

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)

โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี (ฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี) ของบริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด

1. บทนำ

บริษัท ปตท. สผ. (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม เลขที่ 2/2547/68 จากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2547 ภายหลังจากมีมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L53/43 และ L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี ในปี พ.ศ. 2550 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้พิจารณาทราบถึงการโอนสิทธิประโยชน์ และพันธะในสัมปทานปิโตรเลียมทั้งหมดในส่วนของบริษัท ปตท. สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ให้แก่บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (ภายหลังจากในเนื้อหาของรายงานจะอ้างถึง “ปตท. สผ.”) เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553 ดังรายละเอียดในภาคผนวกที่ 1

สำหรับแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L53/43 และ L54/43 ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 3,968 และ 3,987 ตารางกิโลเมตร ตามลำดับ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดสุพรรณบุรี กาญจนบุรี อยุธยา และอ่างทอง ซึ่งเป็นแหล่งที่มีการศึกษาข้อมูลโครงสร้างทางธรณีวิทยาและการสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบสามมิติซึ่งบ่งชี้ว่าเป็นแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมที่มีศักยภาพในการพัฒนาเชิงพาณิชย์ ต่อมาในปี พ.ศ. 2553 ปตท. สผ. จึงเริ่มดำเนินการผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งบึงกระเทียม – เอ (BKM – A) และแหล่งหนองผักชี – เอ (NPI – A) อย่างไรก็ตามเพื่อให้อัตราการผลิตปิโตรเลียมมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น ปตท. สผ. จึงได้วางแผนการพัฒนาแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมดังกล่าว โดยดำเนินการผลิตฐานหลุมผลิตใหม่จำนวน 10 แห่ง คือ ฐานหัวไม้ซุง – เอ (HMG – A) ฐานหัวไม้ซุง – บี (HMG – B) ฐานหัวไม้ซุง – ดี (HMG – D) ฐานหัวไม้ซุง – อี (HMG – E) ฐานหัวไม้ซุง – เอฟ (HMG – F) ฐานหัวไม้ซุง – จี (HMG – G) ฐานหัวไม้ซุง – ไอ (HMG – I) ฐานหนองผักชี – ซี (NPI – C) ฐานหนองผักชี – ดี (NPI – D) และฐานหนองผักชี – อี (NPI – E)

อย่างไรก็ตาม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบกจัดเป็นโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท อีอาร์เอ็ม – สยาม จำกัด เป็นบริษัทผู้ศึกษาและจัดทำรายงานเพื่อนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทั้งนี้รายงานดังกล่าวได้เข้าสู่กระบวนการพิจารณาโดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการในด้านต่างๆ และได้มีมติเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรีของบริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด ตามหนังสือ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1009.2/13291 ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ทั้งนี้ รายงานฉบับดังกล่าวกำหนดให้มีมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี (ภายหลังจากในเนื้อหาของรายงานจะอ้างถึง “โครงการ”) เพื่อนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระยะเวลาและความถี่ที่กำหนดไว้ในมาตรการฯ ดังแสดงในภาคผนวกที่ 2

ปัจจุบันการดำเนินกิจกรรมของโครงการผลิตบิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี (ฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี) (ภายหลังในเนื้อหาความรายงานจะอ้างถึงว่า “โครงการ”) อยู่ในระยะเจาะหลุมบิโตรเลียม ปตท. สผ. จึงมอบหมายให้บริษัท เอส ที เอส กรีน จำกัด (ภายหลังในเนื้อหาความรายงานจะอ้างถึงว่า บริษัทที่ปรึกษา) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งดำเนินการในวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2560 และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่าง วันที่ 27 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม 2560 วันที่ 18 มีนาคม 2560 วันที่ 30 มิถุนายน 2560 และวันที่ 10 สิงหาคม 2560 โดยเจ้าหน้าที่ของ บริษัทที่ปรึกษา

ทั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาจะเป็นผู้รวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ เพื่อให้ ปตท. สผ. นำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.1 วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงาน

วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ มีดังนี้

- 1) เพื่อสรุปผลการดำเนินงานกิจกรรมของโครงการ ในระยะเจาะหลุมปีโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี รวมถึงสภาพปัญหาของการทำงาน และตรวจประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งได้รับการอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
- 2) เพื่อนำเสนอผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งวิเคราะห์ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอันจะเป็นประโยชน์ในการวิเคราะห์ความเพียงพอและความเหมาะสมของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตลอดจนการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยรอบโครงการ
- 3) เพื่อศึกษาความเปลี่ยนแปลงของทรัพยากรสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ ได้แก่ เศษหิน/ดินจากการเจาะคุณภาพดิน ระดับเสียง คุณภาพน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำใต้ดิน บริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียง รวมถึงเสนอแนวทางแก้ไข และให้ข้อคิดเห็นในการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 รายละเอียดโดยสังเขปของโครงการ

รายละเอียดโดยสังเขปของโครงการประกอบด้วย รายละเอียดทั่วไปและความเป็นมาองค์ประกอบกิจกรรม สถานะการดำเนินงานและแผนการดำเนินงานของโครงการ

1.2.1 รายละเอียดทั่วไปและความเป็นมา

ชื่อโครงการ: โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี (ฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี)

สถานที่ตั้งโครงการ: หมู่ 10 บ้านวัดโบสถ์ ตำบลมะขามล้ม อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี
ดังรายละเอียดแสดงในรูปที่ 1-1

ชื่อเจ้าของโครงการ: บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 6 และ ชั้น 19 – 36
เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0 2537 4000
โทรสาร 0 2537 4444

