานตลอด 24 ชั่วโมง

1.3.4.2 ระบบสาธารณูปโภคและสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม

1) ระบบน้ำดื่ม/น้ำใช้

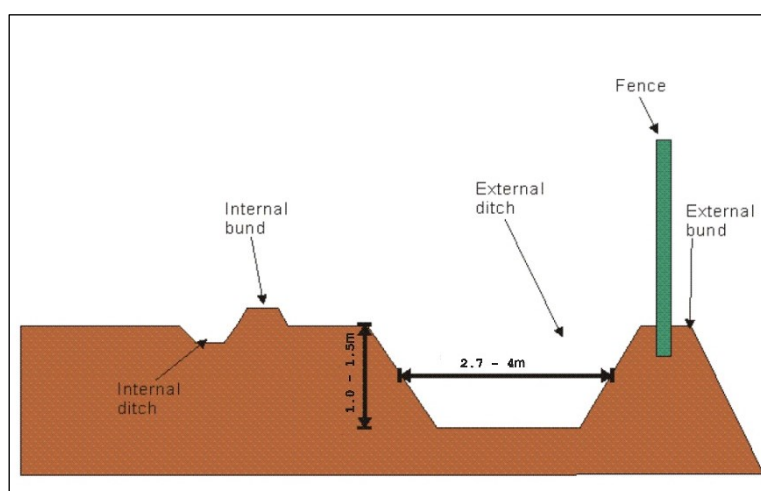
ในระยะผลิตปิโตรเลียม จะไม่มีพนักงานอยู่ประจำที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดังนั้นจึงไม่มีการใช้น้ำในระยะผลิตปิโตรเลียมแต่อย่างใด

2) ระบบไฟฟ้า

บริษัทฯ ใช้ไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นหลัก สำหรับผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อใช้ในการทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ภายในฐานหลุมผลิต

3) ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

ระบบระบายน้ำในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือระบบระบายน้ำภายนอกฐานหลุมผลิต ซึ่งเป็นส่วนที่ไม่มีการปนเปื้อน สภาพพื้นผิวเป็นดินลูกรัง บดอัดจะปล่อยระบายตามระดับความลาดชันออกสู่รางระบายน้ำภายในฐานหลุมผลิต (Internal Bund) และรางระบายน้ำโดยรอบฐาน (External Bund) และปล่อยให้ซึมลงดินตามธรรมชาติโดยไม่ระบายออกสู่พื้นที่โดยรอบ (Zero Discharge) ซึ่งบริษัทฯ ได้ขยายขนาดรางระบายน้ำที่มีอยู่เดิมเพื่อให้สามารถรองรับปริมาณน้ำไหลบ่าจากพื้นที่ดินลูกรัง บดอัดแน่นของโครงการได้อย่างเพียงพอ รูปตัดรางระบายน้ำแสดงรูปที่ 1.3-7



ที่มา : บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด, พ.ศ.2567

รูปที่ 1.3-7 รางระบายน้ำภายนอกฐานรองรับอุปกรณ์การผลิต



สำหรับน้ำฝนที่ตกลงในบริเวณฐานรองรับแท่นเจาะซึ่งเป็นพื้นลาดคอนกรีต จัดเป็นน้ำที่อาจปนเปื้อน น้ำมันหรือสารเคมีต่าง ๆ จะมีรางคอนกรีตรูปตัว "U" ขนาดกว้าง × ลึก เท่ากับ 25×25 เซนติเมตร ล้อมรอบ ฐานรองรับแท่นเจาะเพื่อช่วยในการรวบรวมและระบายน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อเก็บน้ำคอนกรีต (Cement Pit) มีความจุประมาณ 500 ลูกบาศก์เมตร และสูบไปกำจัดโดยการการอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ หรือหากมีปริมาณมาก บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท ไทยออยล์ ทูล แมชีนเนอร์รี่ เซอร์วิส เซส จำกัด (TOMS) สูบไปกำจัดยังบริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามประเภทโรงงานรับกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

1.3.5 การจัดการของเสีย น้ำเสีย และเสียงรบกวน

1) ขยะมูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย

ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้น เนื่องจากมีพนักงานเข้าไปตรวจสอบการทำงานภายในฐานหลุมผลิต บริษัทฯ จึงได้ จัดให้มีภาชนะสำหรับรองรับของเสียโดยแยกแต่ละประเภท สำหรับขยะทั่วไป และขยะรีไซเคิล เช่น แก้ว เศษพลาสติก ฯลฯ ทางบริษัทฯ ได้เก็บรวบรวมมูลฝอยทั่วไปจากทุกฐานหลุมผลิตของโครงการ มาไว้ที่พื้นที่จัดเก็บมูลฝอยของบริษัทฯ พร้อมทั้งประสานไปยังองค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวง ให้เป็นผู้รับของเสียทั่วไปไปกำจัด ส่วนขยะรีไซเคิลที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ บริษัทฯ จะบริจาคให้ผู้ที่ต้องการหรือขายให้ผู้รับซื้อจากภายนอกเพื่อนำกลับไปใช้ ประโยชน์ต่อไป

สำหรับของเสียอันตรายที่เกิดจากวัสดุอุปกรณ์การผลิตที่ชำรุด หรือหมดอายุการใช้งาน รวมถึง น้ำมันเครื่อง/น้ำมันหล่อลื่นในการซ่อมบำรุงเครื่องจักร เช่น ผ้าเปื้อนน้ำมัน หลอดฟลูออเรสเซนต์ กระป๋องสเปรย์ แบตเตอรี่ ของเสียเหล่านี้จะรวบรวมใส่ถังรอการเก็บขนไปกำจัด ณ สถานที่กำจัดของเสียของบริษัทฯที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม

2) การจัดการน้ำเสีย

2.1) น้ำที่ปนเปื้อนน้ำมัน (Oily Water)

