

# บทที่ 1

## บทนำ



## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 บทนำ

บริษัท อีโค่ โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด ต่อไปนี้ในรายงานจะเรียกว่า “อีโค่” ได้รับสัมปทานเลขที่ 3/2546/60 ในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 ต่อจาก บริษัท แพน โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด จากการซื้อขายกิจการเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2555 และได้มีการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 พ.ศ. 2556 โดยปัจจุบันนี้ขนาดพื้นที่ผลิตและพื้นที่สงวนในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 ภายหลังจากที่ได้มีการคืนพื้นที่ตามข้อตกลงสัมปทานให้แก่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเมื่อเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2555 แล้วจะเหลืออยู่เพียง 569.27 ตารางกิโลเมตร เท่านั้น สำหรับโครงการนี้มีพื้นที่ดำเนินงานตั้งอยู่ภายในบริเวณพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก (NSE PA) ซึ่งได้รับการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามหนังสือที่ พน 0306/0650 ลงวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2551 แสดงดังรูปที่ 1-3

ทั้งนี้ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดประเภทและขนาดโครงการหรือกิจการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติ และแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 129 ตอนพิเศษ 79 ง ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2555 ที่กำหนดให้กิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านพัฒนาปิโตรเลียม และระบบขนส่งทางท่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนเริ่มดำเนินโครงการซึ่งบริษัทฯ ได้จัดทำและนำเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบกในพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก และได้รับความเห็นชอบแล้วทั้งสองโครงการ คือ

1. โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NS PL II และ NS PL III แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.2/4215 ลงวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2551 (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ก-1) ต่อไปนี้ในรายงานจะเรียกว่า “โครงการที่ 1”
2. โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.2/748 ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2553 (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ก-2) ต่อไปนี้ในรายงานจะเรียกว่า “โครงการที่ 2”

ในปี พ.ศ. 2561 โครงการมีการพัฒนาแหล่งกักเก็บในพื้นที่ผลิต NSE ที่พบว่าเคยมีศักยภาพในการผลิตปิโตรเลียมที่เพียงพอต่อการผลิตในเชิงพาณิชย์ ในช่วงปี พ.ศ. 2550 - 2551 โดยวางแผนที่จะดำเนินการเจาะหลุมผลิตผ่านฐานหลุมผลิต 10C ในชั้นหินอัคนีซึ่งเป็นแหล่งกักเก็บเป้าหมายเดียวกันกับพื้นที่ดังกล่าว แต่ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต 10C ที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ห่างจากแหล่งกักเก็บเป้าหมายค่อนข้างมาก ดังนั้น โครงการจึงมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต 10C มายังตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต NSE-K ซึ่งอยู่ใกล้กับแหล่งกักเก็บและมีความเหมาะสมสำหรับการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมากกว่า โครงการจึงได้จัดเตรียมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์ เพื่อนำเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ พน 0308/4236 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 (ภาคผนวก ก-3)

ต่อมา ในปี พ.ศ. 2562 อีโค่มีแผนที่จะพัฒนาแหล่งกักเก็บในพื้นที่ผลิต NSE บริเวณทางด้านทิศเหนือของพื้นที่ผลิต ซึ่งอยู่ใกล้กับแหล่งกักเก็บเป้าหมายของหลุมผลิต WBNE-C3 ในพื้นที่ผลิต WBNE ที่ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ โดยอีโค่ ได้ทำการศึกษาและแปลผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบสามมิติจากบริเวณหลุมผลิต WBNE-C3 ต่อเนื่องลงมายังบริเวณพื้นที่ผลิต NSE พบว่า โครงสร้างแหล่งกักเก็บในบริเวณดังกล่าวมีศักยภาพปิโตรเลียมเพียงพอต่อการผลิตในเชิงพาณิชย์ ดังนั้น การพัฒนาแหล่งกักเก็บในพื้นที่ผลิต NSE ในครั้งนี้ อีโค่วางแผนที่จะดำเนินการเจาะหลุมผลิตผ่านฐานหลุมผลิต 10J ไปยังชั้นหินอควี ซึ่งชั้นหินแหล่งกักเก็บเป้าหมายเดียวกับหลุมผลิต WBNE-C3 แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องจากตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต 10J ที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ห่างจากแหล่งกักเก็บเป้าหมายค่อนข้างมาก ดังนั้น อีโค่จึงมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต 10J มายังตำแหน่งที่มีความเหมาะสมสำหรับการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิต 10J ใหม่ ซึ่งต่อไปในรายงานจะเรียกว่า “ฐานหลุมผลิต NSE-L” อยู่ห่างจากตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตเดิมไปทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ระยะทาง 2,450 เมตร ซึ่งการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตดังกล่าวจะช่วยลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการเจาะ รวมถึงช่วยลดค่าใช้จ่ายและระยะเวลาในการเจาะ โครงการจึงได้จัดเตรียมรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และรายละเอียดในมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 2) ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์ เพื่อนำเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2308 ลงวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2562 (ภาคผนวก ก-4)

ดังนั้น อีโค่ ในฐานะเจ้าของโครงการ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ยูเออี) เป็นที่ปรึกษาโครงการด้านสิ่งแวดล้อม โดยมีความรับผิดชอบในการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ได้รับทราบเป็นประจำทุกๆ 6 เดือน โดยภายหลังจากที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว อีโค่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างและขุดเจาะเพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและได้นำเสนอรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อ สผ. และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นประจำตั้งแต่เริ่มดำเนินโครงการ โดยได้มีการนำเสนอไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 28 ครั้ง ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 1-1

[illegible]

[illegible]

**ตารางที่ 1-1 (ต่อ) ประวัติการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก (NSE-PA) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์**

ปี พ.ศ.	รายงาน
มกราคม พ.ศ. 2565	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบกพื้นที่ผลิต NS PL II และ PL III และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2564
กรกฎาคม พ.ศ. 2565	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบกพื้นที่ผลิต NS PL II และ PL III และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2565

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบ 6 เดือน ของพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก (NSE PA) ระหว่างเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งมีกิจกรรมหลักอยู่ในระยะการผลิตของพื้นที่ฐานหลุมผลิต 9O (L44-G), 9Q (NSE-C), 10C (NSE-K) และ 10D (NSE-B)

สำหรับพื้นที่ผลิต NS PL III นั้น (ปัจจุบันเรียกว่า “พื้นที่ผลิตวิเชียรบุรีส่วนขยาย (WBEXT) ซึ่งได้รับการอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามหนังสือที่ พน 0307/960 ลงวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2554 จะนำเสนอความก้าวหน้าของการดำเนินโครงการในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตวิเชียรบุรีส่วนขยาย (WBEXT) ระยะที่ 2 แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43

## 1.2 ที่ตั้งโครงการ

พื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก (NSE PA) มีขนาดพื้นที่ 27.69 ตารางกิโลเมตร ซึ่งมีขอบเขตคาบเกี่ยวพื้นที่บางส่วนในเขตตำบลบ่อรังและตำบลท่าโรง อำเภอวิเชียรบุรี และตำบลนาสนุ่น อำเภอศรีเทพ จังหวัดเพชรบูรณ์ โดยมีจำนวนหลุมที่สามารถดำเนินการผลิตได้ทั้งสิ้นจำนวน 41 หลุมจากความเห็นชอบในโครงการที่ 1 จำนวน 19 หลุม (จาก 19 ฐานหลุมผลิต) ดังแสดงในตารางที่ 1-2 และรูปที่ 1-1 และจากความเห็นชอบในโครงการที่ 2 จำนวน 22 หลุม (จาก 11 ฐานหลุมผลิต) ดังแสดงในตารางที่ 1-3 และรูปที่ 1-2 ตามลำดับ

### ตารางที่ 1-2 พิกัดทางภูมิศาสตร์ตำแหน่งฐานหลุมผลิตจากความเห็นชอบในโครงการที่ 1

ชื่อหลุมเจาะ	ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (ระบบ UTM Datum WGS 84) <sup>1/</sup>		
	Zone	ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)
9B	47 P	735395	1718769
9C	47 P	735454	1718278
9D	47 P	734814	1718140
9E	47 P	735268	1720732
9F	47 P	735031	1721510
9G	47 P	734997	1722001
9H	47 P	734989	1722466
9I	47 P	735042	1723878
9J	47 P	734777	1723507
9K	47 P	734710	1723997
9L	47 P	734632	1724435

**ตารางที่ 1-2 (ต่อ) พิกัดทางภูมิศาสตร์ตำแหน่งฐานหลุมผลิตจากความเห็นชอบในโครงการที่ 1**

ชื่อหลุมเจาะ	ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (ระบบ UTM Datum WGS 84)1/		
	Zone	ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)
9M	47 P	735060	1725278
9N	47 P	733291	1726880
9O	47 P	734194	1726527
9P	47 P	735006	1723008
9Q	47 P	736080	1722221
9R	47 P	735251	1720114
9S	47 P	735708	1717347
9T	47 P	734195.42	1723354.82

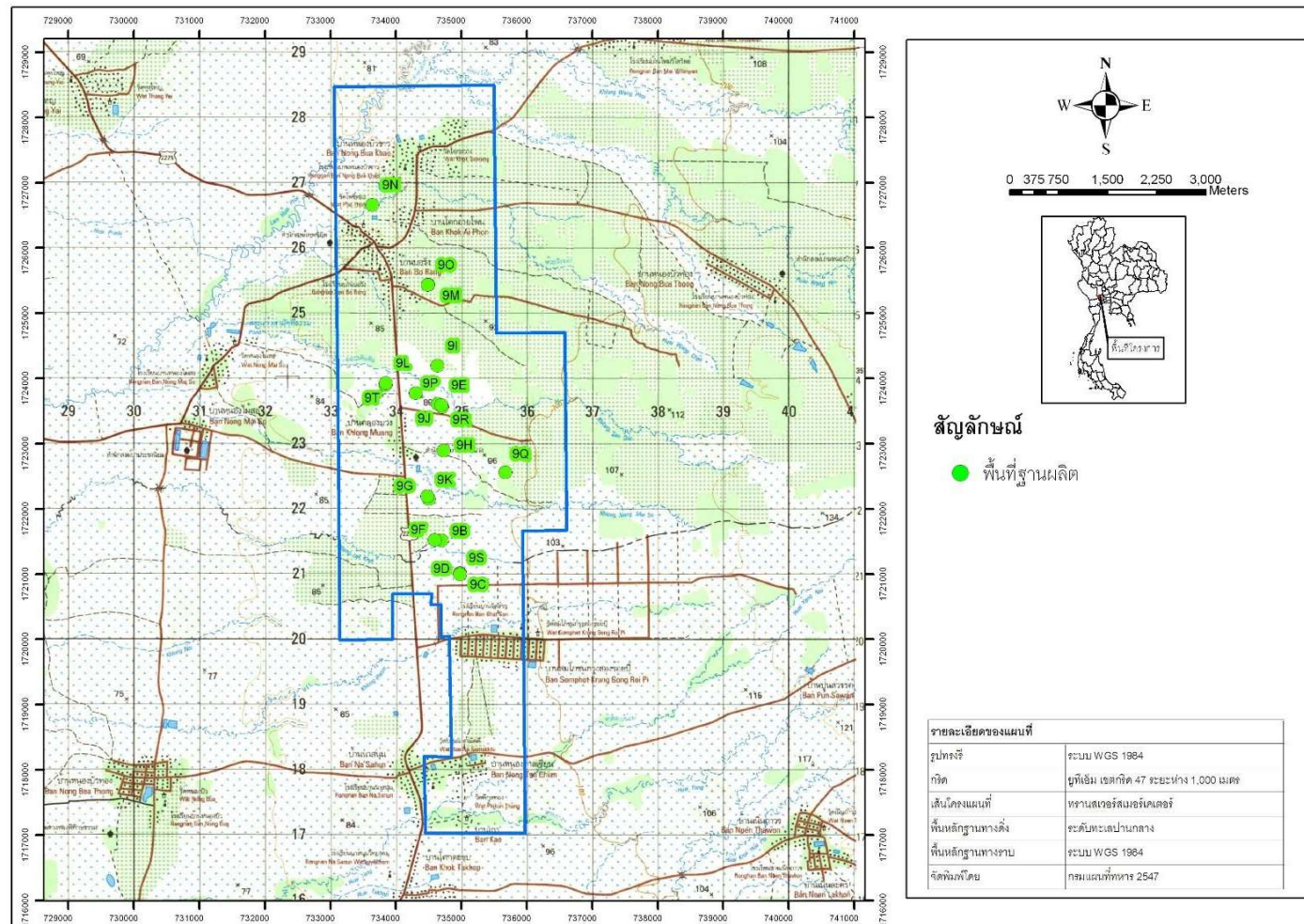
หมายเหตุ: 1/ พิกัดทางภูมิศาสตร์บนมูลฐานทางราบตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท แพน โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด  
โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบกพื้นที่ผลิต NS PL II และ PL III แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์

**ตารางที่ 1-3 พิกัดทางภูมิศาสตร์ตำแหน่งฐานหลุมผลิตจากความเห็นชอบในโครงการที่ 2**

ชื่อหลุมเจาะ	ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (ระบบ UTM Datum WGS 84)		
	Zone	ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)
10A <sup>1/</sup>	47 P	735110.0	1722442.0
10B <sup>1/</sup>	47 P	734800.0	1721768.0
10C <sup>2/</sup>	47 P	735190.2	1720300.0
10D <sup>1/</sup>	47 P	735024.8	1722778.4
10E <sup>1/</sup>	47 P	734371.0	1723430.0
10F <sup>1/</sup>	47 P	733357.0	1724644.0
10G <sup>1/</sup>	47 P	735439.1	1723948.4
10H <sup>1/</sup>	47 P	734946.3	1723318.4
10I <sup>1/</sup>	47 P	736314.0	1724249.0
10J <sup>2/</sup>	47 P	735185	1727019
10K <sup>1/</sup>	47 P	734725.0	1726129.0

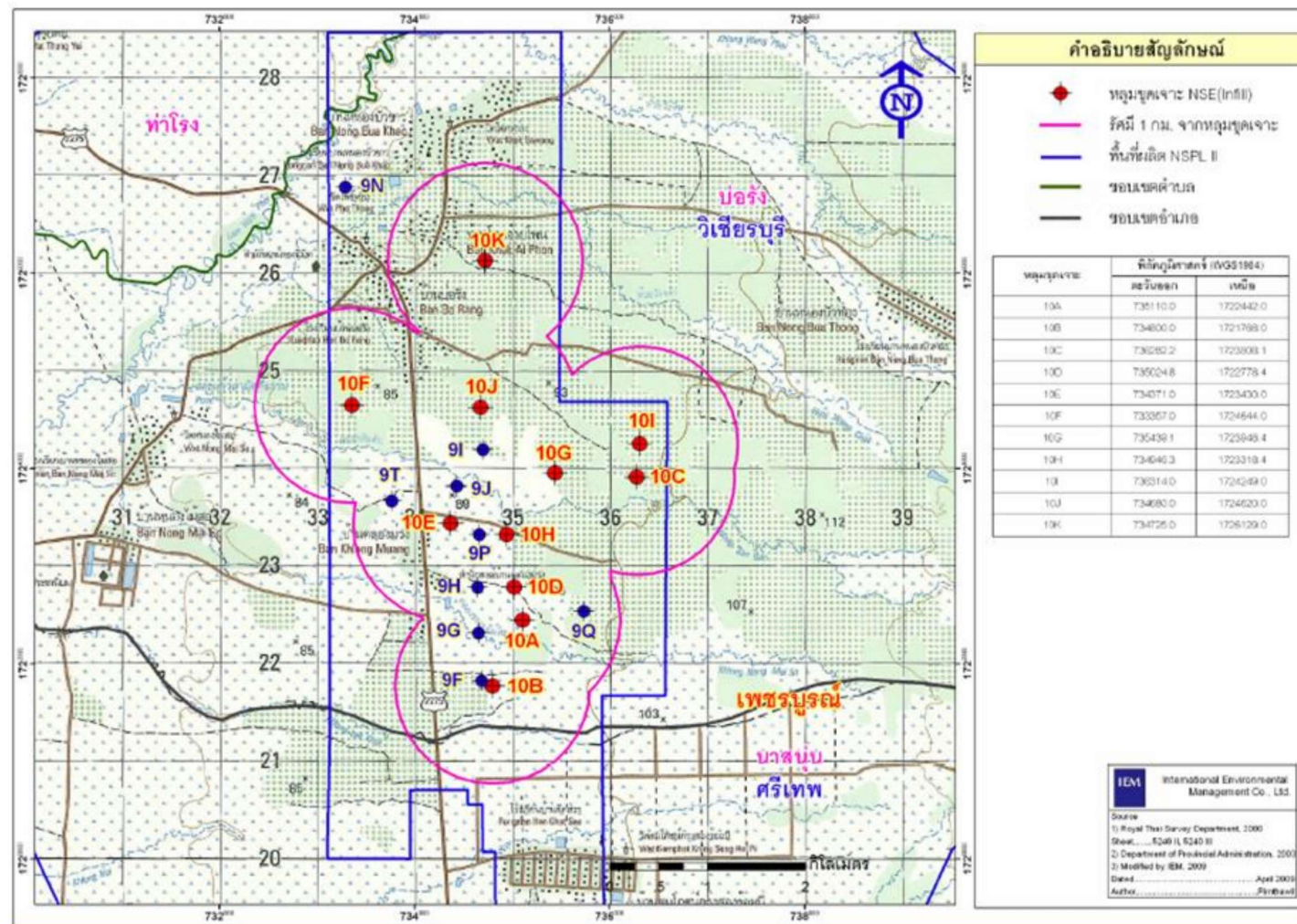
หมายเหตุ: 1/ พิกัดทางภูมิศาสตร์บนมูลฐานทางราบตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท แพน โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด  
โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิต NSE PA Infill Wells แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 จังหวัดเพชรบูรณ์

2/ พิกัดทางภูมิศาสตร์บนมูลฐานทางราบตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ



รูปที่ 1-1 ตำแหน่งหลุมผลิตจากความเห็นชอบในโครงการที่ 1





รูปที่ 1-2 ตำแหน่งหลุมผลิตจากความเห็นชอบในโครงการที่ 2

จากการดำเนินงานที่ผ่านมา อีโค่ ได้ประสบกับปัญหาเกี่ยวกับโครงสร้างทางธรณีวิทยาที่ซับซ้อนและการจัดซื้อจัดหาที่ดิน จึงได้ดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งพิกัดหลุมผลิตและชื่อหลุมผลิตต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อให้สามารถดำเนินงานได้อย่างถูกต้องและเหมาะสม ซึ่งมีรายละเอียดดังตารางที่ 1-4 และรูปที่ 1-3

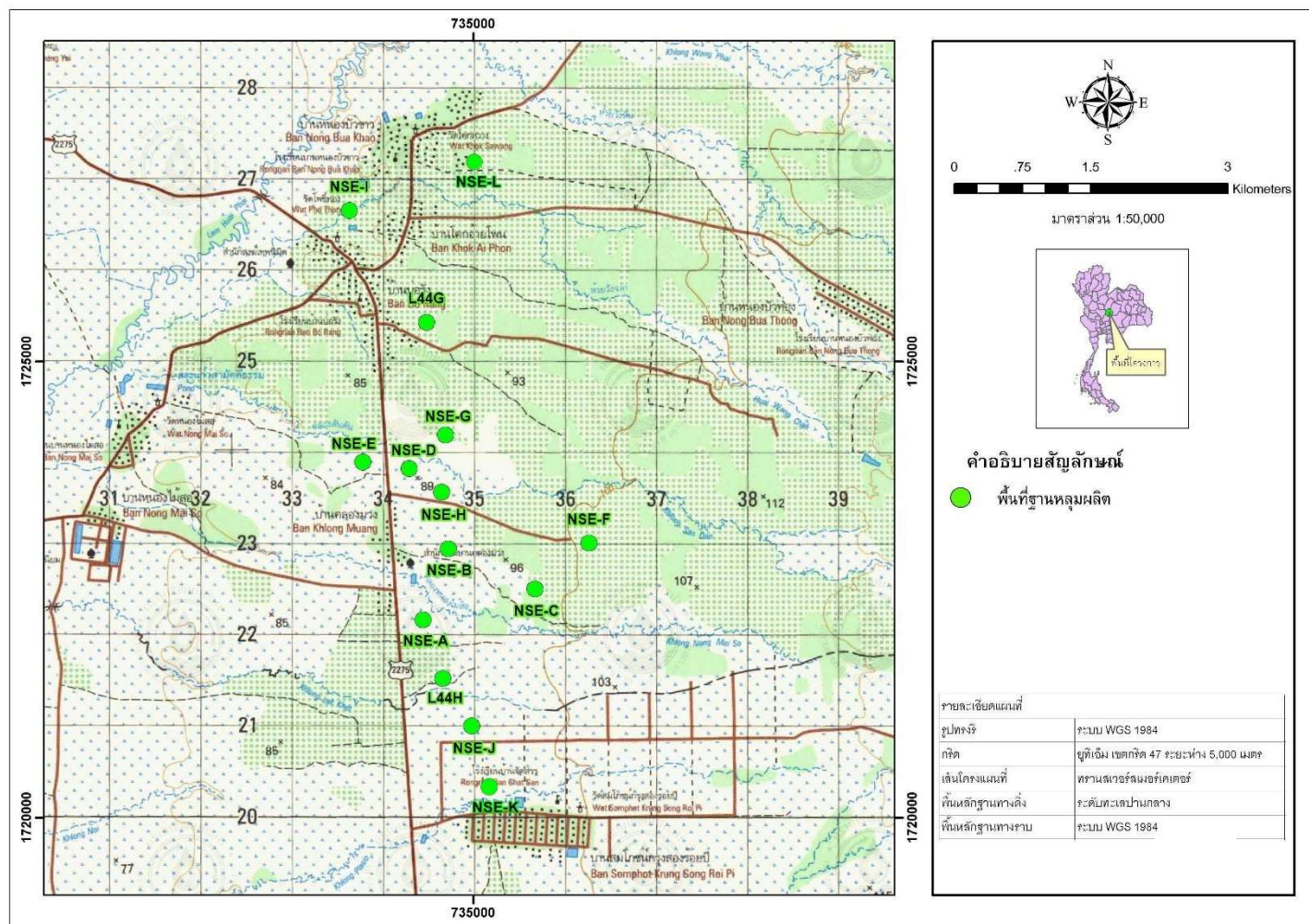
ตารางที่ 1-4 พิกัดทางภูมิศาสตร์และชื่อหลุมผลิต ในพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออกที่มีการเปลี่ยนแปลง

ลำดับที่ หลุม เจาะ	หลุมเจาะที่ได้รับอนุมัติตาม EIA			ตำแหน่งหลุมเจาะที่เสนอขอเปลี่ยนแปลง				
	ชื่อเดิม	พิกัด (เดิม) (ระบบ UTM Datum WGS84)		ชื่อปัจจุบัน	พิกัด (ใหม่) (ระบบ UTM Datum WGS84)		ระยะทาง (เมตร)	ชื่อฐาน หลุมผลิต
		ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)		ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)		
1	9M	735060.0	1725278.0	L44G	734492.30	1725439.30	590.2	L44-G
2	9O	734194.0	1726527.0	L44G-D1	734489.92	1725431.80	1,134.5	
3	10K	734725.0	1726129.0	L44-G2ST1	734492.14	1725451.84	716.1	
4	10K	734725.0	1726129.0	L44-G3	734488.31	1725424.50	743.2	
5	9F	735031.0	1721510.0	L44H	734703.55	1721519.80	327.6	L44-H
6	10B	734800.0	1721768.0	L44H-D1	734665.50	1721523.17	279.3	
7	10B	734800.0	1721768.0	L44H-D2	734607.86	1721522.96	311.4	
8	9B	735395.0	1718769.0	L44H-D3	734598.56	1721522.28	2,866.2	
9	9G	734997.0	1722001.0	NSE-A1	734505.57	1722151.74	514.0	NSE-A
10	10A	735110.0	1722442.0	NSE-A2	734451.20	1722168.87	713.2	
11	10A	735110.0	1722442.0	NSE-A3	734432.53	1722205.80	717.5	
12	9K	734710.0	1723997.0	NSE-A4	734484.55	1722189.92	1,821.1	
13	9H	734989.0	1722466.0	NSE-B1	734729.90	1722890.57	497.4	NSE-B
14	10D	735024.8	1722778.4	NSE-B2	734727.49	1722945.70	341.2	
15	10D	735024.8	1722778.4	NSE-B3	734725.50	1723001.49	373.3	
16	9Q	736080.0	1722221.0	NSE-C1	735671.48	1722562.85	532.7	NSE-C
17	9J	734777.0	1723507.0	NSE-D1	734304.80	1723771.74	541.35	NSE-D
18	10E	734371.0	1723430.0	NSE-D2	734299.85	1723826.89	403.2	
19	10E	734371.0	1723430.0	NSE-D3	734295.54	1723881.43	457.7	
20	9T	734195.42	1723354.82	NSE-E1	733846.45	1723897.70	645.4	NSE-E
21	10F	733357.0	1724644.0	NSE-E2	733791.75	1723897.50	863.9	
22	10F	733357.0	1724644.0	NSE-E3	733791.17	1723926.40	838.7	
23	9L	734632.0	1724435.0	NSE-E4	733848.11	1723927.28	934.0	
24	10I	736314.0	1724249.0	NSE-F1	736271.12	1723009.35	1,240.4	NSE-F
25	10I	736314.0	1724249.0	NSE-F6	736279.20	1722955.14	1,294.3	
26	9I	735942.0	1723878.0	NSE-G1	734638.99	1724194.16	512.2	NSE-G
27	10G	735439.1	1723948.4	NSE-G2	734694.98	1724194.04	783.6	
28	10G	735439.1	1723948.4	NSE-G3	734749.36	1724196.69	733.1	

ตารางที่ 1-4 (ต่อ) พิกัดทางภูมิศาสตร์และชื่อหลุมผลิต ในพื้นที่ผลิตนาสนใจวันออกที่มีการเปลี่ยนแปลง

ลำดับที่ หลุม เจาะ	หลุมเจาะที่ได้รับอนุมัติตาม EIA			ตำแหน่งหลุมเจาะที่เสนอขอเปลี่ยนแปลง				
	ชื่อเดิม	พิกัด (เดิม) (ระบบ UTM Datum WGS84)		ชื่อปัจจุบัน	พิกัด (ใหม่) (ระบบ UTM Datum WGS84)		ระยะทาง (เมตร)	ชื่อฐาน หลุมผลิต
		ตะวันออก	เหนือ		ตะวันออก	เหนือ		
29	9P	735006.0	1723008.0	NSE-H1	734709.55	1723558.97	625.6	NSE-H
30	10H	734946.3	1723318.4	NSE-H2	734655.46	1723570.08	384.6	
31	10H	734946.3	1723318.4	NSE-H3	734601.64	1723581.35	433.5	
32	9R	735251.0	1720114.0	NSE-H4	734641.34	1723606.20	3,545	
33	9E	735268.0	1720732.0	NSE-H5	734697.60	1723593.02	2,917.3	
34	9N	733291.0	1726880.0	NSE-I1	733641.30	1726657.11	415.2	NSE-I
35	9C	735454.0	1718278.0	NSE-J1	734983.62	1721011.94	2,774.1	NSE-J
36	9S	735708.0	1717347.0	NSE-J2	734983.13	1721005.30	3,729.4	
37	9D	734814.0	1718140.0	NSE-J3	734981.93	1720998.19	2,863.1	
38	10C	736282.2	1723908.1	NSE-K1	735172.10	1720300.24	3,762	NSE-K
39	10C	736282.2	1723908.1	NSE-K2	735198.12	1720300.54	3,762	
40	10J	734680.0	1724620.0	NSE-L1	735196.01	1721031.54	2,450	NSE-L
41	10J	734680.0	1724620.0	NSE-L2	735197.03	1727006.56	2,450	





รูปที่ 1-3 พื้นที่ผลิตนาขั้นบันได (NSE PA)

### 1.3 สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน

ความก้าวหน้าของการดำเนินโครงการในปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 1-5 และ ถึงรูปที่ 1-4 ถึงรูปที่ 1-5 มีรายละเอียดการดำเนินงาน ดังนี้

- ดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างฐานหลุมผลิตไปแล้วทั้งสิ้นจำนวน 14 ฐาน
- ดำเนินกิจกรรมการขุดเจาะไปแล้วทั้งสิ้นจำนวน 38 หลุม
- สามารถดำเนินกิจกรรมการผลิตได้อย่างต่อเนื่องจำนวน 3 หลุม ได้แก่ 9Q, 10C และ 10D สามารถดำเนินการผลิตแบบไม่ต่อเนื่องจำนวน 1 หลุม ได้แก่ 9O ส่วนหลุมอื่นที่ได้เจาะไปแล้วอยู่ระหว่างการพักหลุม (Shut in) เนื่องจากพบปริมาณน้ำมันต่ำ
- หลุม L44H-D3, หลุม NSE-C2, หลุม NSE-C3, หลุม NSE-G4, หลุม NSE-G5 และหลุม NSE-J3 ได้ทำการก่อสร้างปากหลุม (Cellar) แล้ว แต่ยังไม่ได้ทำการขุดเจาะ

ตารางที่ 1-5 สถานการณ์ดำเนินงานปัจจุบันของแต่ละหลุมผลิตในพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก

ฐานหลุมผลิตปัจจุบัน	ชื่อหลุมเดิม (EIA)	ชื่อหลุมผลิตปัจจุบัน	ระยะก่อสร้าง		ระยะขุดเจาะ		ระยะทดสอบหลุมและผลิต		หมายเหตุ
			เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	
L44-G	9M	L44G	2 พ.ค. 50	16 มิ.ย. 50	16 ก.ค. 50	18 ส.ค. 50	26 ก.ย. 50	17 ม.ค. 51	Shut In
	9O	L44G-D1			22 ส.ค. 51	18 ก.ย. 51	11 ต.ค. 51	ปัจจุบัน	อยู่ระหว่างดำเนินการผลิตแบบไม่ต่อเนื่อง (Cyclic well)
	10K	L44-G2ST1	19 ก.ค. 54	25 ก.ค. 54	30 ส.ค. 54	8 ก.ย. 54	9 ก.ย. 54	30 ก.ย. 54	Shut In
	10K	L44-G3	2 พ.ค. 50	16 มิ.ย. 50	16 มี.ค. 55	26 มี.ค. 55	28 มี.ค. 55	4 เม.ย. 55	Shut In
L44-H	9F	L44H	16 ก.ค. 50	30 ก.ค. 50	20 ส.ค. 50	12 ก.ย. 50	16 ก.ย. 50	1 มิ.ย. 52	Shut In
	10B	L44H-D1			8 พ.ย. 50	30 พ.ย. 50	4 ธ.ค. 50	23 มี.ค. 61	Shut In
	10B	L44H-D2	26 ก.พ. 51	12 มี.ค. 51	16 มี.ค. 51	15 พ.ค. 51	17 พ.ค. 51	11 ก.พ. 54	Shut In
	9B	L44H-D3	4 มี.ค. 52	10 มี.ค. 52	-	-	-	-	ยังไม่ได้ดำเนินการขุดเจาะและทดสอบหลุม
NSE-A	9G	NSE-A1	8 พ.ค. 51	12 มิ.ย. 51	16 มิ.ย. 51	29 มิ.ย. 51	4 ก.ค. 51	11 มิ.ย. 62	Shut In
	10A	NSE-A2			16 ส.ค. 51	31 ส.ค. 51	16 ก.ย. 51	27 มิ.ย. 54	Shut In
	10A	NSE-A3			30 มิ.ย. 51	16 ก.ค. 51	22 ก.ค. 51	10 ก.ค. 53	Shut In
	9K	NSE-A4			20 ก.ค. 51	1 ส.ค. 51	4 พ.ย. 51	19 ก.ค. 53	Shut In
NSE-B	9H	NSE-B1	16 มิ.ย. 51	18 ก.ค. 51	6 ส.ค. 51	22 ส.ค. 51	26 ส.ค. 51	19 ก.ค. 54	Shut In
	10D	NSE-B2ST1			24 ส.ค. 51	12 ก.ย. 51	14 ก.ย. 51	9 เม.ย. 56	สละหลุม 15-18 ม.ค. 58
	10D	NSE-B3			21 เม.ย. 53	1 พ.ค. 53	3 พ.ค. 53	ปัจจุบัน	อยู่ระหว่างดำเนินการผลิต
NSE-C	9Q	NSE-C1	5 ก.ค. 51	21 ส.ค. 51	3 พ.ย. 51	15 พ.ย. 51	19 พ.ย. 51	ปัจจุบัน	อยู่ระหว่างดำเนินการผลิต
NSE-D	9J	NSE-D1	13 มิ.ย. 51	11 ส.ค. 51	29 ก.ย. 51	15 ต.ค. 51	19 ต.ค. 51	29 มี.ค. 53	Shut In
	10E	NSE-D2ST2			18 ต.ค. 51	2 พ.ย. 51	27 ม.ค. 52	29 พ.ค. 53	Shut In
	10E	NSE-D3			4 พ.ย. 51	19 พ.ย. 51	21 พ.ย. 51	17 ก.ย. 54	Shut In

**ตารางที่ 1-5 (ต่อ) สถานการณ์ดำเนินงานปัจจุบันของแต่ละหลุมผลิตในพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก**

ฐานหลุม ผลิต ปัจจุบัน	ชื่อหลุม เดิม (EIA)	ชื่อหลุม ผลิต ปัจจุบัน	ระยะก่อสร้าง		ระยะขุดเจาะ		ระยะทดสอบหลุมและผลิต		หมายเหตุ
			เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	
NSE-E	9T	NSE-E1	7 ก.ย. 51	18 พ.ย. 51	19 พ.ย. 51	1 ธ.ค. 51	6 ธ.ค. 51	14 มี.ค. 62	Shut In
	10F	NSE-E2			15 ธ.ค. 51	6 ม.ค. 52	24 เม.ย. 52	7 พ.ย. 54	Shut In
	10F	NSE-E3ST1	7 ก.พ. 52	17 ก.พ. 52	6 มี.ค. 53	21 มี.ค. 53	29 มี.ค. 53	6 มี.ค. 63	Shut in
	9L	NSE-E4			27 ม.ค. 54	5 ก.พ. 54	15 ก.พ. 54	18 ก.ค. 54	Shut In
NSE-F	10I	NSE-F1ST1	5 ก.ย. 51	14 พ.ย. 51	4 ก.พ. 54	18 ก.พ. 54	28 ก.พ. 54	18 ส.ค. 62	Shut In
	10I	NSE-F6			20 ก.ย. 54	2 ต.ค. 54	5 ต.ค. 54	9 ธ.ค. 54	Shut In
NSE-G	9I	NSE-G1	24 พ.ย. 51	1 ก.พ. 52	5 ก.พ. 52	19 ก.พ. 52	22 ก.พ. 52	9 มิ.ย. 52	Shut In
	10G	NSE-G2			21 ธ.ค. 52	8 ม.ค. 53	11 ม.ค. 53	18 ต.ค. 57	สละหลุม 2-3 ต.ค. 58
	10G	NSE-G3	29 ม.ค. 53	18 มี.ค. 53	14 ม.ค. 53	3 ก.พ. 53	-	-	ยังไม่ได้ดำเนินการทดสอบหลุม
	10J	NSE-G4			-	-	-	-	ยังไม่ได้ดำเนินการขุดเจาะและทดสอบหลุม
	10J	NSE-G5			-	-	-	-	ยังไม่ได้ดำเนินการขุดเจาะและทดสอบหลุม
NSE-H	9P	NSE-H1	16 มิ.ย. 51	8 ส.ค. 51	22 ก.พ. 52	3 มี.ค. 52	4 มี.ค. 52	14 ก.พ. 53	Shut In
	10H	NSE-H2ST2			7 มี.ค. 52	19 มี.ค. 52	12 เม.ย. 52	26 ม.ค. 55	Shut In
	10H	NSE-H3			7 เม.ย. 52	26 เม.ย. 52	24 พ.ค. 52	22 ก.ย. 53	Shut In
	9R	NSE-H4	17 มิ.ย. 52	2 ส.ค. 52	13 ธ.ค. 55	23 ธ.ค. 55	25 ธ.ค. 55	1 มี.ค. 56	Shut In
	9E	NSE-H5			24 ธ.ค. 55	3 ม.ค. 56	5 ม.ค. 56	20 ก.พ. 57	Shut In
NSE-I	9N	NSE-I1	22 ก.พ. 52	30 มี.ค. 52	26 เม.ย. 52	17 พ.ค. 52	5 มิ.ย. 52	26 ก.พ. 53	Shut In
NSE-J	9C	NSE-J1	20 เม.ย. 50	4 มิ.ย. 50	21 พ.ค. 52	3 มิ.ย. 52	29 มิ.ย. 52	2 ก.ค. 65	Shut In
	9S	NSE-J2			6 มิ.ย. 52	23 มิ.ย. 52	27 มิ.ย. 52	20 มิ.ย. 57	Shut In
	9D	NSE-J3			-	-	-	-	ยังไม่ได้ดำเนินการขุดเจาะและทดสอบหลุม
NSE-K	10C	NSE-K1	9 พ.ย. 61	20 ธ.ค. 61	14 ม.ค. 62	28 ม.ค. 62	30 ม.ค. 62	18 ก.พ. 62	Shut In
	10C	NSE-K2			22 พ.ย. 62	17 ธ.ค. 62	19 ธ.ค. 62	ปัจจุบัน	ปัจจุบันอยู่ระหว่างการผลิต
NSE-L	10J	NSE-L	9 ก.ย. 62	30 ต.ค. 62	5 พ.ย. 62	19 พ.ย. 62	21 พ.ย. 62	8 พ.ย. 63	Shut In

ที่มา: บริษัท อีโค โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด, (ข้อมูล ณ วันที่ 27 ก.ย. 65)





L44-G



NSE-B



NSE-C



NSE-K

รูปที่ 1-4 สภาพปัจจุบันของหลุมผลิตต่างๆ ในระยะการดำเนินการผลิตพื้นที่ผลิตนาสนุ่นตะวันออก





L44-H



NSE-A



NSE-E

รูปที่ 1-4 (ต่อ) สภาพปัจจุบันของหลุมผลิตต่างๆ ในระยะพักหลุมพื้นที่นาสนุนตะวันออก





NSE-D



NSE-F



NSE-G

รูปที่ 1-4 (ต่อ) สภาพปัจจุบันของหลุมผลิตต่างๆ ในระยะพักหลุมพื้นที่นาสนุนตะวันออก





NSE-H



NSE-I



NSE-L



รูปที่ 1-4 (ต่อ) สภาพปัจจุบันของหลุมผลิตต่างๆ ในระยะพักหลุมพื้นที่นาสนุ่นตะวันออก



NSE-J

#### รูปที่ 1-4 (ต่อ) สภาพปัจจุบันของหลุมผลิตต่างๆ ในระยะพักหลุมพื้นที่นาสนุนตะวันออก

### 1.4 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในส่วนของการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้พิจารณาถึงประเด็นสิ่งแวดล้อม และผลกระทบที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้นจากพื้นที่ฐานหลุมผลิต ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565 ได้มีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

- **ระยะการผลิต**

- พื้นที่ฐานหลุมผลิต 9O (L44-G), 9Q (NSE-C), 10C (NSE-K), และ 10D (NSE-B) ดำเนินการเมื่อวันที่ 22-23 กันยายน พ.ศ. 2565

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดำเนินการโดยบริษัท ยูเออี ในฐานะเป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมกับผู้แทนจากอีโค รายละเอียดของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ รายงานในบทที่ 2 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับแต่ละหลุมผลิตของโครงการที่ 1 และโครงการที่ 2 ตามมาตรการที่ระบุไว้ในแต่ละระยะการดำเนินงานของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565 ได้มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะการผลิตของพื้นที่ฐานหลุมผลิต 9O (L44-G), 9Q (NSE-C), 10C (NSE-K), และ 10D (NSE-B) รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานในบทที่ 3

### 1.5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการที่ 1 และโครงการที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีการติดตามตรวจสอบของพื้นที่ฐานหลุมผลิต 9O (L44-G), 9Q (NSE-C), 10C (NSE-K), และ 10D (NSE-B) โดยสรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานในบทที่ 4