

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการพัฒนาศูนย์ฝึกอบรม
พื้นที่ผลิตทำโรงเหี่ยวแปลงสำรวจบนบก
หมายเลข L33/43 จังหวัดเพชรบูรณ์

ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566



บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
3 ซอยอุดมสุข 41 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพฯ 10260
โทรศัพท์ 0-2763-2828 โทรสาร 0-2763-2800
เว็บไซต์ www.uaec consultant.com



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการพัฒนาปิโตรเลียมบนบก
พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือแปลงสำรวจบนบก
หมายเลข L33/43 จังหวัดเพชรบูรณ์

ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566



บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
3 ซอยอุดมสุข 41 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพฯ 10260
โทรศัพท์ 0-2763-2828 โทรสาร 0-2763-2800
เว็บไซต์ www.uaec consultant.com



หนังสือรับรอง

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ

แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอยะบوري จังหวัดเพชรบูรณ์

วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอยะบوري จังหวัดเพชรบูรณ์ [REDACTED] ของ บริษัท โอเค โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด ฉบับประจำเดือน

() มกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2566

() กรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566

(✓) อื่นๆ (ระบุ) มกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

โดยมีคณะผู้ควบคุมในการจัดทำรายงานดังต่อไปนี้

รายชื่อผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางศุภรัตน์ โชติสกุลรัตน์

...

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนพวรรณ อรุณรักษ์

...

ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตามตรวจสอบตามมาตรการ

นายณพรัตน์ วงศ์อนุรักษชัย

...

ผู้เชี่ยวชาญด้านของเสียอันตราย

ดร. พรวิภา คลังสิน

...

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพน้ำ

นางสาวนภสวรรณ คงคำ

...

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพอากาศ

และผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางสาวฤทธิพร ไล่ตัน

...

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

นางสาวณัฐติกานต์ ดวงจินดา

...

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ

แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี และอำเภอศรีเทพ จังหวัดเพชรบูรณ์

1. ชื่อโครงการ โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L44/43 อำเภอวิเชียรบุรี และอำเภอศรีเทพ จังหวัดเพชรบูรณ์
2. สถานที่ตั้ง [REDACTED]
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อีโค โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ [REDACTED]

โทรศัพท์

โทรสาร

e-mail

-

5. จัดทำโดย บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อ
วันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย เมื่อ
เดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565

8. รายละเอียดโครงการ

- ลักษณะ/ประเภทโครงการ ผลิตปิโตรเลียมบนบก
- ขนาดพื้นที่ผลิตและพื้นที่สงวน 11.93 ตารางกิโลเมตร
ภายในแปลงสัมปทาน บริเวณโดยรอบพื้นที่เกษตรกรรม
- กิจกรรมในโครงการ

*อาชีวอนามัยและ

ความปลอดภัย

โครงการจัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง มีการทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ และติดป้ายเตือนความปลอดภัยเพื่อให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ขณะปฏิบัติงานทุกครั้ง นอกจากนี้ ได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีบุคลากรที่ผ่านการอบรมประจำอยู่ที่สำนักงานวิเชียรบุรี รวมทั้งได้ประสานงานส่งต่อผู้ป่วยกับโรงพยาบาลวิเชียรบุรี ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

*การจัดการขยะมูลฝอย/

กากของเสีย

โครงการจัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิด พร้อมทั้งติดป้ายระบุประเภทขยะไว้ในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ โดยขยะมูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยรีไซเคิล โครงการจะดำเนินการคัดแยกและส่งต่อให้กับเทศบาลเมืองวิเชียรบุรีเพื่อนำไปกำจัด สำหรับวัสดุที่ยังสามารถใช้ประโยชน์ได้ จะนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด และสำหรับของเสียอันตรายจะส่งต่อไปให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตถูกต้องตามกฎหมายในการขนส่งออกไปกำจัด รวมถึงการจัดทำบันทึกปริมาณของเสียเป็นประจำทุกเดือน

- **กิจกรรมในโครงการ (ต่อ)**

***การจัดการคุณภาพอากาศ**

โครงการกำหนดให้มีการจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่วิ่งเข้า-ออก บริเวณพื้นที่โครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง มีการติดตั้งระบบวาล์วบริเวณปากหลุม (Christmas Tree) เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซที่ส่งเผาทิ้งให้อยู่ในอัตราที่เหมาะสม และติดตั้ง Knock Out Drum เพื่อดักของเหลวที่อาจหลุดรอดจากการแยกก๊าซที่เครื่องแยกสถานะ (Separator) กลับเข้าสู่ถังกักเก็บ รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบและควบคุมดูแลการทำงานของอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับระบบเผาก๊าซทุกชั่วโมง