น้ำที่ปนเปื้อนน้ำมัน (Oily Water) ในฐานหลุมผลิตของโครงการ มีแหล่งกำเนิดมาจากน้ำฝน ที่ตกลงในบริเวณลาดคอนกรีตรองรับอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่อาจชะเอาคราบน้ำมันที่ปนเปื้อนตามพื้น หรือบริเวณวาล์ว/ข้อ ต่อของเครื่องจักร/อุปกรณ์ ซึ่งจะเกิดขึ้นเฉพาะในช่วงที่ฝนตกเท่านั้น นอกจากนี้ ยังมีน้ำเสียจากการซ่อมบำรุง เครื่องจักร จะถูกรวบรวมผ่านรางระบายน้ำคอนกรีต ขนาดกว้าง × ลึกเท่ากับ 0.25×0.25 เมตร ล้อมรอบ แผ่นคอนกรีต และไหลลงบ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) ซึ่งมีการตรวจสอบระดับน้ำอย่างสม่ำเสมอ และจะขนส่งไปอัดกลับ ที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well)

2.2) น้ำจากกระบวนการผลิต (Produced Water)

ในระยะผลิตปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) จะไม่มีกระบวนการแยกน้ำและน้ำมันเกิดขึ้น โดยปิโตรเลียมที่ได้จะถูกขนส่งด้วยรถบรรทุกน้ำมันไปยังฐานหลุมผลิต บึงม่วงใต้ 2 (BMS2) ซึ่งมีอุปกรณ์แยกน้ำมัน (Oil Separator) ไว้สำหรับแยกน้ำ และน้ำมัน ติดตั้งอยู่เดิมแล้ว ดังนั้น ภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) จะไม่มีน้ำจากกระบวนการผลิต (Produced Water) เกิดขึ้นแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม น้ำจากกระบวนการผลิต (Produced Water) ที่เกิดขึ้นภายหลังจากการแยก น้ำมันออกจากน้ำที่ฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2) จะถูกนำมาอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ต่อไป



2.3) น้ำเสียจากพนักงาน

ในระยะผลิตปิโตรเลียมไม่มีพนักงานอยู่ประจำที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) จึงไม่มีน้ำเสียและสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นแต่อย่างใด

3) การจัดการด้านเสียงรบกวน

ในระยะการผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์กระบวนการผลิตน้ำมัน (สำหรับแยกก๊าซ น้ำมันดิบ และน้ำ) และกิจกรรมการผลิตส่วนใหญ่เป็นระบบอัตโนมัติ จึงไม่เกิดเสียงดังรบกวนแต่อย่างใด

1.4 ระบบการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

1.4.1 การจัดการด้านความปลอดภัย

การจัดการด้านความปลอดภัยของบริษัทฯ ประกอบด้วย ระเบียบวิธีปฏิบัติ หรือมาตรการการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงาน ผู้รับเหมาหลัก/ผู้รับเหมาช่วง หรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับบริษัทฯ ครอบคลุมลักษณะงานทุกประเภท ที่สำคัญมีรายละเอียดดังนี้

1.4.1.1 ระบบใบอนุญาตการทำงานอย่างปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดระบบการทำงานสำหรับลักษณะงานที่เสี่ยงอันตราย เช่น การทำงานในพื้นที่ที่มีระดับก๊าซไวไฟ การทำงานในพื้นที่อับอากาศ เป็นต้น ในระบบใบอนุญาตทำงานอย่างปลอดภัย เพื่อให้แน่ใจว่ามีการควบคุมกิจกรรมการทำงานทุกชนิดอย่างเคร่งครัด เพื่อลดความเสี่ยงในการเกิดอุบัติเหตุ พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามขั้นตอนที่แสดงรายละเอียดไว้ในคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เรื่อง ระบบใบอนุญาตการทำงานอย่างปลอดภัย โดยการดำเนินงานทุกอย่างจะต้องได้รับการควบคุมดูแลอย่างเข้มงวด ทั้งนี้ มาตรการป้องกันต่าง ๆ ได้ถูกนำมาปฏิบัติตั้งแต่เริ่มทำงาน ขณะทำงาน จนกระทั่งเสร็จสิ้นการทำงาน ระบบใบอนุญาตทำงานเป็นองค์ประกอบสำคัญในการยืนยันว่าขั้นตอนที่จำเป็นต่าง ๆ นั้น ได้รับการปฏิบัติเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ามีความปลอดภัยต่อบุคลากร และอุปกรณ์/เครื่องจักรต่าง ๆ ระบบฯ กำหนดให้ผู้ขออนุญาตทำงานในพื้นที่รับผิดชอบของบริษัทฯ ต้องยื่นใบขออนุญาตทำงาน และต้องได้รับอนุญาตก่อนการทำงานนั้น ๆ

1.4.1.2 การฝึกอบรมพนักงาน

จากการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการจัดโครงการฝึกอบรมขึ้นอย่างสม่ำเสมอ เพื่อพัฒนาบุคลากรและคงไว้ซึ่งมาตรฐานในการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงการพัฒนาศักยภาพรายบุคคลสำหรับพนักงาน โดยได้จัดหัวข้อในการอบรมด้านสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยเป็นพิเศษเพื่อให้เหมาะสมกับการดำเนินงานของแต่ละบุคคลโดยไม่มีข้อจำกัด

1.4.1.3 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ซึ่งครอบคลุมทั้งการตรวจสุขภาพทั่วไปและการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานมีสุขภาพที่ดีตลอดการทำงาน มีการบันทึกข้อมูลด้านสุขภาพ และผลการติดตามสุขภาพที่ถูกต้องโดยกระบวนการต่าง ๆ



1.4.1.4 มาตรฐานอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

เพื่อความปลอดภัยในการทำงาน บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานทุกคน บริษัทผู้รับเหมา หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง ปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เรื่อง อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสมกับสภาพแวดล้อม ลักษณะงานที่กระทำอยู่ ในการดำเนินโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม และระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้าง แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม และการผลิตปิโตรเลียม) สามารถสรุปรายละเอียดการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลดังตารางที่ 1.4-1