ผู้จัดทำรายงาน: บริษัท เอส ที เอส กรีน จำกัด
3/23 หมู่ 5 ตำบลลาดสวาย อำเภอลำลูกกา จังหวัดปทุมธานี 12150
โทรศัพท์ : 0 2153 7001 - 6
โทรสาร : 0 2153 7007

วันที่รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ:
วันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2557 อ้างอิงตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/13291
ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557

วันที่ได้รับสัมปทาน และวันที่เริ่มกิจกรรมโครงการ :

วันที่ได้รับสัมปทาน วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2547

วันที่เริ่มกิจกรรมโครงการ วันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2559

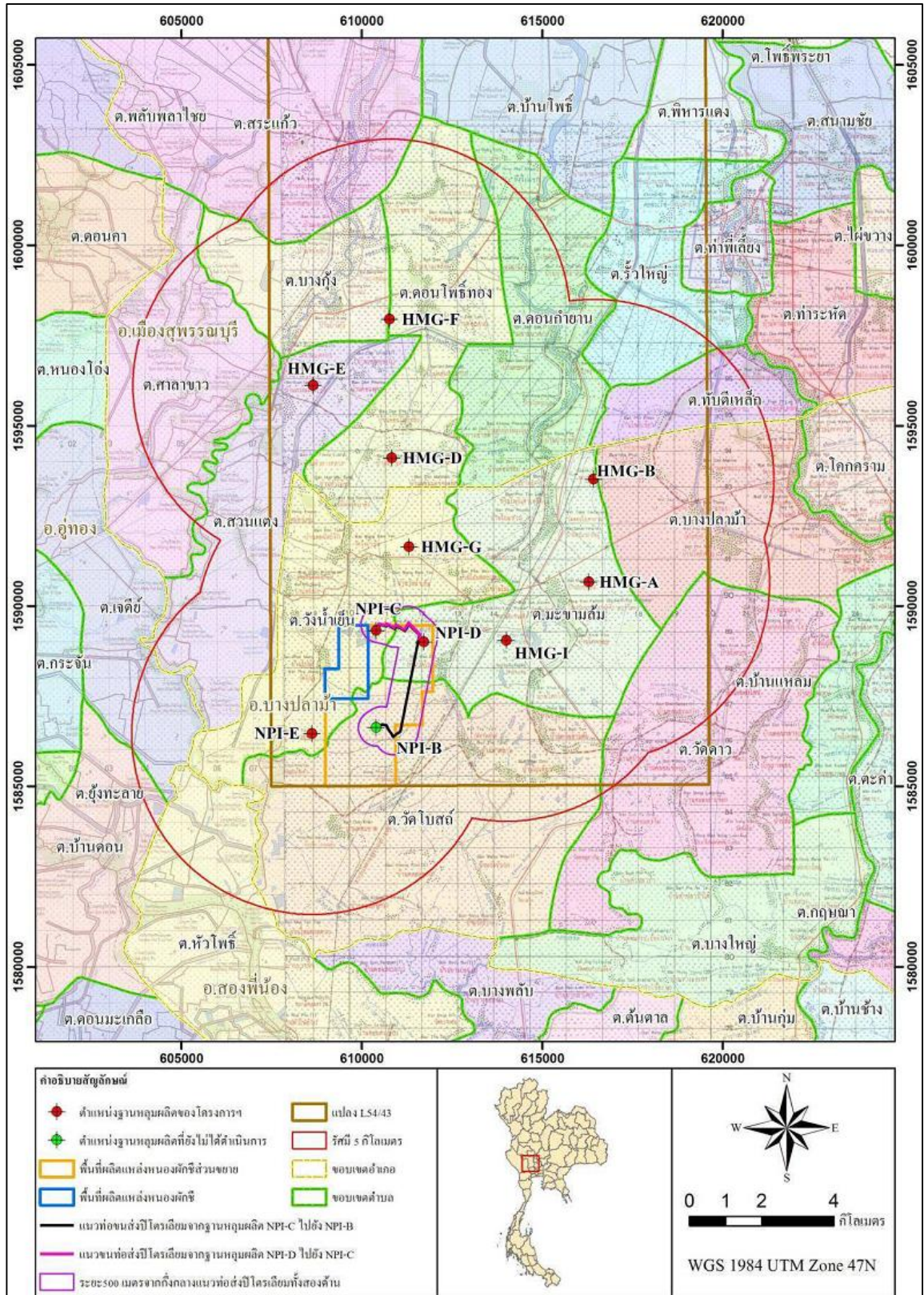
1.2.2 องค์ประกอบของโครงการ

โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี ประกอบด้วย 10 ฐานหลุมผลิต ดังนี้

ตารางที่ 1-1 ตำแหน่งที่ตั้งหลุมเจาะปิโตรเลียมของโครงการ

ลำดับที่	ฐานหลุมผลิต	ชื่อหลุม	ที่ตั้ง	พิกัด (Datum:WGS 84 Zone 47P)
1.	หัวไม้ซุง - เอ (HMG - A)	HMG - AA ถึง HMG - AJ	หมู่ 3 บ้านมะขามล้ม ตำบลมะขามล้ม อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	616299E/1590662N
2.	หัวไม้ซุง - บี (HMG - B)	HMG - BA ถึง HMG - BE	หมู่ 8 บ้านปากบาง ตำบลมะขามล้ม อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	616158E/1593711N
3.	หัวไม้ซุง - ดี (HMG - D)	HMG - DA ถึง HMG - DJ	หมู่ 3 บ้านทองเสื่อชวน ตำบลดอน โพธิ์ทอง อำเภอเมืองสุพรรณบุรี จังหวัดสุพรรณบุรี	610836E/1594100N
4.	หัวไม้ซุง - อี (HMG - E)	HMG - EA ถึง HMG - EJ	หมู่ 4 บ้านสวนแดง ตำบลสวนแดง อำเภอเมืองสุพรรณบุรี จังหวัด สุพรรณบุรี	608658E/1596112N
5.	หัวไม้ซุง - เอฟ (HMG - F)	HMG - FA ถึง HMG - FJ	หมู่ 1 ชุมชนย่อยบ้านมะขามเรียง ตำบลบางกุ้ง อำเภอเมืองสุพรรณบุรี จังหวัดสุพรรณบุรี	610775E/1597937N
6.	หัวไม้ซุง - จี (HMG - G)	HMG - GA ถึง HMG - GE	หมู่ 1 บ้านไผ่เง ตำบลวังน้ำเย็น อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	611305E/1591635N
7.	หัวไม้ซุง- ไอ (HMG - I)	HMG - IA ถึง HMG - IJ	หมู่ 1 บ้านโคกโก ตำบลมะขามล้ม อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	614099E/1589040N
8.	หนองผักชี - ซี (NPI - C)	NPI - CA ถึง NPI - CJ	หมู่ 1 บ้านไผ่เง ตำบลวังน้ำเย็น อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	610402E/1589311N
9.	หนองผักชี - ดี (NPI - D)	NPI - DA ถึง NPI - DJ	หมู่ 10 บ้านวัดโบสถ์ ตำบลมะขามล้ม อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	611725E/1588996N
10.	หนองผักชี - อี (NPI - E)	NPI - EA ถึง NPI - EJ	หมู่ 5 บ้านดอนยอ ตำบลวังน้ำเย็น อำเภอบางปลาม้า จังหวัดสุพรรณบุรี	608622E/1586458N

ที่มา: รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี จัดทำโดย
บริษัท อีอาร์เอ็ม - สยาม จำกัด เดือนธันวาคม 2557



ที่มา: รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี
 จัดทำโดย บริษัท อีอาร์เอ็ม - สยาม จำกัด เดือนธันวาคม 2557

**รูปที่ 1-1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43
 จังหวัดสุพรรณบุรี (ฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี)**

ฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี ตั้งอยู่ในแปลง L54/43 รายละเอียด พิกัด ที่ตั้ง ของฐานหลุมผลิต และหลุมผลิตในฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี ดังแสดงในตารางที่ 1-2 และรูปที่ 1-2

ตารางที่ 1-2 พิกัดตำแหน่งที่ตั้งหลุมผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี

ตำแหน่ง	Datum: INDIAN 1975 ^{1/}				Datum: WGS 84 ^{2/}			
	พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM		พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM	
	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก
ฐานหลุมผลิต								
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 1	14° 22' 09.4069"	100° 02' 17.7362"	1588819.171	611946.563	14° 22' 19.3301"	100° 02' 06.6260"	1589122.579	611612.411
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 2	14° 22' 07.5859"	100° 02' 17.3519"	1588763.169	611935.305	14° 22' 17.5091"	100° 02' 06.2418"	1589066.577	611601.153
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 3	14° 22' 05.9982"	100° 02' 17.0172"	1588714.338	611925.500	14° 22' 15.9214"	100° 02' 05.9071"	1589017.746	611591.348
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 4	14° 22' 03.7975"	100° 02' 16.5502"	1588646.656	611911.814	14° 22' 13.7206"	100° 02' 05.4401"	1588950.063	611577.662
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 5	14° 22' 03.0399"	100° 02' 18.4571"	1588623.636	611969.039	14° 22' 12.9631"	100° 02' 07.3471"	1588927.043	611634.887
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 6	14° 22' 02.2968"	100° 02' 20.3249"	1588601.054	612025.087	14° 22' 12.2200"	100° 02' 09.2149"	1588904.461	611690.935
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 7	14° 22' 01.0404"	100° 02' 23.1296"	1588562.828	612109.271	14° 22' 10.9636"	100° 02' 12.0196"	1588866.235	611775.119
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 8	14° 22' 00.2070"	100° 02' 24.9712"	1588537.468	612164.549	14° 22' 10.1302"	100° 02' 13.8612"	1588840.875	611830.397
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 9	14° 22' 01.1047"	100° 02' 25.3920"	1588565.108	612177.030	14° 22' 11.0279"	100° 02' 14.2821"	1588868.515	611842.878
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 10	14° 22' 02.4186"	100° 02' 26.0500"	1588605.568	612196.558	14° 22' 12.3419"	100° 02' 14.9401"	1588908.976	611862.406
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 11	14° 22' 02.3477"	100° 02' 26.2872"	1588603.423	612203.673	14° 22' 12.2710"	100° 02' 15.1773"	1588906.831	611869.521

ตารางที่ 1 – 2 พิกัดตำแหน่งที่ตั้งหลุมผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี (ต่อ)

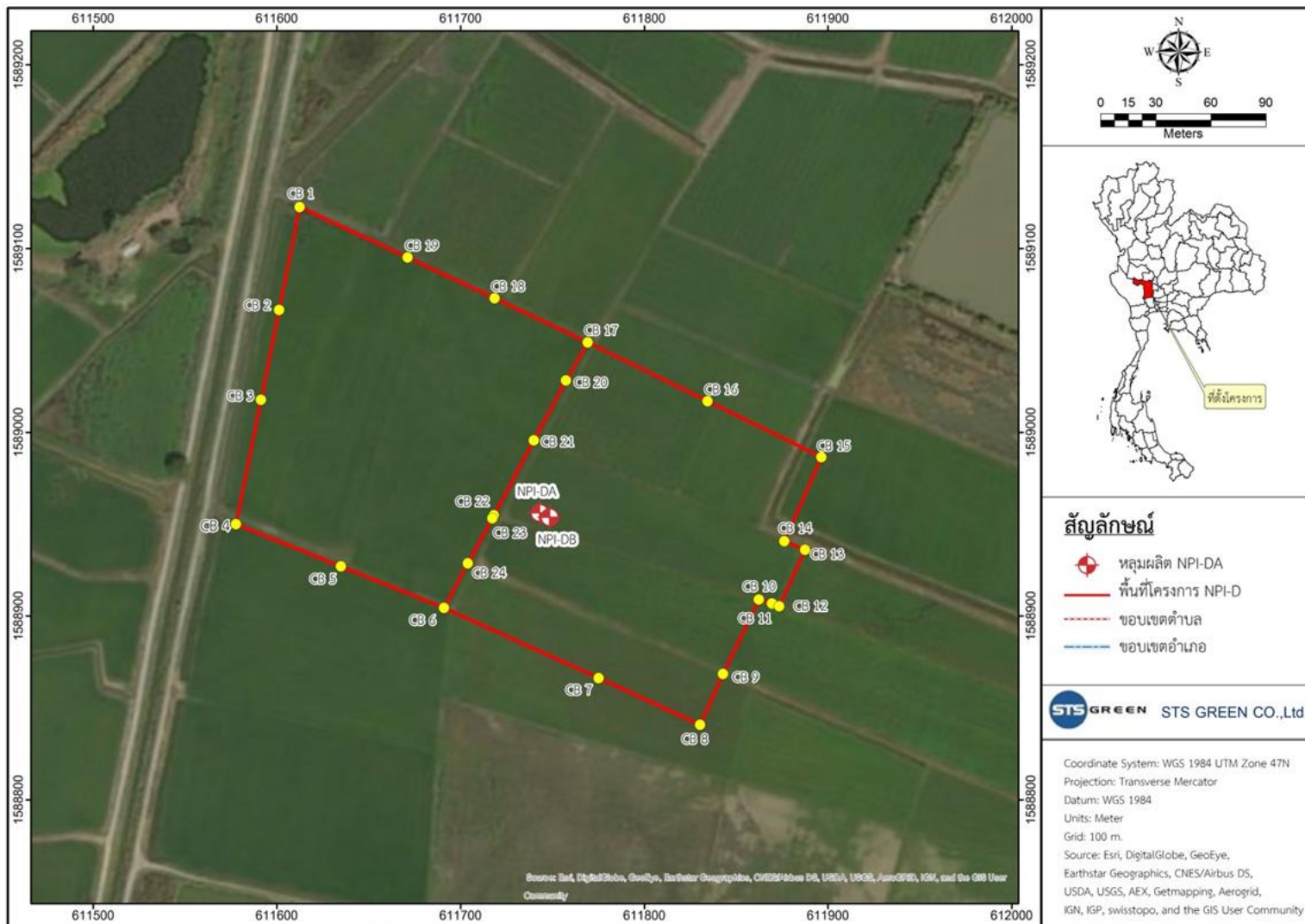
ตำแหน่ง	Datum: INDIAN 1975 ^{1'}				Datum: WGS 84 ^{2'}			
	พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM		พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM	
	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก
ฐานหลุมผลิต								
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 12	14° 22' 02.3001"	100° 02' 26.4157"	1588601.978	612207.528	14° 22' 12.2234"	100° 02' 15.3058"	1588905.386	611873.376
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 13	14° 22' 03.2968"	100° 02' 26.8922"	1588632.665	612221.663	14° 22' 13.2201"	100° 02' 15.7823"	1588936.073	611887.511
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 14	14° 22' 03.4499"	100° 02' 26.5156"	1588637.318	612210.360	14° 22' 13.3732"	100° 02' 15.4056"	1588940.726	611876.208
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 15	14° 22' 04.9337"	100° 02' 27.1951"	1588683.004	612230.510	14° 22' 14.8571"	100° 02' 16.0852"	1588986.412	611896.358
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 16	14° 22' 05.9346"	100° 02' 25.1311"	1588713.477	612168.546	14° 22' 15.8579"	100° 02' 14.0211"	1589016.885	611834.394
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 17	14° 22' 06.9892"	100° 02' 22.9574"	1588745.589	612103.292	14° 22' 16.9125"	100° 02' 11.8474"	1589048.997	611769.140
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 18	14° 22' 07.7750"	100° 02' 21.2719"	1588769.506	612052.697	14° 22' 17.6982"	100° 02' 10.1619"	1589072.914	611718.545
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 19	14° 22' 08.5043"	100° 02' 19.6942"	1588791.703	612005.338	14° 22' 18.4276"	100° 02' 08.5841"	1589095.111	611671.186
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 20	14° 22' 05.2556"	100° 02' 21.9707"	1588692.190	612073.977	14° 22' 15.1789"	100° 02' 10.8607"	1588995.598	611739.825
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 21	14° 22' 03.9314"	100° 02' 21.2408"	1588651.404	612052.295	14° 22' 13.8547"	100° 02' 10.1307"	1588954.812	611718.143
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 22	14° 22' 03.8776"	100° 02' 21.2093"	1588649.745	612051.359	14° 22' 13.8008"	100° 02' 10.0993"	1588953.153	611717.207
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 23	14° 22' 03.0832"	100° 02' 20.7624"	1588625.277	612038.085	14° 22' 13.0064"	100° 02' 09.6524"	1588928.684	611703.933

ตารางที่ 1 – 2 พิกัดตำแหน่งที่ตั้งหลุมผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี(ต่อ)

ตำแหน่ง	Datum: INDIAN 1975 ^{1'}				Datum: WGS 84 ^{2'}			
	พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM		พิกัดภูมิศาสตร์		พิกัดกริดแบบ UTM	
	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก	ละติจูด	ลองจิจูด	เหนือ	ตะวันออก
ฐานหลุมผลิต								
ตำแหน่งอ้างอิงที่ 24	14° 22' 06.3145"	100° 02' 22.5602"	1588724.803	612091.486	14° 22' 16.2377"	100° 02' 11.4501"	1589028.211	611757.334
หลุมผลิตในฐานหลุมผลิต								
หลุมที่ 1 (NPI-DA)	14° 22' 8.111	100° 2' 22.557	1588653.224	612075.8216	14° 22' 13.895"	100° 2' 10.961"	1588956.159	611742.9915
หลุมที่ 2 (NPI-DB)	14° 22' 8.032	100° 2' 22.741	1588650.822	612081.3432	14° 22' 13.816"	100° 2' 11.144"	1588953.757	611748.5131

หมายเหตุ: ^{1'} ข้อมูลพิกัดฐานหลุมผลิต และหลุมผลิต จาก ปตท. สผ.

^{2'} พิกัดมูลฐานทางราบที่ผ่านการแปลงมูลฐานทางราบเป็น WGS 84 โดยมีเส้นโครงแผนที่เป็น UTM Zone 47N ซึ่งตรงกับแผนที่ที่ใช้ตลอดทั้งเล่มรายงานฯ



รูปที่ 1-2 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี
(ฐานหลุมผลิตหนองผักชี - ดี)

1.2.3 กิจกรรมของโครงการและสถานะการดำเนินงาน

โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งหนองผักชี และแหล่งหัวไม้ซุง แปลง L54/43 จังหวัดสุพรรณบุรี (ฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี) ในปัจจุบันมีการดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ คือ ระยะก่อสร้างและติดตั้งหลุมผลิต และระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม

ระยะก่อสร้างและติดตั้งหลุมผลิต

การดำเนินงานของโครงการในระยะก่อสร้างและติดตั้งฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี (NPI – D) ดำเนินการตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2559 ถึง 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 เป็นระยะเวลาประมาณ 7 เดือน สามารถสรุปเป็นกิจกรรมหลักได้ดังต่อไปนี้

1) การก่อสร้างถนนทางเข้า/ออกฐานหลุมผลิต

สำหรับการก่อสร้างถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต เป็นถนนลูกรังบดอัด 2 ช่องทาง กว้างประมาณ 5 - 6 เมตร รวมไหล่ทางและระยะห่างจากที่ดินใกล้เคียงประมาณ 7 - 10 เมตร ระดับความลาดชันประมาณร้อยละ 3 และจัดให้มีที่ระบายน้ำขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 1.2 เมตร วางลอดใต้ถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต

2) การก่อสร้างพื้นที่ฐานหลุมผลิต

ลักษณะของฐานหลุมผลิตหัวไม้ซุง – ไอ มีพื้นที่ประมาณ 23,135 ตารางเมตร หรือประมาณ 14.5 ไร่ เป็นพื้นที่ส่วนที่ปรับถมให้มีความสูงมากกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดที่เคยเกิดขึ้นในพื้นที่ 0.5 เมตรและบดอัดพื้นที่ฐานหลุมผลิตให้ได้ค่าการบดอัดมากกว่าร้อยละ 95 ซึ่งพื้นที่นี้จะถูกแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

2.1) พื้นที่ที่ใช้สำหรับการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วยพื้นที่ 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 เป็นพื้นที่ซึ่งถูกคาดด้วยคอนกรีต ป้องกันการปนเปื้อนจากกิจกรรมของโครงการ ได้แก่ ฐานรองรับแท่นเจาะ ฐานรองรับระบบของเหลวช่วยเจาะ ระบบคัดแยกเศษหิน ถึงผสมโคลน สารเคมีที่ใช้เจาะ เครื่องจักรและอุปกรณ์อื่นๆ ส่วนที่ 2 เป็นพื้นที่ส่วนที่บดอัดด้วยลูกรัง เพื่อประโยชน์ในด้านอื่น เช่น ที่จอดรถ พื้นที่วางอุปกรณ์สนับสนุนการเจาะ ที่พักคนงานชั่วคราว เป็นต้น

2.2) พื้นที่ที่ใช้สำหรับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม สำหรับพื้นที่ในส่วนนี้จะถูกคาดด้วยคอนกรีตเพื่อรองรับอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ พื้นที่ถังเก็บน้ำมันและน้ำจากกระบวนการผลิต และพื้นที่สูบน้ำจ่ายน้ำมัน เป็นต้น

ทั้งนี้พื้นที่ฐานหลุมผลิตที่ถูกคาดด้วยคอนกรีตจะถูกปรับให้มีความลาดเอียงจากบริเวณที่ยกพื้นตอนกลางของฐานไล่ระดับออกสู่ขอบฐานทั้งสิ้น เพื่อให้ น้ำไหลสู่รางระบายน้ำที่อยู่รอบฐานจากนั้นจะไหลลงสู่บ่อ API โดยไม่มีการระบายออกสู่พื้นที่ภายนอก

นอกจากนี้โครงการได้ก่อสร้างคันดินล้อมรอบพื้นที่ฐาน เพื่อรองรับน้ำหลากไม่ให้ออกสู่พื้นที่ด้านนอกของโครงการ โดยคันดินจะมีความสูงมากกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดที่เคยเกิดขึ้นในพื้นที่ 0.5 เมตร สำหรับคันดินโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตหัวไม้ซุง – ไอ จะมีความสูงเท่ากับ 2.5 เมตร

3) การก่อสร้างบ่อชั่วคราวเพื่อเก็บเศษหินจากการเจาะช่วงบน

การก่อสร้างบ่อเก็บเศษหินจากการเจาะช่วงบนจะเลือกใช้ดินเหนียวในการก่อสร้างและบดอัดพื้นที่ฐานพื้นที่เก็บกักให้ได้ค่าการบดอัดมากกว่าร้อยละ 80 ตามมาตรฐานกรมทางหลวงของสหรัฐอเมริกา (AASHTO)

สำหรับบ่อชั่วคราวเพื่อเก็บเศษหินจากการเจาะช่วงบน ประกอบด้วยพื้นที่ 2 ส่วน โดยแบ่งเป็น บ่อย่อยส่วนที่ 1 ซึ่งใช้เก็บกักเศษหินจากการเจาะที่ยังเป็นของเหลวอยู่ สำหรับบ่อย่อยส่วนที่ 2 ใช้เก็บกักเศษหินจากการเจาะที่ตกตะกอนแล้ว ทั้งนี้เศษหินที่อยู่ในบ่อชั่วคราวจะถูกนำไปตรวจสอบค่าดัชนีต่างๆ ตามที่ได้กำหนดไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เพื่อเป็นแนวทางในการใช้ประโยชน์ของเศษหินจากการเจาะต่อไป

4) การก่อสร้างบ่อเก็บน้ำคอนกรีต

การเตรียมดินในส่วนของพื้นบ่อและผนังบ่อ มีการบดอัดตามมาตรฐานเดียวกับการบดอัดพื้นที่ฐานหลุมผลิตและถนนทางเข้า ตั้งแต่ระดับชั้นดินเดิมจนถึงระดับสำเร็จ

ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม

ภายหลังจากการดำเนินการก่อสร้างฐานหลุมผลิตแล้วเสร็จ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการเจาะหลุมปิโตรเลียมด้วยแท่นเจาะ GW - 80 โดย Greatwall Drilling Company (Thailand) Limited โดยดำเนินการเจาะหลุมปิโตรเลียมหนองผักชี - ดีเอ (NPI - DA) และหลุมปิโตรเลียมหนองผักชี - ดีบี (NPI - DB) ระหว่างวันที่ 19 กุมภาพันธ์ - 17 มีนาคม 2560 เป็นระยะเวลาประมาณ 27 วัน ซึ่งผลจากการเจาะหลุมปิโตรเลียมพบปริมาณปิโตรเลียม สำหรับรายละเอียดโดยสังเขปของการเจาะหลุมปิโตรเลียมแสดงดังต่อไปนี้

1) การเจาะหลุมปิโตรเลียม

การเจาะหลุมปิโตรเลียมจะดำเนินการเจาะเป็น 2 ช่วงคือ 1. การเปิดหลุมเจาะและการเจาะช่วงบน 2. การเจาะช่วงผ่านแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม

1.1 การเปิดหลุมเจาะและการเจาะช่วงบน

การเปิดหลุมเจาะดำเนินการโดยฝังท่อเหล็กขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 20 นิ้ว เพื่อกันดินรอบบ่อถล่ม จากนั้นเริ่มเจาะช่วงบนโดยเปิดหลุมให้มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 12 ¼ นิ้ว โดยจะใช้น้ำเป็นของเหลวช่วยเจาะ จากนั้นจะใส่ท่อกรุขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 9 5/8 นิ้ว พร้อมกรุบ่อด้วยซีเมนต์

1.2 การเจาะช่วงผ่านแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม

การเจาะในขั้นนี้จะดำเนินการต่อจากการเจาะในช่วงบนจนถึงความลึกเป้าหมาย ซึ่งเป็นแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมหรือระดับความลึกเป้าหมาย โดยเจาะหลุมขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 8 ¾ นิ้ว ผ่านท่อกรุ 7 นิ้ว โดยใช้โคลนสังเคราะห์ (Synthetic Based Mud: SBM) เป็นของเหลวช่วยเจาะ จากนั้นจึงอัดซีเมนต์จนถึงก้นหลุมเจาะ

อย่างไรก็ตามในการเจาะแต่ละครั้งทาง ปตท.สผ. ได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการไหลทะลัก (Blow Out Preventer, BOP) สวมที่ปากบ่อเหนือท่อโคลน เพื่อปิดหลุมป้องกันความดันสูงจากหลุมเจาะมิให้ไหลทะลักออกสู่ภายนอก นอกจากนี้ในบริเวณหัวหลุมเจาะจะติดตั้ง Fusible Plugs และ Subsurface Value เพื่อป้องกันการไหลทะลัก และในแต่ละฐานเจาะจะติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมความดัน (Manifold) เพื่อใช้กรณีฉุกเฉินปิดหลุมน้ำมัน

2) การหยั่งธรณีหลุมเจาะ

ก่อนที่จะลงท่อกรุ 7 นิ้ว จะดำเนินการหยั่งธรณีหลุมเจาะ (Wireline Logging Operation) โดยใช้เครื่องหยั่งธรณี (Wireline Logging) ซึ่งเชื่อมติดกับสายเคเบิลและกว่านหย่อนลงไปหลุมเจาะ เพื่อตรวจสอบคุณสมบัติของชั้นหินและของเหลวในชั้นหินทุกระดับที่เครื่องผ่านขึ้นมา เพื่อประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

ปิโตรเลียม ภายหลังจากเสร็จสิ้นการยิงธรณีหลุมเจาะ จะใส่ท่อกรุขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 7 นิ้ว จนถึงก้นหลุมแล้วอัดซีเมนต์ผสมลงไประหว่างท่อกรุและผนังบ่อให้มีความแข็งแรง จากนั้นจะใช้ Water Based “Cement Spacer” เป็นของเหลวผสมประเภทสารลดแรงตึงผิว เพื่อใช้ทำความสะอาดและล้างคราบน้ำมันที่ติดอยู่ตามผนังท่อกรุ รวมทั้งแทนที่และชะพาของเหลวช่วยเจาะ (SBM) ที่ตกค้างอยู่ก้นหลุมและผนังบ่อ

3) ระบบของเหลวและการจัดการ

3.1 ของเหลวช่วยเจาะช่วงบน

ของเหลวที่ใช้ในเจาะช่วงบน คือ น้ำประปาผสมกับดินเหนียว เมื่อของเหลวเหล่านี้ขึ้นมาจากหลุมเจาะ จะถูกนำไปผ่านเครื่องแยกเพื่อแยกของเหลวกับเศษหินที่ติดมากับของเหลว โดยของเหลวที่แยกได้จะถูกนำกลับไปใช้ใหม่ ส่วนเศษหินที่ติดมากับของเหลวจากการเจาะจะถูกนำไปพักยังบ่อกักเก็บเศษหิน (Top Hole Cutting Pit) ทั้งนี้จะมีการตรวจสอบระดับน้ำในบ่อพักไม่ให้เกินระยะ Free board สำหรับเศษหิน/ดินที่อยู่ในบ่อพักจะถูกเก็บตัวอย่างเพื่อนำไปวิเคราะห์ค่าการนำไฟฟ้าและโลหะหนักเพื่อหาแนวทางจัดการ ในกรณีที่ค่าการนำไฟฟ้าน้อยกว่า 4,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ เศษหิน/ดินเหล่านั้นจะถูกนำไปใช้ประโยชน์ในงานก่อสร้าง (ถมที่) หรือฝังกลบตามความเหมาะสมต่อไป หากค่าการนำไฟฟ้ามากกว่า 4,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ เศษหิน/ดินจะถูกผสมด้วยดินสะอาดในสัดส่วนที่เหมาะสม เพื่อให้ค่าการนำไฟฟ้าต่ำกว่า 4,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ในการก่อสร้าง (ถมที่) หรือฝังกลบตามความเหมาะสม ในกรณีของค่าโลหะหนัก หากผลการวิเคราะห์แสดงให้เห็นว่าปริมาณโลหะหนักในเศษหิน/ดินมีค่าไม่เกินมาตรฐานคุณภาพดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 25 (พ.ศ. 2547) เพื่อการอยู่อาศัยและการเกษตรกรรม เศษหิน/ดินเหล่านั้นจะถูกนำไปใช้ประโยชน์ในงานก่อสร้าง (ถมที่) หรือฝังกลบตามความเหมาะสมต่อไป หากปริมาณโลหะหนักมีค่าสูงกว่ามาตรฐานคุณภาพดินหรือความเข้มข้นของสารหนูในเศษหิน/ดินมีค่าสูงกว่าค่า Baseline ของพื้นที่ที่จะนำเศษหิน/ดินไปใช้ประโยชน์ เศษหิน/ดินจะถูกผสมด้วยดินสะอาดในสัดส่วนที่เหมาะสม ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ ซึ่งจากผลการวิเคราะห์ค่าการนำไฟฟ้ามีค่าต่ำกว่า 4,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ และโลหะหนักมีค่าต่ำกว่ามาตรฐานคุณภาพดินของประเทศไทยสำหรับดินประเภทที่ 1 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 25 (พ.ศ. 2547) ส่วนสารหนูมีค่ามากกว่าค่าพื้นฐาน (Baseline) ปตท.สผ. จึงนำดินสะอาดมาผสมกับเศษหิน/ดิน จากนั้นจึงดำเนินการวิเคราะห์เศษดิน/หิน พบว่า ค่าการนำไฟฟ้ามีค่าต่ำกว่า 4,000 $\mu\text{S}/\text{cm}$ และโลหะหนักมีค่าต่ำกว่ามาตรฐานคุณภาพดินของประเทศไทยสำหรับดินประเภทที่ 1 และสารหนูไม่เกินค่า Baseline ของพื้นที่ที่จะนำไปใช้ประโยชน์ ซึ่งปตท.สผ. จะ ดำเนินการนำเศษดิน/หินจากการเจาะช่วงบนไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการ (รายละเอียดผลการวิเคราะห์แสดงในหัวข้อ 3.2)

3.2 ของเหลวช่วยเจาะช่วงผ่านแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม

ของเหลวที่ใช้ช่วยเจาะช่วงผ่านแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม คือ โคลนสังเคราะห์ (Synthetic Based Mud: SBM) เมื่อของเหลวเหล่านี้ขึ้นมาจากหลุมเจาะ จะถูกนำไปผ่านเครื่องแยกเพื่อแยกเศษหินขนาดใหญ่ และเศษหินขนาดเล็กที่ติดมากับของเหลว โดยเศษหินขนาดเล็กจะถูกแยกออกจากของเหลวในส่วนคัดแยกละเอียด เมื่อผ่านกระบวนการแยก ของเหลวจากส่วนนี้จะถูกนำกลับมาใช้ใหม่ ส่วนเศษหินขนาดเล็กจะนำเข้าสู่ถังเก็บของเสียอันตราย สำหรับเศษหินขนาดใหญ่ที่ได้จากการแยกจะถูกนำไปเก็บยังบ่อกักเก็บเช่นเดียวกับเศษหินขนาดเล็ก ก่อนที่เศษหินเหล่านั้นจะถูกรวบรวมและขนส่งโดยบริษัท เอ็ม เอ็ม ลอจิสติกส์ จำกัด นำไปกำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) จ.สุพรรณบุรี

4) การจัดการของเสีย

4.1) น้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดขึ้น ประกอบด้วย ของเหลวช่วยเจาะ น้ำเสียจากกิจกรรมของพนักงาน และน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน/สารเคมี

- น้ำเสียจากพนักงาน ที่เกิดขึ้นทั้งพื้นที่ฐานผลิตและบ้านพักคนงานจะถูกบำบัดด้วยบ่อเกรอะ

- น้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน/สารเคมี เกิดขึ้นเนื่องจากน้ำฝนตกลงบริเวณพื้นที่ฐานคอนกรีต อาจเกิดการปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี โดยน้ำเสียปนเปื้อนเหล่านี้จะไหลผ่านรางระบายน้ำรอบฐานผลิต ลงบ่อคอนกรีต (Concrete Liner Pit) และถูกนำไปอัดกลับยังหลุมอัดน้ำสถานีอู่ทอง 1 – 7

4.2) ของเสีย

ของเสียไม่อันตราย คือ มูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยรีไซเคิลจะถูกรวบรวม เพื่อส่งไปกำจัดยังเทศบาลเมืองสุพรรณบุรีหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการ ส่วนของเสียอันตรายจะถูกรวบรวมและขนส่งโดยบริษัท เอ็ม เอ็ม ลอจิสติกส์ จำกัด นำไปกำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) จ.สระบุรี

1.2.4 แผนการดำเนินงานของโครงการ

ภายหลังจากเสร็จสิ้นระยะเจาะหลุมผลิต ปตท.สผ. พบว่า มีปริมาณปิโตรเลียมจึงดำเนินการทดสอบหลุม โดยถ้าพบปิโตรเลียมและการทดสอบอัตราการไหล (Well testing) ให้ผลเป็นไปในทางบวก ซึ่งแสดงถึงศักยภาพของแหล่งกักเก็บในการพัฒนาเชิงพาณิชย์ ปตท.สผ. จะปิดหลุมไว้ชั่วคราวเพื่อขออนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งหากได้รับการอนุมัติแล้ว บริษัทฯ จะดำเนินการผลิตปิโตรเลียมต่อไป

1.3 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.3.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1-3 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายละเอียด	ปี 2560												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1. ตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทที่ปรึกษา จัดทำ Audit checklist	↔												
2. ปตท. สม. ให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติตาม มาตรการที่ได้ปฏิบัติที่ภาคสนามเบื้องต้น	↔												
3. บริษัทที่ปรึกษาตรวจสอบข้อมูลที่เกี่ยวข้อง		↔											
4. บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการสำรวจ ตรวจสอบการปฏิบัติงาน ของ ปตท. สม.		•											
5. ปตท. สม. สนับสนุนข้อมูลต่างๆที่เกี่ยวข้องใน รายงานผล การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม													→
6. บริษัทที่ปรึกษาจัดเตรียมรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม													→
7. นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อ ปตท.สม. เพื่อให้ ปตท.สม. จัดส่ง ยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง													•

1.3.2 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1-4 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายละเอียด	กุมภาพันธ์ 2560		มีนาคม 2560		
	วันที่ 27	วันที่ 28	วันที่ 1	วันที่ 2	วันที่ 18
1. บริษัทที่ปรึกษาส่งแผนงานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมขออนุญาตเข้าพื้นที่เพื่อดำเนินการตรวจวัด	•				
2. กำหนดจุดตรวจวัดร่วมกับเจ้าหน้าที่ ปตท. สม. และติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	•				
3. การเก็บตัวอย่างเศษดิน/หินจากการเจาะ - ป้องกันเก็บเศษดิน/หินจากการเจาะ	•				
4. การเก็บตัวอย่างดิน - นาข้าว ต.มะขามล้ม อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (S1) (พิกัด 611879E, 1589094N) - นาข้าว ต.วัดโบสถ์ อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (S2) (พิกัด 611589E, 1588894N)					• •
5. การตรวจวัดระดับเสียง - หมู่ที่ 10 ต.มะขามล้ม อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (พิกัด 611841E, 1588670N)	•	•	•	•	
6. การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน - หมู่ที่ 7 ต.มะขามล้ม อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (พิกัด 611596E, 1589154N) - หมู่ที่ 10 ต.มะขามล้ม อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (พิกัด 611433E, 1588344N)					• •
7. การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน - บ่อสังเกตการณ์ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองผักชี – ดี (ทิศท้ายน้ำ) (พิกัด 611731E, 1588908N) - หมู่ที่ 10 ต.มะขามล้ม อ.บางปลาม้า จ.สุพรรณบุรี (พิกัด 612120E, 1588469N)					• •

1.4 การเสนอรายงาน

บริษัทที่ปรึกษาจะนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม พร้อมจัดส่งรายงานให้กับ ปตท. สผ. เพื่อนำส่งให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดังนี้

- 1) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จำนวน 3 ฉบับ พร้อม CD-ROM 1 ชุด
- 2) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จำนวน 1 ฉบับ พร้อม CD – ROM 1 ชุด