
บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) และรายละเอียดโครงการในการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ตามหนังสือ เลขที่ สกพ 5502/2158 ลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2567 (ภาคผนวก ก-2) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำผิวดิน การคมนาคม การจัดการของเสีย การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม เศรษฐกิจ-สังคมการมีส่วนร่วมของประชาชน และมวลชนสัมพันธ์ สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการเกิดอันตรายร้ายแรง รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าอุทัย (ครั้งที่ 1) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	-วัดหนองน้ำส้ม	- TSP-24 hr. - PM-10-24 hr - NO ₂ -1 hr - SO ₂ -1 hr - SO ₂ -24 hr - Wind Speed / Wind Direction - Temperature	-2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.077-0.103 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.040-0.060 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0038-0.0298 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0014-0.0064 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าเท่ากับ 0.0024-0.0039 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 23.1-25.8 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ โดยมี ความเร็วลม ส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และ ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	-โรงเรียนวัดนางชี	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.083-0.155 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.044-0.059 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0062-0.0240 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0029-0.0041 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0033-0.0038 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 23.8-26.8 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ โดยมีความเร็ว ลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็วลมมีค่า อยู่ระหว่าง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนวัดดอนพุทชา	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.068-0.096 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.049-0.069 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0024-0.0237 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0019-0.0034 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ในช่วง 0.0021-0.0027 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 23.4-26.3 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-8.0 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์
	- สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ระยะที่ 1-4	-TSP-24 hr. -PM-10-24 hr -NO ₂ -1 hr -SO ₂ -1 hr -SO ₂ -24 hr -Wind Speed / Wind Direction -Temperature	- 2 ครั้ง / ปี	- TSP มีค่าอยู่ระหว่าง 0.080-0.108 mg/m ³ - PM-10 มีค่าอยู่ระหว่าง 0.046-0.069 mg/m ³ - NO ₂ มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0106-0.0392 ppm - SO ₂ -1 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0017-0.0032 ppm - SO ₂ -24 hr มีค่าอยู่ระหว่าง 0.0024-0.0029 ppm - Temperature มีค่าอยู่ระหว่าง 23.2-26.3 °C - ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก โดยมีความเร็วลมส่วนใหญ่เป็นลมเบา (Light Air) และความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง	-ปล่อง HRSG 11	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 37.94-49.81 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00-0.66 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.94-11.60 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-42.92 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.10-14.57 - Flow Rate = 1.20-1,685.67 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 12	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 0.00-49.43 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00-1.36 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 1.58-2.66 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-44.58 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.36-14.44 - Flow Rate = 1.11-1,792.97 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
	-ปล่อง HRSG 21	- NO _x - SO ₂ - TSP - CO - O ₂ - Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 35.08-47.43 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00-1.36 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 0.00-0.62 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-59.81 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.55-14.59 - Flow Rate = 0.81-1.66 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (ต่อ)	-ปล่อง HRSG 22	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- NO _x = 37.96-50.92 ppm ที่ 7%O ₂ - SO ₂ = 0.00-0.25 ppm ที่ 7%O ₂ - TSP = 1.31-2.23 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ - CO = 0.00-75.18 ppm ที่ 7%O ₂ - O ₂ = ร้อยละ 13.39-14.49 - Flow Rate = 1.06-1.72 KNm ³ /hr	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและค่ามาตรฐาน