ตารางที่ 1.4-1 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตามลักษณะงาน/พื้นที่ปฏิบัติงาน

ลักษณะงาน/พื้นที่ปฏิบัติงาน	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่ต้องสวมใส่
1. พื้นที่ฐานหลุมผลิตทั่วไป	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย
2. งานเชื่อม	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย หน้ากากเชื่อมโลหะ ถุงมือสำหรับงานเชื่อม
3. งานตัด งานเจียร	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย ถุงมือกันบาด
4. งานที่มีฝุ่นฟุ้งกระจาย	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หน้ากากป้องกันฝุ่นละออง
5. งานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมี	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย ถุงมือป้องกันสารเคมี ชุดหมีหรือชุด ป้องกันสารเคมี
6. งานที่เกี่ยวข้องกับเสียงดัง	- ที่อุดหู/ที่ครอบหูเพื่อลดเสียง
7. บริเวณพื้นที่ทำงานของเครื่องจักรกลหนัก/ Generator	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย ที่อุดหู/ที่ครอบหูเพื่อลดเสียง ถุงมือ
8. งานที่เกี่ยวข้องกับการทำงานบนที่สูง	- หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เข็มขัดนิรภัยและสายช่วยชีวิต

ที่มา : บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด, พ.ศ.2567

1.4.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์ดับเพลิง

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง ตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และ ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 ซึ่งขนาดและจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงจะขึ้นอยู่กับรูปแบบการผลิตปิโตรเลียมของแต่ละฐานหลุมผลิต ได้แก่

- **ฐานหลุมผลิต** เป็นฐานที่มีเฉพาะหลุมปิโตรเลียมจะไม่มีอุปกรณ์การผลิตติดตั้งอยู่ เมื่อดำเนินการผลิต ปิโตรเลียมจากหลุมปิโตรเลียมที่อยู่ภายในฐาน ปิโตรเลียมดังกล่าวจะถูกลำเลียงผ่านระบบท่อลำเลียง ปิโตรเลียม ไปยังฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต เพื่อรอรวบรวมเข้าสู่กระบวนการผลิตต่อไป
- **ฐานหลุมผลิตที่ผลิตผ่านฐาน** เป็นฐานหลุมผลิตที่มีทั้งหลุมปิโตรเลียมและอุปกรณ์การผลิตติดตั้งอยู่ใน พื้นที่เดียวกัน เมื่อดำเนินการผลิตปิโตรเลียมจากหลุมปิโตรเลียม ปิโตรเลียมดังกล่าวจะถูกลำเลียงผ่าน ท่อลำเลียงปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิตมายังชุดอุปกรณ์การผลิตเพื่อเข้าสู่กระบวนการผลิต (ไม่ได้รับ ปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตอื่น ๆ มาผลิต) น้ำมันดิบที่ได้จะถูกเก็บไว้ในถังกักเก็บน้ำมันดิบที่อยู่ภายใน ฐานหลุมผลิต เพื่อรอการขนส่งด้วยรถบรรทุกไปยังโรงกลั่นน้ำมันต่อไป
- **ฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต** เป็นฐานหลุมผลิตที่มีทั้งหลุมปิโตรเลียมและอุปกรณ์การผลิต ติดตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกัน กระบวนการผลิตภายในฐานหลุมผลิตจะรองรับทั้งการผลิตปิโตรเลียมจาก หลุมปิโตรเลียมภายในฐาน และปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตอื่น ๆ ที่อยู่ใกล้เคียงที่ขนส่งผ่านท่อลำเลียง มายังฐานหลุมผลิตและเมื่อปิโตรเลียมดังกล่าวเข้าสู่กระบวนการผลิตแล้ว น้ำมันดิบที่ได้จะถูกเก็บไว้ใน ถังกักเก็บน้ำมันดิบที่อยู่ภายในฐานหลุมผลิตเพื่อรอการขนส่งด้วยรถบรรทุกไปยังโรงกลั่นน้ำมันต่อไป



จากข้อมูลรูปแบบการผลิตของโครงการที่มีความแตกต่างกัน บริษัทฯ จึงได้จัดเตรียมเครื่องดับเพลิงในแต่ละฐานให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับกฎกระทรวงฯ ซึ่งเครื่องดับเพลิงแบบเคลื่อนย้ายได้ของโครงการแบ่งเป็น 3 ส่วน คือ เครื่องดับเพลิงประจำฐานหลุมผลิต/ฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิตของโครงการ/ฐานหลุมผลิตที่ผลิตผ่านฐาน เครื่องดับเพลิงประจำแท่นเจาะ และเครื่องดับเพลิงสำรองฉุกเฉิน มีรายละเอียดดังนี้

1) เครื่องดับเพลิงประจำฐานหลุมผลิต/ฐานหลุมผลิตที่ผลิตผ่านฐาน/ฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต

- บริเวณฐานหลุมผลิต เนื่องจากเป็นฐานที่ไม่มีถังกักเก็บน้ำมันดิบ เครื่องดับเพลิงที่ทางบริษัทฯ จัดเตรียมไว้จะมีจำนวนอย่างน้อย 3 ถัง (สำหรับใช้งาน 1 ถัง และสำรอง 2 ถัง) ได้แก่ เครื่องดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งแบบล้อเลื่อน ขนาด 50 ปอนด์ จำนวน 1 ถัง และชนิดผงเคมีแห้งแบบมือถือ ขนาด 20 ปอนด์ จำนวน 2 ถัง
- ฐานหลุมผลิตที่ผลิตผ่านฐาน/ฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต เนื่องจากเป็นฐานที่มีถังกักเก็บน้ำมันดิบ เครื่องดับเพลิงที่ทางบริษัทฯ จัดเตรียมไว้จะมีจำนวนอย่างน้อย 4 ถัง ได้แก่ เครื่องดับเพลิงชนิดโฟมแบบล้อเลื่อน ขนาด 60 ลิตร จำนวน 2 ถัง และชนิดผงเคมีแห้งแบบมือถือ ขนาด 20 ปอนด์ จำนวน 2 ถัง