***การจัดการคุณภาพน้ำ**

โครงการไม่มีการปล่อยน้ำเสียออกนอกพื้นที่โครงการ อย่างไรก็ตาม โครงการจัดให้มีห้องน้ำและถังรองรับสิ่งปฏิกูลที่ถูกต้องลักษณะ เพื่อบรรจุน้ำเสียและเพื่อบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ

*โครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ซึ่งทางเจ้าของโครงการได้นำส่งรายงานการขอเปลี่ยนแปลงให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาแล้ว เห็นว่าผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมไม่เพิ่มขึ้นจากที่ได้ประเมินไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ และไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก-3 ถึง ก-4)

สารบัญ

หน้า

บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 บทนำ	1-1
1.2 ที่ตั้งโครงการ	1-4
1.3 สถานภาพการดำเนินงานปัจจุบัน	1-6
1.4 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
1.5 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
1.6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
บทที่ 2 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-13
3.2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-15
3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-15
3.2.3 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-36
3.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	3-45
3.3.1 วิธีการเก็บตัวอย่างและวิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำผิวดิน	3-48
3.3.2 วิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน	3-49
3.3.3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินในระยะผลิตปิโตรเลียม	3-50
3.3.4 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	3-50
3.4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-69
3.4.1 วิธีการเก็บตัวอย่างและวิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำใต้ดิน	3-72
3.4.2 วิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-73
3.4.3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-74
3.4.4 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-75

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.5 การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจสังคม	3-105
3.5.1 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจสังคม	3-105
3.5.2 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจสังคม	3-105
3.6 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัย	3-106
3.6.1 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัย	3-106
3.7 การติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-107
3.7.1 วิธีการติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-107
3.7.2 ผลการติดตามตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-108
3.8 การติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุข	3-108
3.8.1 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุข	3-108
3.8.2 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสาธารณสุข	3-109
3.9 การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม	3-109
3.9.1 วิธีการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม	3-109
3.9.2 ผลการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม	3-110
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2
4.2.1 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม	4-2
4.2.2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์	4-6
4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-8
4.3.1 การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะผลิตปิโตรเลียม	4-8
4.4 แผนการประชาสัมพันธ์โครงการและสำรวจทัศนคติของประชาชน	4-10
4.4.1 แผนการประชาสัมพันธ์โครงการ	4-10
4.4.2 การสำรวจทัศนคติของประชาชน	4-11

สารบัญตาราง

หน้า

ตารางที่ 1-1	ประวัติการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	1-3
ตารางที่ 1-2	พิกัดทางภูมิศาสตร์ของพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ	1-4
ตารางที่ 1-3	สถานะการดำเนินงาน โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	1-7
ตารางที่ 2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการทั่วไป โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	2-2
ตารางที่ 2-2	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตปิโตรเลียม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	2-9
ตารางที่ 2-3	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือ การคาดการณ์ โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	2-37
ตารางที่ 3-1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	3-2
ตารางที่ 3-2	แผนการประชาสัมพันธ์โครงการและสำรวจทัศนคติของประชาชน โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	3-10
ตารางที่ 3-3	วิธีเก็บตัวอย่าง วิธีวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-15
ตารางที่ 3-4	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-17
ตารางที่ 3-5	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-17
ตารางที่ 3-6	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-18
ตารางที่ 3-7	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-18
ตารางที่ 3-8	ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม หมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2) : L33-8-A8 ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-20
ตารางที่ 3-9	ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม หมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2) : L33-8-A8 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-21

สารบัญตาราง (ต่อ)

หน้า

ตารางที่ 3-10	ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม หมู่ที่ 9 บ้านหนองไข่น้ำ : WBW-10-A10 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-22
ตารางที่ 3-11	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-25
ตารางที่ 3-12	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-25
ตารางที่ 3-13	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2): L33-8-A8 ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-27
ตารางที่ 3-14	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2): L33-8-A8 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-28
ตารางที่ 3-15	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 9 บ้านหนองไข่น้ำ : WBW-10-A10 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-29
ตารางที่ 3-16	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2) : L33-8-A8 ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-31
ตารางที่ 3-17	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 10 บ้านนาไร่เดียว (2) : L33-8-A8 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-32
ตารางที่ 3-18	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สถานีหมู่ที่ 9 บ้านหนองไข่น้ำ: WBW-10-A10 ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-33
ตารางที่ 3-19	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-35
ตารางที่ 3-20	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-35
ตารางที่ 3-21	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-37
ตารางที่ 3-22	ดัชนีและวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน	3-49
ตารางที่ 3-23	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 สถานี L33-8-SW11	3-51
ตารางที่ 3-24	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 สถานี L33-8-SW12	3-52
ตารางที่ 3-25	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 สถานี WBW-10-SW13	3-53
ตารางที่ 3-26	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 สถานี WBW-10-SW14	3-54

สารบัญตาราง (ต่อ)

หน้า

ตารางที่ 3-27	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินของพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 สถานี WBW-10-SW15	3-55
ตารางที่ 3-28	ดัชนีและวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-73
ตารางที่ 3-29	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 สถานี MWL33-8 (Up Gradient)	3-76
ตารางที่ 3-30	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 สถานี MWL33-8 (Down Gradient)	3-77
ตารางที่ 3-31	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 สถานี ชุมชนโกเมนก้าวหน้า 1,2 (GW8) : L33-8-GW8	3-78
ตารางที่ 3-32	ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 : MWWBW-10 (Up Gradient)	3-79
ตารางที่ 3-33	ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ของพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 : MWWBW-10 (Down Gradient)	3-80
ตารางที่ 3-34	ผลการติดตามตรวจสอบการเกิดอุบัติเหตุของพื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ	3-106
ตารางที่ 3-35	วิธีการตรวจวัด เครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัด และมาตรฐานเครื่องมือตรวจวัด สภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-107
ตารางที่ 3-36	อัตราการป่วยด้วยโรคติดต่อที่สำคัญต่อประชากรแสนคน ระหว่างเดือนเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-109

สารบัญรูป

หน้า

รูปที่ 1-1	ตำแหน่งพื้นที่ฐาน โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอเวียงชัยบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์	1-5
รูปที่ 1-2	สภาพของพื้นที่ฐานหลุมผลิต ในระยะผลิตปิโตรเลียม	1-8
รูปที่ 1-3	สภาพของพื้นที่ฐานหลุมผลิต ในระยะพักหลุม	1-8
รูปที่ 2-1	กล่องรับความคิดเห็น	2-53
รูปที่ 2-2	ระบบวาล์วบริเวณปากหลุม (Christmas tree)	2-53
รูปที่ 2-3	อุปกรณ์แยกของเหลว-ก๊าซ (Separator) และ Knock Out Drum	2-53
รูปที่ 2-4	ตัวอย่างอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหล (Gas Detector)	2-54
รูปที่ 2-5	Heater Treater	2-54
รูปที่ 2-6	เครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้ในโครงการและถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงพร้อมถาดรอง	2-54
รูปที่ 2-7	การปลูกต้นไม้รอบพื้นที่โครงการ	2-55
รูปที่ 2-8	กำแพงสังกะสีล้อมรอบปล่องเผาก๊าซและการรักษา ระยะห่างระหว่างปล่องเผาก๊าซและเครื่องจักร อุปกรณ์	2-55
รูปที่ 2-9	การปฏิบัติงานด้วยระบบใบอนุญาตทำงาน (Permit to Work System)	2-55
รูปที่ 2-10	ตัวอย่างการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-55
รูปที่ 2-11	ป้ายกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลบริเวณด้านหน้าโครงการ	2-56
รูปที่ 2-12	ถาดรองรับถังสารเคมีและถาดรองน้ำมันของโครงการ	2-56
รูปที่ 2-13	คันคอนกรีตล้อมรอบถังเก็บน้ำมันดิบและถังเก็บน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต	2-57
รูปที่ 2-14	อุปกรณ์ทำความสะอาดคราบน้ำมัน	2-57
รูปที่ 2-15	รั้วและคันดินบริเวณโดยรอบโครงการ	2-57
รูปที่ 2-16	ห้องน้ำ พร้อมบ่อเกรอะที่จัดเตรียมไว้ภายในฐานหลุมผลิต	2-58
รูปที่ 2-17	ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายสัญลักษณ์จราจรและไฟกระพริบบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่โครงการ	2-58
รูปที่ 2-18	ถนนทางเข้าโครงการ	2-58
รูปที่ 2-19	รางระบายน้ำโดยรอบโครงการ	2-59
รูปที่ 2-20	บ่อดักน้ำมันโดยรอบโครงการ	2-59
รูปที่ 2-21	ถังขยะแยกประเภทที่จัดเตรียมไว้ภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	2-59
รูปที่ 2-22	สภาพภายในพื้นที่หลุมอัดกลับน้ำ WB-1 และ L44-C	2-60
รูปที่ 2-23	อาคารซ่อมบำรุงภายในสำนักงานเวียงชัยบุรี	2-61
รูปที่ 2-24	จุดสูบน้ำหรือบริเวณด้านหน้าโครงการ	2-61
รูปที่ 2-25	ถังดับเพลิงที่เตรียมไว้ตามจุดต่างๆ บริเวณพื้นที่โครงการ	2-61
รูปที่ 2-26	การตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย	2-62
รูปที่ 2-27	จุดรวมพลบริเวณด้านหน้าทางเข้าโครงการ	2-62

สารบัญรูป (ต่อ)

หน้า

รูปที่ 2-28	อุปกรณ์บอกทิศทางลมในจุดที่สามารถมองเห็นได้ทั่วทั้งพื้นที่	2-62
รูปที่ 2-29	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่	2-62
รูปที่ 2-30	ป้ายห้ามบุคคลภายนอกเข้าภายในพื้นที่โครงการ	2-63
รูปที่ 2-31	อาคารจัดเก็บสารเคมีของโครงการ	2-63
รูปที่ 2-32	รถขนส่งปิโตรเลียมจากฐานผลิตไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก	2-63
รูปที่ 3-1	การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-13
รูปที่ 3-2	สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-14
รูปที่ 3-3	ผังลมในระยะผลิตปิโตรเลียม ครั้งที่ 1 ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2566	3-23
รูปที่ 3-4	ผังลมในระยะผลิตปิโตรเลียม ครั้งที่ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566	3-23
รูปที่ 3-5	ผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-38
รูปที่ 3-6	ผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-39
รูปที่ 3-7	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์เฉลี่ย 8 ชั่วโมง	3-40
รูปที่ 3-8	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	3-41
รูปที่ 3-9	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	3-42
รูปที่ 3-10	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-43
รูปที่ 3-11	ผลการติดตามตรวจสอบไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด	3-44
รูปที่ 3-12	การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	3-45
รูปที่ 3-13	สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	3-47
รูปที่ 3-14	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำผิวดิน	3-56
รูปที่ 3-15	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรดต่างของน้ำผิวดิน	3-56
รูปที่ 3-16	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าการนำไฟฟ้าของน้ำผิวดิน	3-57
รูปที่ 3-17	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเค็มของน้ำผิวดิน	3-57
รูปที่ 3-18	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าของแข็งแขวนลอยของน้ำผิวดิน	3-58
รูปที่ 3-19	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-58
รูปที่ 3-20	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าน้ำมันและไขมันของน้ำผิวดิน	3-59
รูปที่ 3-21	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าบีโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-59
รูปที่ 3-22	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเบนซีนของน้ำผิวดิน	3-60
รูปที่ 3-23	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าโทลูอินของน้ำผิวดิน	3-60
รูปที่ 3-24	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเอทิลเบนซีนของน้ำผิวดิน	3-61
รูปที่ 3-25	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าไซลีนทั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-61
รูปที่ 3-26	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าสารหนูของน้ำผิวดิน	3-62

สารบัญรูป (ต่อ)

หน้า

รูปที่ 3-27	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแบเรียมของน้ำผิวดิน	3-62
รูปที่ 3-28	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแคลเซียมของน้ำผิวดิน	3-63
รูปที่ 3-29	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าโครเมียมทั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-63
รูปที่ 3-30	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าทองแดงของน้ำผิวดิน	3-64
รูปที่ 3-31	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเหล็กของน้ำผิวดิน	3-64
รูปที่ 3-32	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าปรอททั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-65
รูปที่ 3-33	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแมงกานีสของน้ำผิวดิน	3-65
รูปที่ 3-34	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่านิเกิลของน้ำผิวดิน	3-66
รูปที่ 3-35	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าตะกั่วของน้ำผิวดิน	3-66
รูปที่ 3-36	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าซีลีเนียมของน้ำผิวดิน	3-67
รูปที่ 3-37	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าสังกะสีของน้ำผิวดิน	3-67
รูปที่ 3-38	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าฟิคอลโคลิฟอร์มแบคทีเรียทั้งหมดของน้ำผิวดิน	3-68
รูปที่ 3-39	การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-69
รูปที่ 3-40	สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	3-71
รูปที่ 3-41	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำใต้ดิน	3-81
รูปที่ 3-42	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรดต่างของน้ำใต้ดิน	3-82
รูปที่ 3-43	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าการนำไฟฟ้าของน้ำใต้ดิน	3-83
รูปที่ 3-44	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเค็มของน้ำใต้ดิน	3-84
รูปที่ 3-45	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าของแข็งแขวนลอยทั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-85
รูปที่ 3-46	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-86
รูปที่ 3-47	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าน้ำมันและไขมันของน้ำใต้ดิน	3-87
รูปที่ 3-48	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-88
รูปที่ 3-49	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเบนซีนของน้ำใต้ดิน	3-89
รูปที่ 3-50	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าโทลูอินของน้ำใต้ดิน	3-90
รูปที่ 3-51	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเอธิลเบนซีนของน้ำใต้ดิน	3-91
รูปที่ 3-52	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าไซลีนทั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-92
รูปที่ 3-53	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าสารหนูของน้ำใต้ดิน	3-93
รูปที่ 3-54	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแบเรียมของน้ำใต้ดิน	3-94
รูปที่ 3-55	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแคลเซียมของน้ำใต้ดิน	3-95
รูปที่ 3-56	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าโครเมียมทั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-96
รูปที่ 3-57	การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าทองแดงของน้ำใต้ดิน	3-97

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 3-58 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าเหล็กของน้ำใต้ดิน	3-98
รูปที่ 3-59 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าปรอททั้งหมดของน้ำใต้ดิน	3-99
รูปที่ 3-60 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าแมงกานีสของน้ำใต้ดิน	3-100
รูปที่ 3-61 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่านิเกิลของน้ำใต้ดิน	3-101
รูปที่ 3-62 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าตะกั่วของน้ำใต้ดิน	3-102
รูปที่ 3-63 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าซีลีเนียมของน้ำใต้ดิน	3-103
รูปที่ 3-64 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าสังกะสีของน้ำใต้ดิน	3-104
รูปที่ 3-65 กล่องรับเรื่องร้องเรียนและข้อกังวลใจ	3-105

บทที่ 1

บทนำ



บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

บริษัท อีโค โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด ต่อไปนี้ในรายงานจะเรียกว่า “อีโค” ได้รับสัมปทานเลขที่ 5/2546/62 เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2546 ในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 ต่อจาก บริษัท แพน โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด จากการซื้อขายกิจการเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2555 และได้มีการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทตั้งแต่นั้นปี พ.ศ. 2556 ตามสัมปทานเพื่อให้สอดคล้องตามข้อผูกพันในสัมปทานและเป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติ และแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 129 ตอนพิเศษ 97 ง ลงวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2555 ที่กำหนดให้โครงการเจาะสำรวจและ/หรือผลิตปิโตรเลียมทุกขนาดตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียมจัดเป็นกิจกรรมต้องได้รับการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม อีโค จึงได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของอีโค โดยโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 จำนวน 2 โครงการ ของอีโค ได้แก่

1) โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 ฐานเจาะ L33-5, L33-6, L33-7 และ L33-8 จังหวัดเพชรบูรณ์ ในระยะก่อสร้างฐานเจาะและติดตั้งแท่นเจาะ เจาะสำรวจ ทดสอบหลุม ปิดหลุมหรือสละหลุม และปรับสภาพพื้นที่และกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ และได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2556 (ทส 1009.2/3212 ลงวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2557) (ภาคผนวก ก-1)

2) โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมในพื้นที่ X1 แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระยะเจาะสำรวจ ระยะทดสอบหลุม ระยะปิดหลุมหรือสละหลุมและปรับสภาพพื้นที่ และในกรณีเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์ และได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2559 (ทส 1009.2/9300 ลงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2559) (ภาคผนวก ก-2)

ต่อมา อีโค วางแผนที่จะพัฒนาพื้นที่ฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม โดยผนวกรวมพื้นที่ฐานของทั้ง 2 โครงการ มาดำเนินการอยู่ในโครงการเดียวกัน คือ พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ ประกอบด้วย พื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-1, WBW-2, WBW-3, WBW-8, WBW-9, WBW-10, L33-6, L33-7 และ L33-8 และจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ ในระยะก่อสร้างฐานหลุมผลิตและถนนทางเข้า ระยะเจาะหลุมผลิต ระยะทดสอบหลุม ระยะผลิตปิโตรเลียม ระยะปิดหลุมหรือสละหลุมและปรับสภาพพื้นที่ และในกรณีเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์ และได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 (ทส 1009.2/14211 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560) (ภาคผนวก ก-3)

จากข้อมูลการเจาะหลุมสำรวจและการทดสอบหลุม ของพื้นที่ฐานเจาะ L33-8 พบว่า มีปริมาณปิโตรเลียมคั่งค้างในเชิงพาณิชย์ อีโค จึงขออนุญาตให้เป็นพื้นที่ผลิตกับทางกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและดำเนินการผลิตปิโตรเลียมภายหลังจากที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์

สำหรับพื้นที่ฐาน L33-6 และ L33-7 เนื่องจากข้อมูลการเจาะหลุมสำรวจและทดสอบหลุม ไม่พบน้ำมัน ตามที่ได้วางแผนไว้ จึงไม่ได้ยื่นขออนุญาตให้เป็นพื้นที่ผลิตกับทางกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ รวมถึงหมดระยะเวลาสัมปทานพื้นที่เจาะสำรวจเรียบร้อยแล้ว ดังนั้น ทางโครงการจึงได้ดำเนินการปิดหลุมและสละหลุมดังกล่าว ในระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2561 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

จากการศึกษาลักษณะโครงสร้างทางธรณีวิทยาของพื้นที่เพิ่มเติมโดยการแปลข้อมูลเชิง 3 มิติ ทำให้พบตำแหน่งที่มีความเหมาะสมสำหรับการเจาะเพื่อพัฒนาเป็นแหล่งปิโตรเลียมตำแหน่งใหม่ ที่มีลักษณะโครงสร้างทางธรณีวิทยาของชั้นหินเป้าหมายที่มีความต่อเนื่องเข้ามาในพื้นที่ผลิต L33/43 และเป็นชั้นหินเป้าหมายเดียวกับที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อีกทั้งตำแหน่งการเจาะเพื่อพัฒนาเป็นแหล่งผลิตปิโตรเลียมตำแหน่งใหม่ยังพบศักยภาพของแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมใหม่ในชั้นหินอครีระดับต้นและชั้นหินอครีระดับลึกที่อยู่ในพื้นที่ผลิต L33/43 ซึ่งเพิ่มโอกาสในการพบปิโตรเลียมค่อนข้างสูง ดังนั้น ไอโค่ จึงพิจารณาเปลี่ยนแปลงตำแหน่งฐานหลุมผลิต WBW-1 WBW-3 และ WBW-10 จากที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ มายังตำแหน่งที่มีความเหมาะสมสำหรับการเจาะเพื่อพัฒนาเป็นแหล่งปิโตรเลียมที่ได้จากการแปลข้อมูล 3 มิติ โดยได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและนำเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งขอเปลี่ยนแปลงพิกัดของพื้นที่ฐานหลุมผลิต และเปลี่ยนแปลงรายละเอียดเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนตำแหน่งหลุมผลิตดังกล่าว และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ พน 0308/977 ลงวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2561 (ภาคผนวก ก-4)

จากข้อกำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ไอโค่ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้โดยเคร่งครัด (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ข) รวมถึงต้องเสนอรายงานการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบทุก 1 ปี ดังนั้น ไอโค่ ในฐานะเจ้าของโครงการได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (ยูเออี) เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงจัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และหน่วยงานอื่น ๆ ตามที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) รับทราบ โดยได้มีการนำเสนอรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ รวมทั้งสิ้น 10 ครั้ง ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 ประวัติการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียม
บนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอยะบوري จังหวัดเพชรบูรณ์

[illegible]

สำหรับรายงานฉบับนี้ เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบ 1 ปี ของโครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอบึงสามพัน จังหวัดเพชรบูรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีกิจกรรมหลัก คือ ระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 และพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10

1.2 ที่ตั้งโครงการ

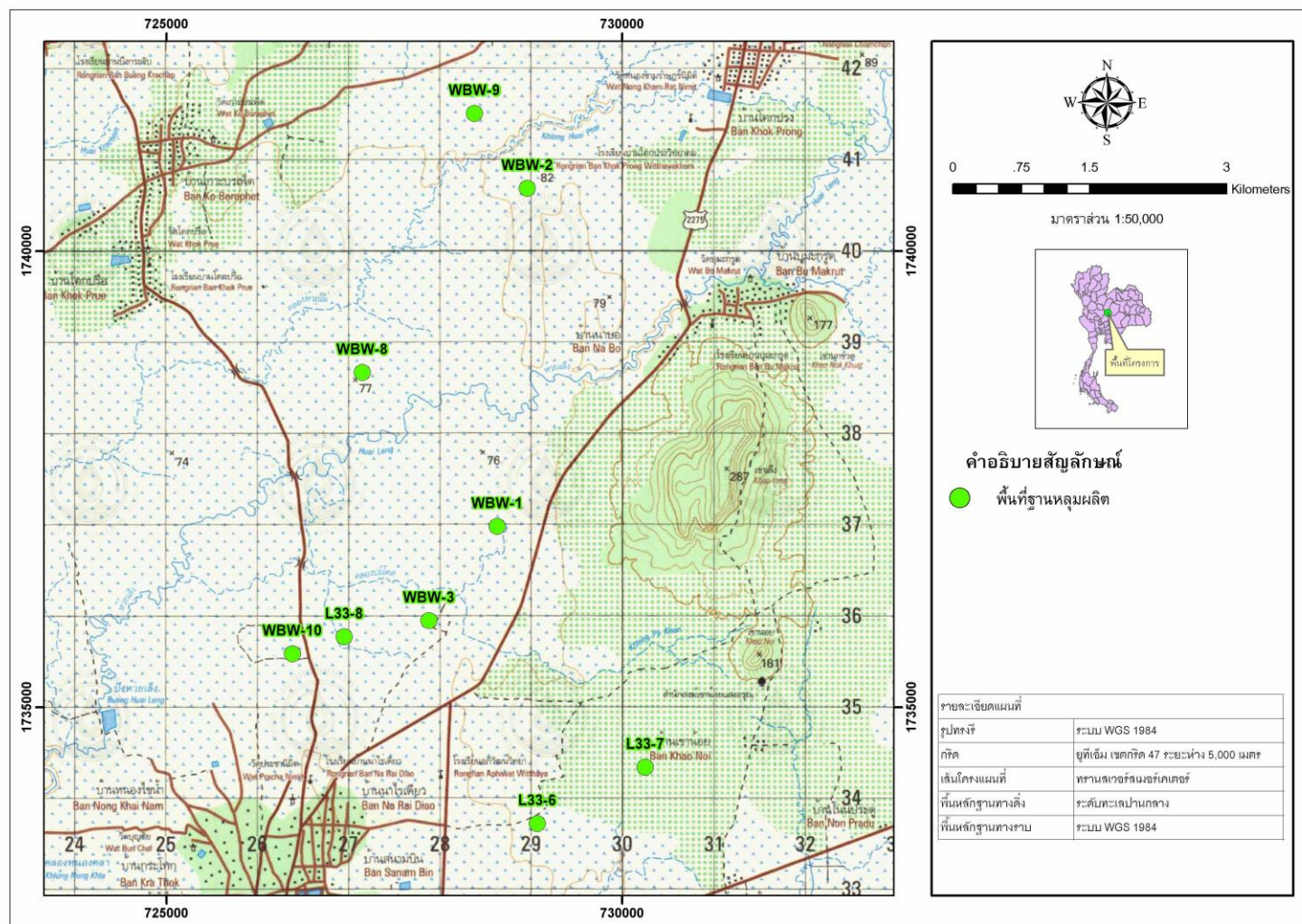
โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ มีพื้นที่ฐานหลุมผลิตทั้งหมด 9 ฐาน โดยพื้นที่ฐาน WBW-1, WBW-2, WBW-3, WBW-8, WBW-9 และ WBW-10 ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ตำบลโคกปรัง และพื้นที่ฐาน L33-6, L33-7, และ L33-8 ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ตำบลท่าโรง อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีการใช้ประโยชน์ที่ดินเป็นนาข้าวและไร่ย่อยโดยรายละเอียดของที่ตั้งโครงการแสดงดังตารางที่ 1-2 และรูปที่ 1-1

ตารางที่ 1-2 พิกัดทางภูมิศาสตร์ของพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ

ตำแหน่ง	ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (ระบบ UTM Datum WGS 84) ^{1/}		
	Zone	ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)
WBW-1*	47P	728630	1736980
WBW-2	47P	728960	1740690
WBW-3*	47P	727880	1735950
WBW-8	47P	727150	1738670
WBW-9	47P	728380	1741510
WBW-10*	47P	726384	1735587
L33-6	47P	729071	1733722
L33-7	47P	730255	1734340
L33-8	47P	726950	1735770

หมายเหตุ : ^{1/} พิกัดทางภูมิศาสตร์บนมูลฐานทางราบของฐานหลุมผลิต ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ

* พิกัดทางภูมิศาสตร์บนมูลฐานทางราบของฐานหลุมผลิต ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ



รูปที่ 1-1 ตำแหน่งพื้นที่ฐาน โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตทำโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอเวียงรุรี จังหวัดเพชรบูรณ์

1.3 สถานภาพการดำเนินงานปัจจุบัน

แผนการดำเนินงานในปัจจุบัน มีความก้าวหน้าของการดำเนินโครงการแสดงรายละเอียดดัง ตารางที่ 1-3 และรูปที่ 1-2 และรูปที่ 1-3

- พื้นที่ฐาน WBW-1 ได้ดำเนินการก่อสร้างฐานหลุมผลิตและถนนทางเข้า เจาะหลุมผลิตและผลิตปิโตรเลียมแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการ Suspended
- พื้นที่ฐาน WBW-8 ได้ดำเนินการก่อสร้างฐานหลุมผลิตและถนนทางเข้า เจาะหลุมผลิตและทดสอบหลุมแล้ว แต่ไม่พบน้ำมัน (พบน้ำ 100%) ปัจจุบันได้ดำเนินการปิดหลุมหรือสละหลุม และปรับสภาพพื้นที่เรียบร้อยแล้ว
- พื้นที่ฐาน WBW-10 ได้ดำเนินการเจาะและทดสอบหลุมแล้ว ปัจจุบันอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม
- พื้นที่ฐาน L33-6 และ L33-7 ได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและทดสอบหลุมแล้ว แต่ไม่พบน้ำมัน ปัจจุบันได้ดำเนินการปิดหลุมหรือสละหลุม และปรับสภาพพื้นที่เรียบร้อยแล้ว
- พื้นที่ฐาน L33-8 ได้ดำเนินการเจาะและทดสอบหลุมแล้ว ปัจจุบันอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม
- พื้นที่ฐานอื่น ๆ ยังไม่มีการดำเนินกิจกรรมใด ๆ

ตารางที่ 1-3 สถานะการดำเนินงาน โครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอเวียงรุรี จังหวัดเพชรบูรณ์

พื้นที่ฐาน	หลุมผลิต	ระยะก่อสร้างฐานหลุมผลิตและถนนทางเข้า		ระยะเจาะหลุมผลิต		ระยะทดสอบหลุม		ระยะผลิตปิโตรเลียม		ระยะปิดหลุม		ระยะสละหลุม		หมายเหตุ
		เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	เริ่มต้น	สิ้นสุด	
WBW-1	WBW-1A	4 พ.ค. 61	2 ก.ค. 61	23 ก.ค. 61	11 ส.ค. 61	-	-	12 ส.ค.61	1 ต.ค.61	-	-	-	-	Run kill string (Suspended)
WBW-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ยังไม่มี การดำเนินการใดๆ
WBW-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ยังไม่มี การดำเนินการใดๆ
WBW-8	WBW-8A	8 เม.ย. 60	23 พ.ค. 60	27 พ.ค. 60	7 มิ.ย. 60	9 มิ.ย. 60	15 ก.ค. 60	-	-	-	-	15 ก.ย. 61	16 ก.ย. 61	สละหลุม
WBW-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ยังไม่มี การดำเนินการใดๆ
WBW-10	WBW-10AST1	10 มี.ค. 61	7 พ.ค. 61	23 พ.ค.61	18 มิ.ย.61	-	-	20 มิ.ย.61	ปัจจุบัน	-	-	-	-	ปัจจุบันอยู่ระหว่างการผลิต
L33-6	L33-6A	28 ส.ค. 57	30 พ.ย. 57	9 ธ.ค. 57	25 ธ.ค. 57	27 ธ.ค. 57	13 ก.พ. 58	-	-	-	-	10 ก.ย. 61	11 ก.ย. 61	สละหลุม
L33-7	L33-7C	20 ส.ค. 58	27 พ.ย. 58	2 ธ.ค. 58	14 ธ.ค. 58	19 ธ.ค. 58	22 ธ.ค. 58	-	-	-	-	31 ต.ค. 61	1 พ.ย. 61	สละหลุม
L33-8	L33-8B	13 ก.ค. 58	6 ก.ย. 58	22 ม.ค. 60	4 ก.พ. 60	7 ก.พ. 60	6 พ.ค. 60	10 พ.ย. 60	ปัจจุบัน	-	-	-	-	ปัจจุบันอยู่ระหว่างการผลิต

ที่มา : บริษัท โอโค โอเรียนท์ รีซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด, (ข้อมูล ณ วันที่ 5 ม.ค. 67)



พื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8



พื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10

รูปที่ 1-2 สภาพของพื้นที่ฐานหลุมผลิต ในระยะผลิตปิโตรเลียม



พื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-1

รูปที่ 1-3 สภาพของพื้นที่ฐานหลุมผลิต ในระยะพักหลุม

1.4 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในส่วนของแผนการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้พิจารณาถึงประเด็นสิ่งแวดล้อมและผลกระทบที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566 การติดตามตรวจสอบได้ดำเนินการ ดังนี้

ระยะผลิตปิโตรเลียม

- พื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 ดำเนินการเมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2566
- พื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 ดำเนินการเมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2566

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท ยูเออี ในฐานะเป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมกับผู้แทนจากอีโค รายนะเอียดของการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ รายงานในบทที่ 2

1.5 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับแต่ละฐานหลุมผลิตของโครงการตามมาตรการที่ระบุไว้ในแต่ละระยะการดำเนินงานของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566 ได้มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะผลิตปิโตรเลียมของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 และพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 รายนะเอียดผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานในบทที่ 3

1.6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่ผลิตท่าโรงเหนือ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L33/43 อำเภอวิเชียรบุรี จังหวัดเพชรบูรณ์ ระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีการติดตามตรวจสอบในระยะผลิตปิโตรเลียมของพื้นที่ฐานหลุมผลิต L33-8 และพื้นที่ฐานหลุมผลิต WBW-10 โดยสรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรายงานในบทที่ 4