2.2. การตรวจวัดแบบครั้งคราว	-ปล่อง HRSG 11	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-
	-ปล่อง HRSG 12	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	-ปล่อง HRSG 21	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-
	-ปล่อง HRSG 22	-NO _x -SO ₂ -TSP -CO -O ₂ -Flow Rate	- 2 ครั้ง / ปี	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าอุทัยเป็นไปตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งไม่มีแผนการเดินเครื่องที่แน่นอน และไม่สามารถทราบแผนการเดินเครื่องล่วงหน้า รวมทั้งมีระยะเวลาในการเดินเครื่องแต่ละครั้งค่อนข้างสั้นจึงไม่สามารถตรวจวัดได้	-
3. ภาพถ่ายดาวเทียมโดยแสดงข้อมูลอุณหภูมิ	- พื้นที่โครงการ และ พื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศและอุณหภูมิของโครงการ	-ข้อมูลอุณหภูมิ	- ปีแรก และ ทุก 3 ปี โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และ ฤดูหนาว	- การศึกษาและวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียม ในปี พ.ศ. 2565 พบว่า พื้นที่โรงไฟฟ้าอุทัยและพื้นที่ใกล้เคียงทั้งหมด ในฤดูร้อน มีค่าอุณหภูมิพื้นผิวดินอยู่ ระหว่าง 20.0 – 37.8 องศาเซลเซียส โดยพื้นที่เกษตรกรรม มีพืชปกคลุมดิน แหล่งน้ำ พื้นที่ขุมน้ำจะมีค่าอุณหภูมิ พื้นผิวดินจากข้อมูลดาวเทียม อยู่ระหว่าง 20.0-28.7 องศาเซลเซียส ส่วนบริเวณโรงงานอุตสาหกรรม แหล่งชุมชน พื้นที่เปิดโล่ง หรือมีสิ่งปกคลุมพื้นผิวเป็นคอนกรีต ไม้สังกะสี และพื้นดินเปิดโล่ง จะมีค่าอุณหภูมิพื้นผิวดินสูงกว่าพื้นที่ข้างต้น คือมีค่าอยู่ที่ประมาณ 20.4 – 37.8 องศาเซลเซียส	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. ระดับเสียง 4.1 ระดับเสียงทั่วไป	- ริมรั้วโรงไฟฟ้า ทางด้านทิศใต้	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 45.4-48.0 dB(A) - L90 = 42.5-43.9 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- วัดหนองน้ำส้ม	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 47.5-51.3 dB(A) - L90 = 43.8-46.1 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- โรงเรียนวัดนางชี	- Leq(24) - L90	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(24) = 54.7-57.8 dB(A) - L90 = 44.3-45.5 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4.2 Noise Contour	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- Noise Contour	- ทุก 5 ปี	- 40.2-91.7dB(A)	-
4.3 ระดับเสียง ภายในสถานประกอบการ	- Cooling Tower Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 57.7-59.2 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Boiler Feed Pump Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 54.6-56.3 dB(A)	
	- Gas Turbine Accessories System Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 80.1-80.4 dB(A)	
	- Steam Turbine Generator Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 78.6-79.1 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 79.4-80.4 dB(A)	
	- Air Compressor Block 1	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 79.8-81.4 dB(A)	
	- Cooling Tower Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 49.5-50.8 dB(A)	
	- Boiler Feed Pump Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 53.7-56.4 dB(A)	

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
4. ระดับเสียง (ต่อ) 4.3 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)	- Gas Turbine Accessories System Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 82.1-82.6 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
	- Steam Turbine Generator Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 77.0-77.5 dB(A)	
	- Steam Turbine Lube Oil Skid Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 78.6-83.9 dB(A)	
	- Air Compressor Block 2	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่าอยู่ในช่วง 77.4-82.3 dB(A)	
	- Gas Compressor (ด้านหัว)	- Leq(8)	- 2 ครั้ง / ปี	- Leq(8) มีค่า 66.1 dB(A)	
5. คุณภาพน้ำผิวดิน 5.1 ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	-บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 22.90-33.44 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 5.95-8.23 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 1,402.62-1,838.33 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	-บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	- Temperature - pH - Conductivity	- ทุกเดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 24.22-35.72 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 5.57-7.93 - Conductivity มีค่าอยู่ในช่วง 66.59-2,428.87 µS/cm	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
5.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	-บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น	- Temperature - pH - TDS - Oil & Grease - Zine (Zn) - Copper (Cu) - Residual Free Chlorine	- 1 ครั้ง/เดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 28.4-31.9 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.0-8.2 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 356-1,152 mg/L - Oil & Grease มีค่า <3 mg/L - Zine (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.007-0.10 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0009-0.020 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่าอยู่ในช่วง <0.1-0.2 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำผิวดิน 5.2 การตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	-บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง	- Temperature - pH - TDS - Oil & Grease - Zinc (Zn) - Copper (Cu) - Residual Free Chlorine	1ครั้ง/เดือน	- Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 25.9-33.3 °C - pH มีค่าอยู่ในช่วง 7.4-8.0 - TDS มีค่าอยู่ในช่วง 328-1,228 mg/L - Oil & Grease มีค่าอยู่ในช่วง <3-5 mg/L - Zinc (Zn) มีค่าอยู่ในช่วง 0.03-0.11 mg/L - Copper (Cu) มีค่าอยู่ในช่วง 0.001-0.040 mg/L - Residual Free Chlorine มีค่า <0.1-0.2 mg/L	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
6. การคมนาคม	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกปริมาณ การจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ โดยแยก ประเภทรถ และเวลา - บันทึกสถิติ อุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้น	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีปริมาณรถเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 14,155 คัน - ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-
7. การจัดการของเสีย	-พื้นที่โรงไฟฟ้า	- บันทึกชนิด และปริมาณขยะทั่วไปและ ของเสียจากกระบวนการผลิต	-ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ของเสียไม่อันตราย จำนวน 63.55 ตัน - ของเสียอันตราย จำนวน 0.9 ตัน - ขยะมูลฝอย จำนวน 6.754 ตัน	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- ประชาชน และตัวแทนสถานที่สำคัญของชุมชนบริเวณใกล้เคียงโครงการ จำนวน 65 ชุมชน	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็น - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้องและข้อเสนอแนะ - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตก กังวล จัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหา และสร้างความเข้าใจ ของโรงไฟฟ้า	- 1 ครั้ง/ปี	- ในปี พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้ามีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในวันที่ 21-25 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังเอกสารภาคผนวก ข.2-46	-
9. การมีส่วนร่วม ของประชาชน และมวลชน สัมพันธ์	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- จัดตั้งคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชนโดย ให้ภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการ พัฒนาโรงไฟฟ้าอุทัย	-
		- สนับสนุนการจัดประชุมและส่งเสริมกิจกรรม/การอบรม เพื่อเพิ่มศักยภาพของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนของโรงไฟฟ้าอุทัย	- ปีแรก หลังจากเปิดดำเนินการ	- โดยในปี พ.ศ. 2567 โครงการจัดการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน และนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม วันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
10. คำนวณสารพิษ/อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โรงไฟฟ้า	- สถิติการเจ็บป่วย ของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตาม ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วย ของประชาชน ในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่ โครงการ โดยทำการโดยการรวบรวมข้อมูลจากรายงานผู้ป่วยนอกจำแนกตามสาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล โดยปี พ.ศ. 2567 รายละเอียดดั่งเอกสารภาคผนวก ข-49	-
		- สำรวจข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนอยู่อาศัยในบริเวณรัศมี 5 กิโลเมตร จากโรงไฟฟ้า รวมทั้งประชาชนที่อยู่อาศัยในบริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการสำรวจข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนอยู่อาศัยในบริเวณรัศมี 5 กิโลเมตร จากโรงไฟฟ้า รวมทั้งประชาชนที่อยู่อาศัยในบริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า โดยปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการเมื่อวันที่ 21-25 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดั่งเอกสารภาคผนวก ข-46	-
		- สถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยของพนักงานเกิดขึ้น	-
	- พื้นที่โรงไฟฟ้าและชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัยได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจสุขภาพเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม – 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหาอุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
11. อันตรายร้ายแรง	- พื้นที่โรงไฟฟ้า	- ระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซล	- 1 ครั้ง/ปี	- โรงไฟฟ้าอุทัย ได้จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอุบัติเหตุ เนื่องจากก๊าซรั่วไหลหรือสารเคมีรั่วไหล และวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจรับและ Unload Fuel Oil (Fuel Oil Inspection and Unloading) พร้อมทั้งจัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน มีการตรวจสอบระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และระบบท่อส่งน้ำมัน พร้อมทั้งมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี โดยในปี พ.ศ. 2567 มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567	-