บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

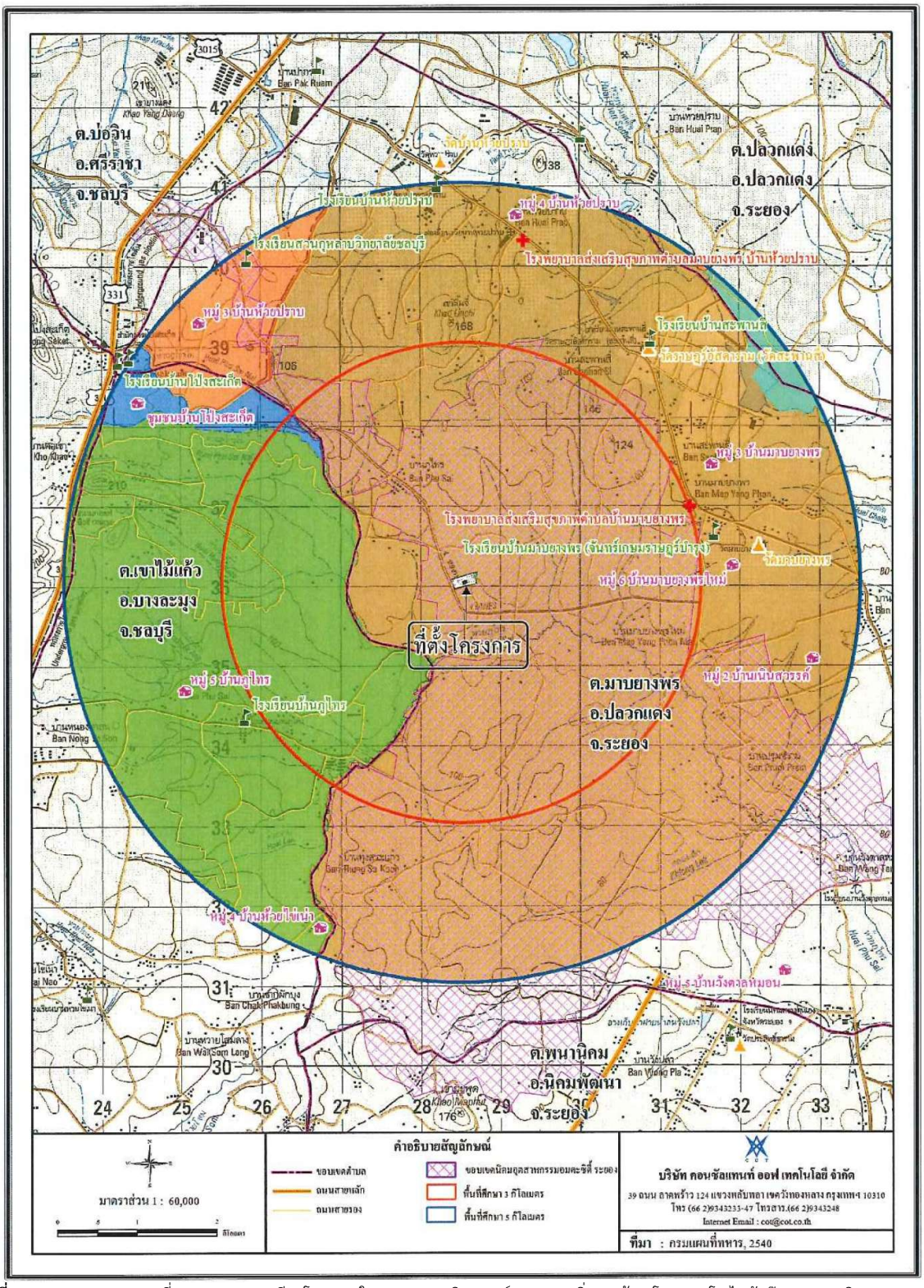
1.1 ความเป็นมาของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ดัง**รูปที่ 1.1-1** มีกำลังการผลิตติดตั้ง 142.1 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก อีกส่วนหนึ่งจำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง ซึ่งจะช่วยเสริมเสถียรภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นสาธารณูปโภคที่สำคัญของนิคมอุตสาหกรรมและลดปัญหาด้านการใช้ไฟฟ้าในภาคการผลิตอุตสาหกรรมที่ปัจจุบันใช้ไฟฟ้าแหล่งเดียวกับชุมชนโดยรอบ

ทั้งนี้ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 (ดังแสดงใน**ภาคผนวก 1-1**) จากนั้นโครงการได้ดำเนินการเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับรายละเอียดตามโฉนดที่ดิน รวมถึงปรับเปลี่ยนรายละเอียดของพื้นที่สีเขียว และปรับปรุงการจัดวางอาคารและระบบสาธารณูปโภคภายในพื้นที่โครงการให้เหมาะสมและสอดคล้องกับการใช้งาน โดยการเปลี่ยนแปลงฯ ดังกล่าว ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 (ดังแสดงใน**ภาคผนวก 1-2**) ทั้งนี้ สรุปลำดับการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดัง**ตารางที่ 1.1-1**

1.2 เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการโดยการเพิ่มเติมอาคาร ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) การติดตั้งเครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร รวมถึงปรับตำแหน่ง และขนาดของพื้นที่สีเขียว เพื่อให้เหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมาก่อสร้างให้แล้วเสร็จ เนื่องจากมีความจำเป็นที่ต้องใช้อาคารให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานของโครงการ และได้รับอนุญาตก่อสร้างจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยด้วยแล้ว (**รูปที่ 1.2-1**) ดังนี้



ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

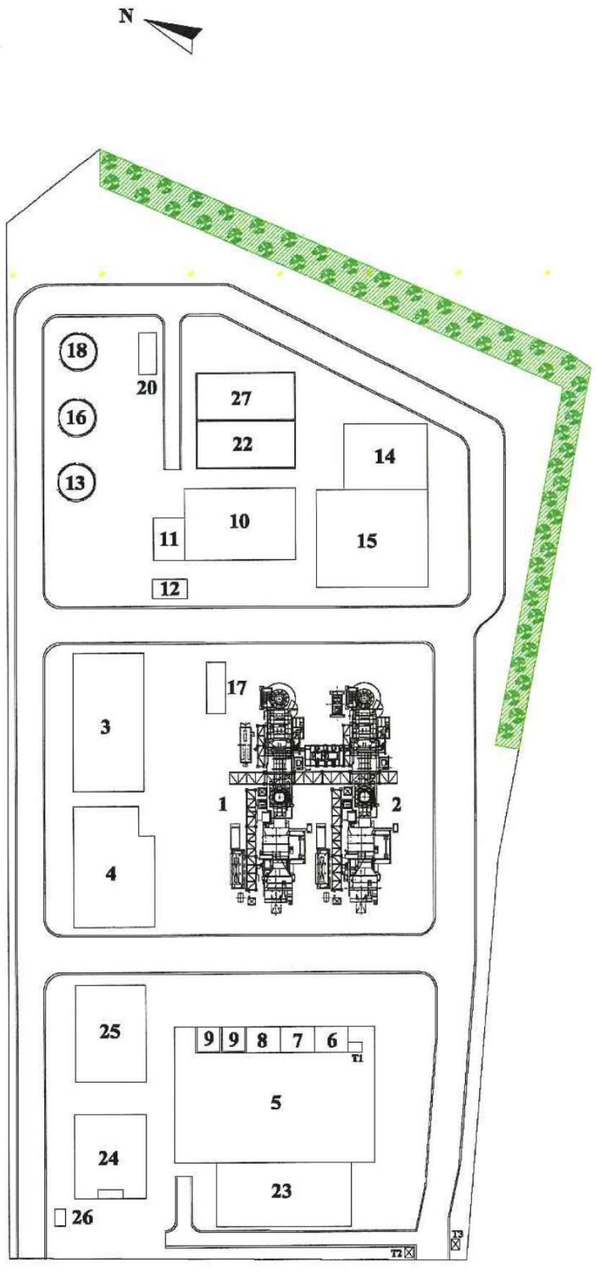
รูปที่ 1.1-1 : ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 1.1-1

ลำดับการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติเห็นชอบ	รายละเอียดโครงการที่ได้รับความเห็นชอบ
1	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	วันที่ 8 ตุลาคม 2558	ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558	กำลังการผลิตติดตั้ง 142.1 เมกะวัตต์
2	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1)	วันที่ 21 ธันวาคม 2560	ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561	กำลังการผลิตติดตั้ง 142.1 เมกะวัตต์ ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จำนวน 4 ประเด็น ได้แก่ - ปรับขนาดพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับรายละเอียดตามโฉนดที่ดิน - ปรับเปลี่ยนรายละเอียดของพื้นที่สีเขียวให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่โครงการที่เปลี่ยนแปลงไป - ปรับปรุงการจัดวางอาคารและระบบสาธารณูปโภคภายในพื้นที่โครงการให้เหมาะสมและสอดคล้องกับการใช้งาน - ยกเลิกการติดตั้งระบบ Chiller Plant โดยพิจารณาเลือกใช้เครื่องจักรที่มีระบบ Evaporative Cooler (EVAP) ติดตั้งอยู่ภายในเครื่องจักรทดแทน

- <u>พื้นที่อาคาร/สำนักงาน</u>: โครงการได้มีการเพิ่มอาคารจอดรถ 1 ขนาด 120 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่อาคาร/สำนักงานเพิ่มขึ้นจาก 642.13 ตารางเมตร เป็น 762.13 ตารางเมตร
- <u>พื้นที่กระบวนการผลิต</u> : โครงการได้เพิ่มอาคาร Emergency Diesel Generator พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน ดังนี้
  - เพิ่มเติมเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ขนาด 48 ตารางเมตร
  - ปรับลดพื้นที่ Steam Turbine Generator จาก 850 ตารางเมตร เป็น 540 ตารางเมตร
  - ปรับลดพื้นที่ GT. Transformer จาก 152 ตารางเมตร เป็น 130 ตารางเมตร
  - ปรับลดพื้นที่ ST. Transformer จาก 76 ตารางเมตร เป็น 65 ตารางเมตร
  - ปรับลดพื้นที่ Unit Aux. Transformer จาก 116 ตารางเมตร เป็น 100 ตารางเมตร
  - ขยายพื้นที่ Switch yard Area จาก 2,016 ตารางเมตร เป็น 5,000 ตารางเมตร



DESCRIPTION

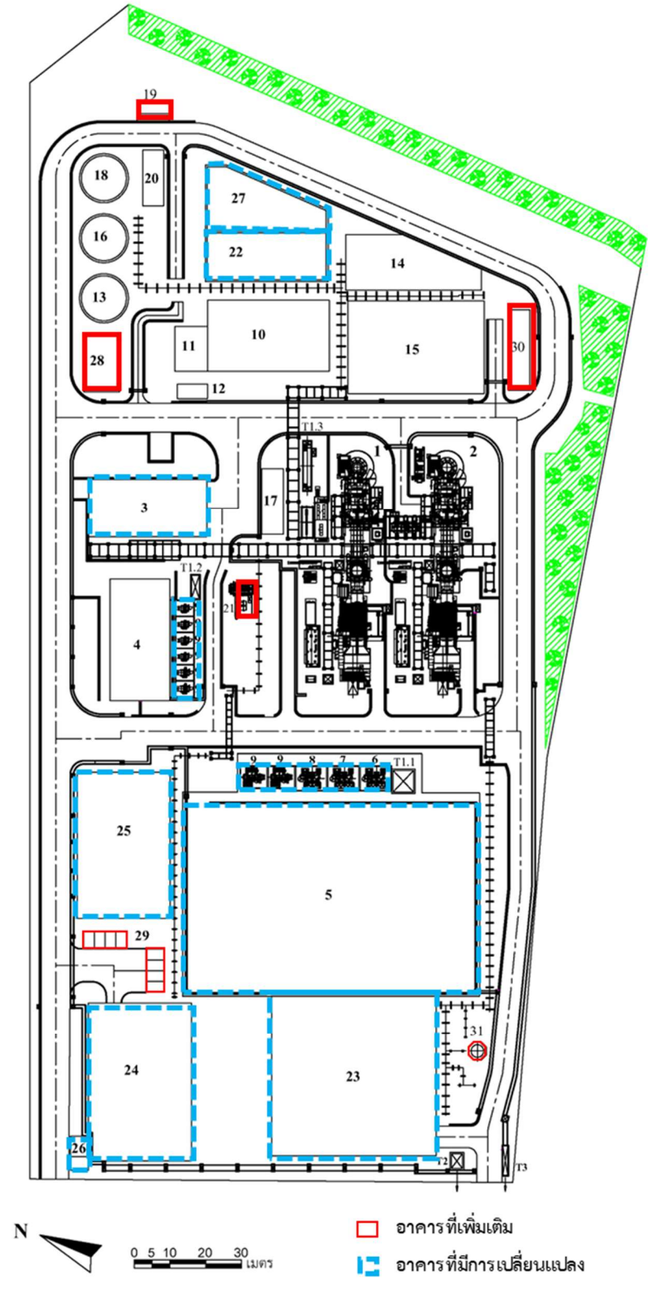
1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Water Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW.Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Not Used
20. Fire Fighting Pump Station
21. Not Used
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit

T1 Oil Seperator
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

0 5 10 20 30 เมตร

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2568

หลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปที่ 1.2-1 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)

- ขยายพื้นที่ Retention Pit จาก 415 ตารางเมตร เป็น 490 ตารางเมตร
- ขยายพื้นที่ PEA Terminal Substation จาก 760 ตารางเมตร เป็น 2,052 ตารางเมตร
- ขยายพื้นที่ PTT Gas Metering Station Area จาก 523 ตารางเมตร เป็น 1,260 ตารางเมตร
- ขยายพื้นที่ Warehouse & Workshop จาก 950 ตารางเมตร เป็น 1,060 ตารางเมตร
- ขยายพื้นที่ Guard House จาก 15 ตารางเมตร เป็น 50 ตารางเมตร
- ขยายพื้นที่ Emergency Pit จาก 415 ตารางเมตร เป็น 460 ตารางเมตร

ส่งผลทำให้พื้นที่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 11,419.23 เป็น 16,386.23 ตารางเมตร

- <u>พื้นที่สาธารณูปโภค:</u>โครงการได้เพิ่มอาคารจัดเก็บกากของเสีย ขนาด 27 ตารางเมตร อาคารจัดเก็บสารเคมี ขนาด 160 ตารางเมตร อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ขนาด 137 ตารางเมตร และถังพักน้ำดิบ ขนาด 21 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่สาธารณูปโภคเพิ่มขึ้นจาก 224.73 เป็น 569.73 ตารางเมตร
- <u>พื้นที่สีเขียว:</u> มีการปรับตำแหน่งและขยายพื้นที่เพิ่มขึ้นจาก 2,289.60 เป็น 2,295.00 ตารางเมตร
- <u>พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่าง</u>: จากการปรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ข้างต้น ทำให้พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่างมีขนาดลดลง จาก 31,216.30 เป็น 25,778.91 ตารางเมตร

ทั้งนี้ เนื่องจากการปรับการใช้ประโยชน์ที่ดินดังกล่าว โครงการจึงมีความจำเป็นต้องปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับบางส่วน พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

นอกจากนี้ เนื่องจากภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีการติดตั้งเครื่องจักรเพิ่มเติม ซึ่งโครงการได้ตรวจสอบรายการเครื่องจักรจากหนังสือสำคัญแสดงการจดทะเบียนเครื่องจักร พบว่า เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Diesel Generator) ถูกระบุอยู่ในรายการเครื่องจักรแนบท้ายใบ รง. 4 ที่เคยได้รับอนุญาตแล้ว รายละเอียดดัง**รูปที่ 1.2-2** และ**ภาคผนวก 1-3 ดังนั้น โครงการจึงไม่เข้าข่ายการขยายขนาดโรงงานตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน**

เลขที่ 620689

ร.2/1
หน้า 1

ฉบับ ผู้ถือกรรมสิทธิ์

หนังสือสำคัญ
แสดงการจดทะเบียนเครื่องจักร

หนังสือสำคัญฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า สำนักงานทะเบียนเครื่องจักร กลาง
ได้รับจดทะเบียนกรรมสิทธิ์เครื่องจักรไว้ตามพระราชบัญญัติจดทะเบียนเครื่องจักร พ.ศ. 2514 แล้ว จำนวน 29 เครื่อง
โดยมีรายการดังต่อไปนี้

ผู้ถือกรรมสิทธิ์

ชื่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
อายุ ปี สัญชาติ ไทย ที่อยู่/ที่ตั้งสำนักงานเลขที่ 5
ตรอก/ซอย - ถนน กรุงเทพกรีฑา
หมู่ที่ - ตำบล/แขวง หัวหมาก
อำเภอ/เขต บางกะปิ จังหวัด กรุงเทพมหานคร

สถานที่ตั้งเครื่องจักร

เครื่องจักรตั้งอยู่ที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
เลขที่ 7/507 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
ตรอก/ซอย - ถนน -
หมู่ที่ 6 ตำบล/แขวง มาบยางพร
อำเภอ/เขต ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

รายการเครื่องจักร	ได้แสดงไว้ในหน้า 2
ผังวางเครื่องจักร	ได้แสดงไว้ในหน้า 3
รายการจดทะเบียน	ได้แสดงไว้ในหน้า 4
รายการย้ายเครื่องจักร	ได้แสดงไว้ในหน้า 5
รายการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร	ได้แสดงไว้ในหน้า 6
บัญชีแสดงรายการจดทะเบียน	ได้แสดงไว้ในหน้า 7

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ เดือน กค. ๒๕๖๒ พ.ศ.

(ลงชื่อ) (นายพรยศ กลั่นกรอง)
ผู้อำนวยการสำนักงานทะเบียนเครื่องจักรกลาง
นายทะเบียนเครื่องจักร กลาง

หน้า 2

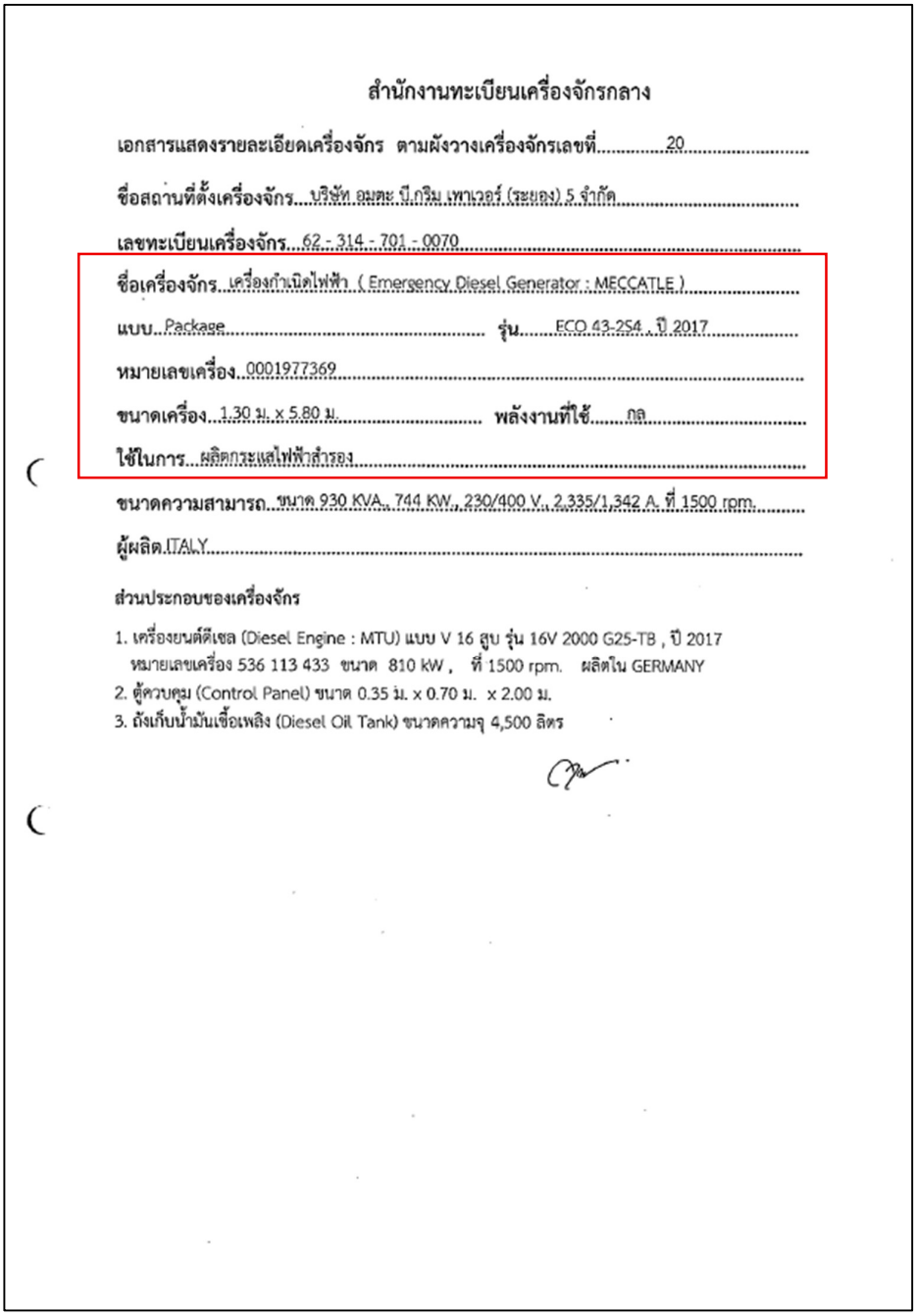
620689

รายการเครื่องจักร

เครื่องจักรเลขที่	ชื่อเครื่องจักร	จำนวนเครื่อง	หมายเลขทะเบียน (รหัส 62 314 701)
1	สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ	1	0051
2	สถานีไฟฟ้าย่อย	1	0052
3 - 4	หม้อแปลงไฟฟ้า	2	0053 ถึง 0054
5	หม้อแปลงไฟฟ้า	1	0055
6 - 7	หม้อแปลงไฟฟ้า	2	0056 ถึง 0057
8 - 9	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	2	0058 ถึง 0059
10 - 11	เครื่องผลิตไอน้ำ	2	0060 ถึง 0061
12 - 13	หม้อแปลงไฟฟ้า	2	0062 ถึง 0063
14 - 15	หม้อแปลงไฟฟ้า	2	0064 ถึง 0065
16 - 17	หม้อแปลงไฟฟ้า	2	0066 ถึง 0067
18	ระบบควบคุมการผลิต	1	0068
19	ระบบควบคุมไฟฟ้า	1	0069
20	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	1	0070
21 - 22	เครื่องอัดลม	2	0071 ถึง 0072
23	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	1	0073
24	ระบบปรับสภาพน้ำและทำน้ำบริสุทธิ์	1	0074
25	หอระบายความร้อน	1	0075
26	ชุดเก็บและลำเลียงน้ำ	1	0076
27	ชุดเก็บและลำเลียงน้ำบริสุทธิ์	1	0077
28	ชุดเก็บและลำเลียงน้ำ	1	0078
29	ระบบดับเพลิง	1	0079

(นายสุนทร มะลิขาว)
วิศวกรปฏิบัติการ

รูปที่ 1.2-2 รายการเครื่องจักรแนบท้ายใบ รง. 4



สำนักงานทะเบียนเครื่องจักรกลาง

เอกสารแสดงรายละเอียดเครื่องจักร ตามผังวางเครื่องจักรเลขที่ 20

ชื่อสถานที่ตั้งเครื่องจักร บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

เลขทะเบียนเครื่องจักร 62 - 314 - 701 - 0070

ชื่อเครื่องจักร เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Emergency Diesel Generator : MECCATLE)

แบบ Package รุ่น ECO 43-2S4 , ปี 2017

หมายเลขเครื่อง 0001977369

ขนาดเครื่อง 1.30 ม. x 5.80 ม. พลังงานที่ใช้ กล

ใช้ในการ ผลิตกระแสไฟฟ้าสำรอง

ขนาดความสามารถ ขนาด 930 KVA., 744 KW., 230/400 V., 2,335/1,342 A. ที่ 1500 rpm.

ผู้ผลิต ITALY

ส่วนประกอบของเครื่องจักร

1. เครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine : MTU) แบบ V 16 สูบ รุ่น 16V 2000 G25-TB , ปี 2017
   หมายเลขเครื่อง 536 113 433 ขนาด 810 kW , ที่ 1500 rpm. ผลิตใน GERMANY
2. ตู้ควบคุม (Control Panel) ขนาด 0.35 ม. x 0.70 ม. x 2.00 ม.
3. ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (Diesel Oil Tank) ขนาดความจุ 4,500 ลิตร

รูปที่ 1.2-2 รายการเครื่องจักรแนบท้ายใบ รง. 4 (ต่อ)

นอกจากนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมา จำเป็นต้องขอปรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการของโครงการ ดังนี้

(1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย: ขอปรับวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ เป็น Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์ และวิธี Electronic valve test ปีละ 1 ครั้ง เนื่องจากการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ จะทำให้ Safety valve ชำรุด

(2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ: ขอเปลี่ยนสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบรรยากาศ จาก “โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน” เป็น “ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร” ซึ่งอยู่ทางอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโครงการ ระยะทางประมาณ 6.8 และ 6.9 กิโลเมตร ตามลำดับ ดัง**รูปที่ 1.2-3** โดยพื้นที่อ่อนไหวทั้งสองแห่งอยู่ในทิศทางลมเดียวกัน และอยู่ห่างกันประมาณ ประมาณ 320 เมตร เนื่องจากปัจจุบันโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ยกเลิกกิจการและเป็นพื้นที่รกร้าง

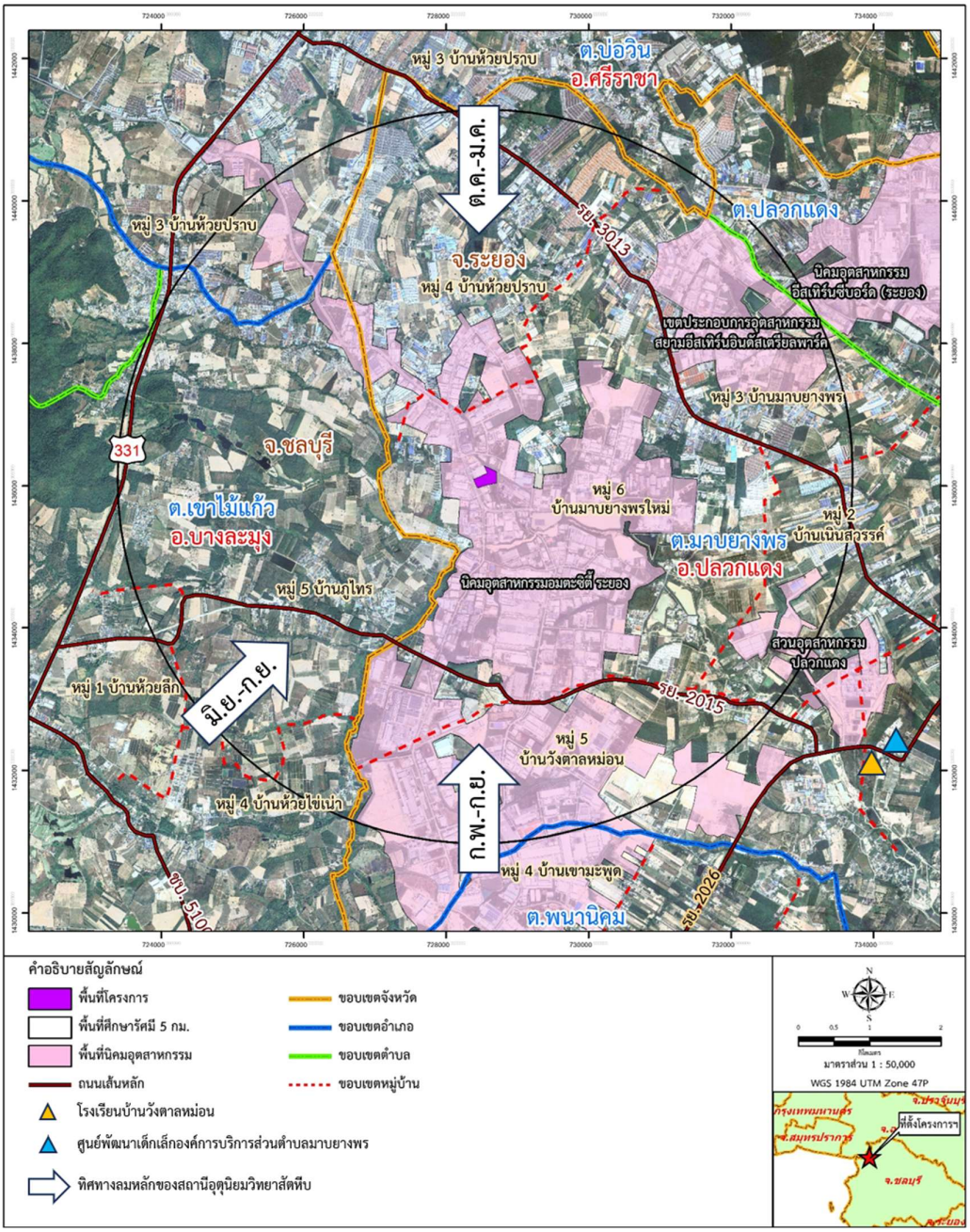
ดังนั้น โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และการดำเนินการของโครงการข้างต้น

1.3 ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

ตามที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ให้มีความเหมาะสมกับการใช้งานในปัจจุบันนั้น เพื่อให้การดำเนินการของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ ซึ่งได้ระบุไว้ในมาตรการทั่วไปข้อ 6 ว่า

“ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ ให้เจ้าของโครงการแจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต ดำเนินการดังนี้

- *หน่วยงานอนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานอนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ*



รูปที่ 1.2-3 ตำแหน่งที่ตั้งโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน
และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร

- *หากหน่วยงานอนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ”*

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จึงมอบหมายให้ บริษัท เอ็นไวทรีท คอนซัลแทนท์ จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา” เป็นที่ปรึกษาในการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในฐานะหน่วยงานอนุมัติหรืออนุญาต พิจารณาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

1.4 วัตถุประสงค์การจัดทำรายงาน

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการศึกษาดังนี้

(1) ศึกษารายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ

(2) วิเคราะห์และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

(3) ทบทวนและแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง

1.5 สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน

โครงการเปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งได้มีการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ และจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ทราบทุก 6 เดือน โดยรายงานฯ ฉบับล่าสุดระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ.2568 ดังแสดงใน**ภาคผนวก 1-4**

สำหรับการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการฯ ครั้งนี้ เนื่องด้วยในขั้นตอนการก่อสร้าง ออกแบบรายละเอียด (Detail Design) จำเป็นต้องปรับเพิ่มเติม ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร รวมถึงปรับตำแหน่งและขนาดของพื้นที่สีเขียว ดัง**รูปที่ 1.2-1** นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงจำนวน และชนิดของระบบดับเพลิงให้สอดคล้องกับขนาด และการดำเนินการก่อสร้างจริงของโครงการ สำหรับสถานภาพการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวในปัจจุบัน แสดงดัง**ตารางที่ 1.5-1**

1.6 ขอบเขตการจัดทำรายงาน

บริษัทที่ปรึกษา พิจารณาขอบเขตการจัดทำรายงานฯ โดยอ้างอิงตาม เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งแนบท้ายประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 พบว่า มีการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการฯ ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) การติดตั้งเครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร รวมถึงปรับตำแหน่ง และขนาดของพื้นที่สีเขียว เข้าข่ายตาม ข้อ 3 การเปลี่ยนแปลงผังโครงการ การเพิ่มเติมอาคารภายในขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการเดิม แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและเสียง การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมตำแหน่งอาคาร ระบบสาธารณูปโภค หรืออุปกรณ์ที่ต้องประเมินผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรง เช่น สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการ เป็นต้น ในตารางที่ 2 รายการเปลี่ยนแปลงที่ต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะขนาดพื้นที่ของสถานีที่มีขนาดเพิ่มขึ้น โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ต้องประเมินผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรงแต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดขอบเขตการศึกษาประกอบด้วย 5 บท ดังนี้

ตารางที่ 1.5-1 สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
1) อาคารจัดเก็บสารเคมี	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ สน.อต.(รย.) 016/2562 (**ภาคผนวก 1-5**)	
2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ สน.อต.(รย.) 101/2561 (**ภาคผนวก 1-5**)	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank)	ก่อสร้างแล้วเสร็จ / ไม่เข้าข่ายที่ต้องขออนุญาตก่อสร้าง	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
4) การติดตั้งเครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator)	ก่อสร้างฐานรองรับแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ สน.อต.(ร ย.) 003/2560 (**ภาคผนวก 1-5**) พร้อมติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองเรียบร้อยแล้ว	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building)	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ สน.อต. 012/2560 (**ภาคผนวก 1-5**)	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
6) อาคารจอดรถ 1	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ สน.อต.064/2560 **(ภาคผนวก 1-5)**	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
7) ปรับตำแหน่งของพื้นที่สีเขียว	ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดพื้นที่สีเขียวครบทุกจุดแล้ว	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง	ดำเนินติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ แล้วเสร็จ	**ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) เฉพาะส่วนที่เพิ่มเติม** Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด Electric Control Building จำนวน 2 ชุด Warehouse & Workshop จำนวน 3 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)	ดำเนินติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ แล้วเสร็จ (ตำแหน่งที่ติดตั้งแสดงดัง **ภาคผนวก 1-6**)	**ระบบหัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spay System) เฉพาะส่วนที่เพิ่มเติม** Unit Aux.Transformer จำนวน 6 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		**หัวดับเพลิง (Fire Hydrant) เฉพาะที่ปรับตำแหน่งติดตั้ง** **Gas Turbine Generator & HRSG2 จำนวน 1 ชุด (ย้ายจากบริเวณ Steam Turbine Generator)** **Unit Aux.Transformer จำนวน 1 ชุด (ย้ายจากบริเวณ Water Treatment Plant)**

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		**ถังดับเพลิงชนิด CO_2 เฉพาะส่วนที่เพิ่มเติม และตำแหน่งที่ย้ายจุดติดตั้ง**

Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 5 ชุด

Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด

Electric Control Building จำนวน 8 ชุด (ย้ายจากบริเวณด้านข้างอาคาร Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด และบริเวณ CW Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด)

PTT Gas Metering Station Area จำนวน 4 ชุด (ย้ายจากบริเวณระหว่างอาคาร Warehouse & Workshop กับ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 1 ชุด)

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน	
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		PEA Terminal Substation จำนวน 3 ชุด	Waste Water Pit (ABRR5) จำนวน 1 ชุด
		บริเวณระหว่าง Unit Aux Transformer กับ อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 1 ชุด	Water Treatment Plant จำนวน 2 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		**ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher)** (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง) Waste Building จำนวน 2 ชุด บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด บริเวณอาคารเก็บสารเคมี จำนวน 2 ชุด Demin Water Treatment Plant จำนวน 1 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน	
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		บริเวณ Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด 	บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 7 ชุด
		บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 5 ชุด 	บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 13 ชุด บริเวณ Guard House จำนวน 2 ชุด บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 6 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		**ถังดับเพลิงชนิด Halonite** (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halonite) บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 11 ชุด บริเวณ Water Treatment Plant Electrical Building จำนวน 2 ชุด

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน	
8) การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		**ถังดับเพลิง ด้วยโฟมแบบมือถือ (Foam Fire Extinguisher)** (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดโฟม)	
		บริเวณอาคารเก็บสารเคมี จำนวน 1 ชุด	บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

บทที่ 1 บทนำ

- ความเป็นมาของโครงการ
- เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน
- สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน
- ขอบเขตการจัดทำรายงาน
- กฎหมาย นโยบายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง
- สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

- การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ
- เครื่องจักรอุปกรณ์
- ระบบระบายน้ำฝน
- อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- พื้นที่สีเขียว

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 5 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.7 กฎหมาย นโยบายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กฎหมายด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัย รวมทั้งมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโครงการ สรุปได้ดัง**ตารางที่ 1.7-1**

1.8 สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังแสดงใน**ตารางที่ 1.8-1**

ตารางที่ 1.7-1 สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กฎหมาย		
1.	- รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2560	รัฐธรรมนูญได้กำหนดบทบาทหน้าที่ของรัฐว่าการดำเนินการใดของรัฐหรือที่รัฐจะอนุญาตให้ผู้ใดดำเนินการ ถ้าการนั้นอาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิต หรือส่วนได้เสียสำคัญอื่นใดของประชาชนหรือชุมชนหรือสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรง รัฐต้องดำเนินการให้มีการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของประชาชนหรือชุมชน และจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย ประชาชน และชุมชนที่เกี่ยวข้องก่อน เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาดำเนินการหรืออนุญาตตามที่กฎหมายบัญญัติ ร่วมไปถึงต้องระมัดระวังผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อประชาชน ชุมชน สิ่งแวดล้อม และความหลากหลายทางชีวภาพให้น้อยที่สุด และต้องดำเนินการให้มีการเยียวยาความเดือดร้อนหรือเสียหายให้แก่ประชาชนหรือชุมชนที่ได้รับผลกระทบอย่างเป็นธรรมและโดยไม่ชักช้า
2.	- พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 - พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	พระราชบัญญัติได้กำหนดหลักการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติมีอำนาจในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม กำหนดมาตรฐานควบคุมมลพิษจากแหล่งกำเนิด และกำหนดประเภทของแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุม เพื่อควบคุมการระบายน้ำทิ้ง การปล่อยทิ้งอากาศเสีย การปล่อยทิ้งของเสีย หรือมลพิษอื่นใดจากแหล่งกำเนิดออกสู่สิ่งแวดล้อม รวมไปถึงการกำหนดหลักเกณฑ์ในการทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม แนวทางกระบวนการพิจารณารายงาน และการแต่งตั้งคณะกรรมการผู้ชำนาญพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ในพระราชบัญญัติยังได้กำหนดให้ผู้ใดกระทำหรือละเว้นการกระทำด้วยประการใดโดยมิชอบด้วยกฎหมายอันเป็นการทำลายหรือทำให้สูญหาย หรือเสียหายแก่ทรัพยากรธรรมชาติซึ่งเป็นของรัฐหรือเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินต้องรับผิดชอบชดใช้ค่าเสียหายให้แก่รัฐตามมูลค่าทั้งหมดของทรัพยากรธรรมชาติที่ถูกทำลาย สูญหาย หรือเสียหายไปนั้นด้วย

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3.	- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2551 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2551 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2553 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2560 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2560 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 8) พ.ศ. 2566 - พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2568	พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติถึงสิทธิและหน้าที่ระหว่าง นายจ้าง และลูกจ้างโดยกำหนดมาตรฐานขั้นต่ำในการใช้แรงงานและการจ่ายค่าตอบแทนในการทำงาน เพื่อให้ลูกจ้างทำงานด้วยความปลอดภัย มีสุขภาพอนามัยอันดี ได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการตามสมควร ทั้งนี้เพื่อให้การใช้แรงงานเกิดประโยชน์สูงสุดแก่นายจ้างและลูกจ้าง รวมทั้งให้นายจ้างปฏิบัติต่อลูกจ้างให้ถูกต้องตามสิทธิและหน้าที่ที่กำหนดไว้ในประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์
4.	- พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	พระราชบัญญัติได้กำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีอำนาจออกประกาศ กำหนดระเบียบ และออกคำสั่งต่างๆ รวมทั้งตรวจสอบและส่งเสริมในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติ และกำหนดให้มีการจัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการ นอกจากนี้พระราชบัญญัติได้กำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน อัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน มาตรฐานและความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน ระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทกำหนดโทษสำหรับผู้ฝ่าฝืน ผู้ขัดขวางหรือไม่ปฏิบัติตามสั่งของคณะกรรมการคณะอนุกรรมการหรือบุคคลซึ่งคณะกรรมการแต่งตั้ง หรือพนักงานเจ้าหน้าที่ที่สั่งการ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5.	- พระราชบัญญัติสุขภาพแห่งชาติ พ.ศ. 2550	พระราชบัญญัติกำหนดสิทธิและหน้าที่ด้านสุขภาพให้บุคคลมีสิทธิในการดำรงชีวิตในสิ่งแวดล้อมและสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อสุขภาพ มีหน้าที่ร่วมกับหน่วยงานของรัฐในการดำเนินการให้เกิดสิ่งแวดล้อมและสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อสุขภาพ มีสิทธิร้องขอให้มีการประเมินและมีสิทธิร่วมในกระบวนการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพจากนโยบายสาธารณะ รวมถึงมีสิทธิได้รับข้อมูลคำชี้แจง และเหตุผลจากหน่วยงานของรัฐก่อนการอนุญาตหรือการดำเนินโครงการหรือกิจกรรมใดที่อาจมีผลกระทบต่อสุขภาพของตนหรือของชุมชนและแสดงความคิดเห็นของตนในเรื่องดังกล่าว
6.	- พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554	พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นพระราชบัญญัติหลักในดูแลความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้กับลูกจ้าง โดยกำหนดให้นายจ้างมีหน้าที่ต้องดูแลสถานประกอบกิจการให้มีสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนการปฏิบัติงานของลูกจ้างไม่ให้ได้รับอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ และสุขภาพอนามัย เพื่อให้เกิดความปลอดภัยแก่ลูกจ้างและสถานประกอบกิจการ นอกจากนี้ ยังกำหนดให้นายจ้างต้องบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดในกฎกระทรวง และต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากรหน่วยงาน หรือคณะบุคคล เพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการตามที่กำหนด นอกจากนี้ ยังกำหนดกองทุนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับการรณรงค์ ส่งเสริม และช่วยเหลือหน่วยงานต่างๆ ในด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
7.	- พระราชบัญญัติควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2562	พระราชบัญญัติได้กำหนดกลไกการเฝ้าระวัง การป้องกัน และการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม โดยใช้ระบบการแจ้งข้อมูลที่จำเป็นเกี่ยวกับการเฝ้าระวัง การป้องกันและการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพแก่ลูกจ้าง หรือโรคจากสิ่งแวดล้อมแก่ประชาชนที่ได้รับหรืออาจได้รับมลพิษ ให้มีความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและการป้องกันโรค และกำหนดให้บุคคลที่เกี่ยวข้องมีหน้าที่แจ้งหรือรายงานเกี่ยวกับการพบหรือมีเหตุสงสัยว่าเกิดโรคจากการประกอบอาชีพหรือโรคจากสิ่งแวดล้อมต่อพนักงานเจ้าหน้าที่หรือกรมควบคุมโรค เพื่อให้สามารถดำเนินการกับสถานการณ์การเกิดโรคดังกล่าวได้ทันท่วงที

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
8	- พระราชบัญญัติเงินทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	บทบัญญัติเกี่ยวกับขอบเขตของการใช้บังคับกฎหมาย ฐานะและความรับผิดชอบของผู้ประกอบกิจการและผู้รับเหมาค่าแรง การกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข และการจ่ายค่ารักษาพยาบาล ค่าฟื้นฟูสมรรถภาพในการทำงาน ค่าทำศพ ค่าทดแทน
9.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยตรวจสุขภาพลูกจ้างครั้งแรกให้เสร็จสิ้นภายในสามสิบวันนับแต่วันที่รับลูกจ้างเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพลูกจ้างครั้งต่อไปอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง
10.	- กฎกระทรวง ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างจัดให้มีสวัสดิการที่จำเป็นแก่ลูกจ้าง อาทิ น้ำสะอาดสำหรับดื่มไม่น้อยกว่าหนึ่งที่สำหรับจำนวนลูกจ้างทุกๆ สี่สิบคน จัดให้มีห้องน้ำห้องส้วมตามแบบและจำนวนที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง การดูแลรักษาความสะอาดและถูกสุขลักษณะ จัดให้มีสิ่งจำเป็นในการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในจำนวนที่เพียงพอต่อจำนวนลูกจ้างในสถานที่ทำงาน
11.	- กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากรหน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้ารความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้กิจการหรือสถานประกอบการที่กำหนดตามกฎกระทรวง จัดให้มีข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงานไว้ในสถานประกอบการ โดยต้องจัดให้มีการอบรมและฝึกปฏิบัติจนกว่าลูกจ้างจะสามารถทำงานได้อย่างถูกต้องปลอดภัย และกำกับดูแลโดยกำหนดให้เป็นหน้าที่รับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงกำหนดให้สถานประกอบการจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับต่างๆ คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ และ/หรือหน่วยงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการตามแต่ประเภทและขนาด รวมทั้งกำหนดคุณสมบัติ บทบาทหน้าที่ และแนวทางวิธีการปฏิบัติกรณีมีเหตุฉุกเฉิน ทั้งนี้ สำหรับสถานประกอบการที่มีลูกจ้างตั้งแต่ห้าสิบคนขึ้นไป ให้นายจ้างจัดให้มีระบบการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย นโยบาย โครงสร้างการบริหาร แผนงาน การประเมินผลและการทบทวนการจัดการ และการดำเนินการปรับปรุงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงให้ควบคุมดูแลการดำเนินการและส่งเสริมให้ลูกจ้างมีส่วนร่วมในการดำเนินการตามระบบการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงาน

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
12.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างจะต้องควบคุมและรักษาระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ ในกรณีที่มีค่าเกินมาตรฐานนั้น จะต้องจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามความเหมาะสมตลอดระยะเวลาทำงาน และจะต้องมีการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานและการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานในสภาวะการทำงานที่อาจได้รับอันตรายจากความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง
13.	- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2564 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างต้องจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงานสำหรับงานก่อสร้างที่กำหนดในกฎกระทรวง เช่น งานอาคารซึ่งมีพื้นที่รวมกันทุกชั้นหรือชั้นหนึ่งชั้นใดในหลังเดียวกันเกิน 2,000 ตารางเมตร จัดทำพื้นที่ก่อสร้างให้มีความมั่นคงแข็งแรงและสะอาด จัดให้มีผู้คุมงานตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงาน จัดให้มีการรักษาความสะอาดในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ป้ายเตือนอันตราย ที่เหมาะสมในการทำงานในสถานที่ที่อาจเกิดอันตราย รวมถึงกำหนดให้มีการจัดการความปลอดภัยและการป้องกันอัคคีภัยบริเวณเขตก่อสร้าง และกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และการใช้เครื่องจักรประเภทต่างๆ
14.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงแรงงานได้กำหนดให้นายจ้างที่มีสารเคมีอันตรายตามบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายแนบท้ายกฎกระทรวงนี้ อยู่ในครอบครองต้องจัดทำบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย และรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตรายตามแบบที่กำหนด พร้อมทั้งแนวทางในการใช้งานที่ถูกต้องและปลอดภัย การเก็บรักษา การบรรจุและการถ่ายเท การขนถ่าย การเคลื่อนย้ายหรือการขนส่ง การกำจัด การควบคุมระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการควบคุมและปฏิบัติการกรณีมีเหตุฉุกเฉิน
15.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้มีระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบกิจการ และต้องดูแลระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย กำหนดให้มีความปลอดภัยเกี่ยวกับอาคารและทางหนีไฟ การป้องกันอัคคีภัยจากแหล่งก่อเกิดการกระจายตัวของความร้อน วัตถุไวไฟ และวัตถุระเบิด การกำจัดของเสียที่ติดไฟได้ง่าย การป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า และการดำเนินการเกี่ยวกับความปลอดภัยจากอัคคีภัยและการรายงานผลการดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
16.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พ.ศ. 2554	ประกาศกำหนดให้นายจ้างจัดและดูแลให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ได้มาตรฐานตามที่อธิบดีกำหนด โดยมาตรฐานจะต้องเหมาะสมกับชนิดหรือประเภทของงานที่ลูกจ้างปฏิบัติ
17.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการฝึกอบรมผู้บริหาร หัวหน้างาน และลูกจ้าง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2555	ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้บริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานได้อย่างปลอดภัยให้แก่ลูกจ้างระดับบริหาร หัวหน้างาน และลูกจ้างทุกคน กรณีลูกจ้างเข้าทำงานใหม่ เปลี่ยนงาน เปลี่ยนสถานที่ทำงาน หรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร หรืออุปกรณ์ ซึ่งอาจทำให้ลูกจ้างได้รับอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ หรือสุขภาพอนามัย ให้นายจ้าง จัดให้มีการฝึกอบรมลูกจ้างทุกคนก่อนการเริ่มทำงาน กรณีที่นายจ้างไม่สามารถจัดให้มีการฝึกอบรมให้แก่บุคคลได้ ให้นายจ้างจัดให้บุคคลดังกล่าวเข้ารับการฝึกอบรมกับสถาบันส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือหน่วยงานที่กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนดหรือยอมรับ กำหนดหลักสูตรฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
18.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546	ประกาศกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการโรงงานจะต้องควบคุมและรักษาระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่ไม่ให้เกินมาตรฐานที่กำหนด โดยจะต้องมีการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานและจัดทำรายงานสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
19.	- ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดสารเคมีอันตรายที่ให้นายจ้างจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง พ.ศ. 2552	ประกาศกำหนดสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ทำงานในงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง 6 กลุ่ม ได้แก่ (1) สารเคมีอันตรายในกลุ่มสารทำละลายอินทรีย์ (2) สารเคมีอันตรายในกลุ่มก๊าซ (3) สารเคมีอันตรายในกลุ่มฝุ่นหรือฟูมหรือผงโลหะ (4) สารเคมีอันตรายในกลุ่มกรด (5) สารเคมีอันตรายในกลุ่มสารกำจัดศัตรูพืช (pesticides) และ (6) สารเคมีอันตรายในกลุ่มอื่นๆ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
20.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสุขภาพลูกจ้างและแบบรายงานผลการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย	ประกาศกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสุขภาพลูกจ้าง และกำหนดแบบรายงานผลการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย
21.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552	การกำหนดประเภทหรือชนิดของโรงงานที่จะต้องมีมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน และหน้าที่ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2513)
22.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566	ประกาศกำหนดให้โครงการ กิจการ หรือการดำเนินการใดของรัฐหรือที่รัฐจะอนุญาตตามขนาดที่กำหนดไว้ในเอกสารท้ายประกาศ เป็นโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยการพิจารณารายงานให้ความเห็นตามมติของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ทั้งนี้ กำหนดให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนทุกประเภทที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ยกเว้น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอในขั้นตอนการขออนุญาตก่อสร้างเพื่อประกอบกิจการหรือในขั้นขออนุญาตประกอบกิจการ แล้วแต่กรณี
23.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566	ประกาศกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ และโรงไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการผลิต หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2553 ถึงก่อนวันที่ประกาศนี้มีผลบังคับใช้ ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7 ดังนี้ ฝุ่นละอองไม่เกิน 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งคำนวณในรูปก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน โดยต้องดำเนินการตรวจวัดอากาศเสียดังกล่าวตามที่ระบุในประกาศ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
24.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียออกสู่บรรยากาศ พ.ศ. 2566	ประกาศกำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียออกสู่บรรยากศ เว้นแต่อากาศเสียจะมีลักษณะเป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่ใช้วิธีการทำให้เจือจาง (Dilution)
25.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567	ประกาศกำหนดมาตรฐานอากาศที่สามารถระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ต้องมีค่าปริมาณสารเจือปนแต่ละชนิดไม่เกินที่กำหนด โดยโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานหรือโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ขยายโรงงานหรือโรงไฟฟ้าที่ได้แจ้งเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรเพื่อทดแทนหน่วยผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนเดิม หรือโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2553 ถึงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ต้องมีค่าปริมาณสารเจือปนแต่ละชนิดที่ความดัน 1 บรรยากาศหรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7 ดังนี้ ฝุ่นละออง ไม่เกิน 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งคำนวณในรูปก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน โดยต้องดำเนินการตรวจวัดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศดังกล่าวตามที่ระบุในประกาศ
26.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565	ประกาศกำหนดหน่วยผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังการผลิตต่อหน่วย ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจวัดค่าออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) พร้อมทั้งรายงานค่าการตรวจวัดผ่านระบบรายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทุกๆ 6 เดือน โดยต้องดำเนินการทวนสอบ หรือสอบเทียบเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษตามวิธีที่ U.S.EPA กำหนดไว้ หรือใช้วิธีตามมาตรฐานระดับสากลอื่นที่เทียบเท่า หรือวิธีการอ่านที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
27.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559	ประกาศกำหนดคุณลักษณะน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งที่กำหนดไว้ กำหนดวิธีการตรวจสอบค่ามาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย หรือ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater หรือตามที่คณะกรรมการควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา รวมถึงกำหนดวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งดังกล่าว
28.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560	ประกาศกำหนดคุณภาพน้ำทิ้งที่จะระบายออกจากโรงงาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม ให้เป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่กำหนดไว้ กำหนดวิธีการตรวจสอบค่ามาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย หรือ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater หรือตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด รวมถึงกำหนดวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งดังกล่าว
29.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565	ประกาศกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้า และกิจกรรมอื่นตามประเภทเชื้อเพลิงหรือพลังงานอื่นๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่กำหนดไว้ และกำหนดวิธีการตรวจสอบค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งให้เป็นไปตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย หรือ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง American Public Health Association, American Water Works Association และ Water Environment Federation ของประเทศสหรัฐอเมริกากำหนด หรือตามที่คณะกรรมการควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
30.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษ หรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแล สำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2545 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2554	ประกาศกำหนดให้ประเภทโรงงานตามที่ระบุในประกาศต้องมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานตามที่กำหนด โดยบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน หมายถึง ผู้ควบคุมดูแลระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำหรือบริษัทที่ปรึกษา ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษอากาศหรือบริษัทที่ปรึกษา และผู้ควบคุมระบบการจัดการมลพิษกากอุตสาหกรรมหรือบริษัทที่ปรึกษา) และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบการจัดการมลพิษกากอุตสาหกรรม)
31.	- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิดของโรงงานที่ต้องจัดทำรายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2551	ประกาศกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการโรงงานตามประเภทหรือชนิดของโรงงานตามบัญชีท้ายประกาศนี้ให้จัดทำรายงาน ชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน ประกอบด้วย การรายงานมลพิษน้ำในแบบ รว.2 การรายงานมลพิษอากาศในแบบ รว.3 โดยจัดส่งผ่านระบบอิเล็คทรอนิกส์ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด จำนวน 2 งวด ดังนี้ งวดที่ 1 ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม ของปีที่ส่งงวดที่ 1 และงวดที่ 2 ภายในวันที่ 31 มกราคม ของปีถัดไป และให้จัดทำสำเนาเอกสารโดยให้ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานลงนามรับรองและเก็บรักษาไว้ พร้อมที่จะให้พนักงานเจ้าหน้าที่ตรวจสอบได้ ตลอดเวลา
32.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	ประกาศกำหนดให้ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตรายและผู้ขนส่งของเสียอันตราย ผู้เก็บรวบรวมบำบัดและกำจัดของเสียอันตรายต้องมีเลขประจำตัว กำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บของเสียอันตรายและขั้นตอนการส่งของเสียอันตราย รวมถึงกำหนดแนวทางปฏิบัติในการขนส่งของเสียอันตรายรวมแนวทางการดำเนินการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างการขนส่งสำหรับผู้ขนส่งของเสียอันตราย

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
33.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมได้กำหนดรหัสของชนิดและประเภทของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ทั้งนี้ สิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามประกาศฉบับนี้ ได้แก่ (1) สิ่งปฏิกูลที่เป็นอุจจาระหรือปัสสาวะที่เกิดขึ้นภายในบริเวณโรงงาน (2) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย ที่เกิดจากสำนักงาน บ้านพักอาศัยและโรงอาหาร ในบริเวณโรงงาน รวมทั้งที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคที่เกิดขึ้นภายในบริเวณโรงงาน (3) น้ำเสียที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานและยังไม่ได้บำบัดที่ส่งทางท่อเพื่อไปบำบัด ยังระบบบำบัดน้ำเสียนอกบริเวณโรงงาน (4) วัสดุที่ไม่ใช้แล้วประเภทภาชนะบรรจุก๊าซทนความดันที่สามารถนำไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำได้ นอกจากนี้ ตามประกาศมีข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติสำหรับผู้ก่อกำเนิดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติในการรวบรวมและขนส่งของเสียอันตราย และข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติสำหรับผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
34.	- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550	ประกาศกำหนดให้ใช้คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายเพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติให้เกิดความปลอดภัยในการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายของผู้ประกอบกิจการโรงงานและผู้ประกอบการวัตถุอันตราย ทั้งนี้คู่มือดังกล่าวประกอบด้วยลักษณะของสถานที่เก็บรักษา การจำแนกประเภท และมาตรการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดจากการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายเพื่อให้เกิดความปลอดภัย รวมถึงกำหนดข้อกำหนดพิเศษในการจัดเก็บวัตถุระเบิด ก๊าซ สารไวไฟ และสารออกซิไดส์
35.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 4 (พ.ศ. 2526) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	หมวด 1 การก่อสร้างอาคาร ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามเงื่อนไขแห่งการอนุญาต ต้องมีผู้ควบคุมงานตามที่ระบุชื่อไว้ในใบอนุญาต ก่อนเริ่มลงมือก่อสร้างต้องติดป้ายแสดงข้อมูลอาคาร เลขที่ใบอนุญาต เจ้าของอาคาร ผู้ดำเนินการ และผู้ควบคุมงาน รวมทั้งให้ผู้ดำเนินการต้องดูแลตรวจสอบเครื่องมือเครื่องใช้ในการก่อสร้าง ฐานรากของอาคาร ความแข็งแรงและความปลอดภัยของนั่งร้าน รวมถึงความปลอดภัยจากการใช้อุปกรณ์ก่อสร้างต่างๆ และกระแสไฟฟ้าแรงสูง

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
36.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 44 (พ.ศ.2538) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	อาคารประเภท ง – อาคารที่ทำการของราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การระหว่างประเทศหรือเอกชนที่มีพื้นที่รวมกันทุกชั้นในอาคารหลังเดียวกันหรือหลายหลังรวมกันไม่เกิน 5,000 ตารางเมตร จะต้องควบคุมน้ำทิ้งจากอาคารที่จะระบายสู่แหล่งรองรับน้ำทิ้งให้มีคุณภาพ
37.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 55 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	- อาคารที่สูงตั้งแต่สี่ชั้นขึ้นไปและสูงไม่เกิน 23 เมตร หรืออาคารที่สูงสามชั้นและมีดาดฟ้าเหนือชั้นที่สามที่มีพื้นที่เกิน 16 ตารางเมตร ต้องมีบันไดหนีไฟ และประตูหนีไฟที่ทำด้วยวัสดุทนไฟ และมีลักษณะตามที่กฎกระทรวงกำหนด - โรงงานและอาคารอื่น ซึ่งไม่ได้ใช้เป็นที่อยู่อาศัยต้องมีที่ว่างไม่น้อยกว่า 10 ใน 100 ส่วน ของพื้นที่ชั้นใดชั้นหนึ่งที่มากที่สุดของอาคาร - โรงงานที่มีพื้นที่ที่ใช้ประกอบกิจการของอาคารทุกชั้นรวมกันเกิน 1,000 ตารางเมตร ต้องมีที่ว่างห่างแนวเขตที่ดินที่ใช้ก่อสร้างอาคารนั้นไม่น้อยกว่า 10 เมตร ทุกด้าน - การก่อสร้างอาคารหรือส่วนของอาคารจะต้องไม่ล้ำเข้าไปในที่สาธารณะ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากเจ้าพนักงาน ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ดูแลรักษาที่สาธารณะนั้น - การก่อสร้างอาคารในที่ดินเจ้าของเดียวกันให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ระบุในกฎกระทรวง
มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม		
1.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569	ประกาศกำหนด (1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 100 ส่วนในพันล้านส่วน และในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 50 ส่วนในพันล้านส่วน (2) ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมงจะต้องไม่เกิน 120 ส่วนในพันล้านส่วน และในเวลา 1 ปี ต้องไม่เกิน 30 ส่วนในพันล้านส่วน (3) ค่าเฉลี่ยของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน และในเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 9 ส่วนในล้านส่วน (4) ค่าเฉลี่ยของก๊าซโอโซนในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 100 ส่วนในพันล้านส่วน และในเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 70 ส่วนในพันล้านส่วน (5) ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองรวมหรือฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 100 ไมครอนในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 200 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 80 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (6) ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในเวลา24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 100 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และในเวลา

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		1 ปี จะต้องไม่เกิน 50 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (7) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 37.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 15 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (8) ค่าเฉลี่ยของตะกั่วในเวลา 1 เดือน จะต้องไม่เกิน 1 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร กำหนดการคำนวณค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศแต่ละชนิดในบรรยากาศโดยทั่วไปให้คำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส รวมทั้งกำหนดเครื่องมือและวิธีการในการตรวจวัดสารมลพิษทางอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
2.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2534 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	ประกาศกำหนด (1) ค่าเฉลี่ยของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน (ppm) หรือไม่เกิน 34.2 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรและในเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 9 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 10.26 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (2) ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมงจะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.32 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (3) ค่าเฉลี่ยของก๊าซโอโซนในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.10 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.20 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (4) ค่าเฉลี่ยของตะกั่วในเวลา 1 เดือน จะต้องไม่เกิน 1.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร กำหนดการคำนวณค่าความเข้มข้นของก๊าซแต่ละชนิดในบรรยากาศโดยทั่วไปให้คำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส รวมทั้งกำหนดเครื่องมือและวิธีการในการตรวจวัดก๊าซและสารในบรรยากาศโดยทั่วไป
3.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง พ.ศ. 2544	ประกาศกำหนดให้มาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน (ppm) หรือไม่เกิน 780 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร รวมทั้งกำหนดให้การวัดหาค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ใช้เครื่องวัดระบบยูวีฟลูออเรสเซน หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา
4.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2547	ประกาศกำหนดให้ (1) ค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วนหรือไม่เกิน 0.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัชฌิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.04 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (2) ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้อง

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัชฌิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ (3) ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมหรือฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 100 ไมครอน ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัชฌิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
5.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2552	ประกาศกำหนดให้ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลาในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.32 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัชฌิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.03 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.057 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร รวมทั้งกำหนดให้การวัดค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใช้เครื่องวัดระบบเคมีลูมิเนสเซน หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษให้ความเห็นชอบ
6.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงทั่วไป พ.ศ. 2540	ประกาศกำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปให้ค่าระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ และค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และกำหนดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป พร้อมวิธีการคำนวณค่าระดับเสียง
7.	- ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง การกำหนดค่าระดับเสียง พ.ศ. 2540	กรมควบคุมมลพิษประกาศวิธีการคำนวณค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Leq) จากระดับเสียงที่มีการเปลี่ยนแปลงไม่แน่นอน (Fluctuating noise) ให้เป็นไปตามสมการที่กำหนดไว้ และกำหนดการคำนวณค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Leq) จากระดับเสียงที่คงที่ (Steady noise) ให้เป็นไปตามสมการที่กำหนดไว้
8.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พ.ศ. 2550	ประกาศกำหนดระดับเสียงการรบกวนเท่ากับ 10 เดซิเบลเอ โดยหากระดับการรบกวนที่คำนวณได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนด ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน ทั้งนี้ วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนให้เป็นไปตามที่คณะกรรมการควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
9.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548	ประกาศกำหนดค่าระดับการรบกวนที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และค่าระดับเสียงสูงสุด ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ ทั้งนี้ วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ให้เป็นไปตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด
10.	- ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน พ.ศ. 2550	ประกาศกำหนดวิธีการเตรียมเครื่องมือก่อนทำการตรวจวัด การตั้งไมโครโฟนและมาตรระดับเสียง การตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน และระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน วิธีการคำนวณค่าระดับการรบกวน แบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน
11.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ. 2543) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน	ประกาศกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ประกอบด้วย สารอินทรีย์ระเหยง่าย โลหะหนัก สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ และสารพิษอื่นๆ พร้อมกำหนดวิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยใช้วิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์น้ำและน้ำเสีย (Standard Methods for the Water and Wastewater) ซึ่ง American Public Health Association of Water Works Association และ Water Environment Federation ของสหรัฐอเมริการ่วมกำหนด หรือตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย
12.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2551	ประกาศกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันน้ำภายนอกไหลลงบ่อน้ำบาดาล การฆ่าจุลินทรีย์ในบ่อน้ำบาดาล การติดตั้งเครื่องสูบน้ำบาดาล การเลิกใช้น้ำบาดาล และมีการกำหนดคุณภาพของน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้
13.	- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง จังหวัดระยอง	- โรงงานที่เข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ หากเข้าข่ายประเภทโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จะต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อยื่นเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนและต้องได้รับความเห็นชอบก่อนดำเนินการก่อสร้าง - โรงงานที่เข้ามาดำเนินการภายในพื้นที่โครงการ จะต้องปฏิบัติตามข้อระเบียบหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด สำหรับการประกอบกิจการ ซึ่งจะเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขาย - โรงงานที่เข้ามาดำเนินการภายในพื้นที่โครงการ จะต้องปฏิบัติตามข้อระเบียบหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด สำหรับการประกอบกิจการ ซึ่งจะเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขาย - โรงงานที่มีการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ต้องให้ความร่วมมือในการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการไปยังศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring and Control Center) หรือศูนย์ที่มีลักษณะเดียวกันของโครงการ (หากมี) และศูนย์ฯ ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น

ตารางที่ 1.8-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
1. พื้นที่ตั้งโครงการ	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง	ไม่เปลี่ยนแปลง
2. พื้นที่โครงการ			
- ขนาดพื้นที่โครงการ	45,792 ตารางเมตร (ประมาณ 28.62 ไร่)	45,792 ตารางเมตร (ประมาณ 28.62 ไร่)	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินให้เป็นไปตามการจัดกลุ่มของลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการใหม่ และอาคารที่เพิ่มขึ้น
- สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	**การใช้ประโยชน์ที่ดิน / พื้นที่ (ตร.ม.) / สัดส่วน (ร้อยละ)** พื้นที่อาคารสำนักงาน 642.13 1.40 พื้นที่กระบวนการผลิต 11,419.23 24.94 พื้นที่สาธารณูปโภค 224.73 0.49 ถนนและพื้นที่ว่าง 31,216.31 68.17 พื้นที่สีเขียว 2,289.60 5.00 **รวม 45,792 100.00**	**การใช้ประโยชน์ที่ดิน / พื้นที่ (ตร.ม.) / สัดส่วน (ร้อยละ)** พื้นที่อาคารสำนักงาน 762.13 1.67 พื้นที่กระบวนการผลิต 16,386.23 35.78 พื้นที่สาธารณูปโภค 569.73 1.24 ถนนและพื้นที่ว่าง 25,778.91 56.30 พื้นที่สีเขียว 2,295.00 5.01 **รวม 45,792 100.00**	เปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในโครงการ ดังนี้ - พื้นที่อาคารสำนักงาน เพิ่มขึ้นจาก 642.13 เป็น 762.13 ตร.ม. เนื่องจากมีการเพิ่มอาคารจอดรถ - พื้นที่กระบวนการผลิต เพิ่มขึ้นจาก 11,419.23 เป็น 16,286.23 ตร.ม. เนื่องจากเพิ่มเติม Emergency Diesel Generator รวมถึงปรับพื้นที่บางอาคาร

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน (ต่อ)			- พื้นที่สาธารณูปโภค เพิ่มขึ้นจาก 224.73 เป็น 569.73 ตร.ม. เนื่องจากเพิ่มอาคารจัดเก็บกากของเสีย อาคารเก็บสารเคมี อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และถังพักน้ำดิบ รวมถึงปรับพื้นที่บางอาคาร - พื้นที่สีเขียว มีการปรับตำแหน่งและขยายพื้นที่เพิ่มขึ้นจาก 2,289.60 เป็น 2,295.00 ตร.ม. - พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่าง มีขนาดลดลง จาก 31,216.30 เป็น 25,778.91 ตร.ม. จากการปรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ข้างต้น
3. ผลิตภัณฑ์	ไฟฟ้า และไอน้ำ	ไฟฟ้า และไอน้ำ	ไม่เปลี่ยนแปลง
4. กำลังการผลิต - ไฟฟ้า • Install Capacity • Gross Power • Net Power • ใช้ภายในโครงการ (รวมกรณี Start-up)	 - 142.1 เมกะวัตต์ - 139.1 เมกะวัตต์ - 132.6 เมกะวัตต์ - 6.5 เมกะวัตต์	 - 142.1 เมกะวัตต์ - 139.1 เมกะวัตต์ - 132.6 เมกะวัตต์ - 6.5 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
• จำหน่ายให้กับโรงงาน • ส่งให้กับ กฟผ. - ไอน้ำ	- 36.1 เมกะวัตต์ (กรณีเดินเครื่อง EVAP) 30.3 เมกะวัตต์ (กรณีไม่เดินเครื่อง EVAP) - 90 เมกะวัตต์ สูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง	- 36.1 เมกะวัตต์ (กรณีเดินเครื่อง EVAP) 30.3 เมกะวัตต์ (กรณีไม่เดินเครื่อง EVAP) - 90 เมกะวัตต์ สูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง	
5. รูปแบบการเดินเครื่อง	จำนวน 5 รูปแบบ 1. Full Load 1.1 กรณีเดินเครื่อง EVAP - ไม่จำหน่ายไอน้ำ - จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 1.2 กรณีไม่เดินเครื่อง EVAP - ไม่จำหน่ายไอน้ำ - จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% และไม่จำหน่ายไอน้ำ	จำนวน 5 รูปแบบ 1. Full Load 1.1 กรณีเดินเครื่อง EVAP - ไม่จำหน่ายไอน้ำ - จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 1.2 กรณีไม่เดินเครื่อง EVAP - ไม่จำหน่ายไอน้ำ - จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 2. Partial Load 60% และไม่จำหน่ายไอน้ำ	ไม่เปลี่ยนแปลง
6. เครื่องจักร และอุปกรณ์	1. Gas Turbine จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ 2. Steam Turbine จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์ 3. HRSG จำนวน 2 ชุด 4. EVAP ที่ติดตั้งอยู่ภายในเครื่องจักร จำนวน 1 เครื่อง 5. ระบบหล่อเย็น เป็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling จำนวน 2 cell	1. Gas Turbine จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ 2. Steam Turbine จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์ 3. HRSG จำนวน 2 ชุด 4. EVAP ที่ติดตั้งอยู่ภายในเครื่องจักร จำนวน 1 เครื่อง 5. ระบบหล่อเย็น เป็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling จำนวน 2 cell	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
7. เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 1.01 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง ซึ่งรับมาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยขนส่งมาตามแนวก๊าซธรรมชาติ ขนาด 8 นิ้ว ที่วางบริเวณเขตทางฝั่งซ้ายของถนนหลักภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองจนมาสิ้นสุดบริเวณด้านหน้าโครงการฯ	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 1.01 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง ซึ่งรับมาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยขนส่งมาตามแนวก๊าซธรรมชาติ ขนาด 8 นิ้ว ที่วางบริเวณเขตทางฝั่งซ้ายของถนนหลักภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตีระยอง จนมาสิ้นสุดบริเวณด้านหน้าโครงการฯ	ไม่เปลี่ยนแปลง
8. วัตถุดิบและสารเคมี			
- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- Sodium Hydroxide 120 ตัน/ปี - Hydrochloric Acid 25 ตัน/ปี	- Sodium Hydroxide 120 ตัน/ปี - Hydrochloric Acid 25 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบผลิตไอน้ำ	- Ammonia Hydroxide 1 ตัน/ปี	- Ammonia Hydroxide 1 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบหล่อเย็น	- Sulfuric Acid 25 ตัน/ปี - Sodium Hypochlorite 180 ตัน/ปี - สารป้องกันการเกิดตะกรัน 15 ตัน/ปี	- Sulfuric Acid 25 ตัน/ปี - Sodium Hypochlorite 180 ตัน/ปี - สารป้องกันการเกิดตะกรัน 15 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น	- Ferric Chloride 100 ตัน/ปี	- Ferric Chloride 100 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
8. ระบบสาธารณูปโภค			
- การใช้น้ำ	โครงการรับน้ำจัดสรรจากบริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด มีปริมาณการใช้สูงสุด 4,500 ลูกบาศก์เมตร/วัน	โครงการรับน้ำจัดสรรจากบริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด มีปริมาณการใช้สูงสุด 4,500 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การระบายน้ำ	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนรูปตัว U ที่วางขนานกับขอบถนนภายในพื้นที่โครงการโดยรอบ และเชื่อมต่อไปยังระบบระบายน้ำฝนส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อระบายน้ำลงสู่อ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ต่อไป 2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วเชื่อมต่อเข้ากับระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการก่อนตรวจสอบคุณภาพและส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนรูปตัว U ที่วางขนานกับขอบถนนภายในพื้นที่โครงการโดยรอบ และเชื่อมต่อไปยังระบบระบายน้ำฝนส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อระบายน้ำลงสู่อ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ต่อไป 2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วเชื่อมต่อเข้ากับระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการก่อนตรวจสอบคุณภาพและส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง
9. มลพิษและการจัดการ			
- มลพิษทางอากาศ	1. แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ จำนวน 2 ปล่อง 2. เทคโนโลยีในการควบคุม : ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Burner 3. ความเข้มข้นและอัตราการระบาย กรณี Full Load ไม่จำหน่ายไอน้ำ - กรณีเดินระบบ EVAP (EVAP ON) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.60 กรัม/วินาที	1. แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ จำนวน 2 ปล่อง 2. เทคโนโลยีในการควบคุม : ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Burner 3. ความเข้มข้นและอัตราการระบาย กรณี Full Load ไม่จำหน่ายไอน้ำ - กรณีเดินระบบ EVAP (EVAP ON) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.60 กรัม/วินาที	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.40 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 14.66 กรัม/วินาที - กรณีไม่เดินระบบ EVAP (EVAP OFF) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.47 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.23 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 13.93 กรัม/วินาที กรณี Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง - กรณีเดินระบบ EVAP (EVAP ON) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.60 กรัม/วินาที	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.40 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 14.66 กรัม/วินาที - กรณีไม่เดินระบบ EVAP (EVAP OFF) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.47 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.23 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 13.93 กรัม/วินาที กรณี Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง - กรณีเดินระบบ EVAP (EVAP ON) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.60 กรัม/วินาที	