2) เครื่องดับเพลิงประจำแท่นเจาะ

เป็นเครื่องดับเพลิงที่เตรียมไว้ประจำฐานหลุมผลิตที่มีกิจกรรมการเจาะหลุมปิโตรเลียม ได้แก่ เครื่องดับเพลิงแบบผงเคมีแห้ง ขนาด 5-50 ปอนด์ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงแบบรถเข็นและทรายดับเพลิง

3) เครื่องดับเพลิงสำรองฉุกเฉิน

เป็นเครื่องดับเพลิงที่สำรองไว้ที่สถานีผลิตหลัก และสำนักงานภาคสนามของบริษัทฯ สำรองไว้กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต้องการกำลังสนับสนุน ได้แก่ เครื่องดับเพลิงแบบผงเคมีแห้งขนาด 5-110 ปอนด์ โฟมดับเพลิงกลุ่ม AFFF ทรายดับเพลิง น้ำสำหรับดับเพลิง และอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน

1.4.1.6 บุคลากรด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรด้านความปลอดภัยในการทำงานให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554 และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2549 ซึ่งกำหนดให้สถานประกอบกิจการปิโตรเลียมที่มีลูกจ้างตั้งแต่ 2 คนขึ้นไป จะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานแต่ละระดับประกอบด้วย

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ

ซึ่งในการดำเนินงานของโครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่บึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร ได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับต่าง ๆ ได้แก่ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ ตามที่กฎหมายกำหนด



สำหรับพนักงานระดับบริหารและหัวหน้างานทุกตำแหน่งที่ยังไม่ได้ดำเนินการขึ้นทะเบียนเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บริษัทฯ จะดำเนินการส่งพนักงานดังกล่าวไปฝึกอบรมตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานประกาศกำหนด เพื่อให้มีคุณสมบัติเฉพาะของบุคลากรด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2549 ก่อนขอขึ้นทะเบียนเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานในลำดับถัดไป

นอกจากนี้ บริษัทฯ กำหนดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จำนวนทั้งสิ้น 11 คน ประกอบด้วย ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา ผู้แทนลูกจ้าง และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ โดยมีหน้าที่ดังนี้

1. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ อันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
2. รายงานและเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายที่เกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานและมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
3. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งมาตรฐานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
5. สำรวจการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้น อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
6. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ
8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอนายจ้าง
9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเพื่อเสนอต่อนายจ้าง
10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
11. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

1.4.1.7 ความปลอดภัยด้านการขนส่ง

ความปลอดภัยด้านการขนส่ง บริษัทฯ ได้กำหนดให้พนักงาน และบริษัทผู้รับเหมาขนส่งต่าง ๆ ปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เรื่อง การขนส่ง เพื่อป้องกันและลดอุบัติเหตุการจราจร ซึ่งมีสาเหตุมาจากพนักงานขับรถหรือยานพาหนะของบริษัทฯ มาตรการที่สำคัญ ได้แก่

- พนักงานขับรถ ต้องผ่านการอบรมการขับอย่างปลอดภัย พร้อมกับมีการรื้อฟื้นเป็นระยะ พนักงานที่เคยมีอุบัติเหตุอาจต้องได้รับการอบรมการขับอย่างปลอดภัยหรือเทียบเท่าโดยใช้เวลาส่วนตัวของพนักงานเอง ขึ้นอยู่กับสถิติการขับขึ้นและสถานการณ์แวดล้อมของอุบัติเหตุ และไม่ขับรถขณะเมาสุรา
- ขับยานพาหนะด้วยความเร็วที่เหมาะสมต่อสภาพถนนและสภาพอากาศ และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและยึดจำกัดความเร็วที่ติดไว้ และลดความเร็วลงในสภาวะที่จำเป็น



1.4.2 แผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

1.4.2.1 ระดับของแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

แผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ ได้ถูกจัดแบ่งออกเป็น 3 ระดับ โดยพิจารณาจากลักษณะของเหตุการณ์และขีดความสามารถในการควบคุมสถานการณ์ของทีมีระับเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานภาคสนาม และทีมีรับมือเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ (สำนักงานกรุงเทพฯ) เพื่อให้การดำเนินงานมีความกระชับ รวดเร็ว และทันต่อสถานการณ์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในฐานหลุมผลิตฐานใดฐานหนึ่ง ที่เกิดเหตุการณ์ขนาดเล็ก และสามารถควบคุมได้ในเวลาที่จำกัด ซึ่งสามารถรับมือได้ด้วยทรัพยากรของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในพื้นที่ เช่น การเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิดเล็กน้อย การรั่วไหลของน้ำมัน (ปริมาณน้ำมันที่รั่วไม่เกิน 10 ตัน) หรือสารเคมีรั่วไหลปริมาณเล็กน้อยในขอบเขตพื้นที่ของฐานหลุมผลิต เหตุการณ์ระดับนี้ไม่จำเป็นต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นมีการลุกลามออกไปจากเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ครอบคลุมถึงเหตุการณ์ระดับความรุนแรงปานกลาง ซึ่งสามารถรับมือได้ด้วยทรัพยากรของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในพื้นที่ โดยอาจจะต้องขอความร่วมมือจากหน่วยงานภายนอก เช่น กรณีการเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด การรั่วไหลของน้ำมัน (ปริมาณน้ำมันที่รั่วเกิน 10 ตัน แต่ไม่ถึง 100 ตัน) หรือสารเคมีรั่วไหลนอกขอบเขตพื้นที่ฐานหลุมผลิต เหตุการณ์เพลิงไหม้ปานกลาง

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 3 ได้แก่ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นมีการลุกลามออกไปบริเวณกว้างและรุนแรง ใช้ระยะเวลานานในการควบคุมเหตุฯ ครอบคลุมถึงเหตุการณ์ขนาดใหญ่ซึ่งเกินกว่าความสามารถในการรับมือของบริษัทฯ และหน่วยงานภายนอกในท้องถิ่นต้องขอความช่วยเหลือจากแผนระับเหตุของจังหวัด เช่น กรณีการเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิดรุนแรงและต่อเนื่อง การรั่วไหลของน้ำมันปริมาณมาก (ปริมาณน้ำมันที่รั่วเกิน 100 ตันขึ้นไป) เกิดการพุ่ง (Blowout) หรือเหตุการณ์ที่มีผู้บาดเจ็บหรือเสียชีวิตหลายราย ทั้งนี้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก เช่น ตำรวจ ดับเพลิงขององค์การบริหารส่วนตำบล และผู้ประกอบการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรายอื่นในพื้นที่ใกล้เคียง รวมถึงทีมีระับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ โดยมีการสนับสนุนจากสำนักงานกรุงเทพฯ

1.4.2.2 การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

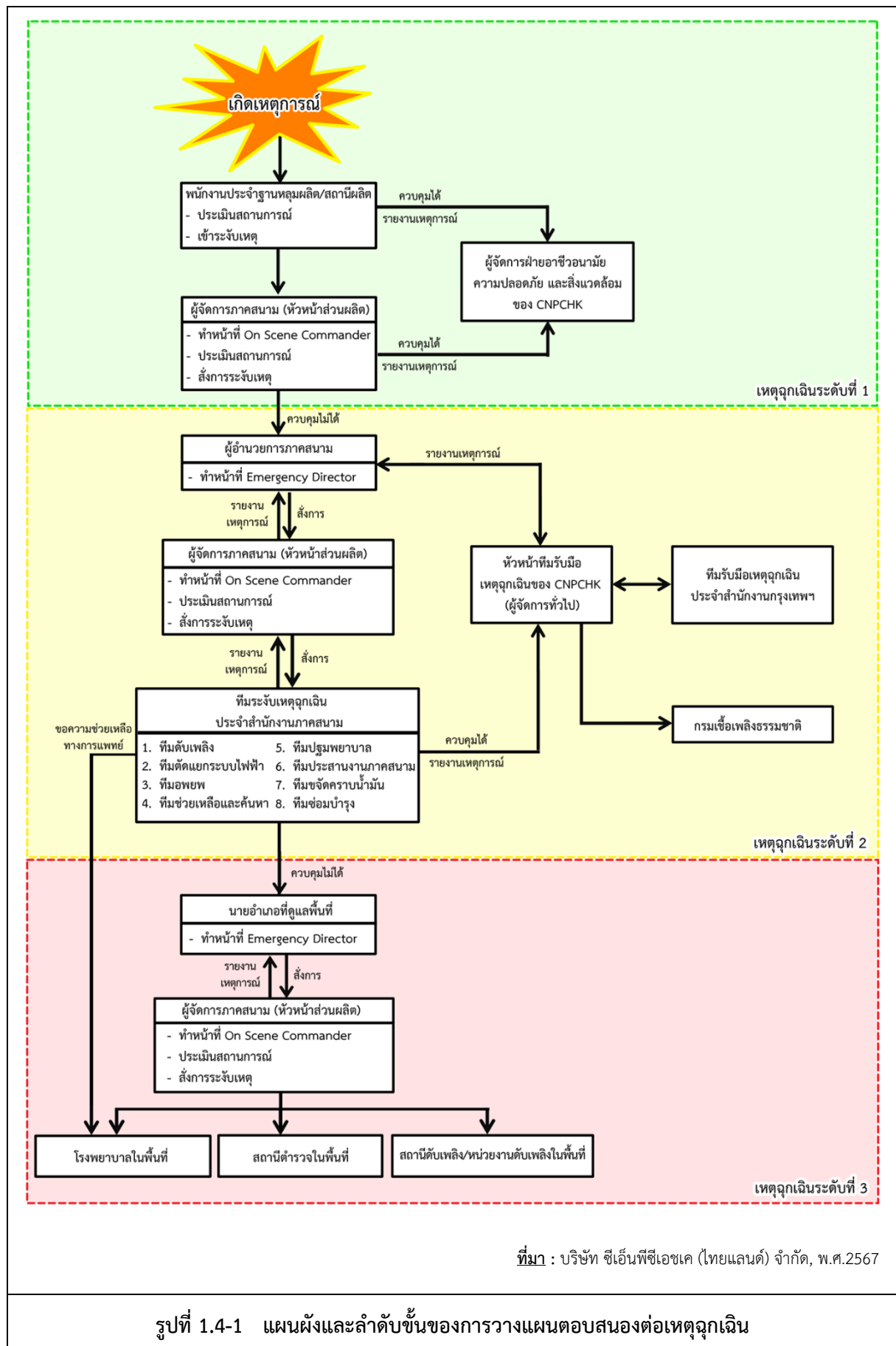
1) การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ ในระยะผลิตปิโตรเลียม

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินพนักงานประจำฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต/พนักงานที่ดูแลฐานหลุมผลิตที่ทำการผลิตผ่านฐาน ผู้พบเหตุการณ์ได้ประเมินแล้วว่าสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ จะเข้าควบคุมสถานการณ์ก่อนด้วยอุปกรณ์ที่ได้จัดเตรียมไว้ประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิต และหากสามารถควบคุมสถานการณ์ได้สำเร็จจะรายงานเหตุการณ์ต่อผู้จัดการฝ่ายผลิต และผู้จัดการฝ่ายอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ทราบถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น (ขั้นตอนและวิธีการปฏิบัติ แสดงดังรูปที่ 1.4-1)

2) ทีมงานผู้รับผิดชอบในการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

• ทีมีระับเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานภาคสนาม

ทีมตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานภาคสนาม ประกอบด้วย 1) ทีมดับเพลิง/เหตุฉุกเฉิน 2) ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า 3) ทีมอพยพ 4) ทีมช่วยเหลือและค้นหา 5) ทีมปฐมพยาบาล 6) ทีมประสานงานภาคสนาม 7) ทีมขจัดคราบน้ำมัน และ 8) ทีมซ่อมบำรุง ซึ่งมีที่ตั้งอยู่ที่สำนักงานภาคสนามโดยทีมงานนี้ได้ผ่านการอบรมและสามารถจัดการกับทุกเหตุการณ์ความเสี่ยงและสถานการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้



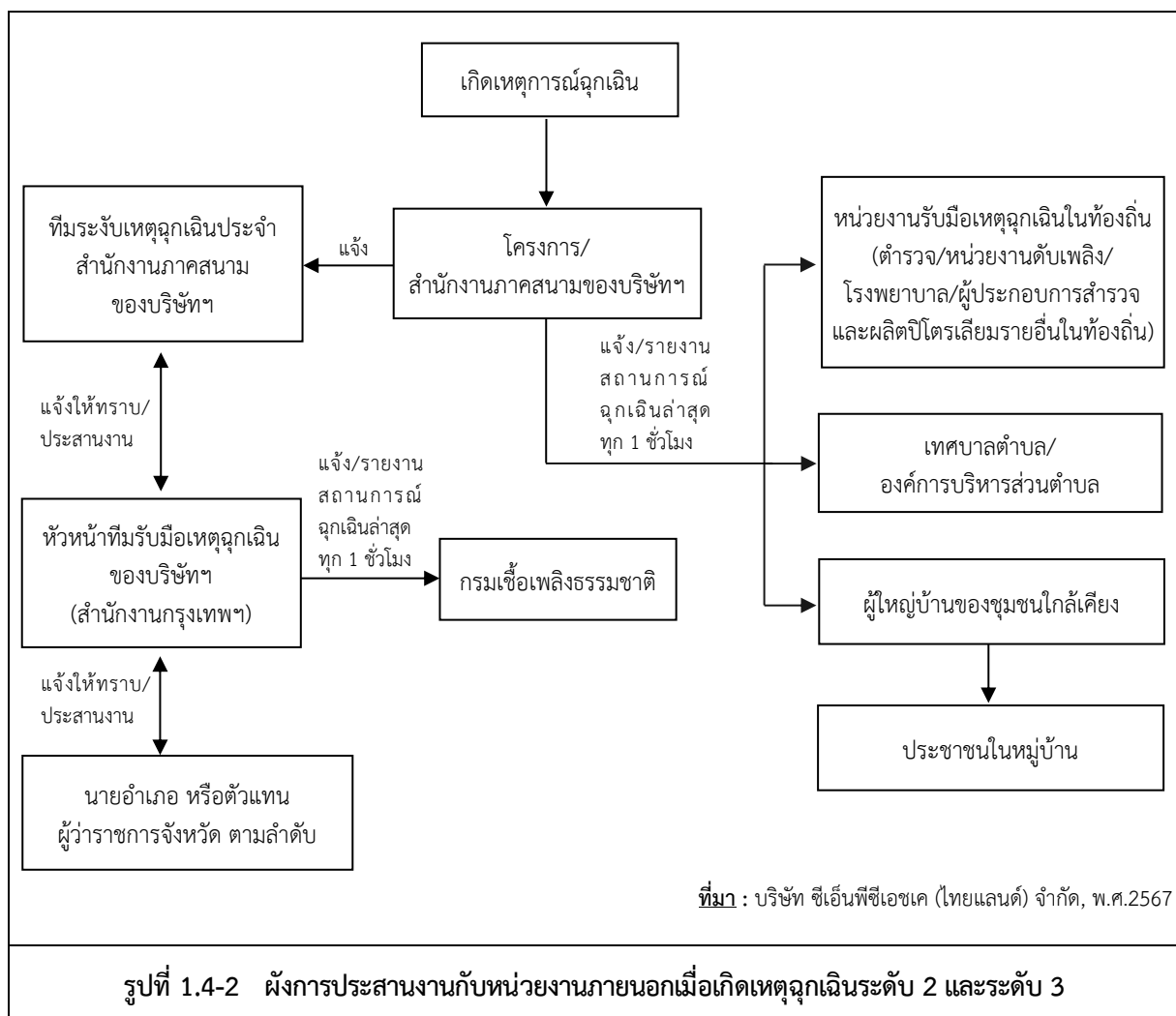
รูปที่ 1.4-1 แผนผังและลำดับขั้นตอนการวางแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน



- ทีมรับมือเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานกรุงเทพฯ

ทีมรับมือเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานกรุงเทพฯ มีผู้จัดการทั่วไปเป็นหัวหน้าทีม และมีที่ตั้งอยู่ที่สำนักงานกรุงเทพฯ โดยทีมรับมือเหตุฉุกเฉินประจำสำนักงานกรุงเทพฯ เป็นผู้รับผิดชอบในส่วนของการตอบสนองทางด้านเทคนิค ให้การสนับสนุนช่วยเหลือ และให้คำแนะนำกับทุกสถานการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ รวมถึงสำนักงานที่กรุงเทพฯ

ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2 และระดับ 3 ที่อาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อชุมชนบริเวณใกล้เคียง บริษัทฯ จะมีการแจ้ง/รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินต่อหน่วยงานท้องถิ่นและผู้มีชุมชนในพื้นที่ที่เกิดเหตุฉุกเฉินผ่านทางโทรศัพท์ ในทุก ๆ 1 ชั่วโมง เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ได้รับทราบข้อมูลสถานการณ์เหตุฉุกเฉินล่าสุดและเป็นข้อมูลที่ถูกต้องมากที่สุด โดยบริษัทที่ปรึกษาได้เพิ่มเติมระยะเวลาการแจ้ง/รายงานสถานการณ์เหตุฉุกเฉินในผังการประสานงานกับหน่วยงานภายนอกเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2 และระดับ 3 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 1.4-2



3) การประสานงานกับหน่วยงานภายนอกในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินในระดับที่ต้องการความช่วยเหลือทางการแพทย์จากหน่วยงานภายนอก เช่น หน่วยงานดับเพลิง เจ้าหน้าที่ตำรวจ โรงพยาบาล เป็นต้น จะดำเนินการติดต่อตามความเหมาะสมและความจำเป็น รายละเอียดหน่วยงานสนับสนุนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ปฏิบัติงานของบริษัทฯ ดังแสดงในตารางที่ 1.4-2



ตารางที่ 1.4-2 หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน

หน่วยงาน	หมายเลขโทรศัพท์
บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด สำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพ สำนักงานภาคสนาม	02 2606 1813 0 5571 2274
บริษัทจัดการน้ำมันรั่วไหล บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด บริษัท ศรีไทย เพชรพอว์เตอร์ จำกัด	055-712274 055-731165
หน่วยงานด้านพลังงานของรัฐ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักงานพลังงานจังหวัดกำแพงเพชร สำนักงานพลังงานจังหวัดสุโขทัย	0 2794 3357 0 5570 5136 0 5561 2410
อำเภอในพื้นที่ ที่ว่าการอำเภอพรานกระต่าย ที่ว่าการอำเภอลานกระบือ ที่ว่าการอำเภอศรีมาศ	0 5576 1489, 0 5576 1321, 0 5576 1724 0 5576 9050 0 5569 5194
องค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ องค์การบริหารส่วนตำบลวังตะแบก เทศบาลตำบลคลองพิไกร องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรต องค์การบริหารส่วนตำบลลานกระบือ องค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวง องค์การบริหารส่วนตำบลทุ่งยางเมือง องค์การบริหารส่วนตำบลหนองจิก	0 5574 9786 0 5574 1934 0 5570 1237 0 5585 6518 0 5585 7771-3 0 5561 3566 0 5561 3744
หน่วยงานราชการที่มีรถดับเพลิงในพื้นที่ สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดกำแพงเพชร ศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 8 สำนักทางหลวงชนบทจังหวัดกำแพงเพชร แขวงการทางกำแพงเพชร สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดสุโขทัย สำนักงานทางหลวงชนบทจังหวัดสุโขทัย แขวงการทางสุโขทัย	0 5570 5048, 0 5570 5050, 0 5570 5092 0 5570 5104 0 5571 0396-9 0 5571 0031 0 5579 9345 0 5561 2415 0 5561 1362, 0 5561 1258
สถานีตำรวจ สถานีตำรวจภูธรพรานกระต่าย จังหวัดกำแพงเพชร สถานีตำรวจภูธรลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร สถานีตำรวจภูธรศรีมาศ จังหวัดสุโขทัย	0 5576 1191 0 5576 9124 0 5569 5131
โรงพยาบาล/สำนักงานสาธารณสุขใกล้เคียง โรงพยาบาลพรานกระต่าย โรงพยาบาลลานกระบือ โรงพยาบาลศรีมาศ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอพรานกระต่าย สำนักงานสาธารณสุขอำเภอลานกระบือ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอศรีมาศ	0 5577 5675-9 0 5576 9085 0 5569 5145 0 5576 1015 0 5576 9126 0 5569 5204
ผู้ประกอบการสำรวจปิโตรเลียมรายอื่นที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียง บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร)	0 5573 1150

ที่มา : บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด, พ.ศ.2567



1.5 ความรับผิดชอบต่อสังคมและการรับเรื่องร้องเรียน

1.5.1 การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทฯ ได้เล็งเห็นความสำคัญของความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างดี เนื่องจากโครงการจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนและสังคมรอบ ๆ โครงการได้อย่างมีความสุขและยั่งยืน ซึ่งถือว่าเป็นการกำกับดูแลกิจการด้านปิโตรเลียมได้อย่างมีประสิทธิภาพอย่างยั่งยืนด้วย การอยู่ร่วมกันนี้บริษัทฯ ยึดหลักความห่วงใยใส่ใจ และแบ่งปันต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

1.5.2 การรับเรื่องร้องเรียน

1.5.2.1 เรื่องร้องเรียน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการรับฟังความคิดเห็นและข้อกังวลต่าง ๆ จากผู้มีส่วนได้เสียและประชาชนในพื้นที่ ซึ่งการได้รับทราบข้อกังวลและได้แก้ไขข้อกังวลจะนำไปสู่ความสัมพันธ์ที่ดีของบริษัทฯ และประชาชน โดยขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนมีดังนี้ (รูปที่ 1.5-1)

- 1) ผู้ร้องเรียนจากภายนอก แจ้งผลกระทบที่เกิดขึ้นมาที่โครงการโดยผ่านทางกรบอกกล่าวด้วยวาจา เอกสาร หรือโดยทางโทรศัพท์ ตามหมายเลขติดต่อดังนี้

หมายเลขติดต่อบริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

- สำนักงานกรุงเทพฯ : เลขที่ 193/94 อาคารเลครัชดาออฟฟิศ คอมเพล็กซ์ ชั้น 22
ถนนรัชดาภิเษก คลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ 0 2260 6181-3 โทรสาร 0 2258 9926
- สำนักงานภาคสนาม : หมู่ 8 ต.หนองจิก อ.คีรีมาศ จ.สุโขทัย
โทรศัพท์ 0 5561 5519 โทรสาร 0 5561 5520

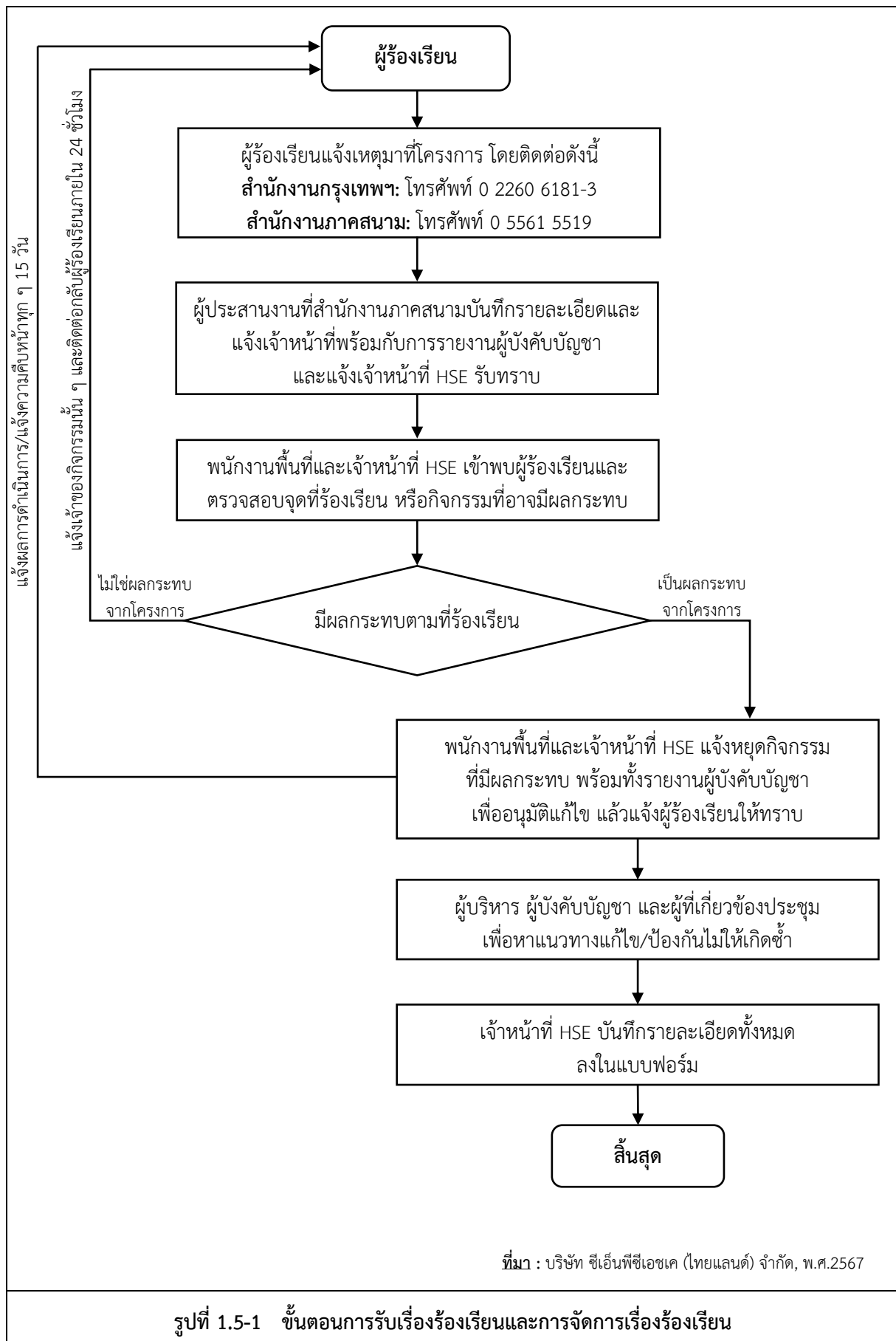
- 2) ผู้ประสานงานที่สำนักงานภาคสนาม เมื่อได้รับเรื่องร้องเรียนโดยทางใดทางหนึ่งแล้ว ให้ทำการบันทึกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม “ใบรายงานข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Complaint Report)” เบื้องต้น เช่น ลักษณะของผลกระทบที่ได้รับ บริเวณที่ได้รับผลกระทบ ชื่อและหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อกลับ พร้อมกับแจ้งพนักงานพื้นที่ตรวจสอบทางวิทยุสื่อสาร แล้วแจ้งเจ้าหน้าที่ HSE และรายงานผู้บังคับบัญชาตามหมายเลขติดต่อดังนี้

หมายเลขติดต่อภายใน :

- | | | | |
|-------------|----------|--------------------|--------------|
| - คุณอนุเทพ | สร้อยทอง | หัวหน้าส่วนการผลิต | 08 9810 2237 |
| - คุณสุรเสน | เสนานุช | HSE Manager | 08 1171 1801 |

- 3) พนักงานพื้นที่และเจ้าหน้าที่ HSE รับเข้าตรวจสอบทันที โดยเข้าพบกับผู้ร้องเรียนและตรวจสอบ ณ จุดที่ได้รับผลกระทบและจุดที่จะเป็นต้นเหตุ โดย

- หากพบว่า สาเหตุเกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ให้รับรายงานผู้บังคับบัญชาและแจ้งหยุดกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบทันที และแจ้งไปยังพื้นที่เพื่อหามาตรการแก้ไข/ป้องกัน พร้อมทั้งแจ้งผลการดำเนินการ/แจ้งความคืบหน้าทุก ๆ 15 วัน กลับไปยังผู้ร้องเรียน





- หากพบว่า สาเหตุไม่ได้เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ แต่เกิดจากภายนอกโครงการ ให้แจ้งเจ้าของกิจกรรมนั้น ๆ และติดต่อกลับผู้ร้องเรียนเพื่อรับทราบข้อมูลภายใน 24 ชั่วโมง
- เจ้าหน้าที่ HSE โครงการ ทำการลงบันทึกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม “ใบรายงานข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Complaint Report)” และรายงานต่อผู้บริหาร ผู้บังคับบัญชาของพื้นที่ที่เกิดผลกระทบ
- ผู้บริหารและผู้บังคับบัญชารับประชุมหาสาเหตุที่แท้จริงและมาตรการแก้ไข/ป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำจากผลกระทบที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการทันที
- เจ้าหน้าที่ HSE สรุปข้อร้องเรียนทั้งในส่วนสาเหตุและมาตรการป้องกันต่าง ๆ ลงในแบบฟอร์มใบรายงานข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Complaint Report) และแจ้งให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องทราบต่อไป

1.6 การเสนอรายงาน

การเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 บริษัทฯ ได้จัดส่งรายงานเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต