

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 อย่างครบถ้วน ซึ่งประกอบด้วยมาตรการจำนวน 14 ด้าน ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) เสียง
- (4) การใช้น้ำ
- (5) อุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
- (6) การคมนาคมขนส่ง
- (7) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- (8) การจัดการกากของเสีย
- (9) เศรษฐกิจ-สังคม
- (10) การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (11) สาธารณสุข
- (12) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (13) การเกิดอันตรายร้ายแรง
- (14) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 1) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด อย่างครบถ้วน ซึ่งประกอบด้วยมาตรการทั้งสิ้นจำนวน 10 ด้าน ดังนี้

- (1) คุณภาพอากาศ
- (2) เสียง
- (3) อุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
- (4) การการคมนาคม
- (5) การจัดการกากของเสีย
- (6) เศรษฐกิจ-สังคม
- (7) การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (8) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) พื้นที่สีเขียว

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 สรุปได้ดังแสดงตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ โดย CEMS	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	- ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการ ผลิตไฟฟ้า	- <u>HRSG 21</u> • NO _x = 28.6-59.0 ppm @7%O ₂ • O ₂ = 13.6-14.7 % • Temperature = 80.5-109.66 °C • Flow Rate = 327,271-487,600 m ³ /hr - <u>HRSG 22</u> • NO _x = 32.0-59.7 ppm @7%O ₂ • O ₂ = 13.5-14.7 % • Temperature = 81.0-103.3 °C • Flow Rate = 322,220-483,776 m ³ /hr รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5	- ผลการตรวจวัด NO _x มีค่าอยู่ในค่าที่ EIA และค่ามาตรฐาน กำหนด - สำหรับ O ₂ , Temperature และ Flow Rate ไม่มี มาตรฐานกำหนด
	ตรวจสอบความถูกต้องของ การทำงานของระบบ CEMS - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ทุก 1 ปี	- โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ การทำงานของระบบ CEMS ของปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ค.1	- ผลการตรวจสอบผ่าน เกณฑ์ที่ U.S. EPA. กำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (PM) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5}) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง (Temperature) - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	- ปล่อง HRSG 21 (S1) - ปล่อง HRSG 22 (S2)	- ทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- <u>HRSG 21 (S1)</u> • NO _x = 42.58 ppm @7%O ₂ และ 3.65 g/sec • SO ₂ = 0.67 ppm @7%O ₂ และ 0.08 g/sec • PM = 3.07 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.14 g/sec • PM ₁₀ = 2.34 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.11 g/sec • PM _{2.5} = 1.17 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.05 g/sec • O ₂ = 14.01 % • Temperature = 94.67 °C • Flow Rate = 5,517 Nm ³ /min - <u>HRSG 22 (S2)</u> • NO _x = 43.42 ppm @7%O ₂ และ 3.49 g/sec • SO ₂ = 0.27 ppm @7%O ₂ และ 0.03 g/sec • PM = 3.23 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.14 g/sec • PM ₁₀ = 2.51 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.11 g/sec • PM _{2.5} = 1.35 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.06 g/sec • O ₂ = 14.32 % • Temperature = 92.75 °C • Flow Rate = 5,425 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัด NO _x , SO ₂ และ PM มีค่าอยู่ใน ค่าที่ EIA และค่า มาตรฐานกำหนด - สำหรับ PM ₁₀ , PM _{2.5} , O ₂ , Temperature และ Flow Rate ไม่มี มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	<ul style="list-style-type: none"> - วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย (A1) - วัดบ้านลาด (A2) - รพ.สต.ชะวอ (A3) - วัดปทุมคงคาราม (A4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัด ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวไทย (A1) <ul style="list-style-type: none"> • TSP (24-hr) = 0.029-0.084 mg/m³ • PM-10 (24-hr) = 0.026-0.060 mg/m³ • NO₂ (1-hr) = 0.0052-0.0115 ppm • SO₂ (1-hr) = 0.0004-0.0064 ppm • SO₂ (24-hr) = 0.0024-0.0027 ppm • ความเร็วลม = 1-2 m/s • ทิศทางลม = ทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ • อุณหภูมิ (1-hr) = 20.2-38.6 °C - วัดบ้านลาด (A2) <ul style="list-style-type: none"> • TSP (24-hr) = 0.050-0.178 mg/m³ • PM-10 (24-hr) = 0.046-0.080 mg/m³ • NO₂ (1-hr) = 0.0039-0.0095 ppm • SO₂ (1-hr) = 0.0004-0.0053 ppm • SO₂ (24-hr) = 0.0019-0.0027 ppm • ความเร็วลม = 1-2 m/s • ทิศทางลม = ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก • อุณหภูมิ (1-hr) = 21.2-38.4 °C 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัด TSP, PM-10, NO₂ และ SO₂ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - สำหรับความเร็วลม ทิศทางลม และ อุณหภูมิไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	<ul style="list-style-type: none"> - วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (A1) - วัดบ้านลาด (A2) - รพ.สต.ชะไ้ว (A3) - วัดปทุมคงคาราม (A4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัด ช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - <u>รพ.สต.ชะไ้ว (A3)</u> <ul style="list-style-type: none"> • TSP (24-hr) = 0.060-0.093 mg/m³ • PM-10 (24-hr) = 0.051-0.085 mg/m³ • NO₂ (1-hr) = 0.0038-0.0163 ppm • SO₂ (1-hr) = 0.0003-0.0059 ppm • SO₂ (24-hr) = 0.0022-0.0027 ppm • ความเร็วลม = 1-3 m/s • ทิศทางลม = ทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก • อุณหภูมิ (1-hr) = 19.9-37.7 °C - <u>วัดปทุมคงคาราม (A4)</u> <ul style="list-style-type: none"> • TSP (24-hr) = 0.0047-0.218 mg/m³ • PM-10 (24-hr) = 0.027-0.091 mg/m³ • NO₂ (1-hr) = 0.0044-0.0117 ppm • SO₂ (1-hr) = 0.0005-0.0062 ppm • ความเร็วลม = 1-2 m/s • ทิศทางลม = ทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ • อุณหภูมิ (1-hr) = 20.9-37.7 °C 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลการตรวจวัด TSP, PM-10, NO₂ และ SO₂ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - สำหรับความเร็วลม ทิศทางลม และ อุณหภูมิไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
2. เสียง	ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่ อ่อนไหว - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน- กลางคืน (Ldn)	- สมาคมกู้ภัยจังหวัด อ่างทอง (N1)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- <u>สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1)</u> • Leq 24 hr = 56.8-58.4 dBA • L90 = 53.1-55.0 dBA • Lmax = 74.8-89.8 dBA • Ldn = 62.4-64.3 dBA	- ผลการตรวจวัด Leq 24 hr และ Lmax มีค่าอยู่ใน เกณฑ์ที่มาตรฐาน กำหนด - สำหรับ L90 และ Ldn ไม่มีมาตรฐานกำหนด
	ตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้ว โครงการ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)	- ริมรั้วโครงการด้านทิศ ตะวันตก (N2) - ริมรั้วโครงการด้านทิศ ใต้ (N3)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- <u>ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2)</u> • Leq 24 hr = 55.7-57.5 dBA - <u>ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N3)</u> • Leq 24 hr = 56.4-58.5 dBA	- ผลการตรวจวัด Leq 24 hr มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
3. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 คุณภาพน้ำระบายทิ้ง จากโครงการ	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) - บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- <u>บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (W1)</u> • Temperature = 21.0-32.0 °C • pH = 7.21-8.73 • Conductivity = 974-2,067 µs/cm - <u>บ่อพักน้ำทิ้ง (W2)</u> • Temperature = 24.0-37.4 °C • pH = 6.97-8.91 • Conductivity = 112-486 µs/cm	- ผลการตรวจวัด Temperature มีค่าอยู่ใน เกณฑ์ที่กำหนด - สำหรับค่า pH ส่วนใหญ่ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กำหนด - สำหรับค่า Conductivity ไม่มีมาตรฐานกำหนด
	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - บีโอดี (BOD ₅)* - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งจากหอ หล่อเย็น BPAT2 (CT Blow Down Sump BPAT2 : W3) - บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (Wastewater Pit BPAT2 : W4)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- <u>บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น BPAT2 (W3)</u> • Flow Rate = 0-99.7 m ³ /hr • Temperature = 26.3-33.3 °C • pH = 7.1-7.8 • BOD ₅ * <1.0-2.5 mg/l • TDS = 914-1,220 mg/l • SS <2.5-7.6 mg/l • Oil & Grease <2.0 mg/l • Free Chlorine <0.01-0.91 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ มาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : * หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
3. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) 3.1 คุณภาพน้ำระบายทิ้ง จากโครงการ (ต่อ)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม (ต่อ)			<ul style="list-style-type: none"> - บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT2 (W4) <ul style="list-style-type: none"> • Flow Rate = 0-1.2 m³/hr • Temperature = 28.1-37.0 °C • pH = 6.6-7.9 • BOD₅* = 3.2-7.0 mg/l • TDS = 156-382 mg/l • SS = 4.3-19 mg/l • Oil & Grease <2.0 mg/l • Free Chlorine <0.01-0.07 mg/l 	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ มาตรฐานกำหนด
4. การคมนาคม	- บันทึกลักษณะอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของ โครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนว ทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของ โครงการ	- ทุกวัน ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจาก การดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าถ่าน หินสะอาดอำเภอเพาวอร์ 3 และสรุปข้อมูลเป็น รายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการ ดำเนินการของโครงการ รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข.25	-

หมายเหตุ : * หมายถึง ตรวจวัดค่าบีโอดี (BOD₅) เพิ่มเติมจากที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
5. การจัดการกากของเสีย	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการมีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการ ดำเนินการของโครงการ ตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุ ที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2566 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 โดยมีการคัดแยก กากของเสียเป็น 3 ประเภท และชนิด ปริมาณ และ หน่วยงานผู้รับกำจัดกากของเสีย ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 สรุปได้ดังนี้ • มูลฝอยทั่วไป = 3,858.7* กิโลกรัม ส่งกำจัด โดยเทศบาลตำบลไชโย • กากของเสียไม่อันตราย = 0.27 กิโลกรัม ส่งกำจัดโดยบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) • กากของเสียอันตราย = 0.08 กิโลกรัม ส่งกำจัด โดยบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.13	-

หมายเหตุ : * ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 และ 3

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
6. เศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพ เศรษฐกิจสังคม และ ความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความ คิดเห็นของชุมชนในพื้นที่ โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว พิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้อง และผู้นำ ชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถาน- ประกอบการโดยรอบพื้นที่ โครงการ พร้อมทั้งสภาพการ เปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการ รวมถึง สำรวจดัชนีความพึงพอใจ ของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหว พิเศษ เช่น ที่ตั้ง สถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถาน- ประกอบการโดยรอบพื้นที่ โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของชุมชน ในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถาน- ประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่าง พฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ทั้งนี้ ปัจจุบัน อยู่ระหว่างกรวิเคราะห์ผลการสำรวจ โดยจะ นำเสนอผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ) 6.2 บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการ ดำเนินโครงการระยะ ดำเนินการ รวมทั้ง วิธีการและระยะเวลา ในการแก้ไข	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มี ต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการ ดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ โดยรอบ	- ตลอดช่วงระยะ ดำเนินการ และ สรุปผลทุก 6 เดือน	- บริษัทฯ ได้จัดทำขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน มีการ บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของ ชุมชนที่มีต่อโครงการ และจัดทำเป็นสรุปและ รายงานผลเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยระหว่าง เดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบการ ร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของ โครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4	-
7. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน 7.1 แผนด้านการ ประชาสัมพันธ์และ การมีส่วนร่วมของ ประชาชน	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการ ดำเนินการร่วมกับชุมชนใน พื้นที่ สถานประกอบการ ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าทอง และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โครงการ - สถานประกอบการในนิคม อุตสาหกรรม เอส อ่าทอง - หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะ ดำเนินการ และ สรุปผลการ ดำเนินการ ทุก 6 เดือน	- โครงการกำหนดแผนกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินกิจกรรมร่วมกับชุมชนบริเวณ พื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร เช่น สนับสนุน กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติและทุนการศึกษาให้กับ โรงเรียนในพื้นที่ สนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรม บริจาคโลหิต ณ ที่ว่าการอำเภอไชโย กิจกรรมวัน แรงงาน ณ วัดเจ้าบุญเกิด งานกาชาดจังหวัด อ่าทอง และสนับสนุนของขวัญให้กับชุมชน โดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข.15	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
7. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของ ประชาชน (ต่อ) 7.2 การจัดตั้ง คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุป ผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ ใกล้เคียง	- ตลอดระยะ ดำเนินการ พร้อมสรุปผล การดำเนินงาน ทุก 6 เดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส ตามหนังสือ ที่ SIE.055/ 2565 ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 หลังจากนั้นได้มีการเปลี่ยน คณะกรรมการภาคประชาชน และประกาศฉบับ แก้ไขเพิ่มเติม ตามหนังสือ ที่ SIE.002/2567 ลงวันที่ 10 กันยายน พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ กำหนดให้มีการ ประชุม อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 จัดให้มีการประชุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง โดยได้มีการรายงานรายละเอียดโครงการ ความคืบหน้าของโครงการ และผลการดำเนินงาน ของโครงการให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบ รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.16	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
8. สาธารณสุขและ สุขภาพ 8.1 การติดตามสภาวะ ทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ โครงการ	- สถิติการเจ็บป่วยของ ประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- ชุมชนใกล้เคียง	- รวบรวมข้อมูล สภาวะสุขภาพ ของประชาชน จากสถานบริการ สาธารณสุขใน พื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีแผนจะรวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพ ของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้ง โครงการ โดยจะรวบรวมข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอก ตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค หรือ รง.504) จาก สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2568 เพื่อให้เห็นแนวโน้มตลอดทั้งปี และจะ นำเสนอข้อมูลในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
8.1.2 พนักงานของ โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะ ดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานร่วมกับโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 และ จัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจาก การดำเนินการของโครงการ และไม่พบพนักงาน เจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.25	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
8. สาธารณสุขและ สุขภาพ (ต่อ) 8.2 การตรวจสอบสุขภาพ ทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงาน ใหม่	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบสมรรถนะของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานใหม่ของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ก่อนเข้าทำงาน - ภายในระยะเวลาที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัท บี.กริม กำหนดให้พนักงานใหม่ต้องผ่านการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงานแต่อย่างใด 	-
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบสมรรถนะของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานประจำของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ล่าสุดบริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 ตามที่มาตรการกำหนดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.17 สำหรับในปี พ.ศ. 2568 ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีในเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป 	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการ เกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไข ปัญหาและข้อเสนอแนะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานร่วมกับโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 และ จัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจาก การดำเนินการของโครงการ และไม่พบพนักงาน เจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.25	-
	- บันทึกการประชุม คณะกรรมการด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) ตามคำสั่งบริษัทฯ ที่ SHE-BPAT2 002/2567 ประกาศ ณ วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2567 เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานด้านความ ปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการ และ กำหนดให้มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน เพื่อ ประเมินผลการดำเนินงาน เสนอแนวทางการแก้ไข ปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความ ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการและไม่พบพนักงานเจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.25	-
	- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ล่าสุดได้ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 และกรณีก๊าซรั่วไหลและเพลิงไหม้ ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พร้อมทั้งทำการประเมินผลการฝึกซ้อมเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.19 - สำหรับในปี พ.ศ. 2568 มีแผนการฝึกซ้อมในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
9.1 จัดทำผังแสดงเสียง (Noise Contour Map)	- ผังแสดงเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้จัดทำผังแสดงเสียง (Noise Contour Map) ครั้งล่าสุดในวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย กลอสส์ตั้ง 1992 จำกัด ซึ่งตรวจพบระดับเสียงมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.8-87.3 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.2 ทั้งนี้ โครงการมีแผนจัดทำครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
9.2 เสียงในสถานที่ ทำงาน	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียง ดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- <u>Leq 8 hr</u> • Gas Turbine Generator (L1) = 75.7 dBA • Steam Turbine Generator (L2) = 75.2 dBA • Cooling Tower (L3) = 82.5 dBA	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ใน เกณฑ์ที่ EIA กำหนด
	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับ เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการ ทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- พนักงานที่ทำงานบริเวณ เครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- TWA 8 hr = 71.8-83.1 dBA - Dose = 4.8-64.3 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กฎหมายกำหนด
9.3 ความร้อนในสถานที่ ทำงาน	- อุณหภูมิแวดล้อม (WBGT)	- บริเวณที่เป็นแหล่งความ ร้อน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- <u>WBGT</u> • Gas Turbine Generator (H1) = 30.5 °C • Steam Turbine Generator (H2) = 31.9 °C • Cooling Tower (H3) = 30.4 °C	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กฎหมายกำหนด
9.4 แสงสว่างในสถานที่ ทำงาน	- ระดับความเข้มของแสงสว่าง	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- <u>ระดับความเข้มของแสงสว่าง ช่วงกลางวัน</u> • จำนวนจุดตรวจวัด = 30 จุด • Area Measurement ค่าเฉลี่ย = 431-1,083 ลักซ์ • Area Measurement ค่าต่ำสุด = 103-895 ลักซ์ • Spot Measurement = 204-999 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กฎหมายกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	ดัชนีที่ใช้ตรวจสอบ	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่		
9.4 แสงสว่างในสถานที่ ทำงาน (ต่อ)	- ระดับความเข้มของแสงสว่าง	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- <u>ระดับความเข้มของแสงสว่าง ช่วงกลางวัน</u> • จำนวนจุดตรวจวัด = 54 จุด • Area Measurement ค่าเฉลี่ย = 70-940 ลักซ์ • Area Measurement ค่าต่ำสุด = 46-413 ลักซ์ • Spot Measurement = 204-990 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กฎหมายกำหนด
10. พื้นที่สีเขียว	- บันทึกการบำรุงรักษาและ ปลูกทดแทนเป็นประจำ	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- โครงการมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศ พัฒนา จัดหาเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ในการดูแลและ บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ โดยพื้นที่สี เขียวของโครงการไม่น้อยกว่า ร้อยละ 7.58 ของ พื้นที่โครงการทั้งหมด อีกทั้ง บริษัทฯ ผนรงค์ให้ พนักงานร่วมดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ ให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยมีการปลูกต้นไม้ และปลูก ปาล์มยาวากิ	-