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.40 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 14.66 กรัม/วินาที - กรณีไม่เดินระบบ EVAP (EVAP OFF) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.47 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.23 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 13.93 กรัม/วินาที กรณี Partial 60% Load - TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 1.76 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.30 กรัม/วินาที	• ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.40 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 14.66 กรัม/วินาที - กรณีไม่เดินระบบ EVAP (EVAP OFF) • TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.47 กรัม/วินาที • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 3.23 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 13.93 กรัม/วินาที กรณี Partial 60% Load - TSP ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 1.76 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 2.30 กรัม/วินาที	

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 9.90 กรัม/วินาที 4. ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องอัตโนมัติ (CEMS) ระดับ Alarm กำหนดที่ร้อยละ 95 และ 100 ของค่าควบคุม	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายมลพิษ 9.90 กรัม/วินาที 4. ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องอัตโนมัติ (CEMS) ระดับ Alarm กำหนดที่ร้อยละ 85 และ 90 ของค่าควบคุม	เปลี่ยนแปลงระดับ Alarm กำหนดที่ร้อยละ 95 และ 100 ของค่าควบคุม เป็น ร้อยละ 85 และ 90 ของค่าควบคุม
- น้ำเสีย และการจัดการ	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตมีปริมาณสูงสุด 1,402 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต เดินเครื่อง EVAP และจำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง) ประกอบด้วย (1) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณ 612 ลบ.ม./วัน จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ (2) น้ำเสียจากการทำความสะอาดระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ปริมาณ 578.08 ลบ.ม./วัน จะปรับค่า pH ที่ Neutralization Pit ก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิตมีปริมาณสูงสุด 1,402 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต เดินเครื่อง EVAP และจำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง) ประกอบด้วย (1) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณ 612 ลบ.ม./วัน จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ และส่งเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ (2) น้ำเสียจากการทำความสะอาดระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ปริมาณ 578.08 ลบ.ม./วัน จะปรับค่า pH ที่ Neutralization Pit ก่อนระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	ไม่เปลี่ยนแปลง
- กากของเสีย	1. มูลฝอยทั่วไป 6.05 ตัน/ปี 2. วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 2.1 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือว่าเป็นของเสียอันตราย สูงสุด 49.4 ตัน/ปี	1. มูลฝอยทั่วไป 6.05 ตัน/ปี 2. วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 2.1 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือว่าเป็นของเสียอันตราย สูงสุด 49.4 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- กากของเสีย (ต่อ)	2.2 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย สูงสุด 47.25 ตัน/ปี	2.2 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย สูงสุด 47.25 ตัน/ปี	
- การจัดการกากของเสีย	1. มูลฝอยทั่วไป จะรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย เพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตประเภท 105 มารับไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป 2. วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 2.1 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือว่าเป็นของเสียอันตราย - ทำการคัดแยกประเภทขยะ แล้วเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งพื้นที่เพื่อรอจำหน่ายให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล 2.2 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย - ทำการคัดแยกประเภทขยะ แล้วเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสียหรือถังขนาด 200 ลิตร เพื่อรอจำหน่ายให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดโดยการปรับเสถียรและฝังกลบอย่างปลอดภัยต่อไป	1. มูลฝอยทั่วไป จะรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย เพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตประเภท 105 มารับไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป 2. วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 2.1 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่ถือว่าเป็นของเสียอันตราย - ทำการคัดแยกประเภทขยะ แล้วเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งพื้นที่เพื่อรอจำหน่ายให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล 2.2 วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย - ทำการคัดแยกประเภทขยะ แล้วเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสียหรือถังขนาด 200 ลิตร เพื่อรอจำหน่ายให้กับบริษัทที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดโดยการปรับเสถียรและฝังกลบอย่างปลอดภัยต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. น้ำสำรองดับเพลิง - ถังน้ำสำรองดับเพลิงและน้ำใช้ 1,500 ลบ.ม. - สูบน้ำจากบ่อพักน้ำดิบของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง 4.5 ลบ.ม./นาที 2. อุปกรณ์ดับเพลิง - Fire Extinguisher (CO_2) 12 ชุด 3. ระบบน้ำดับเพลิง - Fire Hose Cabinet จำนวน 4 ชุด - Fire Hydrant จำนวน 7 ชุด - ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ จำนวน 5 ชุด 4. Automatic Sprinkler System จำนวน 2 ชุด 5. Automatic CO_2 Systemจำนวน 2 ชุด	1. น้ำสำรองดับเพลิง - ถังน้ำสำรองดับเพลิงและน้ำใช้ 1,500 ลบ.ม. - สูบน้ำจากบ่อพักน้ำดิบของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง 4.5 ลบ.ม./นาที 2. อุปกรณ์ดับเพลิง - Fire Extinguisher (CO_2) 33 ชุด - Dry Chemical จำนวน 42 ชุด - ชนิด Halonite จำนวน 13 ชุด - ชนิด Foam จำนวน 2 ชุด 3. ระบบน้ำดับเพลิง - Fire Hose Cabinet จำนวน 11 ชุด - Fire Hydrant จำนวน 7 ชุด - ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ จำนวน 11 ชุด 4. Automatic Sprinkler System จำนวน 2 ชุด 5. Automatic CO_2 Systemจำนวน 2 ชุด	มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิง ดังนี้ - เพิ่มถังดับเพลิงชนิด CO_2 จำนวน 21 ชุด และย้ายจุดติดตั้ง จำนวน 4 ชุด ได้แก่ ○ บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จำนวน 5 ชุด ○ บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด ○ อาคาร Electrical & Control Building 8 ชุด (โดยย้ายจากบริเวณด้านข้างอาคาร Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด และบริเวณ CW Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด)

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)			○ บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 4 ชุด (ย้ายจากบริเวณระหว่างอาคาร Warehouse & Workshop กับ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 1 ชุด) ○ บริเวณ PEA Terminal Substation จำนวน 3 ชุด ○ บริเวณ Waste Water Pit ABPR5 จำนวน 1 ชุด ○ บริเวณระหว่าง Unit Aux Transformer กับ อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 1 ชุด ○ บริเวณ Water Treatment Plant จำนวน 2 ชุด - เพิ่มถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) จำนวน 42 ชุด โดยเพิ่ม ดังนี้

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)			○ บริเวณ Waste Building จำนวน 2 ชุด ○ บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด ○ บริเวณ Chemical Building จำนวน 2 ชุด ○ บริเวณ Demin Water Treatment Plat จำนวน 1 ชุด ○ บริเวณ Steam Turbine จำนวน 2 ชุด ○ บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จำนวน 7 ชุด ○ บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 5 ชุด ○ บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)			○ บริเวณ Warehouse & Work Shop จำนวน 13 ชุด ○ บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 6 ชุด ○ บริเวณ Guard House จำนวน 2 ชุด - เพิ่มถังดับเพลิงชนิด Halonite ดังนี้ ○ บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 11 ชุด ○ บริเวณอาคาร Water Treatment Plant Electric Control Building จำนวน 2 ชุด - เพิ่มถังดับเพลิงชนิด Foam บริเวณ Chemical Building จำนวน 1 ชุด และอาคาร Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ [1/]	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)			- เพิ่มตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 7 ชุด โดยเพิ่มบริเวณ Steam Turbine จำนวน 2 ชุด บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 2 ชุด และบริเวณ Warehouse & Work Shop จำนวน 3 ชุด - Fire Hydrant ติดตั้งบริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG2 จำนวน 1 ชุด และ Unit Aux. Transformer จำนวน 1 ชุด โดยย้ายจากบริเวณ Steam Turbine Generator และ Water Treatment Plant - เพิ่มระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ จำนวน 6 ชุด โดยเพิ่มบริเวณ Unit Aux Transformer
11. พื้นที่สีเขียว	2,289.60 ตารางเมตร	2,295.00 ตารางเมตร	พื้นที่สีเขียวมีขนาดเพิ่มขึ้น 5.4 ตารางเมตร

หมายเหตุ: [1/] รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

บทที่ 2

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 2
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงในส่วนรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดิน พร้อมทั้งเพิ่มเติมอาคารในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ รวมถึงปรับตำแหน่ง/ขนาดของพื้นที่สีเขียวบางส่วน เพื่อให้เหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงได้มีการปรับปรุงจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยบางส่วน และระบบระบายน้ำฝนของโครงการให้สอดคล้องกับผังองค์ประกอบและการใช้ประโยชน์ที่ดินที่ได้ขอเปลี่ยนแปลงไป โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ไม่ได้ส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของโครงการที่ออกแบบไว้/ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด นอกจากนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมา จำเป็นต้องขอปรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการให้สอดคล้องกับการดำเนินการของโครงการ

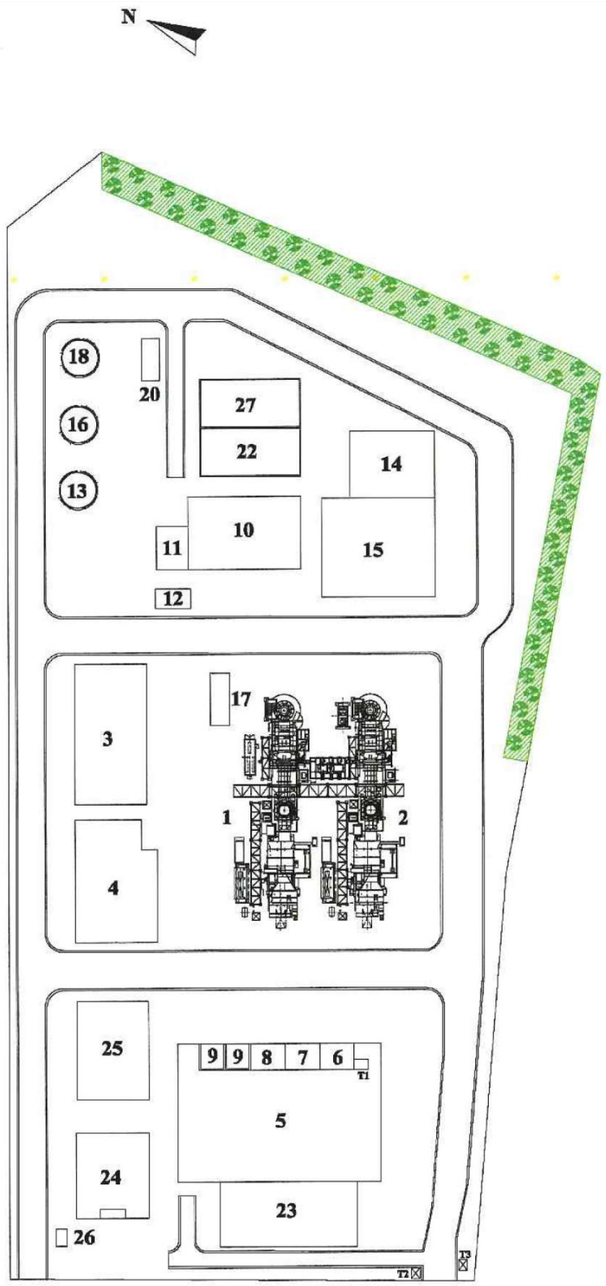
รายละเอียดของการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ในแต่ละประเด็น สรุปได้ดังนี้

2.1 การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ

2.1.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

พื้นที่โครงการมีขนาด 28.62 ไร่ หรือ 45,792 ตารางเมตร โดยแบ่งการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ แบ่งออกเป็น 5 ส่วน ประกอบด้วย พื้นที่อาคารสำนักงาน พื้นที่กระบวนการผลิต พื้นที่สาธารณูปโภค ถนนและพื้นที่ว่าง และพื้นที่สีเขียว รายละเอียดดังแสดงไว้ใน**รูปที่ 2.1-1** และ**ตารางที่ 2.1-1**

โดยโครงการมี “ที่ว่าง”(พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุม ซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อพักน้ำเสีย ที่พักมูลฝอย ที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้หมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นดินไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น) คิดเป็นร้อยละ 68.17 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด สอดคล้องกับข้อกำหนดตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมที่กำหนดให้ผู้ประกอบกิจการต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลง



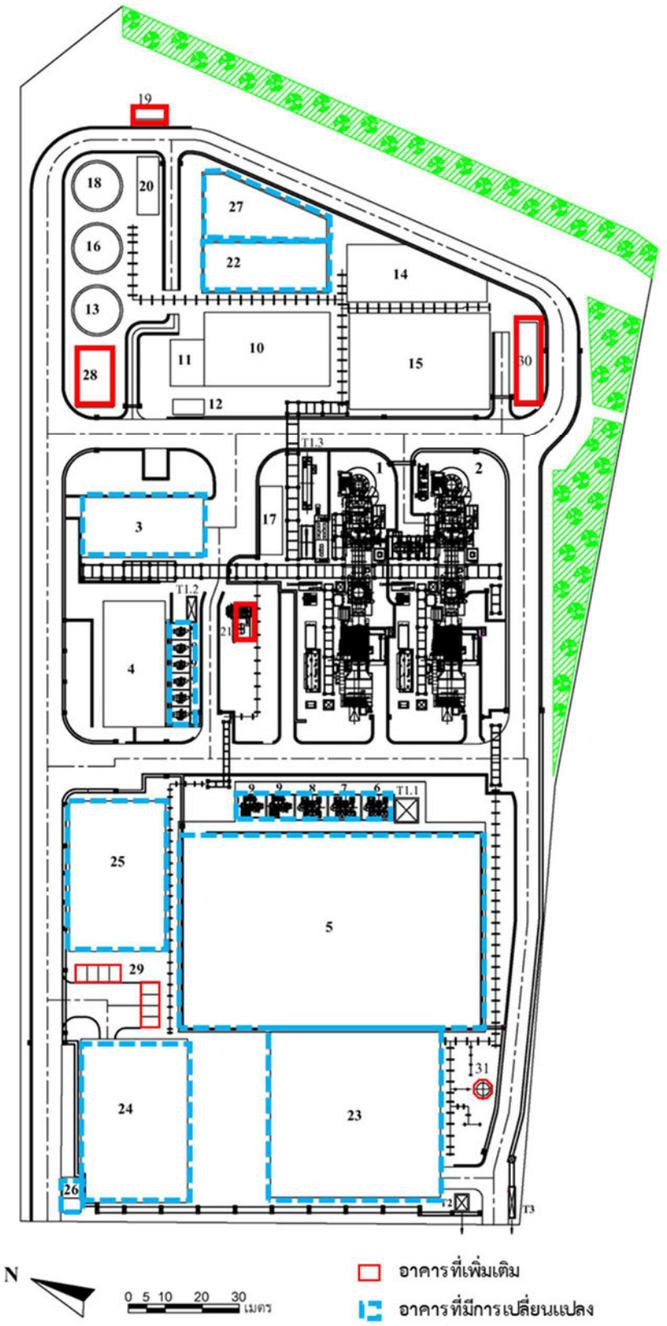
DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Water Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW.Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Not Used
20. Fire Fighting Pump Station
21. Not Used
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit

T1 Oil Seperator
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา:บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

หลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปที่ 2.1-1 การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตารางที่ 2.1-1

รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2)

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	ก่อนเปลี่ยนแปลง [1/]		หลังเปลี่ยนแปลง [2/]		หมายเหตุ
	ตารางเมตร	ร้อยละ	ตารางเมตร	ร้อยละ	
1. พื้นที่อาคารสำนักงาน	642.13	1.40	762.13	1.67	เพิ่มขึ้น 120 ตารางเมตร เนื่องจากมีการเพิ่มอาคารจอดรถ ดังนี้ - อาคารจอดรถ 1 ขนาด 120 ตร.ม.
2. พื้นที่กระบวนการผลิต	11,419.23	24.94	16,386.23	35.78	เพิ่มขึ้น 4,967.00 ตารางเมตร เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังนี้ - พื้นที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง 48 ตร.ม. - พื้นที่ Steam Turbine Generator ลดลง จาก 850 ตร.ม. เป็น 540 ตร.ม. (ลดลง 310 ตร.ม.) - พื้นที่ GT. Transformer ลดลง จาก 152 ตร.ม. เป็น 130 ตร.ม. (ลดลง 22 ตร.ม.) - พื้นที่ ST. Transformer ลดลง จาก 76 ตร.ม. เป็น 65 ตร.ม. (ลดลง 11 ตร.ม.) - พื้นที่ Unit Aux. Transformer ลดลง จาก 116 ตร.ม. เป็น 100 ตร.ม. (ลดลง 16 ตร.ม.) - พื้นที่ Switch yard Area เพิ่มขึ้น จาก 2,016 ตร.ม. เป็น 5,000 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 2,984 ตร.ม.) - พื้นที่ Retention Pit เพิ่มขึ้น จาก 415 ตร.ม. เป็น 490 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 75 ตร.ม.) - พื้นที่ PEA Terminal Substation เพิ่มขึ้น จาก 760 ตร.ม. เป็น 2,052 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 1,292 ตร.ม.) - พื้นที่ PTT Gas Metering Stafon Area เพิ่มขึ้น จาก 523 ตร.ม. เป็น 1,260 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 737 ตร.ม.) - พื้นที่ Warehouse & Workshop เพิ่มขึ้น จาก 950 ตร.ม. เป็น 1,060 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 110 ตร.ม.) - พื้นที่ Guard House เพิ่มขึ้น จาก 15 ตร.ม. เป็น 50 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 35 ตร.ม.) - พื้นที่ Emergency Pit เพิ่มขึ้น จาก 415 ตร.ม. เป็น 460 ตร.ม. (เพิ่มขึ้น 45 ตร.ม.)
3. พื้นที่สาธารณูปโภค	224.73	0.49	569.73	1.24	เพิ่มขึ้น 345 ตร.ม. เนื่องจากมีการเพิ่มอาคาร ดังนี้ - อาคารจัดเก็บกากของเสีย ขนาด 27 ตร.ม. - อาคารจัดเก็บสารเคมี ขนาด 160 ตร.ม. - อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำขนาด 137 ตร.ม. - ถังพักน้ำดิบ ขนาด 21 ตร.ม.
4. ถนนและพื้นที่ว่าง	31,216.31	68.17	25,778.91	56.3	ลดลง 5,437.40 ตร.ม.
5. พื้นที่สีเขียว	2,289.60	5.00	2,295.00	5.01	เพิ่มขึ้น 5.4 ตร.ม.
รวม	**45,792**	**100.00**	**45,792**	**100.00**	

หมายเหตุ: พื้นที่อาคารที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นผลมาจากรายละเอียดของผังโครงการที่มีความถูกต้องตามสัดส่วนจริง

ที่มา: [1/] รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

[2/] บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

2.1.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการได้ปรับปรุงผังองค์ประกอบโครงการในรายงานฯ ให้เป็นไปตามการก่อสร้างในปัจจุบันของโครงการ โดยได้เพิ่มเติมและใช้พื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร ดัง**ตารางที่ 2.1-1** รายละเอียดดังแสดงไว้ใน**รูปที่ 2.1-1**

อย่างไรก็ตาม การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ยังคงแบ่งออกเป็น 5 ส่วนเช่นเดียวกับที่ระบุไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561 ได้แก่ (1) พื้นที่อาคารสำนักงาน (2) พื้นที่กระบวนการผลิต (3) พื้นที่สาธารณูปโภค (4) ถนนและพื้นที่ว่าง และ (5) พื้นที่สีเขียว รายละเอียดดังแสดงใน**ตารางที่ 2.1-2** และ**รูปที่ 2.1-2**

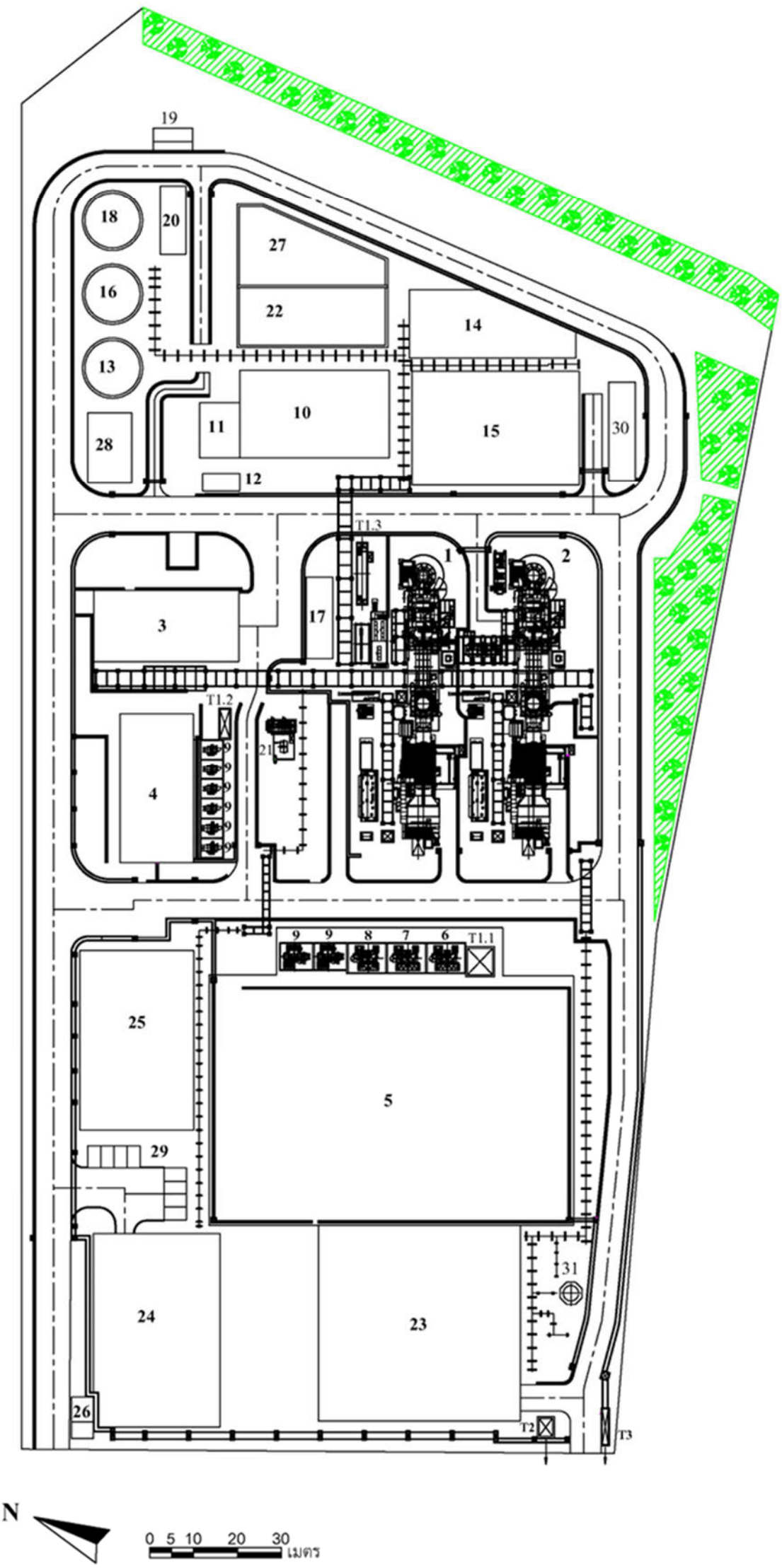
ทั้งนี้ พื้นที่ว่างภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการ จะเท่ากับ 28,073.91 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 61.31 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ยังคงเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 103/2556 ที่กำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใดๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลง

ตารางที่ 2.1-2
รายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ
ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่ (ตารางเมตร)	สัดส่วน (ร้อยละ)
(1) พื้นที่อาคารสำนักงาน	762.13	1.67
(2) พื้นที่กระบวนการผลิต	16,386.23	35.78
(3) พื้นที่สาธารณูปโภค	569.73	1.24
(4) ถนนและพื้นที่ว่าง	25,778.91	56.30
(5) พื้นที่สีเขียว	2,295.00	5.01
รวม	**45,792.00**	**100.00**

หมายเหตุ : ตามประกาศ กนอ. ที่ 103/2556 การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใดๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น โดย “ที่ว่าง” หมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุม ซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อพักน้ำเสีย ที่พักมูลฝอย ที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้ความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นดินไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น โดยโครงการได้จัดให้มีที่ว่างตามประกาศ กนอ ฉบับดังกล่าวแล้วโดยภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะมีที่ว่าง ร้อยละ 61.31 ประกอบด้วย พื้นที่สีเขียว ถนน คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569.



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.1-2 การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.2 เครื่องจักรอุปกรณ์

2.2.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

เครื่องจักรหลักของโครงการ ประกอบด้วย

- **เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG)** ที่มีระบบ Evaporative Cooler (EVAP) ติดตั้งอยู่ภายในเครื่องจักร มีจำนวน 2 ชุด ซึ่งเป็นเครื่องยนต์สันดาปภายใน เริ่มต้นจากการกรองอากาศผ่าน EVAP และ Air Compressor ตามลำดับ ก่อนส่งไปยังห้องเผาไหม้ โดยภายในห้องเผาไหม้มีช่องป้อนเชื้อเพลิง มีลักษณะเป็นหัวฉีดในลักษณะกระจายแบบ Dry Low NOx Combustor เมื่อมีการจุดระเบิดและเชื้อเพลิงติดไฟจะเกิดปฏิกิริยาการสันดาป มีอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ประมาณ 1,100 องซาเซลเซียส ได้อากาศร้อนที่มีความดันและการขยายตัวสูง ส่งออกจากห้องเผาไหม้ไปขับเคลื่อนชุดใบพัดอีกชุดหนึ่งที่ตั้งอยู่บนเพลาเดียวกันกับเครื่องอัดอากาศให้หมุน เรียกว่า Gas Turbine นำการถ่ายเทพลังงานด้วยการหมุนเป็นกระบวนการที่ต่อเนื่องไปดันเพลาโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทั้งนี้ ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่มีความดันและอุณหภูมิพอเพียง สามารถส่งไปใช้เป็นแหล่งพลังงานที่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าในขั้นตอนต่อไป

- **เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG)** ขนาด 42.1 เมกะวัตต์ เป็นชนิด Multi-shaft, Combine Cylinder HP&LP จำนวน 1 ชุด ซึ่งมีหลักการทำงาน คือ ไอน้ำความดันสูง (HP) และไอน้ำความดันต่ำ (LP) จาก HRSG จะถูกส่งผ่าน Control Valve เพื่อควบคุมปริมาณไอน้ำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ไอน้ำที่ผ่านออกจากหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จะถูกส่งไปที่ Condenser ทำให้มีแรงดันและอุณหภูมิลดลงจนกลั่นตัวเป็นน้ำ เรียกว่า คอนเดนเสท เช่นเดียวกับคอนเดนเสทอีกส่วนหนึ่งซึ่งเกิดในเส้นท่อที่ส่งจำหน่ายไอน้ำไปยังโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำ คอนเดนเสททั้งหมดจะถูกรวบรวมส่งเข้าสู่ถังพักน้ำร้อน และส่งเข้าสู่ถัง Deaerator เพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำ ก่อนส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ โดยใช้เป็นน้ำป้อนและน้ำชดเชยในหม้อน้ำอีกครั้ง

- **เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG)** เป็นหม้อน้ำซึ่งออกแบบโดยเฉพาะสำหรับใช้ความร้อนของก๊าซเสียจากเครื่องกังหันก๊าซ มาเป็นแหล่งพลังงาน เรียกว่า Heat Recovery Stram Generator (HRSG) ซึ่งมีใช้ภายในโครงการ จำนวน 2 ชุด เป็นชนิด Horizontal Flow สามารถผลิตไอน้ำความดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam)

- **เครื่องควบแน่น (Condenser)** จำนวน 1 เครื่อง เป็นแบบ Surface Condenser, Horizontal Single Shell ทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ออกมาจาก STG โดยการแลกเปลี่ยนและถ่ายเทความร้อนกับน้ำเย็นที่ส่งมาจาก Cooling Tower ภายในเส้นท่อ ทำให้ไอน้ำภายนอกเส้นท่อเกิดการควบแน่นกลายเป็นน้ำ และหมุนเวียนส่งกลับเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

2.2.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

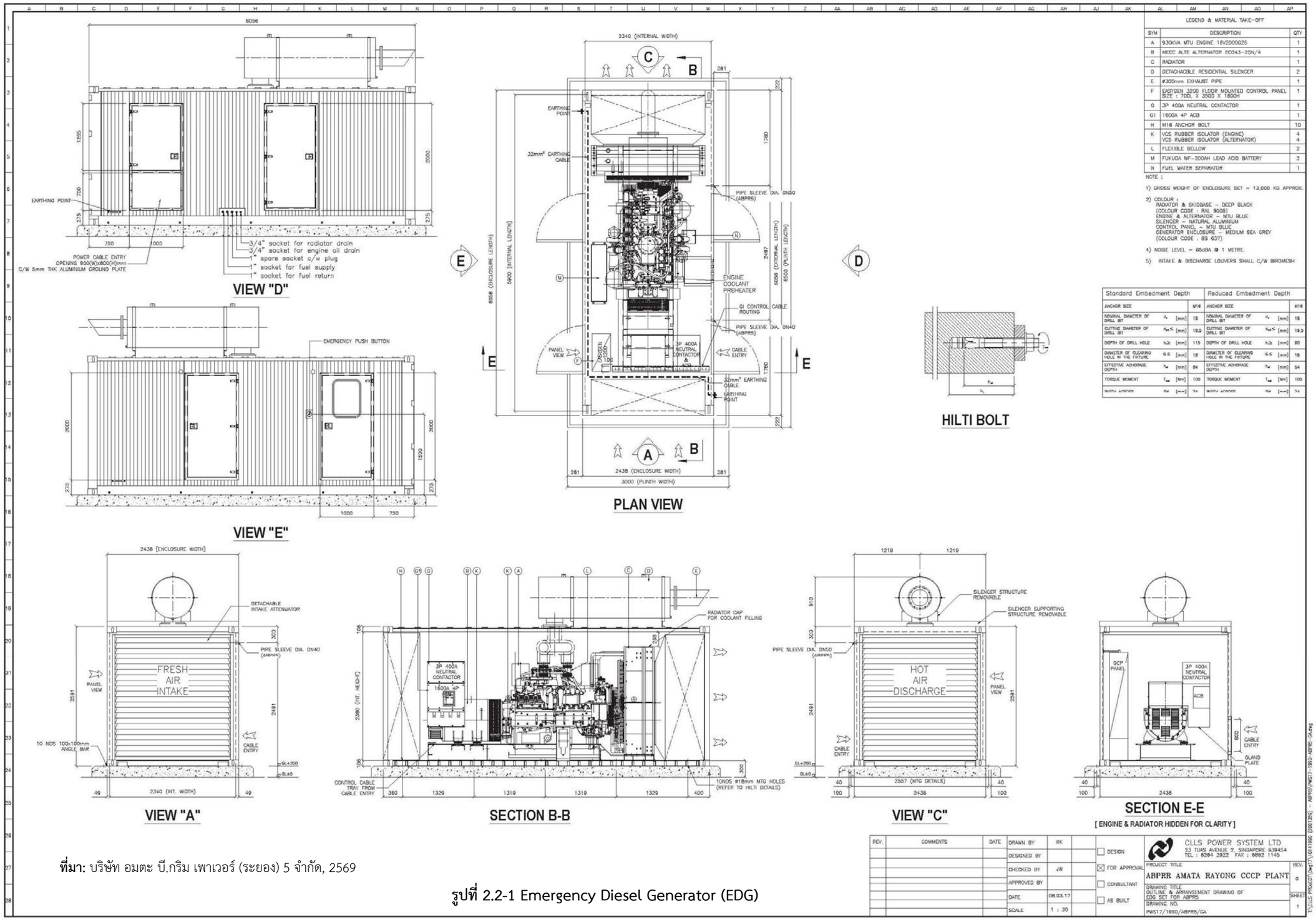
(1) การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator)

ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะมีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) ซึ่งใกล้บริเวณ GT Generator ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง (No. 21 ดัง **รูปที่ 2.1-2**) เป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน สำหรับใช้เป็นระบบไฟฟ้าเพื่อความปลอดภัย ในกรณีที่อาจเกิดเหตุการณ์แหล่งจ่ายไฟฟ้าของโครงการเกิดขัดข้อง อาจส่งผลกระทบต่อเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของส่วนการผลิตไฟฟ้าที่มีความจำเป็นต้องมีกระแสไฟฟ้าในเครื่องจักรและอุปกรณ์ตลอดเวลา ดังนั้น เมื่อเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง จะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้เครื่องจักร อุปกรณ์ เพื่อป้องกันความเสียหาย โดยจะไม่ส่งไฟฟ้าออกนอกโครงการแต่อย่างใด ซึ่งการเปิดดำเนินการเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง จะเป็นช่วงสั้นๆ เมื่อเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวเท่านั้น ซึ่งมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก สำหรับรายละเอียดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) และองค์ประกอบที่เกี่ยวข้อง มีรายละเอียดดังนี้

1) รายละเอียดข้อมูลของ Emergency Diesel Generator

จากการทบทวนเอกสาร Technical Data of EDG Set – ABPR5 Combined Cycle Cogeneration Plant Project (รายละเอียดดัง**ภาคผนวก 2-1 และรูปที่ 2.2-1**) พบว่า Emergency Diesel Generator (EDG) ใช้เครื่องยนต์ MTU 16V2000G25-TB ร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า Mecc Alte ECO 43-2SN/4 สรุปได้ดังนี้

รายการ	รายละเอียด
ประเภท	Emergency Diesel Generator (EDG)
เครื่องยนต์	MTU Friedrichshafen รุ่น 16V2000G25-TB
ชนิดเครื่องยนต์	เครื่องยนต์ดีเซล 4 จังหวะ, Direct Injection, 16 สูบ แบบ V 90°
ความจุกระบอกสูบรวม	31.84 L
ความเร็วรอบพิกัด	1,500 rpm
กำลังเครื่องยนต์ต่อเนื่อง (Continuous Power; CP)	810 kW ตาม ISO 3046 พร้อมความสามารถ Overload 10%
Fuel Stop Power (FSP)	891 kW
Generator	Mecc Alte รุ่น ECO 43-2SN/4
ความถี่	50 Hz
แรงดันไฟฟ้า	รองรับ 380/400/415/440 V; สำหรับ 400 V กำลังพิกัด Class H = 930 kVA หรือ 744 kW
เชื้อเพลิงอ้างอิง	Diesel ตาม EN 590, Lower Heating Value = 42.8 MJ/kg



ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.2-1 Emergency Diesel Generator (EDG)

รายการ	รายละเอียด
Specific Fuel Consumption	
- 100% load	198 g/kWh
- 75% load	198 g/kWh
- 50% load	203 g/kWh
- 25% load	226 g/kWh
- No-load fuel consumption	16 kg/h
อัตราการใช้เชื้อเพลิงโดยประมาณที่	
- 100% CP	160.4 kg/h (= 810 kW × 198 g/kWh)
- 75% CP	ประมาณ 120.3 kg/h
- 50% CP	ประมาณ 82.2 kg/h
- 25% CP	ประมาณ 45.8 kg/h
Fuel supply flow สูงสุด	10 L/min *(เป็นอัตราการไหลในระบบจ่ายเชื้อเพลิง ไม่ใช่อัตราสิ้นเปลืองสุทธิ)*
Exhaust gas flow – CP	2.70 m^3/s ที่อุณหภูมิไอเสีย
Exhaust gas flow – FSP	2.95 m^3/s
Exhaust temperature – CP	520°C
Exhaust temperature – FSP	530°C
Smoke Index	Bosch Smoke Index = 0.3 ที่ FSP
ระดับเสียงจากท่อไอเสียแบบไม่มี Silencer – CP	113 dB(A) ที่ระยะ 1 m (Sound Pressure Level, ISO 6798, tolerance +3 dB(A))
มี Silencer	85 dB(A) ที่ระยะ 1 m
อัตราการระบายมลสารทางอากาศ	เอกสารไม่ได้ระบุค่าการปล่อยมลพิษเชิงตัวเลข
ปริมาณอากาศเผาไหม้ (Combustion air volume flow)	1.0-1.1 m^3/s
ปริมาณไอเสีย (Exhaust volume flow)	2.70-2.95 m^3/s
อุณหภูมิไอเสียหลัง turbocharger	520-530°C
Exhaust back pressure	30 mbar (สูงสุด 85 mbar)

ที่มา: Technical Data of EDG Set-ABPR5 Comnined Cyde Cogeneration Plant Project.

จากข้อมูลข้างต้น พบว่า Emergency Diesel Generator ไม่ได้ระบุค่าการปล่อยมลพิษเชิงตัวเลข ทั้งนี้ โครงการจะควบคุมมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องของ Emergency Diesel Generator ให้สอดคล้องกับข้อกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ที่กำหนดให้โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิงที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม พ.ศ.2553 ถึงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 ต้องมีค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศ ดังนี้

- ฝุ่นละออง มีค่าไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าไม่เกิน 260 ส่วนในล้านส่วน (ppm)
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งคำนวณผลในรูปของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ มีค่าไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน (ppm)

โดยสามารถสรุปอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ดัง**ตารางที่ 2.2-1** (รายการคำนวณดัง**ภาคผนวก 2-2**)

ตารางที่ 2.2-1

อัตราการระบายมลพิษทางอากาศของ Emergency Diesel Generator

มลพิษทางอากาศ	อัตราการระบาย (g/s)	ความเข้มข้น	ค่ามาตรฐาน
TSP	0.0920	120 mg/m³	120
SO_2	8.90×10^{-4}	0.44 ppm	260
NO_x	0.2597	180 ppm	180

2) การจัดเก็บน้ำมันดีเซล

โครงการจัดเก็บน้ำมันภายในถังน้ำมันเชื้อเพลิงดีเซล แบบเหนือพื้นดิน (Above Ground Storage Tank) ขนาด 4,500 ลิตร จำนวน 1 ใบ (**รูปที่ 2.2-2**) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ทรงกระบอกนอนวางตามยาว ขนาด Ø1500 × ยาว 2600 มิลลิเมตร
- เหล็กเปลือกถัง หนา 6 มิลลิเมตร เกรด A36
- มาตรฐาน UL142-6, ทดสอบด้วยลม (pneumatic test) ที่ 48 kPa (7 psi)
- น้ำหนักรวมเมื่อเติมน้ำมันเต็ม ประมาณ 5,000 กิโลกรัม
- ทาสีรองพื้น 1 ชั้น และสีทับหน้าสีน้ำตาล RAL 8003 เฉพาะผิวภายนอก (ท่อน้ำมันทาสีเดียวกัน)

ทั้งนี้ ถังน้ำมันเชื้อเพลิงดีเซล ตั้งอยู่ภายในคันกันขนาด 4.52 x 5.60 เมตร สูง 0.3 เมตร สามารถรองรับกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันได้ดังนี้

- **พื้นที่ภายในบ่อ**

  ยาว = 5,900 − (2 × 150) = 5,600 มิลลิเมตร = 5.60 เมตร

  กว้าง = 4,820 − (2 × 150) = 4,520 มิลลิเมตร = 4.52 เมตร

  พื้นที่ = 5.60 × 4.52 = 25.312 ตารางเมตร

- **ความลึกกักเก็บ** (สันคัน GL+300 ถึงพื้นบ่อ GL+50)

  = 300 − 50 = 250 มิลลิเมตร = 0.25 เมตร

- **ปริมาตรรวม**

  25.312 × 0.25 = 6.328 ลูกบาศก์เมตร = 6,328 ลิตร

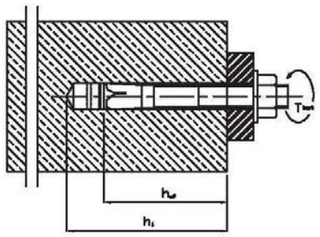
- **หักปริมาตรแท่นรองถังที่กินที่ในบ่อ** (สูงจากพื้นบ่อ 200 − 50 = 150 มิลลิเมตร)

  2 × 0.55 × 1.50 × 0.15 = 0.248 ลูกบาศก์เมตร = 248 ลิตร

- **ความจุสุทธิ**

  6,328 − 248 = 6,080 ลิตร หรือประมาณ 6.08 ลูกบาศก์เมตร

ดังนั้น คันคอนกรีตสามารถกักน้ำมันได้ประมาณ 6,080 ลิตร หรือ 135% ของความจุถัง สูงกว่าเกณฑ์ 110% ที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด



HILTI BOLT DETAILS

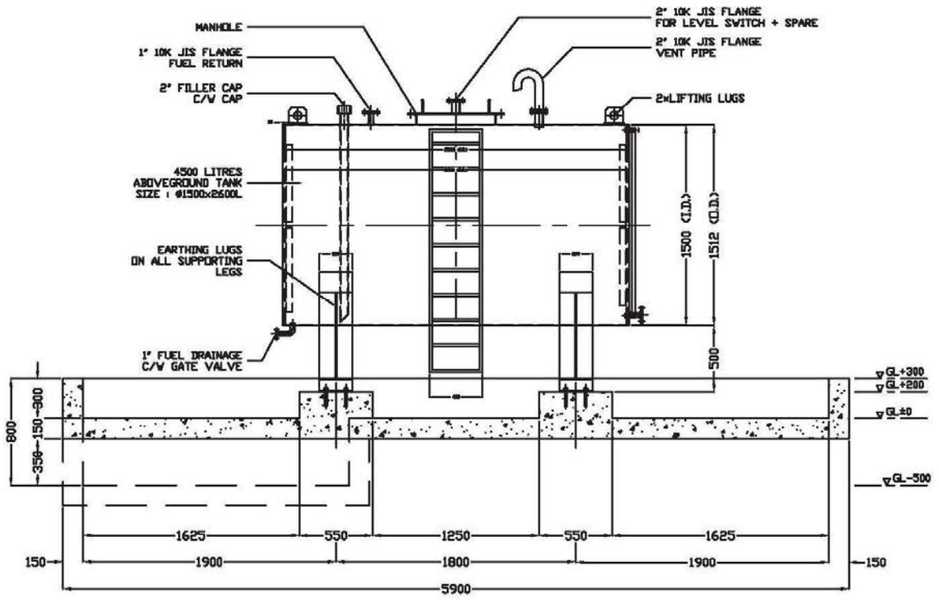
Standard Embedment Depth			
ANCHOR SIZE			M16
NOMINAL DIAMETER OF DRILL BIT	d_0	[mm]	16
CUTTING DIAMETER OF DRILL BIT	$d_{cut,c}$	[mm]	16.5
DEPTH OF DRILL HOLE	$h_1 \geq$	[mm]	115
DIAMETER OF CLEARING HOLE IN THE FIXTURE	$d_f \leq$	[mm]	18
EFFECTIVE ACHORAGE DEPTH	h_{ef}	[mm]	64
TORQUE MOMENT	T_{inst}	[Nm]	100
WIDTH ACROSS	SW	[mm]	24

Reduced Embedment Depth			
ANCHOR SIZE			M16
NOMINAL DIAMETER OF DRILL BIT	d_0	[mm]	16
CUTTING DIAMETER OF DRILL BIT	$d_{cut,c}$	[mm]	16.5
DEPTH OF DRILL HOLE	$h_1 \geq$	[mm]	90
DIAMETER OF CLEARING HOLE IN THE FIXTURE	$d_f \leq$	[mm]	18
EFFECTIVE ACHORAGE DEPTH	h_{ef}	[mm]	64
TORQUE MOMENT	T_{inst}	[Nm]	100
WIDTH ACROSS	SW	[mm]	24

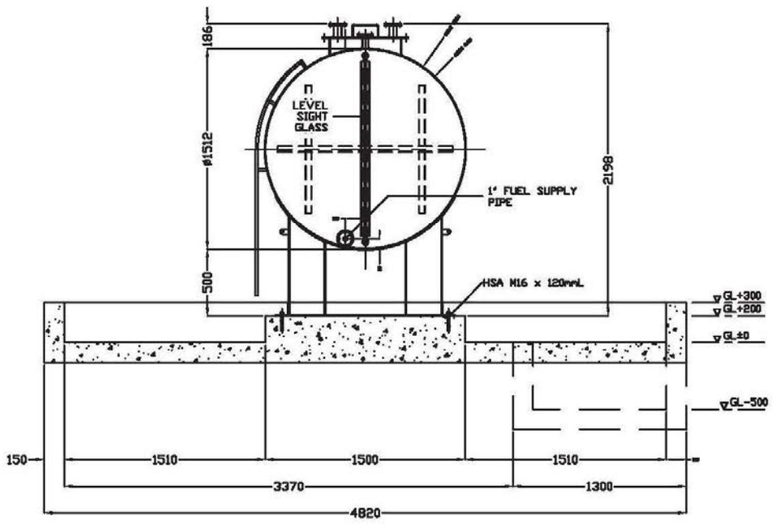
DESIGN SPECIFICATION

1) UL142 – 6(ADDITION)
2) TEST PHEUMATICALLY. – 48 KPA (7 PSI) AS PER UL142 SPEC.
3) SHELL MATERIAL – 6mm THICK A36 OR EQUIVALENT.
4) PAINTING – 1 COAT PRIMER & CLAY BROWN FINISHING (RAL 8003)
5) PAINTING IS ONLY FOR EXTRENAL SURFACE .
6) VOLUME OF TANK – 4500KG LITRES + 5%
7) GROSS WEIGHT OF STORAGE TANK : 5,000KG (APPROX.)
(INCLUDING FUEL AT FULL CAPACITY)
8) FUEL PIPING LINE PAINT – CLAY BROWN FINISHING (RAL 8003)

NOTE :
1) TO PROVIDE COUNTER FLANGE FOR ALL NOZZLE



SIDE ELEVATION



FRONT ELEVATION

REV.	COMMENTS	DATE

DRAWN BY	RK		☐ DESIGN
DESIGNED BY			
CHECKED BY	JW		☒ FOR APPROVAL
APPROVED BY			☐ CONSULTANT
DATE	08..03.17		☐ AS BUILT
SCALE	N. T. S.		

CLLS POWER SYSTEM LTD
23 TUAS AVENUE 2, SINGAPORE 639454
TEL : 6264 2922 FAX : 6862 1145

PROJECT TITLE: ABPR5 AMATA RAYONG CCCP PLANT — REV. 0
DRAWING TITLE: 1 X 4500L ABOVE GROUND ST TANK FOR EDG SET ABPR5 — SHEET 1
DRAWING NO.: PWS17/1990/ABPR5/STL

* ALL DRAWINGS SHOWN ARE SUBJECTED TO CHANGE WITHOUT PRIOR NOTICE.

T:\CLLS PROJECT\Dwg17\10141990 (2001359) - ABPR5\PWS17-1990-ABPR5-STL.dwg

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.2-2 ถังเก็บมันเชื้อเพลิงดีเซล

3) มาตรการป้องกันการรั่วไหล/มาตรการป้องกันการเกิดเพลิงไหม้

มาตรการป้องกันการรั่วไหล

โครงการได้จัดทำแผนป้องกันและระงับการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันแยกเป็น 3 แผน ประกอบด้วย (รายละเอียด ดัง**ภาคผนวก 2-3**)

3.1 แผนเตรียมความพร้อม โดยโครงการกำหนดข้อปฏิบัติที่ผู้เกี่ยวข้องกับสารคมี/น้ำมัน ต้องปฏิบัติตาม เช่น การรับสารเคมีและน้ำมัน การจัดเก็บสารเคมีและวัตถุอันตราย การนำสารเคมีและวัตถุอันตรายไปใช้ รวมถึงการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นต้องใช้ในการระงับการหกรั่วไหลของสารเคมีหรือน้ำมัน และอุปกรณ์เครื่องมือที่จำเป็นในการจัดการกับสารเคมีหรือน้ำมันที่หกรั่วไหล พร้อมทั้งกำหนดให้มีการฝึกอบรมทบทวนเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

3.2 แผนการจัดการอุบัติการณ์ โดยโครงการกำหนดขั้นตอนการระงับเหตุกรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมีหรือน้ำมัน

3.3 แผนการฟื้นฟูและบรรเทาทุกข์ ภายหลังควบคุมสถานการณ์ได้

มาตรการป้องกันการเกิดเพลิงไหม้

โครงการได้จัดทำระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย ประกอบด้วย

3.1 แผนเตรียมความพร้อม

- สำรวจและกำหนดพื้นที่ควบคุมอัคคีภัย และประกาศพื้นที่ควบคุมตามประกาศบริษัท เรื่องการกำหนดพื้นที่ควบคุมพิเศษฉบับล่าสุด
- การปฏิบัติงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟต้องมีการขออนุญาตทำงานตามระเบียบการปฏิบัติงานเรื่องการขออนุญาตทำงาน Permit to Work และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติอย่างเข้มงวด
- สถานที่ทำงานต้องปราศจากสารไวไฟหรือวัตถุระเบิดที่เกินความจำเป็นที่จะต้องใช้งาน
- สารเคมีหรือวัตถุไวไฟที่นำมาใช้งานต้องมีการจัดเก็บให้ห่างจากจุดที่เกิดประกายไฟหรือความร้อน
- ห้ามสูบบุหรี่นอกเหนือจากบริเวณที่กำหนดไว้โดยเฉพาะ
- อุปกรณ์ไฟฟ้า สายไฟต้องไม่มีสภาพที่เป็นสาเหตุที่ก่อให้เกิดอัคคีภัยได้
- การป้องกันและควบคุมอัคคีภัยต้องสอดคล้องกับกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- จัดทำรายการวัสดุอุปกรณ์ที่ต้องขนย้าย หรือมีมาตรการป้องกัน
- ตรวจสอบพื้นที่เพื่อค้นหาและแก้ไขสภาพการณ์ที่ก่อให้เกิดอัคคีภัย ตามแผนตรวจสอบความปลอดภัยฯ โดยคณะกรรมการความปลอดภัยและ จป. ทุกระดับ

- ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น
- แผนก Safety & Environment ทำแผนการทบทวนแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยทั้งหมด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือเมื่อเกิดอุบัติการณ์นี้ขึ้น

3.2 แผนการจัดการอุบัติการณ์ กรณีอัคคีภัย แบ่งเป็น ขั้นตอนการปฏิบัติระงับเหตุเบื้องต้น และขั้นตอนการปฏิบัติระงับเหตุฉุกเฉินระดับ 1 และ 2 โดย เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉิน (เพลิงไหม้) ที่สามารถควบคุมได้ทันทีโดย Emergency Response Team ของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก ส่วนเหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉิน (เพลิงไหม้) ที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก หรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก (รายละเอียด ดัง**ภาคผนวก 2-4**)

(2) การขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve

ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ เป็น Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์ และวิธี Electronic valve test ปีละ 1 ครั้ง เนื่องจากการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ จะทำให้ Safety valve ชำรุด โดยมีเหตุผลดังนี้

ปัจจุบันโครงการมี Safety Release Valve จำนวน 20 ตัว โดยมีรายละเอียดตำแหน่งการติดตั้ง ดัง**ตารางที่ 2.2-2** ซึ่งจากการทบทวนกฎหมายและมาตรฐานวิศวกรรมที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ Safety Valve พบว่า

- **ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549** กำหนดให้ตรวจสอบหม้อน้ำและอุปกรณ์ความปลอดภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ปรับตั้ง Safety Valve ไม่เกิน 1.03 เท่าของ MAWP
- **ASME Section I และ NBIC** ระบุว่า
  - Manual Lift Test ใช้ตรวจสอบได้เพียงว่ากลไกวาล์วสามารถยกเปิดได้ แต่ไม่สามารถยืนยัน Set Pressure, Blowdown, Seat Tightness หรือความสามารถในการระบายได้
  - การยกวาล์วขณะเดินเครื่องมีความเสี่ยงต่อการชำรุด การปิดกลับไม่สนิท การรั่วไหลของไอน้ำ และความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน เนื่องจาก High-Pressure Boiler และ Process Valve การยกด้วยมือต้องดำเนินการขณะที่ความดันใต้ลิ้นวาล์วมากกว่า 75% ของ Set Pressure ที่ระบุบน Nameplate อาจทำให้ชุดคันโยกก้านวาล์ว หรือกลไกการยกเสียหายได้ หลังการทดสอบยังมีความเสี่ยงที่วาล์วจะปิดกลับไม่สนิทและเกิด Steam Leakage

ตารางที่ 2.2-2 รายละเอียด Safety Release Valve ของโครงการ

ลำดับ	รหัส	Safety Release Valve
1	51LAB10AA401	HP Feed Water Inlet Safety Valve (Pilot Safety Valve)
2	51LAB50AA401	LP Feed Water Inlet Safety Valve (Pilot Safety Valve)
3	51HAH10AA401	HP. Superheat Safety Valve
4	51HAD10AA401	HP. Drum Safety Valve # 1
5	51HAH50AA401	LP. Superheat Safety Valve
6	51HAD50AA401	LP. Drum Safety Valve # 1
7	51HAD50AA402	LP. Drum Safety Valve # 2
8	05LAA10AA401	Deaerator Safety Valve
9	51EKT10AA401	Fuel Gas Heater Shell Side Safety valve
10	51MBP20AA401	Fuel Gas Heater Tube Side Safety valve
11	51MBP40AA401	Fuel Gas Scrubber Safety valve
12	51MBP02AA401	Fuel Gas Skid Filter Run A
13	51MBP03AA401	Fuel Gas Skid Filter Run B
14	52LAB10AA401	HP. Feed Water Inlet Safety Valve (Pilot Safety Valve)
15	52LAB50AA401	LP. Feed Water Inlet Safety Valve (Pilot Safety Valve)
16	52HAH10AA401	HP. Superheat Safety Valve
17	52HAD10AA401	HP. Drum Safety Valve # 1
18	52HAH50AA401	LP. Superheat Safety Valve
19	52HAD50AA401	LP. Drum Safety Valve # 1
20	52HAD50AA402	LP. Drum Safety Valve # 2

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

- NBIC Part 4 ข้อ 3.2.6(a) แนะนำความถี่สำหรับ Power Boiler ดังนี้
  - ความดันต่ำกว่า 27.58 bar Manual Check ทุก 6 เดือน และ Set Pressure Test ทุกปี หรือกำหนดตามประสบการณ์และประวัติการทดสอบ แต่ต้องไม่ขัดกับกฎหมายของรัฐหรือประเทศนั้นๆ
  - ความดันตั้งแต่ 27.58 bar ขึ้นไป Set Pressure Test ทุก 3 ปี หรือกำหนดตามประสบการณ์และประวัติการทดสอบแต่ต้องไม่ขัดกับกฎหมายของรัฐหรือประเทศนั้นๆ

ดังนั้น โครงการจึงขอปรับความถี่ และแนวทางการตรวจสอบจากการยกทดสอบทุกสัปดาห์ โดยกำหนดให้สอดคล้องกับกฎหมาย มาตรฐานวิศวกรรม และความเสี่ยงในการปฏิบัติงาน เอกสารอ้างอิง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 ข้อ 18 และภาคผนวก 3, ASME Section I ข้อ PG-73.5.2.2 และ NBIC Part 4 ข้อ 3.2.5–3.2.6 โดยปรับเปลี่ยนเป็น

1. ตรวจสอบสภาพภายนอก เช่น การรั่วซึม สภาพ Seal, Lever, Discharge Pipe และ Drain

2. ทดสอบการทำงานและ Set Pressure ตามกฎหมาย มาตรฐาน ผู้ผลิต ประวัติการใช้งาน และแผนตรวจสอบที่ได้รับอนุมัติ

3. หากจำเป็นต้องตรวจสอบระหว่างเดินเครื่อง ให้ใช้ Lift Assist Test โดยผู้มีคุณสมบัติและอุปกรณ์ที่ผ่านการสอบเทียบ

ทั้งนี้ โครงการได้เปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของวิธีการดังกล่าว ดังตารางโดยสามารถสรุปข้อดีข้อเสียได้ดัง**ตารางที่ 2.2-3**

ตารางที่ 2.2-3 เปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve

การทำ Trevi test (Electronic valve test)	การยกทดสอบทุกสัปดาห์
ข้อดี - ทดสอบได้ขณะเดินเครื่อง ไม่ต้อง shutdown / ไม่ต้องลดความดันหรือถอดวาล์ว - ทดสอบที่อุณหภูมิและสภาวะใช้งานจริง (สปริงร้อน) ใกล้เคียงความจริงกว่าการทดสอบบนแท่น (bench test) ที่อุณหภูมิห้อง - มีความแม่นยำสูง: ระบบคอมพิวเตอร์คำนวณผ่านกราฟและเซนเซอร์ ลดความผิดพลาดจากคน (Human Error) และเก็บเป็นหลักฐานส่งผู้ตรวจ/ประกันภัยได้ - ไม่ต้องปล่อยไอน้ำเต็มกำลัง ทำให้ประหยัดพลังงาน ลดเสียงดัง ลดความเสี่ยงต่อผู้ปฏิบัติงาน - ลดความเสียหายที่บ่าวาล์ว (seat) เทียบกับการปล่อยให้ pop เต็มที่ซ้ำ ๆ - ปรับตั้งใหม่ได้ทันทีหน้างานถ้าพบค่าคลาดเคลื่อน	**ข้อดี** - ง่าย ถูก พนักงานเดินเครื่องทำเองได้ ไม่ต้องจ้างภายนอก - ตรวจเจอ วาล์วติดตัน จากตะกรัน สนิม หรือคราบได้เร็ว - ยืนยันว่า ทางระบาย/ท่อ discharge โล่ง ไม่มีสิ่งอุดตัน - การตรวจสอบความถี่สูง ทำให้เห็นแนวโน้มเสื่อมสภาพก่อนเกิดเหตุ
ข้อเสีย/ข้อจำกัด - ต้องใช้ ผู้ชำนาญเฉพาะ และเครื่องมือสอบเทียบ ทำให้ค่าใช้จ่ายต่อครั้งสูง ไม่สามารถตรวจสอบเองได้	**ข้อเสีย/ข้อจำกัด** - ไม่สามารถตรวจสอบเรื่อง set pressure - เสี่ยง บ่าวาล์วรั่ว/ปิดไม่สนิท หลังทดสอบ เพราะเศษตะกรันค้างที่บ่า เกิด simmering, สูญเสียไอน้ำต่อเนื่อง, อาจต้องหยุดเครื่องซ่อม - การยกซ้ำ ๆ เร่งการสึกหรอของบ่าและก้านวาล์ว - ต้องมีความดันอย่างน้อยประมาณ 75% ของ set pressure ไม่งั้นเป็นการยกแบบ "แห้ง" ที่ทำร้ายวาล์วมากกว่าได้ประโยชน์ - เสี่ยงต่อผู้ปฏิบัติงาน (ไอน้ำร้อน เสียงดัง) และสูญเสียไอน้ำ/น้ำป้อน/พลังงาน

หมายเหตุ: Trevitest (หรือชื่อทั่วไปคือ Hydraulic Assist Test / Online Valve Testing) คือเทคโนโลยีการทดสอบการทำงานของ Safety Valve ขณะที่หม้อน้ำหรือ HRSG กำลังเดินเครื่องอยู่ (Online Status) โดยไม่ต้องเพิ่มแรงดันไอน้ำในระบบให้สูงถึงจุด Set Pressure จริง

2.3 ระบบระบายน้ำฝน

2.3.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

ระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ จำแนกตามลักษณะการใช้งานของพื้นที่ได้เป็น ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน ดังแสดงใน**รูปที่ 2.3-1** ได้แก่

1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน

เมื่อพิจารณาอัตราการระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ พบว่า อัตราการระบายน้ำในพื้นที่โครงการเท่ากับ 1.022 ลูกบาศก์เมตร/วินาที เพิ่มขึ้นจากกรณีไม่มีโครงการเท่ากับ 0.585 ลูกบาศก์เมตร/วินาที โดยโครงการได้ออกแบบให้มีรางระบายน้ำรูปตัว U วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โครงการโดยรอบ สามารถรองรับปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการได้ทั้งหมดก่อนเชื่อมต่อไปยังรางระบายน้ำฝนส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ก่อนระบายลงสู่อ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ต่อไป

โดยรายละเอียดในการคำนวณอัตราการระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนในพื้นที่โครงการโดยใช้วิธี Rational Method มีดังนี้

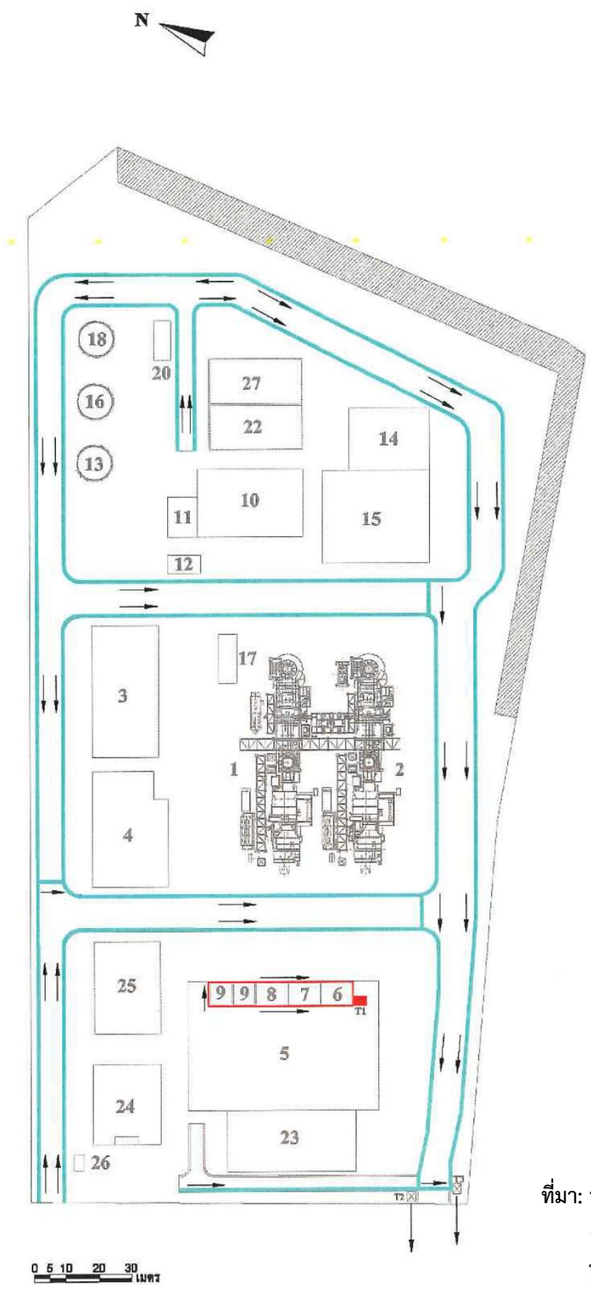
$$Q = CIA$$

เมื่อ
- Q = อัตราการไหลนอง (ลูกบาศก์เมตร/วินาที)
- C = สัมประสิทธิ์ของการไหลนอง
  - = 0.7 สำหรับพื้นที่อาคารและระบบเสริมการผลิตต่างๆ
  - = 0.3 สำหรับพื้นที่ว่างหรือพื้นที่สีเขียว
- I = ค่าความเข้มฝน 10 ปี ที่ Tc = 30 นาที
  - = 115 มิลลิเมตร/ชั่วโมง หรือ 3.19×10^{-5} เมตร/วินาที
- A = พื้นที่รับน้ำ (ตารางเมตร)
  - = 45,792 ตารางเมตร

สำหรับการคำนวณอัตราการไหลนองของน้ำฝนไม่ปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการมีดังนี้

$$Q = 0.7 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 45{,}792$$
$$= 1.022 \text{ ลูกบาศก์เมตร/วินาที}$$

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาศักยภาพของท่อระบายน้ำของนิคมฯ ที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 1.50 ม. ความลาดชัน 1:750 พบว่าสามารถรองรับอัตราการไหลสูงสุดได้เท่ากับ 2.58 ลูกบาศก์เมตร/วินาที มากกว่าอัตราการไหลสูงสุดของน้ำฝนไม่ปนเปื้อนของโครงการ (1.022 ลูกบาศก์เมตร/วินาที)



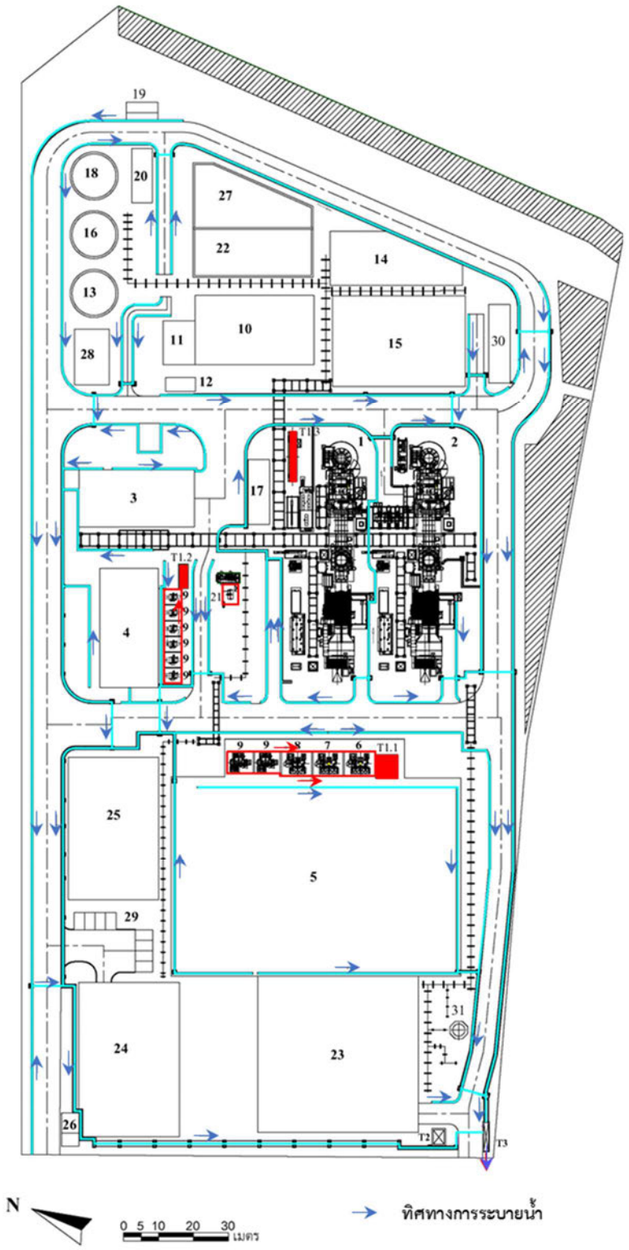
DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Water Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW.Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Not Used
20. Fire Fighting Pump Station
21. Not Used
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit

T1 Oil Seperator
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา: รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

หลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปที่ 2.3-1: ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน

พื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าพื้นที่ประมาณ 380 ตารางเมตร สำหรับรายละเอียดการคำนวณหาปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน 15 นาทีแรก โดยคำนวณหาอัตราการไหลของน้ำฝนจะใช้วิธี Rational Method เช่นเดียวกับน้ำฝนไม่ปนเปื้อน และใช้ค่าสัมประสิทธิ์การไหลนองของพื้นที่เท่ากับ 0.7 (ค่าสัมประสิทธิ์การไหลนองของพื้นคอนกรีต ตามเกณฑ์แนะนำการออกแบบระบบรวบรวมน้ำเสียและโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำชุมชน,สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย, 2546) มีดังนี้

สำหรับอัตราการไหลนองของน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการมีดังนี้

$$Q = 0.7 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 380$$

$$= 0.0085 \text{ ลูกบาศก์เมตร/วินาที}$$

ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้นทั้งหมดในระยะเวลา 15 นาทีตามที่ได้ออกแบบไว้จะมีค่าเท่ากับ 7.65 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งโครงการได้ออกแบบให้มีขอบกั้นสำหรับกักเก็บน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไว้เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรก ก่อนระบายผ่านระบบท่อจากแต่ละพื้นที่เข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อนถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการเพื่อทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำ และส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

ทั้งนี้ ปริมาณน้ำฝนไม่ปนเปื้อนที่เพิ่มขึ้นจากกรณีไม่มีโครงการนั้น เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ที่ได้มีการออกแบบระบบระบายน้ำฝนและบ่อหน่วงน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ทั้งนิคมฯ และเป็นไปตามมาตรฐานวิชาการ โดยบ่อหน่วงน้ำและอ่างเก็บน้ำของนิคมฯ มีจำนวน 11 บ่อ ความจุรวม 5,806,123 ลูกบาศก์เมตร สามารถหน่วงน้ำอย่างน้อย 3 ชั่วโมง (ปริมาณน้ำฝนที่ต้องหน่วงไว้ในพื้นที่นิคมฯ รวมทั้งหมดประมาณ 4,526,564 ลูกบาศก์เมตร) ทำให้ไม่กระทบต่อขีดความสามารถในการรองรับการระบายน้ำของแหล่งน้ำภายนอก ซึ่งสอดคล้องตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยมาตรฐานระบบสาธารณูปโภค สิ่งอำนวยความสะดวกและการบริการ โดยรายละเอียดดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ส่วนขยาย) ระยะที่ 5 (ครั้งที่ 1) เลขหนังสือที่ ทส 1009.3/9833 ลงวันที่ 21 สิงหาคม 2556

2.3.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน

แม้ว่าการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการจะมีอาคารเพิ่มเติมและใช้พื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ รวมถึงการปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร และตำแหน่งพื้นที่สีเขียวบางส่วน แต่เนื่องจากจะดำเนินการอยู่ภายในพื้นที่ 45,792 ตารางเมตร ไม่ได้เพิ่มขึ้นจากพื้นที่โครงการรวมที่ระบุไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561 เมื่อพิจารณาตามวิธีการที่ใช้ในการคำนวณใน*หัวข้อ 2.3.1* แล้ว พบว่า ปริมาณน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการในภาพรวมไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยยังมีทิศทางของระบบระบายน้ำของโครงการในภาพรวมเหมือนเดิม ดัง**รูปที่ 2.3-1**

2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน

ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน ได้แก่ บริเวณพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 90 175 และ 135 ตารางเมตร และบริเวณถังเก็บน้ำมันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ขนาด 25 ตารางเมตร ทำให้มีพื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมัน เพิ่มขึ้นจากประมาณ 380 เป็น 425 ตารางเมตร ทั้งนี้ โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) จำนวน 3 ชุด ได้แก่

- T1.1 รองรับน้ำฝนปนเปื้อน จากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 90 และ 175 ตารางเมตร รวมเป็นพื้นที่ 265 ตารางเมตร
- T1.2 รองรับน้ำฝนปนเปื้อน จากพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 135 ตารางเมตร และบริเวณถังเก็บน้ำมันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ขนาด 25 ตารางเมตร รวมเป็นพื้นที่ 160 ตารางเมตร
- T1.3 เป็นบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) หลัก ซึ่งจะรับน้ำจาก T1.1 และ T1.2 จากนั้นจะส่งส่วนน้ำใสไปสู่ Retention Pit ต่อไป

สำหรับรายละเอียดการคำนวณหาปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน 15 นาทีแรก โดยคำนวณหาอัตราการไหลของน้ำฝนจะใช้วิธี Rational Method เช่นเดียวกับน้ำฝนไม่ปนเปื้อน และใช้ค่าสัมประสิทธิ์การไหลนองของพื้นที่เท่ากับ 0.7 (ค่าสัมประสิทธิ์การไหลนองของพื้นคอนกรีต ตามเกณฑ์แนะนำการออกแบบระบบรวบรวมน้ำเสียและโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำชุมชน, สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย, 2546) มีดังนี้

สำหรับอัตราการไหลนองของน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการมีดังนี้

- พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าขนาด 265 ตารางเมตร

$$Q = 0.7 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 265$$

$$= 0.0059 \text{ ลูกบาศก์เมตร/วินาที}$$

ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้นทั้งหมดในระยะเวลา 15 นาทีตามที่ได้ออกแบบไว้จะมีค่าเท่ากับ 5.31 ลูกบาศก์เมตร

- พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า และบริเวณถังเก็บน้ำมันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง รวม 160 ตารางเมตร

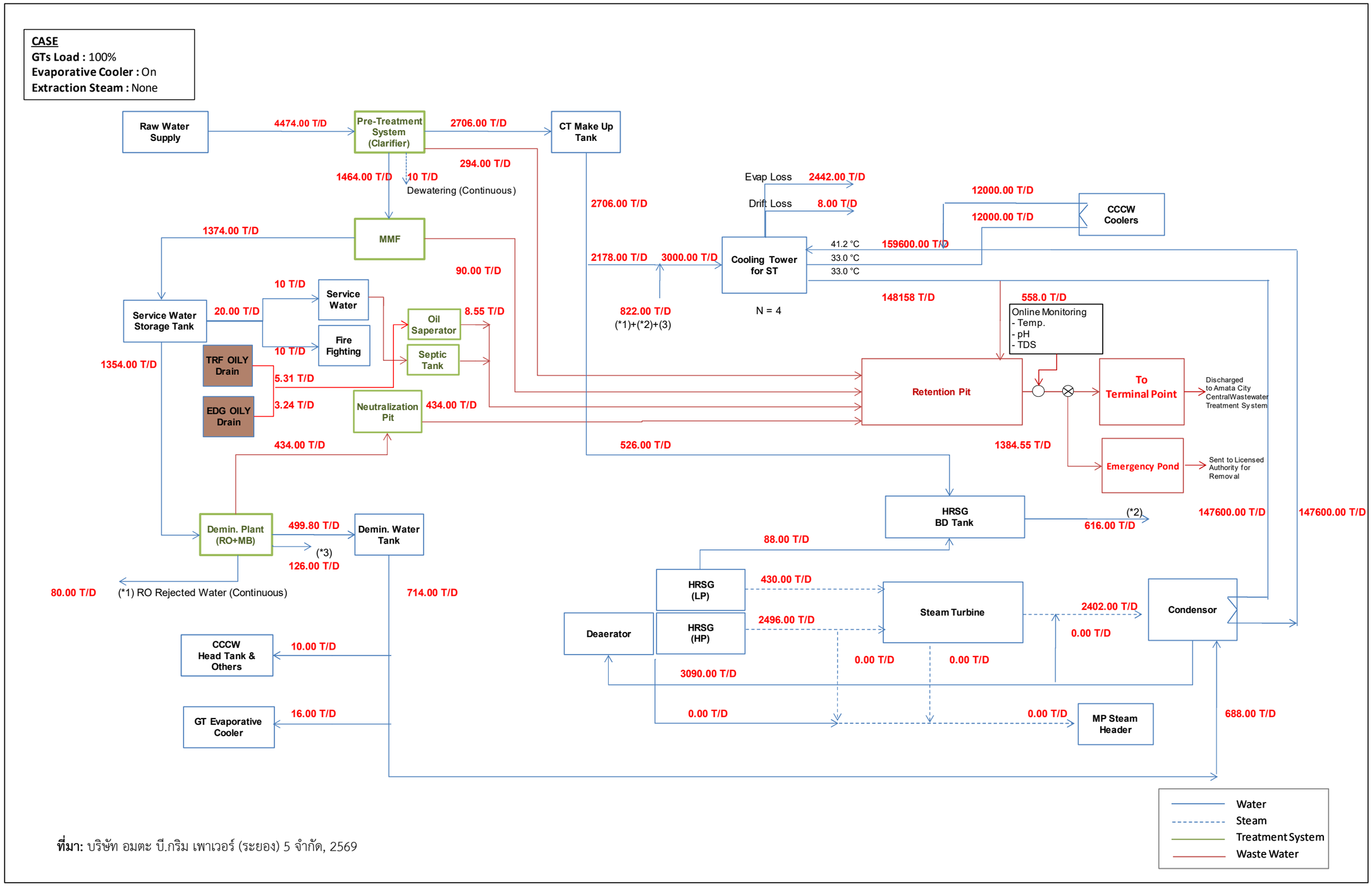
$$Q = 0.7 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 160$$

$$= 0.0036 \text{ ลูกบาศก์เมตร/วินาที}$$

ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้นทั้งหมดในระยะเวลา 15 นาทีตามที่ได้ออกแบบไว้จะมีค่าเท่ากับ 3.24 ลูกบาศก์เมตร

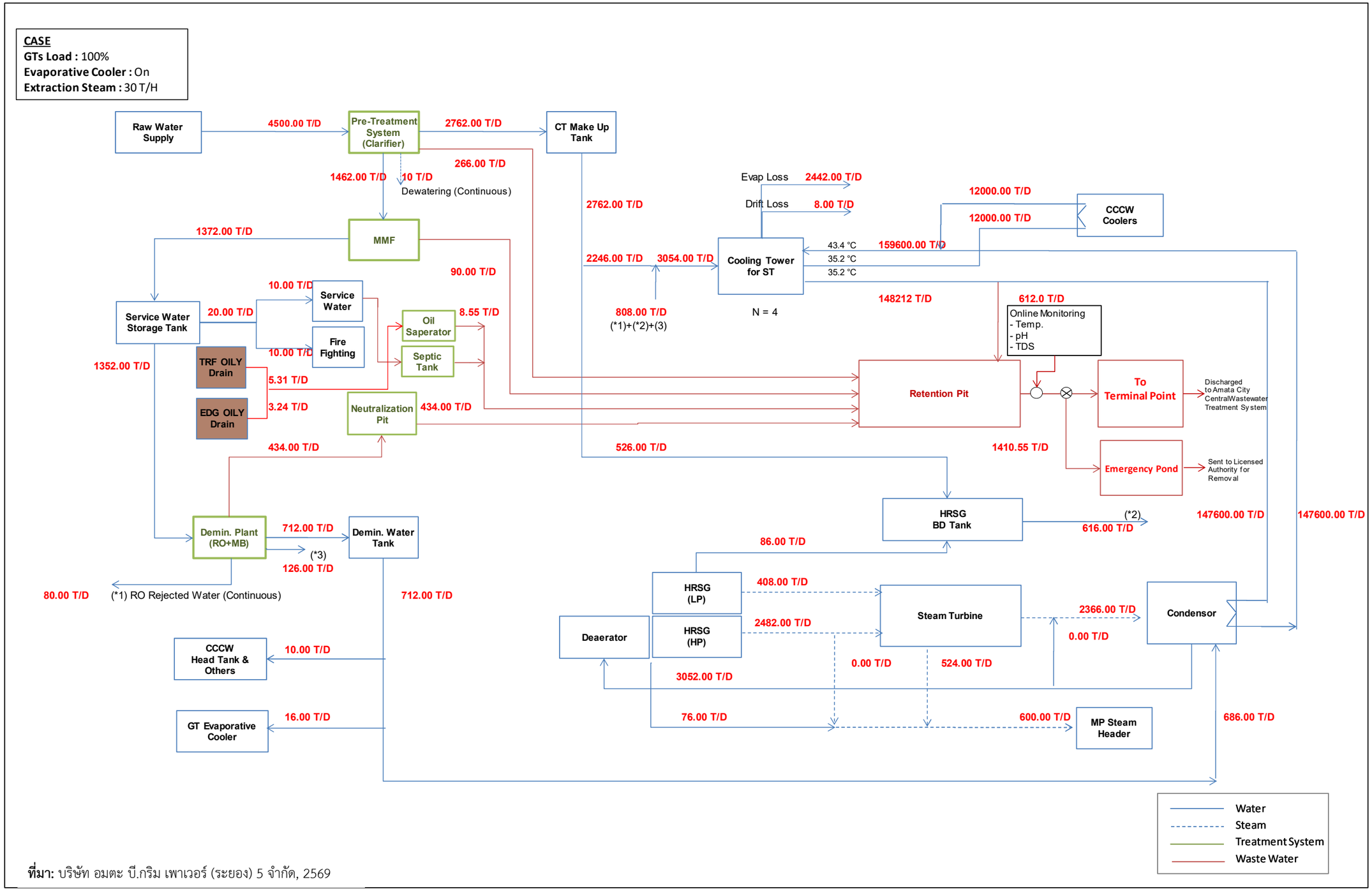
ทั้งนี้ โครงการได้ออกแบบให้มีขอบกั้นสำหรับกักเก็บน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไว้เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรก ก่อนระบายผ่านระบบท่อจากแต่ละพื้นที่เข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (T1.1 และ T1.2) ขนาดชุดละ 10 ลูกบาศก์เมตร จากนั้นถึงส่งต่อไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (T1.3) ขนาด 23.81 ลูกบาศก์เมตร เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการเพื่อทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำ และส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป ดังนั้น บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ที่โครงการจัดเตรียมจึงเพียงพอที่จะรองรับปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

นอกจากนี้ โครงการได้เพิ่มเติมปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน 15 นาที ที่เปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า ในผังดุลน้ำใช้ ดัง**รูปที่ 2.3-2** ถึง**รูปที่ 2.3-6**



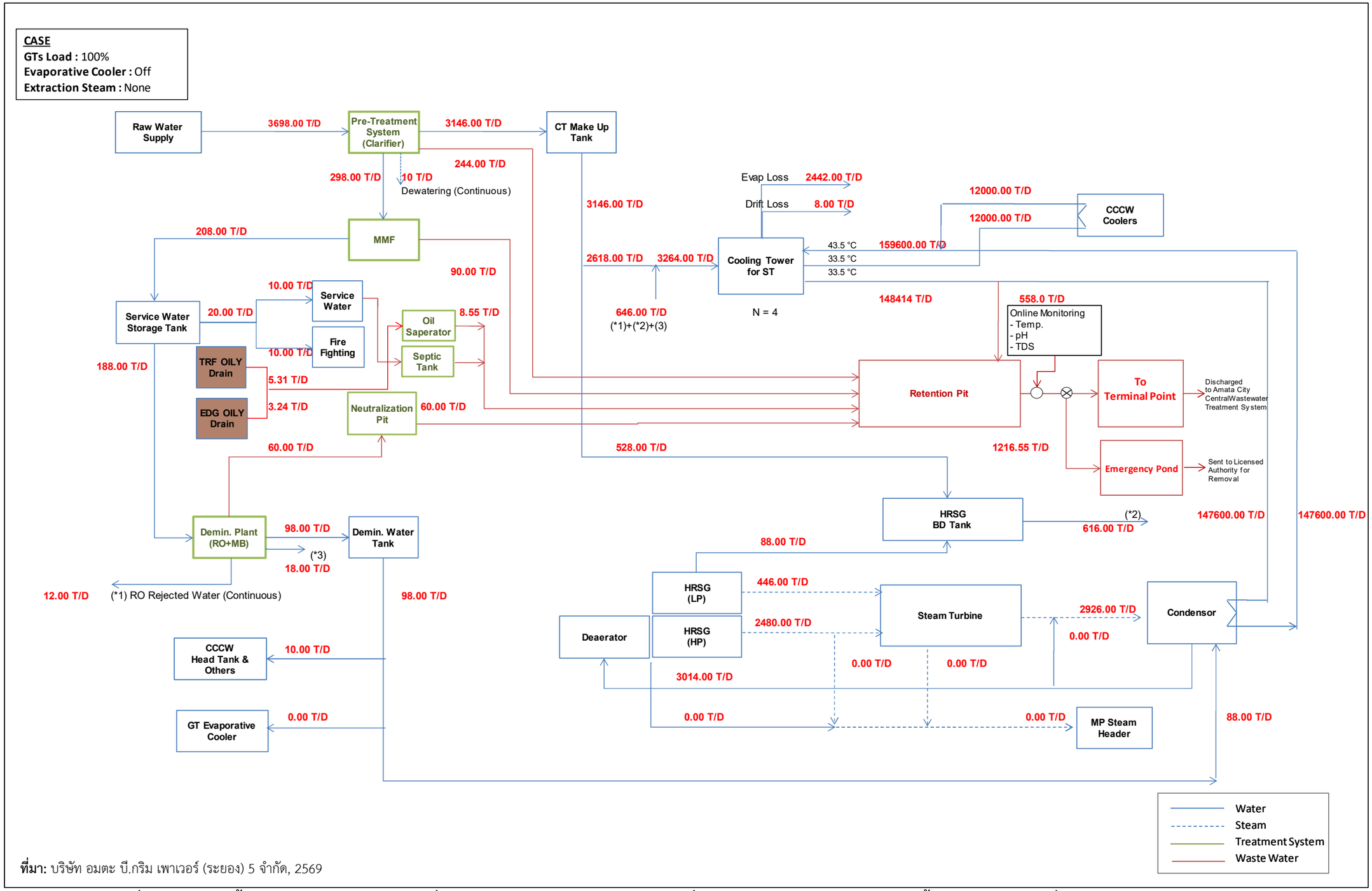
ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.3-2 สมดุลน้ำใช้ของโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% เดินเครื่อง EVAP และไม่มีการจำหน่ายไอน้ำ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)



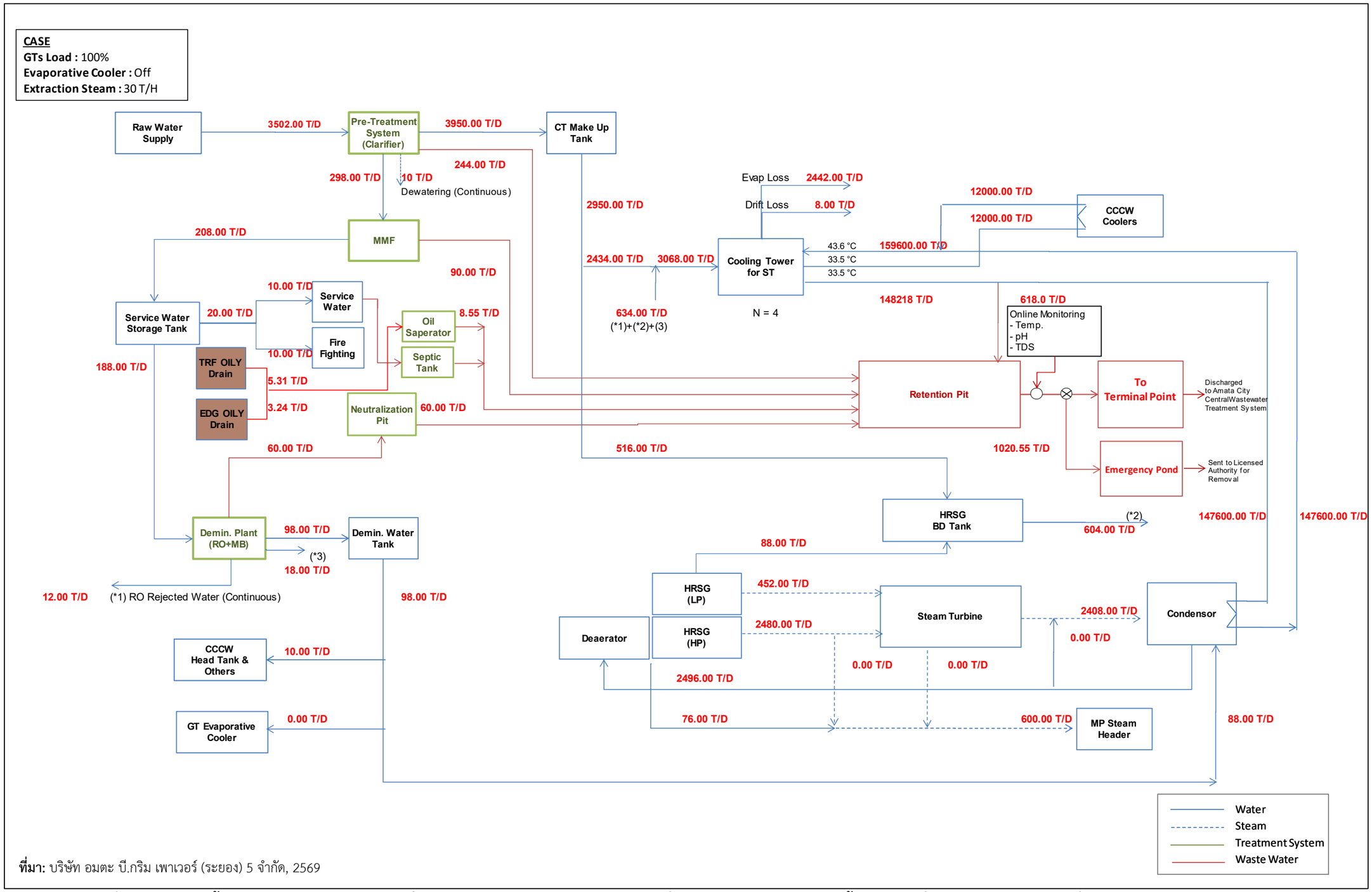
ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.3-3 สมดุลน้ำใช้ของโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% เดินเครื่อง EVAP และจำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)



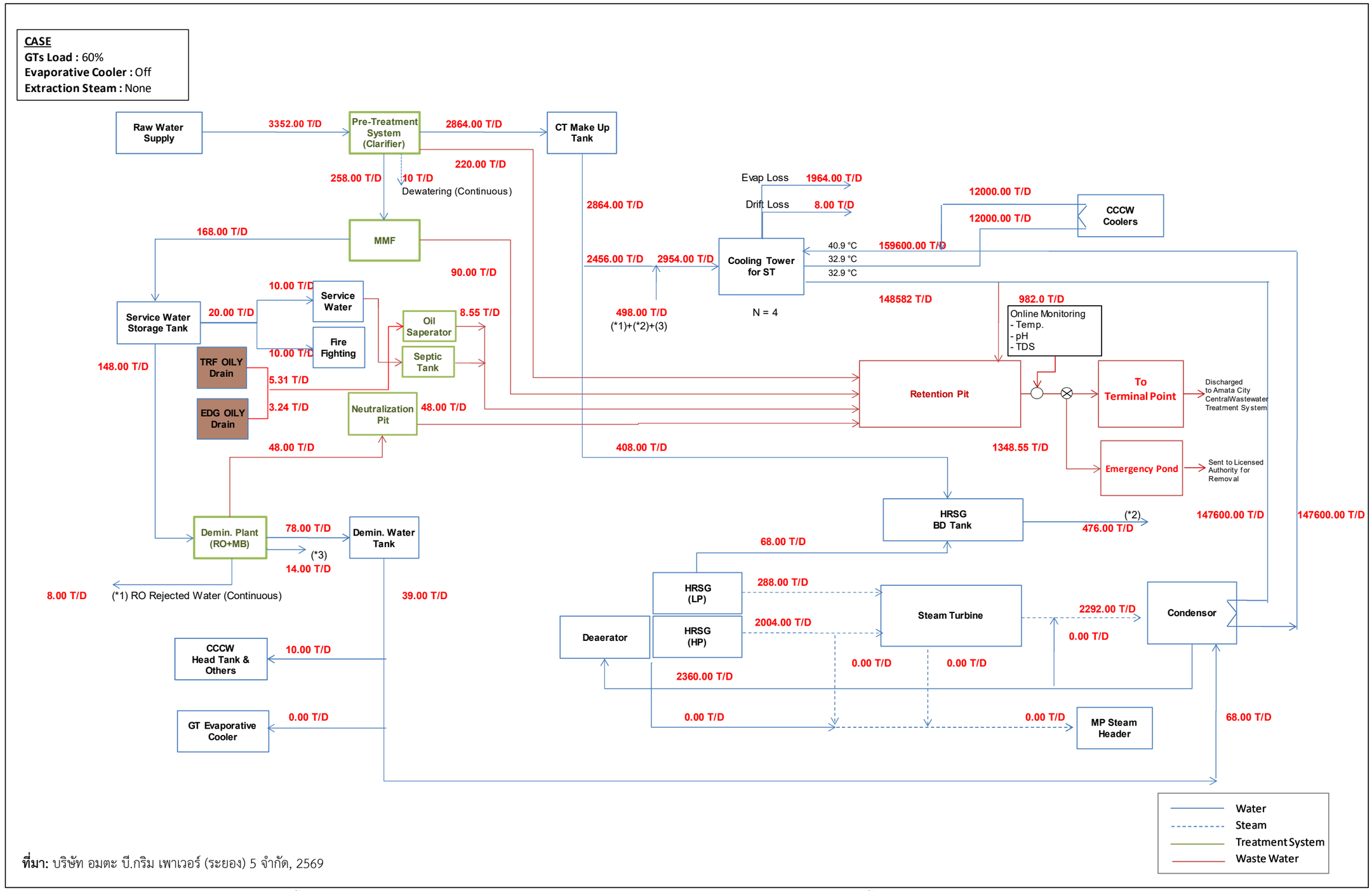
ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.3-4 สมดุลน้ำใช้ของโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% ไม่เดินเครื่อง EVAP และไม่มีการจำหน่ายไอน้ำ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)



ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.3-5 สมดุลน้ำใช้ของโครงการ กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100% ไม่เดินเครื่อง EVAP และจำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)



ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.3-6 สมดุลน้ำใช้ของโครงการ กรณีเดินเครื่องไม่เต็มกำลังการผลิต (60%) และไม่มีการจำหน่ายไอน้ำ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)

2.4 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

2.4.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

โครงการได้กำหนดและออกแบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในภายในพื้นที่โครงการ ตามมาตรฐานสากลของ National Fire Protection Association (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่

- มาตรฐานการป้องกันอัคคีภัยของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย
- กฎกระทรวงฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522
- ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการเพื่อความปลอดภัยในการทำงานสำหรับลูกจ้าง พ.ศ. 2534
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552

การติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ดังแสดงใน**รูปที่ 2.4-1** และ**ตารางที่ 2.4-1** โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) ติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิงที่มีรัศมีการทำงาน 60 เมตร จำนวน 7 ชุด ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 46,181.42 ตารางเมตร โดยพื้นที่อาคารและระบบต่างๆ ภายในโครงการมี 45,792 ตารางเมตร ซึ่งสามารถครอบคลุมได้ทั้งหมด (NFPA 850 6.4.1.1)

2) ตู้เก็บสายน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)

- อาคารควบคุมไฟฟ้า (Electrical Control) มีการติดตั้งจำนวน 2 ชุด ซึ่งสามารถครอบคลุมได้ทั้งหมด (กฎกระทรวง ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535)
- อาคารแวร์เฮาส์ (Warehouse) มีการติดตั้งจำนวน 2 ชุด ซึ่งสามารถครอบคลุมได้ทั้งหมด (กฎกระทรวง ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535)

3) ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray System) ติดตั้งไว้บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) และ Unit Aux Transformer รวม 5 ชุด (NFPA 850 7.8.2.1)

4) ถังดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์แบบมือถือ (CO_2 Fire Extinguisher) ติดตั้งภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 12 ชุด (NFPA 850 7.8.2.1)

ตารางที่ 2.4-1

ระบบดับเพลิงของโครงการที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

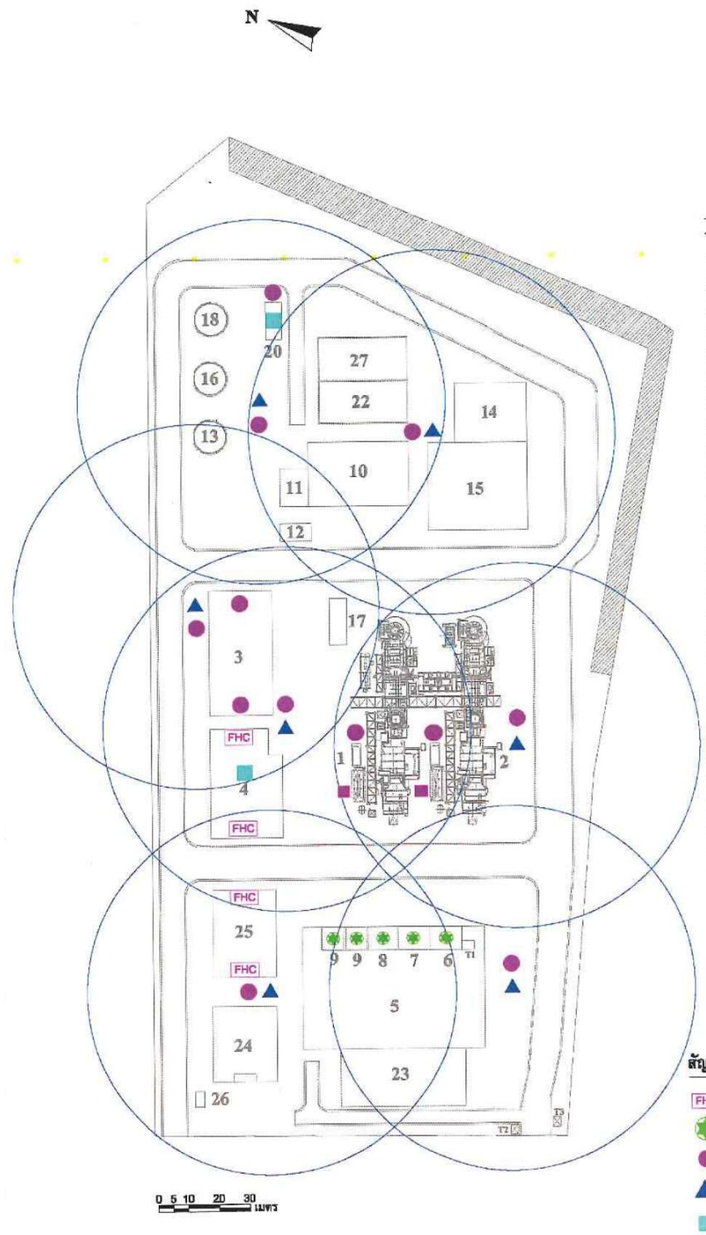
ประเภท	จำนวน (ชุด)	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	7	- NFPA 24 Standard for the Installation of Private Fire Service Mains and Their Appurtenances - ขนาดของหัวต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับระบบท่อน้ำมีขนาด 150 มม. - ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก - จำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิง มีไม่น้อยกว่า 1 หัว - หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงเป็นชนิดสวมเร็ว (ตัวเมีย) พร้อมฝาครอบ - ขนาดวาล์วเปิด - ปิด 65 มม. - ติดตั้งห่างจากอาคารป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร - ระยะห่างไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร	- ขนาดของหัวต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับระบบท่อน้ำมีขนาด 150 มม. - ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก - จำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิง มีไม่น้อยกว่า 1 หัว - หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงเป็นชนิดสวมเร็ว (ตัวเมีย) พร้อมฝาครอบ - ขนาดวาล์วเปิด - ปิด 65 มม. - ติดตั้งห่างจากอาคารป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร - ระยะห่างไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร	-
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	4			

ตารางที่ 2.4-1 (ต่อ)

ระบบดับเพลิงของโครงการที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

ประเภท	จำนวน (ชุด)	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
3. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray System)	5	- NFPA 15 Standard for Water Spray Fixed Systems for Fire Protection		- พื้นที่ต่อเนื่องติดต่อกันตั้งแต่ 1,000 ตรม. ขึ้นไป - สถานที่จัดเก็บวัตถุไวไฟ พื้นที่ตั้งแต่ 14 ตรม. ขึ้นไป
4. ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์แบบพกพา (Portable Fire Extinguisher (CO_2))	12	- NFPA 12 Standard on Carbon Dioxide Extinguishing Systems - NFPA 11 Standard for Low-Medium, and High-Expansion Foam	-	-
5. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ (Automatic Sprinkler System)	2	- NFPA 850 7.8.2.1	-	-
6. ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2. System)	2	-	-	-

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Water Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW.Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Not Used
20. Fire Fighting Pump Station
21. Not Used
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit

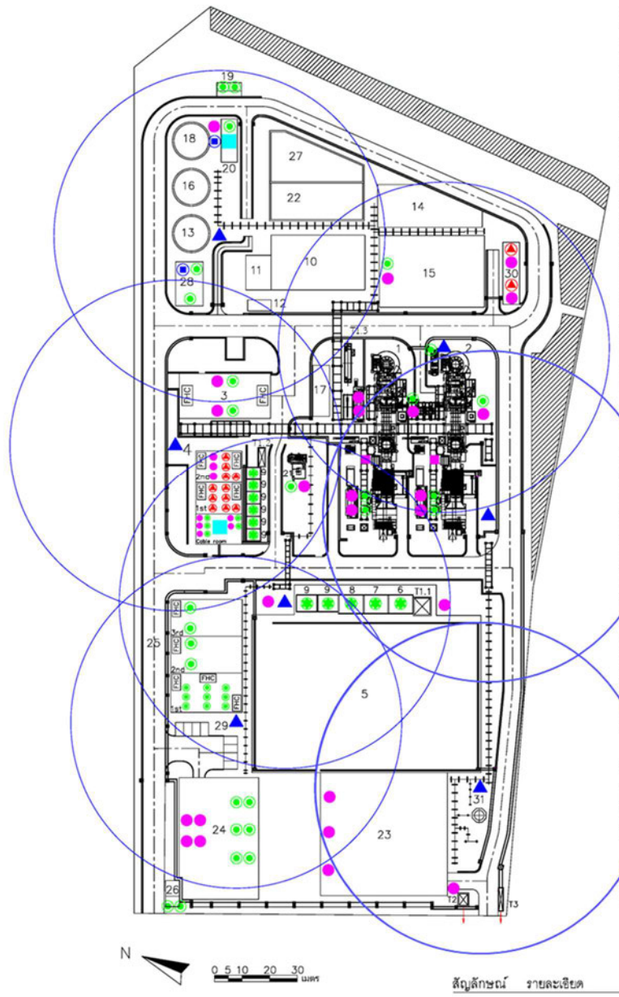
T1 Oil Seperator
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

สัญลักษณ์ รายละเอียด

FHC	Fire Hose Cabinet	4
	Automatic Water Spay System	5
	Fire Extinguisher (CO_2)	12
	Fire Hydrant	7
	Automatic Sprinkler System	2
	Automatic CO_2System	2

ที่มา: รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

สัญลักษณ์ รายละเอียด

FHC	Fire Hose Cabinet**	11
	Water Spay System**	11
	Fire Extinguisher (CO_2)**	33
	Fire Extinguisher (Dry Chemical)***	42
	Fire Extinguisher (Halonite)***	13
	Fire Extinguisher (Foam)***	2
	Fire Hydrant*	7
	Sprinkler System	2
	CO_2 System	2

* เปลี่ยนตำแหน่งอาคารที่ติดตั้ง
** เพิ่มเติมจำนวนที่ติดตั้ง
*** ติดตั้งเพิ่มเติมจากเดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

หลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปที่ 2.4-1 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อน และหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

5) ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ (Automatic Sprinkler System) ติดตั้งบริเวณอาคารควบคุม (Control Building) จำนวน 1 ชุด และบริเวณสถานีสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump House) จำนวน 1 ชุด (NFPA 850 7.8.2.1)

6) ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์แบบอัตโนมัติ (Automatic CO_2. System) ติดตั้งภายในอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 2 ชุด

สำหรับระบบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ อ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ฉบับสมบูรณ์ เดือนธันวาคม 2558 สรุปรายละเอียดได้ดังนี้

1) การเตรียมพื้นที่รอบอาคาร จัดให้มีทางเข้า-ออกได้สะดวก เป็นถนนที่มีความกว้างประมาณ 5-6 เมตรตลอดแนวรั้ว และออกแบบให้มีช่องเปิดเข้า-ออกอาคารตามที่กฎหมายกำหนดทำให้สามารถเข้าถึงจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวก

2) ระบบตรวจสอบและแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ประกอบด้วย

- ระบบตรวจจับความร้อน (Heat Detector)
- ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)
- อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (Gas Detector)
- ระบบเตือนภัย (Fire Alarm), สัญญานเสียง (Sirens) ฯลฯ
- ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Pane) ส่งสัญญานไปยังห้องควบคุมการผลิต บริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณที่ส่วนผลิต

3) ระบบท่อดับเพลิง ออกแบบให้เป็นท่อเป็นท่อความดันสูง ขนาด 150 มม. มีแรงดันในการส่งน้ำ 7 บาร์ โดยวางท่อแบบฝังที่ความลึกไม่น้อยกว่า 80 ซม. จากระดับผิวดินถึงผิวท่อด้านบน

4) อุปกรณ์ระงับอัคคีภัย

- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 7 จุด โดยแต่ละจุดมีความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.6 เมตร จากระดับดิน ขนาดของท่อต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับท่อน้ำ มีขนาดไม่เล็กกว่า 150 มม. ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก (Wet-Barrel) จำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิง (Hose Outlet) ไม่น้อยกว่า 1 หัว หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงต้องเป็นหัวต่อสวมเร็วชนิดตัวเมีย พร้อมฝาครอบและโซ่ มีวาวล์ปิด-เปิด ขนาด 65 มม. (2 1/2 นิ้ว)
- ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 4 ชุด ในทุกๆ จุดของหัวต่อน้ำออกที่ได้จัดเตรียมไว้ โดยแต่ละชุดประกอบด้วย
  (ก) สายฉีดน้ำดับเพลิงแบบสายพับ (Fire Hose) ขนาด 65 มม. (2 1/2 นิ้ว) ความยาว 30 เมตร (100 ฟุต) สามารถทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า 3,447 กิโลปาสคาล (500 ปอนด์/ตารางนิ้ว)

(ข) ราวแขวนสายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Rack) ซึ่งติดตั้งถาวรกับตู้เก็บสายดับเพลิง โดยมีวาล์วควบคุมทางด้านน้ำเข้า ตัวสายพับแขวนอยู่บนราวแขวน โดยปลายสายอีกด้านหนึ่งจะประกอบกับหัวฉีดแบบปรับลักษณะการฉีดได้ เมื่อดึงสายฉีดน้ำออกจากราวพับสายแขวนจะร่วงออกตามความยาวสายที่ดึงออกไป

(ค) เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguisher) ได้แก่ เครื่องดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) จำนวน 12 ชุด ติดตั้งตามพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง อันตรายมาก ตามความสามารถในการป้องกันของเครื่องดับเพลิง (Fire Rating) บริเวณต่างๆ ในพื้นที่โครงการฯ

5) ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง จะประกอบด้วยถังสำรองน้ำใช้เพื่อเป็นน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง 2 ชนิด ได้แก่

- **น้ำสำรองสำหรับดับเพลิง** โครงการมีการเตรียมน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิง โดยจัดให้มีถังเก็บน้ำขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งจะนำไปใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและ service water ปริมาณ 1,107.12 ลูกบาศก์เมตร/วัน ดังนั้น น้ำส่วนที่เหลือใช้ดับเพลิง จะมีปริมาณ 392.88 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับการดับเพลิง 30 นาที นอกจากนี้ นิคมฯ มีระบบท่อจ่ายน้ำดับเพลิงตลอดแนวด้านหน้าโครงการ สามารถเชื่อมต่อระบบน้ำดับเพลิงได้อย่างทันท่วงที รวมถึงมีอ่างเก็บน้ำเป็นแหล่งน้ำสำรองอีกทางหนึ่งด้วย
- ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray System) จำนวน 5 ชุด

6) การทดสอบระบบดับเพลิง จัดให้มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบเพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น

2.4.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

จากการปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการที่มีอาคารเพิ่มเติมและใช้พื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Electrical Building) และ 6) อาคารจอดรถ รวมถึงการปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคารและขนาดของพื้นที่สีเขียวบางส่วน โครงการได้กำหนดและออกแบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในภายในพื้นที่โครงการตามมาตรฐานสากลของ National Fire Protection Association (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ มาตรฐานการป้องกันอัคคีภัยของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย กฎกระทรวงฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522 ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การป้องกันและ

ระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการเพื่อความปลอดภัยในการทำงานสำหรับลูกจ้าง พ.ศ.2534 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552

การติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ติดตั้งเพิ่มเติมในบริเวณดังกล่าว ดังแสดงใน**ตารางที่ 2.4-2** และ**รูปที่ 2.4-2** โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) ติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิงที่มีรัศมีการทำงาน 60 เมตร จำนวน 7 ชุด เท่าเดิม ได้แก่

- บริเวณ CW. Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 1 ชุด
- บริเวณระหว่างลานจอดรถ 1 กับ Warehouse และ Workshop จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Raw Water Buffer Tank จำนวน 1 ชุด

2) ตู้เก็บสายน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 7 ชุด บริเวณ Steam Turbine จำนวน 2 ชุด บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 2 ชุด และบริเวณ Warehouse & Work Shop จำนวน 3 ชุด ทำให้มีการติดตั้งทั้งหมด จำนวน 11 ชุด ได้แก่

- บริเวณ Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 4 ชุด
- อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 5 ชุด

3) ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบหัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray System) ติดตั้งเพิ่มเติม บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 6 ชุด ทำให้มีการติดตั้งทั้งหมด จำนวน 11 ชุด ได้แก่

- บริเวณ GT Transformer จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ ST Transformer จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 8 ชุด

4) ถังดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์แบบมือถือ (CO_2 Fire Extinguisher) ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 25 ชุด ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จำนวน 5 ชุด บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด อาคาร Electrical & Control Building 8 ชุด บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 4 ชุด บริเวณ PEA Terminal Substation จำนวน 3 ชุด บริเวณ Waste Water Pit ABPR5 จำนวน 1 ชุด บริเวณระหว่าง Unit Aux Transformer กับ อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 1 ชุด และบริเวณ Water Treatment Plant จำนวน 2 ชุด และย้ายจุดติดตั้ง จำนวน 4 ชุด ได้แก่ บริเวณด้านข้างอาคาร Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด บริเวณ CW Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด และบริเวณระหว่างอาคาร Warehouse & Workshop กับ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 1 ชุด ทำให้มีการติดตั้งทั้งหมด จำนวน 33 ชุด ได้แก่

ตารางที่ 2.4-2 เปรียบเทียบระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	จำนวน (ชุด)		รายละเอียด	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
	ก่อน	หลัง				
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	**7**	**7**	จำนวนร่วมเท่าเดิม ดังนี้ - บริเวณ CW. Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด - บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 1 ชุด - บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 2 ชุด - บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 1 ชุด - บริเวณระหว่างลานจอดรถ 1 กับ Warehouse และ Workshop จำนวน 1 ชุด - บริเวณ Raw Water Buffer Tank จำนวน 1 ชุด	- NFPA 24 Standard for the Installation of Private Fire Service Mains and Their Appurtenances - NFPA 850 Recommended Practice for Fire Protection for Electric Generating Plants and High Voltage Direct Current (HVDC) Converter Stations - ขนาดของหัวต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับระบบท่อน้ำมีขนาด 150 มม. - ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก - จำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงมีไม่น้อยกว่า 1 หัว - หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงเป็นชนิดสวมเร็ว (ตัวเมีย) พร้อมฝาครอบ - ขนาดวาล์วเปิด - ปิด 65 มม. - ติดตั้งห่างจากอาคารป้องกันไม่น้อยกว่า 12 เมตร - ระยะห่างไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร	- ขนาดของหัวต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับระบบท่อน้ำมีขนาด 150 มม. - ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก - จำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงมีไม่น้อยกว่า 1 หัว - หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงเป็นชนิดสวมเร็ว (ตัวเมีย) พร้อมฝาครอบ - ขนาดวาล์วเปิด - ปิด 65 มม. - ติดตั้งห่างจากอาคารป้องกันไม่น้อยกว่า 12 เมตร - ระยะห่างไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร	-
- บริเวณ CW. Make-up Water Storage Tank	1	1				
- บริเวณ Steam Turbine Generator	1	-				
- บริเวณ Water Treatment Plant	1	-				
- บริเวณ Electric & Control Building	1	1				
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG	1	2				
- บริเวณ Unit Aux Transformer	-	1				
- บริเวณระหว่างลานจอดรถ 1 กับ Warehouse และ Workshop	1	1				
- บริเวณ Raw Water Buffer Tank	1	1				
2. หัวจ่ายน้ำดับเพลิงภายในอาคาร (Indoor Fire Hose Cabinet)	**4**	**11**	ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 7 ชุด ดังนี้ - บริเวณ Steam Turbine จำนวน 2 ชุด - บริเวณ Electrical & Control Building จำนวน 2 ชุด - บริเวณ Warehouse & Work Shop จำนวน 3 ชุด	- NFPA 14 Standard that specifies the minimum requirements for the design, installation, testing, and maintenance of standpipe and hose systems in buildings and structures - NFPA 850 Recommended Practice for Fire Protection for Electric Generating Plants and High Voltage Direct Current (HVDC) Converter Stations	- ขนาดวาล์วเปิด-ปิด 65 มม. - ระยะห่างไม่เกิน 64 ม.	
- บริเวณ Steam Turbine Generator	-	2				
- บริเวณ Electric & Control Building	2	4				
- อาคาร Warehouse & Workshop	2	5				
3. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำ (Water Spray System)	**5**	**11**	ติดตั้งเพิ่มเติม บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 6 ชุด	- NFPA 15 Standard for Water Spray Fixed Systems for Fire Protection	- หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด - อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิบรรยากาศสูงสุด - ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมด - ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m^2 - แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง	- พื้นที่ต่อเนื่องติดต่อกันตั้งแต่ 1,000 ตร.ม.ขึ้นไป - สถานที่จัดเก็บวัตถุไวไฟ พื้นที่ตั้งแต่ 14 ตร.ม. ขึ้นไป
- บริเวณ GT Transformer	2	2				
- บริเวณ ST Transformer	1	1				
- บริเวณ Unit Aux Transformer	2	8				

ตารางที่ 2.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	จำนวน (ชุด)		รายละเอียด	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
	ก่อน	หลัง				
4. ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์แบบพกพา (Portable Fire Extinguisher (CO_2))	**12**	**33**	**ติดตั้งเพิ่มเติม** จำนวน 21 ชุด ได้แก่ - บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จำนวน 5 ชุด - บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด - อาคาร Electrical & Control Building 8 ชุด - บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 4 ชุด - บริเวณ PEA Terminal Substation จำนวน 3 ชุด - บริเวณ Waste Water Pit ABPR5 จำนวน 1 ชุด - บริเวณระหว่าง Unit Aux Transformer กับ อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 1 ชุด - บริเวณ Water Treatment Plant จำนวน 2 ชุด **ย้ายจุดติดตั้ง** จำนวน 4 ชุด ได้แก่ - บริเวณ ด้านข้างอาคาร Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด - บริเวณ CW Make-up Water Storage Tank จำนวน 1 ชุด - บริเวณระหว่างอาคาร Warehouse & Workshop กับ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 1 ชุด	NFPA 12 Standard on Carbon Dioxide Extinguishing Systems	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือจะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - ระยะเข้าถึงตัวเครื่องดับเพลิงต้องไม่เกินกว่า 15 เมตร	-
- บริเวณ Fire Fighting Pump Station	1	1				
- Demin Water Treatment Tank	1	1				
- บริเวณ Water Treatment Plant Electrical Building	-	2				
- บริเวณ Steam Turbine Generator	2	2				
- บริเวณ ด้านข้างอาคาร Steam Turbine Generator	2	-				
- บริเวณ CW Make-up Water Storage Tank	1	-				
- บริเวณระหว่างอาคาร Warehouse & Workshop กับ PTT Gas Metering Station Area	1	-				
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG	3	8				
- บริเวณ Electric & Control Building	-	8				
- บริเวณ Emergency Diesel Generator	-	1				
- บริเวณ Unit Aux Transformer	-	1				
- บริเวณ Oil Separator 1	1	1				
- บริเวณ PTT Gas Metering Station Area	-	4				
- บริเวณ PEA Terminal Substation	-	3				
- บริเวณ Waste Water Pit ABPR5	-	1				
5. ถังดับเพลิงแบบเคมีแห้งแบบพกพา (Portable Dry Chemical Fire Extinguisher)	**-**	**42**	**ติดตั้งเพิ่มเติม** จำนวน 42 ชุด โดยเดิมไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง	- NFPA 10 Standard for Portable Fire Extinguishers	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือจะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - ระยะเข้าถึงตัวเครื่องดับเพลิงต้องไม่เกินกว่า 15 เมตร	-
- บริเวณ Waste Building	-	2				
- บริเวณ Fire Fighting Pump Station	-	1				
- บริเวณอาคารเก็บสารเคมี	-	2				
- บริเวณ Demin Water Treatment Plant	-	1				
- บริเวณ Steam Turbine Generator	-	2				
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG	-	7				
- บริเวณ Electric & Control Building	-	5				
- บริเวณ Emergency Diesel Generator	-	1				
- อาคาร Warehouse & Workshop	-	13				
- บริเวณ PTT Gas Metering Station Area	-	6				
- บริเวณ Guard House	-	2				

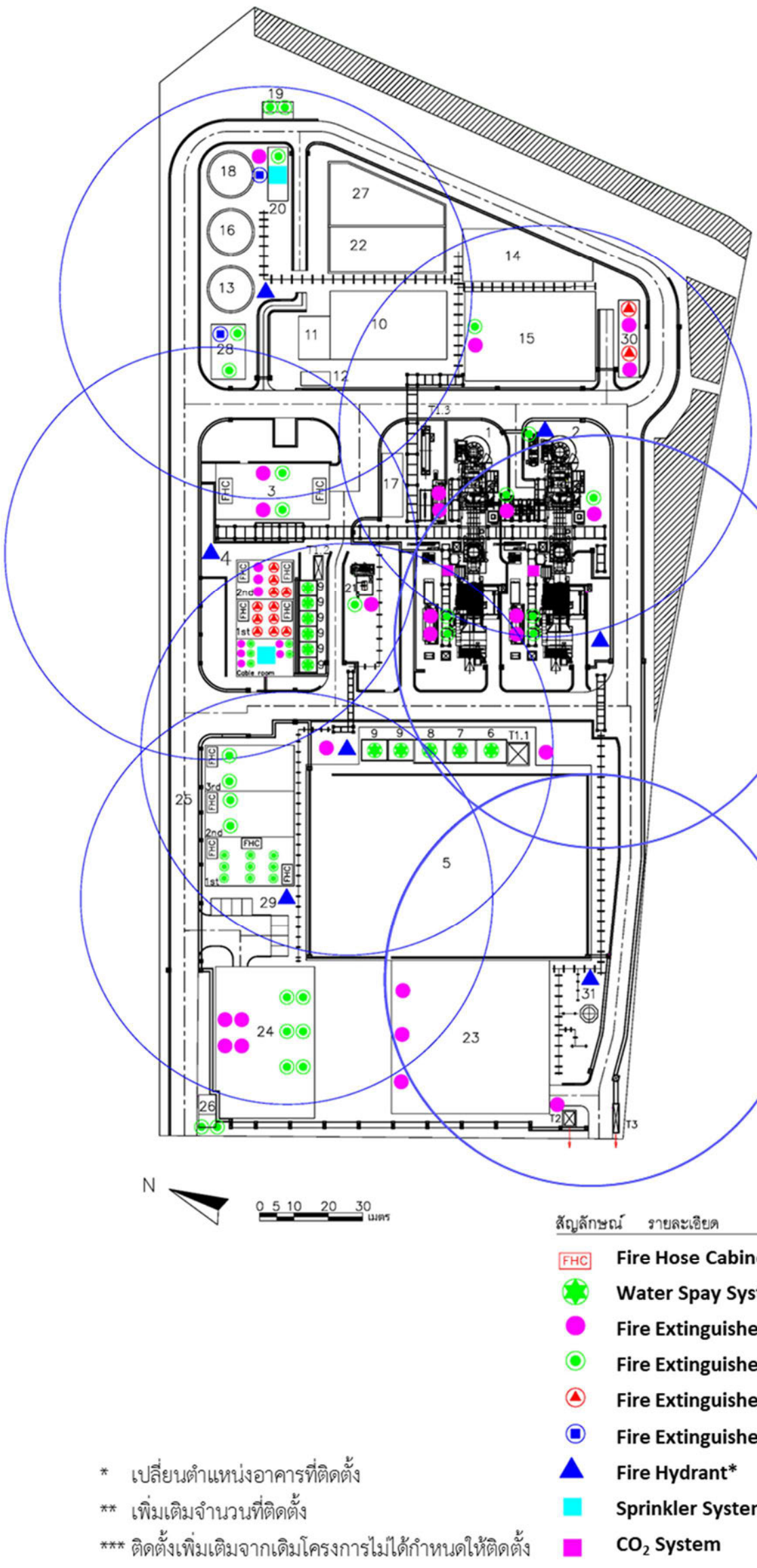
ตารางที่ 2.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	จำนวน (ชุด)		รายละเอียด	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
	ก่อน	หลัง				
6. ถังดับเพลิงแบบ Halonite แบบพกพา (Portable Halonite Fire Extinguisher)	-	**13**	**ติดตั้งเพิ่มเติม** จำนวน 13 ชุด โดยเดิมไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง			
- บริเวณ Electric & Control Building	-	11				
- บริเวณ Water Treatment Plant Electrical Building	-	2				
7. ถังดับเพลิงแบบโฟมแบบพกพา (Portable Foam Fire Extinguisher)	-	**2**	**ติดตั้งเพิ่มเติม** จำนวน 2 ชุด โดยเดิมไม่ได้กำหนดให้ติดตั้ง	- NFPA 11 Standard for Low-Medium, and High-Expansion Foam		
- บริเวณอาคารเก็บสารเคมี	-	1				
- บริเวณ Fire Fighting Pump Station	-	1				
8. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)	**2**	**2**	ไม่เปลี่ยนแปลง	- NFPA 850 7.8.2.1 - NFPA 13	- หัวกระจายน้ำดับเพลิงจะต้องติดตั้งทั่วทั้งอาคาร และจะต้องติดตั้งในตำแหน่งที่ระยะเวลาในการทำงานและการกระจายน้ำสามารถดับเพลิงได้ผลดี - พื้นที่ป้องกันสูงสุดต่อหัวกระจายน้ำดับเพลิงสำหรับพื้นที่ครอบครองอันตรายมาก 9.3 ตร.ม. (100 ตร.ฟ.) - เลือกใช้หัวกระจายน้ำดับเพลิงที่ผ่านการรับรอง และติดตั้งให้สอดคล้องกับข้อกำหนดที่ระบุไว้ - หัวกระจายน้ำที่นำมาติดตั้งให้เลือกใช้ระดับอุณหภูมิธรรมดา กรณีที่อุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานเกิน 38 องศาเซลเซียส ให้เลือกอุณหภูมิการทำงานที่สอดคล้องกับอุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานนั้น - ระยะห่างระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงต้องติดตั้งให้ห่างกันมากกว่า 1.8 เมตร และระยะห่างสูงสุดระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง อันตรายมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ - ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที	-
- บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด	1	1				
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 1 ชุด	1	1				

ตารางที่ 2.4-2 (ต่อ) เปรียบเทียบระบบดับเพลิงของโครงการ ก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	จำนวน (ชุด)		รายละเอียด	มาตรฐาน NFPA	มาตรฐาน วสท.	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2552
	ก่อน	หลัง				
9. ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2. System)	2	2	ไม่เปลี่ยนแปลง	- NFPA 12 - NFPA 850	- ผู้ทำการออกข้อกำหนดสำหรับการออกแบบเลือกใช้ และการติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มีทักษะความรู้ความเข้าใจในระบบนี้เป็นอย่างดี - เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้องมีการตรวจสอบและทดสอบว่าทำงานได้อย่างถูกต้องตามข้อกำหนดที่ได้ออกแบบไว้ - อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงานอุปกรณ์ปล่อยก๊าซ วาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และอุปกรณ์ปิดระบบ ต้องได้รับใบรับรองการทดสอบจากสถาบันที่เชื่อถือได้ - แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการควบคุมและการทำงานจะต้องมีกำลังพอและมีความเชื่อถือได้ และแหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรีบทำการบรรจุก๊าซใหม่หลังจากฉีดก๊าซออกจากถังแล้ว	-
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 2 ชุด	2	2				

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

สัญลักษณ์	รายละเอียด	
FHC	Fire Hose Cabinet**	11
	Water Spay System**	11
	Fire Extinguisher (CO_2)**	33
	Fire Extinguisher (Dry Chemical)***	42
	Fire Extinguisher (Halonite)***	13
	Fire Extinguisher (Foam)***	2
	Fire Hydrant*	7
	Sprinkler System	2
	CO_2 System	2

ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.4-2 รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

- บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด
- Demin Water Treatment Tank จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Water Treatment Plant Electrical Building จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 8 ชุด
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 8 ชุด
- บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Unit Aux Transformer จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Oil Separator 1 จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 4 ชุด
- บริเวณ PEA Terminal Substation จำนวน 3 ชุด
- บริเวณ Waste Water Pit ABPR5 จำนวน 1 ชุด

5) ระบบดับเพลิงด้วยผงเคมีแห้งแบบมือถือ (Dry Chemical Fire Extinguisher) ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 42 ชุด ได้แก่

- บริเวณ Water Building จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด
- บริเวณอาคารเก็บสารเคมี จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Demin Water Treatment Plant จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Steam Turbine Generator จำนวน 2 ชุด
- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 7 ชุด
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 5 ชุด
- บริเวณ Emergency Diesel Generator จำนวน 1 ชุด
- อาคาร Warehouse & Workshop จำนวน 13 ชุด
- บริเวณ PTT Gas Metering Station Area จำนวน 6 ชุด
- บริเวณ Guard House จำนวน 2 ชุด

6) ระบบดับเพลิงด้วย Halonite แบบมือถือ (Halonite Fire Extinguisher) ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 13 ชุด ได้แก่

- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 11 ชุด
- บริเวณ Water Treatment Plant Electrical Building จำนวน 2 ชุด

7) ระบบดับเพลิงด้วยโฟมแบบมือถือ (Foam Fire Extinguisher) ติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด ได้แก่

- บริเวณอาคารเก็บสารเคมี จำนวน 1 ชุด

- บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด

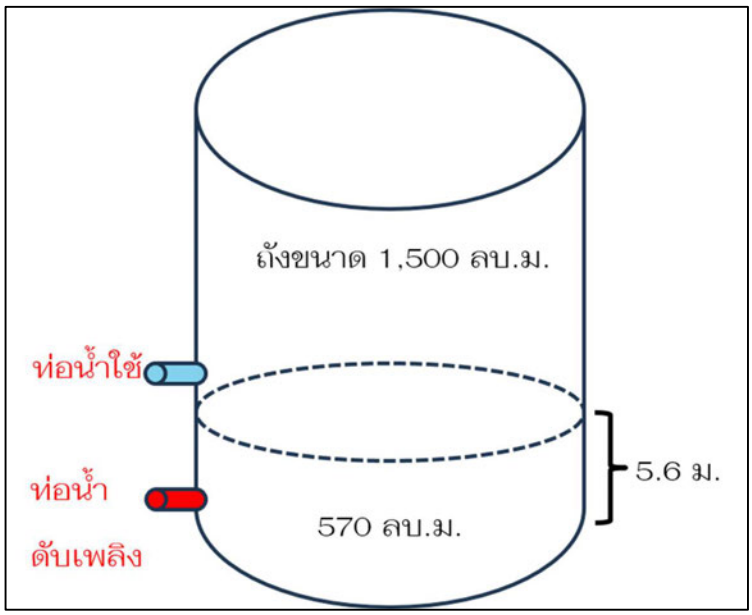
8) **ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)** ติดตั้งเท่าเดิม จำนวน 2 ชุด ได้แก่

- บริเวณ Fire Fighting Pump Station จำนวน 1 ชุด
- บริเวณ Electric & Control Building จำนวน 1 ชุด

9) **ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2 System)** ติดตั้งเท่าเดิม จำนวน 2 ชุด ได้แก่

- บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG จำนวน 2 ชุด

ทั้งนี้ โครงการได้ทบทวนการสำรองน้ำดับเพลิงให้สามารถสำรองดับเพลิงเป็นเวลา 2 ชั่วโมง พบว่า ต้องใช้น้ำอย่างน้อย 567.72 ลบ.ม. ดังแสดง**ภาคผนวก 2-5** รายการคำนวณปริมาณน้ำสำรองดับเพลิง ซึ่งโครงการได้เตรียมน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิง โดยจัดให้มีถังเก็บน้ำขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร และจะมีวาวล์ควบคุมน้ำในถังให้มีระดับสูงอยู่ตลอดเวลา หากวาวล์ควบคุมเสียหาย จะมีการควบคุมระดับน้ำไว้ที่ 5.6 เมตร จากก้นถัง ซึ่งจะมีน้ำไว้ปริมาณ 570 ลูกบาศก์เมตร สำหรับเพียงพอต่อการดับเพลิงเป็นเวลา 2 ชม. ดัง**รูปที่ 2.4-3**



รูปที่ 2.4-3 การสำรองน้ำดับเพลิง

นอกจากนี้ เนื่องจากในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบไม่ระบุข้อมูลจุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ดังนั้น โครงการจึงได้เพิ่มเติมข้อมูลจุดรวมพลและเส้นทางอพยพเฉพาะหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) ดัง**รูปที่ 2.4-4** และ**ภาคผนวก 2-6**

รูปที่ 2.4-4 จุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.5 พื้นที่สีเขียว

2.5.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561

โครงการได้ออกแบบให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 2,289.60 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.00 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ดังแสดงใน**รูปที่ 2.5-1**

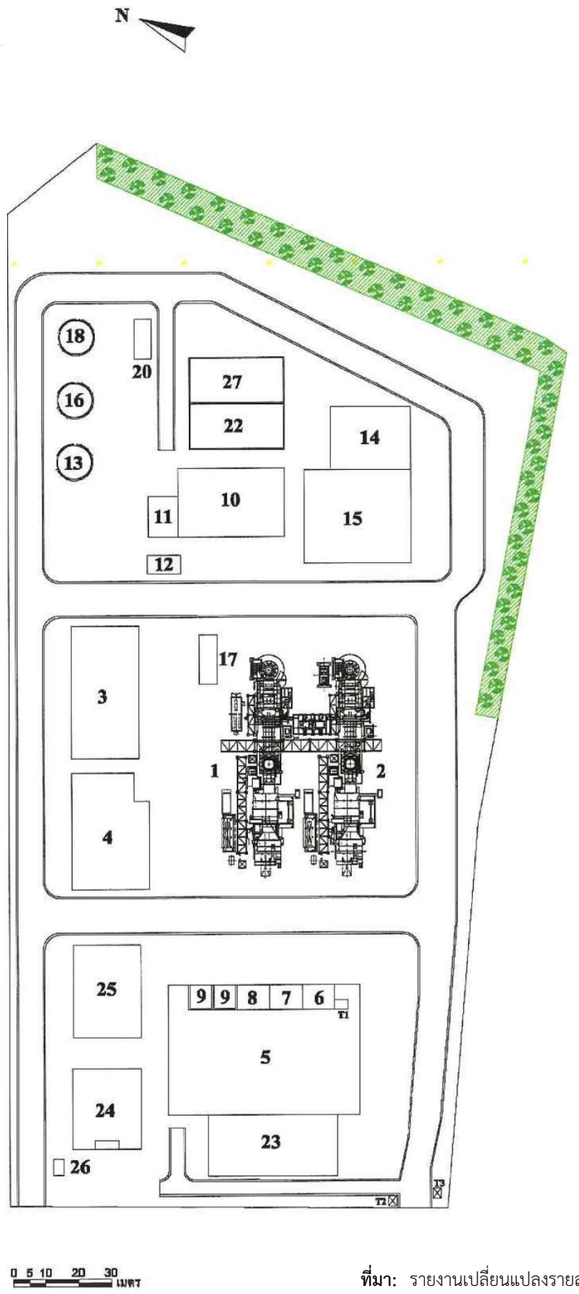
โครงการใช้หลักการออกแบบภูมิสถาปัตย์และแนวทางการเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ (อ้างอิงแหล่งที่มาจากตำราระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ, กรมโรงงานอุตสาหกรรม 2547) ในการพิจารณาพันธุ์ไม้และพื้นที่ปลูก โดยกำหนดให้มีการปลูกต้นไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนวบดบังสายตาบริเวณริมรั้วของโครงการ เช่น ต้นอโศกอินเดีย หรือพันธ์ไม้อื่นซึ่งเป็นพืชที่เหมาะสมในการปลูกในพื้นที่แคบ ควบคุมความสูงได้ตามต้องการด้วยการตัดยอดและด้วยลักษณะเรือนยอดแคบสูงรูปพีระมิดและเป็นไม้ไม่ผลัดใบ

โดยโครงการกำหนดระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 5 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถบดบังสายตาบริเวณริมรั้วของโรงงานได้อย่างเหมาะสม สำหรับบริเวณพื้นที่ส่วนอื่นๆ โครงการจะพิจารณาพันธุ์ไม้ยืนต้นตามความเหมาะสมของพื้นที่และแทรกด้วยไม้พุ่มที่เหมาะสม และจะเริ่มดำเนินการตั้งแต่ช่วงก่อสร้างและปลูกต้นไม้เพื่อให้มีพื้นที่สีเขียวครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดเมื่อเปิดดำเนินการ ทั้งนี้ กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหายโครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน โดยกำหนดในมาตรการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการ

2.5.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการได้ปรับผังองค์ประกอบของโครงการ ทำให้ตำแหน่งและขนาดพื้นที่สีเขียวแต่ละบริเวณเปลี่ยนแปลงไป โดยมีพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้นจาก 2,289.60 ตารางเมตร เป็น 2,295 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.01 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ดังแสดงใน**รูปที่ 2.5-1** แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ 1) บริเวณตลอดแนวรั้วด้านทิศตะวันออกที่ติดกับแนวคลองสาธารณะภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง (โซน A) ขนาด 1,190 ตารางเมตร และ 2) บางส่วนของแนวรั้วด้านทิศใต้ที่ติดกับของบริษัท โรบาเธิร์ม จำกัด (โซน B1 และ B2) ขนาด 310 และ 795 ตารางเมตร ตามลำดับ

โดยโครงการยังคงใช้หลักการออกแบบภูมิสถาปัตย์และแนวทางการเลือกพันธุ์ไม้ที่สามารถลดปัญหามลพิษได้ (อ้างอิงแหล่งที่มาจากตำราระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ, กรมโรงงานอุตสาหกรรม 2547) ในการพิจารณาพันธุ์ไม้และพื้นที่ปลูกเช่นเดียวกับที่ได้ระบุและนำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนมกราคม 2561 โดยกำหนดในมาตรการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการ ซึ่งภาพ landscape ของพื้นที่สีเขียวในปัจจุบัน ดัง**รูปที่ 2.5-2**



DESCRIPTION

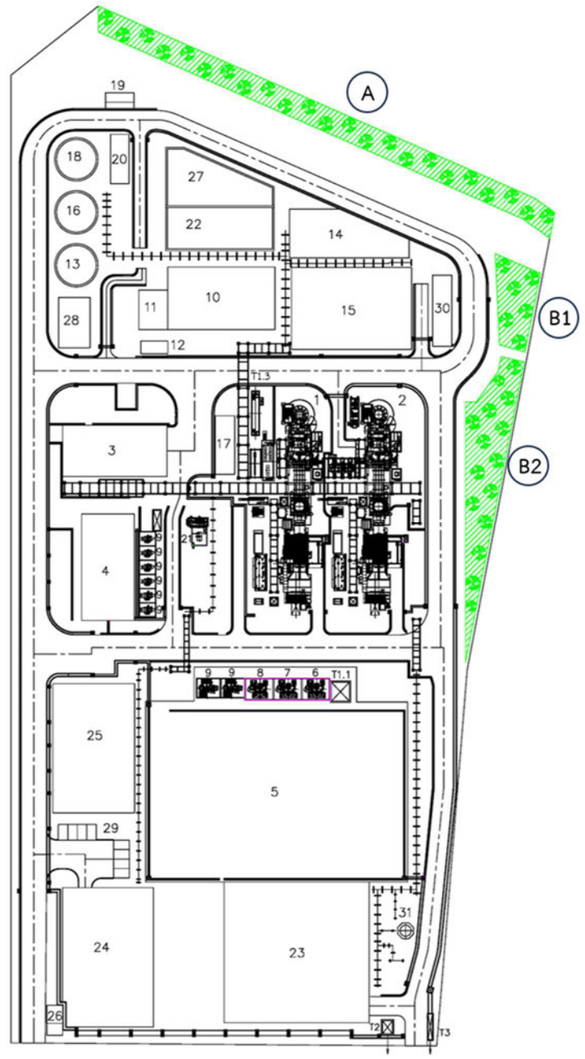
1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Water Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW.Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Not Used
20. Fire Fighting Pump Station
21. Not Used
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit

T1 Oil Seperator
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABPR5 (To be Connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

0 5 10 20 30 เมตร

ที่มา: รายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

0 5 10 20 30 เมตร

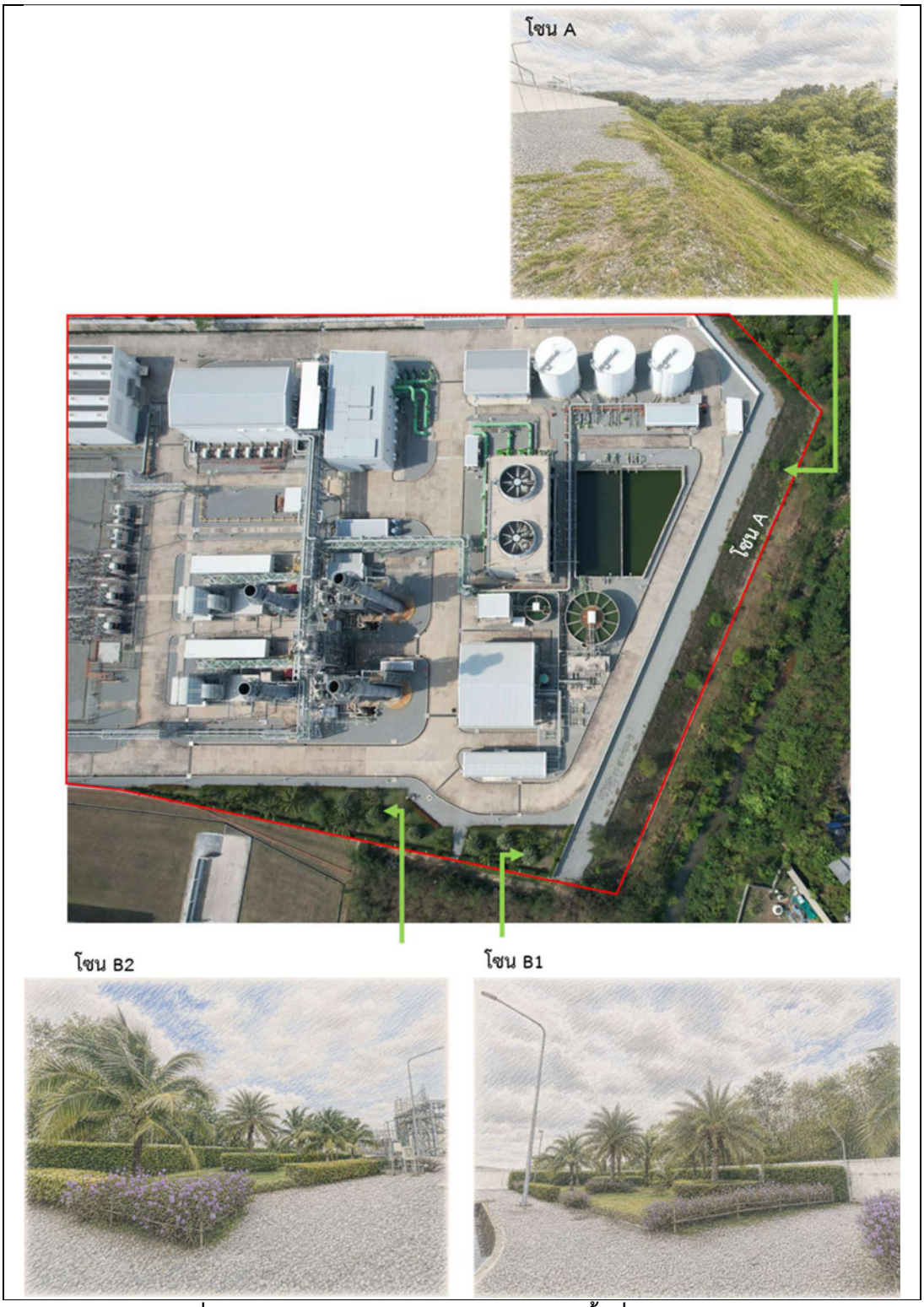
พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียว	ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)
A	1,190
B1	310
B2	795
รวม	2,295

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2568

ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รูปที่ 2.5-1 พื้นที่สีเขียวของโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



รูปที่ 2.5-2 สภาพภูมิทัศน์ (landscape) ของพื้นที่สีเขียวปัจจุบัน

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 142.1 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

- รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561

ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้กำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานฯ พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ ประกอบด้วย

1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
3) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ
4) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
5) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง
6) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
7) แผนปฏิบัติการด้านจัดการกากของเสีย
8) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
9) แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

10) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
11) แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
12) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข
13) แผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพ

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ซึ่งมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฯ 13 ด้าน สามารถสรุปได้ ดังนี้

(1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
(2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
(3) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ
(4) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
(5) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง
(6) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
(7) แผนปฏิบัติการด้านจัดการกากของเสีย
(8) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(9) แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง
(10) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
(11) แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
(12) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข
(13) แผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพ

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมข้างต้น สรุปได้ว่าโครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน (**ตารางที่ 3.2–1**) รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดัง**ตารางที่ 3.2-2**

ตารางที่ 3.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ (ข้อ)	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ข้อ)		ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
		ครบถ้วน	ไม่ครบถ้วน	
(1) มาตรการทั่วไป	10	✓		- อยู่ระหว่างโครงการอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยมีการปรับปรุงข้อมูลการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ และขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องการดำเนินงาน และเป็นปัจจุบัน
(2) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ	4	✓		- หน่วยของค่าควบคุมอัตราการปล่อยฝุ่นละอองรวม (TSP) จากปล่องระบาย ที่ระบุเป็น “ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร” ไม่สอดคล้องกับหน่วยของอัตราการปล่อยฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ใช้ประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงานฯ ฉบับ ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 ที่ระบุเป็น “มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร” - ในมาตรการฯ ไม่ระบุให้ CEMS ตรวจวัด CO ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ.2565
(3) มาตรการด้านคุณภาพน้ำ	8	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ (ข้อ)	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ข้อ)		ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
		ครบถ้วน	ไม่ครบถ้วน	
(4) มาตรการด้านเสียง	6	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(5) มาตรการด้านการคมนาคม	5	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(6) มาตรการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	4	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(7) มาตรการด้านจัดการกากของเสีย	7	✓		- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ที่ระบุในมาตรการฯ ไม่ใช่ฉบับล่าสุด
(8) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	27	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(9) มาตรการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	5	✓		- ตามมาตรการที่ระบุวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ จะทำให้ Safety valve ชำรุด ผู้เชี่ยวชาญจึงแนะนำให้เปลี่ยนเป็นวิธี Electronic valve test ปีละ 1 ครั้ง แทน
(10) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	12	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(11) มาตรการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	6	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(12) มาตรการด้านสาธารณสุข	6	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(13) มาตรการด้านสุนทรียภาพ	2	✓		- ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2568

ตารางที่ 3.2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา
	(2) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างผู้รับเหมา ซึ่งได้กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา ซึ่งโครงการมีกฎระเบียบให้ปฏิบัติตามก่อนเริ่มปฏิบัติงานได้มีการตรวจสอบอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่ได้เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าว เป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 นำส่งเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา
	(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีแผนการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลของชุมชน หากชุมชนมีข้อวิตกกังวลต่อการดำเนินโครงการ ทางโครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียนเพื่อเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบรวมทั้งได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวล	- ไม่พบปัญหา
	(6) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังนี้ 1) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2558 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการ ผังโครงการ และยกเลิกการติดตั้งระบบ Ciller เป็นระบบ Evaporation Cooler System ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ.2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ.2561	- เนื่องด้วยในขั้นตอนการก่อสร้าง ออกแบบรายละเอียด จำเป็นต้องปรับเปลี่ยนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ โดยการเพิ่มเติมอาคาร พร้อมทั้งปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร รวมถึงปรับขนาดและตำแหน่งของพื้นที่สีเขียว ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมา ก่อสร้างให้แล้วเสร็จ ก่อนรายงานเปลี่ยนแปลงได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากมีความจำเป็นที่ต้องใช้อาคารให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- ปัจจุบัน โครงการปัจจุบัน โครงการอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด โดยมีการปรับปรุงข้อมูลการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ และขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สอดคล้องกับการดำเนินงาน และเป็นปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการแล้วเสร็จจะรายงานให้ทราบต่อไป	นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงจำนวน และชนิดของระบบดับเพลิงให้สอดคล้องกับขนาด และการดำเนินการก่อสร้างจริงของโครงการ
	(7) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสีย ของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสีย และผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่พบปัญหา
	(8) หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึกสาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุงต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(9) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าว เป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 นำส่งวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา
	(10) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา
2. ด้านคุณภาพอากาศ	<u>**การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ**</u> (1) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2 O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัด NO_2, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- ในมาตรการฯ ไม่ระบุให้ CEMS ตรวจวัด CO ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ.2565

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	(2) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบค่า CEMs ที่ทำการบันทึกมีค่าเกินค่าควบคุม ทั้งนี้หากพบกรณีที่มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทางโครงการจะทำบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการ ตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยครั้งล่าสุด CEMs 51 ดำเนินการเมื่อวันที่ 27-28 ตุลาคม พ.ศ.2568 และ CEMs 52 ดำเนินการเมื่อวันที่ 22, 24 และ 27-29 ตุลาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา
	(4) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_2 ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_2 ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	- ไม่พบปัญหา
	(5) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมระบบแบบอัตโนมัติ	- ไม่พบปัญหา
	(6) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตหรือจำหน่ายไฟฟ้า และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศเมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ **ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 51** • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2722 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 29.8 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.7531 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	• ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.4 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราระบายเท่ากับ 0.0209 กรัม/วินาที/ปล่อง **ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 52** • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.3025 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 31.2 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 3.2814 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราระบายเท่ากับ 0.0349 กรัม/วินาที/ปล่อง	- หน่วยของค่าควบคุมอัตราการปล่อยฝุ่นละอองรวม (TSP) จากปล่องระบาย ที่ระบุเป็น “ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร” ไม่สอดคล้องกับหน่วยของอัตราการปล่อยฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ใช้ประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงานฯ ฉบับ ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 ที่ระบุเป็น “มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร”
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง (1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว โดยไม่มีการใช้เชื้อเพลิงอื่น ๆ ทดแทน	- ไม่พบปัญหา
	การจัดการมลพิษทางอากาศ (1) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NOx) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของ NOx และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดการตรวจวัดหรือไม่	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ • ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_X และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซ ให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข - ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ ● ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ ● กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ ● กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	• ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข - ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ 1. ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ 2. กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ 3. กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบ การเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	
	(2) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่าน คือ คุณสมชาย อุประนัน เลขทะเบียน 120-51-00090	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	(3) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่พบปัญหา
	(4) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และเป็นการป้องกันเหตุการณ์ผิดปกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของระบบ	- ไม่พบปัญหา
3. คุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	(4) พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	- โครงการพิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตามคุณภาพน้ำที่ได้รับการจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมฯ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีการหมุนเวียนน้ำประมาณ 3-5 รอบ เพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(5) พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการนำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- ไม่พบปัญหา
	(7) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้ - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ • อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 29-33 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.4-7.9 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 2,314-2,674 มิลลิกรัม/ลิตร	- ไม่พบปัญหา
	(8) กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิตโดยในปัจจุบันยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
4. ด้านเสียง	(1) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) และดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ทุกๆ 3 ปี ทั้งนี้ ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการได้จัดทำป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(4) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปี เพื่อให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
4. ด้านเสียง (ต่อ)	(5) พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าวไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้มีการติดตามตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณพื้นที่การทำงานที่พนักงานได้มีการปฏิบัติงานสัมผัสกับเสียงดัง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา
	(6) ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 23-30 กันยายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด คืออยู่ในช่วงระหว่าง 59.1-60.7 เดซิเบลเอ	- ไม่พบปัญหา
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง	(1) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถรวมถึงบริษัทรับเหมาช่วงให้มีการอบรมการขับขี่อย่างปลอดภัยและปฏิบัติตามกฎจราจรเพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการมีการติดป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการและมีการติดป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่ไม่เกิน 20 กม./ชม	- ไม่พบปัญหา
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07:30-08:30 น. และ 15:30-17:30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการจัดให้มีการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการโดยหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วนเวลา 06:00-09:00 น. และเวลา 16:00-18:00 น. เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	(5) กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
6. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการมีการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการโดยเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำภายในบริเวณพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดการอุดตัน	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการทำความสะอาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการ สัปดาห์ละ 1 ครั้ง เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตันของรางระบายน้ำ และเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำทิ้งในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่มีตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรก เข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อน ระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา
7. ด้านการจัดการกากของเสีย	(1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ที่ระบุในมาตรการฯ ไม่ใช่ฉบับล่าสุด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บรวบรวมไว้ภายในโครงการ โดยคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน เศษเหล็ก แก้วพลาสติก ติดต่อให้ หจก. บุญจองรีไซเคิล และบริษัท พี.ที.ซัพพลาย แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด มาทำการรับซื้อต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ ก่อนส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมแพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด และบริษัท มหาชัย เอกศิริออยล์ จำกัด และบริษัท ชัยปราการ เม็ลทัล จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิด ไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต และจัดให้มีภาชนะเพื่อเก็บตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- ไม่พบปัญหา
	(5) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไป จำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการก่อนส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมแพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
7. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(6) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	- โครงการมีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 หนังสือแจ้งผลที่ 2568-6469 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2568	- ไม่พบปัญหา
	(7) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศ ฉบับล่าสุด ดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ที่ระบุในมาตรการฯ ไม่ใช่ฉบับล่าสุด
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย หรือ กฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนด ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อกำหนดหน้าที่ตามกฎหมายกำหนด และจัดให้มีการประชุม การสำรวจด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	(3) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด ในเรื่องต่างๆ เช่น	- โครงการมีการจัดทำแผนงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยประจำปี พ.ศ.2568 รวมทั้ง แผนการฝึกอบรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เกิดศักยภาพสูงสุด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง - แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน - แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน - แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย - แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย - แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย		
	(4) ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการขออนุญาตเข้าทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้ง กำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้าย สารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- โครงการจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ • อบรมหลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR รุ่นที่ 1 : วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 และ รุ่นที่ 2 : วันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 • อบรมหลักสูตร ผู้ตรวจสอบปั้นจั่นชนิดเคลื่อนที่ วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2568 • อบรมหลักสูตร การอบรมดับเพลิงขั้นต้น วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)		• อบรบหลักสูตร การขับโฟล์คลิฟอย่างปลอดภัยและถูกวิธี วันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 • อบรบหลักสูตร โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแก่ลูกจ้าง รุ่นที่ 1 : วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ • รุ่นที่ 2 : วันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2568	
	(6) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่ง การจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ 6.1 การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุก โดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการนั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียม ความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น 6.2 การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัด โดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 6.3 การจัดการด้านความปลอดภัย ทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหล ได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้	- โครงการมีพื้นที่สำหรับเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตซึ่งอยู่บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีได้มีการติดป้ายบอกประเภทของสารเคมีความอันตรายไว้อย่างชัดเจน พร้อมทั้งเตรียมอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินไว้ ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีไว้อย่างเพียง และได้มีการกำหนดมาตรการด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการขนส่ง และการจัดเก็บสารเคมีรวมถึงการจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว โดยโครงการได้ติดต่อบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมแพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ก) การรับสารเคมี เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัท ทางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุก ว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมี อันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือน การขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขายถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า (ข) การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้นๆ (ค) การจัดเก็บสารเคมี - อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และจัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น - จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ - รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด Chemical list - คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น ▪ ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 ▪ ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{0}F (15 ^{0}C)		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	▪ ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ ▪ ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น - แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out - จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01) - ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ ▪ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกัน พื้นฐานที่ต้องใช้คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) ▪ เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย ▪ ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) ▪ ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	▪ ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ - ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ ▪ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกัน พื้นฐานที่ต้องใช้คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) ▪ เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย ▪ ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) ▪ ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	▪ ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ		
	(7) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการมีการเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงาน เช่น แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่ทำงานที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ไม่พบปัญหา
	(9) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบ ตรวจจับและส่งสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติภายในพื้นที่โครงการเพื่อเตือนภัย และเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา
	(10) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน ในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	- ไม่พบปัญหา
	(11) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่าง ๆ ของโครงการอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณ ต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอตามมาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา
	(12) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบ ซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบ ดับเพลิงตามแผนงาน รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการ ทดสอบ ซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(13) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และดำเนินการฝึกซ้อม ตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ดังนี้ • ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ วันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 • ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Switch Gear ระเบิด วันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2568 • ซ้อมดับเพลิง และอพยพหนีไฟ วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 • ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งไอน้ำรั่วไหล วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา
	(14) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	โครงการได้มีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการแล้ว และดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568	ไม่พบปัญหา
	(15) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และตรวจสอบระบบไฟฟ้าต่างๆ เป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ.2568	- ไม่พบปัญหา
	(16) จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(17) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต รวมทั้งมีระเบียบปฏิบัติ เรื่องการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง และระเบียบปฏิบัติเรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด	- ไม่พบปัญหา
	(18) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุการดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 3 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	(19) จัดให้มีระบบจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- โครงการมีพื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- ไม่พบปัญหา
	(20) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	- โครงการจัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา
	(21) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน โดยมีการจัดกิจกรรมเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม พ.ศ. 2568 และบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัยภายในโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(22) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(23) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	- โครงการจัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- ไม่พบปัญหา
	(24) จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) และไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- ไม่พบปัญหา
	(25) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- ไม่พบปัญหา
	(26) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการได้มีการจัดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิง ป้องกันเครื่องจักรประจำปี เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุง เครื่องจักรในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และ ดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา
	(27) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีเพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมีและการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- ไม่พบปัญหา
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย	(1) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงโดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	- โครงการมีการจัดทำระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง และดำเนินการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงและมีการทบทวนปีละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	(2) มาตรการเฝ้าระวังตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ 1) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) - สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 2) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) - สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง - ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 3) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน - ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการ ผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASMEB 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการกำหนดมาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME 31.8 และ B 31G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง และโครงการมีการ ตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	(3) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station		- ไม่พบปัญหา
	1) ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และ มีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุก เข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม	- โครงการมีการล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม	
	2) มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณี เกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก	- โครงการมีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก	
	3) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่ เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการมีการติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	
	4) ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายแสดงให้เห็นชัดเจน	
	5) มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำ	
	(4) การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร		- ไม่พบปัญหา
	1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น - จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่อง กำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า - จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น • จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และหม้อแปลงไฟฟ้า • จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	2) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	- โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ	
	3) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- โครงการมีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	
	4) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	- โครงการมีการจัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	
	5) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีของอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงาน ได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	
	(5) ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ 1) ด้านวิศวกรรม - หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ - ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Vale) - ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น - ติดตั้งลิ้นกลับ (Check Vale หรือ Non Return Valve) - ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicatorหรือ Pressure Gauge)	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการวิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบโดยครั้งล่าสุดหม้อไอน้ำ หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2568 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการ ตรวจสอบ โดยโครงการอยู่ระหว่างการขอขยายระยะเวลาการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	- ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Vale) - ติดตั้งฉนวนกันความร้อน - ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ - ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ - ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) - ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง - ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ 2) ด้านการจัดการ - ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ - ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร - ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที		
	3) การดูแลหม้อไอน้ำ - จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ - แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรและมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกร - โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ พร้อมด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	- จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม - จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ - การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ - ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ - จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษา ตามระยะเวลาที่กำหนด - จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม - ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์ - ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปีอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ - โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการวิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุด หม้อไอน้ำ หมายเลข หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2568 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการ ตรวจสอบ โดยโครงการอยู่ระหว่างการขอขยาย ระยะเวลาการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะ เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง - โครงการจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด - โครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำ และจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม - โครงการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve เป็นประจำทุกสัปดาห์และทำการตรวจสอบตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรมปีละ 1 ครั้ง - โครงการมีแผนการฝึกซ้อมการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำผิดปกติ เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดมีดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ตามมาตรการที่ระบุวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ จะทำให้ Safety valve ชำรุด ผู้เชี่ยวชาญจึงแนะนำให้เปลี่ยนเป็นวิธี Electronic valve test ทุกสัปดาห์ แทน

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ - จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ - ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ - จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันหลังจากซ่อมแซม และดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการยังไม่มีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ	- ไม่พบปัญหา
	1) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน) - ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้	- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน และได้ดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยปี พ.ศ. 2568 โครงการมีการซ้อมแผน ฉุกเฉินดังนี้ • ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ วันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. แผนการปฏิบัติด้านอันตราย (ต่อ)	■ เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุม ได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือ ผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก ■ เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก - จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน ของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัด ให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	• ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี Switch Gear ระเบิด วันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2568 • ซ้อมดับเพลิง และอพยพหนีไฟ • วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 • ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งไอน้ำรั่วไหล วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2568	
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	(1) พิจารณารับสมัครแรงงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นลำดับแรก	- โครงการมีนโยบายในการพิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเข้าทำงานซึ่งปัจจุบันโครงการมีจำนวนพนักงานรวม 38 คน จำนวนพนักงานท้องถิ่น 9 คน คิดเป็น 23.68 % ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(2) ให้การสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนตามโอกาสและความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ เกี่ยวข้อง อาทิเช่น - การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี - การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข - การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> • จัดอบรมเชิงปฏิบัติการเฉพาะทาง ระดับปฐมวัย (จำนวน 35 โรงเรียน) และระดับประถมศึกษา (จำนวน 10 โรงเรียน) ประจำปี 2568 หัวข้อเทคโนโลยี จากที่นี่ : ไปที่นั่น เพื่อถ่ายทอดการเรียนการสอนตามแนวทางโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันและพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์ <u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> • กิจกรรม "วันลอยกระทง ประจำปี 2568" สนับสนุนงบประมาณโครงการประเพณีลอยกระทงให้กับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ได้แก่ พื้นที่ตำบลพนานิคม พื้นที่ตำบลเขาไม้แก้ว เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ และฟื้นฟูสืบสานวัฒนธรรมประเพณีของไทยให้คงอยู่สืบไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		<u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> • ลงพื้นที่พบวิสาหกิจชุมชนบ้านห้วยปราบเพื่อร่วมแลกเปลี่ยนเรียนรู้และสนับสนุนการสร้างอาชีพสร้างรายได้ต่อยอดภูมิปัญญาท้องถิ่นสู่วิถีชุมชนที่เข้มแข็งและยั่งยืน เช่น การทำยาดมสมุนไพร : ซึ่งใช้วัตถุดิบจากธรรมชาติกลิ่นหอมสดชื่นและเป็นที่นิยมในตลาด, ก๋วยเตี๋ยวบก :อาหารพื้นบ้านรสชาติอร่อยที่สะท้อนเสน่ห์และอัตลักษณ์ของท้องถิ่น • กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ดำเนินการจัดส่งสิ่งของจำเป็นเพื่อช่วยเหลือผู้ที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความไม่สงบชายแดนไทย-กัมพูชา บี.กริม มุ่งมั่นเป็นอีกหนึ่งพลังในการร่วมบรรเทาความเดือดร้อนพร้อมส่งกำลังใจให้แก่ประชาชน เจ้าหน้าที่ ทหาร อาสาสมัคร และหน่วยงานที่ปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่ให้ก้าวผ่านสถานการณ์นี้ไปได้อย่างปลอดภัยและเข้มแข็ง • โครงการ "กระเป๋าปันสุข (ภาพ)" ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้น จัดโครงการ "กระเป๋าปันสุข (ภาพ)" ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(3) การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งในระดับจังหวัด ระดับอำเภอและระดับท้องถิ่น รวมทั้งผู้นำชุมชน ประชาชนทั่วไป สามารถประสานขอเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการเพื่อให้รับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเมื่อได้รับการร้องขออย่างเป็นทางการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชม โครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ประชาชน และหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตาม กฎระเบียบของโครงการกำหนด	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเฝ้าระวังและรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์สาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (Social Enterprise) ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	- ไม่พบปัญหา
	(5) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถ ตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าวทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียนโดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่ สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็น หลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้ง ความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไข ปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(6) จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(7) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการรับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ และผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่พบปัญหา
	(8) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการเพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการยังไม่ได้รับเชิญจากองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพรให้เข้าร่วมประชุมประจำเดือน เนื่องจากไม่มีวาระที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า แต่อย่างไรก็ตาม โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อม	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	
	(9) ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรประชาชนและหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการกำหนด	- ไม่พบปัญหา
	(10) โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติเพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ ดังนี้	- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยจัดประชุมครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย (1) ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน (2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยว ข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัดและอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน 2) รูปแบบการประชุม (1) วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ 3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายโดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดเลือก และแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบ ของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหาหรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจาก การดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจ ชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ 3 (1) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น		
	(11) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ • การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับ พิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี • การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข • การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น • งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การ สนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับการร้องขอ	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> • จัดอบรมเชิงปฏิบัติการเฉพาะทาง ระดับปฐมวัย (จำนวน 35 โรงเรียน) และระดับประถมศึกษา (จำนวน 10 โรงเรียน) ประจำปี 2568 หัวข้อเทคโนโลยี จากที่นี่ : ไปที่นั่น เพื่อถ่ายทอดการเรียนการสอนตามแนวทางโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันและพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> • กิจกรรม "วันลอยกระทง ประจำปี 2568" สนับสนุนงบประมาณโครงการประเพณีลอยกระทงให้กับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ได้แก่ พื้นที่ตำบลพนานิคม พื้นที่ตำบลเขาไม้แก้ว เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ และฟื้นฟูสืบสานวัฒนธรรมประเพณีของไทยให้คงอยู่สืบไป <u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> • ลงพื้นที่พบวิสาหกิจชุมชนบ้านห้วยปราบเพื่อร่วมแลกเปลี่ยนเรียนรู้และสนับสนุนการสร้างอาชีพสร้างรายได้ต่อยอดภูมิปัญญาท้องถิ่นสู่วิถีชุมชนที่เข้มแข็งและยั่งยืน เช่น การทำยาดมสมุนไพร : ซึ่งใช้วัตถุดิบจากธรรมชาติกลิ่นหอมสดชื่นและเป็นที่นิยมในตลาด, ก๋วยเตี๋ยวบก :อาหารพื้นบ้านรสชาติอร่อยที่สะท้อนเสน่ห์และอัตลักษณ์ของท้องถิ่น • กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้ดำเนินการจัดส่งสิ่งของจำเป็นเพื่อช่วยเหลือผู้ที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความไม่สงบชายแดนไทย-กัมพูชา บี.กริม มุ่งมั่นเป็นอีกหนึ่งพลังในการร่วมบรรเทาความเดือดร้อนพร้อมส่งกำลังใจให้แก่ประชาชน เจ้าหน้าที่ ทหาร อาสาสมัคร และหน่วยงานที่ปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่ให้ก้าวผ่านสถานการณ์นี้ไปได้อย่างปลอดภัยและเข้มแข็ง	

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		• โครงการ "กระเป๋าปันสุข (ภาพ)" ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้น จัดโครงการ "กระเป๋าปันสุข (ภาพ)" ส่งมอบกระเป๋าอุปกรณ์การแพทย์เบื้องต้นให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	
	(12) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหา
11. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดของโครงการผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่พบปัญหา
	(2) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชน โครงการจะเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไขและชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบ รวมทั้งได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวลของชุมชน ทั้งนี้ ยังไม่พบข้อร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
11. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(3) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปรผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจง่าย ในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยการนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นประจำทุก 6 เดือน และนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชนร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม เป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิต การจัดการสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนโดยรอบอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง	- โครงการมีจัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิตการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ให้ผู้นำชุมชน ประชาชน และเยาวชนในชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการมีการจัดกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังหน่วยงานท้องถิ่น และผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) โดยการนำเสนอข้อมูลโครงการเป็นระยะ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบ กิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- โครงการจัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการโดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน (Social Enterprise) ที่เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อยจัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านสาธารณสุข	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงาน ในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจ สุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- ทางโครงการมีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเข้าทำงานและกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2568 ได้จะดำเนินการในวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหา
	(3) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเพื่อบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ ปีละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	(4) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษา โดยการจัดกิจกรรมให้ความรู้ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ไม่พบปัญหา
	(5) สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนชุมชนในการสร้างเสริมสุขภาพและกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา
	(6) ให้ความรู้กับพนักงานใหม่ในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการมีการจัดกิจกรรมให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
13. สุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 5 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละออง และลดมลพิษทางสายตา รวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,289.6 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.0 ของพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำพื้นที่สีเขียว จำนวน 1 ท่าน เพื่อดูแลต้นไม้ให้สมบูรณ์อยู่เสมอหากมีต้นไม้ตายหรือ เสียหายจะปลูกต้นไม้ใหม่ทดแทนภายใน 15 วัน	- ไม่พบปัญหา

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

3.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ซึ่งมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามฯ 10 ด้าน ได้แก่

(1) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ
(2) มาตรการด้านเสียง
(3) มาตรการด้านคุณภาพน้ำ
(4) มาตรการด้านการคมนาคม
(5) มาตรการด้านจัดการกากของเสีย
(6) มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
(7) มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
(8) มาตรการด้านสาธารณสุข
(9) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(10) มาตรการด้านสุนทรียภาพ

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตการฯ สามารถสรุปได้ว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างครบถ้วน ดัง**ตารางที่ 3.3-1** ทั้งนี้ ได้สรุปรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 – เดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2568 สรุปได้ ดังนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศ

(1) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

(ก) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม 2565 - ธันวาคม 2568 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 51 และปล่อง HRSG 52 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัด ประกอบด้วย ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่าข้อมูลการตรวจวัดราย 5 นาที ส่วนใหญ่มีค่าสูงกว่าค่าควบคุมเกินเกือบทุกปี รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.3-1**

ตารางที่ 3.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง
(ข้อมูลการตรวจวัดราย 5 นาที) โดย CEMs

เดือน	HRSG51			HRSG52		
	NO_x@7%O_2 (ppm)	SO_2@7%O_2 (ppm)	Dust (mg/m^3)	NO_x@7%O_2 (ppm)	SO_2@7%O_2 (ppm)	Dust (mg/m^3)
มกราคม 2565	35.5-62.5	0.00-65.40	1.22-2.79	17.80-101.60	0.00-6.70	2.15-3.42
กุมภาพันธ์ 2565	32.7-53.8	0.00-32.80	1.45-2.89	15.60-43.40	0.60-5.50	2.09-3.44
มีนาคม 2565	21.6-31.6	0.10-0.50	1.59-2.99	2.70-46.10	0.30-20.40	1.44-3.17
เมษายน 2565	22.5-34.5	0.00-3.40	1.49-3.35	0.00-53.50	0.00-16.10	2.16-3.22
พฤษภาคม 2565	24.5-48.9	0.00-0.00	1.87-2.54	21.40-50.5	0.00-0.00	1.01-1.78
มิถุนายน 2565	24.9-38.6	0.00-19.00	1.06-2.25	21.70-41.80	0.00-52.40	1.07-64.18
กรกฎาคม 2565	25.4-43.3	0.00-67.60	1.16-2.46	22.50-44.60	0.00-13.20	1.11-2.63
สิงหาคม 2565	24.6-32.8	0.00-0.00	1.68-2.95	23.50-46.20	0.70-46.20	0.96-3.94
กันยายน 2565	22.9-35.1	0.00-20.30	0.01-1.37	21.08-54.00	1.80-21.30	0.31-1.98
ตุลาคม 2565	22.2-33.8	0.00-19.00	0.01-11.38	20.70-41.20	2.70-3.00	0.03-3.58
พฤศจิกายน 2565	16.4-25.3	0.00-5.70	0.01-1.23	25.40-50.70	0.00-3.70	0.21-4.43
ธันวาคม 2565	11.4-19.5	0.00-0.00	0.91-1.37	24.50-42.70	0.40-0.80	0.38-0.93
ต่ำสุด-สูงสุด 2565	**11.4-62.5**	**0.00-67.60**	**0.01-3.35**	**0.00-101.60**	**0.00-21.30**	**0.03-64.18**
มกราคม 2566	25.9-40.0	0.00-4.30	0.01-1.49	22.20-53.10	0.00-0.70	0.35-1.23
กุมภาพันธ์ 2566	15.7-45.4	0.00-0.50	0.37-1.31	26.70-47.70	0.30-1.70	0.38-1.83
มีนาคม 2566	25.4-36.1	0.00-23.30	0.09-1.59	0.00-57.50	0.00-4.50	0.65-1.38
เมษายน 2566	23.5-34.6	0.00-17.30	0.47-2.63	28.80-44.70	0.00-14.30	0.25-3.21
พฤษภาคม 2566	22.2-41.7	0.00-0.10	0.01-1.9	25.80-45.50	0.30-0.70	0.01-5.78
มิถุนายน 2566	19.9-31.2	0.00-0.00	0.01-1.03	24.60-37.00	0.60-1.10	0.01-4.89
กรกฎาคม 2566	22.5-37.2	0.00-0.00	0.01-2.01	22.80-33.70	0.00-0.00	0.00-1.88
สิงหาคม 2566	18.3-24.9	0.00-0.00	0.38-2.30	20.70-27.60	0.00-0.00	0.00-6.13
กันยายน 2566	24.4-31.6	0.00-0.00	0.18-3.22	20.50-34.00	0.00-0.00	0.00-5.39
ตุลาคม 2566	23.3-35.3	0.00-0.00	0.01-27.03	18.70-26.30	0.00-0.00	0.00-7.34
พฤศจิกายน 2566	22.4-35.4	0.00-0.00	0.01-2.14	26.50-39.60	0.00-0.00	0.00-6.09
ธันวาคม 2566	5.5-31.3	0.00-0.30	0.01-3.00	26.20-38.70	0.00-0.00	0.00-9.70
ต่ำสุด-สูงสุด 2566	**5.5-45.4**	**0.00-17.30**	**0.0-27.03**	**0.00-57.50**	**0.00-14.30**	**0.00-9.70**
ค่าควบคุม	**60**	**10**	**20**	**60**	**10**	**20**

ตารางที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง
(ข้อมูลการตรวจวัดราย 5 นาที) โดย CEMs

เดือน	HRSG51			HRSG52		
	NO_x@7%O_2 (ppm)	SO_2@7%O_2 (ppm)	Dust (mg/m^3)	NO_x@7%O_2 (ppm)	SO_2@7%O_2 (ppm)	Dust (mg/m^3)
มกราคม 2567	8.7-16.96	13.97-14.44	0.01-0.91	10.12-17.85	14.36-14.95	0.0-1.62
กุมภาพันธ์ 2567	7.48-38.54	9.37-15.51	0.01-2.92	9.29-24.44	8.78-15.14	0.0-5.35
มีนาคม 2567	12.12-22.95	14.04-14.64	0.01-4.73	8.5-22.22	14.59-15.31	0.0-2.89
เมษายน 2567	3.36-49.87	13.97-17.92	0.01-11.14	0.22-50.05	12.92-15.79	0.0-7.34
พฤษภาคม 2567	13.89-23.23	14.03-14.46	0.01-1.77	11.69-20.45	14.29-14.96	0.0-9.92
มิถุนายน 2567	11.43-54.45	11.41-14.67	0.01-1.5	8.25-55.38	10.14-14.97	0.0-9.94
กรกฎาคม 2567	28.9-56.3	13.98-14.49	0.01-4.51	26.6-57.9	14.57-15.18	0.0-3.15
สิงหาคม 2567	22.6-3,720.2	8.68-20.97	0.01-5.86	20.4-112.8	9.75-16.06	0.0-4.52
กันยายน 2567	33.2-56.8	14.01-14.69	0.01-3.56	32.7-59.1	14.58-15.32	0.0-12.05
ตุลาคม 2567	9.6-55.7	13.25-19.23	0.01-25.95	19.4-64.0	12.26-18.96	0.0-6.24
พฤศจิกายน 2567	31.9-98.1	13.97-14.76	0.01-0.62	27.0-123.1	14.59-15.67	0.0-1.71
ธันวาคม 2567	31.9-110.4	13.91-14.85	0.01-0.58	26.3-119.8	12.87-15.68	0.0-1.19
ต่ำสุด-สูงสุด 2567	**3.36-3,720.2**	**8.68-20.97**	**0.01-25.95**	**0.22-123.1**	**8.78-18.96**	**0.0-9.94**
มกราคม 2568	24.7-107.0	13.97-18.49	-	29.0-82.4	12.44-15.97	-
กุมภาพันธ์ 2568	25.1-103.6	12.14-16.23	-	25.4-49.1	14.19-17.00	-
มีนาคม 2568	23.9-82.8	13.96-14.68	-	21.9-53.3	14.47-15.01	-
เมษายน 2568	23.4-63.9	13.85-14.48	-	13.0-51.0	13.55-15.85	-
พฤษภาคม 2568	25.9-48.2	13.92-14.49	-	17.2-44.1	14.48-15.9	-
มิถุนายน 2568	22.8-87.1	13.91-14.59	-	17.9-56.8	14.44-115.16	-
กรกฎาคม 2568	33.40-59.70	0.00-0.00	0.29-2.95	32.00-58.00	0.00-0.00	0.18-3.54
สิงหาคม 2568	27.70-55.20	0.00-0.00	0.01-3.15	25.40-56.20	0.00-0.00	0.11-2.00
กันยายน 2568	34.10-59.30	0.00-0.00	0.33-3.30	35.00-56.90	0.00-0.00	0.03-4.15
ตุลาคม 2568	31.20-58.80	0.00-0.00	0.01-5.76	30.90-59.40	0.00-0.40	0.03-12.59
พฤศจิกายน 2568	30.43-57.30	0.00-0.00	0.01-1.05	31.93-52.64	0.00-0.20	0.32-3.54
ธันวาคม 2568	31.43-55.06	0.00-2.88	0.00-3.80	0.16-57.50	0.00-12.29	0.00-3.86
ต่ำสุด-สูงสุด 2568	**22.8-87.1**	**0.00-18.49**	**0.00-5.76**	**0.16-82.4**	**0.00-115.16**	**0.00-12.59**
ต่ำสุด-สูงสุด	**3.36-3,720.2**	**0.00-67.60**	**0.0-27.03**	**0.00-123.1**	**0.00-115.16**	**0.02-64.18**
ค่าควบคุม	**60**	**10**	**20**	**60**	**10**	**20**

หมายเหตุ : * ค่าสูงกว่าค่าควบคุมตามมาตรการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ
- ไม่ได้ทำการตรวจวัด

ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

อย่างไรก็ตาม จากการตรวจสอบข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม 2565-ธันวาคม 2568 พบว่า เป็นข้อมูลผลการตรวจวัดราย 5 นาที โดยไม่มีการพิจารณาตัดค่าที่สูงผิดปกติจากการ startup / shutdown / Standby and load test after weight balance ออก รวมถึงในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวมีการรายงานค่า NO_2 ของเดือนสิงหาคม 2567 คลาดเคลื่อนจากการ typing error ดังนั้น ที่ปรึกษาจึงได้เพิ่มเติมการนำเสนอข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง ตามที่โครงการได้ส่งข้อมูลให้ กนอ. ทุกปี โดยพิจารณาตัดค่าที่สูงผิดปกติจากการ startup / shutdown and load test after weight balance ออก โดยจะพบว่าในบางเดือนจะไม่มีผลการตรวจวัดของมลพิษทางอากาศ เนื่องจากเป็นช่วง Shutdown เช่น ช่วงเดือนกรกฎาคม-สิงหาคม 2567 ของปล่องที่ 1 ดัง**รูปที่ 3.3-1**

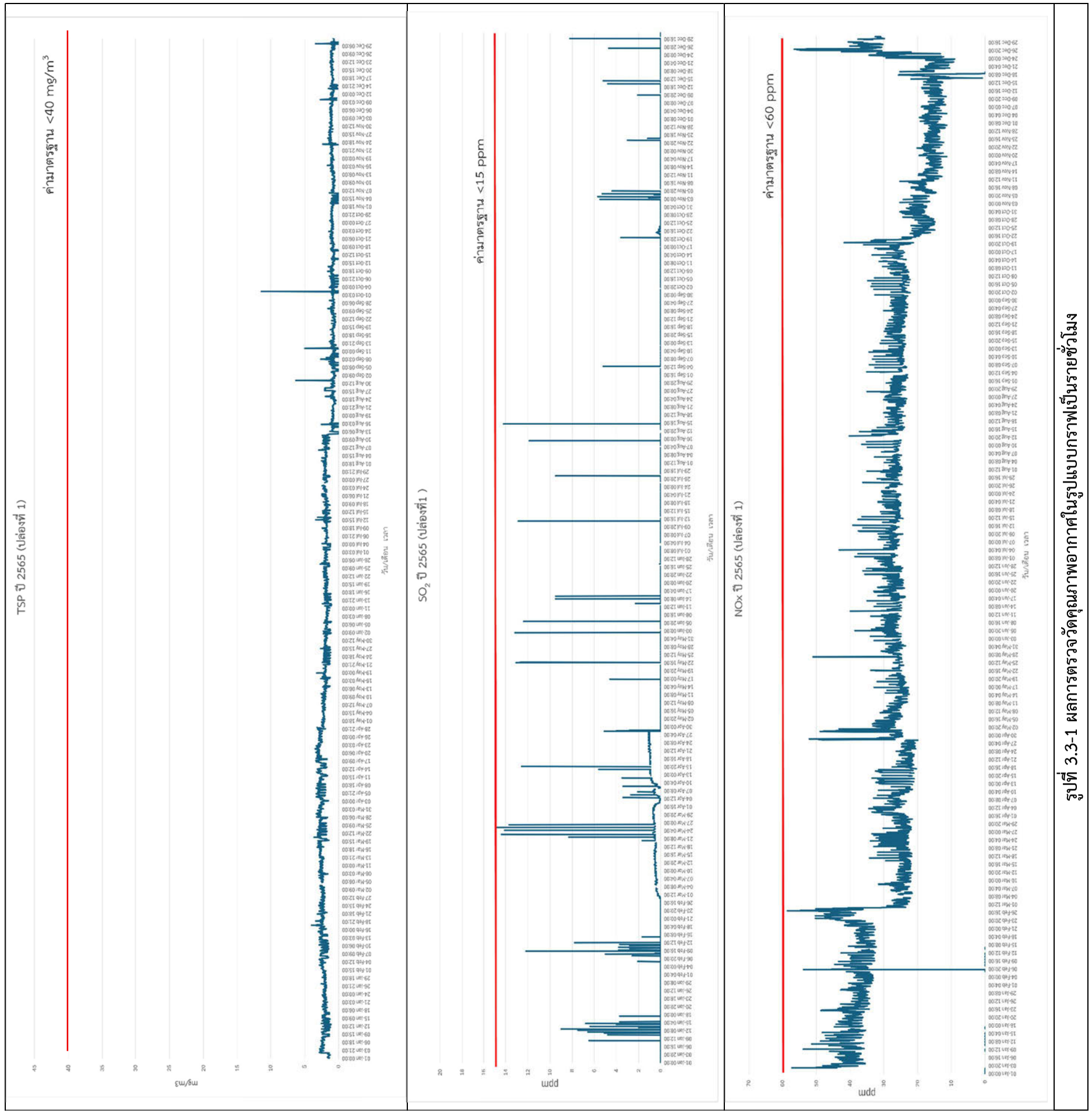
โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยดำเนินตรวจวัดครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 22, 24 และ 27-29 ตุลาคม พ.ศ. 2568

(ข) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

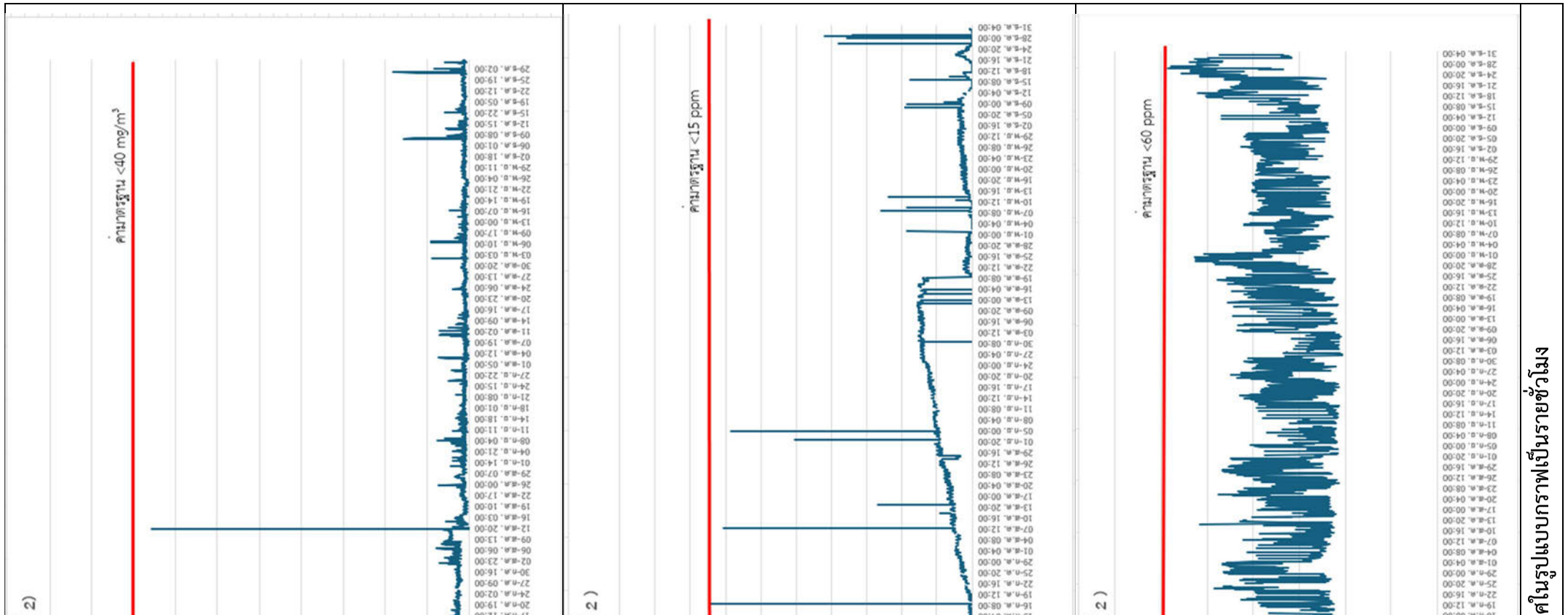
โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ ซึ่งจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ตรวจวัดครั้งล่าสุดในวันที่ 26 กันยายน 2568 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.3-2**

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

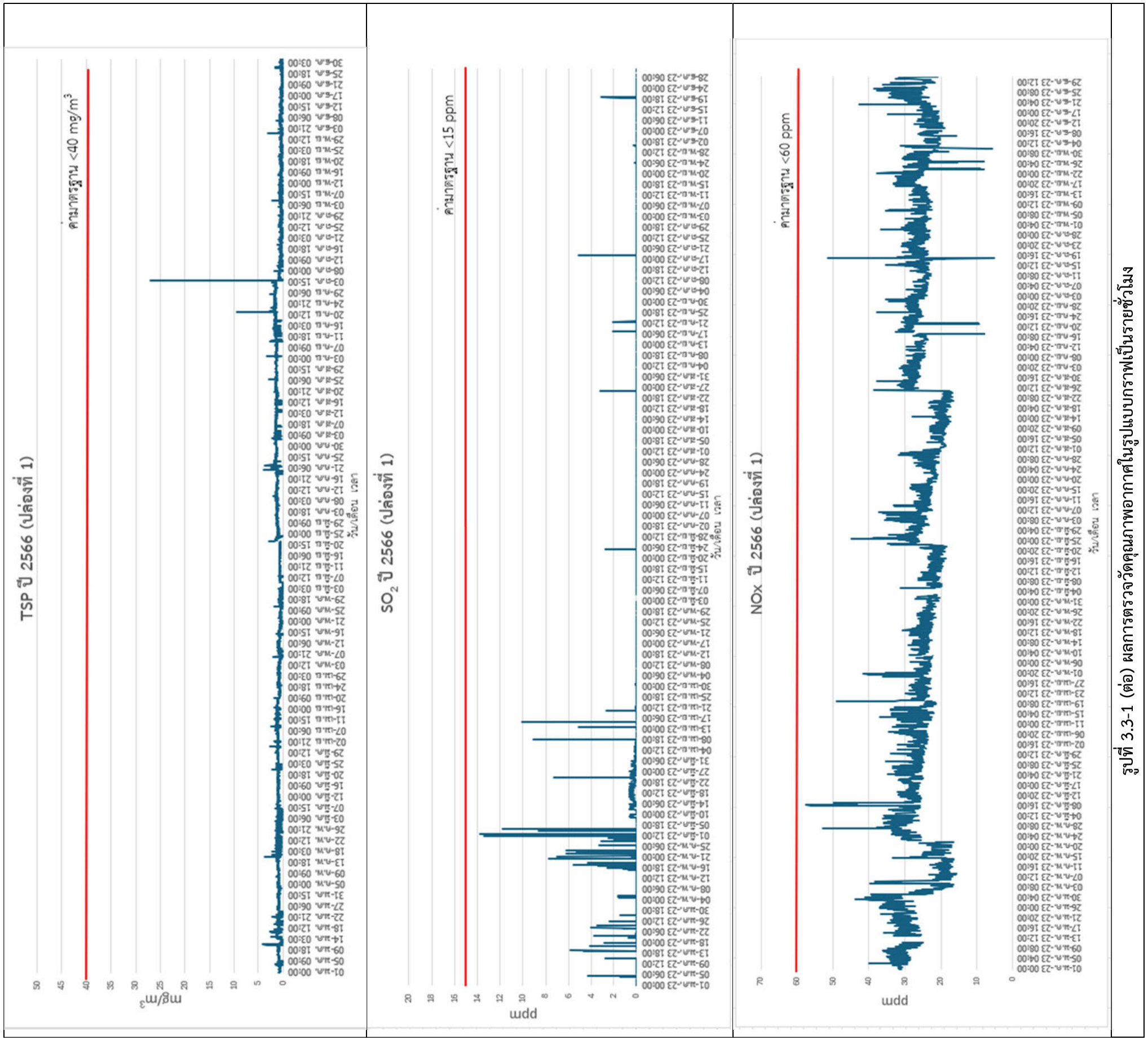
โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ (A1) ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (A2) วัดราษฎร์อัสดาราม (A3) โรงเรียนบ้านภูไทร (A4) วัดพนานิคม และ (A5) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร (ดัง**รูปที่ 3.3-2**) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ซึ่งจะดำเนินการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลม และทิศทางลม และอุณหภูมิ



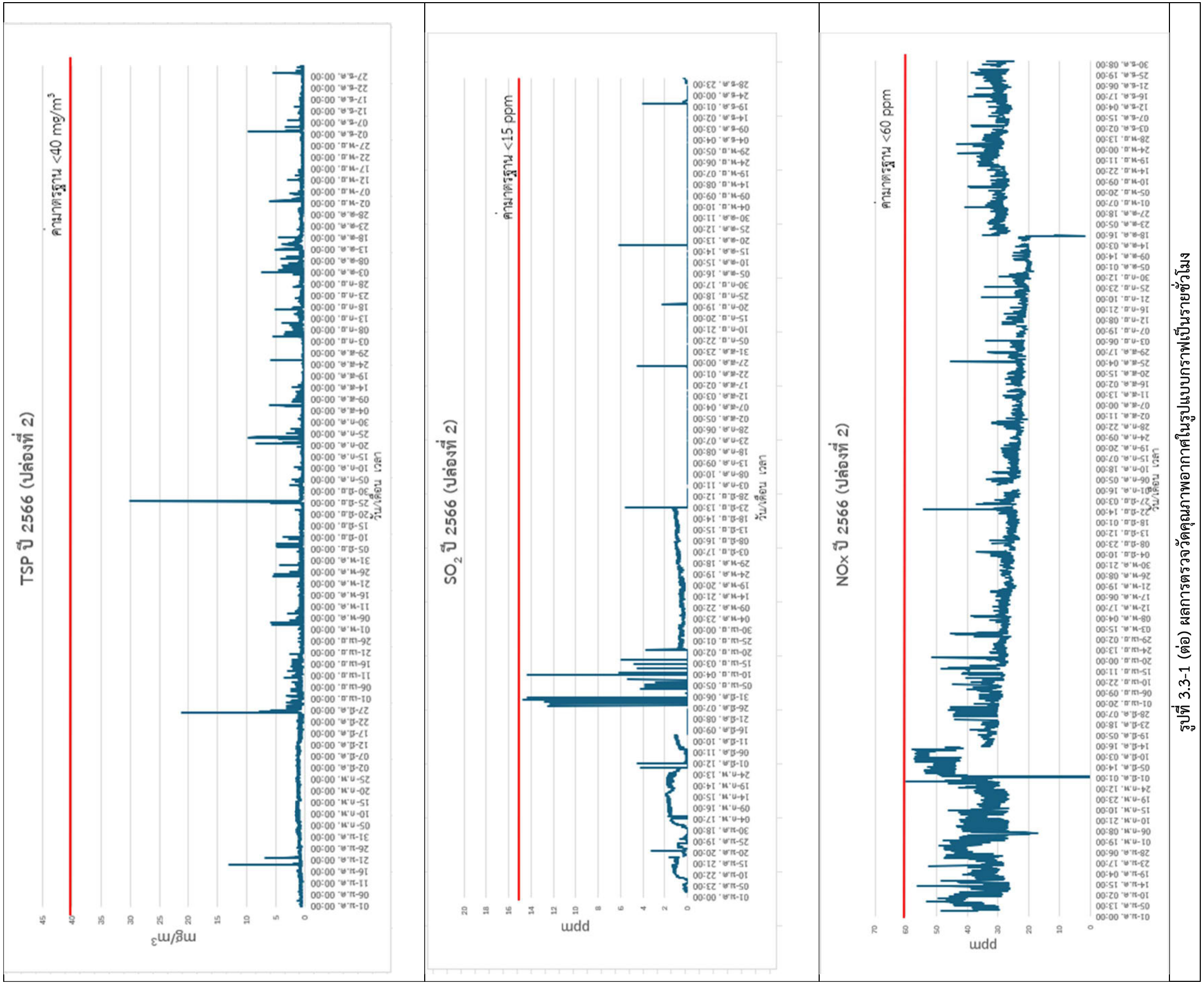
รูปที่ 3.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง



รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรายชั่วโมง

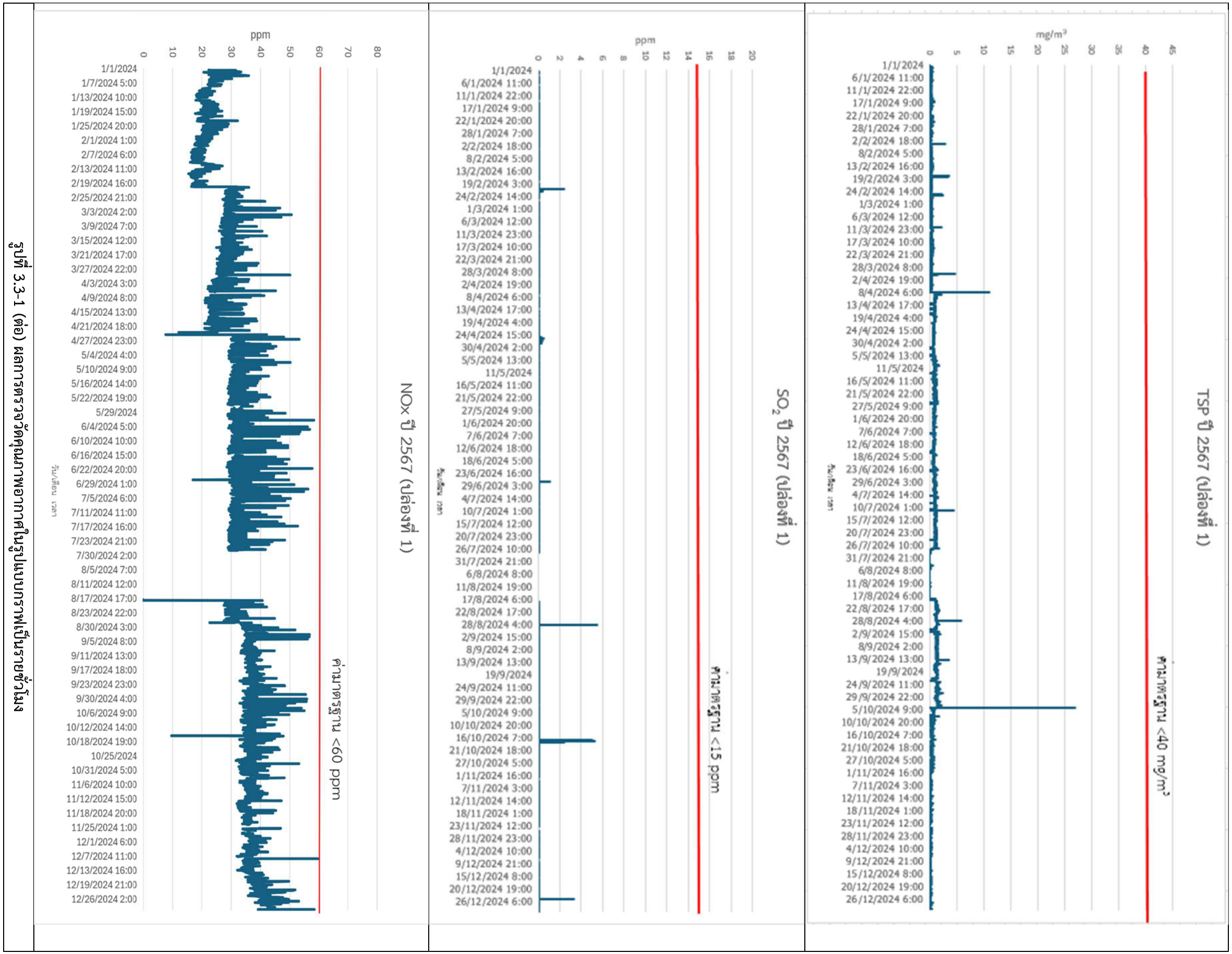


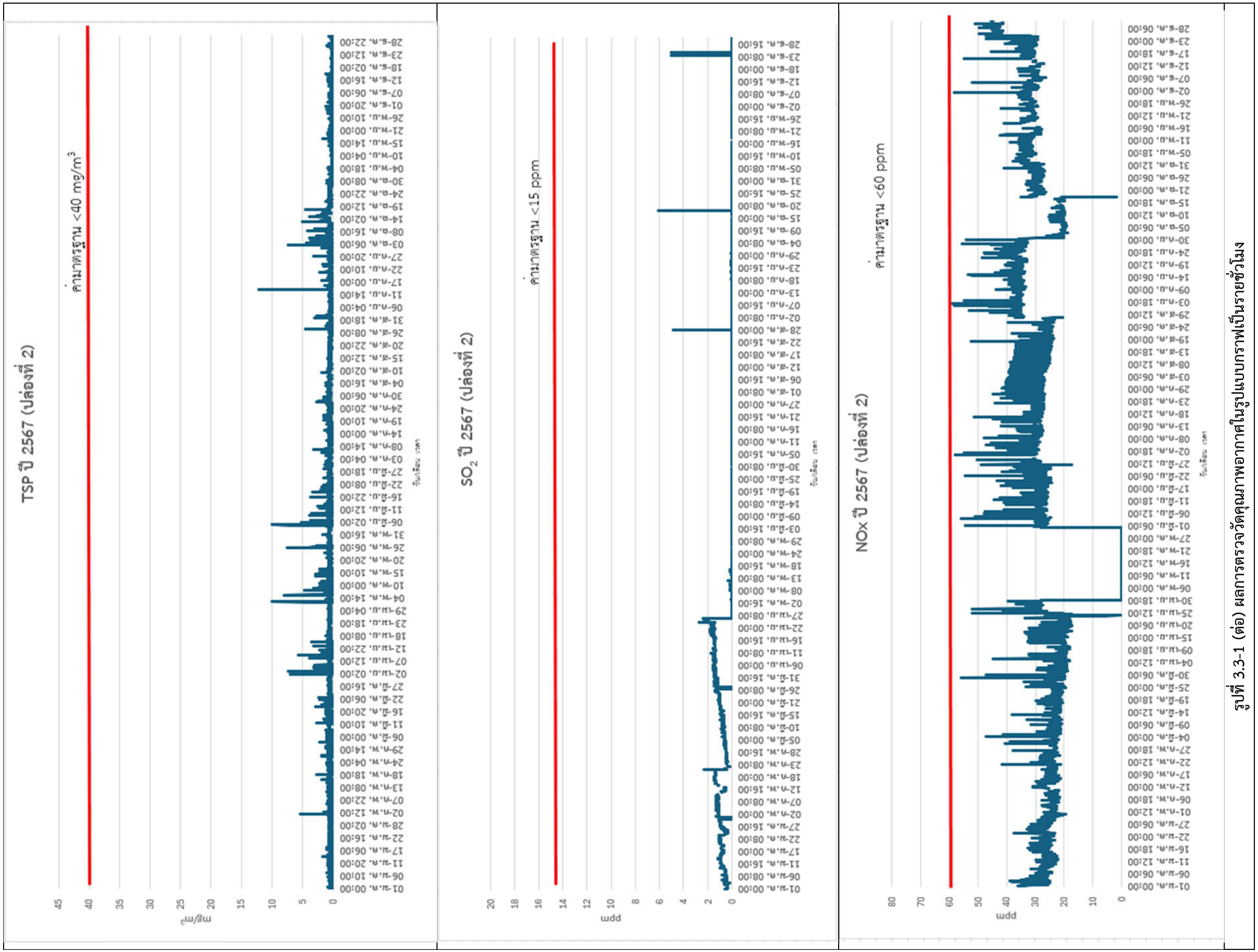
รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง



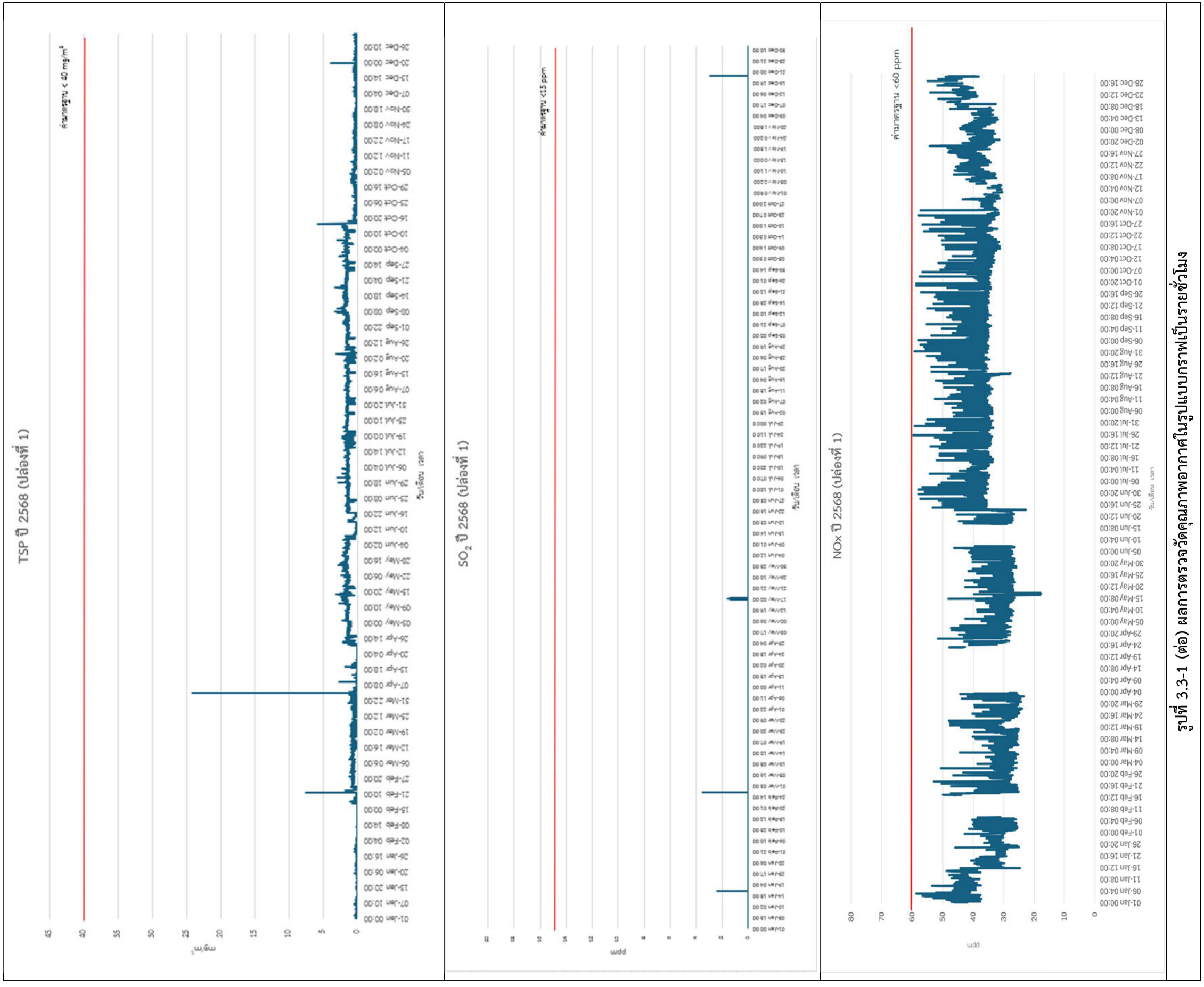
รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง

รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศในบริเวณใกล้เคียงโครงการ



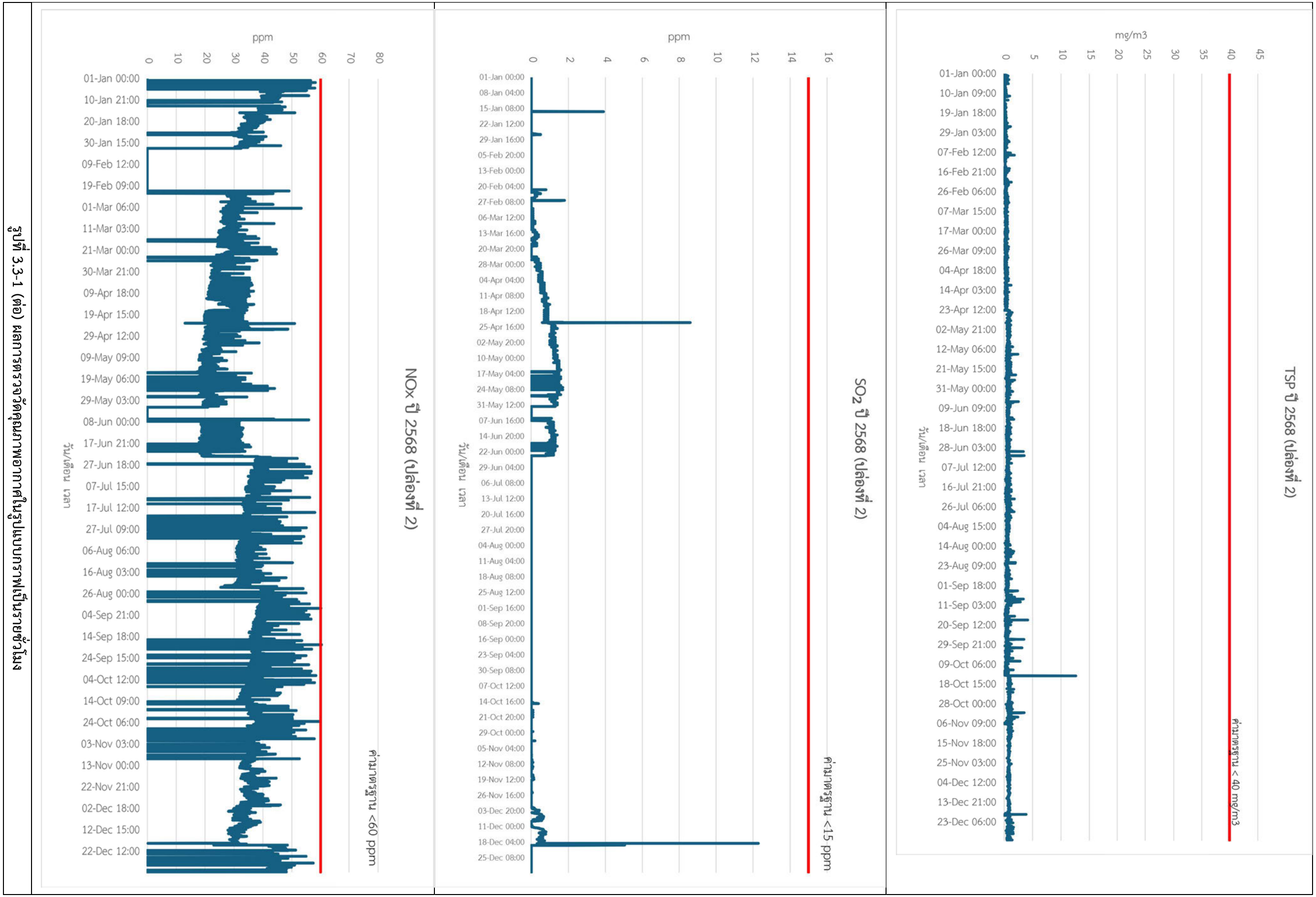


รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง



รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในรูปแบบกราฟเป็นรายชั่วโมง

รูปที่ 3.3-1 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบโครงการ (ต่อ)



ตารางที่ 3.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดยวิธีสุ่มตัวอย่าง

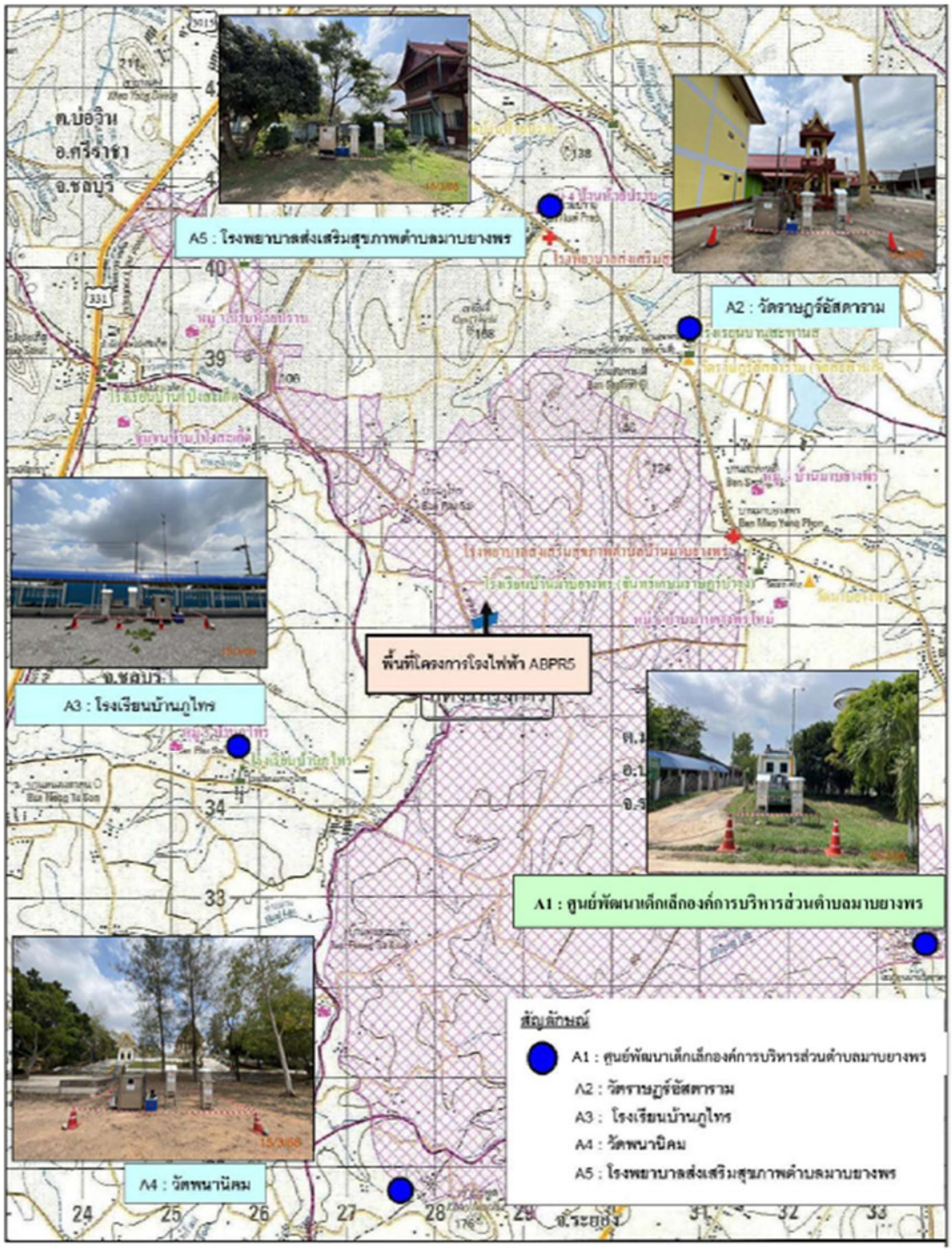
ปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP		SO_2		NO_x	
		(mg/m^3)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)
HRSG 51	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.055	< 0.5	< 0.142	6.72	0.664
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.066	< 0.5	< 0.172	23.2	2.720
	27 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.064	1.1	0.379	14.1	1.610
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.056	< 0.5	< 0.147	22.1	2.093
	15 มี.ค. 67	1.7	0.0933	< 2.1	< 0.3033	23.9	2.4613
	4 ต.ค. 67	0.8	0.0470	< 2.1	< 0.3054	33.3	3.5355
	20 มี.ค. 68	0.9	0.0468	< 2.2	< 0.3043	30.6	3.1252
	26 ก.ย. 68	0.4	0.0209	< 2.1	<0.2722	29.8	2.7531
ต่ำสุด-สูงสุด		**< 0.5 – 1.7**		**< 0.5 – 1.1**		**14.1 – 33.3**	
HRSG 52	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.055	< 0.5	< 0.144	19.6	1.970
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.066	< 0.5	< 0.170	22.0	2.556
	27 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.062	< 0.5	< 0.162	10.8	1.209
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.057	< 0.5	< 0.147	22.3	1.890
	15 มี.ค. 67	1.1	0.0590	< 2.1	< 0.3069	19.0	1.9950
	4 ต.ค. 67	1.3	0.0626	< 2.1	< 0.2712	27.4	2.5554
	21 มี.ค. 68	0.4	0.0235	< 2.1	< 0.3056	22.7	2.3857
	26 ก.ย. 68	0.6	0.0349	< 2.1	<0.3025	31.2	3.2814
ต่ำสุด-สูงสุด		**< 0.5 – 1.3**		**< 0.5 - < 2.1**		**10.8 – 31.2**	
ค่าควบคุม [1/]		**20**	**1.30**	**10**	**1.70**	**60**	**7.33**
ค่ามาตรฐาน [2/, 3/]		**60**	**-**	**20**	**-**	**120**	**-**

หมายเหตุ: 1/ ค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า (บังคับใช้ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2567)

3/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (บังคับใช้ 27 พฤศจิกายน พ.ศ.2566)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-2 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ

สำหรับผลการตรวจวัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม 2565 - ธันวาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทุกสถานี ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดค่าฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร สำหรับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยกำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน เฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน ยกเว้น สถานีโรงเรียนบ้านภูไทร พบว่า ในวันที่ 15-16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 มีค่า TSP และ PM10 สูงกว่าค่ามาตรฐาน เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน และสถานีโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ในวันที่ 19-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 มีค่า TSP สูงเกินค่ามาตรฐาน และในวันที่ 15-16, 19-20, 21-22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 และ 19-20 กันยายน พ.ศ. 2566 มีค่า PM10 สูงกว่าค่ามาตรฐาน เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้าโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล รายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.3-3** และ**รูปที่ 3.3-3**

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาเทียบเคียงกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งมีผลบังคับใช้กับผลการตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศฯ พ.ศ. 2569 ยกเว้น สถานีโรงเรียนบ้านภูไทร และสถานีโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร ที่มีค่า TSP และ PM_{10} สูงกว่าค่ามาตรฐานเพิ่มขึ้น ในการตรวจวัดเดือนมีนาคม และกันยายน พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2567 ดัง**ตารางที่ 3.3-3**

ตารางที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ค่าความเข้มข้นของมลสาร (ต่ำสุด-สูงสุด)				
		TSP	PM_{10}	NO_2	SO_2	
		24 ชม. (mg/m^3)	24 ชม. (mg/m^3)	1 ชม. (ppm)	1 ชม. (ppm)	24 ชม. (ppm)
1. ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน)	15-22 พ.ย. 65	0.040-0.070	0.020-0.036	0.003-0.007	<0.001-0.002	<0.001-0.002
	21-28 มี.ค. 66	0.058-0.134	0.020-0.041	0.005-0.028	0.002-0.003	0.002-0.003
	18-25 ก.ย. 66	0.056-0.111	0.015-0.055	0.010-0.024	0.003-0.013	0.002-0.003
	9-16 มี.ค. 67	0.053-0.072	0.025-0.059	0.007-0.025	0.007-0.010	0.005-0.008
	28 ก.ย.-5 ต.ค. 67	0.038-0.062	0.018-0.035	0.002-0.009	0.007	0.006
	15-22 มี.ค. 68	0.052-0.123	0.019-0.058	0.008-0.023	0.003	0.003
	20-27 ก.ย. 68	0.035-0.058	0.016-0.027	0.002-0.013	0.004-0.005	0.004
2. วัดราษฎร์อัสดาราม	15-22 พ.ย. 65	0.031-0.115	0.020-0.059	0.007-0.020	0.002	0.002
	21-28 มี.ค. 66	0.097-0.140	0.014-0.028	0.004-0.013	0.003-0.008	0.002-0.003
	18-25 ก.ย. 66	0.041-0.090	0.017-0.037	0.006-0.013	0.004-0.008	0.004
	9-16 มี.ค. 67	0.075-0.114	0.051-0.083	0.011-0.071	0.004	0.003-0.004
	28 ก.ย.-5 ต.ค. 67	0.038-0.078	0.014-0.032	0.008-0.016	0.005-0.009	0.004-0.006
	15-22 มี.ค. 68	0.052-0.107	0.018-0.057	0.009-0.022	0.005-0.006	0.005-0.006
	20-27 ก.ย. 68	0.046-0.188	0.014-0.033	0.010-0.020	0.007-0.008	0.007
ค่ามาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.17** [2/]	**0.30** [3/]	**0.12** [1/]
		0.20 [4/]	**0.10** [4/]	**0.12** [4/]	**0.10** [4/]	**0.05** [4/]

ตารางที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ค่าความเข้มข้นของมลสาร (ต่ำสุด-สูงสุด)				
		TSP	PM_{10}	NO_2	SO_2	
		24 ชม. (mg/m^3)	24 ชม. (mg/m^3)	1 ชม. (ppm)	1 ชม. (ppm)	24 ชม. (ppm)
3. โรงเรียนบ้านภูไทร	15-22 พ.ย. 65	0.035-0.469*	0.024-0.216*	0.003-0.014	0.002-0.002	0.002-0.002
	21-28 มี.ค. 66	0.129-0.320**	0.045-0.064	0.003-0.019	0.002-0.002	0.002-0.002
	18-25 ก.ย. 66	0.037-0.219**	0.014-0.077	0.003-0.028	0.004-0.005	0.004-0.004
	9-16 มี.ค. 67	0.143-0.295**	0.078-0.108**	0.007-0.011	0.019-0.019	0.019-0.019
	28 ก.ย.-5 ต.ค. 67	0.029-0.085	0.022-0.048	0.017-0.019	0.004-0.005	0.004-0.004
	15-22 มี.ค. 68	0.051-0.107	0.028-0.088	0.008-0.026	0.004-0.005	0.003-0.004
	20-27 ก.ย. 68	0.044-0.108	0.026-0.036	0.002-0.016	0.004-0.006	0.004-0.005
4. วัดพนานิคม	15-22 พ.ย. 65	0.038-0.072	0.016-0.048	0.007-0.020	0.001-0.001	0.001-0.001
	21-28 มี.ค. 66	0.034-0.047	0.012-0.014	0.002-0.016	0.001-0.004	0.001-0.002
	18-25 ก.ย. 66	0.029-0.070	0.021-0.041	0.006-0.029	0.002-0.004	0.001-0.003
	9-16 มี.ค. 67	0.035-0.050	0.029-0.044	0.009-0.016	0.010-0.012	0.008-0.009
	28 ก.ย.-5 ต.ค. 67	0.020-0.034	0.013-0.024	0.008-0.020	0.006-0.007	0.005-0.006
	15-22 มี.ค. 68	0.034-0.124	0.020-0.085	0.006-0.041	0.002-0.003	0.001-0.003
	20-27 ก.ย. 68	0.023-0.033	0.012-0.022	0.007-0.012	0.007-0.016	0.011-0.014
ค่ามาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.17** [2/]	**0.30** [3/]	**0.12** [1/]
		0.20 [4/]	**0.10** [4/]	**0.12** [4/]	**0.10** [4/]	**0.05** [4/]

ตารางที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ค่าความเข้มข้นของมลสาร (ต่ำสุด-สูงสุด)				
		TSP	PM_{10}	NO_2	SO_2	
		24 ชม. (mg/m^3)	24 ชม. (mg/m^3)	1 ชม. (ppm)	1 ชม. (ppm)	24 ชม. (ppm)
5. รพ.สต. มาบยางพร	15-22 พ.ย. 65	0.140-0.340*	0.070-0.205*	0.004-0.011	0.002-0.002	0.002-0.002
	21-28 มี.ค. 66	0.098-0.136	0.021-0.027	0.004-0.008	0.002-0.003	0.002-0.002
	18-25 ก.ย. 66	0.058-0.284**	0.030-0.142*	0.006-0.010	0.004-0.006	0.004-0.005
	9-16 มี.ค. 67	0.017-0.126	0.042-0.066	0.014-0.019	0.005-0.007	0.004-0.004
	28 ก.ย.-5 ต.ค. 67	0.057-0.173	0.035-0.070	0.004-0.018	0.003-0.003	0.002-0.002
	15-22 มี.ค. 68	0.039-0.153	0.026-0.103**	0.008-0.044	0.004-0.009	0.004-0.007
	20-27 ก.ย. 68	0.028-0.055	0.016-0.034	0.003-0.012	0.012-0.017	0.014-0.015
ค่ามาตรฐาน		**0.33** [1/]	**0.12** [1/]	**0.17** [2/]	**0.30** [3/]	**0.12** [1/]
		0.20 [4/]	**0.10** [4/]	**0.12** [4/]	**0.10** [4/]	**0.05** [4/]

หมายเหตุ : * มีค่าเกินมาตรฐานตามประกาศ [1/, 2/, 3/ และ 4/]

** มีค่าเกินมาตรฐานตามประกาศ [4/]

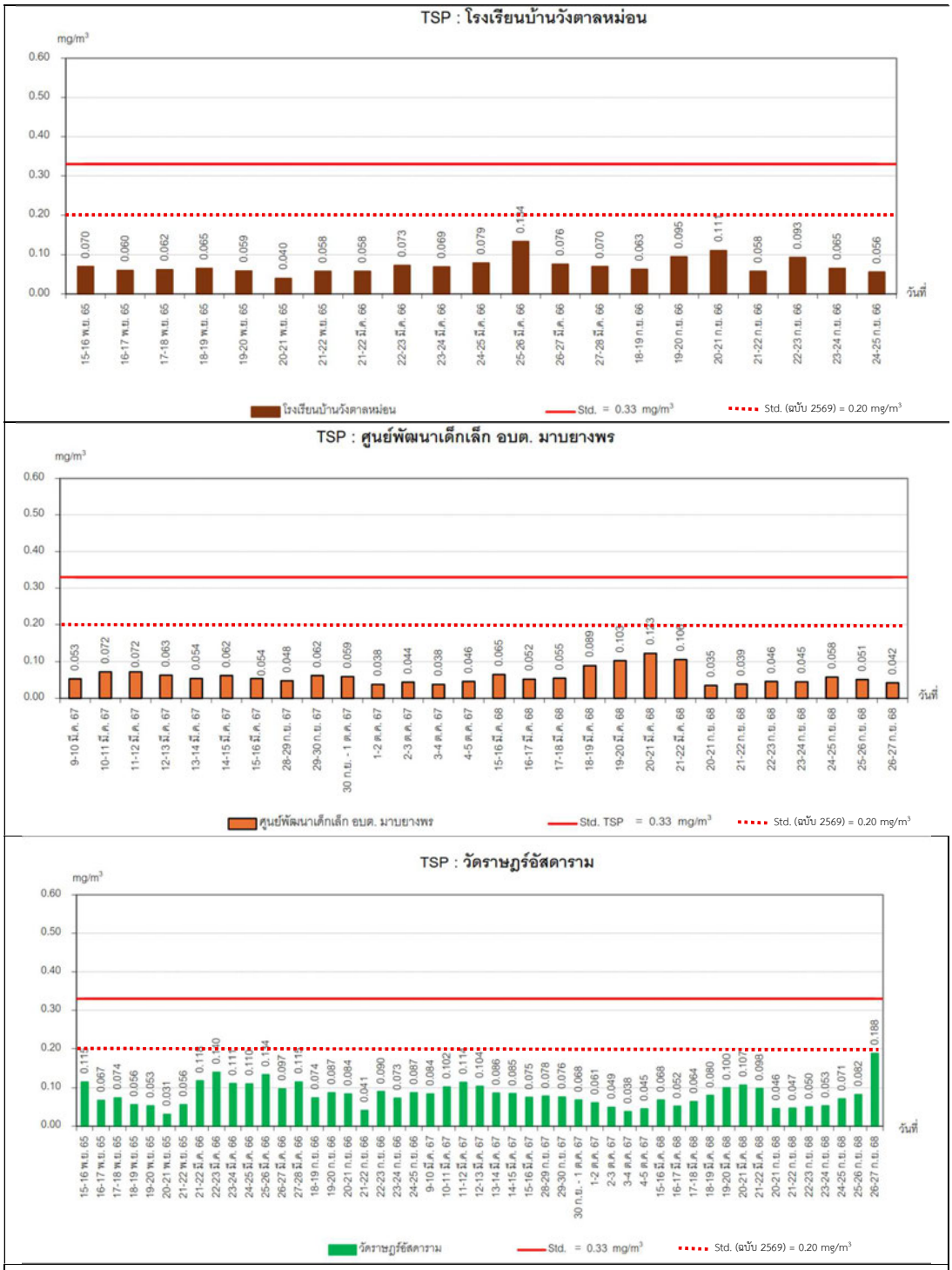
[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

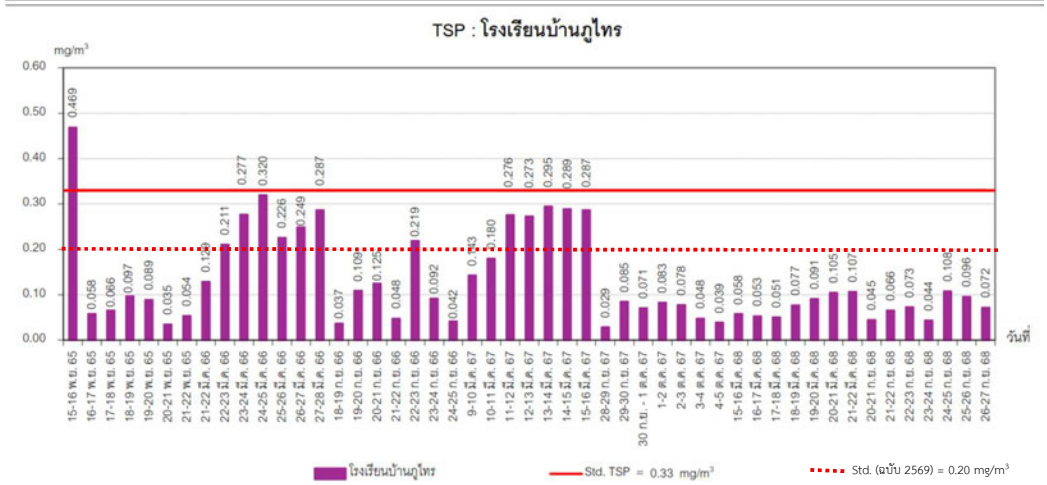
[4/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 มีผลบังคับใช้กับผลการตรวจวัดตั้งแต่วันที่ 22 มกราคม 2569

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

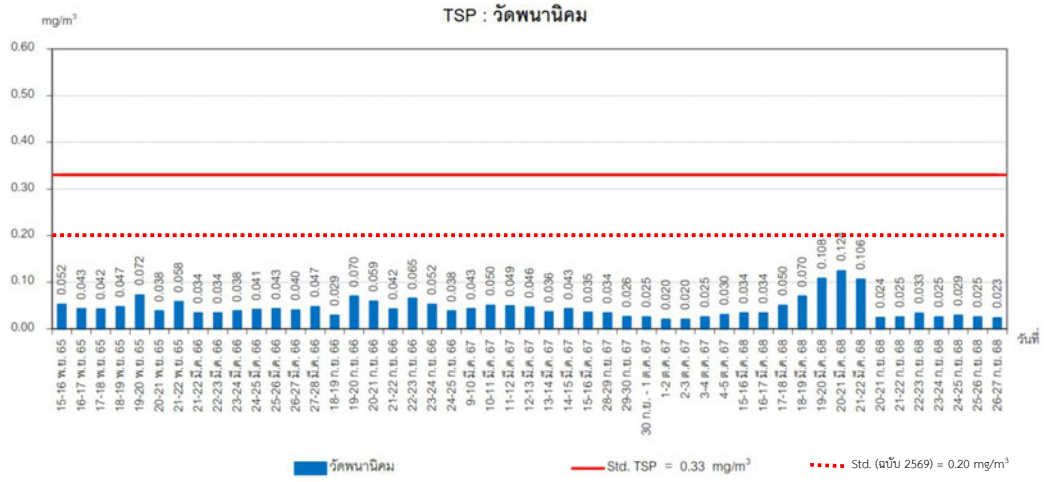


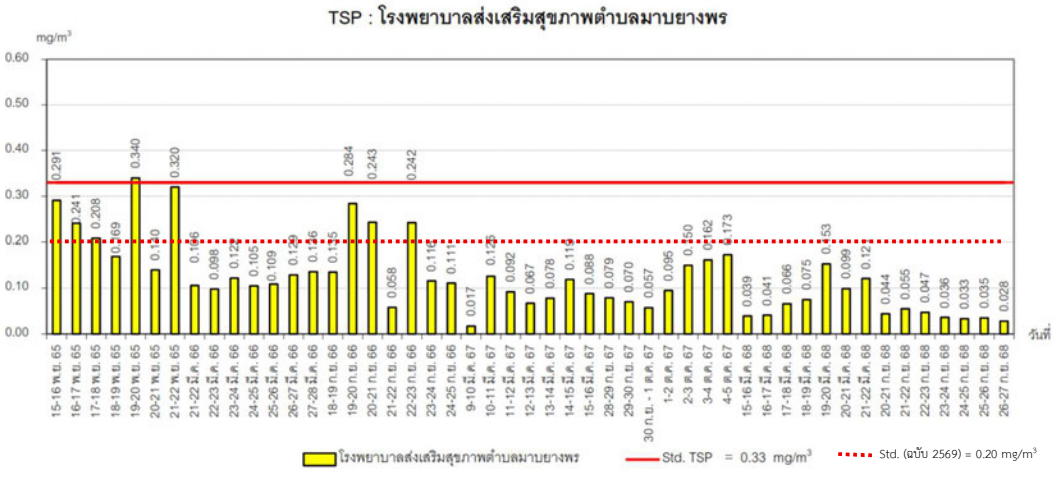
ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ

รูปที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 65 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

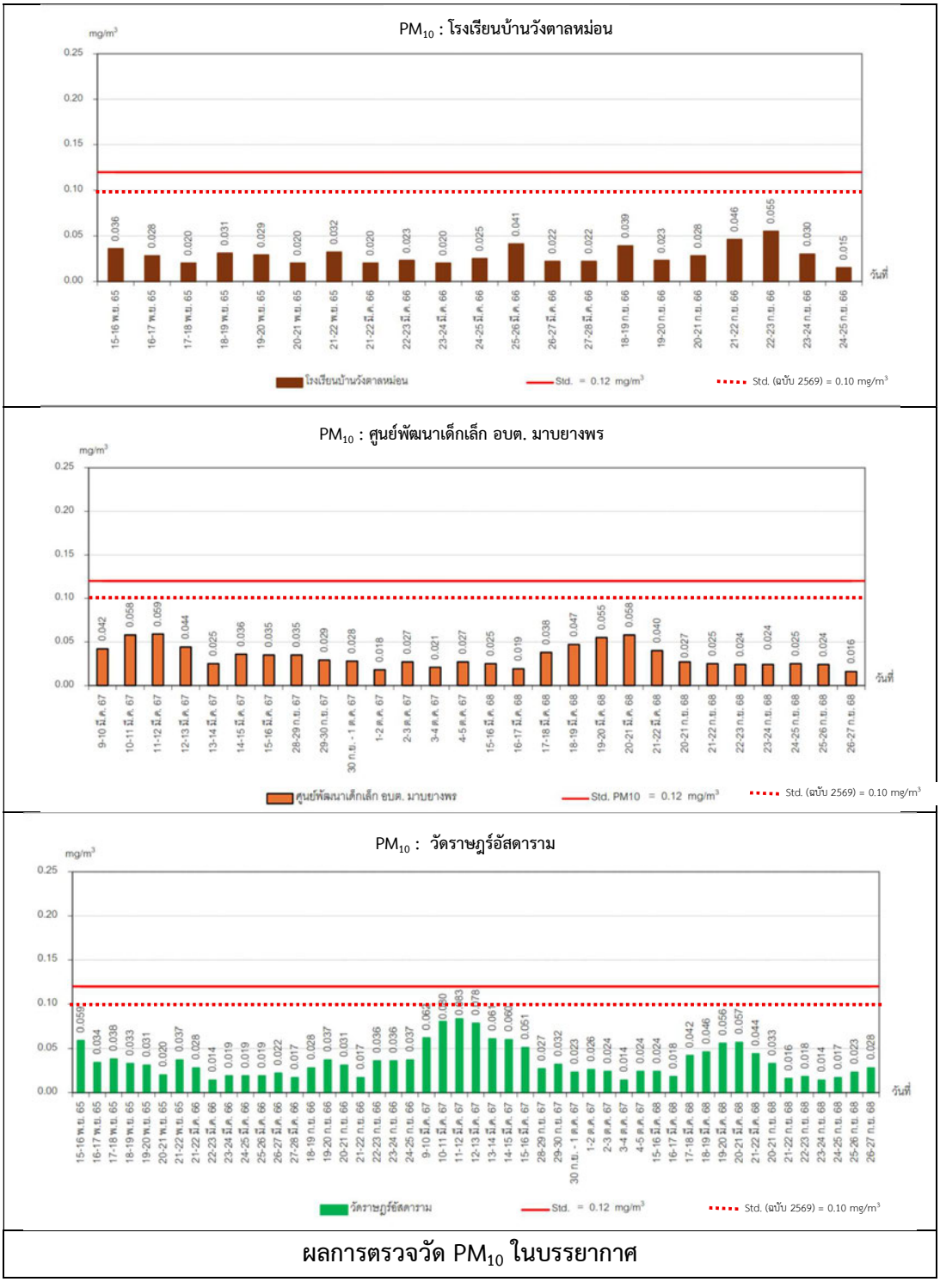




หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 65 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

ผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)

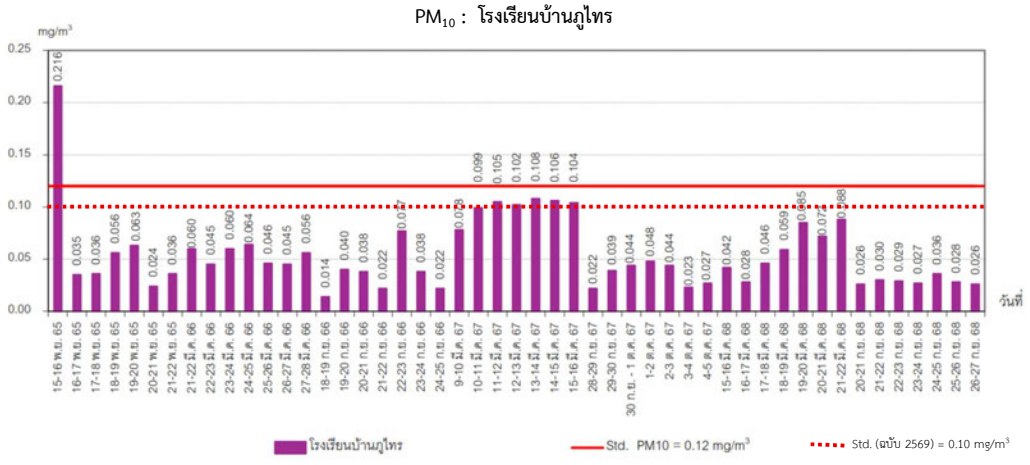
รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ผลการตรวจวัด PM_{10} ในบรรยากาศ

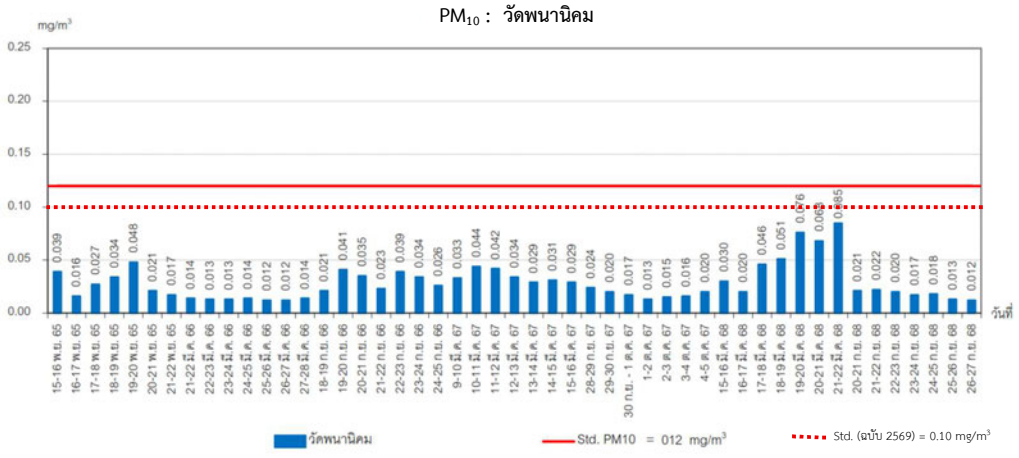
รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

PM_{10} : โรงเรียนบ้านภูไทร

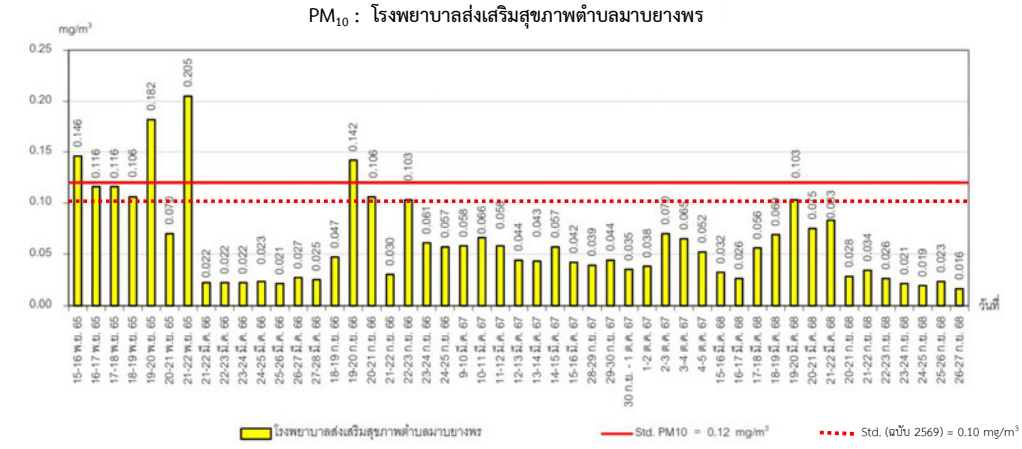


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 65 มีค่า PM10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

PM_{10} : วัดพนานิคม



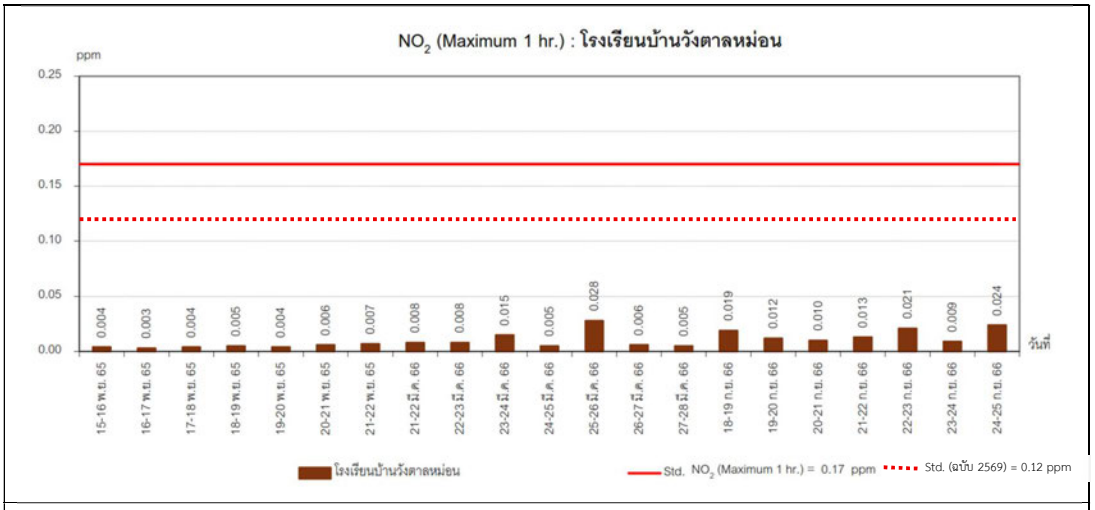
PM_{10} : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

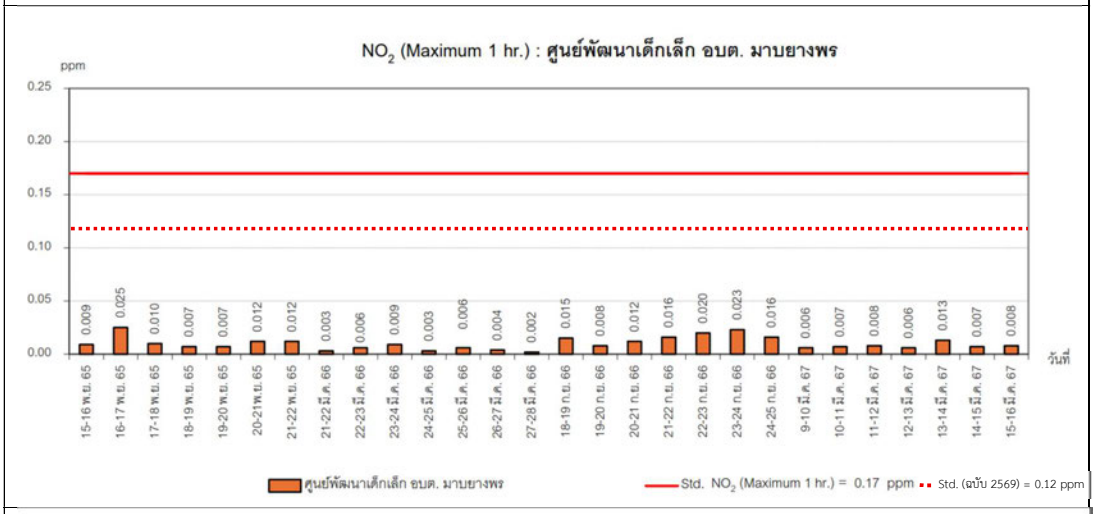


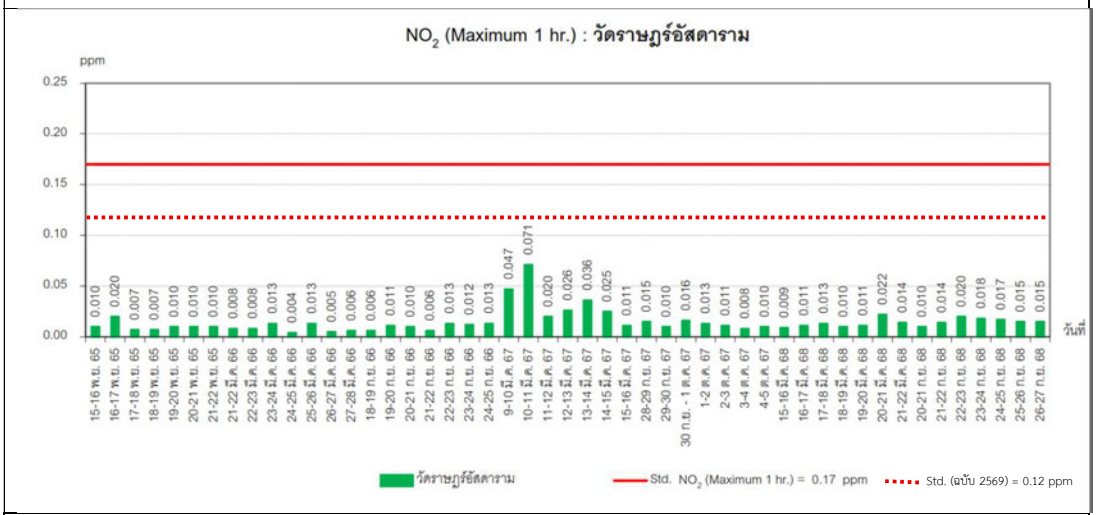
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16, 19-20, 21-22 พ.ย. 65 และ 19-20 ก.ย. 66 มีค่า PM_{10} สูงกว่าค่ามาตรฐาน เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างบนถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

ผลการตรวจวัด PM_{10} ในบรรยากาศ (ต่อ)

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

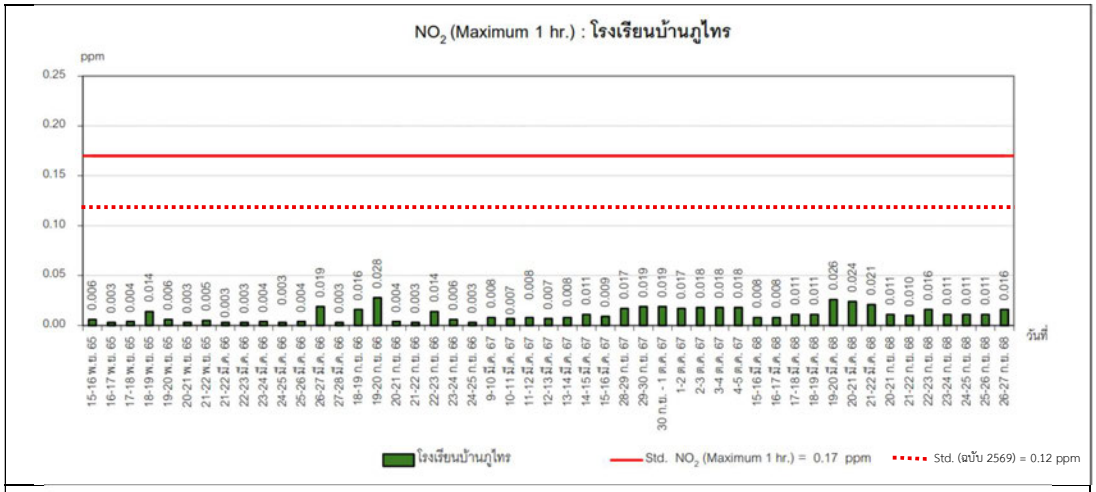


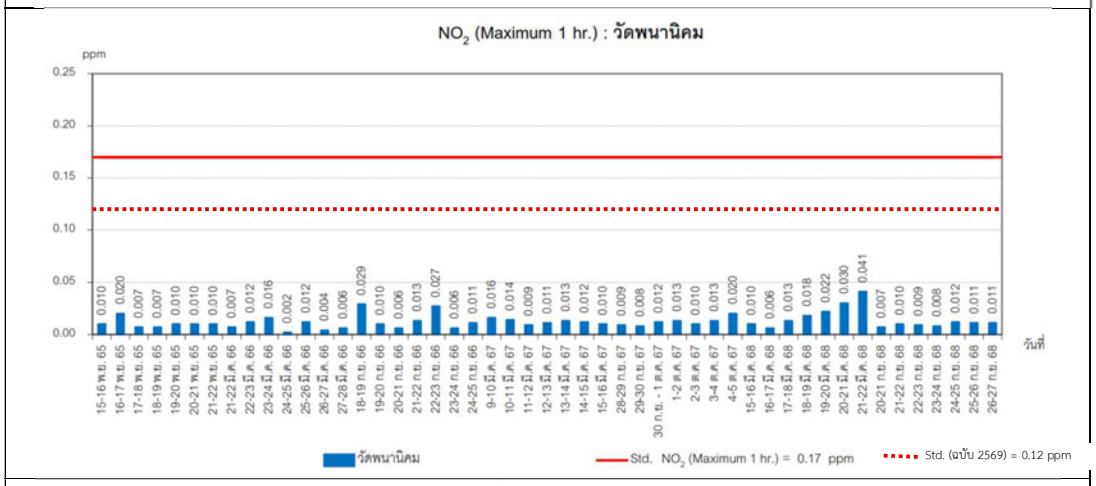


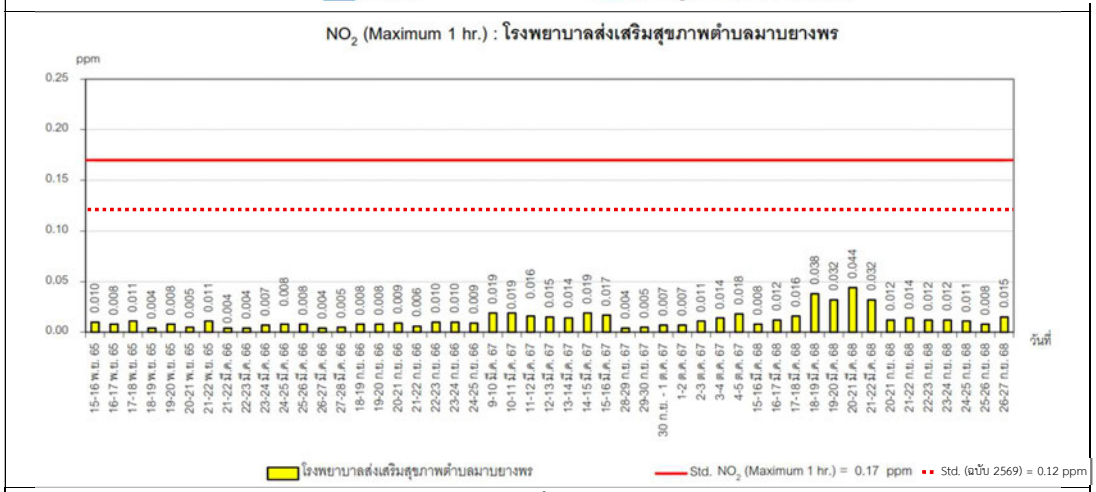


ผลการตรวจวัด NO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

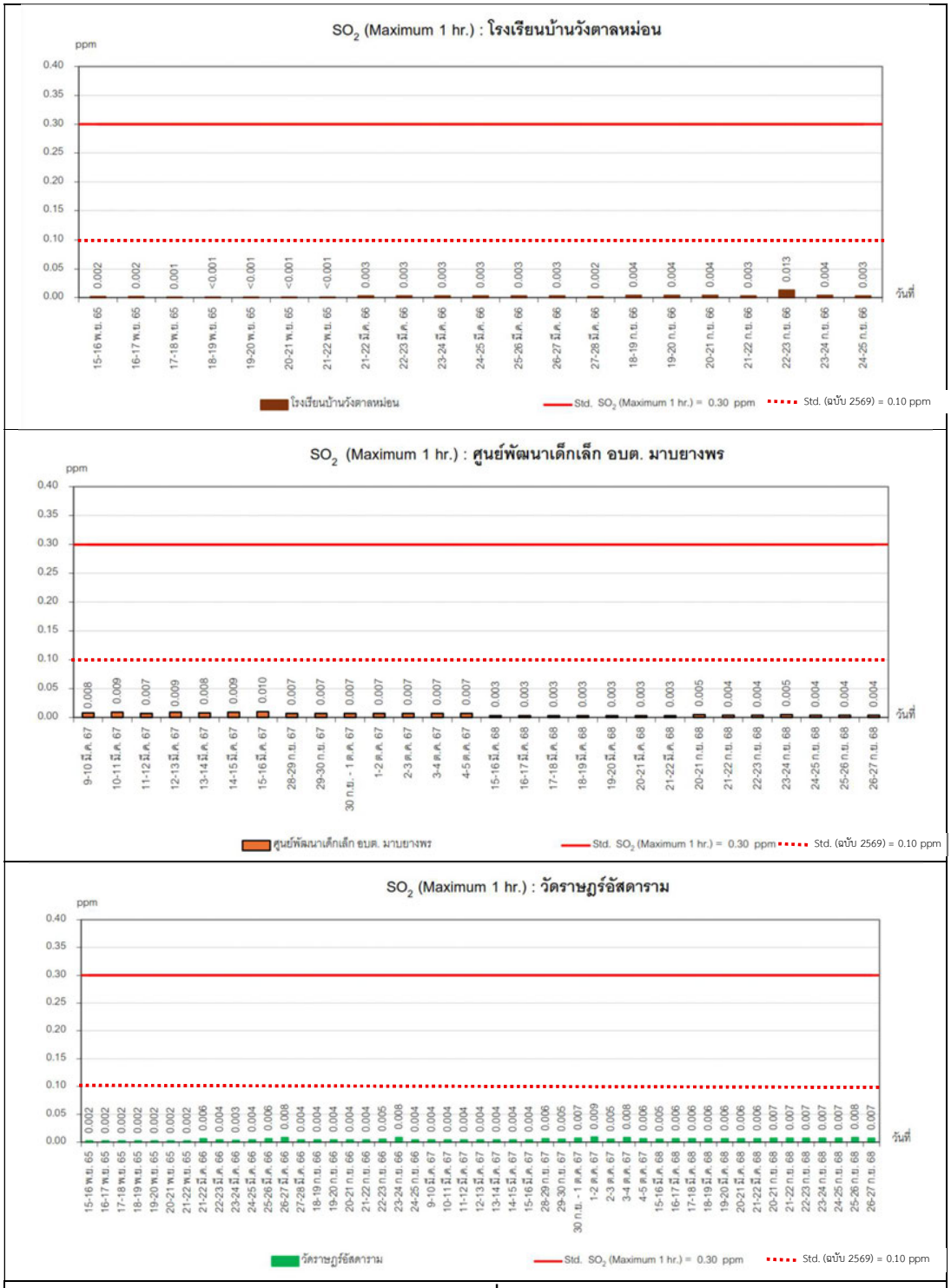






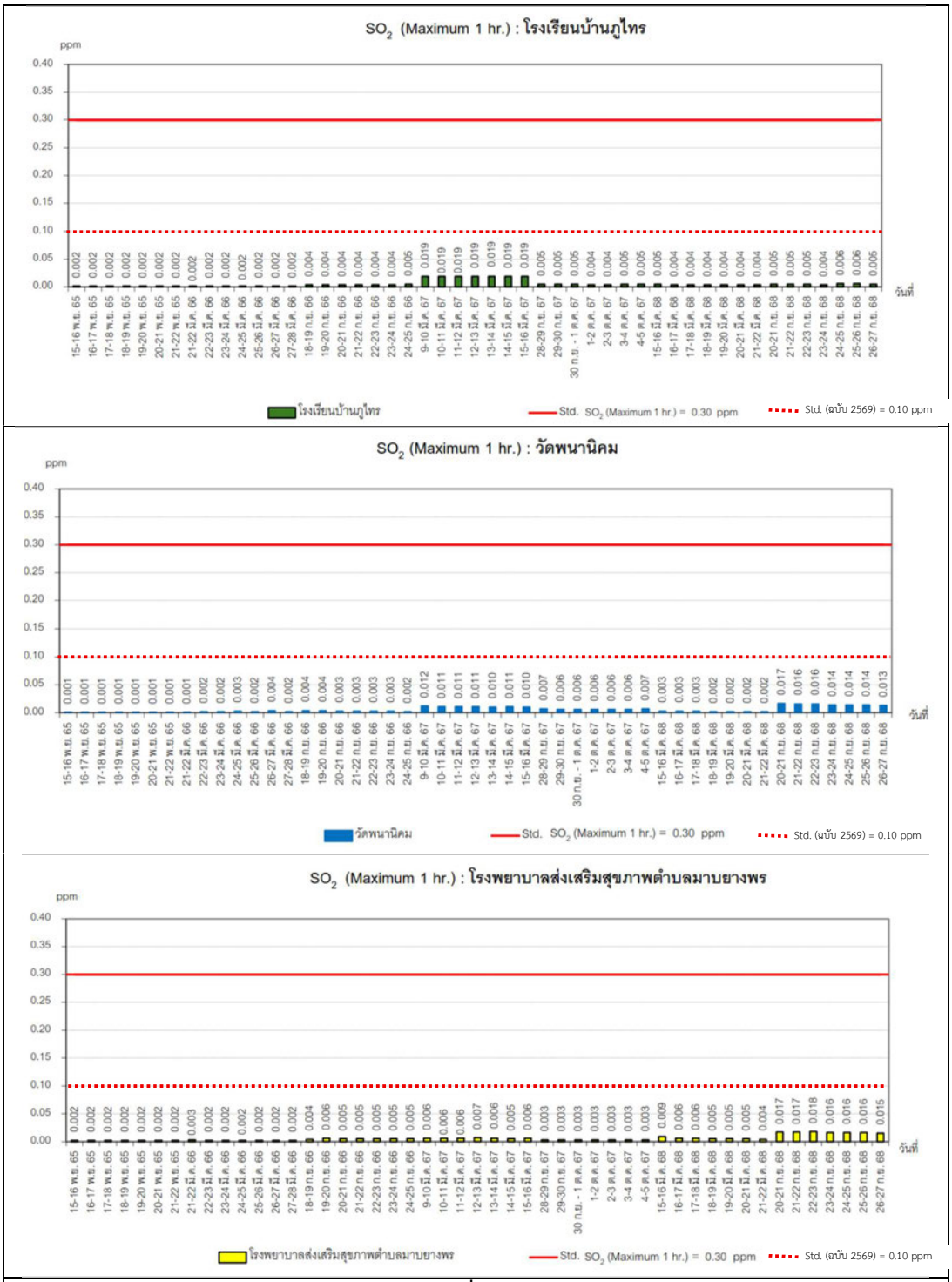
ผลการตรวจวัด NO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



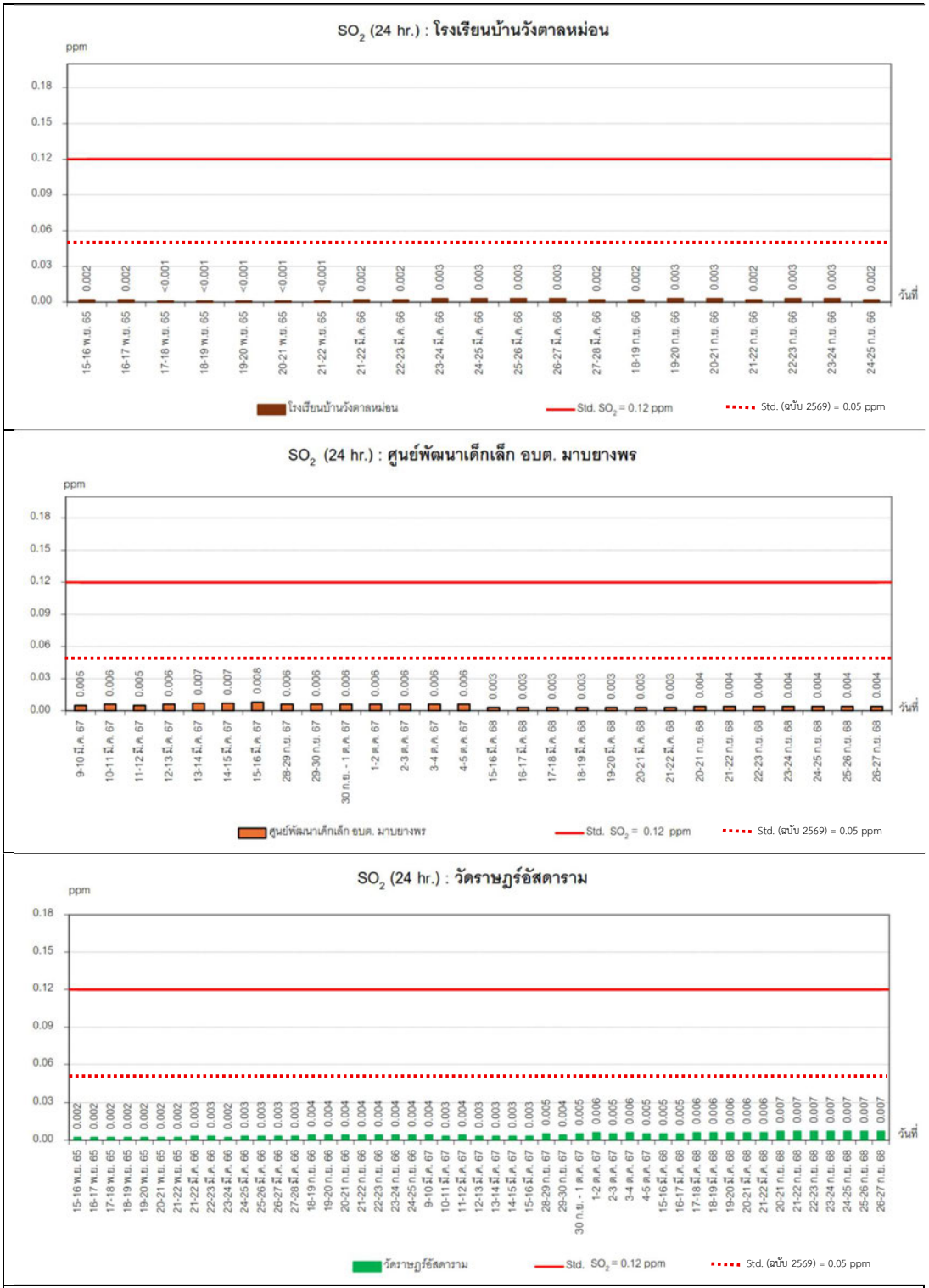
ผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



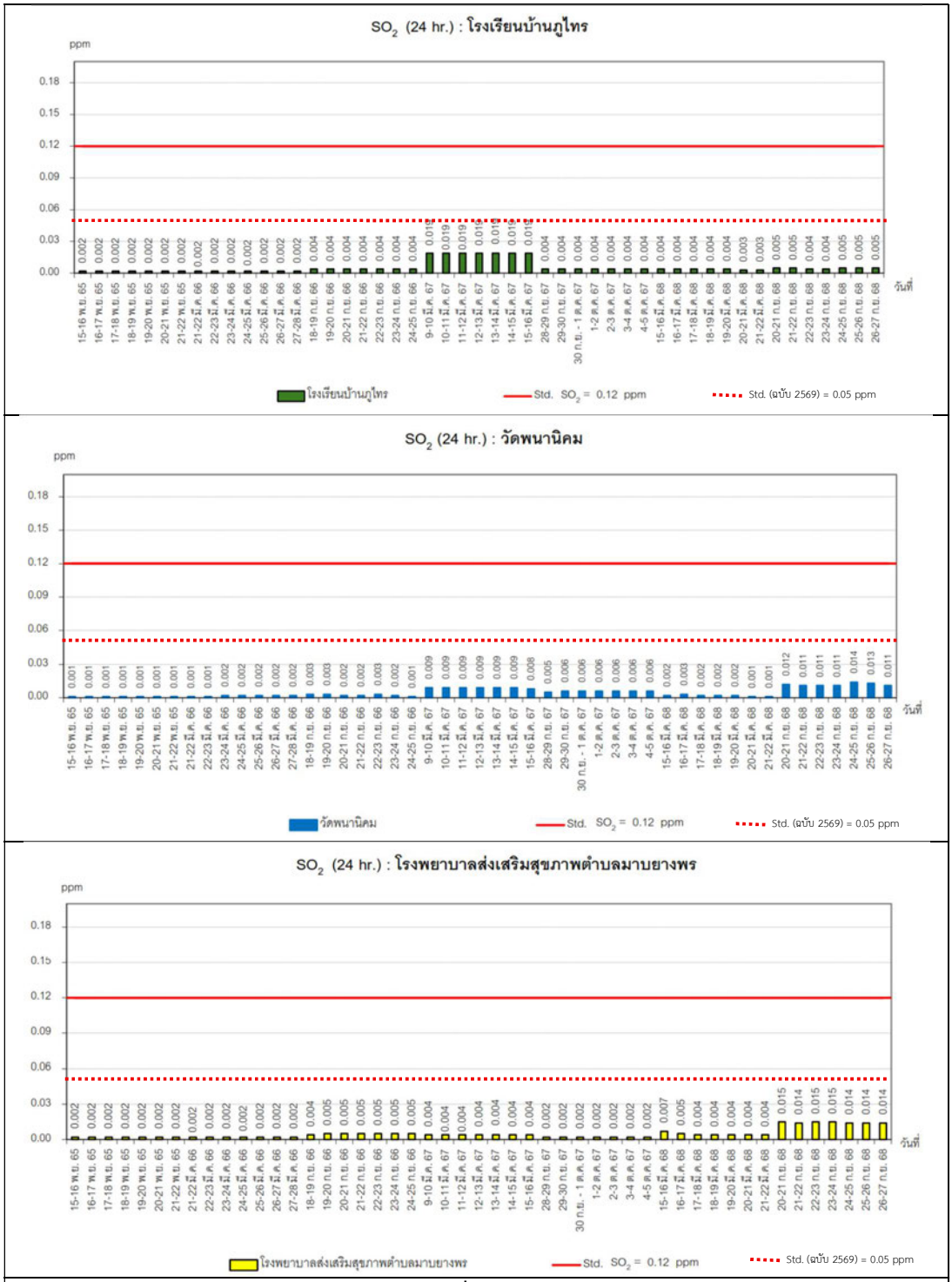
ผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-3 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.3.2 คุณภาพน้ำทิ้ง

(1) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด กำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (**รูปที่ 3.3-4**) โดยดำเนินการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า ซึ่งผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 - มิถุนายน พ.ศ. 2568 (**หมายเหตุ:** ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2565 - ธันวาคม พ.ศ. 2566 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการตลอดระยะเวลาดำเนินการ) รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.3-4**

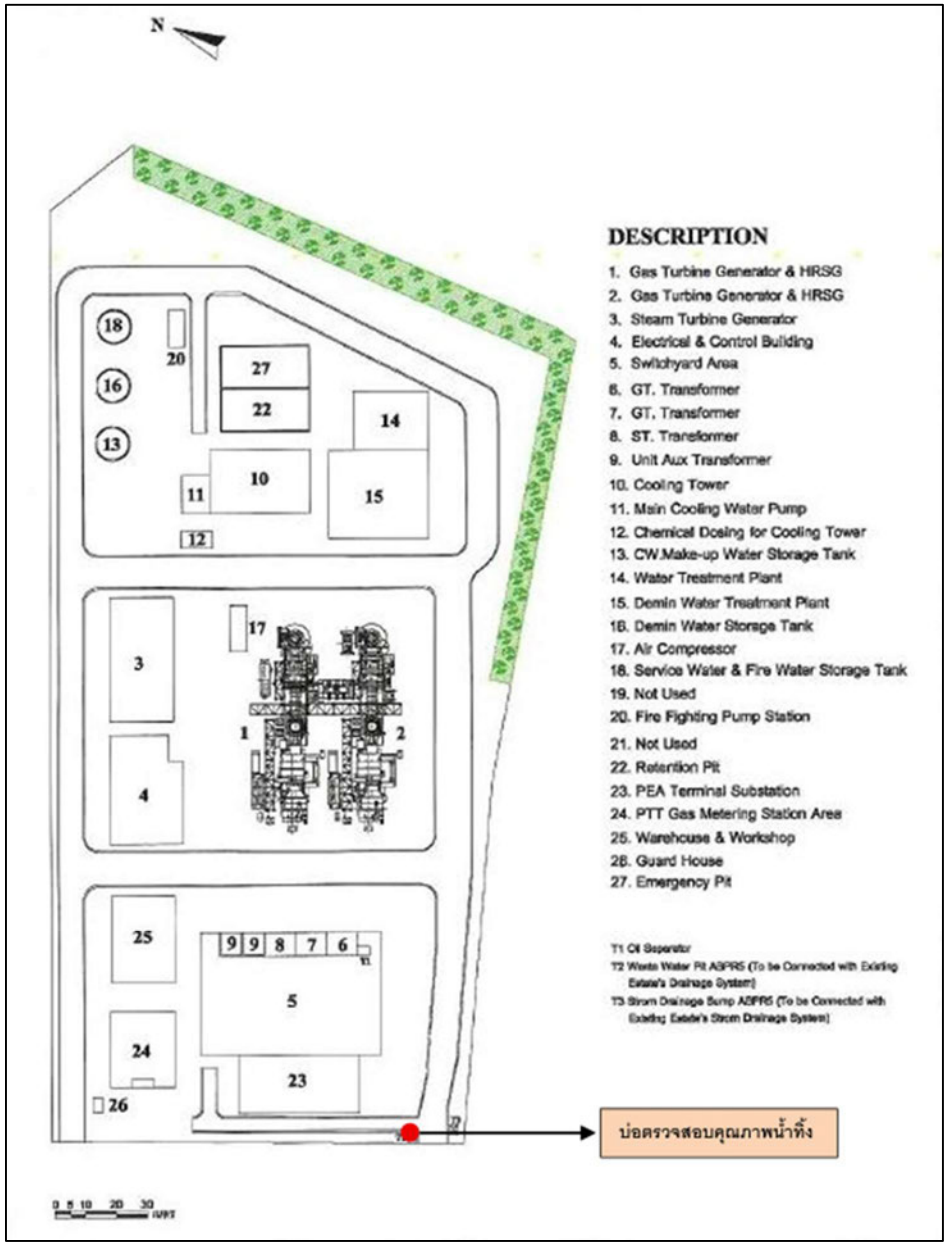
ตารางที่ 3.3-4
ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2567-ธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	พารามิเตอร์		
	Temperature (°C)	pH	Conductivity (µS/cm)
W1 : บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ			
ม.ค.-มิ.ย. 67	25.0-34.9	7.07-8.63	3,427-4,047
ก.ค.-ธ.ค. 67	26.2-36.9	3.43-9.20	588-4,438
ม.ค.-มิ.ย. 68	25.5-32.1	7.35-9.00	2,278-3,724
ก.ค.-ธ.ค. 68	26.1-32.0	6.24-8.06	3,380-3,880

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม 2567-ธันวาคม พ.ศ. 2568

(2) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด กำหนดให้ตรวจวัดโดยการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม จำนวน 1 สถานี คือ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (**รูปที่ 3.3-5**) ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ระหว่างเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2565-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.3-5** และ**รูปที่ 3.3-5**



ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-4 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

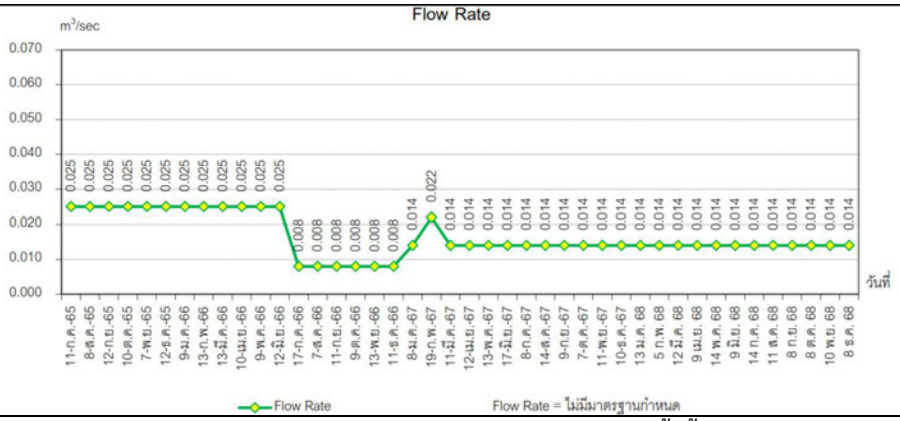
ตารางที่ 3.3-5

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ. 2565-ธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	พารามิเตอร์						
	Flow Rate (m^3/s)	Temperature (℃)	pH	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Free Chlorine (mg/L as Cl_2)
ก.ค.-ธ.ค. 65	0.025	29.6-33.5	7.5-8.1	1,800-2,540	< 5-10	< 3-4	< 0.1-0.2
ม.ค.-มิ.ย. 66	0.025	30.7-33.9	7.4-7.9	2,200-2,800	< 5-7	<3-5	< 0.1
ก.ค.-ธ.ค. 66	0.008	31.3-32.9	7.6-8.4	1,520-2,520	< 5-10	< 3.0	< 0.1
ม.ค.-มิ.ย. 67	0.014-0.022	30.0-33.0	7.4-7.9	2,240-2,480	< 5-8	< 3.0	< 0.1-0.8
ก.ค.-ธ.ค. 67	0.014	28.0-31.0	7.5-7.8	1,404-2,628	6-15	< 3.0	< 0.1-0.6
ม.ค.-มิ.ย. 68	0.014	14.0-31.0	7.3-7.6	2,372-2,588	< 5-9	< 3.0	< 0.1-0.6
ก.ค.-ธ.ค. 68	0.014	29.0-33.0	7.4-7.9	2,314-2,674	< 5-27	< 3.0	< 0.1-0.3
ค่ามาตรฐาน [1]	-	**≤ 45**	**5.5-9.0**	**≤ 3,000**	**≤ 200**	**≤ 10**	**≤ 1**

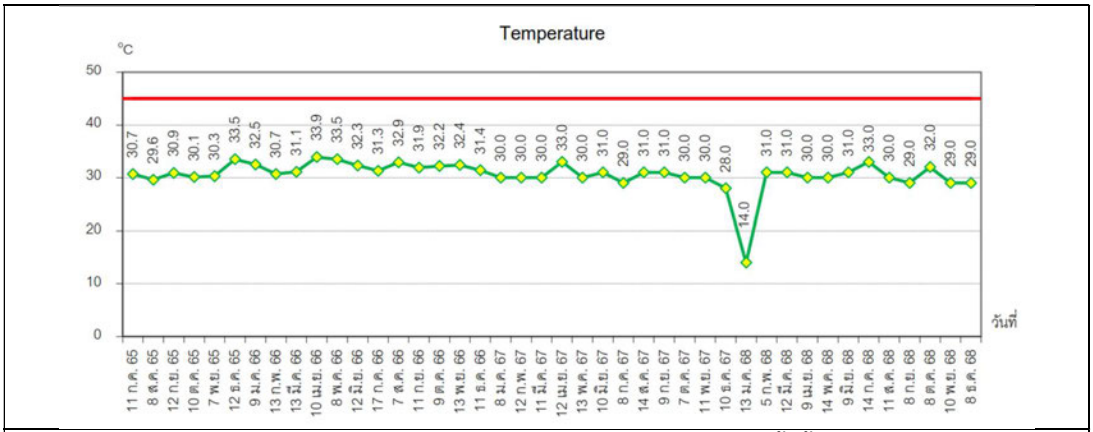
หมายเหตุ: [1/] ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

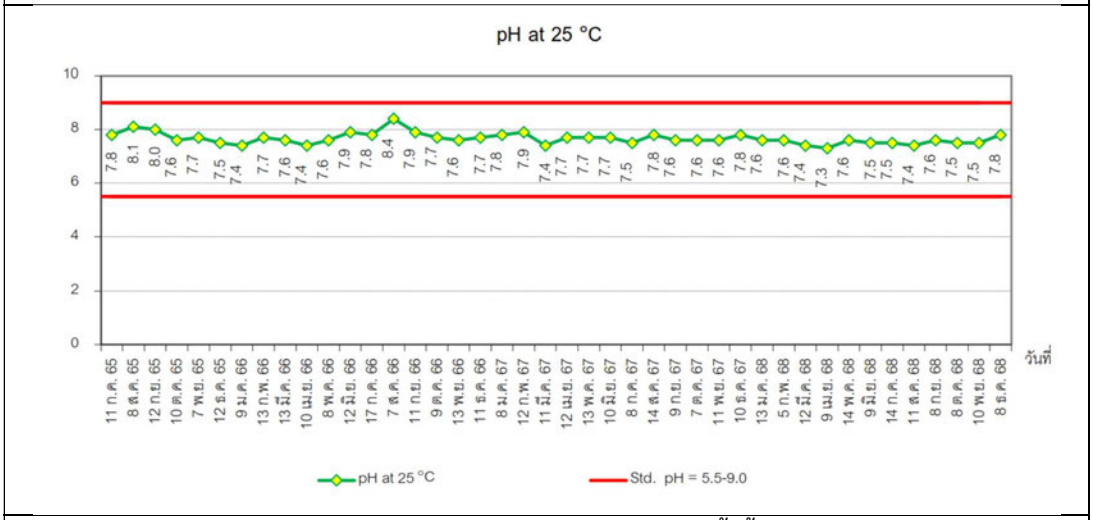


กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง

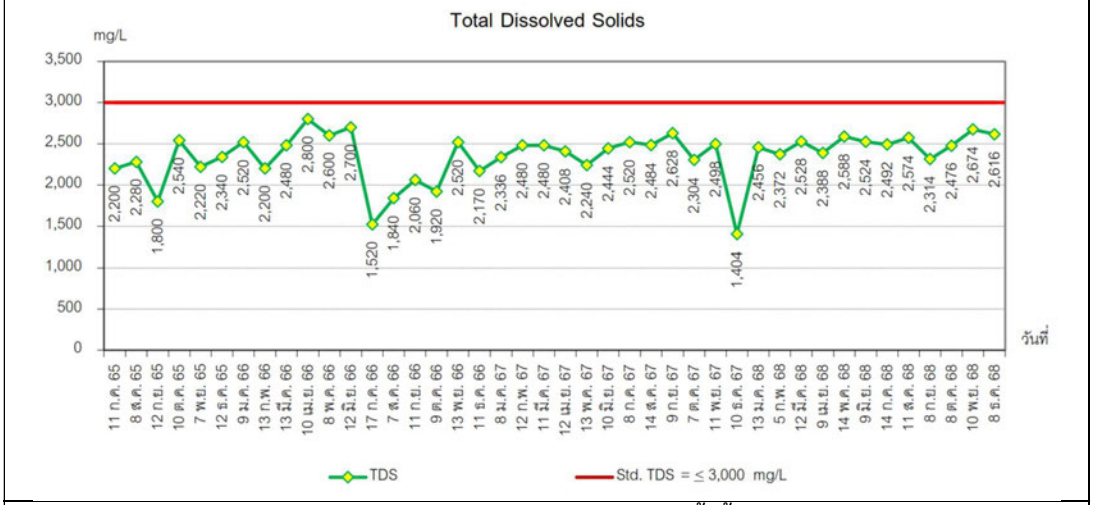
รูปที่ 3.3-5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง

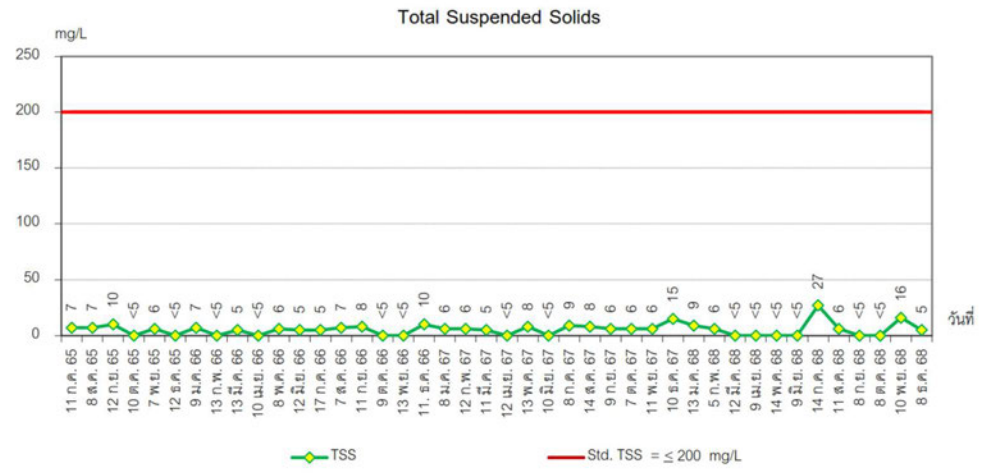


กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง

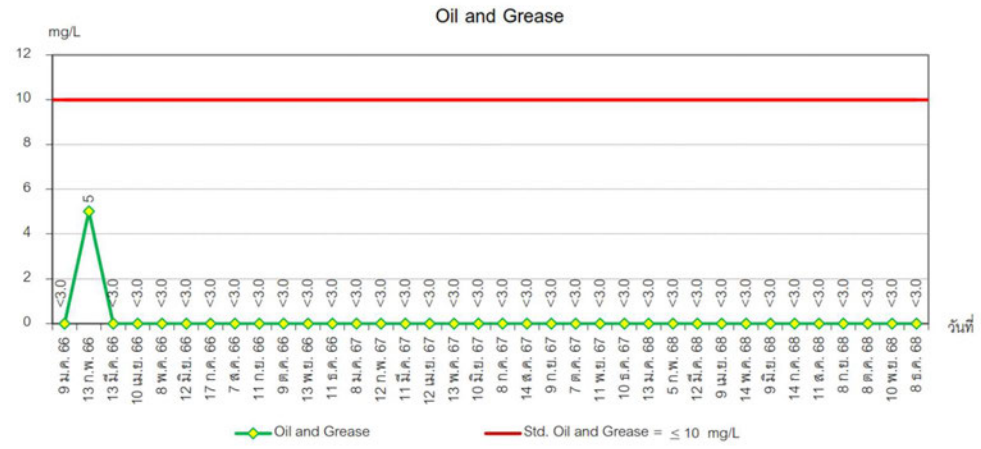


กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง

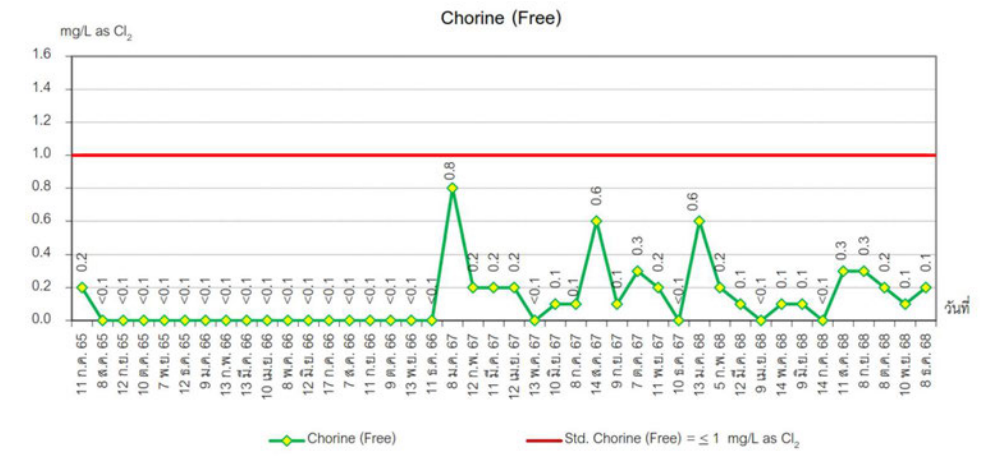
รูปที่ 3.3-5 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-5 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

3.3.3 เสียง

(1) การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดเสียง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (N1) โรงเรียนบ้านภูไทร (N2) วัดพนานิคม (N3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร และ (N4) ริมรั้วโครงการ (ดัง**รูปที่ 3.3-6**) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ตั้งแต่ปี พ.ศ.2565-2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดัง**รูปที่ 3.3-7** สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.3-6**

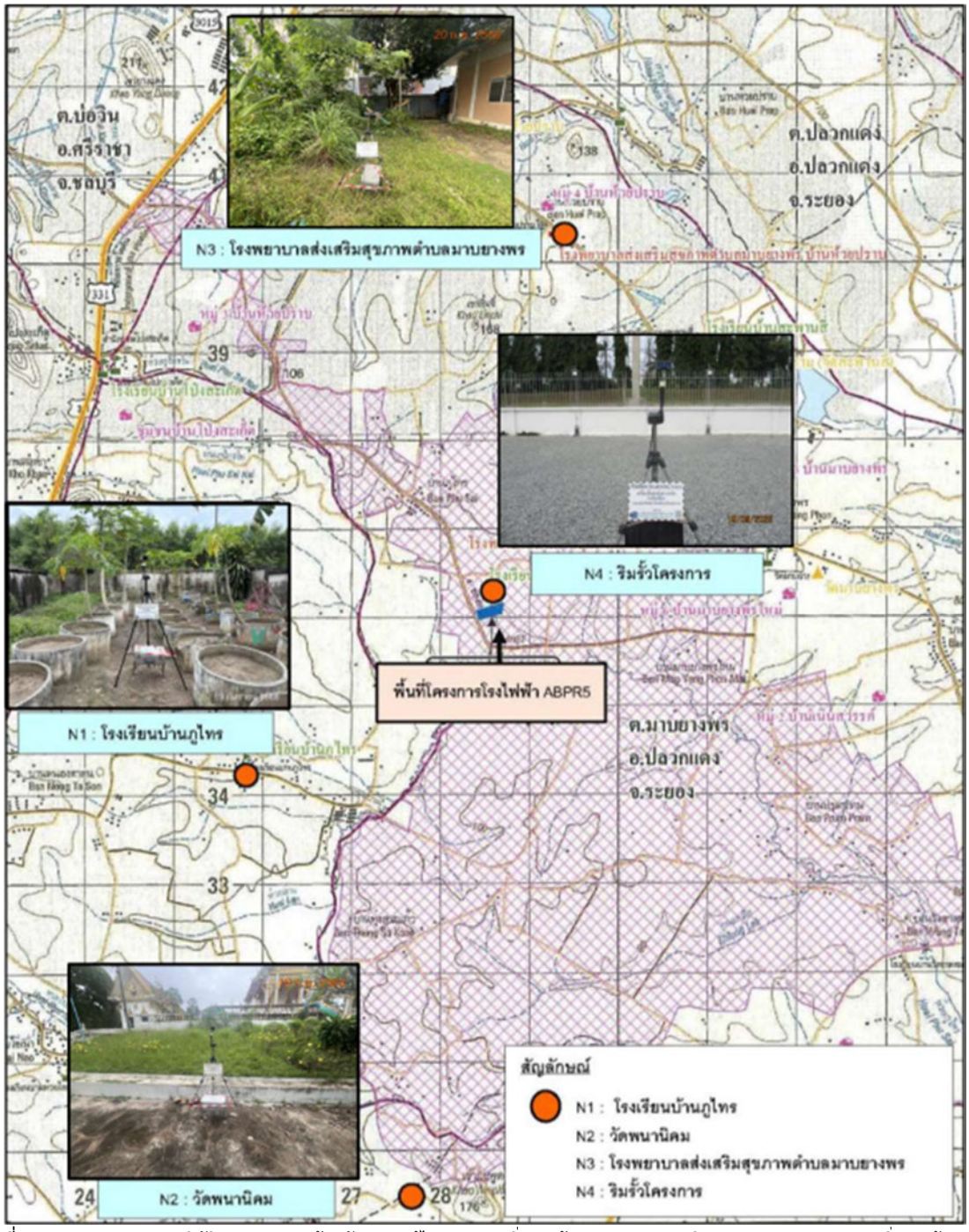
(2) การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการฯ ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ดัง**รูปที่ 3.3-8** ล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567 ทั้งนี้ มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

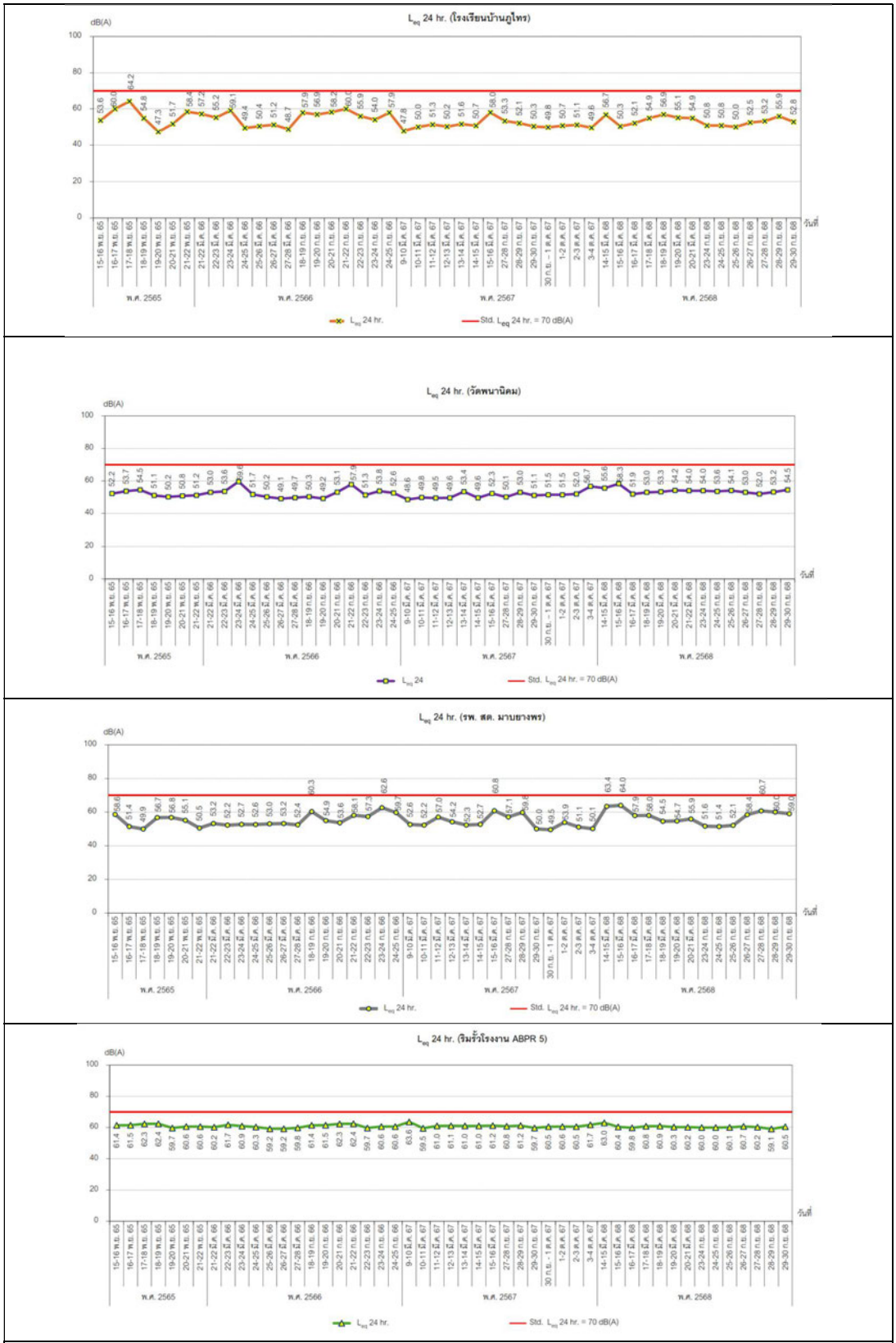
(3) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่องของโครงการฯ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2565-2568 ส่วนใหญ่มีค่าระดับไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ยกเว้น ระดับเสียงบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำที่ตรวจวัด ปี พ.ศ. 2565 ดัง**ตารางที่ 3.3-7** และ**รูปที่ 3.3-9**



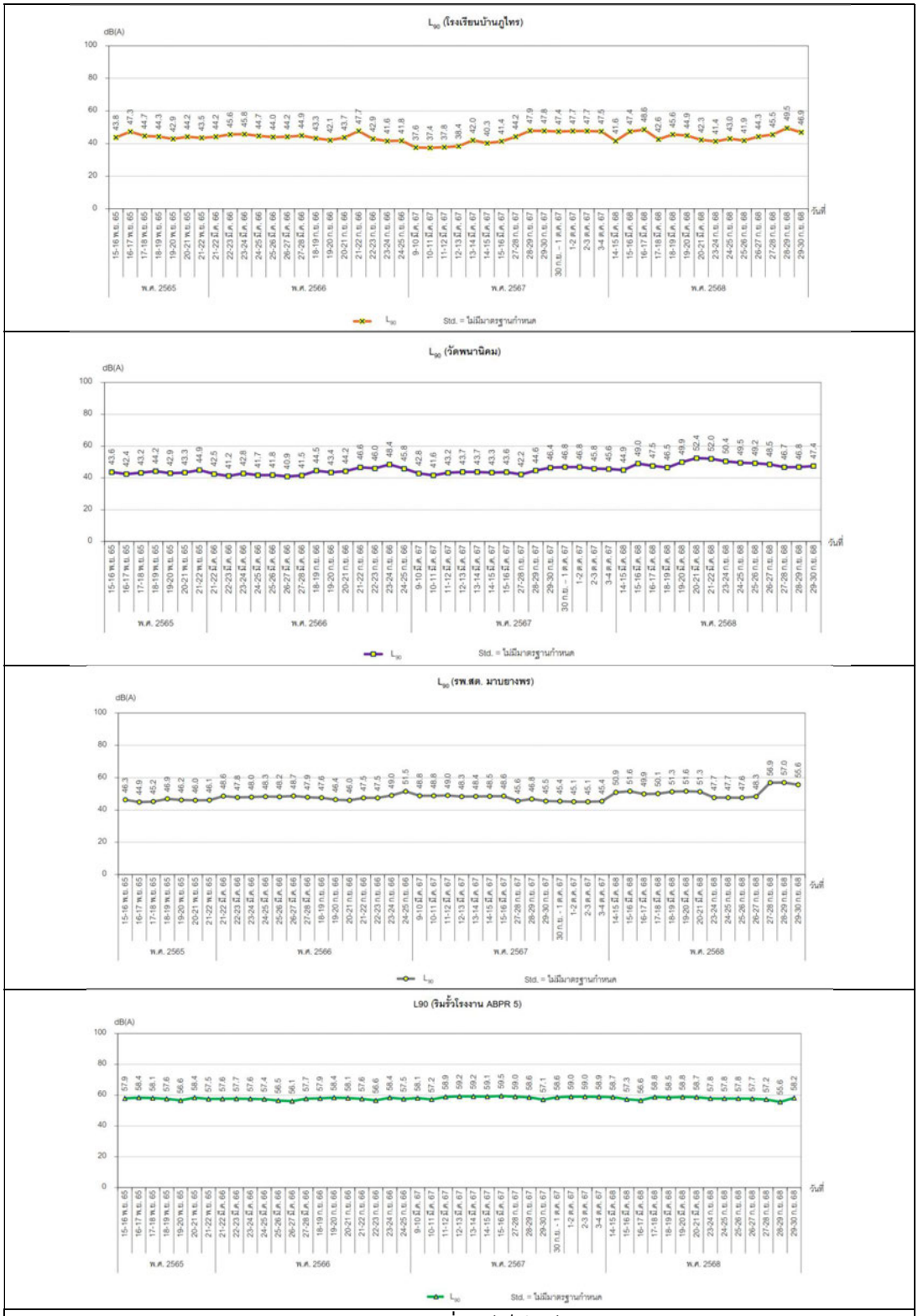
ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-6 ตำแหน่งจุดตรวจวัดเสียงของโครงการ



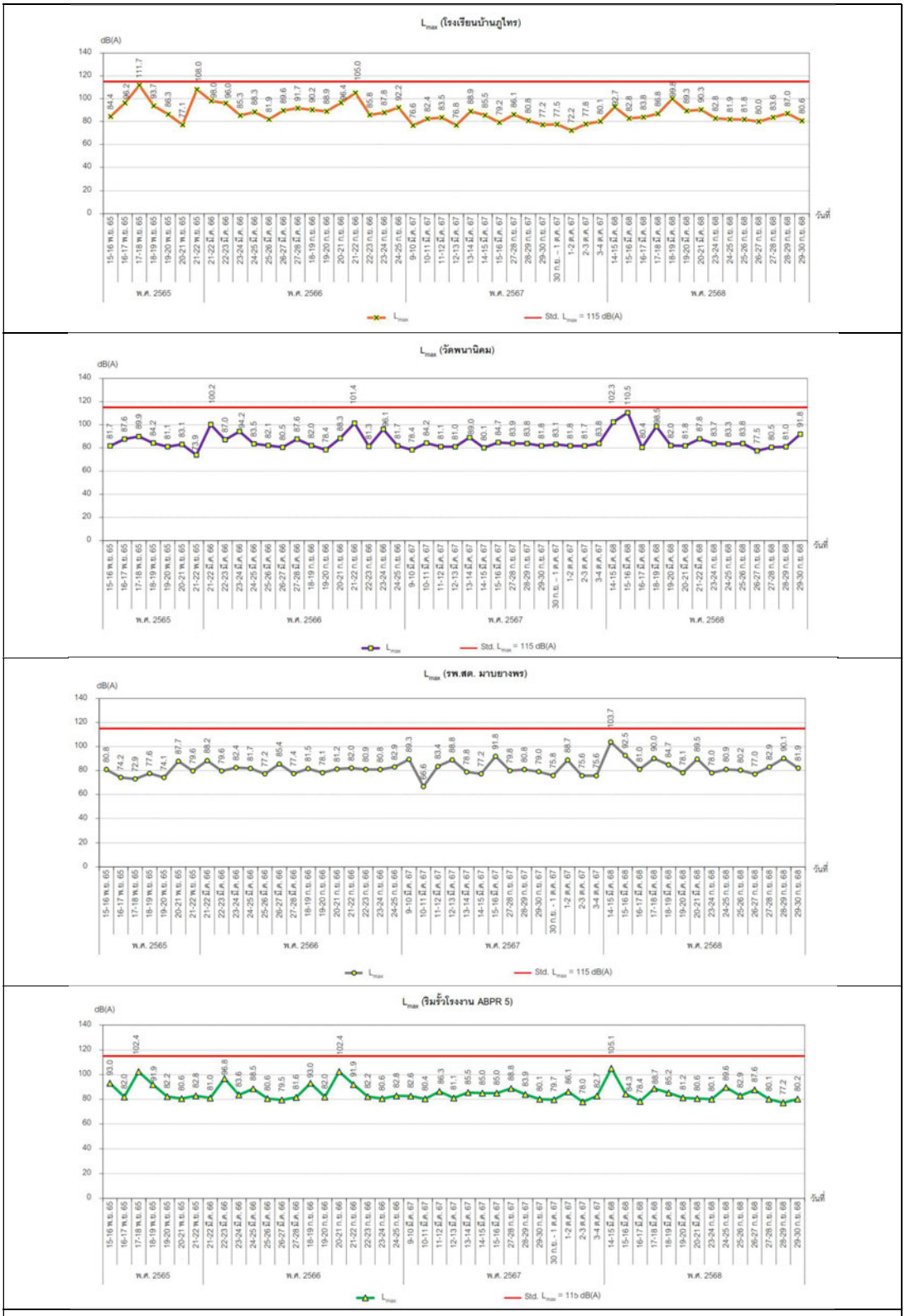
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

รูปที่ 3.3-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียง



ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นไทล์

รูปที่ 3.3-7 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียง



ระดับเสียงสูงสุด

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-7 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียง

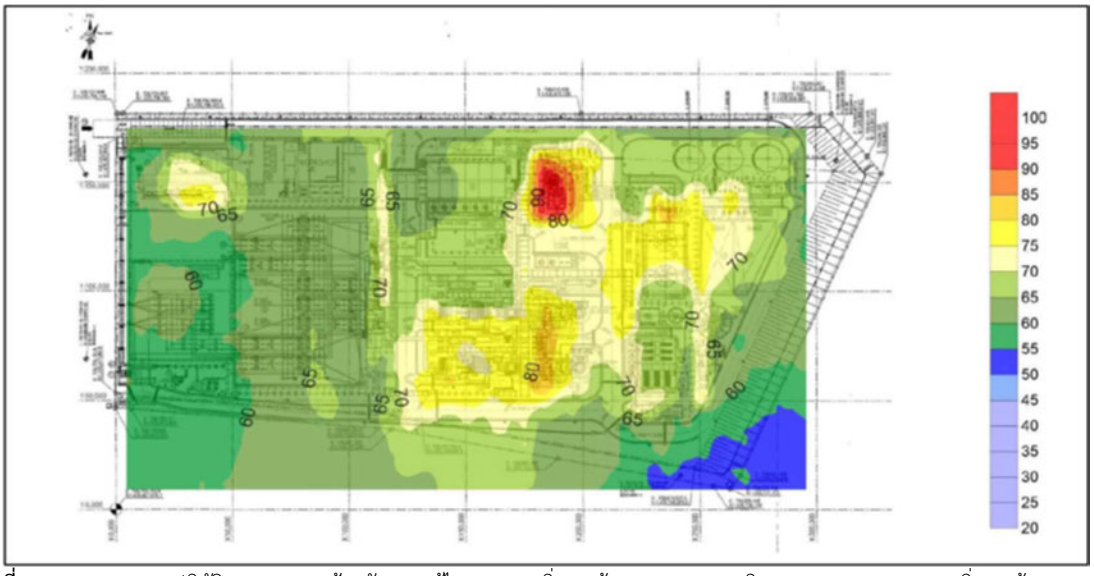
ตารางที่ 3.3-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

สถานีตรวจวัด	วันตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)			
		Leq 24 hr	Lmax	Ldn	L90
1.โรงเรียนบ้านภูไทร	9-16 มี.ค. 65	51.7-56.5	78.4-92.4	-	40.2-43.5
	15-22 พ.ย. 65	47.3-64.2	77.1-111.7	-	42.9-47.3
	21-28 มี.ค. 66	48.7-59.1	81.9-98.0	-	44.0-45.8
	18-25 ก.ย. 66	54.0-60.0	85.8-105.0	-	41.6-47.7
	9-16 มี.ค. 67	47.8-58.0	46.0-88.9	50.6-67.6	34.4-67.5
	27 ก.ย.-4 ต.ค. 67	49.6-53.3	49.8-86.1	55.4-57.9	44.2-47.9
	14-21 มี.ค. 68	50.3-56.9	51.6-99.8	56.1-58.9	41.6-48.6
	23-30 ก.ย. 68	50.0-55.9	46.5-87.0	52.0-62.7	41.4-49.5
2.วัดพนานิคม	9-16 มี.ค. 65	49.0-52.7	77.8-84.6	-	40.5-45.2
	15-22 พ.ย. 65	50.2-54.5	73.9-89.9	-	42.4-44.9
	21-28 มี.ค. 66	49.1-59.6	80.5-100.2	-	40.9-42.8
	18-25 ก.ย. 66	49.2-57.9	78.4-101.4	-	43.4-48.4
	9-16 มี.ค. 67	48.6-53.4	55.8-89.0	53.3-58.9	37.3-51.9
	27 ก.ย.-4 ต.ค. 67	50.1-56.7	55.8-83.9	53.5-58.7	42.2-46.8
	14-21 มี.ค. 68	53.0-58.3	55.1-110.5	57.1-61.4	44.9-52.4
	23-30 ก.ย. 68	52.0-54.5	54.4-91.8	58.1-60.1	47.4-50.4
3.รพ.สต. มาบยางพร	9-16 มี.ค. 65	45.4-55.5	73.9-88.6	-	39.4-52.8
	15-22 พ.ย. 65	49.9-58.6	72.9-87.7	-	44.9-46.9
	21-28 มี.ค. 66	52.2-53.2	77.2-88.2	-	47.8-48.7
	18-25 ก.ย. 66	53.6-62.6	78.1-82.9	-	46.0-51.5
	9-16 มี.ค. 67	52.2-60.8	63.7-91.8	57.5-70.2	44.7-68.5
	27 ก.ย.-4 ต.ค. 67	49.5-59.8	59.1-88.7	54.7-65.2	45.1-46.8
	14-21 มี.ค. 68	54.5-64.0	64.5-103.7	59.9-70.6	49.9-51.6
	23-30 ก.ย. 68	51.4-60.7	61.5-90.1	56.5-67.7	47.6-57.0
4.ริมรั้วโครงการ	9-16 มี.ค. 65	59.7-62.4	80.6-102.4	-	56.6-58.4
	15-22 พ.ย. 65	59.2-61.7	79.5-96.8	-	56.1-57.7
	21-28 มี.ค. 66	59.4-62.0	80.4-90.0	-	55.5-58.6
	18-25 ก.ย. 66	59.4-63.1	78.5-106.9	-	56.2-58.1
	9-16 มี.ค. 67	59.5-63.6	54.9-86.3	64.4-66.4	41.9-72.7
	27 ก.ย.-4 ต.ค. 67	59.7-61.7	64.6-88.8	64.7-66.1	57.1-59.0
	14-21 มี.ค. 68	59.8-63.0	65.0-105.1	64.5-66.4	56.6-58.8
	23-30 ก.ย. 68	59.1-60.7	65.4-89.6	64.4-65.7	55.6-58.2
ค่ามาตรฐาน*		**70**	**115**	-	-

หมายเหตุ: - คือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

* ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-8 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.3.4 คมนาคมขนส่ง

จากการรวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน ระหว่างเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 - ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะมูลฝอย ของเสียทั่วไป ของเสียอันตราย และขยะรีไซเคิล เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.3-8**

ทั้งนี้ โครงการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณกากของเสียในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบกับปริมาณกากของเสียในปัจจุบัน (พ.ศ. 2568) พร้อมทั้งระบุวิธีการจัดการให้ชัดเจน ดัง**ตารางที่ 3.3-9**

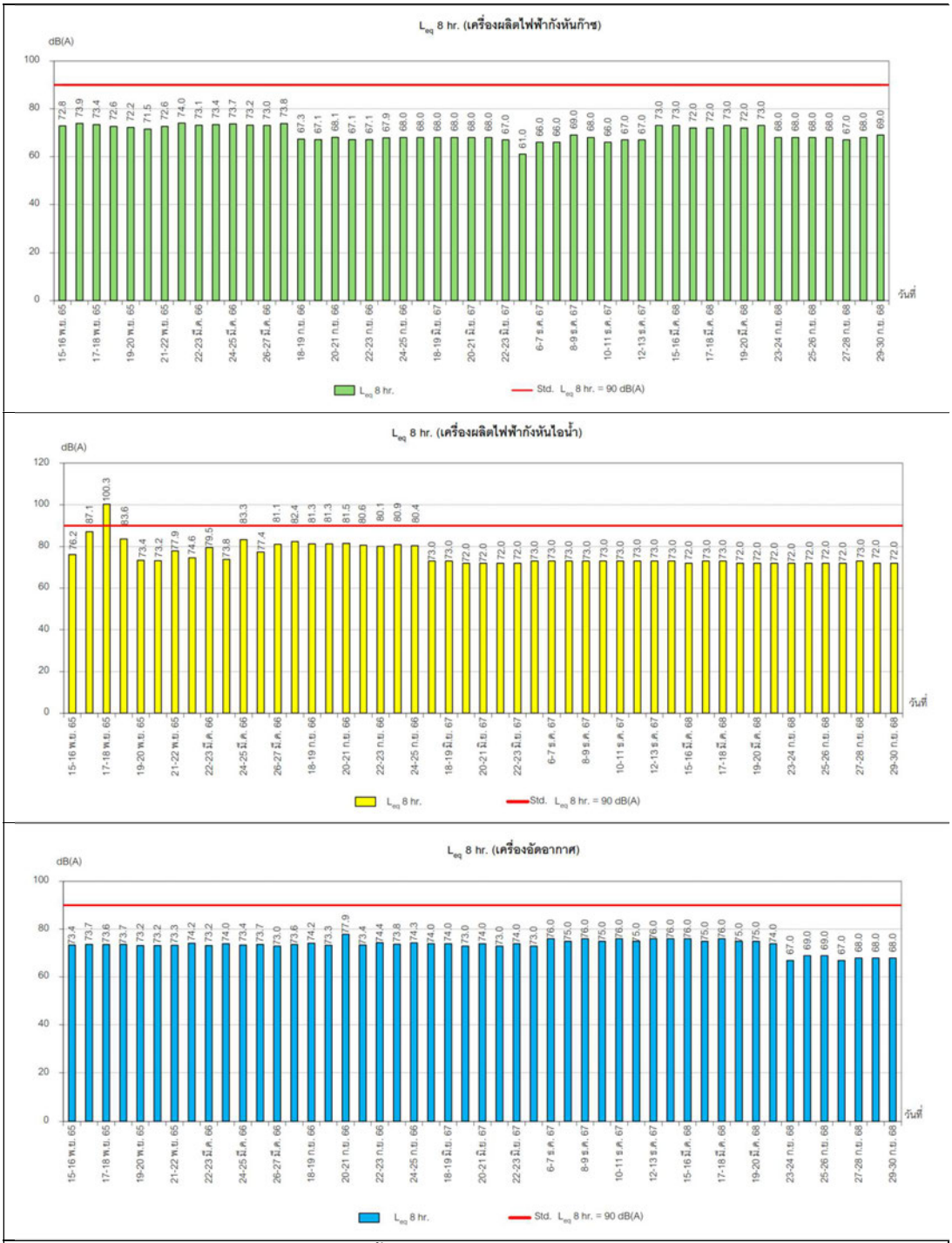
ตารางที่ 3.3-7 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง Leq 8 ชม. (เดซิเบลเอ)
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	15-22 พ.ย. 2565	71.5-73.9
	21-28 มี.ค. 2566	73.0-74.0
	18-25 ก.ย. 2566	67.1-68.1
	17-24 มิ.ย. 2567	61.0-68.1
	6-13 ธ.ค. 2567	66.0-69.0
	14-21 มี.ค. 2568	72.0-73.0
	23-30 ก.ย. 2568	67.0-69.0
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	15-22 พ.ย. 2565	73.2-100.3*
	21-28 มี.ค. 2566	73.8-83.3
	18-25 ก.ย. 2566	80.1-81.5
	17-24 มิ.ย. 2567	72.0-73.0
	6-13 ธ.ค. 2567	73.0
	14-21 มี.ค. 2568	72.0-73.0
	23-30 ก.ย. 2568	72.0-73.0
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	15-22 พ.ย. 2565	73.2-73.7
	21-28 มี.ค. 2566	73.0-74.2
	18-25 ก.ย. 2566	73.3-77.9
	17-24 มิ.ย. 2567	73.0-74.0
	6-13 ธ.ค. 2567	75.0-76.0
	14-21 มี.ค. 2568	74.0-76.0
	23-30 ก.ย. 2568	67.0-69.0
ค่ามาตรฐาน		**85[1/], 90[2/]**

หมายเหตุ: [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



ระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-9 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

ตารางที่ 3.3-8

สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	ประเภทของเสีย (กิโลกรัม)				รวม
	ขยะมูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	
กรกฎาคม	700	-	-	-	700
สิงหาคม	560	23,570	490	-	24,620
กันยายน	560	9,910	-	-	10,470
ตุลาคม	700	8,310	-	1,520	10,530
พฤศจิกายน	560	8,680	650	-	9,890
ธันวาคม	560	16,450	-	-	17,010
รวม	**3,640**	**66,920**	**1,140**	**1,520**	**73,220**

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

3.3.6 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด โดยมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปี ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 13 และ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2568 และมีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานประจำทุกปี โดยสรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงานครอบคลุมพนักงาน 12 แผนก จำนวน 33 คน แสดงดัง**รูปที่ 3.3-10** ทั้งนี้ กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำและปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

ทั้งนี้เมื่อพิจารณาแบ่งตามการสัมผัสปัจจัยเสี่ยง แบ่งได้เป็น 2 กลุ่ม ดังนี้

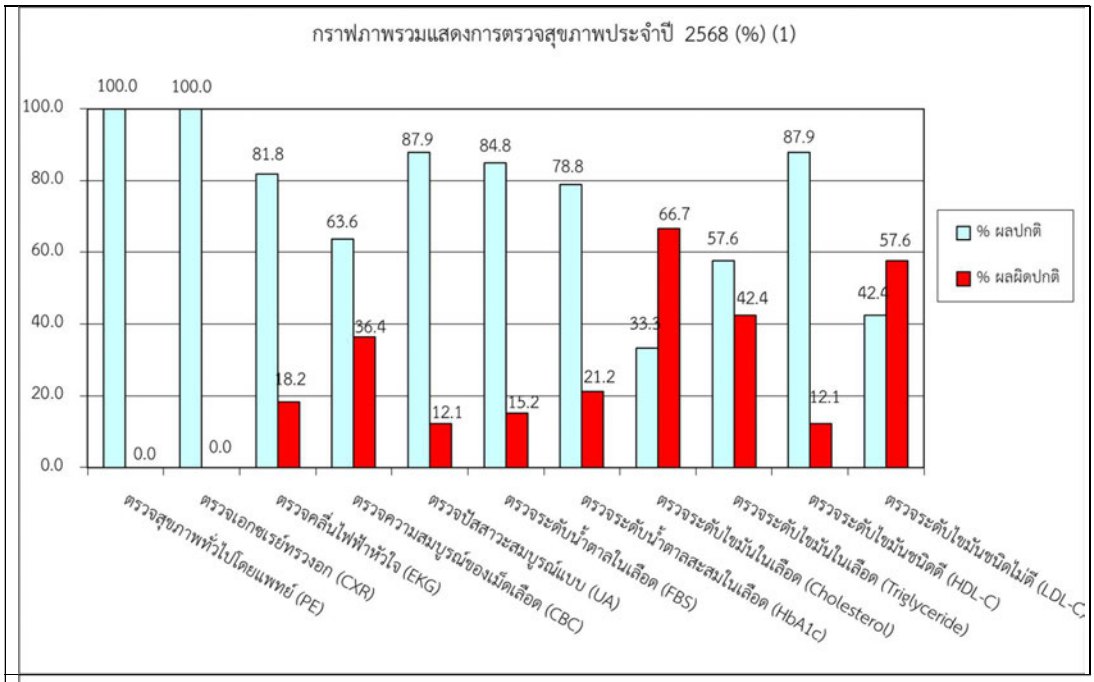
- **กลุ่มที่มีงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง 19 คน (ร้อยละ 57.6)** ครอบคลุม 6 แผนก คือ Electrical, Control and Instrument, Mechanical, Store, Plant Operator และ Chemist ได้รับการตรวจเฉพาะทางตามปัจจัยเสี่ยงที่สัมผัส
- **กลุ่มที่ไม่มีงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง 14 คน (ร้อยละ 42.4)** ครอบคลุม 6 แผนก คือ Safety Health and Environment, Digital Technology Solutions and Service, Management, Secretary, Operation Section Manager และ Control Room Operator

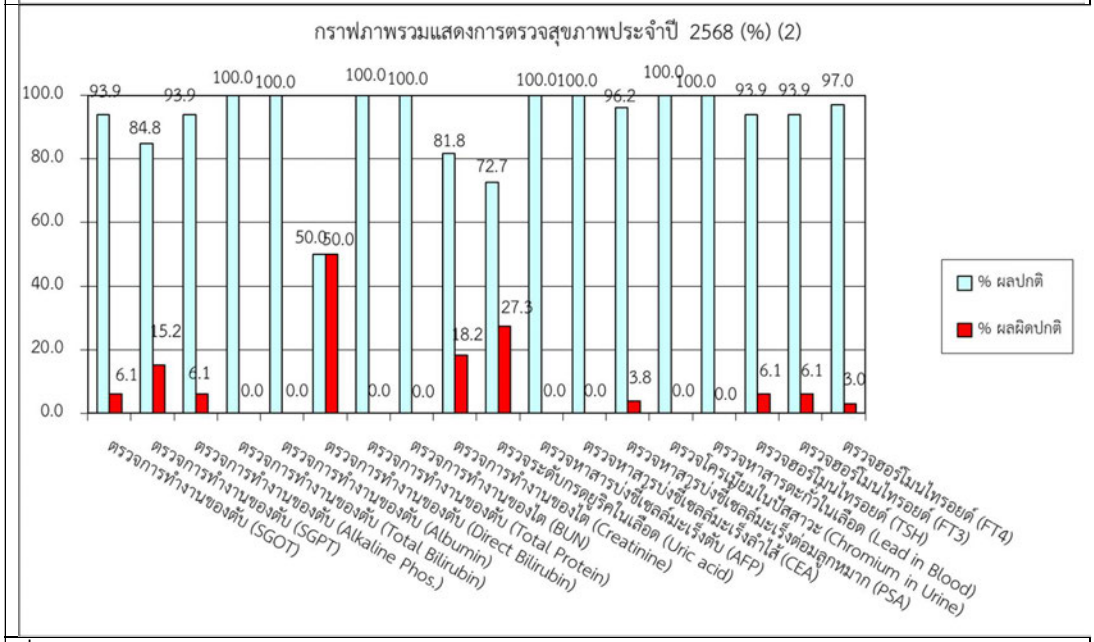
ตารางที่ 3.3-9 เปรียบเทียบข้อมูลปริมาณกากของเสียในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบกับปริมาณกากของเสียในปัจจุบัน

ชนิดและประเภท	ปริมาณกากของเสีย (ตัน/ปี)		การจัดการ
	ในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็น	ปัจจุบัน (2568)	
ขยะมูลฝอย			
- ขยะมูลฝอยทั่วไป	6.05	7.14	ส่งไปกำจัด โดยวิธีฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
วัสดุที่ไม่ใช้แล้วซึ่งไม่เป็นอันตราย			
- ชนิดที่มีมูลค่า	5.6	5.47	คัดแยกเพื่อจำหน่ายต่อ
- ชนิดที่ไม่มีมูลค่า			
○ ตะกอนจากแหล่งต่างๆ	7.8	102.68	ส่งไปกำจัด โดยวิธีหมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
○ ซิลิก้าเจล	1		
○ เรซินที่เปลี่ยนสภาพ	20		
○ ถ่านกัมมันต์ที่ใช้งานแล้ว	15	-	
รวมที่ไม่ใช้แล้วซึ่งไม่เป็นอันตราย	**49.4**	**108.15**	
วัสดุที่ไม่ใช้แล้วซึ่งเป็นอันตราย			
- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้งานแล้ว	10	7.52	ส่งไปกำจัด โดยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- น้ำมันที่ใช้แล้ว สำหรับงานกลึง ตะไบ เจียร	2		
- ภาชนะบรรจุสารเคมี	11.25	-	ส่งไปกำจัด โดยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- ฉนวนกันความร้อน	5	1.5	ส่งไปกำจัด โดยวิธีฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
- ไส้กรองอากาศเครื่องกังหันก๊าซ	9	0.28	ส่งไปกำจัด โดยวิธีฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น

ตารางที่ 3.3-9 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อมูลปริมาณกากของเสียในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบกับปริมาณกากของเสียในปัจจุบัน

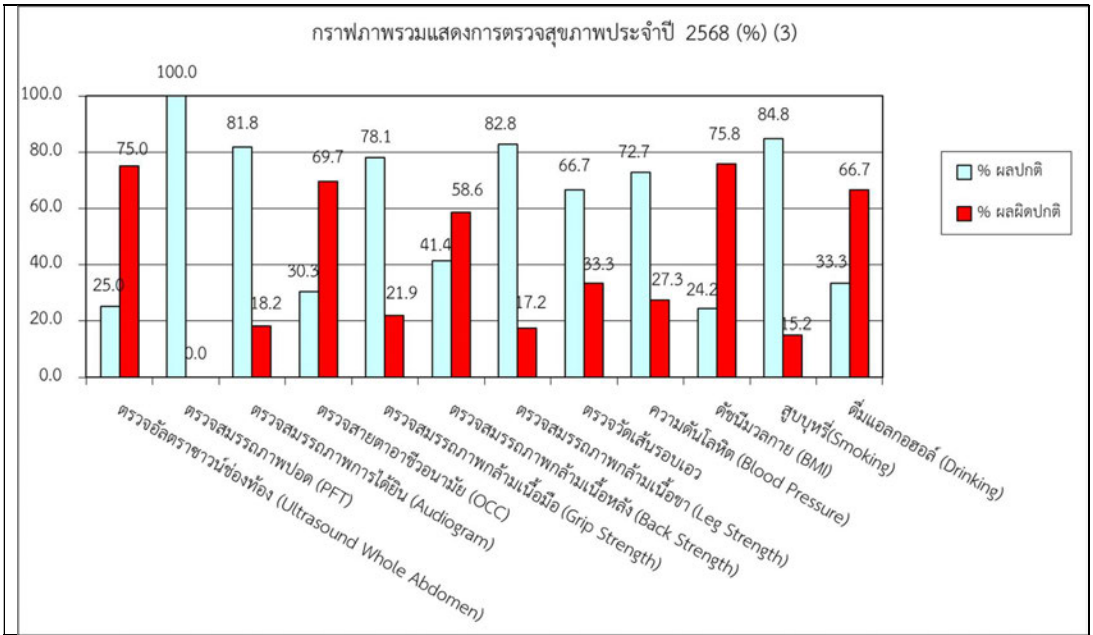
ชนิดและประเภท	ปริมาณกากของเสีย (ตัน/ปี)		การจัดการ
	ในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็น	ปัจจุบัน (2568)	
- ถุงมือ เศษผ้าเปื้อนคราบน้ำมัน /สารเคมี	10		
o ภาชนะปนเปื้อน		0.66	ส่งไปกำจัด โดยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
o เศษผ้าปนเปื้อน		2.13	ส่งไปกำจัด โดยวิธีทำเชื้อเพลิงผสม
o กระป๋องสเปย์ใช่แล้ว		0.03	ส่งไปกำจัด โดยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- หลอดไฟ	-	0.25	ส่งไปกำจัด โดยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- Oil Fiter	-	0.38	ส่งไปกำจัด โดยวิธีทำเชื้อเพลิงผสม
- กากตะกอนจากการผลิตน้ำดิบ	-	29.89	ส่งไปกำจัด โดยวิธีทำเชื้อเพลิงผสม
- แบตเตอรี่ที่ใช้งานแล้ว	-	0.81	ส่งไปกำจัดยังบริษัทที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานกำจัดตามวิธี 021
รวมวัสดุที่ไม่ใช้แล้วซึ่งเป็นอันตราย	**47.25**	**43.42**	





ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

รูปที่ 3.3-10 ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี 2568



ที่มา: บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

รูปที่ 3.3-10 ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี 2568

ปัจจัยเสี่ยงที่ตรวจแบ่งได้ 3 กลุ่มหลัก ได้แก่ สารเคมีอันตราย เสียงดังจากเครื่องจักร และการมองเห็น โดยพนักงานหนึ่งคนอาจได้รับการตรวจมากกว่าหนึ่งรายการตามลักษณะงาน สำหรับผลการตรวจพบว่ามีผลปกติ 32 คน (ร้อยละ 96.97) และผลผิดปกติ 1 คน (ร้อยละ 3.03) โดยรายที่ผิดปกติเป็นผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานตำแหน่ง Technician Supervisor แผนก Electrical Section ดัง**ตารางที่ 3.3-10**

เมื่อพิจารณาจากผลการสอบสวนของบริษัทฯ พบว่า ลักษณะงานของพนักงานรายดังกล่าวไม่ได้สัมผัสเสียงดังต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมงการทำงาน และจากการสอบถามพฤติกรรมในกิจวัตรประจำวันพบว่ามีการใช้หูฟังเป็นประจำ ซึ่งเป็นปัจจัยรบกวน (Confounding factor) ที่มาจากภายนอกงาน จึงยังไม่สามารถสรุปได้ว่าความผิดปกติเกิดจากการปฏิบัติงานโดยตรง

สรุปในภาพรวม **ยังไม่พบกรณีโรคจากการทำงานหรืออาการเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงานที่ยืนยันได้ในปี 2568** ผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงานด้านเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และบริษัทฯ มีมาตรการควบคุมป้องกันครบทั้งด้านวิศวกรรม การบริหารจัดการ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

ตารางที่ 3.3-10 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2568 แยกตามปัจจัยเสี่ยง

ปัจจัยเสี่ยง	รายละเอียดการสัมผัส	ผู้เข้ารับการตรวจ (คน)	ผิดปกติ (คน)	สัดส่วนผิดปกติ
สารเคมีอันตราย	ฝุ่นใยแก้ว, ฝุ่นละออง, ไอระเหยกรดซัลฟูริก, ฝุ่นและฟูมเหล็ก, ไอน้ำมันแร่/ดีเซล, ละอองไอโซโพรพิล แอลกอฮอล์, ไอระเหยคลอรีน, ไอระเหยแอมโมเนีย, ไอตะกั่ว, Potassium Chromate	19	0	0.00%
เสียงดังจากเครื่องจักร	ระดับเสียงจากเครื่องจักรในพื้นที่ผลิต	17	1	5.88%
การมองเห็น	การขับรถยก, การบังคับปั้นจั่น, การอ่านมาตรวัด	18	0	0.00%

หมายเหตุ: จำนวนในตารางเป็นจำนวนพนักงานของแผนกที่เข้ารับการตรวจ ไม่ใช่ผลรวมของรายการตรวจ เนื่องจากพนักงานคนเดียวกันได้รับการตรวจหลายรายการตามปัจจัยเสี่ยง

(2) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการฯ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 22 กันยายน และวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ.2568 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการทั้ง 3 สถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดแสดงดัง **ตารางที่ 3.3-11** และ**รูปที่ 3.3-11**

ตารางที่ 3.3-11

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานระหว่างเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 – ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)		
	เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	เครื่องอัดอากาศ
10 ส.ค. 65	68.2	71.8	72.9
16 พ.ย. 65	73.9	72.9	73.7
21 มี.ค. 66	74.0	71.8	74.2
19 พ.ค. 66	73.5	72.1	73.8
18 ก.ย. 66	69.3	73.3	72.4
17 พ.ย. 66	68.1	73.5	77.9
13 มี.ค. 67	73.0	72.0	74.0
17 มิ.ย. 67	68.0	73.0	74.0
30 ก.ย. 67	72.0	72.0	73.0
6 ธ.ค. 67	66.0	73.0	76.0
17 ม.ค. 68	72.0	73.0	76.0
12 มิ.ย. 68	69.0	72.0	76.0
22 ก.ย. 68	66.0	72.0	75.0
1 ธ.ค. 68	67.0	75.0	75.0
ค่ามาตรฐาน	**85** [1/]		
	90 [2/]		

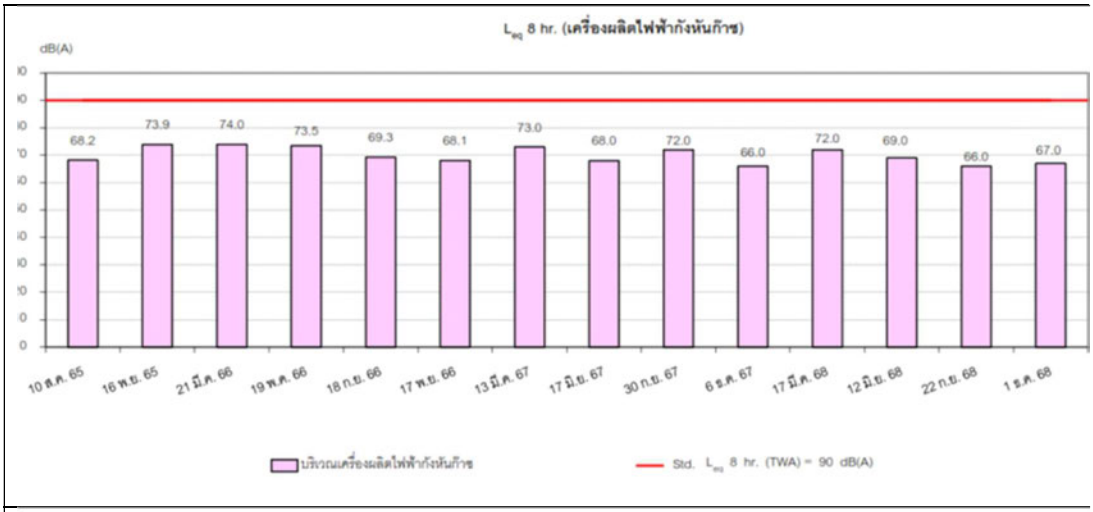
หมายเหตุ: [1/] ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

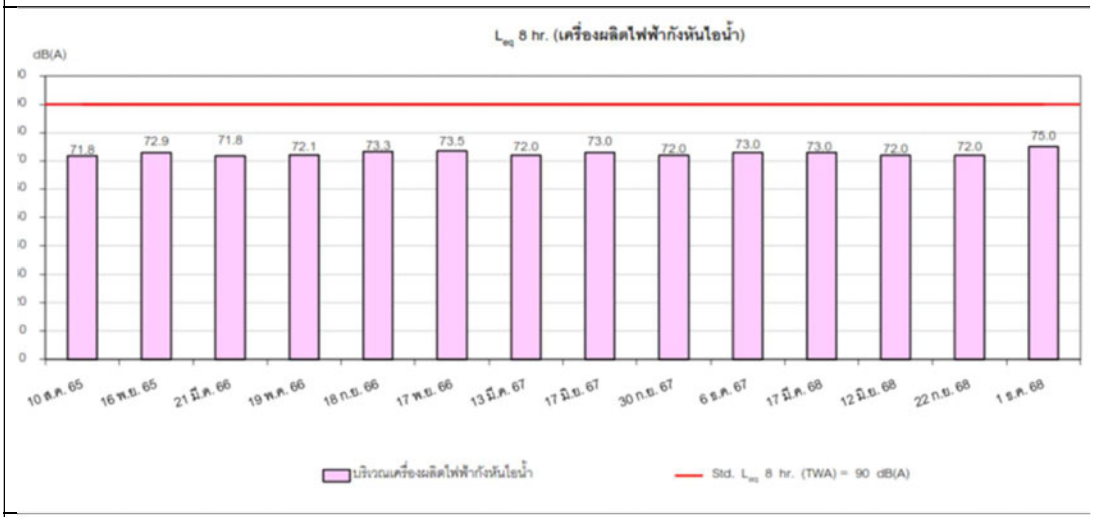
[2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

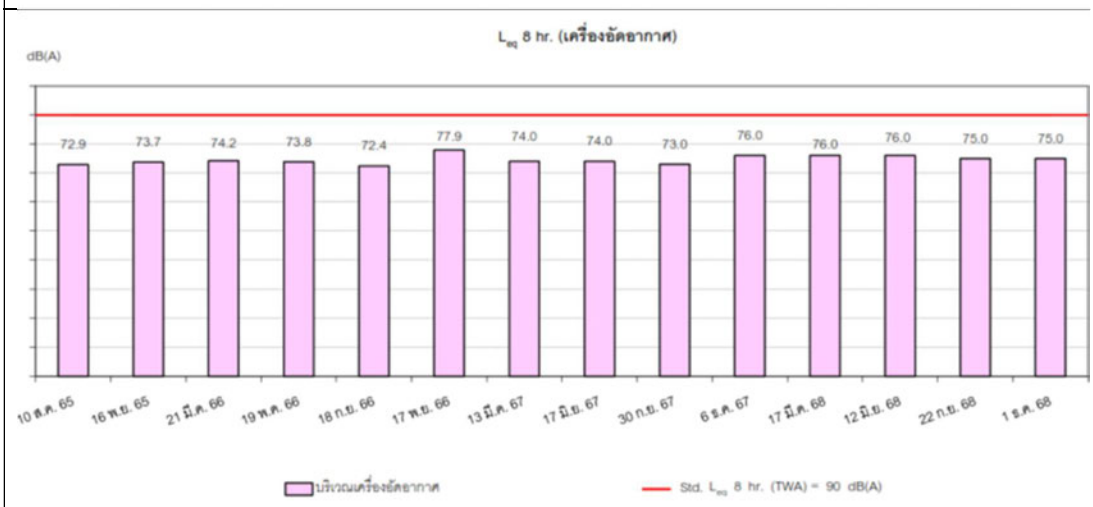
ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

(3) การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ. 2568 เมื่อวันที่ 22 และวันที่ 28 เมษายน พ.ศ.2568 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย 31.5-33.7 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส







ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-11 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

4) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการได้ดำเนินการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ เพื่อหาสาเหตุผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสีย และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ 3 ครั้ง โดยมีผู้ได้รับบาดเจ็บรุนแรง 1 ราย แสดงดัง**ตารางที่ 3.3-12**

ทั้งนี้ จากการตรวจสอบข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ ดังกล่าวสามารถสรุปรายละเอียดและแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหา ดังนี้

ประวัติพนักงานผู้ประสบเหตุ

พนักงาน อยู่หน่วยงาน SE ซึ่งทำงานอยู่ชั้น 3 อาคาร Work Shop พนักงานเคยได้รับการผ่าตัดที่ช่องท้อง ในวันที่ 17 สิงหาคม 2568 โดยวิธีผ่าตัดผ่านกล้อง และแพทย์ติดตามอาการทุกสัปดาห์หลังจากผ่าตัด และสามารถกลับมาทำงานได้เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2568 แต่มีอาการเจ็บแผลภายในเป็นบางช่วง

ลำดับเหตุการณ์

เหตุการณ์เกิดขึ้น วันที่ 17 กันยายน 2568 เวลาเกิดเหตุ ช่วงเวลา 16:00 น. พนักงานเดินลงบันไดจากชั้น 3 ระหว่างที่อยู่ชั้นที่ 2 บันไดรองขั้นสุดท้าย **พนักงานมีอาการเจ็บที่แผลผ่าตัด มีความกังวลที่แผล จึงขาดความระมัดระวังในขณะเดินลงบันได จึงก้าวพลาดทำให้ ตกบันได 2 ขั้นก่อนถึงพื้น** ลักษณะการตกก้นกระแทกพื้น หลังจากตกบันไดมีอาการเจ็บ ก้น ขา แขน ข้อมือ จึงนั่งพักประมาณ 5 นาที และสามารถลุกขึ้นและเดินต่อได้ จึงไม่ได้แจ้งให้หัวหน้างานหรือเพื่อนร่วมงานรับทราบ เมื่อกลับถึงบ้านมีอาการระบม จึงตัดสินใจไปตรวจร่างกายที่โรงพยาบาล

การสอบสวนอุบัติเหต

จากการสอบถาม พนักงานแจ้งว่าสภาพการการเดินขึ้น - ลงบันได มีสภาพการที่ปลอดภัย แต่เป็นจังหวะที่มีอาการปวดแผลผ่าตัดช่องท้องทำให้ก้าวพลาดตกบันได และพนักงานใส่รองเท้าที่มีลักษณะมีความสูงในออฟฟิต อาจทำให้การมีปัญหากับการเดิน หรือการขึ้นลงบันได

แนวทางแก้ไขเบื้องต้น: ให้พนักงาน ปฏิบัติงานที่โต๊ะทำงานที่ชั้น 1 งดการขึ้น-ลง บันได จนกว่าอาการบาดเจ็บจะหายเป็นปกติ

แนวทางการป้องกันการแก้ไขป้องกันการเกิดซ้ำ

- ทบทวนการประเมินความเสี่ยง เรื่องการทำงานในสำนักงาน
- ทบทวน Procedure การตรวจสุขภาพพนักงาน พิจารณาพนักงานที่ได้รับการผ่าตัดมาหรือเกิดอุบัติเหตุใหญ่ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต้องมีการทบทวนสภาพการทำงานก่อนพนักงานกลับเข้ามาทำงาน เช่น พิจารณาสถานที่ทำงาน หรือโต๊ะทำงานใหม่เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน และต้องทำการสื่อสารกับพนักงาน หัวหน้างาน เพื่อนร่วมงาน ให้รับทราบถึงข้อจำกัดในการทำงานของพนักงานตามใบรับรองแพทย์

- อบรมทบทวนให้ความรู้พนักงานใหม่อีกครั้ง วิธีการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และเมื่อเกิดเหตุต้องแจ้งให้หัวหน้างานรับทราบ
- ติดป้ายเตือน และประชาสัมพันธ์ การขึ้นลงบันไดอย่างปลอดภัย
- ขอความร่วมมือพนักงานใส่รองเท้าในสำนักงานให้เหมาะสม (ความสูงจากพื้นไม่เกิน 2 นิ้ว) ไม่ใส่รองเท้าที่เสื่อมสภาพ ไม่มีกันลื่น รองเท้าที่ไม่หุ้มส้น และรองเท้าที่มีความสูง

ตารางที่ 3.3-12 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สาเหตุของอุบัติเหตุ	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค	พ.ย.	ธ.ค.
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	1	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	1	0	1	0
เกือบเกิด	0	0	0	1	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ	**0**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**
รวมจำนวนวันหยุดงาน	**0**	**0**	**12**	**0**	**0**	**0**
รวมค่าความเสียหาย	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

3.3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จะมีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ทั้งนี้ โครงการได้มีการสำรวจครั้งล่าสุดในช่วงเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

- กลุ่มที่ 1 หน่วยงานราชการ จำนวน 1 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 2 พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 11 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 3 ผู้นำชุมชน จำนวน 9 ชุมชน 9 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 4 ประชาชนในระดับครัวเรือน จำนวน 397 ตัวอย่าง

ซึ่งจากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน พบว่า

- **หน่วยงานราชการ** จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการ มีความเห็น ดังนี้
  - ความเชื่อมั่น : หน่วยงานราชการทั้งหมด ไม่แสดงความเห็น
  - ความพึงพอใจ : หน่วยงานราชการทั้งหมด ไม่แสดงความเห็นต่อเรื่องความพึงพอใจในด้านต่าง ๆ ได้แก่ ความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ความพึงพอในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ
- **พื้นที่อ่อนไหว** จากการสำรวจ พบว่า พื้นที่อ่อนไหวที่รู้จักโครงการ มีความเห็น ดังนี้
  - ความเชื่อมั่น : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 50.0 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 76.67
  - ความพึงพอใจ : พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการร้อยละ 57.1 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 77.14 พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่มีความพึงพอในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 50.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 80.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 40.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อย 76.00
- **ผู้นำชุมชน** จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่รู้จักโครงการ มีความเห็น ดังนี้
  - ความเชื่อมั่น : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 77.8 ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 93.33
  - ความพึงพอใจ : ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้าร้อยละ 44.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 86.67 ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 44.5 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 82.22 และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการร้อยละ 33.3 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 80.00
  - ความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการ พบว่า ผู้นำชุมชนทั้งหมดให้ความคิดเห็นว่าไม่มีผลกระทบด้านลบ
- **ครัวเรือนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร** จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็น ดังนี้
  - ความเชื่อมั่น : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 55.6 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 81.67

- <u>ความพึงพอใจ</u> : ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 88.9 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 81.11 ประชากรมีความพึงพอในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 88.9 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 78.89 และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 63.0 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 64.31
- <u>ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม</u>ของการมีโครงการ พบว่า ทั้งหมดไม่มีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มติม

- **ครัวเรือนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร** จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็น ดังนี้

- <u>ความเชื่อมั่น</u> : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 57.9 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 83.16
- <u>ความพึงพอใจ</u> : ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 68.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.65 ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 61.9 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 75.77 และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 44.5 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 64.52
- <u>ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม</u>ของการมีโครงการ พบว่า ประชากรบางส่วนแนะนำว่าควรมีเจ้าหน้าที่ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ลงสำรวจด้วย เพื่อที่จะได้ตอบข้อซักถามได้ทันที ทั้งนี้ โครงการจะพิจารณานำข้อคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนมาประกอบการกำหนดแผนงานการประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลรายละเอียดของโครงการโดยเจ้าหน้าที่โครงการ ให้ทั่วถึง และครอบคลุมมากขึ้น

2) การตรวจสอบเรื่องร้องเรียน

โครงการฯ ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ ในระยะดำเนินการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบ ตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ โครงการมีการทำหนังสือเพื่อสอบถามถึงข้อร้องเรียนกับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 8 (ชลบุรี) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ศูนย์ดำรงธรรมจังหวัดระยอง และองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร (**ภาคผนวก 3-1**) พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม ตามมาตรการของโครงการได้ระบุให้แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ โครงการจึงได้ทบทวนมาตการที่ระบุให้แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจเปรียบเทียบกับการส่งเรื่องเข้าสู่กระบวนการไกล่เกลี่ยข้อพิพาทตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562 พบว่า การใช้มาตรการ “คณะกรรมการเฉพาะกิจ” มีความยืดหยุ่นสูง และยังสามารถรักษาความสัมพันธ์กับชุมชนได้มากกว่าการส่งเข้าสู่กระบวนการไกล่เกลี่ยตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562 รายละเอียดดัง**ตารางที่ 3.3-13** ดังนั้น โครงการจึงพิจารณาใช้มาตรการแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ เหมือนเดิม

ตารางที่ 3.3-13 เปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของการแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจกับกระบวนการไกล่เกลี่ยข้อพิพาทตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562

ประเด็น	กระบวนการไกล่เกลี่ยตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562	ตั้ง “คณะกรรมการเฉพาะกิจ” ของโครงการ
สถานะของกระบวนการ	เป็นกระบวนการที่มีกฎหมายรองรับ มีหลักเกณฑ์และขั้นตอนชัดเจน	เป็นกลไกที่โครงการกำหนดขึ้นเองตามมาตรการ EIA/GRM
ความเป็นกลาง	**สูงกว่า** เพราะใช้ผู้ไกล่เกลี่ยภายใต้ระบบที่กฎหมายกำหนด และมีกลไกเกี่ยวกับความเป็นอิสระ/ความเป็นกลาง	ขึ้นกับองค์ประกอบคณะกรรมการ โดยเฉพาะถ้าการแต่งตั้งต้องได้รับ “ความเห็นชอบของโครงการ” อาจถูกตั้งคำถามเรื่องความเป็นอิสระ
ความน่าเชื่อถือในสายตาผู้ร้อง	โดยทั่วไปสูงกว่า โดยเฉพาะกรณีพิพาทรุนแรง หรือเกี่ยวกับเงินชดเชย/ความเสียหาย	อาจเหมาะกับชุมชนเพราะสามารถมีผู้นำชุมชน หน่วยงานท้องถิ่น ผู้เชี่ยวชาญ ฯลฯ แต่ต้องออกแบบองค์ประกอบให้สมดุล
ความยืดหยุ่น	น้อยกว่า ต้องดำเนินการตามหลักเกณฑ์ของกฎหมาย	**สูงมาก** สามารถกำหนดองค์ประกอบ วิธีประชุม การลงพื้นที่ การเชิญผู้เชี่ยวชาญ ฯลฯ ให้เหมาะกับแต่ละกรณี
ความรวดเร็ว	อาจใช้เวลามากกว่ากลไกภายใน เพราะต้องเข้าสู่กระบวนการอย่างเป็นทางการ	**อาจรวดเร็วกว่า** หากกำหนดกรอบเวลาแต่งตั้งและพิจารณาไว้ชัดเจน
ความเหมาะสมกับข้อร้องเรียนทั่วไป	อาจ “หนักเกินไป” สำหรับเรื่องเล็ก เช่น ฝุ่น เสียง การจราจร หรือการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา	**เหมาะกว่า** เพราะสามารถแก้ไขปัญหาทางเทคนิคหรือการปฏิบัติงานได้ทันที
กรณีพิพาทเรื่องค่าชดเชย/ความเสียหาย	**ได้เปรียบมากกว่า** เพราะข้อตกลงที่ได้จากกระบวนการตามกฎหมายมีสถานะและกลไกการบังคับที่ชัดเจน	คณะกรรมการอาจเสนอแนวทางหรือช่วยให้ตกลงกันได้ แต่ผลของมติ/ข้อตกลงไม่ได้มีสถานะพิเศษตาม พ.ร.บ. นี้โดยอัตโนมัติ

ตารางที่ 3.3-13 (ต่อ) เปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของการแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจกับกระบวนการไกล่เกลี่ยข้อพิพาทตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562

ประเด็น	กระบวนการไกล่เกลี่ยตาม พ.ร.บ. ไกล่เกลี่ยข้อพิพาท พ.ศ. 2562	ตั้ง “คณะกรรมการเฉพาะกิจ” ของโครงการ
การบังคับตามข้อตกลง	**จุดแข็งสำคัญ** หากอีกฝ่ายไม่ปฏิบัติตามข้อตกลง สามารถร้องต่อศาลให้บังคับตามข้อตกลงได้ตามมาตรา 32 ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด	ต้องพิจารณาตามสถานะทางกฎหมายของข้อตกลงที่จัดทำขึ้น ไม่ได้เกิดสิทธิร้องขอให้ศาลบังคับตามมาตรา 32 เพียงเพราะผ่านคณะกรรมการเฉพาะกิจ
การรักษาความสัมพันธ์กับชุมชน	ดี เพราะเป็นการเจรจาหาทางออกร่วมกัน แต่มีลักษณะ formal มากขึ้น	**ดีมากในระยะต้น** เพราะยังอยู่ในกระบวนการหารือระดับโครงการ/ชุมชน
ต้นทุน/ภาระการดำเนินการ	มีขั้นตอนและเอกสารมากกว่า	โดยทั่วไปต่ำกว่าและบริหารจัดการเองได้

3.3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

2) การจัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด เรียบร้อยแล้วตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ.2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้จัดประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ.2568 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2568 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสาร รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับเดือนกรฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

3) การประชาสัมพันธ์รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)

ตามที่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการโดยการเพิ่มเติมอาคาร ได้แก่ (1) อาคารจัดเก็บสารเคมี (Chemical Building) และ (2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย (Waste Building) (3) ถังเก็บสำรองน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) (4) การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) (5) อาคารปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Building) พร้อมทั้งจัดพื้นที่จอดรถ รวมถึงปรับตำแหน่ง และขนาดของพื้นที่สีเขียว เพื่อให้เหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการนั้น ที่ปรึกษาฯ ได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวต่อชุมชนผ่านคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (รายละเอียดองค์ประกอบคณะกรรมการแสดงดัง **ภาคผนวก 3-2**) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **เอกสารประชาสัมพันธ์** บริษัทที่ปรึกษาฯ ดำเนินการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย ความเป็นมาของโครงการ รายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลง ผลกระทบหลักจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และการทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดดัง**ภาคผนวก 3-3**)
- **เผยแพร่เอกสารประชาสัมพันธ์** โครงการดำเนินการเผยแพร่ข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยจัดทำหนังสือขออนุเคราะห์ติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ณ บอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผู้นำชุมชนที่เป็นคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โดยการส่งไปรษณีย์ (EMS) เมื่อวันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2569 (รายละเอียด**ภาคผนวก 3-4** และ **ภาคผนวก 3-5**)
- **การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ** โครงการได้เปิดรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผ่านช่องทางต่าง ๆ ประกอบด้วย ทางไปรษณีย์ ทางโทรศัพท์ อีเมล และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งจากการเปิดรับฟังความเห็น ตั้งแต่วันที่กลุ่มเป้าหมายได้รับเอกสาร วันที่ 20 มกราคม พ.ศ.2569 จนถึงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2569 ผ่านทางไปรษณีย์ ทางโทรศัพท์ อีเมล และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ พบว่า **ไม่มีการแสดงความเห็นหรือข้อเสนอแนะต่อโครงการแต่อย่างใด**

ทั้งนี้ โครงการมีแผนจะนำรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 2) แจ้งในการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 2/2569 ประมาณเดือนพฤศจิกายน 2569 และจะนำเสนอผลการการประชุมในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อไป

3.3.9 ด้านสาธารณสุข

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่โครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง ซึ่งได้รวบรวมข้อมูลสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก พบว่า โรคที่เป็นสาเหตุของการเจ็บป่วยลำดับแรก คือ การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่นๆ รองมา คือ เนื้อเยื่อผิดปกติ และความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุนำ ดัง**รูปที่ 3.3-12**

ชื่อกลุ่ม(298โรค)	ชาย	หญิง	รวม
167 การติดเชื้อของทางเดินหายใจส่วนบนแบบเฉียบพลันอื่น ๆ	7252	7320	14572
207 เนื้อเยื่อผิดปกติ	2847	2310	5157
145 ความดันโลหิตสูงที่ไม่มีสาเหตุนำ	1404	2060	3464
267 ปวดท้องและปวดอุ้งเชิงกราน	1076	1672	2748
104 เบาหวาน	858	1364	2222
192 โรคอื่น ๆ ของลำไส้และเยื่อบุช่องท้อง	928	950	1878
281 การบาดเจ็บระบุเฉพาะอื่น ๆ , ไม่ระบุเฉพาะและหลายบริเวณในร่างกาย	1122	673	1795
199 โรคอื่น ๆ ของผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	662	889	1551
165 คออักเสบเฉียบพลันและต่อมทอนซิลอักเสบเฉียบพลัน	528	482	1010
111 ความผิดปกติของต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตะบอลิกอื่น ๆ	340	623	963
184 กระเพาะอาหารอักเสบและดูโอเดนัมอักเสบ	391	516	907
185 โรคอื่น ๆ ของหลอดอาหาร กระเพาะและดูโอเดนัม	323	526	849
181 ความผิดปกติอื่น ๆ ของฟันและโครงสร้าง	364	429	793
206 พยาธิสภาพของหลังส่วนอื่น ๆ	490	291	781
131 เยื่อบุตาอักเสบและความผิดปกติของเยื่อบุตาอื่น ๆ	313	366	679
รวม	18898	20471	39369

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

รูปที่ 3.3-12 สาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก

3.3.10 สุนทรียภาพ

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำ และดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่ามีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

บทที่ 4

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 บทนำ

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในบทนี้ เป็นการประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลง โดยประเด็นที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่คาดว่าจะก่อให้เกิดผลกระทบจากเดิมที่เคยประเมินไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม ได้แก่

1) **การปรับผังองค์ประกอบโครงการ โดยการเพิ่มเติมอาคาร ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ โดยขนาดพื้นที่โครงการมีขนาดเท่าเดิม** (45,792 ตารางเมตร) โดยมีการปรับขนาดพื้นที่อาคารสำนักงาน จากเดิม 642.13 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 762.13 ตารางเมตร พื้นที่กระบวนการผลิต จาก 11,419.23 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 16,386.23 ตารางเมตร พื้นที่สาธารณูปโภค จาก 224.73 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 569.73 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว จาก 2,289.6 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 2,295.00 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่าง มีขนาดลดลงจาก 31,216.31 ตารางเมตร เป็น 25,778.91 ตารางเมตร

2) **การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator)** เพิ่มเติม

3) **การเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำฝน** ตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

4) **การเปลี่ยนแปลงจำนวน/ชนิดของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย**ตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

5) **การเพิ่มขนาดพื้นที่สีเขียว** จากเดิม 2,289.6 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 2,295.00 ตารางเมตร

จากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงไปจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ที่เคยได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

- ด้านการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ
- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม
- ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

ดังนั้น ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) ฉบับนี้ จึงดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเฉพาะผลกระทบที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงข้างต้น โดยผลการประเมินจะถูกนำไปเปรียบเทียบกับผลการประเมินในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เพื่อทบทวนความครอบคลุมของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ

4.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ พบว่า พื้นที่อาคารสำนักงาน จากเดิม 642.13 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 762.13 ตารางเมตร พื้นที่กระบวนการผลิต จาก 11,419.23 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 16,386.23 ตารางเมตร พื้นที่สาธารณูปโภค จาก 224.73 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 569.73 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว จาก 2,289.6 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 2,295.00 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่ถนนและพื้นที่ว่าง มีขนาดลดลงจาก 31,216.31 ตารางเมตร เป็น 25,778.91 ตารางเมตร โดยขนาดพื้นที่โครงการยังมีขนาดเท่าเดิม

ดังนั้น การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการในภาพรวมจึง<u>ไม่มี</u>การเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบอย่างมีนัยสำคัญ

4.3 คุณภาพอากาศ

(1) ระยะก่อสร้าง

เนื่องจากในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, (มกราคม 2561) ไม่มีรายละเอียดการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ ดังนั้น ที่ปรึกษาจึงพิจารณาผลการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ธันวาคม 2558) ซึ่งได้มีการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการจากกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ ของโครงการ ดังนี้

(ก) การประเมินผลกระทบจากฝุ่นละอองจากการขุดเปิดพื้นที่ของโครงการ 400 ตารางเมตรต่อวัน และกำหนดให้มีกิจกรรมการก่อสร้างในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. และทำงานวันจันทร์ถึงเสาร์ โดยพิจารณาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) จากการเปิดหน้าดิน เท่ากับ 0.000114 กรัม/ตารางเมตร/วินาที นอกจากนี้ ได้ประเมินผลกระทบจากเครื่องจักรในการก่อสร้างที่จะมีการใช้งานในช่วงเวลาเดียวกันหรือใกล้เคียงกัน ได้แก่ ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยใช้ Emission factor จาก U.S. Customs and Border Protection มาคำนวณค่าสารมลพิษจากการดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ จากนั้นดำเนินการประเมินผลกระทบด้าน

คุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ AERMOD ซึ่งผลการประเมิน พบว่า ค่าความเข้มข้นที่ระดับพื้นดินจากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) และฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ดัง**ตารางที่ 4.3-1** ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังรายละเอียดโครงการจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการเปิดหน้าดิน และข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด จำนวน และอัตราการระบายมลสาร ที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบดังกล่าว ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ธันวาคม 2558) จึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้

นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น **การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว**

(2) ระยะดำเนินการ

เนื่องจากรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1) ระบุว่ามีการยกเลิกระบบ Chiller Plant โดยพิจารณาใช้เครื่องจักรที่มีระบบ Evaporative Cooler (EVAP) ติดตั้งภายในเครื่องจักรทดแทน และไม่มีการเปลี่ยนแปลงความเข้มข้นและอัตราการระบายมลสารของโครงการ นอกจากนี้ รูปแบบการเดินเครื่องของโครงการภายหลังยกเลิกระบบ Chiller Plant โดยพิจารณาใช้เครื่องจักรที่มีระบบ Evaporative Cooler (EVAP) มีรูปแบบเดียวกันดัง**ตารางที่ 4.3-2**

ดังนั้น ผลการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ ระยะดำเนินการ จากการดำเนินโครงการซึ่งมีอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ดัง**ตารางที่ 4.3-3** จึงสามารถใช้ผลการประเมินในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558 ได้ โดยเปลี่ยนข้อมูลกรณีศึกษาให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1), มกราคม 2561 ซึ่งมีการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศจากการระบายมลสารทางอากาศของปล่อง HRSG ของโครงการจำนวน 2 ปล่อง โดยแบ่งการประเมินเป็น 6 กรณี ดังนี้

ตารางที่ 4.3-1 ผลการประเมินความเข้มข้นของสารมลพิษจากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์
กรณีคาดการณ์ แหล่งกำเนิดมลพิษจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ

รายละเอียด	ความเข้มข้น (ไมครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)							
	TSP		PM-10		SO_2		NO_2	
	ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน	ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน	ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน	ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง					2.27	780 [2/]	12.62	320 [3/]
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (รวม Background)					219.53		174.42	
เฉลี่ย 8 ชั่วโมง	34.06	15,000 [4/]	0.30	5,000 [4/]	0.60	13,000 [4/]	3.32	9,000 [4/]
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	15.12	330 [1/]	0.13	120 [1/]	0.27	300 [1/]		
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (รวม Background)	255.12		110.13					
กรณีรดน้ำ (ลดลงร้อยละ 50)	127.56							
เฉลี่ย 1 ปี	3.13	100 [1/]	0.03	50 [1/]	0.05	100	0.29	57 [3/]

หมายเหตุ: ค่า Background ใช้ผลการตรวจวัดสูงสุดช่วงปี พ.ศ. 2555-2557

[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

[4/] ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) พ.ศ. 2520

ที่มา: ดัดแปลงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558

กรณีที่ 1 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ (EVAP off)

กรณีที่ 2 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP off)

กรณีที่ 3 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on)

กรณีที่ 4 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on)

กรณีที่ 5 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Partial load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ

กรณีที่ 6 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on) ร่วมกับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด และบริษัท โพสโค-เชาท์ เอเชีย จำกัด

ตารางที่ 4.3-2 เปรียบเทียบรูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ
กรณีใช้ Chiller Plant กับ Evaporative Cooler

รายละเอียด	Chiller Plant	Evaporative Cooler (EVAP)
รูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ	5 กรณี 1. เดินเครื่อง 100% (Chiller OFF) ไม่จำหน่ายไอน้ำ 2. เดินเครื่อง 100% (Chiller OFF) จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 3. เดินเครื่อง 100% (Chiller ON) ไม่จำหน่ายไอน้ำ 4. เดินเครื่อง 100% (Chiller ON) จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 5. เดินเครื่อง 60% (Chiller OFF) ไม่จำหน่ายไอน้ำ	5 กรณี 1. เดินเครื่อง 100% (EVAP OFF) ไม่จำหน่ายไอน้ำ 2. เดินเครื่อง 100% (EVAP OFF) จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 3. เดินเครื่อง 100% (EVAP ON) ไม่จำหน่ายไอน้ำ 4. เดินเครื่อง 100% (EVAP ON) จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง 5. เดินเครื่อง 60% (EVAP OFF) ไม่จำหน่ายไอน้ำ

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1), มกราคม 2561

ตารางที่ 4.3-3

อัตราการระบายมลสารที่เกิดขึ้นแต่ละรูปแบบการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

กรณี	ขนาดปล่อง		ข้อมูลอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ			NO_x			SO_2			TSP	
	ความสูง (m)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (m)	อุณหภูมิ (K)	ความเร็ว (m/s)	อัตราการระบายก๊าซ (Nm^3/s)	Concentration ppm	Concentration Nm^3/s	Loading g/s	Concentration ppm	Concentration Nm^3/s	Loading g/s	Concentration Nm^3/s	Loading g/s
1. Full Load ไม่จำหน่ายไอน้ำ EVAP Off													
- HRSG Stack Unit 1	45	3.03	372.4	17.73	91.66	60	112.9	6.963	10	26.2	1.615	20	1.234
- HRSG Stack Unit 2	45	3.03	372.4	17.73	91.66	60	112.9	6.963	10	26.2	1.615	20	1.234
รวม								**13.93**			**3.23**		**2.47**
2. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง EVAP Off													
- HRSG Stack Unit 1	45	3.03	368.7	17.73	92.58	60	112.9	6.963	10	26.2	1.615	20	1.234
- HRSG Stack Unit 2	45	3.03	368.7	17.73	92.58	60	112.9	6.963	10	26.2	1.615	20	1.234
รวม								**13.93**			**3.40**		**2.47**
3. Full Load ไม่จำหน่ายไอน้ำ EVAP On													
- HRSG Stack Unit 1	45	3.03	376.1	19.40	102.41	60	112.9	7.330	10	26.2	1.700	20	1.300
- HRSG Stack Unit 2	45	3.03	376.1	19.40	102.41	60	112.9	7.330	10	26.2	1.700	20	1.300
รวม								**14.66**			**3.40**		**2.60**
4. Full Load จำหน่ายไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง EVAP On													
- HRSG Stack Unit 1	45	3.03	372.4	19.40	101.41	60	112.9	7.330	10	26.2	1.700	20	1.300
- HRSG Stack Unit 2	45	3.03	372.4	19.40	101.41	60	112.9	7.330	10	26.2	1.700	20	1.300
รวม								**14.66**			**3.40**		**2.60**
5. Partial 60 Load ไม่จำหน่ายไอน้ำ													
- HRSG Stack Unit 1	45	3.03	364.1	12.73	91.66	60	112.9	4.950	10	26.2	1.150	20	0.880
- HRSG Stack Unit 2	45	3.03	364.1	12.73	91.66	60	112.9	4.950	10	26.2	1.150	20	0.880
รวม								**9.90**			**2.30**		**1.76**

ที่มา: ดัดแปลงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, มกราคม 2561

ผลจากการประเมิน พบว่า ความเข้มข้นพื้นฐานของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ในบรรยากาศที่เวลาเฉลี่ยต่างๆ ที่ตรวจวัดได้ในพื้นที่มีค่าน้อยกว่าร้อยละ 80 ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อนำมารวมกับผลการประเมินของโครงการ พบว่า ยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (**ตารางที่ 4.3-4**)

ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการยังคงตำแหน่งส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าไว้เหมือนเดิม ทำให้ตำแหน่งของปล่องระบายมลสารจึงอยู่ตำแหน่งเดิมตามที่ระบุในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ สำหรับการติดตั้งเครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) เป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ที่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง เพื่อใช้เป็นระบบไฟฟ้าเพื่อความปลอดภัยในกรณีที่อาจเกิดเหตุการณ์แหล่งจ่ายไฟฟ้าของโครงการเกิดขัดข้อง อาจส่งผลกระทบต่อเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของส่วนการผลิตไฟฟ้าที่มีความจำเป็นต้องมีกระแสไฟฟ้าในเครื่องจักรและอุปกรณ์ตลอดเวลา ดังนั้น เมื่อเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง จะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้เครื่องจักร อุปกรณ์ เพื่อป้องกันความเสียหาย โดยไม่มีการจ่ายไฟฟ้าออกนอกโครงการแต่อย่างใด ซึ่งการเปิดดำเนินการเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง จะเป็นช่วงสั้นๆ ประมาณ 30 นาที เมื่อเกิดเหตุการดังกล่าวเท่านั้น ซึ่งมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก โดยมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้น้ำมันดีเซล ได้แก่ ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ซึ่งเมื่อพิจารณาอัตราการระบายมลพิษทางอากาศระบบไฟฟ้าหลักของโครงการขัดข้อง (เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ((GTG) 2 เครื่อง หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 2 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (STG) 1 เครื่อง หยุดเดินเครื่อง) จะพบว่า ในช่วงเวลาดังกล่าวปล่อง HRSG ทั้ง 2 ปล่อง ซึ่งเป็นแหล่งระบายมลพิษหลักจะไม่มีการระบายมลพิษ ทำให้การระบายมลพิษจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจึงไม่ใช่การระบายมลพิษเพิ่มเติมจากกรณีที่ประเมินไว้ในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ แต่เป็นการระบาย ทดแทน แหล่งกำเนิดเดิม (เดินเครื่อง Full Load (EVP On)) ด้วยอัตราการระบายกรณีเดินเครื่องไฟฟ้าสำรอง ที่ต่ำกว่า 12-3,000 เท่า ดัง**ตารางที่ 4.3-5 ดังนั้น การประเมินคุณภาพอากาศในระยะดำเนินการของโครงการในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว**

ตารางที่ 4.3-4 ผลการประเมินความเข้มข้นของสารมลพิษจากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ กรณีคาดการณ์แหล่งกำเนิดมลพิษจากกิจกรรมการดำเนินโครงการ

รายการ	ความเข้มข้น (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)									
	TSP			SO_2				NO_2		
	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 1 ปี	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ปี	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 1 ปี
กรณีที่ 1 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ (EVAP off) - พิกัด - บริเวณ	3.78 722000E, 1438500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	243.78	0.78 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	29.31 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	246.57	4.94 722000E, 1438500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	1.02 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	101.10 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	262.90	3.29 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.
กรณีที่ 2 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP off) - พิกัด - บริเวณ	3.81 722000E, 1438500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	243.81	0.80 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	29.82 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	247.68	4.98 722000E, 1438500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	1.04 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	102.86 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	264.66	3.37 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.
กรณีที่ 3 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on) - พิกัด - บริเวณ	4.06 722000E, 1439000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	244.06	0.75 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	28.78 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	246.04	5.31 722500E, 1439000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	0.98 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	99.27 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	261.07	3.17 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.
กรณีที่ 4 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on) - พิกัด - บริเวณ	4.03 722500E, 1439000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	244.03	0.77 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	29.44 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	246.70	5.27 722500E, 1439000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	1.01 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	101.55 722500E, 1437500N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	263.35	3.27 722500E, 1436000N เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ) ผลการประเมินความเข้มข้นของสารมลพิษจากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ กรณีคาดการณ์แหล่งกำเนิดมลพิษจากกิจกรรมการดำเนินโครงการ

รายการ	ความเข้มข้น (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)									
	TSP			SO_2				NO_2		
	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 1 ปี	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ปี	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (รวม Background)	เฉลี่ย 1 ปี
กรณีที่ 5 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Partial load) ไม่จำหน่ายไอน้ำ	3.08	243.08	0.62	23.86	241.12	4.03	0.82	82.15	243.95	2.63
- พิกัด	721500E, 1435000N		722500E, 1436000N	722500E, 1436500N		721500E, 1435000N	722500E, 1436500N	722500E, 1436500N		722500E, 1436500N
- บริเวณ	เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.		เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.		เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.	เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.	เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.		เขาห้วยเลน ด้านทิศตะวันตกห่างจากโครงการประมาณ 6 กม.
กรณีที่ 6 คาดการณ์เฉพาะแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ (Full load) จำหน่ายไอน้ำ (EVAP on) ร่วมกับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด และบริษัท โพสโค-เซาท์ เอเชีย จำกัด	5.81	245.81	1.43	40.73	257.99	7.62	1.87	140.50	302.30	6.06
- พิกัด	721500E, 1435000N		721500E, 1437500N	720500E, 1434500N		721000E, 1434500N	721500E, 1437500N	720500E, 1434500N		721500E, 1437500N
- บริเวณ	เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.		เขาสองพี่น้อง ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.	เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 8 กม.		เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.	เขาสองพี่น้อง ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.	เขากล้วยป่า ด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ห่างจากโครงการประมาณ 8 กม.		เขาสองพี่น้อง ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือห่างจากโครงการประมาณ 7 กม.

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558

ตารางที่ 4.3-5 เปรียบเทียบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ กรณีเดินเครื่อง Full Load (EVAP On) กับเดินเครื่องไฟฟ้าสำรอง

รายการ	อัตราการระบายมลพิษ (กรัม/วินาที)		สัดส่วน EDG ต่อ Full Load EVAP On	ต่ำกว่าประมาณ
	กรณีเดินเครื่อง Full Load EVAP On	เดินเครื่องไฟฟ้าสำรอง		
TSP	2.60	0.0920	ร้อยละ 3.54	28 เท่า
SO_2	3.40	8.90×10^{-4}	ร้อยละ 0.03	3,800 เท่า
NO_x	14.66	0.2597	ร้อยละ 1.77	56 เท่า

4.4 เสียง

(1) ระยะก่อสร้าง

เนื่องจากในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (มกราคม 2561) ไม่มีรายละเอียดการประเมินผลกระทบด้านเสียง ดังนั้น ที่ปรึกษาจึงพิจารณาผลการประเมินผลกระทบด้านเสียงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ธันวาคม 2558) ซึ่งได้มีการประเมินผลกระทบต่อเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ โดยพิจารณากิจกรรมการตอกเสาเข็ม ซึ่งเป็นกิจกรรมที่มีค่าระดับเสียงสูงสุด (102 เดซิเบลเอ) และกำหนดให้ดำเนินการเฉพาะช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น จากการประเมินระดับเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้างดังกล่าวไปถึงโรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งอยู่ห่างจากโครงการประมาณ 2,500 เมตร พบว่า ระดับเสียงรวมขณะมีการก่อสร้างเท่ากับ 59.7 เดซิเบลเอ ซึ่งมีระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงทั่วไปในบรรยากาศที่กำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ และระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ

ทั้งนี้ ในระยะก่อสร้างจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด และจำนวน ที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบด้านเสียง ทำให้ผลกระทบไม่เปลี่ยนแปลงไปจากที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ธันวาคม 2558) นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดระดับเสียง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น **การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว**

(2) ระยะดำเนินการ

รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ธันวาคม 2558) ได้ประเมินผลกระทบด้านเสียงจากการทำงานของเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงหลักของโครงการ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) จำนวน 2 เครื่อง หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 2 เครื่อง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) จำนวน 1 เครื่อง เครื่องควบแน่น (Condenser) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องทำความเย็น (Chiller) โดยกำหนดเงื่อนไขการออกแบบให้เครื่องจักรแต่ละเครื่องมีค่าระดับเสียงเฉลี่ยไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร และเดินเครื่องต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ ผลการประเมินพบว่า ระดับเสียงรวมขณะมีกิจกรรมของโครงการ ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งตั้งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการประมาณ 2,500 เมตร และเป็นตำแหน่งผู้รับผลกระทบที่อ่อนไหวที่ใกล้ที่สุด มีค่าเท่ากับ 55.6 เดซิเบลเอ อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ รวมทั้งมีค่าระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) ทั้งนี้ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1) ระบุว่ามีการยกเลิกระบบ Chiller Plant โดยพิจารณาใช้เครื่องจักรที่มีระบบ Evaporative Cooler (EVAP) ติดตั้งภายในเครื่องจักรทดแทน และตำแหน่งของเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในกระบวนการผลิตยังคงเดิม ไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ซึ่งในรายงานฉบับดังกล่าวไม่มีการประเมินผลกระทบด้านเสียงไว้ ดังนั้น จึงคาดว่าการเปลี่ยนชนิดเครื่องทำความเย็นจาก Chiller เป็น Evaporative Cooler (EVAP) มีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร เท่ากับอุปกรณ์เดิมที่ได้ประเมินไว้

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ เป็นการเพิ่มเติมอาคารและสิ่งปลูกสร้าง ได้แก่ อาคารจัดเก็บสารเคมี อาคารจัดเก็บกากของเสีย ถังพักน้ำดิบ (Raw Water Buffer Tank) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Building) และอาคารจอดรถ พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองกรณีฉุกเฉิน (Emergency Diesel Generator) จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งบริเวณใกล้กับ GT โดยห่างจากแนวเขตโครงการด้านที่ใกล้ที่สุดประมาณ 60 เมตร และห่างจากโรงเรียนบ้านภูไทรประมาณ 3,300 เมตร เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ระบบควบคุมและอุปกรณ์ที่จำเป็น (Essential Loads) ในกรณีที่ระบบไฟฟ้าหลักขัดข้อง อันเป็นการป้องกันความเสียหายต่อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง ทั้งนี้ อาคารจัดเก็บสารเคมี อาคารจัดเก็บกากของเสีย อาคารจอดรถ ถังพักน้ำดิบและอาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ มิได้มีการติดตั้งเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองได้รับการออกแบบให้มีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร ซึ่งเป็นค่าที่รวมเสียงจากตัวเครื่อง ปลายท่อไอเสีย และช่องระบายอากาศระบายความร้อน ภายหลังการติดตั้งตู้ครอบเก็บเสียง (Acoustic Enclosure) และเครื่องลดเสียงท่อไอเสีย (Exhaust Silencer) แล้ว ซึ่งจะเดินเครื่องประมาณ 30 นาที ในกรณีเหตุฉุกเฉิน โดยเกิดขึ้นเมื่อระบบไฟฟ้าหลักขัดข้อง ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลัก ได้แก่ GTG จำนวน 2 เครื่อง HRSG จำนวน 2 เครื่อง และ STG จำนวน 1 เครื่อง หยุดเดินเครื่อง ซึ่งส่งผลให้อุปกรณ์ที่เกี่ยวเนื่องในวัฏจักรไอน้ำ ได้แก่ เครื่องควบแน่นและหอหล่อเย็น หยุดการทำงานตามไปด้วย จึงเท่ากับเป็นการหยุดการทำงานของแหล่งกำเนิดเสียงที่มีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร รวมจำนวน 5 แหล่ง และมีแหล่งกำเนิดเสียงจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองซึ่งมีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร เพียง 1 แหล่งเข้ามาทดแทน เมื่อคำนวณตามหลักการรวมระดับเสียงเชิงลอการิทึม การลดจำนวนแหล่งกำเนิดเสียงที่มีระดับเสียงเท่ากันจาก 5 แหล่ง เหลือ 1 แหล่ง เทียบเท่ากับการลดลงของระดับเสียงประมาณ 7.0 เดซิเบล (10 log (5) = 6.99) ดังนั้น เมื่อพิจารณาระดับเสียงรวมขณะมีการเดินเครื่องตามปกติของโครงการ ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งเป็นพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้ที่สุด มีค่าเท่ากับ 55.6 เดซิเบลเอ และมีค่าระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ดังนั้น ระดับเสียง ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ขณะที่มีการเดินเครื่อง EDG จะมีค่าต่ำกว่ากรณีเดินเครื่องปกติที่ได้ประเมินไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบอย่างมีนัยสำคัญ

ดังนั้น จากผลการประเมินข้างต้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงระดับเสียงอย่างมีนัยสำคัญ ณ ตำแหน่งผู้รับผลกระทบที่อ่อนไหว และยังคงเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปและค่าระดับเสียงรบกวนที่กฎหมายกำหนด ผลการประเมินผลกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการ ตลอดจนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ จึงยังคงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้

4.5 ด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม

เนื่องจากในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (มกราคม 2561) ได้พิจารณาอัตราการระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนภายในโครงการ โดยพิจารณาออกแบบรางระบายน้ำให้มีความสามารถรองรับอัตราการระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนกรณีมีการพัฒนาทั้งพื้นที่โครงการ (45,792 ตารางเมตร) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1) คำนวณหาอัตราการระบายน้ำ

กำหนด C ก่อนพัฒนาโครงการ เท่ากับ 0.3 และ C หลังพัฒนาโครงการ เท่ากับ 0.7

(ก) ก่อนมีการพัฒนาโครงการ ($Q_{ก่อน}$)

$Q_{ก่อน}$ = $0.3 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 45{,}792$

= 0.437 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

(ข) หลังมีการพัฒนาโครงการ ($Q_{หลัง}$)

$Q_{หลัง}$ = $0.7 \times 3.19 \times 10^{-5} \times 45{,}792$

= 1.022 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

2) อัตราการระบายน้ำที่เปลี่ยนแปลงไปของพื้นที่โครงการ

$Q = Q_{หลัง} - Q_{ก่อน}$

= $1.022 - 0.437 = 0.585$ ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

การพัฒนาโครงการจะมีการเปลี่ยนพื้นที่จากเดิมพื้นดินเป็นพื้นคอนกรีตส่งผลทำให้น้ำฝนที่ตกลงมาในพื้นที่ไม่สามารถไหลซึมลงไปได้ ทำให้อัตราการระบายน้ำเพิ่มขึ้นตามขนาดพื้นที่ที่พัฒนา อย่างไรก็ตาม โครงการได้ออกแบบรางระบายน้ำเป็นรางระบายน้ำรูปตัว U วางขนานไปกับขอบถนนภายในพื้นที่โดยรอบ ซึ่งรองรับปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการ ซึ่งมีการเชื่อมต่อรางระบายน้ำส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง เพื่อระบายลงสู่อ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ต่อไป

ดังนั้น แม้ว่าภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการจะมีอาคารเพิ่มเติมและใช้พื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์ ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Building) และ 6) อาคารจอดรถ รวมถึงการปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคาร และตำแหน่งพื้นที่สีเขียวบางส่วน แต่เนื่องจากจะดำเนินการอยู่ภายในพื้นที่ 45,792 ตารางเมตร ไม่ได้เพิ่มขึ้นจากพื้นที่โครงการรวมที่ระบุไว้ในรายงานฯ ดังนั้น ปริมาณน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการในภาพรวมไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม รางระบายน้ำที่โครงการออกแบบไว้สามารถรองรับปริมาณน้ำฝนส่วนเกินได้อย่างเพียงพอ และยังมีทิศทางของระบบระบายน้ำของโครงการในภาพรวมเหมือนเดิม

สำหรับปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีพื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมันเพิ่มขึ้นจากประมาณ 380 เป็น 425 ตารางเมตร ทำให้มีปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้นทั้งหมดในระยะเวลา 15 นาทีแรก เพิ่มขึ้นจาก 7.65 ลูกบาศก์เมตร เป็น 8.55 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งโครงการได้ออกแบบให้มีขอบกั้นสำหรับกักเก็บน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมันไว้เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรก ก่อนระบายผ่านระบบท่อจากแต่ละพื้นที่เข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (T1.1 และ T1.2) ขนาดชุดละ 10 ลูกบาศก์เมตร จากนั้นถึงส่งต่อไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) (T1.3) ขนาด 23.81 ลูกบาศก์เมตร เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการเพื่อทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำและส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป ดังนั้น บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) ที่โครงการจัดเตรียมจึงเพียงพอที่จะรองรับปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

4.6 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ โครงการได้ทบทวนการออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail design) ทำให้ชนิด จำนวน และตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดัง**ตารางที่ 4.6-1** โดยพิจารณาติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยสอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดเหตุเพลิงไหม้ ซึ่งจากข้อมูลดังกล่าวเป็นการเพิ่มขีดความสามารถระงับเหตุอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในครั้งนี้จึงไม่มีผลกระทบต่อระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของโครงการแต่อย่างใด

ตารางที่ 4.6-1 เปรียบเทียบชนิด จำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ก่อน และหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายการ	จำนวน (ชุด)	
	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง
- ตู้เก็บสายน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (FHC)	4	11
- ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบหัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง	5	11
- ถังดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์แบบมือถือ	12	33
- ระบบดับเพลิงด้วยผงเคมีแห้งแบบมือถือ	-	42
- ระบบดับเพลิงด้วย Halonite แบบมือถือ	-	13
- ระบบดับเพลิงด้วยโฟมแบบมือถือ	-	2
- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	7	7
- ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง	2	2
- ระบบดับเพลิงด้วยคาร์บอนไดออกไซด์	2	2

4.7 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

ในรายงานฉบับนี้ จะประเมินผลกระทบต่อสุขภาพเฉพาะส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยมีขอบเขตการประเมิน ดังนี้

- ขอบเขตพื้นที่: พื้นที่โครงการ 28.62 ไร่ (45,792 ตารางเมตร) และชุมชนโดยรอบ รัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ ตำบลมาบยางพร ตำบลเขาไม้แก้ว ตำบลบ่อวิน ตำบลตะเคียนเตี้ย
- ขอบเขตประชากร: พนักงานประจำโครงการ และประชาชนกลุ่มเสี่ยงในพื้นที่ศึกษา
- ขอบเขตช่วงเวลา: พิจารณาช่วงดำเนินการเป็นหลัก เนื่องจากงานก่อสร้างอาคารที่ขอเปลี่ยนแปลงได้ดำเนินการแล้วเสร็จ

สำหรับเกณฑ์การประเมิน พิจารณาหลักเกณฑ์ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

ระดับนัยสำคัญของผลกระทบ = โอกาสของการเกิดผลกระทบ (Likelihood) x ความรุนแรงของผลที่ตามมา (Severity of Consequence)

โดยมีเกณฑ์การให้คะแนน และการจัดลำดับความสำคัญของผลกระทบ ดัง**ตารางที่ 4.7-1** และ **ตารางที่ 4.7-2**

ตารางที่ 4.7-1 เกณฑ์การให้คะแนน

คะแนน	โอกาสการเกิด (Likelihood)	ความรุนแรงของผลที่ตามมา (Severity of Consequence)
1	น้อย – มีความเป็นไปได้น้อย ขาดสถิติที่ชัดเจน มีมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ	ต่ำ – เจ็บป่วยเล็กน้อย ไม่กระทบการทำงาน/กิจวัตรประจำวัน ไม่เกิดการบาดเจ็บในชุมชน
2	ปานกลาง – มีความเป็นไปได้ปานกลาง หรือมีสถิติสนับสนุน มาตรการที่มีอยู่ไม่ครอบคลุม	ปานกลาง – บาดเจ็บ/เจ็บป่วยปานกลาง กระทบการทำงานหรือกิจวัตรของกลุ่มเสี่ยงเป็นเวลานาน อัตราป่วยเพิ่มขึ้น
3	มาก – เคยเกิดเหตุการณ์ ไม่มีมาตรการหรือมาตรการไม่เพียงพอ	สูง – บาดเจ็บถาวร สูญเสียชีวิต กระทบชุมชนทั้งพื้นที่/ใกล้เคียง

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558

ตารางที่ 4.7-2 การจัดลำดับความสำคัญของผลกระทบ

ระดับความเสี่ยง	ค่าคะแนน	นิยาม
ต่ำ	1–2	ไม่ก่อให้เกิดผลเสียหายต่อสถานะสุขภาพ ไม่ต้องมีมาตรการเพิ่มเติม อาจปรับปรุงมาตรการเดิมให้เหมาะสมขึ้น
ปานกลาง	3–4	เพิ่มอัตราป่วย/มีการบาดเจ็บ ต้องติดตามตรวจสอบว่ามาตรการเดิมเพียงพอหรือไม่ อาจต้องเพิ่ม/ปรับปรุงมาตรการ
สูง	5–9	ผลต่อสถานะสุขภาพในวงกว้าง มีการเสียชีวิต ต้องเพิ่มมาตรการป้องกันแก้ไข หรือปรับเปลี่ยนวิธีการดำเนินงาน

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ, ธันวาคม 2558

4.7.1 **รายละเอียดการเปลี่ยนแปลง** ประกอบด้วย

ประเด็น	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	ผลต่างที่มีนัยสำคัญต่อสุขภาพ
การใช้ประโยชน์ที่ดิน	รวม 45,792 ตร.ม.	รวม 45,792 ตร.ม.	เป็นการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการปัจจุบัน ไม่มีการขยายพื้นที่โครงการ
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (EDG)	ไม่มี	เพิ่มเติม จำนวน 1 เครื่อง	สิ่งคุกคามใหม่
ระบบระบายน้ำฝน พื้นที่ปนเปื้อนน้ำมัน	380 ตร.ม. มีบ่อแยกน้ำน้ำมัน 1 ชุด	425 ตร.ม. (บ่อแยกน้ำน้ำมัน 3 ชุด: T1.1, T1.2 ชุดละ 10 ลบ.ม. และ T1.3 ขนาด 1,500 ลบ.ม.)	พื้นที่ปนเปื้อนน้ำมันเพิ่มขึ้นและได้เพิ่มกำลังการบำบัดให้เพียงพอ
ระบบระงับอัคคีภัย	FHC 4 / Water Spray 5 / CO_2 ถังมือถือ 12 / Hydrant 7 / Sprinkler 2 / CO_2 System 2 ชุด	FHC 11 / Water Spray 11 / CO_2 ถังมือถือ 33 / ผงเคมีแห้ง 42 / Halonite 13 / โฟม 2 / Hydrant 7 / Sprinkler 2 / CO_2 System 2 ชุด	ติดตั้งเพิ่มเติม ทำให้เพิ่มขีดความสามารถในการระงับเหตุ

4.7.2 ผลการคัดกรองสิ่งคุกคามสุขภาพ

โครงการได้คัดกรองสิ่งคุกคามสุขภาพจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สรุปได้ดังนี้

การเปลี่ยนแปลง	สิ่งคุกคามสุขภาพ	ประเภท	ผู้ได้รับผลกระทบ
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (EDG)	ฝุ่นละออง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	กายภาพ/เคมี	พนักงาน/ชุมชน
	เสียงดัง	กายภาพ	พนักงาน/ชุมชน

4.7.3 การบ่งชี้ประชากรกลุ่มเสี่ยง

การบ่งชี้ประชากรกลุ่มเสี่ยง พิจารณาจาก 3 เงื่อนไข ได้แก่ (1) ความไวต่อการได้รับผลกระทบทางสรีรวิทยา (2) ระดับและช่องทางการรับสัมผัส (3) ข้อจำกัดในการหลีกเลี่ยงหรืออพยพ ซึ่งสรุปได้ดัง**ตารางที่ 4.7-3**

ตารางที่ 4.7-3 ประชาชรกลุ่มเสี่ยง

กลุ่มเสี่ยง	ที่ตั้ง/ลักษณะ	สิ่งคุกคามที่เกี่ยวข้องจากการเปลี่ยนแปลง	เหตุผลความเปราะบาง
1. เด็กเล็กและเด็กวัยเรียน	โรงเรียนบ้านภูไทร ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในพื้นที่	มลพิษทางอากาศ และเสียงจาก EDG	- อัตราการหายใจต่อน้ำหนักตัวสูงกว่าผู้ใหญ่ - ระบบทางเดินหายใจและภูมิคุ้มกันยังพัฒนาไม่สมบูรณ์
2. ผู้สูงอายุ	ครัวเรือนในพื้นที่ศึกษา	มลพิษทางอากาศ และเสียงจาก EDG	- สมรรถภาพปอดและระบบหัวใจ หลอดเลือดถดถอย
3. ผู้ป่วยโรคระบบทางเดินหายใจเรื้อรัง (หอบหืด ภูมิแพ้ COPD)	ผู้ป่วยในเขตรับผิดชอบ รพ.สต.มาบยางพร บ้านห้วยปราบ เขาไม้แก้ว บ่อวิน ตะเคียนเตี้ย และ รพ.ปลวกแดง	มลพิษทางอากาศ	- ผลการศึกษาระบาดวิทยาระบุว่าผู้ป่วยหอบหืดมีปฏิกิริยาตอบสนองของหลอดลมเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญหลังสัมผัส NO_2 508 มคก./ลบ.ม. นาน 30 นาที
4. พนักงานโครงการ	ภายในพื้นที่โครงการ	มลพิษทางอากาศ และเสียงจาก EDG	- รับสัมผัสโดยตรงจากแหล่งกำเนิด

หมายเหตุ ไม่พิจารณาโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน เนื่องจากปัจจุบันได้ยกเลิกกิจการไปแล้ว

4.7.4 การประเมินผลกระทบทางสุขภาพรายประเด็น

(1) ผลกระทบจากมลพิษทางอากาศของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (EDG)

(ก) สิ่งคุกคามและแหล่งกำเนิด

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ติดตั้งใกล้กับบริเวณ GT ใช้เครื่องยนต์ MTU Friedrichshafen รุ่น 16V2000G25-TB ร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า Mecc Alte ECO 43-2SN/4 กำลัง 840 kW ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง โดยจะเดินเครื่องเฉพาะกรณีระบบไฟฟ้าหลักของโครงการขัดข้อง ซึ่งเป็นช่วงสั้นๆ และมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก โดยมลสารที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้น้ำมันดีเซล ได้แก่ ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

(ข) อัตราการระบายมลพิษ และการเปรียบเทียบกับแหล่งกำเนิดหลักของโครงการ

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจะเดินเครื่อง เมื่อระบบไฟฟ้าหลักของโครงการขัดข้อง ซึ่งหมายถึง เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ ((GTG) 2 เครื่อง หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 2 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (STG) 1 เครื่อง หยุดเดินเครื่อง ดังนั้น ในช่วงเวลาดังกล่าว ปล่อง HRSG ทั้ง 2 ปล่อง ซึ่งเป็นแหล่งระบายมลพิษหลักจะไม่มีการระบายมลพิษ ทำให้การระบายมลพิษจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจึงไม่ใช่การระบายมลพิษเพิ่มเติมจากกรณีที่ประเมินไว้ในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ แต่เป็นการระบาย ทดแทน แหล่งกำเนิดเดิมด้วยอัตราการระบายที่ต่ำกว่า 12-3,000 เท่า ดัง**ตารางที่ 4.3-5**

ดังนั้น ในช่วงที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองทำงาน อัตราการระบายมลพิษรวมของโครงการจะต่ำกว่ากรณีเดินเครื่องปกติที่ประเมินไว้ในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ผลการประเมินในรายงานฉบับดังกล่าวจึงครอบคลุมผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้

(ค) ผลการประเมินการแพร่กระจายมลพิษด้วยแบบจำลองฯ และการคำนวณสัดส่วนความเสี่ยง (Hazard Quotient)

เนื่องจากผลการประเมินคุณภาพอากาศในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบครอบคลุมผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้ ที่ปรึกษาจึงพิจารณาใช้นำผลการคำนวณสัดส่วนความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบด้านอากาศในระยะดำเนินการจากรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ซึ่งมีค่าดังนี้ (รายละเอียดดัง**ภาคผนวก 4-1 หน้า 6-51 ถึงหน้า 6-54**)

- ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10)

ผลการประเมินสัดส่วนความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบของ PM10 ทั้งกรณีผลกระทบเฉียบพลัน (ระยะสั้น) และเรื้อรัง (ระยะยาว) โดยผลการคาดการ์ความเข้มข้นของ PM10 ที่นำมาประเมิน<u>ผลกระทบเฉียบพลัน</u> คือ ผลการคาดการณ์ความเข้มข้น PM10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ<u>ผลกระทบเรื้อรัง</u>ใช้ความเข้มข้น PM10 เฉลี่ย 1 ปี พบว่า ภายหลังมีโครงการ โอกาสเสี่ยงที่จะเกิดผลกระทบต่อสุขภาพของชุมชนอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ คือ สัดส่วนความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบ (HQ) มีค่าน้อยกว่า 1 หมายถึง ทุกพื้นที่ที่มีการคาดการณ์มีความเข้มข้นของมลสารดังกล่าวต่ำกว่าความเข้มข้นอ้างอิง

- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2)

ผลการประเมินสัดส่วนความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบของ NO_2 ทั้งกรณีผลกระทบเฉียบพลัน (ระยะสั้น) และเรื้อรัง (ระยะยาว) โดยผลการคาดการ์ความเข้มข้นของ NO_2 ที่นำมาประเมินผลกระทบเฉียบพลัน คือ ผลการคาดการณ์ความเข้มข้น NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และผลกระทบเรื้อรังใช้ความเข้มข้น NO_2 เฉลี่ย 1 ปี พบว่า ภายหลังมีโครงการ โอกาสเสี่ยงที่จะเกิดผลกระทบต่อสุขภาพของชุมชนอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ คือ สัดส่วนความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบ (HQ) มีค่าน้อยกว่า 1 หมายถึง ทุกพื้นที่ที่มีการคาดการณ์มีความเข้มข้นของมลสารดังกล่าวต่ำกว่าความเข้มข้นอ้างอิง

ทั้งนี้ การเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจะเกิดขึ้น เป็นช่วงสั้นๆ ประมาณ 30 นาที เมื่อเกิดเหตุระบบไฟฟ้าขัดข้องเท่านั้น ซึ่งมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก ดังนั้น ผลกระทบต่อกลุ่มเสี่ยง สามารถสรุปได้ดังนี้

กลุ่มเสี่ยง	ลักษณะผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	ระดับ
เด็กเล็ก/เด็กวัยเรียน	ค่า HQ ของมลพิษทุกชนิดต่ำกว่า 1 ในทุกกรณีการเดินเครื่อง ประกอบกับในช่วงที่ EDG ทำงาน ปล่อง HRSG จะหยุดการระบายมลพิษ ทำให้อัตราการระบายรวมลดลง 28-3,000 เท่า จึงไม่ก่อให้เกิดการรับสัมผัสเพิ่มขึ้น และไม่เพิ่มอัตราการกำเริบของโรคหอบหืด	ต่ำ
ผู้สูงอายุ/ผู้ป่วย COPD และโรคระบบทางเดินหายใจ	ไม่มีการรับสัมผัสเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลง	ต่ำ
พนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้ EDG	เป็นกลุ่มที่การรับสัมผัสเพิ่มขึ้น เนื่องจากปล่องของ EDG มีความสูงต่ำกว่าปล่อง HRSG ความเข้มข้นระดับพื้นดินในระยะใกล้แหล่งกำเนิดจะสูงกว่า อย่างไรก็ตาม การเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจะเกิดขึ้น เป็นช่วงสั้นๆ ประมาณ 30 นาที	ต่ำ

เมื่อพิจารณาระดับความเสี่ยง สามารถสรุปได้ดังนี้

ผู้รับผลกระทบ	โอกาส	ความรุนแรง	ระดับผลกระทบ
ชุมชนโดยรอบ (รวมเด็กเล็ก/เด็กวัยเรียน ผู้สูงอายุ/ผู้ป่วย COPD และโรคระบบทางเดินหายใจ)	น้อย (1)	ต่ำ (1)	ต่ำ (1)
พนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้ EDG	น้อย (1)	ต่ำ (1)	ต่ำ (1)

(2) ผลกระทบจากเสียงดังของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (EDG)

(ก) สิ่งคุกคามและแหล่งกำเนิด

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองตั้งอยู่ห่างจากแนวเขตโครงการด้านที่ใกล้ที่สุดประมาณ 60 เมตร และอยู่ห่างจากโรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งเป็นพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้ที่สุด ประมาณ 3,300 เมตร

(ข) ระดับเสียงของ EDG และการเปรียบเทียบกับแหล่งกำเนิดหลักของโครงการ

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองได้รับการออกแบบให้มีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร ซึ่งเป็นค่าที่รวมเสียงจากตัวเครื่อง ปลายท่อไอเสีย และช่องระบายอากาศระบายความร้อน ภายหลังการติดตั้งตู้ครอบเก็บเสียง (Acoustic Enclosure) และเครื่องลดเสียงท่อไอเสีย (Exhaust Silencer) แล้ว ซึ่งจะเดินเครื่องประมาณ 30 นาที ในกรณีเหตุฉุกเฉิน โดยเกิดขึ้นเมื่อระบบไฟฟ้าหลักขัดข้อง ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลัก ได้แก่ GTG จำนวน 2 เครื่อง HRSG จำนวน 2 เครื่อง และ STG จำนวน 1 เครื่อง หยุดเดินเครื่อง ซึ่งส่งผลให้อุปกรณ์ที่เกี่ยวเนื่องในวัฏจักรไอน้ำ ได้แก่ เครื่องควบแน่นและหอหล่อเย็น หยุดการทำงานตามไปด้วย จึงเท่ากับเป็นการหยุดการทำงานของแหล่งกำเนิดเสียงที่มีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร รวมจำนวน 5 แหล่ง และมีแหล่งกำเนิดเสียงจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองซึ่งมีค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร เพียง 1 แหล่งเข้ามาทดแทน เมื่อคำนวณตามหลักการรวมระดับเสียงเชิงลอการิทึม การลดจำนวนแหล่งกำเนิดเสียงที่มีระดับเสียงเท่ากันจาก 5 แหล่ง เหลือ 1 แหล่ง เทียบเท่ากับการลดลงของระดับเสียงประมาณ 7.0 เดซิเบล (10 log (5) = 6.99) ทำให้ระดับเสียงรวมของโครงการในช่วงเวลาดังกล่าวจึงต่ำกว่าที่ได้ประเมินไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบอย่างมีนัยสำคัญ

(ค) ผลการประเมินเสียง

เนื่องจากผลการประเมินเสียงในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบครอบคลุมผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้ ที่ปรึกษาจึงพิจารณาใช้นำผลการประเมินกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการจากรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ซึ่งมีค่าดังนี้

ระดับเสียงรวมขณะมีกิจกรรมของโครงการ ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ซึ่งตั้งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการประมาณ 2,500 เมตร และเป็นตำแหน่งผู้รับผลกระทบที่อ่อนไหวที่ใกล้ที่สุด มีค่าเท่ากับ 55.6 เดซิเบลเอ อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ รวมทั้งมีค่าระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550)

ทั้งนี้ การเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจะเกิดขึ้น เป็นช่วงสั้นๆ ประมาณ 30 นาที เมื่อเกิดเหตุระบบไฟฟ้าขัดข้องเท่านั้น ซึ่งมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก ดังนั้น ผลกระทบต่อกลุ่มเสี่ยง สามารถสรุปได้ดังนี้

กลุ่มเสี่ยง	ลักษณะผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	ระดับ
เด็กวัยเรียน (โรงเรียนบ้านภูไทร)	ระดับเสียงรวมขณะมีการเดินเครื่องตามปกติของโครงการ ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร มีค่าเท่ากับ 55.6 เดซิเบลเอ และมีค่าระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ดังนั้น ระดับเสียง ณ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ขณะที่มีการเดินเครื่อง EDG จะมีค่าต่ำกว่ากรณีเดินเครื่องปกติ เนื่องจากการเดินเครื่อง EDG จะเกิดขึ้นเมื่อระบบไฟฟ้าหลักขัดข้อง ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าหลัก ได้แก่ GTG จำนวน 2 เครื่อง HRSG จำนวน 2 เครื่อง และ STG จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดเสียงหลักหยุดเดินเครื่อง	ต่ำ
ผู้สูงอายุ/ผู้ป่วยติดเตียง	ไม่ได้รับผลกระทบจากเสียง EDG เนื่องจากระยะห่างและระดับเสียงรวมที่ลดลง	ต่ำ
พนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้ EDG	การสัมผัสเสียง 85 เดซิเบลเอ เป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (ระบุระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงต่อวัน) หาก Enclosure เปิดอยู่ หรือ Silencer ถูกถอดหรือชำรุด ระดับเสียงจะสูงถึง 113 dB(A) ซึ่งเป็นอันตรายต่อการได้ยินทันที ทั้งนี้ การเดินเครื่อง EDG จะเกิดขึ้นเป็นช่วงสั้นๆ ประมาณ 30 นาที เมื่อเกิดเหตุระบบไฟฟ้าขัดข้องเท่านั้น	ปานกลาง

ระดับความเสี่ยงของผู้ได้รับผลกระทบสามารถสรุปได้ ดังนี้

ผู้รับผลกระทบ	โอกาส	ความรุนแรง	ระดับผลกระทบ
ชุมชนโดยรอบ (รวม เด็กวัยเรียน ผู้สูงอายุ/ผู้ป่วยติดเตียง)	น้อย (1)	ต่ำ (1)	ต่ำ (1)
พนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้ EDG	น้อย (1)	ปานกลาง (2)	ต่ำ (2)

4.7.5 สรุปภาพรวม

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการได้มีการควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ และเสียงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง ให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ประกอบกับจะมีการเดินเครื่องเฉพาะกรณีระบบไฟฟ้าหลักของโครงการขัดข้อง ซึ่งเป็นช่วงสั้นๆ และมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก ทำให้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงจึงมีค่าต่ำกว่าที่ประเมินไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดผลกระทบทางสุขภาพเพิ่มเติมต่อชุมชนโดยรอบในระดับที่มีนัยสำคัญ

บทที่ 5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 5
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดเล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการตามที่ได้รับความเห็นชอบ พบว่า มาตรการที่กำหนดไว้ครอบคลุมผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ อย่างไรก็ตาม บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการปรับปรุงมาตรการฯ ให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยมีรายละเอียดดังนี้

5.1 การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการจะดำเนินการปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงการปรับมาตรการฯ ให้สอดคล้องตามแนวทางการเพิ่มประสิทธิภาพการกำหนดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีงบประมาณ พ.ศ.2568 ของกองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สผ. สรุปดัง**ตารางที่ 5.1-1**

5.2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการมีการเปลี่ยนแปลงในส่วนรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดิน พร้อมทั้งเพิ่มเติมอาคาร ได้แก่ 1) อาคารจัดเก็บสารเคมี 2) อาคารจัดเก็บกากของเสีย 3) ถังพักน้ำดิบ (Raw water Buffer tank) 4) เครื่องไฟฟ้าสำรอง (Emergency Diesel Generator) 5) อาคารไฟฟ้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant Building) และ 6) อาคารจอดรถ รวมถึงปรับตำแหน่ง/ขนาดของพื้นที่สีเขียว เพื่อให้เหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ และได้มีการปรับปรุงจำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยบางส่วน และระบบระบายน้ำฝนของโครงการให้สอดคล้องกับผังองค์ประกอบและการใช้ประโยชน์ที่ดินที่ได้ขอเปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมา จำเป็นต้องขอปรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการของโครงการ ดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย: ขอปรับวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ เป็น Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์ และวิธี Electronic valve test ปีละ 1 ครั้ง เนื่องจากการ Manual Blow ทุกสัปดาห์จะทำให้ Safety valve ชำรุด

ดังนั้น โครงการจะดำเนินการปรับปรุงมาตรการฯ ให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และการดำเนินการของโครงการข้างต้น รวมถึงการปรับมาตรการฯ ให้สอดคล้องตามแนวทางการเพิ่มประสิทธิภาพการกำหนดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สผ. แสดงดัง**ตารางที่ 5.2-1** ถึง**ตารางที่ 5.2-3**

5.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะมีการปรับผังของสถานี

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ: ขอเปลี่ยนสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบรรยากาศ จาก “โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน” เป็น “ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร” ซึ่งอยู่ทางอยู่ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของโครงการ ระยะทางประมาณ 6.8 และ 6.9 กิโลเมตร ตามลำดับ โดยพื้นที่อ่อนไหวทั้งสองแห่งอยู่ในทิศทางลมเดียวกัน และอยู่ห่างกันประมาณ ประมาณ 320 เมตร เนื่องจากปัจจุบันโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ยกเลิกกิจการและเป็นพื้นที่รกร้าง แสดงดัง**ตารางที่ 5.3-1** ถึง**ตารางที่ 5.3-2**

ตารางที่ 5.1-1 เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
1. มาตรการทั่วไป		
(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง (2) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง อย่างเคร่งครัดและให้นำไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หน่วยงานอนุญาตของโครงการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ (4) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	(3) ให้จัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(5) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้	(4) หากมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ	

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	สิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย	
(6) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	- ย้ายไปอยู่มาตรการด้านคุณภาพอากาศ
(7) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	(5) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(8) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสีย ของโครงการผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	-	- ย้ายไปอยู่มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน เรื่องการประชาสัมพันธ์
(9) หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	-	- ย้ายไปอยู่มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน
(10) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	- ตัดออก
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง		
2.1 คุณภาพอากาศ		
(1) ฉีดพรมน้ำในพื้นที่ก่อสร้างหรือมีกิจกรรมอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโครงการที่มีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เช่น ถนน พื้นที่ที่มีกิจกรรมการปรับถม เป็นต้น เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้างอย่างน้อย 2 ครั้ง/วัน (เช้า-บ่าย)หรือพิจารณาตามความเหมาะสม	(1) กำหนดให้ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และถนนทางเข้า - ออกโครงการ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่ออกจากพื้นที่ก่อสร้างหรือพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมก่อสร้าง เพื่อป้องกันเศษดินและทรายที่อาจสร้างความสกปรกให้แก่ถนนทั้งภายใน และภายนอกนิคมฯ	(2) จัดให้มีการทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(3) ทำความสะอาดพื้นผิวการจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่างๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	(4) ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่างๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพยานพาหนะ เครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศและเสียง	(5) ให้ตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี	- ปรับข้อความให้กระชับ
(5) ปฏิบัติตามระเบียบและข้อปฏิบัติในการควบคุมฝุ่นละอองจากการก่อสร้างประเภทต่างๆ จัดทำโดย สำนักการจัดการคุณภาพอากาศและเสียง กรมควบคุมมลพิษ	(6) ปฏิบัติตามระเบียบและข้อปฏิบัติในการควบคุมฝุ่นละอองจากการก่อสร้างประเภทต่างๆ จัดทำโดย สำนักการจัดการคุณภาพอากาศและเสียง กรมควบคุมมลพิษ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุกเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	-	- ในเอกสารตามมาตรการข้อ (6) มีระบุรายละเอียดส่วนนี้
(7) ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	(7) ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	-	- ในเอกสารตามมาตรการข้อ (6) มีระบุรายละเอียดส่วนนี้

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
2.2 เสียง		
(1) กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น กิจกรรมการก่อสร้างฐานรากให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น และห้ามดำเนินการกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเด็ดขาด	(1) กำหนดระยะเวลาก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังเฉพาะในช่วงกลางวัน เช่น 07.00 - 18.00 น. เท่านั้น	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(2) ติดตั้งรั้วสังกะสีที่มีความหนาไม่น้อยกว่า 0.64 มิลลิเมตร หรือวัสดุอื่นๆ ที่มีคุณสมบัติในการลดเสียงได้ไม่น้อยกว่า 18.0 เดซิเบล(เอ) โดยกำหนดให้มีความสูงประมาณ 2.0 เมตร โดยรอบพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	(2) ติดตั้งรั้วสังกะสีที่มีความหนาไม่น้อยกว่า 0.64 มิลลิเมตร หรือวัสดุอื่นๆ ที่มีคุณสมบัติในการลดเสียงได้ไม่น้อยกว่า 18.0 เดซิเบล(เอ) โดยกำหนดให้มีความสูงประมาณ 2.0 เมตร โดยรอบพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(3) พิจารณาทางเลือกวิธีการและอุปกรณ์ที่เหมาะสมที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ	(3) จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (เสียงจากกิจกรรมการตอกเสาเข็ม 102 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 15 เมตร)	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(4) แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	(4) แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 1 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- ปรับจำนวนวันของการแจ้งล่วงหน้าตามแนวทางในมาตรการทั่วไปของ สผ.
(5) จัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	(5) จัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(6) ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	-	- กำหนดอยู่ในมาตรการทั่วไป ข้อ (1)
2.3 การใช้น้ำ		
(1) กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	(1) กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2.4 คุณภาพน้ำ		
(1) จัดให้มีห้องสุขาที่มีระบบบำบัดน้ำเสียที่ถูกสุขลักษณะอย่างเพียงพอ (2) จัดให้มีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียจากโรงอาหาร สำนักงานชั่วคราว ห้องน้ำห้องส้วม เป็นต้น	(1) จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่คนงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด (2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อรองรับน้ำเสียจากสำนักงานชั่วคราว ห้องน้ำห้องส้วม และจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งให้สามารถกักเก็บน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) ไม่ระบายน้ำทิ้งออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกโครงการ	(3) ไม่ระบายน้ำทิ้งออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่แหล่งน้ำ	(4) มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ โดยต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล โดยเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ปรับข้อความให้กระชับ
(5) เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้าง บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือรางระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
2.5 การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	**อุทกวิทยาน้ำผิวดิน**	
(1) จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อให้ชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	(1) จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการและให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(2) ขุดคูหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อระบายน้ำจากพื้นที่โครงการลงสู่รางระบายน้ำของนิคมฯ	(2) ออกแบบระบบระบายน้ำภายในและพื้นที่โดยรอบโครงการ เพื่อป้องกันปัญหาการกีดขวางทางน้ำเดิม และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ใกล้เคียง โดยแยกระบบระบายน้ำฝนแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ หากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที (4) หากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออก เพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	(3) กำหนดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อระบายน้ำฝนที่ผ่านการตกตะกอน จากบริเวณพื้นที่โครงการ และตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำทุกสัปดาห์ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมทันที	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(5) นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	(4) นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2.6 คมนาคมขนส่ง		
(1) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (07.00-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.)	(1) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทาง การแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่งเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	(3) กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่งเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(3) วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	(4) วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ผ่านชุมชนหนาแน่นให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม.	(5) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ผ่านชุมชนหนาแน่นให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม.	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) ทบทวนและปรับแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน	(6) ทบทวนและปรับแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	(7) ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(7) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	(8) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กม./ชม. ตามพระราชบัญญัติจราจรทางบก และพระราชบัญญัติทางหลวงฉบับที่ 2 และ 3 พ.ศ.2542 และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กม./ชม.	(9) จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กม./ชม. ตามพระราชบัญญัติจราจรทางบก และพระราชบัญญัติทางหลวงฉบับที่ 2 และ 3 พ.ศ.2542 และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กม./ชม.	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(9) กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	(10) กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	(11) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
-	(12) บันทึกสถิติการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพคนงาน/พนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการติดตามฯ
2.7 การจัดการขยะและของเสีย		
(1) จัดให้มีถังภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ และประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะ เพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	(1) จัดเตรียมภาชนะ สถานที่เก็บ/รองรับขยะมูลฝอยจากคนงานก่อสร้าง และของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างหรือรื้อถอนให้เพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดต่อไป	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(2) กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ กระป๋องสี แปรงทาสี กระป๋องสเปรย์ เป็นต้น ออกจากขยะมูลฝอยโดยทั่วไป เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ หรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	(2) คัดแยกของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ให้พิจารณานำกลับมาใช้ให้มากที่สุด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 ต่อไป	(3) ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 หรือฉบับล่าสุด ต่อไป	- ปรับกฎหมายให้ทันสมัย
(4) จัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน	(4) จัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(5) กำหนดมาตรการห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	(5) กำหนดมาตรการห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	-	- ซ้ำกับมาตรการฯ คุณภาพอากาศ
-	(6) บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป/เศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการติดตามฯ
2.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
-	**เรื่องทั่วไป** (1) จัดทำป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และติดตั้งสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินทั่วถึงทั้งโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(1) จัดเจ้าหน้าที่บริษัทฯ ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น (2) จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบวิธีการปฏิบัติงาน สภาพของเครื่องจักร/อุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพดี พร้อมให้กับคนงานใช้งาน รวมถึงสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความปลอดภัย	- รวมข้อ และปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียง ให้พร้อมตลอดเวลา	(3) จัดให้มีอุปกรณ์ สำหรับการปฐมพยาบาล หน่วยงานปฐมพยาบาล พยาบาล หรือเจ้าหน้าที่ รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียง ให้พร้อมตลอดเวลา	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยคงบางข้อความของมาตรการฯ เดิม

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(4) จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	(4) จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น (6) วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	(5) วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้าง โดยกำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น และสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- รวมเป็นข้อเดียวกัน
(7) กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไปและกฎเฉพาะลักษณะงาน	(6) กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไปและกฎเฉพาะลักษณะงาน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	-	- ซ้ำกับข้อ (1) มาตรการทั่วไป
(9) อบรมคนงานก่อสร้างและผู้รับเหมาให้ทราบกฎระเบียบ เพื่อความปลอดภัยในการเข้าปฏิบัติงานในขอบเขตของบริษัท	-	- ซ้ำกับมาตรการ ควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่
(10) ผู้รับเหมาจะต้องจัดเตรียมถังบรรจุน้ำ เพื่อเก็บสำรองน้ำสะอาดสำหรับการอุปโภคและบริโภคของคนงานก่อสร้าง อย่างเพียงพอ (11) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาด ประเภทบรรจุถังพลาสติกหรือน้ำดื่มบรรจุขวดหรือถังน้ำสแตนเลส สำหรับคนงานก่อสร้างไว้ ณ จุดพักผ่อนต่างๆ ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ	-	- ซ้ำกับข้อ (1) มาตรการฯ การใช้น้ำ

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(12) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องดำเนินการก่อสร้างห้องน้ำ-ห้องส้วมสำหรับคนงาน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ที่กำหนดตามกฎกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 โดยมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียและสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นดังกล่าวอย่างเหมาะสม	-	- ซ้ำกับข้อ (1) มาตรการฯ คุณภาพน้ำ
(13) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดหาถังขยะขนาด 200 ลิตร ที่มีฝามิดมิดชิด รองรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมต่างๆ ของคนงานวางไว้ ณ จุดต่างๆ อย่างเพียงพอ และติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป อย่างน้อยสัปดาห์ละ 2 วัน	-	- ซ้ำกับข้อ (1) ของมาตรการฯ การจัดการขยะและกากของเสีย
(14) กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	(7) กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(15) ควรมีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพและวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการฯ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	(8) ควรมีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพและวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการฯ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
-	(9) กำหนดให้ผู้รับเหมาดูแลสภาพพื้นที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้างให้อยู่ในสภาพดีมีการป้องกันแหล่งเพาะพันธุ์พาหะของโรค และการแพร่กระจายของโรคติดต่อ รวมทั้งจัดให้มีสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน เช่น น้ำใช้ ระบบ การจัดการน้ำเสีย ขยะและของเสีย เป็นต้น	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(10) ต้องจัดทำทะเบียนคนงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพคนงานก่อนรับเข้าทำงาน และหลังเข้าทำงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(16) โครงการจะต้องระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง ในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน โดยจะต้องระบุครอบคลุมถึงวิธีการคุ้มครองความปลอดภัยและสุขภาพของคนงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ	**การควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่** (1) พิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัย และ ความปลอดภัยตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐานและมีประสบการณ์ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมาย พ.ร.บ. คุ้มครองแรงงาน กฎกระทรวงและกฎหมายความปลอดภัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องพร้อมทั้งนำมาตรการดังกล่าวไปกำหนดลงในสัญญาจ้างให้ชัดเจน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากบริษัทฯ ก่อนการเข้าทำงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(3) ควบคุมให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยและระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย ของโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(4) กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติสำหรับงานแต่ละประเภทในการก่อสร้างเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(17) มีระบบควบคุมการอนุญาตในการทำงาน (Work Permit) โดยเฉพาะลักษณะที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และพื้นที่อับอากาศ	**การขออนุญาตทำงาน** (1) พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาต ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มี การดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	
(18) จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยในการทำงานให้คนงาน โดยการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว ต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น	(1) ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสม สอดคล้องกับอันตรายและสภาพการทำงาน โดยเป็นไปตามมาตรฐาน รวมทั้งต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนการใช้งาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(19) จัดอบรมหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงานและคนงานในเรื่องความปลอดภัยในการทำงานที่เกี่ยวกับการก่อสร้าง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องอื่น ๆ	(2) จัดอบรมและให้ความรู้แก่คนงานในการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล รวมทั้งตรวจสอบและควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง และเหมาะสมกับประเภทของงานอย่างเคร่งครัด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	**กรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน** (1) จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินสำหรับคนงานก่อสร้างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	**อุบัติเหตุ** (1) บันทึกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุ โดยระบุรายละเอียด วัน เวลา สถานที่ ลักษณะการเกิด ความเสียหาย ความรุนแรง สาเหตุ การแก้ไขและการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
2.9 เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน		
(1) พิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	(1) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานเป็นอันดับแรกและควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) บริเวณที่พักคนงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ติดกับชุมชนต้องควบคุมพฤติกรรมคนงานอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้เกิดความเดือดร้อนรำคาญต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	(2) ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง พฤติกรรมของคนงานก่อสร้างเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อคนในพื้นที่ และกำหนดกฎระเบียบการทำงานอย่างชัดเจน เพื่อควบคุมดูแลคนงานก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน (แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน ดังรูปที่ 3-1 และแบบฟอร์มข้อร้องเรียนแสดงดังรูปที่ 3-2) หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชม. ต้องตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้นและให้ผู้รับร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชม. พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน สำหรับรายละเอียดและวิธีการดำเนินงานในขั้นตอนต่างๆ มีดังนี้ 1) เผยแพร่ความก้าวหน้าของโครงการผ่านสื่อท้องถิ่น - ติดตั้งป้ายประกาศแผนการก่อสร้างในพื้นที่บริเวณจุดสำคัญต่างๆ เช่น ด้านหน้าที่ตั้งโครงการ สำนักงานเทศบาล ที่ทำการ อบต. และด้านหน้าที่ว่าการอำเภอ - แจ้งผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ เช่น แผ่นพับ เป็นต้น 2) ระยะเวลา - ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง 3) ค่าใช้จ่ายรวมโดยประมาณ - ป้ายประชาสัมพันธ์/เอกสารประชาสัมพันธ์ 20,000 บาท/จุด (ค่าใช้จ่ายอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม)	(3) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน (แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่ 5.2-1** และแบบฟอร์มข้อร้องเรียนแสดงดัง**รูปที่ 5.2-2**) หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชม. ต้องตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้นและให้ผู้รับร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชม. พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน สำหรับรายละเอียดและวิธีการดำเนินงานในขั้นตอนต่างๆ มีดังนี้ 1) เผยแพร่ความก้าวหน้าของโครงการผ่านสื่อท้องถิ่น - ติดตั้งป้ายประกาศแผนการก่อสร้างในพื้นที่บริเวณจุดสำคัญต่างๆ เช่น ด้านหน้าที่ตั้งโครงการ สำนักงานเทศบาล ที่ทำการ อบต. และด้านหน้าที่ว่าการอำเภอ - แจ้งผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ เช่น แผ่นพับ เป็นต้น 2) ระยะเวลา - ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง 3) ค่าใช้จ่ายรวมโดยประมาณ - ป้ายประชาสัมพันธ์/เอกสารประชาสัมพันธ์ 20,000 บาท/จุด (ค่าใช้จ่ายอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม)	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
-	(4) ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยมีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบ ที่เกิดจากโครงการในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(4) ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม (5) สร้างความสัมพันธ์อันดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน	(5) จัดทำโครงการส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และต้องบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(6) จัดให้มีประกาศแผนการก่อสร้างและความคืบหน้าของโครงการให้ประชาชนในพื้นที่โครงการและพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ เช่น บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	(6) ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการและชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชัดเจน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(7) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้ 1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คน ประกอบด้วย	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยปรับตามข้อความของมาตรการฯ ระยะดำเนินการ

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	(1) ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน (2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยว ข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข - ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน	-

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	2) รูปแบบการประชุม (1) วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ 3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน	

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	(ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนา มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียน ถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วยอันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายโดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม	-

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอา ประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อ ผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล (ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดเลือก และแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ	-

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	โดยความเห็นชอบ ของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจาก การดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจ ชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ	-

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	- กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ (2) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น	-
(7) ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง (8) ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ โดยใช้รูปแบบการดำเนินงานที่เหมาะสมกับสภาพพื้นที่/ชุมชน เช่น พื้นที่ดอนโด/บ้านจัดสรร ให้ประสานงานกับทางนิติบุคคลเพื่อจัดส่งข่าวแจกจ่ายแก่ลูกบ้าน เป็นต้น (9) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคน	(8) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ มีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน โดยการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง โดยใช้รูปแบบการดำเนินงานที่เหมาะสมกับสภาพพื้นที่/ชุมชน	- ปรับมาตรการให้กระชับ

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
ในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยการเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง		
(10) กำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น	(9) กำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น	- ไม่เปลี่ยนแปลง (คงเดิมตามมาตรการด้านสังคมและเศรษฐกิจ
(11) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน	(10) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน	- ไม่เปลี่ยนแปลง (คงเดิมตามมาตรการด้านสังคมและเศรษฐกิจ
(12) กรณีพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต่องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ และกำหนดเป็นมาตรการป้องกันปัญหาที่รัดกุมยิ่งขึ้น	(11) กรณีพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบ ประกอบด้วย ข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ปรับข้อความให้กระชับ
(13) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น จัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(14) ต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้อย่างเคร่งครัด	-	- ซ้ำกับข้อ (1) มาตรการทั่วไป
(15) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง พร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	(12) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง พร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- ไม่เปลี่ยนแปลง (คงเดิมตามมาตรการด้านสังคมและเศรษฐกิจ และมาตรการด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม)
-	(13) ศึกษาและสำรวจความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
2.10 สาธารณสุขและสุขภาพ		
(1) ให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพ และวิธีการปฏิบัติตัว กรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือเหตุฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการ	(1) ประสานงานและให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ในการอบรมและให้คำแนะนำคนงานและประชาชนในการดูแลรักษาสุขภาพอนามัย	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(2) บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมมาตรฐานหรือกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(3) จัดให้มีการเฝ้าระวังโรคติดต่อโดยหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ร่วมกับโครงการ	(2) กรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรง ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(4) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ และประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย	-	- ซ้ำกับข้อ (13) และ (14) มาตรการฯ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(5) กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	-	
2.11 การเกิดอันตรายร้ายแรง		
(1) กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	(1) กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	(2) ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(3) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	(3) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	(4) พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ		
3.1 คุณภาพอากาศ		
(1) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตหรือจำหน่ายไฟฟ้า และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	(1) โครงการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการทั้งค่าความเข้มข้นของมลพิษและค่าอัตราการระบายมลพิษ ต้องไม่เกินค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 หรือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัมกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. และเปลี่ยนหน่วยความเข้มข้นของ TSP จาก 20 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร เป็น 20 มิลลิกรัมกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ (3) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ (4) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	(2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้ - จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ - กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2 O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 (6) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง (7) กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ (8) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_2 ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุม	(3) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2, CO, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 โดยกำหนดวิธีการควบคุม ดูแลอุปกรณ์ ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้ - กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการตรวจวัดโดย CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ โดยใช้วิธีการตรวจสอบ ตามข้อกำหนด	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยตรวจวัด CO เพิ่ม - ปรับร้อยละของการติดตั้งระบบเตือน จากที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุม เป็น ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม - นำการ Audit CEMs จากมาตรการฯ ติดตาม

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	ของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการ กำหนดแบ่งดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ o System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS o Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x CO และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x CO และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง - บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี - ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
การจัดการมลพิษทางอากาศ (1) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NOx) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของ NOx และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซ ให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข - ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ • ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ • กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมูลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ • กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	(4) ขั้นตอนการดำเนินการ กรณีค่าความเข้มข้นของมลพิษ หรืออัตราการระบายมลพิษจากปล่องที่อ่านได้จาก CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมที่กำหนดและ/หรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ดังนี้ - กรณีเกิดสัญญาณเตือนที่ระดับ ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมค่าการระบาย NO_x จะดำเนินการ ดังนี้ o ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของ NOx และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดการตรวจวัดหรือไม่ o ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ o กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซ ให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) o ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข - กรณีเกิดสัญญาณเตือนที่ระดับ ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมค่าการระบาย NO_x จะดำเนินการ ดังนี้ o ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ ■ ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	■ กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ ■ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	
(2) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	(5) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง (1) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	(6) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	(7) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบห่อหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ย้ายมาจากมาตรการทั่วไป
3.2 เสียง		
-	(1) จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (85 เดซิเบลเอ) ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ลดเสียง หรืออาคารที่ปกคลุม)	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่มีเสียงดังให้ติดตั้งที่ครอบหรือสร้างอาคารคลุม หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงที่แหล่งกำเนิด พร้อมทั้งบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(1) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการฯ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(2) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	(3) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(3) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	(4) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	(5) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าวไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	(6) พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าวไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	(7) ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
3.3 น้ำใช้		
-	(1) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโครงการ และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) นำน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดการสูบน้ำหรือผันน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน		
(1) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้ - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	(1) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้ - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (3) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (4) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	(2) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียแต่ละประเภทของโครงการ ดังนี้ - จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง - จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง - จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- จัดกลุ่มให้สอดคล้องกับแนวทางของ สผ.
-	(3) ให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่เป็นระบบต่อเนื่อง (Online) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และตรวจสอบน้ำ จากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(5) กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต	(4) กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	(5) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(7) พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	(6) พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	(7) พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
3.5 อุทกวิทยาน้ำผิวดิน		
-	(1) ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำทุกสัปดาห์ ทั้งนี้ น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐาน ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	(2) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน (3) ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	(3) กำหนดแผนขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการเป็นประจำอย่างน้อย 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน เพื่อป้องกันปัญหาน้ำท่วม	- ปรับให้กระชับ
(4) จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่มีตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรก เข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อน ระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	(4) จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่มีตกลงในพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและบริเวณถังเก็บน้ำมันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองในช่วง 15 นาทีแรก เข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อน ระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- ปรับข้อความให้ชัดเจนและเพิ่มรายละเอียดของพื้นที่ซึ่งอาจมีการปนเปื้อนคราบน้ำมันตามรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง
3.6 คมนาคมขนส่ง		
(1) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07:30-08:30 น. และ 15:30-17:30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	(1) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วนและบริเวณที่ผ่านพื้นที่ชุมชน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) ซ่อมแซมถนนกรณีที่ได้รับความเสียหายจากการขนส่งของโครงการโดยเร่งด่วน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(3) กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
-	(4) จัดให้มีพื้นที่จอดรถให้เพียงพอ เพื่อไม่ให้มีการจอดรถที่ถนนภายนอกพื้นที่โครงการและกระทบกับชุมชนภายนอก	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(2) แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	(5) ควบคุมผู้ขับขี่ยานพาหนะ รถขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สินค้า ผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้ต่าง ๆ ของโครงการให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก การปิดคลุมส่วนบรรทุก ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะ เป็นต้น	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	(6) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	(7) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ	(8) บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งกากของเสียและสารเคมีของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3.7 การจัดการขยะและของเสีย		
-	(1) ระบุชนิด ปริมาณ วิธีการจัดการขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายแต่ละประเภทจากพนักงาน กระบวนการผลิต และระบบสาธารณูปโภค ตามลำดับความสำคัญของการจัดการของเสีย (Waste Management Hierarchy) และนำระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) มาประยุกต์ใช้กับโครงการ โดยวิธีการกำจัดและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(2) จัดทำข้อมูลปริมาณและการจัดการของเสียและของเสียอันตรายของโครงการในรูปแบบของเอกสารกำกับ (Manifest Form) โดยเก็บรวบรวมเอกสารการขออนุญาต การขยายระยะการเก็บของเสีย ปริมาณที่เกิดขึ้นทั้งหมด ปริมาณที่กำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอก รวมทั้งแสดงข้อมูลระบบ E-Manifest	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป (2) กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	(3) กำหนดให้มีอาคาร/สถานที่เก็บพักขยะ ของเสีย และของเสียอันตราย ที่มีหลังคาปกคลุม มีพื้นที่เพียงพอต่อปริมาณที่เกิดขึ้น มีระบบระบายน้ำที่รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนนำไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย หรือระบบป้องกันการชะน้ำฝนอย่างเพียงพอ ก่อนส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ ทั้งนี้ ในส่วนของพื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตราย ให้มีการจัดวางในระยะห่างที่เหมาะสม กรณีเป็นขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(3) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิด ไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/ กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น (4) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547 (5) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	
(6) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไป จำหน่าย/กำจัด	(4) บันทึกและรวบรวมข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง วิธีการจัดการขยะของเสีย และของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ โดยบันทึกสรุปและจัดทำรายงานผลทุกเดือน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(7) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จะต้อง ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 อย่างเคร่งครัด	(5) สรุปและรวบรวมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
3.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
(1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย หรือ กฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน (2) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุม	(1) โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการ ของโครงการ เช่น - จัดให้มีมาตรการส่งเสริมความปลอดภัย เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน การรณรงค์ใช้ PPE การสร้าง Safety Culture เป็นต้น	- จัดกลุ่มให้สอดคล้องกับแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
การสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง (3) ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมใน การทำงานของสถานประกอบกิจการ - ติดประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตรายและเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นต้น - ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	
(4) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่าง ๆ ของโครงการอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้ (5) มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบ ซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	(2) ออกแบบและจัดให้มีระบบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันและระงับอัคคีภัย ระบบตรวจสอบตรวจจับและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอ ครอบคลุมพื้นที่โครงการ	- จัดกลุ่มให้สอดคล้องกับแนวทางของ สผ.
(6) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่งการจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ - การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุก โดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการ	(3) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่งการจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ - การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุก โดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
นั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียม ความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น - การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้วภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัด โดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม - การจัดการด้านความปลอดภัยทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหล ได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้	นั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียม ความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น - การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้วภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัด โดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม - การจัดการด้านความปลอดภัยทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหล ได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้	
• การรับสารเคมี o เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัท ทางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุก ว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมี อันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือน การขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขายถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า o การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้น ๆ	- การรับสารเคมี o เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัท ทางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุก ว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมี อันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือน การขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขายถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า o การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้น ๆ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
o การจัดเก็บสารเคมี ■ อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และ จัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น ■ จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ ■ รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด Chemical list ■ คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น ➢ ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 ➢ ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{0}F (15 ^{0}C) ➢ ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ ➢ ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น ■ แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out ■ จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01)	o การจัดเก็บสารเคมี ■ อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และ จัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น ■ จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ ■ รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด Chemical list ■ คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น ➢ ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 ➢ ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{0}F (15 ^{0}C) ➢ ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ ➢ ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น ■ แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out ■ จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01)	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
■ ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ ➢ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกัน พื้นฐานที่ต้องใช้ คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) ➢ เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย ➢ ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหยเกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) ➢ ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ ➢ ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ ■ ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร ■ จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	■ ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติดังนี้ ➢ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกัน พื้นฐานที่ต้องใช้ คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) ➢ เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย ➢ ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหยเกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) ➢ ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ ➢ ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ ■ ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร ■ จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณ อาคารอย่างเพียงพอ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(7) จัดให้มีระบบจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	(4) จัดให้มีระบบจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	(5) จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดเตรียมรถเพื่อใช้ในการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้โครงการโดยเร่งด่วน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(9) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง	(6) กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 2 ระดับ รวมทั้งจัดให้มีแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยบุคลากรผู้รับผิดชอบอย่างชัดเจน (ดัง **รูปที่ 5.2-4**) พร้อมทั้งแนบแผนผังในแต่ละระดับ และกำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(10) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	(7) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(11) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด ในเรื่องต่างๆ เช่น - แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง - แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน - แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน - แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย - แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย - แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย	(8) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด ในเรื่องต่างๆ เช่น - แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง - แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน - แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน - แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย - แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย - แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(12) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้าย สารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	(9) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้าย สารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย - การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(13) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	(10) พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาต ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(14) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	(11) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(15) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	(12) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(16) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	(13) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(17) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	(14) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(18) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	(15) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(19) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	(16) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(20) จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	(17) จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(21) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	(18) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(22) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	(19) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(23) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	(20) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(24) จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (25) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	(21) จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(26) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	(22) กำหนดให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดสุขภาพ (Personal File) และฐานข้อมูลสุขภาพพนักงาน (Data Base) เพื่อที่สามารถติดตามผลและเก็บไว้พร้อมที่จะตรวจสอบได้ ทั้งนี้ หากผลการตรวจสุขภาพ เช่น พนักงาน มีความผิดปกติด้านการได้ยินเสียง ให้เพิ่มเติมมาตรการฯ ในการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน (TWA) เป็นต้น	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(23) จัดทำผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง และติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลเพื่อลดเสียงก่อนเข้าทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ด้านเสียง
(27) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุการดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	(24) บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีป้องกันไม่ให้ เกิดซ้ำ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(28) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรและระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	(25) ตรวจความปลอดภัยโดยเฉพาะปัจจัยที่มีความเสี่ยงสูง เช่น เครื่องจักร หม้อไอน้ำ ไฟฟ้า อัคคีภัย เป็นต้น กรณีต้องตรวจสอบโดยวิศวกร ให้ระบุด้วย	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
-	(26) ตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามปัจจัยเสี่ยงตามที่กฎหมายกำหนด - ตรวจวัดความร้อน (WBGT) ภายในพื้นที่โครงการ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เป็นต้น - ตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
-	(27) ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน เช่น - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq_{8\ hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) เป็นต้น	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
-	(28) ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ที่พนักงาน ได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
3.10 เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน		
(1) การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งในระดับจังหวัด ระดับอำเภอ และระดับท้องถิ่น รวมทั้งผู้นำชุมชน ประชาชนทั่วไปสามารถประสานขอเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการเพื่อให้รับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเมื่อได้รับการร้องขออย่างเป็นทางการ (2) ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	(1) เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(3) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบ กิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชน	(2) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลรายละเอียดของโครงการผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบ กิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็น	- รวมมาตรการฯ ที่ซ้ำกัน

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
อยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	หมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	
(4) ประชาสัมพันธ์รายละเอียดของโครงการผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ (5) นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปรผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจง่าย ในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน (6) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการรับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	(3) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการรับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- รวมมาตรการฯ ที่ซ้ำกัน

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(7) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการเพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	(4) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการเพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(8) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเฝ้าระวังและรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์สาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน (9) จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด (10) จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	(5) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- รวมมาตรการฯ ที่ซ้ำกัน

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(11) พิจารณารับสมัครแรงงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นลำดับแรก	(6) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(12) ให้การสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนตามโอกาส และความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่น - การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี - การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข - การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา (13) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ - การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับ พิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี - การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข - การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่น มอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น - งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การ สนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับการร้องขอ (14) จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิต การจัดการสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนโดยรอบอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง	(7) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เช่น โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษา หรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การพัฒนาชุมชนและคุณภาพชีวิต เป็นต้น รวมทั้งกำหนดให้มีการประเมินความพึงพอใจตลอดจนมีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- รวมมาตรการฯ ที่ซ้ำกัน

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(15) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	(8) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถ ตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(16) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย (17) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	(9) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- รวมมาตรการฯ ที่ซ้ำกัน
-	(10) ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยกำหนดให้มีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(18) โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือกวิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้ 1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย (1) ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง หมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน	(11) โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือกวิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้ 1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย (1) ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยว ข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข - ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน 2) รูปแบบการประชุม (1) วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ	(2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยว ข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข - ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน 2) รูปแบบการประชุม (1) วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกัน หรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนา มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียน ถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วยอันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ	3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียน ถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วยอันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความ	(ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อ	

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
คุ้มครองต่อ ผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล (ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณา คัดเลือก และแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น	ผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล (ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณา คัดเลือก และแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบ ของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่า ความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ (2) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น	คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่า ความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ (2) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
-	(12) สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชน	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
-	(13) ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อม ที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สถานประกอบการ และพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
-	(14) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยนำมาจากมาตรการฯ ติดตาม
3.11 สาธารณสุขและสุขภาพ		
-	(1) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงอื่น ๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุข กำหนด	- ปรับตามแนวทางของ สผ.
(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงาน ในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	-	- ซ้ำกับมาตรการฯ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ข้อ (5)

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจ สุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	-	- ซ้ำกับมาตรการฯ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ข้อ (21)
(3) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	(2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	-	- ซ้ำกับมาตรการฯ ด้านเศรษฐกิน สังคม แลบะการมีส่วนร่วมของประชาชน ข้อ (7)
(6) ให้ความรู้กับพนักงานใหม่ในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	-	- ตัดออก
3.12 อันตราย		
(1) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงโดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	(1) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงโดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(2) มาตรการเฝ้าระวังตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ - การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง - การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) • สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตาม มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง • ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง - การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการ ผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASMEB 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	(2) มาตรการเฝ้าระวังตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ - การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง - การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) • สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตาม มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง • ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง - การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการ ผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASMEB 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
(3) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station - ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และ มีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุก เข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม - มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณี เกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก - ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่ เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน - มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	(3) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station - ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และ มีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุก เข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม - มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณี เกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก - ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่ เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน - มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร - จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น • จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า • จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	(4) การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร - จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น • จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า • จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน	

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
• จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ • จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง • จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ • จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	• จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ • จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง • จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ • จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(5) ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ - ด้านวิศวกรรม • หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) • ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ • ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Vale) • ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น • ติดตั้งลิ้นกลับ (Check Vale หรือ Non Return Valve) • ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicatorหรือ Pressure Gauge) • ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Vale)	(5) ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ - ด้านวิศวกรรม • หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) • ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ • ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Vale) • ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น • ติดตั้งลิ้นกลับ (Check Vale หรือ Non Return Valve) • ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicatorหรือ Pressure Gauge) • ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Vale)	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
• ติดตั้งฉนวนกันความร้อน • ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ • ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ • ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) • ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง • ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ - ด้านการจัดการ • ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ • ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร • ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที - การดูแลหม้อไอน้ำ • จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ • แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ	• ติดตั้งฉนวนกันความร้อน • ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ • ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ • ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) • ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง • ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ - ด้านการจัดการ • ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ • ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร • ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที - การดูแลหม้อไอน้ำ • จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ • แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
• จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์ และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม • จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง • จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ • การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ • ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่ หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ	• จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์ และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม • จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง • จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่ กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ • ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่ หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ	
• จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษา ตามระยะเวลาที่กำหนด • จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม • ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์	• จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษา ตามระยะเวลาที่กำหนด • จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	- เปลี่ยนวิธีการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ เป็นวิธี วิธี Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
• ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ • จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ • ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกร ตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ • จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันหลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	• ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยวิธี Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์ และวิธี Electronic valve test เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง • ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ • จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ • ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกร ตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ • จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันหลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	และวิธี Electronic valve test เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง แทน เนื่องจากการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการ Manual Blow ทุกสัปดาห์ จะทำให้ Safety valve ชำรุด
- จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน แสดงดังรูปที่ 3-3 และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน แสดงดังรูปที่ 3-4)	- จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน แสดงดัง**รูปที่ 5.2-4** และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน แสดงดัง**รูปที่ 5.2**-5)	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
• ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ o เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือ ผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก o เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก	• ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยองตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ o เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุม ได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือ ผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก o เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก	
- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยองและหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
3.13 พื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ		
(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง หรือ	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 5 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละออง และลดมลพิษทางสายตา รวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม		ไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 5 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละออง และลดมลพิษทางสายตา รวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม (**รูปที่ 5.2-6**)		
(2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน		- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน		- ไม่เปลี่ยนแปลง
4. มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง				
4.1 คุณภาพอากาศ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชม. - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชม. - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ 5 สถานี - โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน - วัดราษฎร์อัสดาราม - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชม. - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชม. - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ 5 สถานี - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร - วัดราษฎร์อัสดาราม - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- ขอเปลี่ยนสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบรรยากาศ จาก “โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน” เป็น “ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร” ซึ่งอยู่ในทิศทางลมเดียวกัน เนื่องจากปัจจุบันโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ยกเลิกกิจการและเป็นพื้นที่รกร้าง
ความถี่ : - ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง		ความถี่ : - อย่างน้อยทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง		- ปรับตามแนวทางของ สผ.

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
4.2 ระดับเสียง				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - Leq $_{24\ hr}$ และ L_{90}	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ 3 สถานี - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - Leq $_{24\ hr}$ - L_{90} - L_{max} - L_{dn}	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ 3 สถานี - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยเพิ่มดัชนีตรวจวัด L_{max} และ L_{dn}
ความถี่ : - ปีละ 2 ครั้ง โดยครอบคลุมกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็ม ระหว่างการก่อสร้าง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องติดต่อกันเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ในแต่ละสถานีต้องครอบคลุมวันทำการและวันทำหยุด		ความถี่ : - อย่างน้อยทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง		- ปรับตามแนวทางของ สผ.
4.3 คมนาคม				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - บันทึกทุกวันตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
4.4 การจัดการกากของเสีย				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - บันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่ก่อสร้างโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ				
4.5 อาชีวอนามัยและปลอดภัย				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - สถิติอุบัติเหตุในระหว่างการปฏิบัติงานของคนงาน	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ทุกเดือนตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
4.6 สังคมและเศรษฐกิจ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - สภาพสังคม-เศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมก่อสร้างของโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชน ในเรื่องที่เกี่ยวกับกิจกรรมก่อสร้างโครงการ - ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน - วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
4.7 สาธารณสุข				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - สถิติอุบัติเหตุและการบาดเจ็บในระหว่างการปฏิบัติงานของคนงาน - ปัญหาสุขภาพคนงาน	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ		-		
5. มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ				
5.1 คุณภาพอากาศ				
(1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - PM_{10} เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - SO_2 เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ จำนวน 5 สถานี - โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน - วัดราษฎร์อัสดาราม - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : - TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - PM_{10} เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - NO_2 เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - SO_2 เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ จำนวน 5 สถานี - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร - วัดราษฎร์อัสดาราม - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- ขอเปลี่ยนสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบรรยากาศ จาก “โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน” เป็น “ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร” ซึ่งอยู่ในทิศทางลมเดียวกัน เนื่องจากปัจจุบันโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ยกเลิกกิจการและเป็นพื้นที่รกร้าง

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
ความถี่ : - ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำหารตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง		ความถี่ : - ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำหารตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง		- ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs): - NO_2, O_2 อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ : ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs): - NO_2, CO, O_2 อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- ปรับตามแนวทางของ สผ. ดังนี้ - การตรวจวัด CEMs เพิ่มดัชนีก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)
ตรวจวัดแบบสุ่ม: - NO_2, SO_2, TSP, O_2, อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ		ตรวจวัดแบบสุ่ม: - NO_2, SO_2, TSP, O_2, อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ		- ไม่เปลี่ยนแปลง
ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA): - NO_x และ O_2		-		- ย้ายมาตรการ การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - ระบบ CEMs ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ตรวจวัดแบบสุ่ม: NO_2 SO_2 TSP และ O_2 ที่ปลายปล่องทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% load) - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) ทุก 1 ปี		ความถี่ : - ระบบ CEMs ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ตรวจวัดแบบสุ่ม: NO_2 SO_2 TSP และ O_2 ที่ปลายปล่องทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% load)		- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายมาตรการ การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
5.2 คุณภาพน้ำ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - pH - Temperature - TDS	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ : - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันและแก้ไขฯ
ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		- ไม่เปลี่ยนแปลง - ระบุรายละเอียดสารเคมีที่ต้องตรวจให้ชัดเจน
ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบครั้งคราว - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Suspended Solids - Oil & Grease - Free Chlorine - อัตราการไหล - สาร Trihalomethane - Biocide	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ : - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบครั้งคราว - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Suspended Solids - Oil & Grease - Free Chlorine - อัตราการไหล - สาร Trihalomethane - Biocide (Residual Chlorine)	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ : - บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	
ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
5.3 เสียง				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq_{8\ hr}$)	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ $Leq_{24\ hr}$ และ L_{90} จำนวน 4 สถานี - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - ริมรั้วโครงการ แผนที่ระดับเสียง - จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ และทุกๆ 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน $Leq_{8\ hr}$ - บริเวณสถานที่ที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบลเอ ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และเครื่องอัดอากาศ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - L_{max} - L_{dn}	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ จำนวน 4 สถานี - โรงเรียนบ้านภูไทร - วัดพนานิคม - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - ริมรั้วโครงการ	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยเพิ่มดัชนีตรวจวัด L_{max} และ L_{dn} - ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายมาตรการการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ - ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายมาตรการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq_{8\ hr}$) ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ ด้านอาชีวอนามัย

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
ความถี่ : - Leq $_{24\ hr}$ และ L_{90} ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - จัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ และทุกๆ 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน - Leq $_{8\ hr}$ ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		ความถี่ : - ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		- ปรับตามแนวทางของ สผ. - ย้ายมาตรการการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ - ย้ายมาตรการตรวจวัด Leq $_{8\ hr}$ ไปอยู่มาตรการป้องกันฯ ด้านอาชีวอนามัย
5.4 คมนาคมขนส่ง				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหา	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ		-		
5.5 การจัดการกากของเสีย				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : 1 ครั้ง/เดือน ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
5.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
(1) การตรวจสุขภาพ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ		-		
(2) สภาพแวดล้อมในการทำงาน				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - การตรวจวัดเสียง (Leq $_{8\ ชม.}$) - การจัดทำ Noise Contour - การตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - หม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - การตรวจวัดเสียง : ปีละ 4 ครั้ง - การจัดทำ Noise Contour : หลังเปิดดำเนินโครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง - การตรวจวัดความร้อน : ปีละ 1 ครั้ง		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
(3) รายงานอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉิน				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ		-		
(4) ติดตามและประเมินประสิทธิภาพของมาตรการฯ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - ประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ภายในพื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง		-		
5.7 สังคม และเศรษฐกิจ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - สภาพสังคม-เศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชน และผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
- ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/วิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ				
ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน		-		
5.8 มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - รายงานสรุปแผนงานและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชน	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ		-		

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) เปรียบเทียบมาตรการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ก่อนเปลี่ยนแปลง		หลังเปลี่ยนแปลง		หมายเหตุ
5.9 สาธารณสุข				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพของพนักงาน	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : - บันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำเป็นรายงานสรุปทุกเดือน - ตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจวประจำปีละ 1 ครั้ง		-		- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
5.10 สุนทรียภาพ				
ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ - ความสมบูรณ์ของพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	พื้นที่ติดตามตรวจสอบ - พื้นที่โครงการ	-	-	- ปรับตามแนวทางของ สผ. โดยย้ายไปอยู่มาตรการป้องกันฯ
ความถี่ : ความสมบูรณ์ของพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ		-		

ตารางที่ 5.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1. มาตรการทั่วไป	1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 2) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง อย่างเคร่งครัดและให้นำไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ
	2) กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หน่วยงานอนุญาตของโครงการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา
	3) ให้จัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด
	4) หากมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	• หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ • หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย
	5) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

ตารางที่ 5.2-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1) กำหนดให้ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และถนนทางเข้า - ออกโครงการอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดให้มีการทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) ทำความสะอาดพื้นผิวการจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่างๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) ให้ตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) ปฏิบัติตามระเบียบและข้อปฏิบัติในการควบคุมฝุ่นละอองจากการก่อสร้างประเภทต่างๆ จัดทำโดย สำนักการจัดการคุณภาพอากาศและเสียง กรมควบคุมมลพิษ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง	1) กำหนดระยะเวลาก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังเฉพาะ ในช่วงกลางวัน เช่น 07.00 - 18.00 น. เท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ติดตั้งรั้วสังกะสีที่มีความหนาไม่น้อยกว่า 0.64 มิลลิเมตร หรือวัสดุอื่นๆ ที่มีคุณสมบัติในการลดเสียงได้ไม่น้อยกว่า 18.0 เดซิเบลเอ โดยกำหนดให้มีความสูงประมาณ 2.0 เมตร โดยรอบพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมิน ผลกระทบ (เสียงจากกิจกรรมการตอกเสาเข็ม 102 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 15 เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 1 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) จัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
3. ด้านการใช้น้ำ	1) กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
4. ด้านคุณภาพน้ำ	1) จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่คนงานก่อสร้าง ตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)	2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อรองรับน้ำเสียจากสำนักงานชั่วคราว ห้องน้ำห้องส้วม และจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งให้สามารถกักเก็บน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) ไม่ระบายน้ำทิ้งออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ โดยต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองกันการรั่วไหล โดยเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน	1) จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการและให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ออกแบบระบบระบายน้ำภายในและพื้นที่โดยรอบโครงการ เพื่อป้องกันปัญหาการกีดขวางทางน้ำเดิม และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ใกล้เคียง โดยแยกระบบระบายน้ำฝนแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) กำหนดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อระบายน้ำฝนที่ผ่านการตกตะกอน จากบริเวณพื้นที่โครงการ และตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำทุกสัปดาห์ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน (ต่อ)	4) นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
6. ด้านคมนาคมขนส่ง	1) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทาง การแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจร เพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่งเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาด้านการจราจร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง และพื้นที่ผ่านชุมชนหนาแน่นให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม.	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) ทบทวนและปรับแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) ควบคุมน้ำหนักบรรทุกของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	8) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	9) จำกัดความเร็วรถบรรทุกบนทางหลวงไม่ให้เกิน 80 กม./ชม. ตามพระราชบัญญัติจราจรทางบก และพระราชบัญญัติทางหลวงฉบับที่ 2 และ 3 พ.ศ.2542 และควบคุมความเร็วในเขตชุมชนไม่เกิน 40 กม./ชม.	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	10) กวดขันให้พนักงานขับรถของโครงการใช้ความระมัดระวังในการขับรถและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	11) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	12) บันทึกสถิติการขนส่งวัสดุและเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพคนงาน/พนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย	1) จัดเตรียมภาชนะ สถานที่เก็บ/รองรับขยะมูลฝอยจากคนงานก่อสร้าง และของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างหรือรื้อถอนให้เพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) คัดแยกของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ ให้พิจารณานำกลับมาใช้ให้มากที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย (ต่อ)	3) ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 หรือฉบับล่าสุด ต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) จัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) กำหนดมาตรการห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป/เศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	**เรื่องทั่วไป**			
	1) จัดทำป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และติดตั้งสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินทั่วถึงทั้งโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบวิธีการปฏิบัติงาน สภาพของเครื่องจักร/อุปกรณ์ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) จัดให้มีอุปกรณ์สำหรับการปฐมพยาบาล หน่วยงานปฐมพยาบาล พยาบาล หรือเจ้าหน้าที่ พร้อมเวชภัณฑ์ในพื้นที่ รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียง ให้พร้อมตลอดเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4) จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้าง โดยกำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กั้นพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น และสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไปและกฎเฉพาะลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานว่าด้วยการตรวจสุขภาพร่างกายและสุขภาพตามความเสี่ยง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	8) ควรมีการอบรมให้ความรู้ด้านสุขภาพและวิธีการปฏิบัติตัวกรณีเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงหรือฉุกเฉินแก่คนงานก่อสร้าง พนักงานโครงการฯ ก่อนเริ่มทำงานกับโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	9) กำหนดให้ผู้รับเหมาดูแลสภาพพื้นที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้าง ให้อยู่ในสภาพดี มีการป้องกันแหล่งเพาะพันธุ์พาหะของโรค และการแพร่กระจายของโรคติดต่อ รวมทั้งจัดให้มีสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน เช่น น้ำใช้ ระบบ การจัดการน้ำเสีย ขยะและของเสีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	10) ต้องจัดทำทะเบียนคนงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพคนงานก่อนรับเข้าทำงานและหลังเข้าทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**การควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่** 1) พิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐานและมีประสบการณ์ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมาย พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงาน กฎกระทรวง และกฎหมายความปลอดภัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องพร้อมทั้งนำมาตรการดังกล่าวไปกำหนดลงในสัญญาจ้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากบริษัทฯ ก่อนการเข้าทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) ควบคุมให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้าน อาชีว อนามัย และความปลอดภัยและระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย ของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติสำหรับงานแต่ละประเภทในการก่อสร้างเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	การขออนุญาตทำงาน 1) พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาตให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	**อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล** 1) ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสม สอดคล้องกับอันตรายและสภาพการทำงาน โดยเป็นไปตามมาตรฐาน รวมทั้งต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนการใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดอบรมและให้ความรู้แก่คนงานในการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล รวมทั้งตรวจสอบและควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง และเหมาะสมกับประเภทของงานอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	กรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน 1) จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินสำหรับคนงานก่อสร้างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	อุบัติเหตุ 1) บันทึกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุ โดยระบุรายละเอียด วัน เวลา สถานที่ ลักษณะการเกิด ความเสียหาย ความรุนแรง สาเหตุ การแก้ไขและการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง โดยรวบรวมผลและเสนอทุก 6 เดือน	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานเป็นอันดับแรกและควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง พฤติกรรมของคนงานก่อสร้างเพื่อไม่ให้ ส่งผลกระทบต่อคนในพื้นที่ และกำหนดกฎระเบียบการทำงานอย่างชัดเจน เพื่อควบคุมดูแลคนงานก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน (แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่ 5.2-1** และแบบฟอร์มข้อร้องเรียนแสดงดัง**รูปที่ 5.2-2**) หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชม. ต้องตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้นและให้ผู้รับร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชม. พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน สำหรับรายละเอียดและวิธีการดำเนินงานในขั้นตอนต่างๆ มีดังนี้ (1) เผยแพร่ความก้าวหน้าของโครงการผ่านสื่อท้องถิ่น - ติดตั้งป้ายประกาศแผนการก่อสร้างในพื้นที่บริเวณจุดสำคัญต่างๆ เช่น ด้านหน้าที่ตั้งโครงการ สำนักงานเทศบาล ที่ทำการ อบต. และด้านหน้าที่ว่าการอำเภอ - แจ้งผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ เช่น แผ่นพับ เป็นต้น (2) **ระยะเวลา** - ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(3) ค่าใช้จ่ายรวมโดยประมาณ - ป้ายประชาสัมพันธ์/เอกสารประชาสัมพันธ์ 20,000 บาท/จุด (ค่าใช้จ่ายอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม)			
	4) ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยมีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบ ที่เกิดจากโครงการในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) จัดทำโครงการส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และต้องบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการและชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วยตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คน ประกอบด้วย (ก) ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึงประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน (ข) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน (2) รูปแบบการประชุม (ก) วาระปกติ - การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง - การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด (ข) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือ มาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกัน หรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนา มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียน ถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วยอันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อย**กว่า** 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอา ประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อ ผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยา เบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล (ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณา คัดเลือก และแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วยคณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจ ชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหา ข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ 3) (2) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	8) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ มีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน โดยการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ชุมชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการทราบเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง โดยใช้รูปแบบการดำเนินงานที่เหมาะสมกับสภาพพื้นที่/ชุมชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	9) กำหนดระเบียบปฏิบัติ เพื่อควบคุมดูแลแรงงานไม่ให้ก่อความเดือดร้อน/ปัญหาต่อชุมชนท้องถิ่น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	10) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ถ้าหากมีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาอย่างเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	11) กรณีพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ต้องเร่งดำเนินการแก้ไขและจัดทำเป็นทะเบียนฐานข้อมูลเป็นรายบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่ได้รับผลกระทบประกอบด้วย ข้อมูลการพิสูจน์ ข้อเท็จจริง การแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	12) ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แกประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางหรือสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง ลัพร้อมที่จะแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	13) ศึกษาและสำรวจความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ **(รูปที่ 5.2-3)**	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	1) ประสานงานและให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ในการอบรมและให้คำแนะนำคนงานและประชาชนในการดูแลรักษาสุขภาพอนามัย	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) กรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรง ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
11. ด้านอันตรายร้ายแรง	1) กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1) โครงการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการ ทั้งค่าความเข้มข้นของมลพิษและค่าอัตราการระบายมลพิษ ต้องไม่เกินค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 หรือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ดังนี้ • ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง • ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	- ปล่องระบายอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO_x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้ • จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ปล่องระบายอากาศของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	• กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2, CO, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 โดยกำหนดวิธีการควบคุมดูแลอุปกรณ์ ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้ • กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการตรวจวัดโดย CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ โดยใช้วิธีการตรวจสอบ ตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนดแบ่งดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS - Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x CO และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x CO และ O_2 จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง • บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	• ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) ขั้นตอนการดำเนินการ กรณีค่าความเข้มข้นของมลพิษ หรืออัตราการระบายมลพิษจากปล่องที่อ่านได้จาก CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่า Alarm ที่กำหนด ดังนี้ • กรณีเกิดสัญญาณเตือนที่ระดับ ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมค่าการระบาย NO_x จะดำเนินการ ดังนี้ - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซ ให้ติดต่อบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) - ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	• กรณีเกิดสัญญาณเตือนที่ระดับ ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมค่าการระบาย NO_x จะดำเนินการ ดังนี้ - ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ ▪ ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ ▪ กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูง ให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ ▪ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบห่อหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง	1) จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (85 เดซิเบลเอ) ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ลดเสียง หรืออาคารที่ปกคลุม)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่มีเสียงดังให้ติดตั้งที่ครอบหรือสร้างอาคารคลุม หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงที่แหล่งกำเนิด พร้อมทั้งบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าวไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านน้ำใช้	1) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโครงการ และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) นำน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบของโครงการให้มากที่สุด เพื่อลดการสูบน้ำหรือผันน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
4. คุณภาพน้ำผิวดิน	1) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้ • อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียแต่ละประเภทของโครงการ ดังนี้ • จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง • จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง • จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	3) ให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่เป็นระบบต่อเนื่อง (Online) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และตรวจสอบน้ำ จากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต	- บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	6) พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหอหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
5. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน	1) ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำทุกสัปดาห์ ทั้งนี้ น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐานก่อนปล่อยออกจากโครงการ	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) กำหนดแผนขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการเป็นประจำอย่างน้อย 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน เพื่อป้องกันปัญหาน้ำท่วม	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน (ต่อ)	4) จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่มีตกลงในพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าและบริเวณถังเก็บน้ำมันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองในช่วง 15 นาทีแรก เข้าสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อน ระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง ของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
6. ด้านคมนาคมขนส่ง	1) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วนและบริเวณที่ผ่านพื้นที่ชุมชน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ซ่อมแซมถนนกรณีที่ได้รับความเสียหายจากการขนส่งของโครงการโดยเร่งด่วน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ยานพาหนะที่ใช้ขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) จัดให้มีพื้นที่จอดรถให้เพียงพอ เพื่อไม่ให้มีการจอดรถที่ถนนภายนอกพื้นที่โครงการและกระทบกับชุมชนภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) ควบคุมผู้ขับขี่ยานพาหนะ รถขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สินค้า ผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้ต่าง ๆ ของโครงการให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก การปิดคลุมส่วนบรรทุก ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- ถนนภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	7) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	8) บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งกากของเสียและสารเคมีของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- เส้นทาง การขนส่งและพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
7. **ด้านการจัดการขยะและของเสีย**	1) ระบุชนิด ปริมาณ วิธีการจัดการขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายแต่ละประเภทจากพนักงาน กระบวนการผลิต และระบบสาธารณูปโภค ตามลำดับความสำคัญของการจัดการของเสีย (Waste Management Hierarchy) และนำระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) มาประยุกต์ใช้กับโครงการ โดยวิธีการกำจัดและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. **ด้านการจัดการขยะและของเสีย (ต่อ)**	2) จัดทำข้อมูลปริมาณและการจัดการของเสียและของเสียอันตรายของโครงการในรูปแบบของเอกสารกำกับ (Manifest Form) โดยเก็บรวบรวมเอกสารการขออนุญาต การขยายระยะการเก็บของเสีย ปริมาณที่เกิดขึ้นทั้งหมด ปริมาณที่กำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอก รวมทั้งแสดงข้อมูลระบบ E-Manifest	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) กำหนดให้มีอาคาร/สถานที่เก็บพักขยะ ของเสีย และของเสียอันตราย ที่มีหลังคาปกคลุม มีพื้นที่เพียงพอต่อปริมาณที่เกิดขึ้น มีระบบระบายน้ำที่รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนนำไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย หรือระบบป้องกันการชะน้ำฝนอย่างเพียงพอ ก่อนส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ ทั้งนี้ ในส่วนของพื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตราย ให้มีการจัดวางในระยะห่างที่เหมาะสม และต้องมีแผนการปฏิบัติยามเกิดภาวะฉุกเฉิน กรณีเป็นขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) บันทึกและรวบรวมข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง วิธีการจัดการขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ โดยบันทึกสรุปและจัดทำรายงานผลทุกเดือน	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. **ด้านการจัดการขยะและของเสีย (ต่อ)**	5) สรุปและรวบรวมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อย ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1) โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการ ของโครงการ เช่น • จัดให้มีมาตรการส่งเสริมความปลอดภัย เช่น การฝึกอบรมด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน การรณรงค์ใช้ PPE การสร้าง Safety Culture เป็นต้น • จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ • ติดประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตรายและเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	• ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม			
	2) ออกแบบและจัดให้มีระบบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันและระงับอัคคีภัย ระบบตรวจสอบตรวจจับและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอ ครอบคลุมพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่งการจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ • การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุก โดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการนั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียม ความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น • การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้วภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัด โดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม • การจัดการด้านความปลอดภัยทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหลได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- การรับสารเคมี o เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัท ทางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุกว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมี อันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือน การขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขาย ถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า o การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้น ๆ o การจัดเก็บสารเคมี + อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และ จัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น + จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ + รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความ ปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด Chemical list + คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษา คุณสมบัติจาก MSDS เช่น ➢ ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	➢ ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{0}F (15 ^{0}C) ➢ ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ ➢ ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะ หนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น + แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out + จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01) + ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ ➢ สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสมตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้คือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) ➢ เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย ➢ ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	➢ ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ ➢ ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ + ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร + จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) จัดให้มีระบบจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดเตรียมรถเพื่อใช้ในการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้โครงการโดยเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 2 ระดับ รวมทั้งจัดให้มีแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยบุคลากรผู้รับผิดชอบอย่างชัดเจน (ดัง**รูปที่ 5.2-4**) พร้อมทั้งแนบแผนผังในแต่ละระดับ และกำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	8) กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด ในเรื่องต่างๆ เช่น • แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง • แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน • แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน • แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย • แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย • แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	9) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ • การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้าย สารเคมี • กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	10) พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาตให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	11) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	12) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	13) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	14) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	15) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	16) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	17) จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	18) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	19) จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	20) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมีและการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	21) จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ต่อเนื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	22) กำหนดให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดสุขภาพ (Personal File) และฐานข้อมูลสุขภาพพนักงาน (Data Base) เพื่อที่สามารถติดตามผลและเก็บไว้พร้อมที่จะตรวจสอบได้ ทั้งนี้หากผลการตรวจสุขภาพ เช่น พนักงาน มีความผิดปกติด้านการได้ยินเสียง ให้เพิ่มเติมมาตรการฯ ในการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน (TWA) เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	23) จัดทำผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดังและติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลเพื่อลดเสียงก่อนเข้าทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอดระยะดำเนินการ สอดคล้องกับกฎหมายที่กำหนด	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	24) บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	พื้นที่โครงการ	- รวบรวมข้อมูลและรายงานผลอย่างน้อย ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	25) ตรวจความปลอดภัยโดยเฉพาะปัจจัยที่มีความเสี่ยงสูง เช่น เครื่องจักร หม้อไอน้ำ ไฟฟ้า อัคคีภัย เป็นต้น กรณีต้องตรวจสอบโดยวิศวกร ให้ระบุด้วย	- พื้นที่โครงการ	- สอดคล้องกับกฎหมายที่กำหนด และรายงานผลอย่างน้อย ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	26) ตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามปัจจัยเสี่ยงตามที่กฎหมายกำหนด • ตรวจวัดความร้อน (WBGT) ภายในพื้นที่โครงการ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เป็นต้น • ตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน	พื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	27) ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน เช่น • ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($Leq_{8\ hr}$) • ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	28) ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ที่พนักงาน ได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน	- พื้นที่โครงการ	- อย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลรายละเอียดของโครงการผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบ กิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน โดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรร ซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อย ให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการรับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อม ตลอดจนความคืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	4) การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการเพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	6) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	7) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เช่น โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษา หรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การพัฒนาชุมชนและคุณภาพชีวิต เป็นต้น รวมทั้งกำหนดให้มีการประเมินผลการดำเนินงานของกิจกรรมในแง่ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่เกิดขึ้น ทั้งผลผลิต (Output) และ (Outcome) ตลอดจนมีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	8) การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุดตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถ ตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	9) กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบโดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	10) ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน ให้มีการชดเชยเยียวยาโดยกำหนดให้มีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	11) โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วม ประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลากหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารการติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจ หน้าที่ ดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคม จำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย ก. ตัวแทนภาคประชาชนจำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึงประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน ข. ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และ ผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน (2) รูปแบบการประชุม ก. วาระปกติ - การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง - การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มเติมอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด ข. วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ ก. กรณีการดำเนินงานปกติ - รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือ มาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกัน หรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน - ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ - ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน - ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนา มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ข. วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียน ถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วยอันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด โดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตาม โครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการ โดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณา คัดเลือก และแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบ ของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการ หรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ความสามารถความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น	-	-	-

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจ ชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบเมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ คณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่า ความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ (2) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น	-	-	-

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	12) สรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	13) ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการในพื้นที่รัศมีศึกษา (**รูปที่ 5.2-3**)	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	14) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการอย่างน้อยทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	15) กรณีมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	1) ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงอื่น ๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุข กำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- ชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
11. ด้านอันตรายร้ายแรง	1) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงโดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	- พื้นที่โครงการและโรงงานข้างเคียง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) มาตรการเฝ้าระวังตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ • การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) • สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง	- ระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	• การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) - สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตาม มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง - ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง • การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือ บริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการ ผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASMEB 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- ระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	3) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณMetering/Gate station • ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และ มีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุก เข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม • มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณี เกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก	- สถานีควบคุมก๊าซ Metering/ Gate Station และระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	• ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่ เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน • ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน • มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	- สถานีควบคุมก๊าซ Metering/ Gate Station และระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	4) การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร • จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น - จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่อง กำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า - จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน • จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ • จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- พื้นที่ส่วนผลิต	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	• จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ • จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- พื้นที่ส่วนผลิต	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	5) ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ • ด้านวิศวกรรม - หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) - ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำ - ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Vale) - ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น - ติดตั้งลิ้นกลับ (Check Vale หรือ Non Return Valve) - ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicatorหรือ Pressure Gauge) - ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Vale) - ติดตั้งฉนวนกันความร้อน	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ - ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ - ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) - ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง - ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ • ด้านการจัดการ - ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ - ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร - ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที • การดูแลหม้อไอน้ำ - จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบ การใช้งานหม้อไอน้ำ	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผย และเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ - จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์ และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม - จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ - ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่ หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ - จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด - จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยวิธี Visual Inspection (ตรวจสภาพภายนอก) ทุกสัปดาห์ และวิธี Electronic valve test เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง - ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง • การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ - จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรอง วิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือ ดัดแปลงหม้อไอน้ำ - ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้ มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของ หน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกร ตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ - จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซม และดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม • จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน แสดงดัง**รูปที่ 5.2-4** และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน แสดงดัง**รูปที่ 5.2-5**)	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. ด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ o เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุม ได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือ ผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก o เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก - จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. สุนทรียภาพ	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 5 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลา เพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละออง และลดมลพิษทางสายตา รวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม (**รูปที่ 5.2-6**)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.3-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชม. - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชม. - ทิศทางและความเร็วลม - อุณหภูมิ	จำนวน 5 สถานี (**รูปที่ 5.3-1**) ได้แก่ - สถานีที่ 1 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร (A1) - สถานีที่ 2 วัดราษฎร์อัสดาราม (A2) - สถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านภูไทร (A3) - สถานีที่ 4 วัดพนานิคม (A4) - สถานีที่ 5 รพ.สต.มาบยางพร (A5)	- อย่างน้อยทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
2. ด้านเสียง	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	จำนวน 3 สถานี (**รูปที่ 5.3-1**) ได้แก่ - โรงเรียนบ้านภูไทร (N1) - วัดพนานิคม (N2) - รพ.สต.มาบยางพร (N3)	- อย่างน้อยทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.3-2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

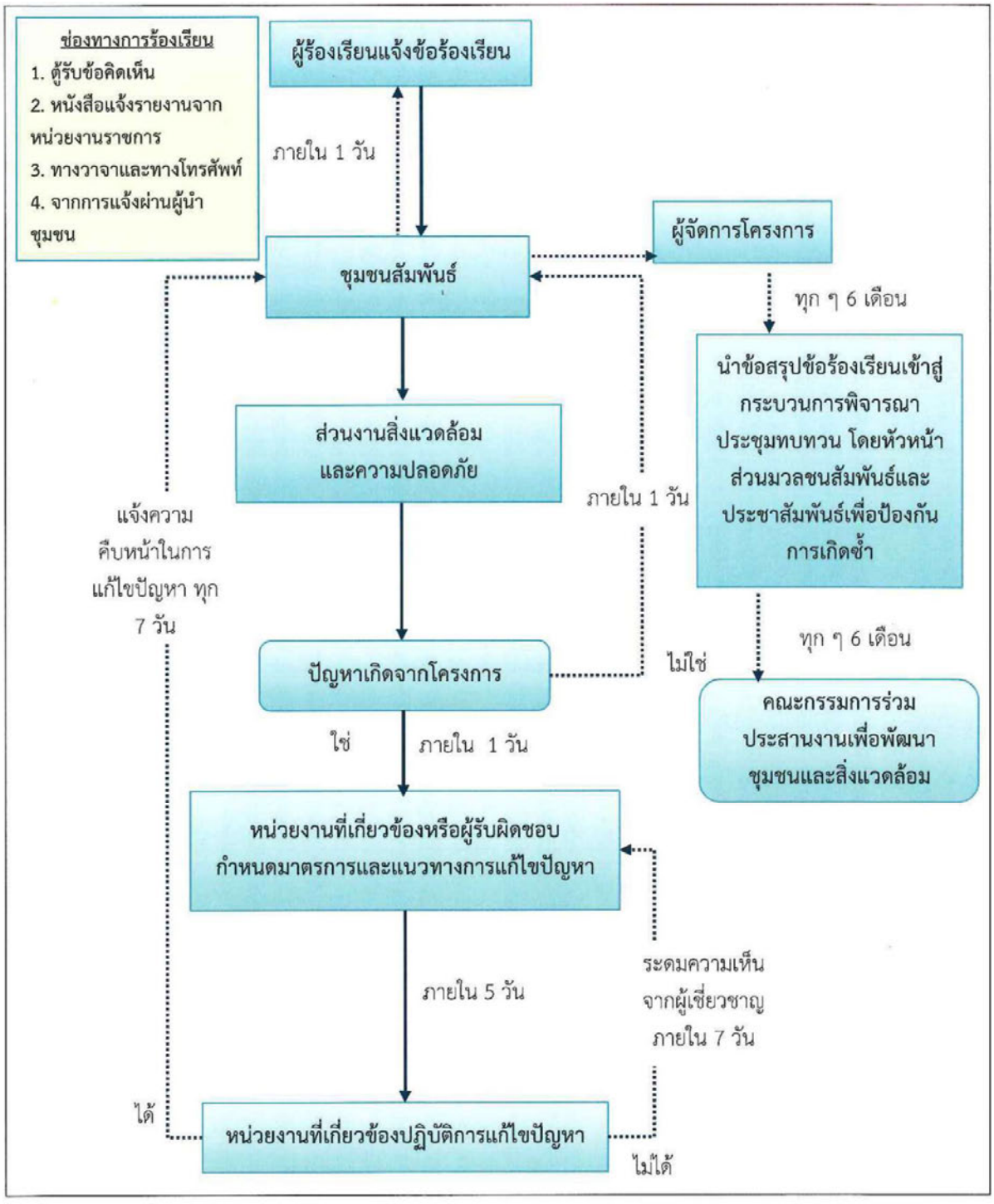
องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	**1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป** - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	จำนวน 5 สถานี (**รูปที่ 5.3-1**) ได้แก่ - สถานีที่ 1 ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร (A1) - สถานีที่ 2 วัดราษฎร์อัสดาราม (A2) - สถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านภูไทร (A3) - สถานีที่ 4 วัดพนานิคม (A4) - สถานีที่ 5 รพ.สต.มาบยางพร (A5)	- อย่างน้อย 6 เดือน/ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
	2. คุณภาพอากาศจากปล่อง 2.1ตรวจวัดแบบสุ่ม กำหนดพารามิเตอร์ในการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- อย่างน้อย 6 เดือน/ครั้ง (ในช่วงเวลาเดียวกับที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ) ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.3-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	2.2 ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง ซึ่งกำหนดพารามิเตอร์ในการตรวจวัด ให้สอดคล้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง	- ตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง โดยทำการสรุปและรายงานผลตรวจวัดที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 6 เดือน/ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
2. ด้านเสียง	1. ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหวกำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ดังนี้ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq_{24\ hr}$) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})	จำนวน 4 สถานี (**รูปที่ 5.3-1**) ได้แก่ - โรงเรียนบ้านภูไทร (N1) - วัดพนานิคม (N2) - รพ.สต.มาบยางพร (N3) - ริวรั้วโครงการ (N4)	- อย่างน้อยทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตารางที่ 5.3-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำผิวดิน	1. กำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม โดยกำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องดังนี้ - pH - Temperature - Total Dissolved Solids - Suspended Solids - Oil & Grease - Free Chlorine - อัตราการไหล - สาร Trihalomethane - Biocide (Residual Chlorine)	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด



ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ครั้งที่ 1), มกราคม 2561

รูปที่ 5.2-1 : ผังรับเรื่องร้องเรียน

เลขที่.....

...../.....

แบบฟอร์มรับข้อร้องเรียน

อยู่ในพื้นที่หมู่บ้าน ..... ตำบล.....อำเภอ .....จังหวัด.....

ข้อมูลผู้ร้องเรียน

ชื่อ-นามสกุล นาย/นาง/นางสาว.....

อาชีพ.....

ที่อยู่ .....

โทรศัพท์บ้าน.....มือถือ .....

ข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ

รายละเอียด	**ข้อเสนอแนะและแนวทางแก้ไข**

ลงชื่อ.....

ผู้ร้องเรียน*

* ลงชื่อผู้ร้องเรียนเมื่อไปดูพื้นที่ร่วมกับเจ้าหน้าที่

สำหรับเจ้าหน้าที่

สิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบ

.....

.....

.....

ประเภทของข้อร้องเรียน

☐ ด้านน้ำเสีย ☐ ด้านอากาศ ☐ ด้านเสียง ☐ อื่นๆ (ระบุ).....

ลงชื่อ.....

ผู้รับข้อร้องเรียน

..... / ..... / .....

รูปที่ 5.2-2 : แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน

ประชุมหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข/ป้องกัน

สาเหตุ

.....

.....

แนวทางการป้องกันแก้ไข

.....

.....

หมายเหตุ : แนบเอกสารการประชุม (ถ้ามี)

ความเห็น/คำสั่งการ

.....

.....

ลงชื่อ.....
ผู้จัดการฝ่ายการตลาดและการขาย
..... / ..... / .....

ผลการแก้ไข

.....

.....

ลงชื่อ.....
ผู้ดำเนินการแก้ไข
..... / ..... / .....

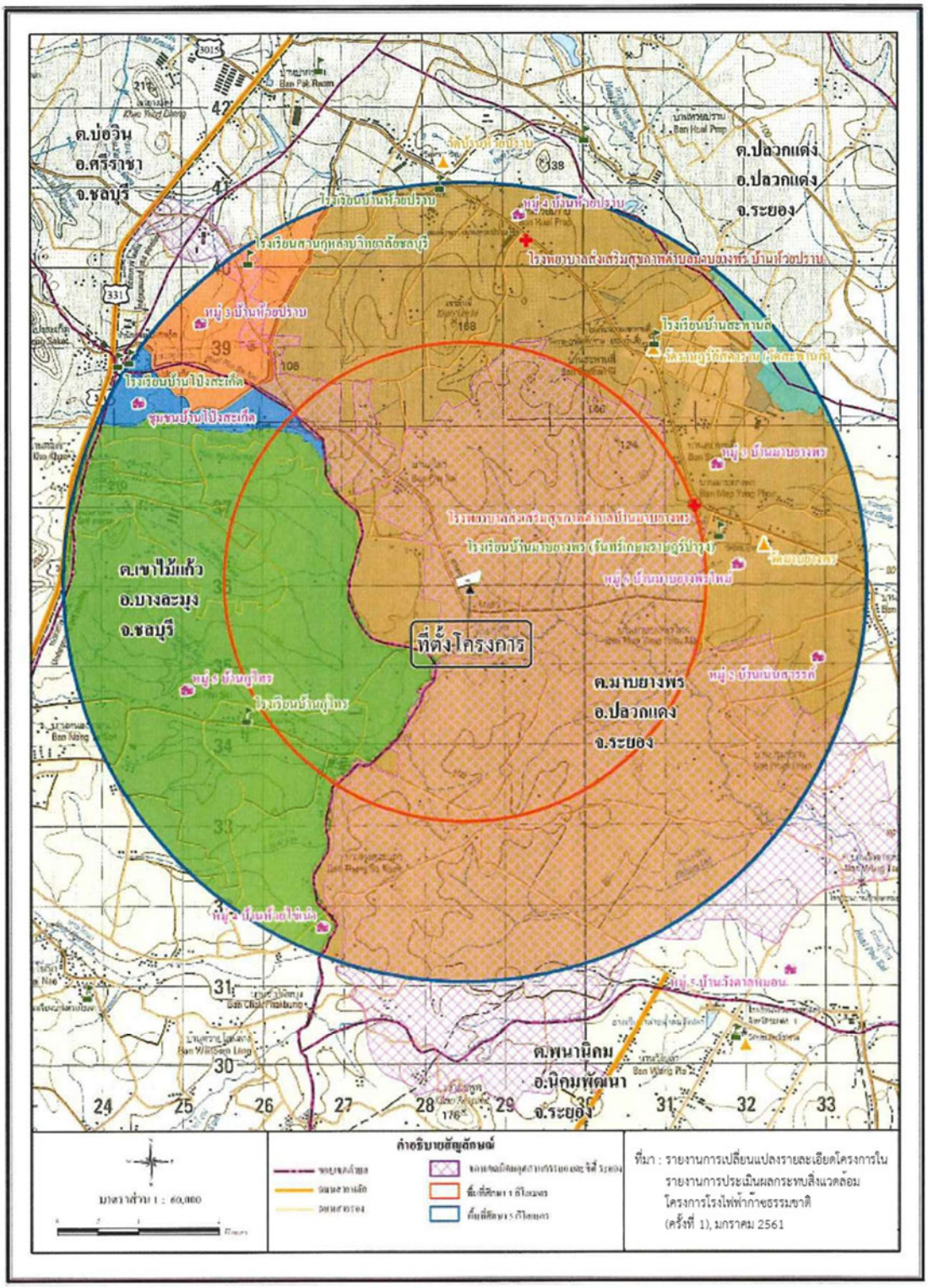
ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อ.....	ลงชื่อ.....
ผู้ตรวจสอบ	ผู้ตรวจสอบ
..... / ..... /	..... / ..... / .....

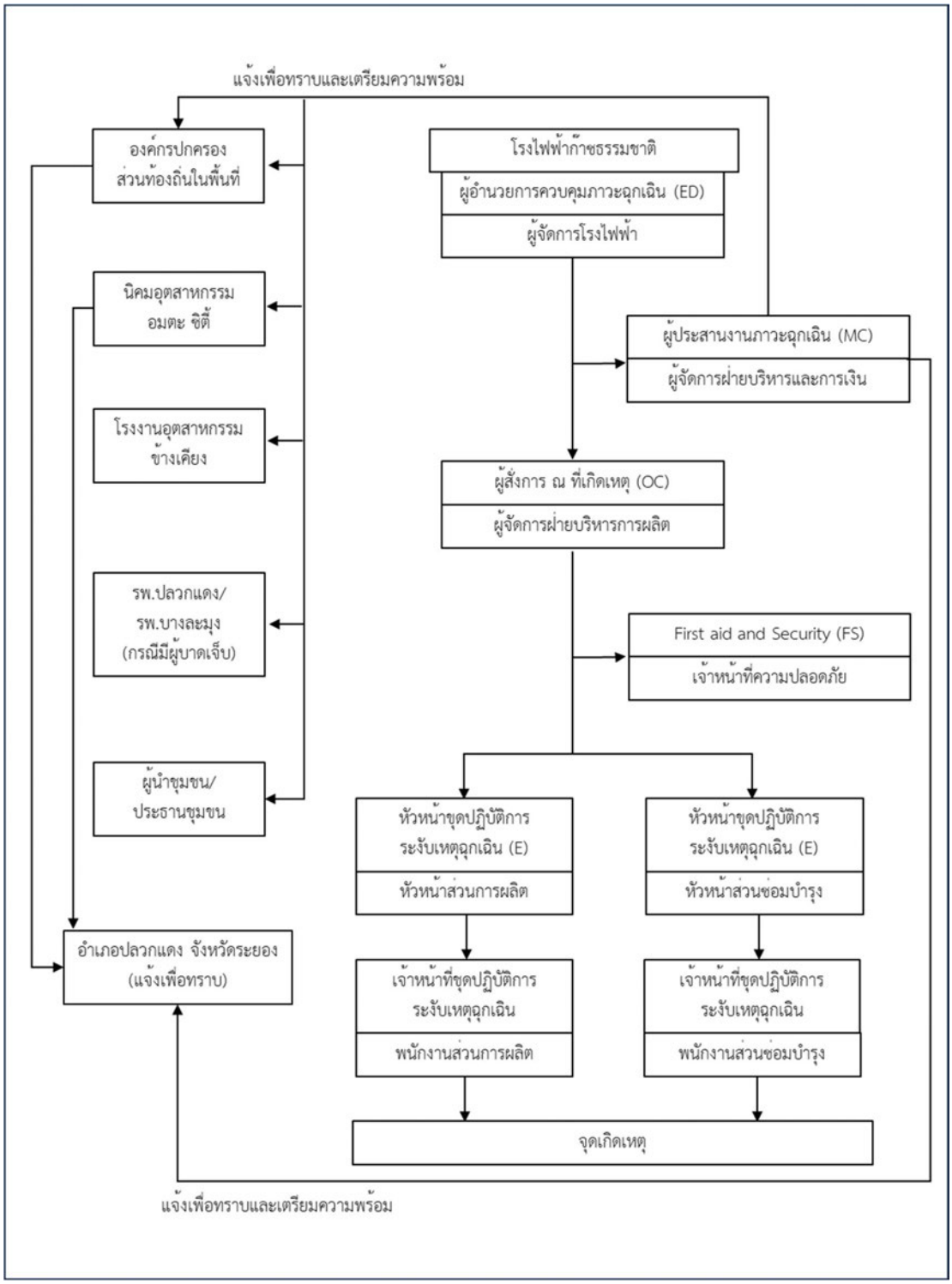
รับทราบและลงบันทึกข้อร้องเรียน

ลงชื่อ.....
ผู้จัดการฝ่ายการตลาดและการขาย
..... / ..... / .....

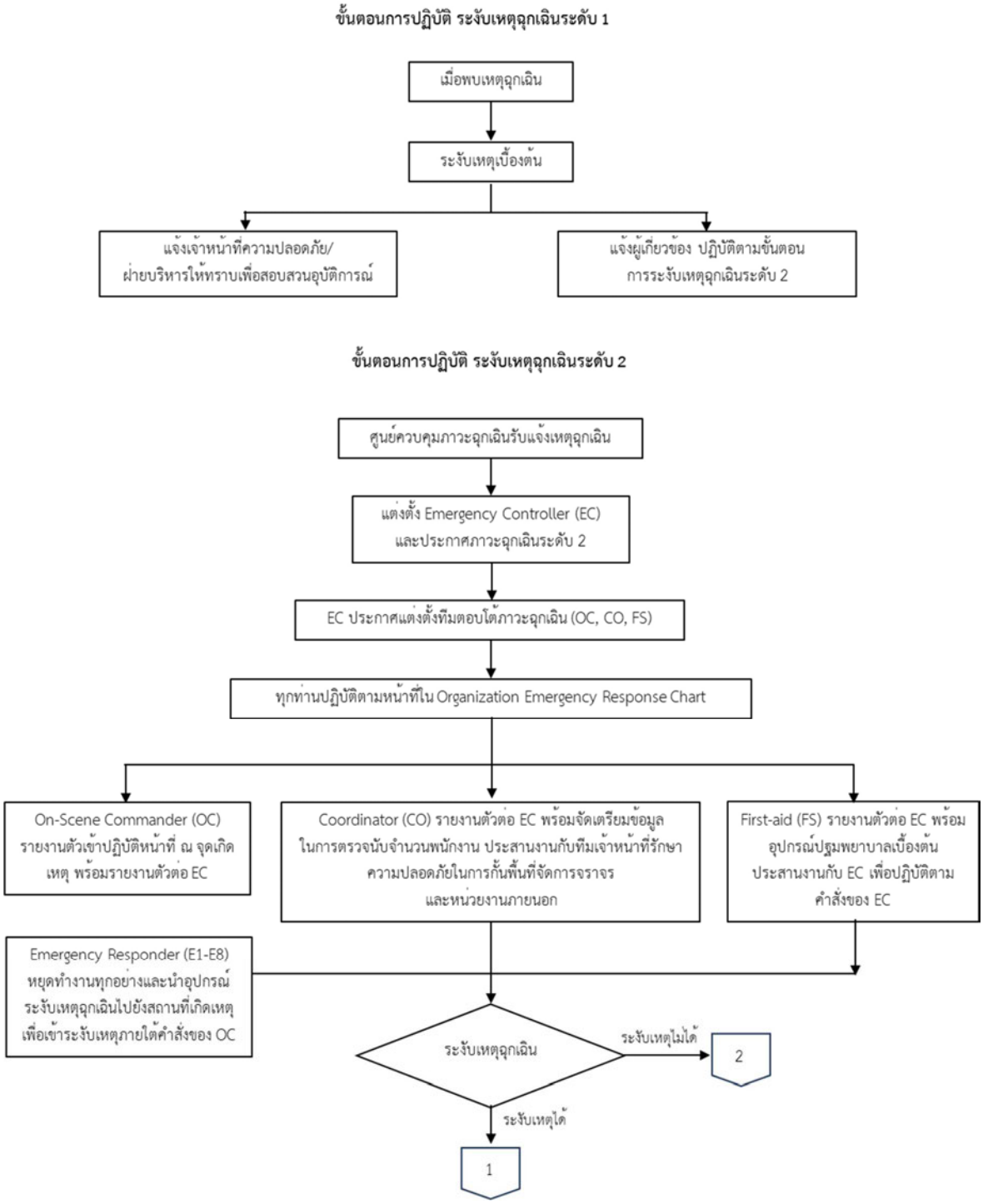
รูปที่ 5.2-2 (ต่อ) : แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน



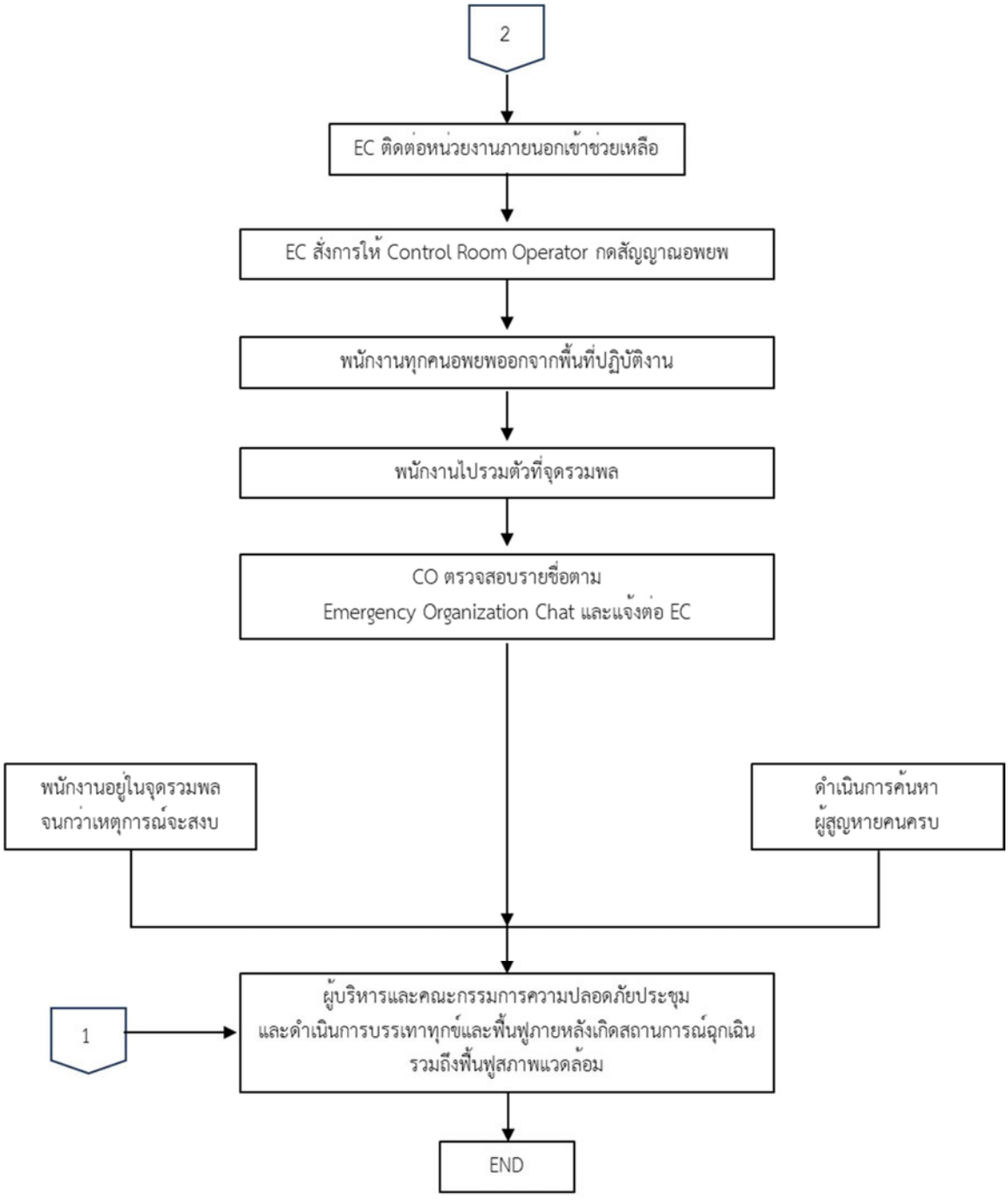
รูปที่ 5.2-3 : พื้นที่การมีส่วนร่วมของประชาชน



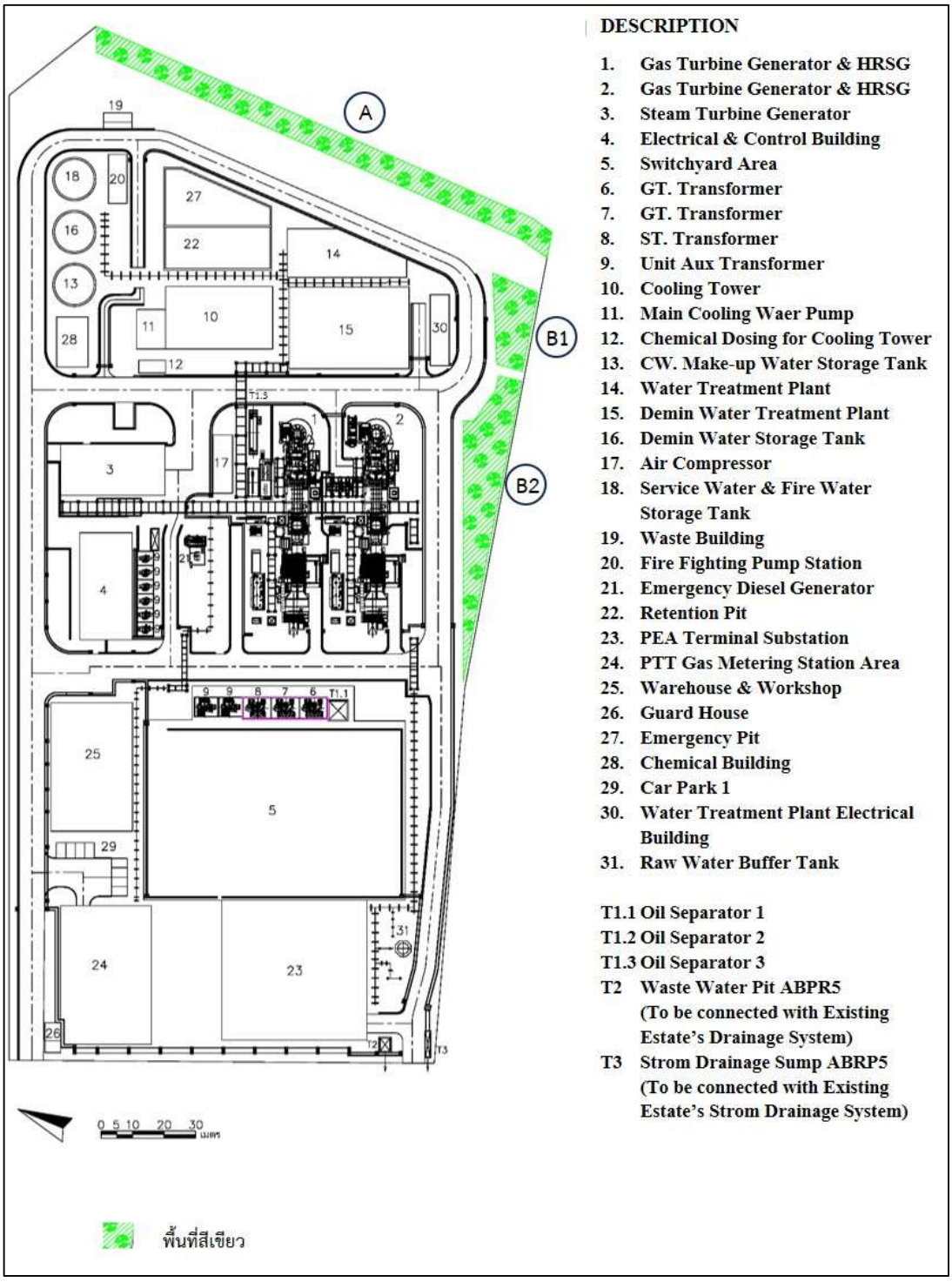
รูปที่ 5.2-4 : แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะเหตุฉุกเฉิน ณ สถานที่เกิดเหตุ



รูปที่ 5.2-5 : ขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการ กรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน



รูปที่ 5.2-5 (ต่อ) : ขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการ กรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน

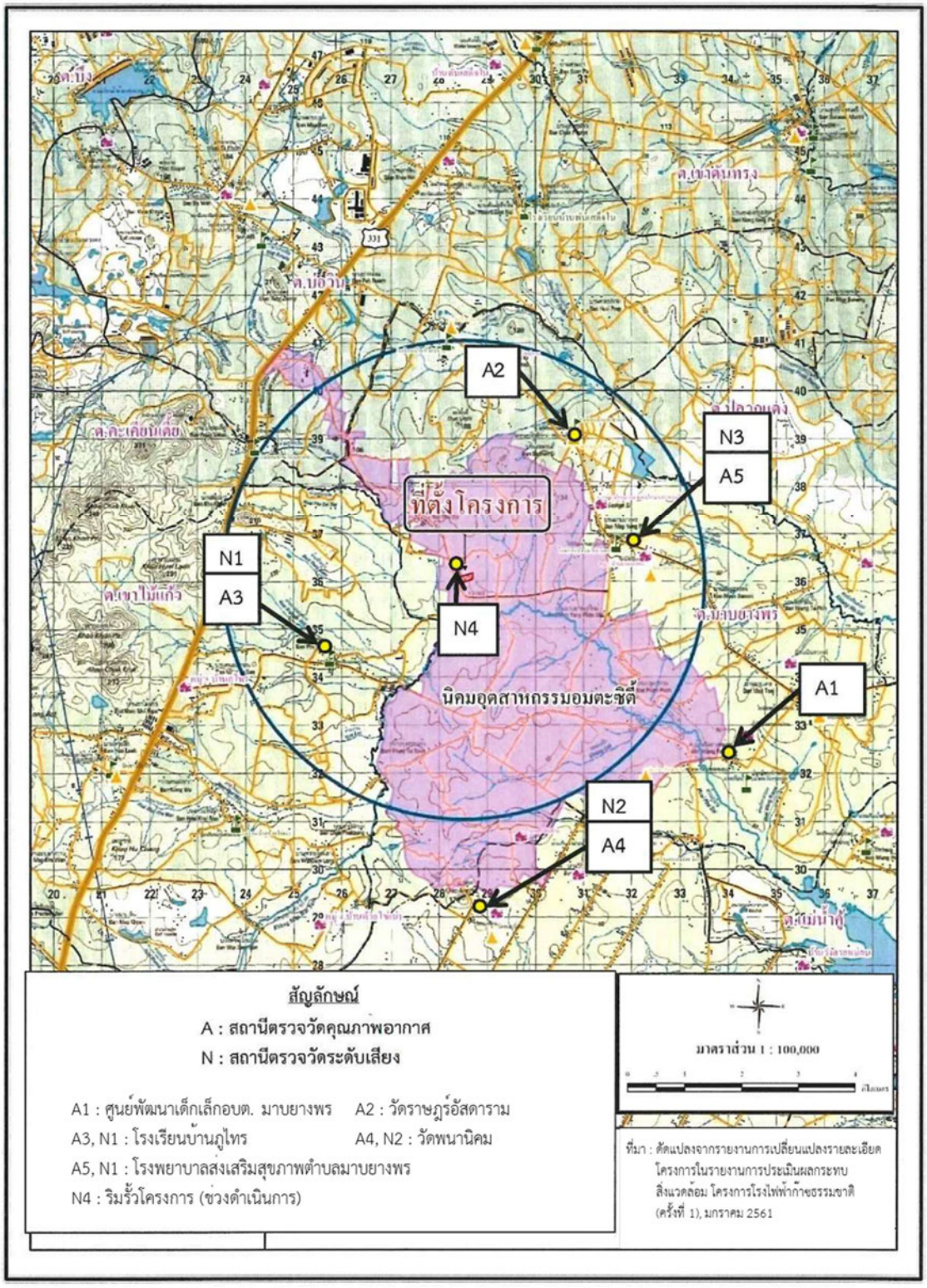


DESCRIPTION

1. Gas Turbine Generator & HRSG
2. Gas Turbine Generator & HRSG
3. Steam Turbine Generator
4. Electrical & Control Building
5. Switchyard Area
6. GT. Transformer
7. GT. Transformer
8. ST. Transformer
9. Unit Aux Transformer
10. Cooling Tower
11. Main Cooling Waer Pump
12. Chemical Dosing for Cooling Tower
13. CW. Make-up Water Storage Tank
14. Water Treatment Plant
15. Demin Water Treatment Plant
16. Demin Water Storage Tank
17. Air Compressor
18. Service Water & Fire Water Storage Tank
19. Waste Building
20. Fire Fighting Pump Station
21. Emergency Diesel Generator
22. Retention Pit
23. PEA Terminal Substation
24. PTT Gas Metering Station Area
25. Warehouse & Workshop
26. Guard House
27. Emergency Pit
28. Chemical Building
29. Car Park 1
30. Water Treatment Plant Electrical Building
31. Raw Water Buffer Tank

T1.1 Oil Separator 1
T1.2 Oil Separator 2
T1.3 Oil Separator 3
T2 Waste Water Pit ABPR5 (To be connected with Existing Estate's Drainage System)
T3 Strom Drainage Sump ABRP5 (To be connected with Existing Estate's Strom Drainage System)

รูปที่ 5.2-6 : พื้นที่สีเขียว



รูปที่ 5.3-1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศและเสียงในบรรยากาศ