

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ  
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่าย  
ก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ  
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565  
(ฉบับปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

เจ้าของโครงการ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
สถานที่ติดต่อ : ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900  
โทรศัพท์ : 0-2140-1555

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

(In-plant Generator)

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565



เจ้าของโครงการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

555/1 ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0 2140 1555



จัดทำโดย

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาליสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

3 ซอยอุดมสุข 41 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

โทร. 0 2763 2828 โทรสาร 0 2763 2800

**หนังสือรับรอง**

**การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

**และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว**

**(In-plant Generator) ระยะดำเนินการ**

วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท ยูไนटेด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ตั้งอยู่เลขที่ 8/1 ถนนไอบีต ตำบลบางตาทุต อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2565

( ) กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565

( ) อื่นๆ (ระบุ) .....

โดยมีคณะผู้ควบคุมในการจัดทำรายงานดังต่อไปนี้

รายชื่อผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางศุภรัตน์ โชติสกุลรัตน์

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนันท์ดา บุญไชย

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพอากาศและเสียง

นายวัฒนา สุขเกษม

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพน้ำ

ดร.พรวิภา คลังสิน

ผู้เชี่ยวชาญด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

นายณพรรัตน์ วงศ์อนุรักษชัย

ผู้เชี่ยวชาญด้านมลพิษสิ่งแวดล้อม

นางปิยะพัชร สุทธิมนัสวงษ์

ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการ

นางสาวสุมิตรา นามประดิษฐ์กุล

ผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ผู้จัดทำรายงาน

ตำแหน่ง

นางสาวณัฐธินา ทิพย์ทัศน์

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

**UAE**

UNITED ANALYST AND ENGINEERING  
CONSULTANT COMPANY LIMITED

(นางศุภรัตน์ โชติสกุลรัตน์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

การเสนอรายงาน

- ( ) เจ้าของโครงการได้มอบให้ .....  
เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- ( ✓ ) เจ้าของโครงการเป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน (ดังจดหมายนำส่ง)

.....  
(นายรัตติกุล ปิยะวงศาณิชย์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด





**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

1. ชื่อโครงการ                      โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะเวลาในการ
2. สถานที่ตั้ง                      ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ            บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ                   เลขที่ 8/1 ถนนไอบีต ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150  
โทรศัพท์                      038-978200                      โทรสาร 038-978290  
e-mail                          dan.s@pttlng.com
5. จัดทำโดย                      บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595  
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 หนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565
8. รายละเอียดโครงการ โดยรายละเอียดแสดงไว้ใน บทที่ 1 (บทนำ)

	หน้า
<b>บทที่ 1    บทนำ</b>	<b>1-1</b>
1.1    บทนำ	1-1
1.2    วัตถุประสงค์	1-1
1.3    ที่ตั้งโครงการ	1-2
1.4    ความเป็นมาของโครงการ	1-3
1.5    การใช้ประโยชน์ที่ดิน	1-4
1.6    รายละเอียดโครงการ	1-6
1.6.1    กระบวนการผลิต	1-6
1.6.2    ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	1-8
1.6.3    น้ำเสียและการจัดการ	1-9
1.6.4    กากของเสียและการจัดการ	1-9
1.6.5    การป้องกันและระงับอัคคีภัย	1-10
1.6.6    พื้นที่สีเขียว	1-11
1.7    มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ	1-11
<b>บทที่ 2    การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	<b>2-1</b>
2.1    วิธีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.2    ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-3
<b>บทที่ 3    การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	<b>3-1</b>
3.1    การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-5
3.1.1    แผนการดำเนินงาน	3-5
3.1.2    แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-6
3.1.3    วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-7
3.1.4    ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-9
3.1.5    สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-19
3.1.6    การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-20
3.2    การติดตามตรวจสอบด้านเสียง	3-25
3.2.1    แผนการดำเนินงาน	3-25
3.2.2    แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-26
3.2.3    วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-27
3.2.4    ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-28
3.2.5    สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านเสียง	3-43
3.2.6    การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-43
3.3    การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	3-48
3.3.1    แผนการดำเนินงาน	3-48

	หน้า
3.3.2 แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-48
3.3.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-50
3.3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-51
3.3.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-58
3.3.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-59
3.4 การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม	3-65
3.4.1 การดำเนินการด้านคมนาคม	3-65
3.4.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-65
3.4.3 ผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมและสถิติอุบัติเหตุ	3-66
3.4.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม	3-66
3.5 การติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย	3-66
3.5.1 การดำเนินการจัดการกากของเสีย	3-66
3.5.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-67
3.5.3 ผลการติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย	3-67
3.5.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย	3-68
3.6 การติดตามตรวจสอบด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม	3-69
3.6.1 การรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-69
3.6.2 การดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-69
3.6.3 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-69
3.6.4 ผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-69
3.6.5 สรุปผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-70
3.7 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-70
3.7.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่า	3-70
3.7.2 แผนการดำเนินงาน	3-70
3.7.3 แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่า	3-70
3.7.4 วิธีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่า	3-73
3.7.5 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ	3-75
3.7.6 สถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย	3-78
3.7.7 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-82
3.7.8 ผลการติดตามตรวจสอบสถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย	3-82
3.7.9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-83
3.7.10 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-84
<b>บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	<b>4-1</b>
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	4-1

	หน้า
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2
<b>เอกสารแนบ</b>	
เอกสารแนบ 1	สำเนาจดหมายแจ้งเปิดดำเนินการ
เอกสารแนบ 2	รายนามคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
เอกสารแนบ 3	สำเนาจดหมายนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เอกสารแนบ 4	ขั้นตอนการพิจารณาเรื่องร้องเรียน
เอกสารแนบ 5	บันทึกการตรวจความเข้มข้นของก๊าซ
เอกสารแนบ 6	รายงานผลการตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
เอกสารแนบ 7	แผนการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
เอกสารแนบ 8	บันทึกการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
เอกสารแนบ 9	สำเนารายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นเสี่ยง
เอกสารแนบ 10	แผนผังรางระบายน้ำฝน
เอกสารแนบ 11	เอกสารข้อมูลความปลอดภัยด้านสารเคมี
เอกสารแนบ 12	สำเนาจดหมายส่งรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
เอกสารแนบ 13	แบบบันทึกปริมาณขยะ
เอกสารแนบ 14	ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553
เอกสารแนบ 15	เอกสารการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เอกสารแนบ 16	แผนผังระบบดับเพลิงของโครงการ
เอกสารแนบ 17	สำเนาเอกสารการเตรียมความพร้อมและระงับเหตุฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 18	สำเนาแบบบันทึกการเข้ารับการอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เอกสารแนบ 19	คู่มือความปลอดภัยขนาดพกพา
เอกสารแนบ 20	ตัวอย่างสำเนาทะเบียนการแจกอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงาน
เอกสารแนบ 21	คู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (WI)
เอกสารแนบ 22	รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 23	สำเนาทะเบียนสถิติการเกิดอุบัติเหตุหรือรายงานการเกิดอุบัติเหตุของโครงการ
เอกสารแนบ 24	กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559
เอกสารแนบ 25	สัญญาจ้างพยาบาล
เอกสารแนบ 26	สัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 27	สถิติการใช้ห้องพยาบาล
เอกสารแนบ 28	สำเนาหนังสือแจ้งประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น ก่อนที่จะเปิดดำเนินการ 1 เดือน

## สารบัญ (ต่อ)

---

- เอกสารแนบ 29 จดหมายแจ้งปิดปรับปรุงเพื่อซ่อมแซมระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ  
อย่างต่อเนื่อง (CEMs)
- เอกสารแนบ 30 เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

### ภาคผนวก

- ภาคผนวก ก สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานการเปลี่ยนแปลง  
รายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายใน  
สถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
- ภาคผนวก ข มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- ภาคผนวก ค สำเนาใบรายงานผลการวิเคราะห์ (ANALYSIS REPORT)
- ภาคผนวก ง เอกสารสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัด
- ภาคผนวก จ ผลการควบคุมคุณภาพในการเก็บและตรวจวิเคราะห์ตัวอย่าง
- ภาคผนวก ฉ หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

## สารบัญตาราง

	หน้า
ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565	1-12
ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายใน สถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	2-6
ตารางที่ 2-2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วย ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	2-11
ตารางที่ 3-1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-2
ตารางที่ 3-2 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-5
ตารางที่ 3-3 วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศ	3-8
ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม	3-10
ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม	3-11
ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมและปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม	3-13
ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม วัดตากวนคงคาราม	3-15
ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จากปล่อง Common Stack	3-17
ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-18
ตารางที่ 3-10 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-20
ตารางที่ 3-11 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-24
ตารางที่ 3-12 แผนการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-26
ตารางที่ 3-13 วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์ระดับเสียง	3-27
ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	3-29
ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ	3-31
ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป วัดตากวนคงคาราม	3-32
ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ	3-37
ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดตากวนคงคาราม	3-39
ตารางที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	3-43
ตารางที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-45
ตารางที่ 3-21 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-48
ตารางที่ 3-22 ภาวะบรรจุ วิธีเก็บรักษา และวิธีการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-50
ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-52

**สารบัญตาราง (ต่อ)**

	หน้า
ตารางที่ 3-24 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-60
ตารางที่ 3-25 ผลการบันทึกปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-68
ตารางที่ 3-26 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎกระทรวงฯ	3-70
ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ	3-77
ตารางที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-78
ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-78
ตารางที่ 3-30 ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-82
ตารางที่ 3-31 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-83
ตารางที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-84
ตารางที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-85
ตารางที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-86



## สารบัญรูป

	หน้า
รูปที่ 1-1	ที่ตั้งโครงการ และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่
รูปที่ 1-2	แผนผังหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
รูปที่ 1-3	ภาพรวมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
รูปที่ 1-4	แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 1-5	วางระบายนํ้าฝน
รูปที่ 1-6	ระบบบำบัดนํ้าเสียแบบชีวภาพ
รูปที่ 1-7	ระบบ CPI Separator
รูปที่ 1-8	อาคารรวบรวมของเสีย
รูปที่ 1-9	ตำแหน่งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ
รูปที่ 1-10	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ
รูปที่ 1-11	พื้นที่สีเขียว
รูปที่ 2-1	แนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รูปที่ 2-2	การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยคณะทำงานติดตามฯ
รูปที่ 2-3	การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รูปที่ 2-4	ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ (CCR)
รูปที่ 2-5	ปล่อยระบายมลสาร
รูปที่ 2-6	เครื่องมือควบคุมระบบตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
รูปที่ 2-7	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
รูปที่ 2-8	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
รูปที่ 2-9	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จัดเตรียม ไว้ในพื้นที่โครงการ
รูปที่ 2-10	การอบรมความปลอดภัย
รูปที่ 2-11	ระบบบำบัดนํ้าเสียแบบชีวภาพ ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 2-12	ระบบแยกนํ้ามันของสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 2-13	วางระบายนํ้าฝนภายในพื้นที่โครงการ
รูปที่ 2-14	การนํานํ้าเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วมารดนํ้าต้นไม้ (Zero Discharge)
รูปที่ 2-15	ภาชนะมูลฝอยแบบแยกประเภท
รูปที่ 2-16	การจัดเก็บขยะรีไซเคิล
รูปที่ 2-17	อาคารรวบรวมของเสีย
รูปที่ 2-18	การกำจัดขยะมูลฝอย โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด
รูปที่ 2-19	เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม ขยะมูลฝอย
รูปที่ 2-20	เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม กากของเสียอันตราย
รูปที่ 2-21	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
รูปที่ 2-22	ระบบตรวจจับไฟและก๊าซ
รูปที่ 2-23	เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง
รูปที่ 2-24	หัวจ่ายนํ้าดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายนํ้า

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 2-25 สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้	2-48
รูปที่ 2-26 การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน ระดับ 1	2-48
รูปที่ 2-27 คู่มือความปลอดภัยขนาดพกพา	2-48
รูปที่ 2-28 ห้องปฐมพยาบาล	2-48
รูปที่ 2-29 บุคลากรทางการแพทย์ประจำในพื้นที่โครงการ	2-48
รูปที่ 2-30 ป้ายแจ้งรายละเอียดสารเคมี	2-48
รูปที่ 2-31 สถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตร ก๊าซธรรมชาติ	2-49
รูปที่ 2-32 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ	2-49
รูปที่ 2-33 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวในโครงการ	2-49
รูปที่ 2-34 เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	2-49
รูปที่ 3-1 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-6
รูปที่ 3-2 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-6
รูปที่ 3-3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-8
รูปที่ 3-4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่องระบายมลสารของโครงการ เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-9
รูปที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-12
รูปที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-12
รูปที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-13
รูปที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-14
รูปที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-14
รูปที่ 3-10 ผังลม วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-16
รูปที่ 3-11 ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-19
รูปที่ 3-12 ผลการตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	3-19
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	3-21
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-22
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-22

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-22
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-23
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-24
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-25
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-25
รูปที่ 3-21 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า	3-26
รูปที่ 3-22 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน	3-27
รูปที่ 3-23 การติดตามตรวจสอบระดับเสียง บริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-28
รูปที่ 3-24 การติดตามตรวจสอบเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-28
รูปที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-29
รูปที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-33
รูปที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-33
รูปที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-34
รูปที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-34
รูปที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-35
รูปที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและเวลากลางคืน วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-35
รูปที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-36
รูปที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-36
รูปที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-41
รูปที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565	3-42
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-44
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46

รูปที่ 3-39	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
รูปที่ 3-40	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47
รูปที่ 3-41	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47
รูปที่ 3-42	สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-49
รูปที่ 3-43	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	3-51
รูปที่ 3-44	ค่าบีโอดีของน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-45	ค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-46	สารแขวนลอยในน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-47	สารละลายน้ำทิ้งหมดในน้ำทิ้ง	3-55
รูปที่ 3-48	ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง	3-55
รูปที่ 3-49	ความเป็นกรด-ด่างของน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-50	ปริมาณแคลเซียมในน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-51	ปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-52	ปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-53	คลอรีนคงเหลือในน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-54	อุณหภูมิของน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-55	น้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง	3-58
รูปที่ 3-56	เปรียบเทียบค่าบีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-57	เปรียบเทียบค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-58	เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-59	เปรียบเทียบสารละลายน้ำทิ้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-62
รูปที่ 3-60	เปรียบเทียบไนโตรเจนในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-62
รูปที่ 3-61	เปรียบเทียบความเป็นกรดและด่างของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-62	เปรียบเทียบปริมาณแคลเซียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-63	เปรียบเทียบปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-64	เปรียบเทียบปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-65	เปรียบเทียบคลอรีนคงเหลือในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-66	เปรียบเทียบอุณหภูมิของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-67	เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-65
รูปที่ 3-68	ภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทภายใน	3-67
รูปที่ 3-69	การจัดเก็บขยะรีไซเคิล	3-67
รูปที่ 3-70	อาคารรวบรวมของเสีย	3-67
รูปที่ 3-71	ตัวอย่างการจัดเก็บรวบรวมมูลฝอย โดยสำนักเทศบาลเมืองมาบตาพุด	3-67
รูปที่ 3-72	ชนิดและปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563- 2565	3-68

	หน้า
รูปที่ 3-73	แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน
รูปที่ 3-74	จุดติดตามตรวจสอบความร้อนและระดับเสียงในสถานประกอบการ
รูปที่ 3-75	จุดติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ
รูปที่ 3-76	การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ
รูปที่ 3-77	การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ
รูปที่ 3-78	การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ
รูปที่ 3-79	อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ
รูปที่ 3-80	การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน ระดับ 1
รูปที่ 3-81	การอบรมความปลอดภัยแก่พนักงาน
รูปที่ 3-82	คู่มือด้านความปลอดภัย
รูปที่ 3-83	รถฉุกเฉิน และรถดับเพลิง
รูปที่ 3-84	การให้ความรู้เกี่ยวกับการสุขภาพ
รูปที่ 3-85	ห้องปฐมพยาบาล
รูปที่ 3-86	พยาบาลประจำ ภายในพื้นที่โครงการ
รูปที่ 3-87	เวชภัณฑ์และยา
รูปที่ 3-88	จัดเตรียมเจลแอลกอฮอล์ตามพื้นที่ต่างๆ
รูปที่ 3-89	การสวมใส่หน้ากากอนามัย
รูปที่ 3-90	ความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
รูปที่ 3-91	ความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
รูปที่ 3-92	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
รูปที่ 3-93	ระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

บทที่ 1

บทนำ

---

## บทที่ 1

### บทนำ

#### 1.1 บทนำ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฉบับดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งกำหนดให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมถึงโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบทุก 6 เดือน ตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อไป (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ก)

ดังนั้น เพื่อเป็นการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว

สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังมีรายละเอียดซึ่งจะได้กล่าวต่อไป

#### 1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Monitoring) ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้จากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว นำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ



### 1.3 ที่ตั้งโครงการ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ” แทน) ตั้งอยู่บริเวณท่าเทียบเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยอยู่ภายในพื้นที่ว่างของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (แสดงดังรูปที่ 1-1) โดยมีอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	สถานีรับจ่ายและเพิ่มความดันก๊าซ หน่วยที่ 4 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ ถนน ไอ-แปด ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ของบริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บ่อเก็บตะกอนทะเล
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	ทะเลในอ่าวท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และบริษัท มาบตาพุด แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด



รูปที่ 1-1 ที่ตั้งโครงการ และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่

#### 1.4 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ปัจจุบันดำเนินกิจการท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) แต่เนื่องจากบริษัทรับไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพียงแหล่งเดียว จากการดำเนินงานที่ผ่านมาในกรณีที่เกิดเหตุไฟฟ้าดับ ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามข้อตกลงกับลูกค้า นอกจากนี้ยังเกิดผลเสียโดยรวมต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ เนื่องจากไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงให้แก่โรงไฟฟ้าได้ ซึ่งหากเป็นช่วงเดียวกับที่เกิดปัญหาแหล่งก๊าซจากอ่าวไทยหรือแหล่งก๊าซที่รับมาจากต่างประเทศ หรือเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงอาจส่งผลให้เกิดปัญหาขาดแคลนไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศได้

บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ภายในพื้นที่สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวปัจจุบัน โดยนำความเย็นที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนสถานะก๊าซธรรมชาติเหลวที่สถานีฯ กลับมาใช้ประโยชน์ อีกทั้งยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้าให้กับสถานีฯ และลดการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าจากภายนอก โดยบริษัทฯ วางแผนจะใช้ไฟฟ้าจากหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวเป็นแหล่งพลังงานหลักภายในสถานีฯ และใช้พลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาตามจุดเป็นแหล่งพลังงานสำรอง ซึ่งจะเป็นการเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานของประเทศได้อีกทางหนึ่ง

สำหรับที่ผ่านมา โครงการได้มีการพัฒนาปรับปรุง เปลี่ยนแปลง และได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมารวม 2 ฉบับ (ภาคผนวก ก) ประกอบด้วย

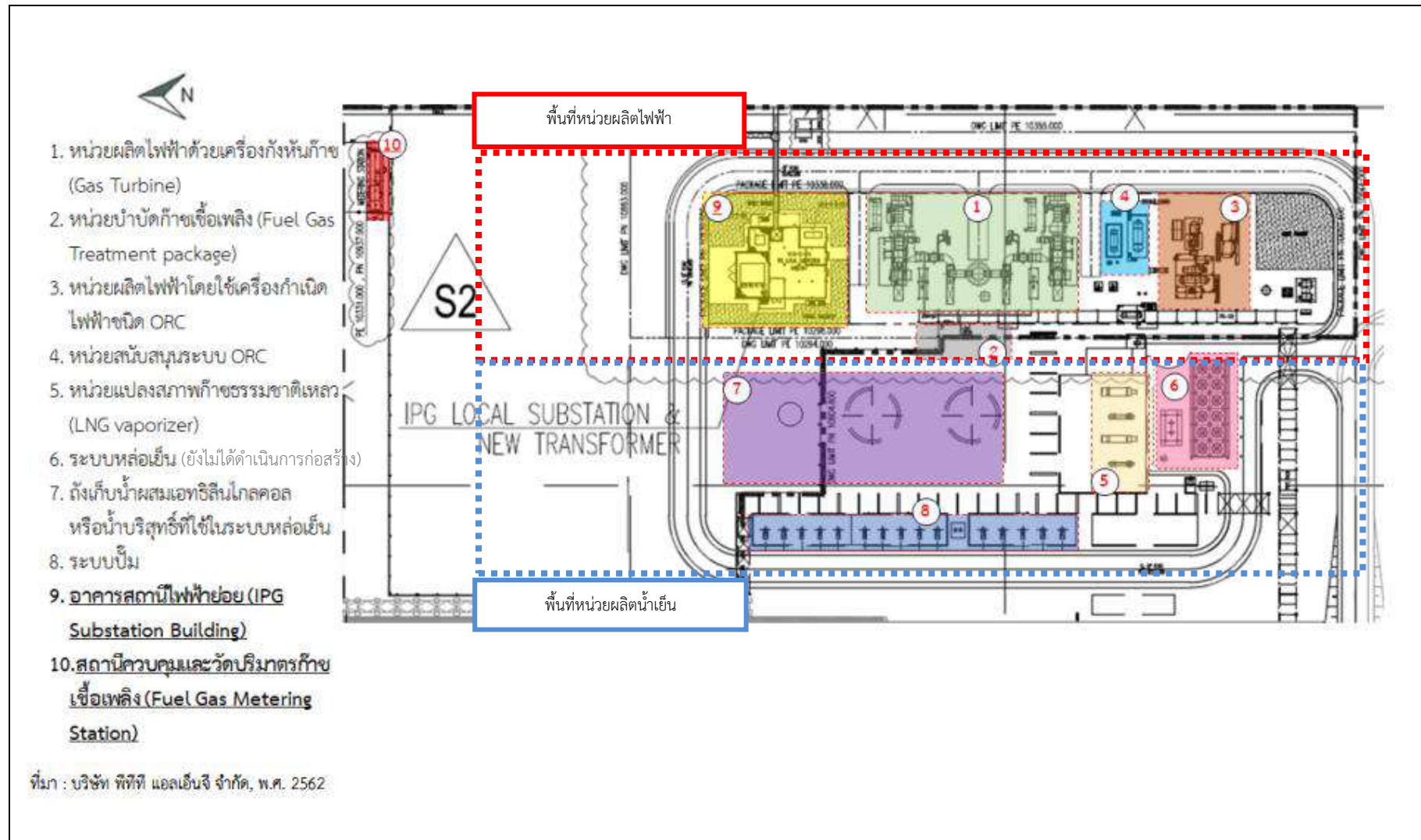
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562

โครงการได้แจ้งความประสงค์เพื่อเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้รับทราบ ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/14950 ลงวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และโครงการได้ประสานงานเพื่อส่งข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศผ่านระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง ไปยังศูนย์รับข้อมูล สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2563 (เอกสารแนบ 1)

## 1.5 การใช้ประโยชน์ที่ดิน

โครงการมีพื้นที่ประมาณ 15.2 ไร่ ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งโครงการมีการใช้พื้นที่ของระบบสาธารณูปโภค พื้นที่อาคารซ่อมบำรุง ห้องเก็บของ อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่สีเขียว ร่วมกับท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการแสดงดังรูปที่ 1-2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) พื้นที่ส่วนผลิต ประกอบด้วย
  - 1.1) หน่วยผลิตไฟฟ้าโดยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine)
  - 1.2) หน่วยผลิตไฟฟ้าจากก๊าซร้อนทิ้ง
- 2) พื้นที่ระบบเสริมการผลิต ประกอบด้วย
  - 2.1) พื้นที่ Fuel Gas Metering Station
  - 2.2) ระบบหล่อเย็น (ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบันประมาณ 27 เมกะวัตต์ ซึ่งอุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต)
  - 2.3) หน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG (LNG Vaporizer)
  - 2.4) ระบบเสริมการผลิตอื่นๆ
  - 2.5) อาคารสถานีไฟฟ้าย่อย (IPG Substation Building)
- 3) พื้นที่ส่วนอื่นๆ เช่น พื้นที่ว่าง ถนน รางระบายน้ำ เป็นต้น



รูปที่ 1-2 แผนผังหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



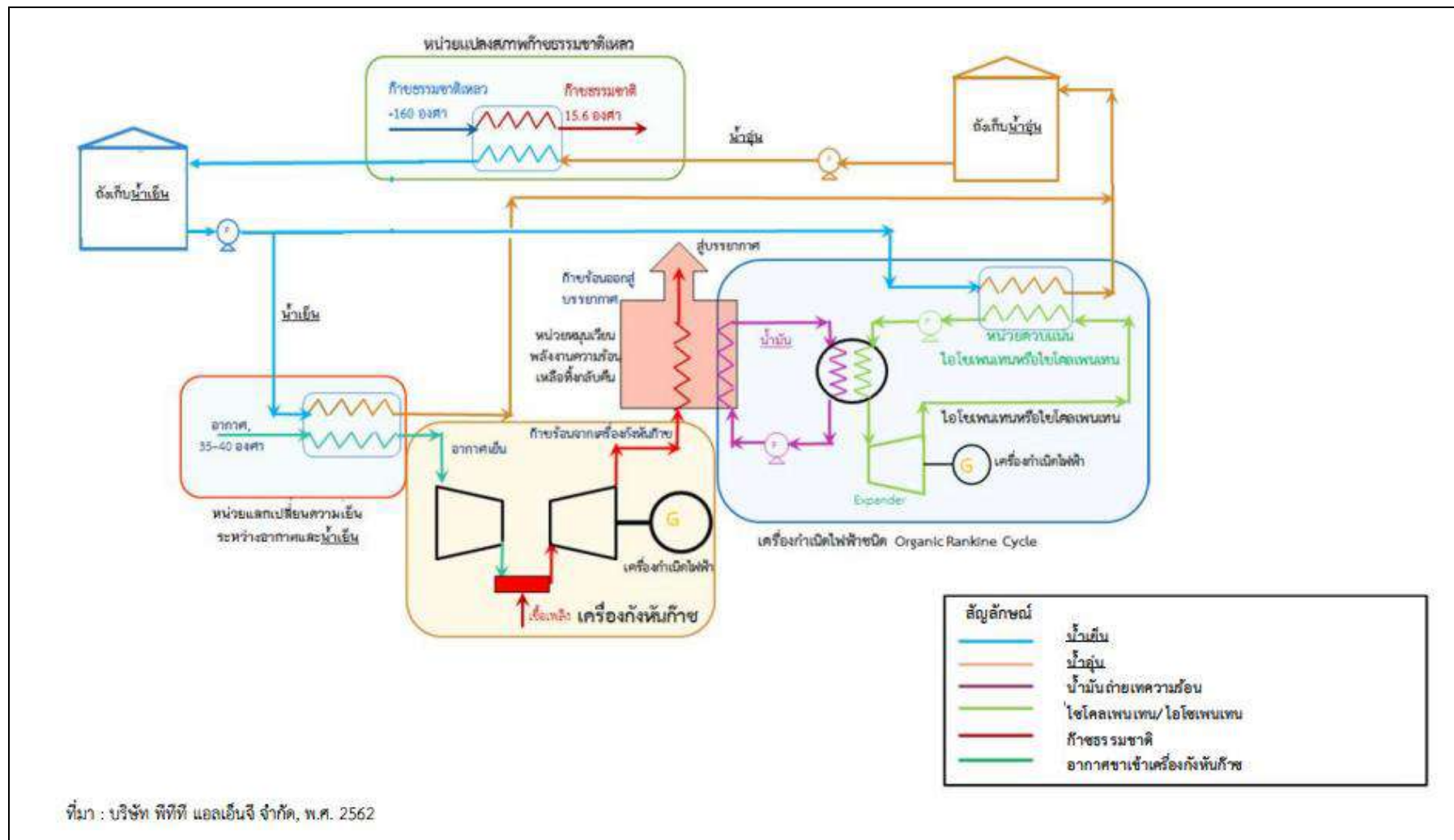


รูปที่ 1-3 ภาพรวมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)

## 1.6 รายละเอียดโครงการ

### 1.6.1 กระบวนการผลิต

โครงการเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combine Cycle) มีกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ (ในปัจจุบันใช้กำลังการผลิตสูงสุด 27 เมกะวัตต์) โดยขั้นตอนแรกจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ (Gas Turbine) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะส่งก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas) จากเครื่องยนต์กังหันก๊าซไปผลิตกระแสไฟฟ้าอีกขั้นตอนด้วยระบบ Organic Rankine Cycle (ORC) โดยใช้น้ำมันถ่ายเทความร้อน (Hot Oil) เป็นตัวกลางรับความร้อนจากก๊าซร้อนทิ้ง แล้วถ่ายเทความร้อนให้กับสารประกอบไฮโดรคาร์บอน (ไอโซเพนเทนหรือไซโคลเพนเทน) เพื่อไปขับกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป โดยมีแผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1-4



รูปที่ 1-4 แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

## 1.6.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

### 1) น้ำใช้

รับจากท่อส่งน้ำภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่ได้รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท โกลบอลยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (GUSCO) โดยน้ำใช้อุปโภค-บริโภคจะถูกเก็บไว้ในถังขนาด 46 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับความต้องการใช้น้ำของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และโครงการได้มากกว่า 3 วัน ส่วนน้ำดื่มจะใช้น้ำขวดที่ได้มาตรฐาน

นอกจากนี้ในส่วนของการบำบัดน้ำเสีย โครงการจะใช้น้ำดับเพลิงร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งใช้น้ำดับที่ถูกจ่ายมาจาก GUSCO สำหรับดับเพลิง แต่หากในกรณีที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ร้ายแรง และมีปริมาณน้ำดับไม่เพียงพอ โครงการจะมีการนำน้ำทะเลมาใช้ในการดับเพลิง โดยมีการติดตั้งปั๊มไวน์บริเวณ Intake Water (Seawater Pump)

### 2) การระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำของโครงการ ประกอบด้วย

#### 2.1) ระบบระบายน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน (Clean Storm Water Run Off)

น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน เป็นน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำไหลบ่าจากถนนและพื้นที่อื่น ๆ จะรวบรวมไปยังรางเปิด ท่อลอด และท่อใต้ดิน ของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และปล่อยออกสู่ทะเลโดยตรง โดยรางระบายน้ำจะเป็นรางระบายน้ำคอนกรีต แสดงดังรูปที่ 1-5



รูปที่ 1-5 รางระบายน้ำฝน

#### 2.2) ระบบระบายน้ำที่ปนเปื้อนน้ำมันที่รั่วไหล (Accidentally Oil Contaminated: AOC)

ระบบ AOC จะรวบรวมน้ำฝนและน้ำที่ใช้ดับเพลิงแล้วจากคั่นกันน้ำ และพื้นที่ลาดบริเวณกระบวนการผลิตและพื้นที่อื่น ๆ ที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบบ AOC ประกอบด้วยท่อระบายของเหลวใต้ดิน ระบบดังกล่าวจะมีการระบายสู่ LLOD (Last Line of Defense) น้ำที่ปนเปื้อนจะมีการระบายออกอย่างรวดเร็วและถูกรวบรวมไว้ในบ่อ เพื่อปรับปรุงคุณภาพ โดยระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวให้ได้มาตรฐาน ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำทะเลทางด้านทิศใต้

น้ำที่ระบายออกจะมีการตรวจสอบเพื่อให้แน่ใจว่าคุณภาพน้ำมีความเหมาะสม สามารถระบายออกสู่ทะเลได้ โดยหากตรวจพบว่าคุณภาพน้ำมีค่าไม่ได้ตามมาตรฐาน น้ำที่ปนเปื้อนเหล่านั้นจะถูกส่งกลับไปบำบัดจนได้มาตรฐาน ก่อนระบายออกสู่ทะเล



### 1.6.3 น้ำเสียและการจัดการ

#### 1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย ประกอบด้วย

- น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ซึ่งพนักงานของโครงการจะเป็นพนักงานชุดเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
- โครงการไม่มีน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต รวมถึงน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นแต่อย่างใด ดังนั้นในส่วนของน้ำเสียจะมีเฉพาะน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันเท่านั้น ซึ่งพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้าและพื้นที่เสริมการผลิต

#### 2) การบำบัดน้ำเสีย

โครงการจะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยจำแนกระบบบำบัดน้ำเสียออกเป็น 2 ระบบหลัก ประกอบด้วย

2.1) ระบบบำบัดน้ำเสียซึ่งรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานและอาคารอื่น ๆ เป็นระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ แสดงดังรูปที่ 1-6 โดยน้ำที่ผ่านการบำบัด โครงการจะนำมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ โดยไม่มีการระบายออกสู่ภายนอก (Zero discharge)

2.2) น้ำเสียประเภทอื่น ๆ ได้แก่ น้ำปนเปื้อนน้ำมัน สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวได้ออกแบบระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ซึ่งใช้แยกน้ำมันโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ แสดงดังรูปที่ 1-7 และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนน้ำที่ภายหลังผ่านการแยกครบน้ำมันจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายหลังการบำบัด ซึ่งจะถูกตรวจสอบคุณภาพน้ำให้ได้มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานฯ ก่อนระบายลงสู่ทะเล



รูปที่ 1-6 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ



รูปที่ 1-7 ระบบ CPI Separator

### 1.6.4 กากของเสียและการจัดการ

เนื่องจากการดำเนินงานโครงการเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จึงจำแนกของเสียที่เกิดขึ้นได้ดังนี้

- กากของเสียอันตรายภายหลังจากการเปิดดำเนินการ เช่น ใส่กรองอากาศในหน่วย Fuel Gas Treatment น้ำมันถ่ายเทความร้อนที่ใช้แล้ว น้ำมันเครื่องใช้แล้ว และสารเคมีใช้แล้ว เป็นต้น บริษัทฯ จะติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด

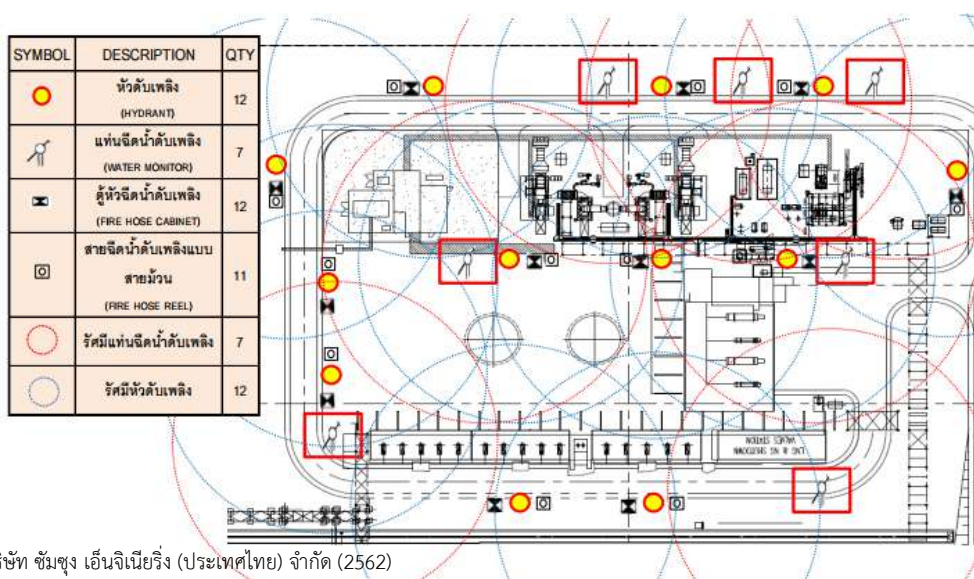
- ของเสียทั่วไปจากพนักงาน (ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จะใช้พนักงานกลุ่มเดียวกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว) บริษัทฯ จะติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดมารับไปกำจัด



รูปที่ 1-8 อาคารรวบรวมของเสีย

#### 1.6.5 การป้องกันและระงับอัคคีภัย

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวตั้งอยู่ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยไว้ในพื้นที่ของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยเพิ่มเติม เพื่อให้ครอบคลุมภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ดังแสดงในรูปที่ 1-9 และรูปที่ 1-10 ประกอบด้วย เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมีล้อเลื่อน เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมือถือ ปุ่มกดสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อัตโนมัติ ระบบตรวจจับก๊าซหัวจ่ายน้ำดับเพลิง แท่นป็นฉีดยาน้ำดับเพลิงชนิดอยู่กับที่ และระบบฉีดละอองน้ำ



ที่มา : บริษัท ชัมซุง เอ็นจิเนียริง (ประเทศไทย) จำกัด (2562)

รูปที่ 1-9 ตำแหน่งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า



รูปที่ 1-10 ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า

#### 1.6.6 พื้นที่สีเขียว

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้า ตั้งอยู่ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จึงใช้พื้นที่สีเขียวร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งมีพื้นที่สีเขียวรวม 16.55 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด



รูปที่ 1-11 พื้นที่สีเขียว

### 1.7 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ได้กำหนดให้บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งรายละเอียดของผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงในบทที่ 2 และผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงรายละเอียดในบทที่ 3 สำหรับแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ	1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - วัดตากวนคงคาราม	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน					●				○			
	2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด 2.1) ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ - Common Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) ความชื้น อุณหภูมิของก๊าซ อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	ปีละ 2 ครั้ง					●				○			
	2.2) ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) <sup>1/</sup> - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ตลอดระยะเวลาการเดินเครื่อง	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
2. ระดับเสียง	1) เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	L <sub>Aeq</sub> 8 hrs <sup>2</sup>	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 1 วัน			●						○			
	2) เสียงบริเวณชุมชน ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ได้แก่ - ริมรั้วด้านเหนือพื้นที่โครงการ - วัดตากวนคงคาราม	L <sub>Aeq</sub> 24 hrs. L <sub>A90</sub> L <sub>Amax</sub> L <sub>Adn</sub> ระดับเสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน			●						○			



ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 2 สถานี	อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง, บีโอดี, ซีโอดี, สารละลายทั้งหมด, สารแขวนลอย, ไนโตรเจนในรูปที่เคเอ็น, น้ำมันและไขมัน, คลอรีนคงเหลือ, ตะกั่ว, แคดเมียม และปรอท	ปีละ 2 ครั้ง					●					○		
4. คมนาคม <sup>1/</sup>	- บริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	บันทึกปริมาณจราจรที่เข้าออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทของยานพาหนะ	ทุกสัปดาห์ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
	- พื้นที่โครงการ และตลอดเส้นทางขนส่งของโครงการ	บันทึกจำนวน/สาเหตุของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นของโครงการ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
5. การจัดการกากของเสีย <sup>1/</sup>	- พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง และการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงาน	ทุกครั้งที่มีการขนส่งกากของเสียออกนอกโครงการ	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
	- พื้นที่โครงการ	สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตของโครงการ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
	- เส้นทางขนส่ง														
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	สถานที่ตรวจวัด : - ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - หน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย จังหวัดระยอง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด สำนักงานเทศบาลตำบลเนินพระ สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง	<b>ผู้นำชุมชน</b> - ประชากร - การตั้งถิ่นฐาน - การประกอบอาชีพ - ระบบสาธารณูปโภค - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง							○					

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		<b>ครัวเรือนทั่วไป</b> - การประกอบอาชีพรายได้-รายจ่าย - ระบบสาธารณสุขโรค - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชนสภาพความเป็นอยู่ในปัจจุบัน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ <b>หน่วยงานราชการ</b> - บทบาทและหน้าที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - พื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - บทบาท หน้าที่และความเกี่ยวข้องของหน่วยงานที่มีต่อโครงการ - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ปัญหาที่หน่วยงานได้รับการร้องเรียนและการแก้ไข - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ													
	พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อร้องเรียนของชุมชน <sup>1/</sup>	ทุกสัปดาห์ ตลอด ระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
7. สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	1) ตรวจวัดตามกฎหมายกระทรวง - ตรวจวัดความร้อนและเสียงในพื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า - ตรวจวัดแสงสว่าง	ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT แสงสว่าง ระดับเสียง (L <sub>Aeq</sub> 8 hour)	ปีละ 2 ครั้ง				●						○		

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสาน้ำ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สาธารณสุข/อาชีว- อนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	2) สถิติการเจ็บป่วย <sup>1/</sup> - พนักงานทุกคน	สถิติข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดิน หายใจของพนักงาน สถิติอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน	ทุกวัน	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> บันทึกและรวบรวมข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

○ แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

● ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว



บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ  
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

---

## บทที่ 2

### การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้จะกล่าวถึงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ”) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปจะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

#### 2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

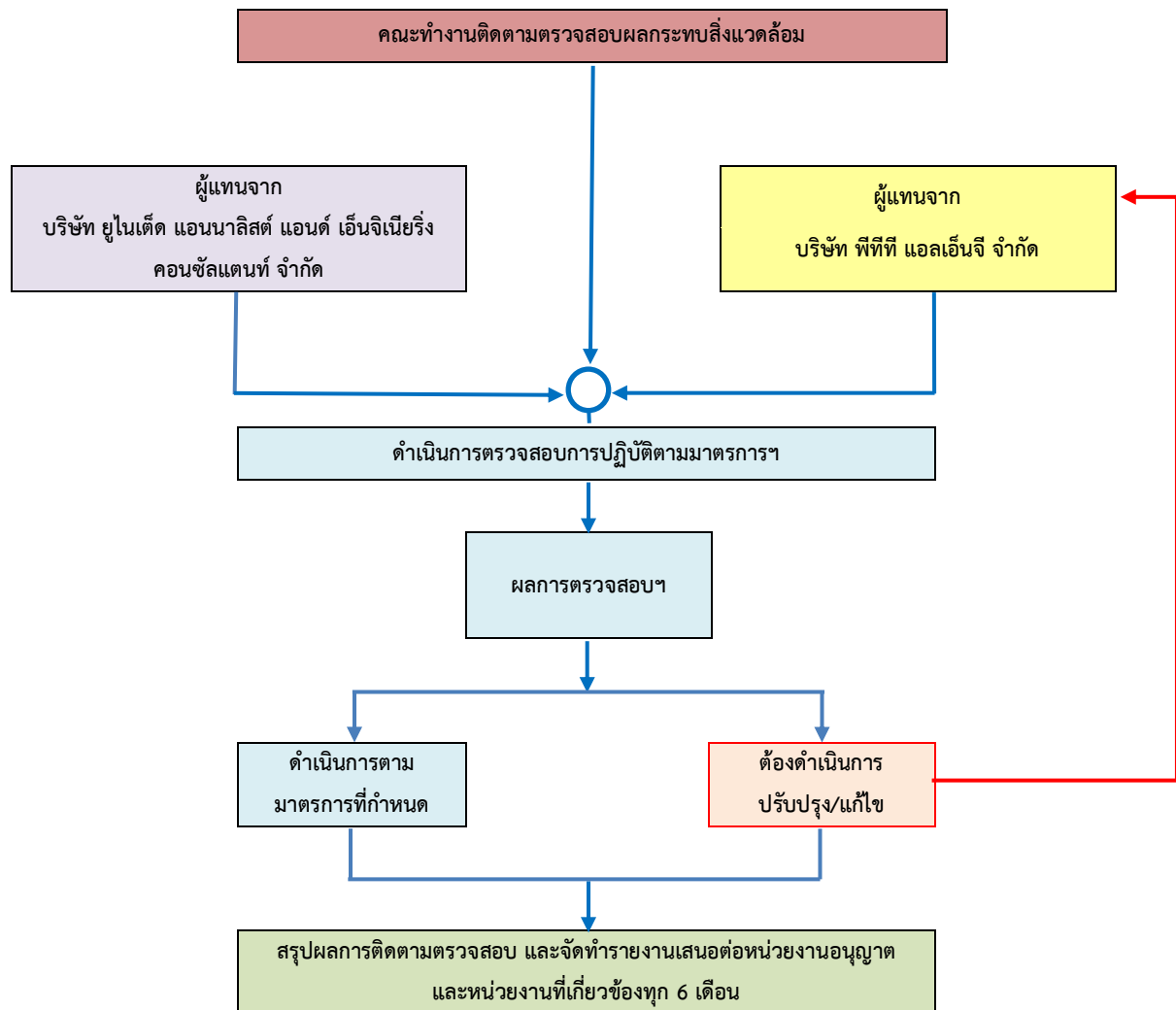
การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ตามมาตรการที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินงาน โดยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในฐานะเจ้าของโครงการ ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ได้เข้าตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ด้วยวิธี Walk-Through Survey Audit และตรวจสอบบันทึกผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ได้

นอกจากนี้ ตามมาตรการในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะทำงานติดตามฯ) ซึ่งแต่งตั้งขึ้นโดยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ประกอบด้วย

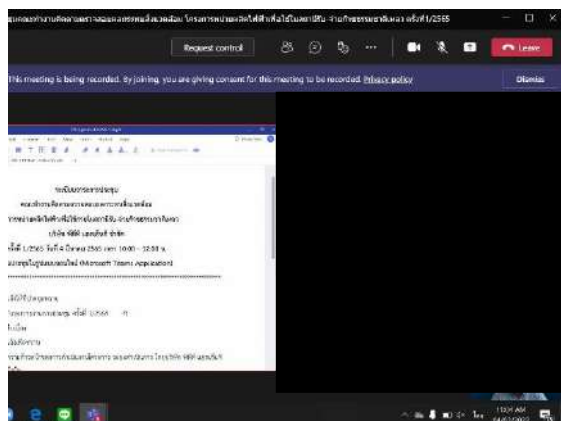
- ภาครัฐ: ผู้แทนจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย, สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด, อำเภอเมืองระยอง, สำนักงานเทศบาลมาบตาพุด และสำนักงานเทศบาลเนินพระ
- ชุมชน: ประกอบด้วยผู้แทนชุมชนละ 3 ท่าน ประกอบด้วย 1) ผู้แทนจากเทศบาลมาบตาพุด ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่างประดู่, ชุมชนหนองน้ำเย็น, ชุมชนกรอกยายชา, ชุมชนชอยร่วมพัฒนา, ชุมชนหนองแฟบ, ชุมชนชอยประปา, ชุมชนหนองแดงแม่, ชุมชนหนองบัวแดง และชุมชนเกาะกก, 2) ผู้แทนจากเทศบาลเนินพระ ได้แก่ หมู่ 4 ตำบลเนินพระ และ 3) ผู้แทนจากวิสาหกิจชุมชนชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองระยองและอำเภอบ้านฉางสามัคคี
- ผู้แทนจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

โดยคณะทำงานติดตามฯ มีหน้าที่ในการตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านความเห็นชอบแล้ว โดยมีแนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสรุปดังรูปที่ 2-1

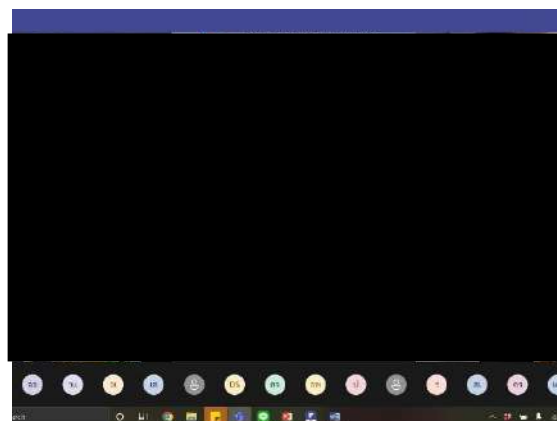
ทั้งนี้ เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ จึงได้จัดการประชุมคณะกรรมการติดตามฯ ผ่านทางการประชุมในรูปแบบออนไลน์ (Microsoft Teams Application) เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังรูปที่ 2-2



รูปที่ 2-1 แนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



วันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565



วันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-2 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยคณะกรรมการติดตามฯ

## 2.2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัท มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

### ผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ รวมถึงควบคุมให้การออกแบบรายละเอียดโครงการให้เป็นไปตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง เพื่อติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งตลอดการดำเนินงานยังไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### (1) คุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ได้กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในระบบของโครงการ รวมถึงติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ การควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ การติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ

## (2) เสียง

บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร นอกจากนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ

## (3) คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง

บริษัทฯ ได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดให้ไม่เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม รวมถึงควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ การจัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ โดยออกแบบระบบระบายน้ำเสียแยกออกจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย ซึ่งน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดจะถูกนำมาใช้รดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการระบายลงสู่แหล่งน้ำภายนอก

## (4) การคมนาคม

บริษัทฯ กำหนดให้จัดการอบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ได้กำหนดมาตรการให้มีการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน พร้อมทั้งกำกับให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล และจะกำหนดในสัญญาจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดอุบัติเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการแต่อย่างใด

## (5) การจัดการกากของเสีย

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการตามจุดต่างๆ รวมถึงจัดเตรียมอาคารเก็บรวบรวมมูลฝอยและกากของเสีย โดยมีการคัดแยกของเสียอันตรายจากการดำเนินการออกจากขยะมูลฝอยทั่วไปเพื่อนำไปกำจัดให้ถูกหลักสุขาภิบาล โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ไม่มีการขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัดแต่อย่างใด

## (6) การระบายน้ำ

บริษัทฯ ได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว พร้อมทั้งตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ

## (7) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย พนักงานทำความสะอาด ฯลฯ พร้อมทั้งการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ได้จัดให้มีศูนย์กลางในการรับเรื่องร้องเรียนและตอบข้อสงสัยของประชาชน รวมถึงแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ชุมชนรับทราบ ผ่านช่องทางคณะกรรมการติดตามฯ ของโครงการ

## (8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบป้องกันอัคคีภัย ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ครอบคลุมพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ได้อบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดลอม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดลอม และจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง พร้อมทั้งจัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง การจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน รวมทั้งการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

## (9) สาธารณสุขและสุขภาพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์ยารักษาโรคเบื้องต้น พร้อมทั้งจัดหาเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำในพื้นที่โครงการ รวมถึงประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง โรงพยาบาลระยอง โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ โรงพยาบาลบ้านฉาง และโรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติฯ (มาบตาพุด) กรณีที่มีการส่งต่อผู้ป่วย จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมถึงมีการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ และฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างถูกต้อง

## (10) อันตรายร้ายแรง

บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) และติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลาง พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน การตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ได้ประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ และกำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน พร้อมทั้งให้ความร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันที เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ การจัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ และจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และติดป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด รวมทั้งจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายและการหกรั่วไหลของสารเคมี และแนวทางแก้ไข

## (11) พื้นที่สีเขียว

บริษัทฯ ได้ดูแลต้นไม้บริเวณโดยรอบโครงการให้อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์เสมอ

## (12) การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์

บริษัทฯ ได้ชี้แจงรายละเอียดและมาตรการฯ ของโครงการ พร้อมกับแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบ ผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ อย่างต่อเนื่อง และจัดให้มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในด้านต่างๆ เช่น ด้านการสื่อสาร ด้านคุณภาพชีวิต ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านประเพณีและวัฒนธรรม เป็นต้น การลงพื้นที่เพื่อรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับชุมชน การประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนทางเว็บไซต์ <http://www.pttng.com> และวิทยุท้องถิ่น (สถานี 105 MHz)

**ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป	- ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูป แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และ ใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของ หน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้ควบคุมดูแล การปฏิบัติงานเป็นไปตามมาตรการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผล กระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซ ธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ) พร้อมทั้งได้มอบหมายให้บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	รูปที่ 2-3 ภาคผนวก ก
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด นำรายละเอียดมาตรการใน แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญา จ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการ ปฏิบัติ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง และปฏิบัติงานเป็นไปตาม มาตรการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการ ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	รูปที่ 2-3 ภาคผนวก ก

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)</b>	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ สผ.	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 3
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบหล่อเย็น เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบัน ประมาณ 27 เมกะวัตต์ ซึ่งอุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต ซึ่งรายละเอียดดังกล่าว ได้นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก



**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)</b>	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น ปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุ จากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ปรับปรุง แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความ ร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และ ตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ Central Control Room (CCR) รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็น ผ่าน ทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ กรณีมีข้อร้องเรียน บริษัทฯ จะปรับปรุง แก้ไขปัญหาโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร แห่งชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อประสานความร่วมมือใน การแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบ ข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-4 เอกสารแนบ 4

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</li> <li>- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการ</li> </ul> </li> </ul>	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการทบทวนรายละเอียดโครงการและการดำเนินการต่างๆ และได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) ต่อสำนักงาน กกพ. ในฐานะที่เป็นหน่วยงานอนุญาต และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก

**ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ CCR รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็น ผ่านทางการประชุม คณะทำงานติดตามฯ กรณีมีข้อร้องเรียนบริษัทฯ จะดำเนินการบันทึกข้อมูล พิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาหนทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยเร็วทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-4 เอกสารแนบ 4
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	บริษัทฯ ยังคงใช้ค่าควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศเดิมตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ อย่างไรก็ตาม หากสภาพผลิตคงตัว (Steady State) และการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำลง ทางบริษัทฯ จะปรับเปลี่ยนค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	ภาคผนวก ก

**ตารางที่ 2-2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ	- กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยรับก๊าซจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฝั่งตะวันออก ซึ่งระบุรายละเอียดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room) ใช้การควบคุมส่วนผสมในการเผาไหม้ให้เหมาะสม เพื่อลดอุณหภูมิของเปลวไฟ และลดการเกิดมลภาวะในก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas)	-	รูปที่ 2-5 เอกสารแนบ 5

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ (อ้างอิงที่สภาวะอากาศแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 50 พีพีเอ็มหรืออัตราการระบายไม่เกิน 2.85 กรัม/วินาที</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.80 กรัม/วินาที</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.91 กรัม/วินาที</li> </ul> </li> </ul>	<p>ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้น รวมทั้งมีการกำหนดค่าอัตราการระบายมลสารแต่ละชนิด ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) = 6 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย = 0.24030 กรัม/วินาที</li> <li>- ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) = &lt;1 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย = &lt;0.05572 กรัม/วินาที</li> <li>- ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) = 0.64 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย = 0.01362 กรัม/วินาที</li> </ul> <p>ซึ่งค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของ NOx, SO<sub>2</sub> และ TSP จากปล่องระบายมลสารของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว</p>	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-5 รูปที่ 2-6 เอกสารแนบ 5

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"><li>- ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย สำหรับพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน และรวบรวมผลจาก CEMs เสนอผลต่อ สผ. ทุก 6 เดือน รวมทั้งทำการ Audit CEMs ตามหลักวิชาการอย่างต่อเนื่อง</li></ul>	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย สำหรับพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์ EMCC ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี ดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Audit CEMs) เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้รวบรวมผลการตรวจวัดจาก CEMs เสนอในรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3)	-	รูปที่ 2-6 เอกสารแนบ 5 เอกสารแนบ 6
	<ul style="list-style-type: none"><li>- ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยให้ตั้งค่าไว้ 2 ระดับ ดังนี้<ul style="list-style-type: none"><li>- สัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ เพื่อให้พนักงานตรวจสอบการทำงานของ Gas Turbine และระบบเผาไหม้พร้อมทั้งซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน</li><li>- สัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ พนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมง กรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จจะหยุดการเดินเครื่องย่นดักถังกันก๊าซทันที</li></ul></li></ul>	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยตั้งค่าไว้ทั้ง 2 ระดับ คือ สัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม และสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 ของค่าควบคุม โดยหากเกิดการผิดปกติ ระบบจะเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room; CCR) และพนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติทันที	-	เอกสารแนบ 17

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**

**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กรณีมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ ทั้งนี้จะต้องตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่เกิดขึ้น ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจาก CCR ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนการรับมือกรณีเกิดการระบายที่เกินค่าควบคุม โดยจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ และจะตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีค่าอัตราการระบายของ NOx เกินค่าที่ควบคุม	-	เอกสารแนบ 5 เอกสารแนบ 17
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ และบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเป็นประจำ	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
2. เสียง	- คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร พร้อมทั้งได้ติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเหมาะสมและเพียงพอ	-	รูปที่ 2-7 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9
	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเหมาะสมและเพียงพอ	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 9

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณดังกล่าว พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ รวมถึงการจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-7 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ และกำกับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) สวมใส่อย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณพื้นที่เสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ และจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10
	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้นักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงาน เพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่เสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการ ซึ่งพบว่ามีความอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีว-อนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ดำเนินการลดผลกระทบด้านเสียง โดยติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ นอกจากนี้ในพื้นที่ปฏิบัติงานจะไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ จึงทำให้ผลกระทบด้านเสียงที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำ	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 9



ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดให้ไม่เกินค่ามาตรฐาน คุณภาพน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและ นิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2539 ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ปัจจุบันใช้ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560)	ปฏิบัติตามมาตรการ โครงการใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลวในปัจจุบัน ซึ่งได้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการ บำบัดและก่อนระบายออกสู่ทะเล ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการ เปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าเป็นไปตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก โรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม รวมถึง ตรวจสอบการ ทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่ เสมอ ทั้งนี้ น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว บริษัทฯ ได้นำกลับมาใช้ประโยชน์ใน การรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-11 รูปที่ 2-12 รูปที่ 2-14
	- ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ให้มีค่า ต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ ชีวภาพ ให้มีค่าต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร รวมถึงตรวจสอบการทำงานของ ระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่เสมอ ทั้งนี้ น้ำทิ้งที่ผ่านการ บำบัดแล้ว บริษัทฯ ได้นำกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่ โครงการ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge) (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3)	-	รูปที่ 2-11 รูปที่ 2-14
	- จัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการโดยออกแบบวางระบาย น้ำฝนที่ระบายน้ำลงสู่ทะเลให้เหมาะสมกับพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งจะรวมถึงน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำที่ไหลมาจากถนนและพื้นที่อื่นๆ รอบพื้นที่โครงการ ซึ่งจะเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซ ธรรมชาติเหลว และระบายลงสู่ทะเล	-	รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)</b>	- ออกแบบระบบระบายน้ำเสียแยกออกจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการและส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย (ระบบแยกน้ำมัน)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบน้ำเสียอย่างเด็ดขาด เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียออกสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ สำหรับน้ำปนเปื้อนน้ำมันจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่สามารถแยกน้ำมัน จากน้ำโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนน้ำทิ้ง ภายหลังผ่านการแยกคราบ น้ำมันจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายหลังการบำบัด ซึ่งจะถูกรวบรวมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานฯ	-	รูปที่ 2-12 รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10
	- ส่งเสริมให้โครงการนำน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดกลับมาใช้ให้มากที่สุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่บริษัทฯ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-14
<b>4. การคมนาคม</b>	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานขับรถต้องผ่านหลักสูตรอบรมจากทางบริษัท และกำหนดเป็นข้อปฏิบัติแนบท้ายในสัญญาจ้าง ให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
	- กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสีย และควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกไม่ให้บรรทุกเกินพิกัดน้ำหนักที่กฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร และป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีและกากของเสียอันตรายของโครงการไปกำจัด	-	-
	- กำหนดให้ติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้บริษัทติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	-	-

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>4. การคมนาคม (ต่อ)</b>	- โครงการต้องกำกับผู้รับเหมาให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร “คู่มือป้องกันอุบัติเหตุ” ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้น ข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยไว้ประจำรถบรรทุกสารเคมี โดยเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย เพื่อเป็นข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
	- กำหนดในสัญญาจ้างให้ผู้รับเหมาส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะกำหนดให้ผู้รับเหมาส่งสารเคมีมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
<b>5. การจัดการกากของเสีย</b>	- จัดตั้งรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากโครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ และรวบรวมไปยังอาคารรวบรวมของเสีย เพื่อส่งกำจัดให้ถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17
	- จัดเตรียมถังเก็บขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการก่อนติดต่อทางเทศบาลเมืองมาบตาพุดเพื่อเก็บขนไปกำจัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ ก่อนรวบรวมไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย และประสานงานให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการเก็บขนไปกำจัด	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-17 รูปที่ 2-18

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกข้อมูลประเภทของเสียและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น (Inventory) จากโครงการ เพื่อใช้ในการติดตามตรวจสอบการจัดเก็บ รวมถึงวิธีการจัดการ และการขนส่งของเสียตามประเภทของเสียที่เกิดขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบด้านการจัดการรวบรวมขยะมูลฝอยและกากของเสียไว้โดยเฉพาะ คือ คุณณัฐดา สีเขียว และ คุณแดน แสงเพชรสอง ตามลำดับ โดยมีหน้าที่ในการประสานงานกับหน่วยงานที่ให้บริการเก็บและกำจัด รวมถึงการรวบรวมและบันทึกข้อมูลปริมาณขยะและกากของเสียแต่ละประเภทที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และ จัดทำรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต่อสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นประจำทุกเดือน โดยปริมาณมูลฝอยที่เกิดขึ้นในโครงการ จะเป็นมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากพนักงานกลุ่มเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	-	รูปที่ 2-19 รูปที่ 2-20 เอกสารแนบ 12 เอกสารแนบ 13
	- นำขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งคัดแยกประเภทขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ขายให้แก่ผู้รับซื้อ เช่น ลังกระดาษ เศษกระดาษ ขวดพลาสติกขวดแก้ว กระป๋อง เป็นต้น	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 เอกสารแนบ 13
	- สารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อน ได้แก่ น้ำมันถ่ายเทความร้อน และสารไฮโดรคาร์บอนที่ใช้ในหน่วยหมุนเวียนพลังงานความร้อนกลับคืน เช่น ไส้โคลเพนเทนหรือไอโซเพนเทน เป็นต้น หากเกิดการเสื่อมสภาพจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย ต้องนำไปกำจัดอย่างถูกหลักวิชาการโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรณีสารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนเกิดการเสื่อมสภาพจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย บริษัทฯ จะรวบรวมไว้ที่อาคารรวบรวมของเสีย ดำเนินการขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เทศบาลเมืองมาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนไปกำจัด	-	-

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)</b>	- เก็บรวบรวมมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน เช่น หลอดฟลูออเรสเซนต์ แบตเตอรี่ เป็นต้น ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น และรวบรวมนำไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย ดำเนินการขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เทศบาลเมืองมาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัด	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17
<b>6. การระบายน้ำ</b>	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สร้างระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำฝนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10
<b>7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม</b>	- กรณีที่โครงการต้องการแรงงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย แม่บ้าน ฯลฯ ให้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานก่อน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้พิจารณารับแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงาน ในกรณีของงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักส์ จำกัด และพนักงานทำความสะอาดจัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี.คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด จังหวัดระยอง	-	-
	- มีส่วนร่วมสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมตามเทศกาล ประเพณี วันสำคัญ การสนับสนุนด้านการกีฬา การศึกษา การสาธารณสุขและสาธารณประโยชน์อื่นๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังนี้ - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้กับโรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนคลองน้ำหนูและชุมชนหนองแปน ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565</li> <li>- ร่วมกิจกรรมพัฒนาพื้นที่เกาะสะเก็ด ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนถุงผ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนชุดยังชีพกักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ระยอง ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนดอกทิวลิปให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เพื่อจัดชุดผู้สูงอายุในงานตลาดน้ำวิถีไทย เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนบัตรน้ำมันให้แก่มูลนิธิสยามรวมใจ จุฑารับแจ้งเหตุหนองแปนเมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19 ให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> </ul>		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามีลเลียน โซเซียล เซ็นเตอร์ ระยอง เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนประเพณีสงกรานต์ชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก เมื่อวันที่ 17-18 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการ PTTLNG ปลอ่ยพันธุ์สัตว์น้ำปีที่ 13 เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนเสื้อให้กับ อสม. ในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการพัฒนาแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเล รุ่นที่5 เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565</li> <li>- กิจกรรมตักบาตรเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระราชินีฯ เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> </ul>		
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอนและระยะเวลาในการดำเนินการ แก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชน นอกจากนี้ได้จัดให้มีการประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็นซึ่งกันและกันระหว่างโครงการกับทางชุมชนและกลุ่มประมงที่อยู่ใกล้เคียง กรณีมีการร้องเรียน ทางบริษัทฯ จะตรวจสอบและหาทางแก้ไขทันที หากพบว่าเป็นจริงตามที่ร้องเรียน จะแจ้งกลับให้ชุมชนทราบถึงข้อเท็จจริงและการแก้ไขปัญหาโดยทันที ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบ 4

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- แจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้ชุมชนได้รับทราบ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วยผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและแจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะทำงานติดตามฯ ในรูปแบบออนไลน์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายโดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	-	เอกสารแนบ 4
	- ให้ดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	-	เอกสารแนบ 14 เอกสารแนบ 15



**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- ให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการต่อชุมชน ทุก 3 เดือน ผ่านทาง ประธานชุมชนหรือผู้แทนที่เกี่ยวข้องหรือผ่านทางช่องทาง คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและ แจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัด ประชุมคณะทำงานติดตามฯ ในรูปแบบออนไลน์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	<b>ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย</b> - ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนดของระบบตรวจจับ และป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมาย โดเซ็น ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับ อัคคีภัยในโรงงานปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations) ซึ่งเป็นแนวทางสำหรับการปฏิบัติเพื่อป้องกัน อัคคีภัยในโรงผลิตไฟฟ้าทั่วไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนด ของระบบตรวจจับและป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมายเช่น ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงานปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations)	-	รูปที่ 2-22 รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 16 เอกสารแนบ 17
	- ออกแบบปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและ ตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำ ฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมี แห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิด ผงเคมีแห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA โดยระบบดับเพลิงได้ถูกติดตั้งให้ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-22 รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 16

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<b>การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ รวมถึงจัดทำคู่มือด้านความปลอดภัยขนาดพกพาแจกให้แก่พนักงานทุกท่าน	-	รูปที่ 2-10 รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 19
	- จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 20
	- จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง เช่น พื้นที่ที่มีฝุ่นละออง ความร้อน เสียงดัง เป็นต้น จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ และจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท พร้อมทั้งได้มอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาดูแลกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	-	รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 8 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 20
	- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยการใช้ระบบ SAP ในการจัดการงาน เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**

**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</b>	- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ รวมถึงจัดทำคู่มือด้านความปลอดภัยขนาดพกพาแจกให้แก่พนักงานทุกคน	-	รูปที่ 2-10 รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 19 เอกสารแนบ 21
	- จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้ เพื่อวิเคราะห์ ศึกษาและทบทวนเพื่อป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่อาจทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษาไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- กำหนดให้ใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยองค์ประกอบของแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยประกอบด้วย โครงสร้างผู้ปฏิบัติงานตามแผนฉุกเฉิน หน้าที่และความรับผิดชอบ และแผนการติดต่อสื่อสาร แผนผังการโต้ตอบเหตุฉุกเฉิน และแผนการฟื้นฟูภายหลังการเกิดเหตุ ผังขั้นตอนการดำเนินงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของโครงการปฏิบัติเมื่อเกิดอุบัติเหตุและอัคคีภัยของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงกำหนดให้เจ้าหน้าที่ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินเตรียมพร้อมตลอดทำงานและต้องสามารถเข้าพื้นที่ทันทีหากได้รับการประสานงาน	-	เอกสารแนบ 17

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**

**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
<b>8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</b>	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับ 1 เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และมีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 17 เอกสารแนบ 22 รูปที่ 2-26
	- ให้มีการเก็บข้อมูล จดบันทึกสถิติอุบัติเหตุต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการทำงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีการบันทึกและรายงานเหตุการณ์ การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุ โครงการจะมีการรายงานลำดับเหตุการณ์การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ซึ่งจะมีการรายงานอุบัติเหตุ/เหตุการณ์ เกือบเกิดอุบัติเหตุใน Incident report web ในระบบ Intranet ของบริษัทฯ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-	เอกสารแนบ 23
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎกระทรวง พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง (ปัจจุบันใช้กฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ตรวจวัดระดับความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565 ในพื้นที่โครงการตามกฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559 (รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงไว้ในบทที่ 3) พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2565 มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 24

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ	- กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีโดยการตรวจสุขภาพของพนักงานให้ปฏิบัติตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เช่น กฎกระทรวงแรงงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เป็นต้น	บริษัทฯ ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2565 มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	-
	- กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน และมีแผนการประสานงานกับหน่วยงานในพื้นที่ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย พร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลภายนอกสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของสถานพยาบาลในชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล (ใช้ร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว) โดยจัดให้มีพยาบาลในการตรวจรักษาโรคระหว่างเวลา 08:30-17:30 น. ทุกวันจันทร์ถึงศุกร์ รวมถึงได้มีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยองในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย ทั้งนี้ อุปกรณ์ปฐมพยาบาลที่จัดเตรียมได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548	-	รูปที่ 2-28 รูปที่ 2-29 เอกสารแนบ 25 เอกสารแนบ 26 เอกสารแนบ 27
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในด้านความพร้อมของสถานบริการและศักยภาพของบุคลากร รวมทั้งสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพของชุมชนเป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สนับสนุนด้านสาธารณสุข ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังนี้ - สนับสนุนชุดยังชีพกักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19 ให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามิลเลียนโซเซียล เซ็นเตอร์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรม/ สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนินโครงการ ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อ ตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับ 1 เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และมีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับ สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-26 เอกสารแนบ 17 เอกสารแนบ 22
	- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งต้องมีการปรับปรุง แผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน ระดับ 1 เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และมีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับ สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-26 เอกสารแนบ 17 เอกสารแนบ 22
	- การซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้งให้ทราบ ล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียง ตามสาย เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ เมื่อมีการซ้อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชน บริษัทฯ จะแจ้งให้ชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการรับทราบล่วงหน้า ผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น โดยในปี พ.ศ. 2565 มีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปี ร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 22
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผล การฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมา ใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ ขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้ง หลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อ นำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และ มีประสิทธิภาพมากขึ้น	-	เอกสารแนบ 17 -

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- จัดทำแผนฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องกับสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้กำหนดให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ทั้งในส่วนของการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่ระดับต่างๆ การให้ความช่วยเหลือ การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	-	เอกสารแนบ 17
	- กำหนดให้มีแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงาน อุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	-	เอกสารแนบ 17
	- ฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้ อย่างถูกต้องทุกปี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ รวมถึงจัดทำคู่มือด้านความปลอดภัยขนาดพกพาแจกให้แก่พนักงานทุกคน	-	รูปที่ 2-10 รูปที่ 2-27
10. อันตรายร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	-	รูปที่ 2-31
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุม ส่วนกลาง หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วยระบบ Fire & Gas detector (F&G) ทั่วบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งจะเชื่อมต่อสัญญาณกับ CCR ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมทั้งหากเกิดเหตุการณ์รั่วไหล ระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลางได้ทันที	-	รูปที่ 2-22 เอกสารแนบ 16

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟโดยให้มีข้อต่อและหน้าแปลนน้อยที่สุด เพื่อลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟ โดยให้มีข้อต่อและหน้าแปลนน้อยที่สุด ประกอบกับการใช้งานของสารเคมีทั้งหมดจะอยู่ในระบบปิด ทำให้ลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ พร้อมทั้งประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- กำหนดให้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เช่น Gas Detector เป็นต้น เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วยระบบ Fire & Gas detector (F&G) ไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	-	รูปที่ 2-22 เอกสารแนบ 17



**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ American Petroleum Institutes (API) และมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) ประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่เป็นที่ยอมรับกันทั่วไป และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ API และมาตรฐานของ NFPA ประเทศสหรัฐอเมริกา และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	-	รูปที่ 2-22 รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 เอกสารแนบ 16
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยการใช้ระบบ SAP ในการจัดการงาน เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
	- การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรม	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงกำหนดให้การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ	-	เอกสารแนบ 17
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายโดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	-	เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)

ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ภายในพื้นที่สถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว บริษัทฯ ได้ประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่างๆ ในพื้นที่ก่อนเปิดดำเนินการโครงการ ของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เพื่อขอความอนุเคราะห์ให้ความช่วยเหลือตลอดระยะเวลาการดำเนินงานโครงการเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบ 28
	- จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาตรวจตรากระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ รวมถึงตรวจสอบสภาพของเครื่องจักรและอุปกรณ์เป็นประจำทุกเดือน	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและติดตั้งป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	-	รูปที่ 2-30 เอกสารแนบ 11
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการขนถ่ายและการรั่วไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางแก้ไข	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยให้พนักงานทุกคน โดยกรณีที่เกิดการรั่วไหลของสารเคมี จะปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินกรณีการรั่วไหลของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว	-	รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 17
11. พื้นที่สีเขียว	- ตัดแต่งกำจัดวัชพืช ได้แก่ การตัดแต่งกิ่งต้นไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม ไม้คลุมดิน ตามรูปลักษณะของต้นไม้ชนิดนั้นๆ เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33
	- ให้อุปกรณ์ไม้หลังตัดแล้ว เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33
	- ปลุกต้นไม้ทดแทนกรณีต้นไม้ตาย ภายใน 1 เดือน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอโดยหากพบว่าต้นไม้ตาย จะทำการปลุกต้นไม้ทดแทน ภายใน 1 เดือน	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์	แผนชุมชนสัมพันธ์ - ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความ เหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและ สังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรม สนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริม ทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้าน ต่างๆ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังนี้ - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดการปลดปล่อยก๊าซ เรือนกระจกให้กับ โรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคม อุตสาหกรรม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนคลองน้ำหนู ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนหนองแฟบ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมพัฒนาพื้นที่เกาะสะเก็ด ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนถุงผ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนชุดยักชีพักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติ ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาล มาบตาพุด เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนดอกไม้ธูปเทียนให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เพื่อจัดซื้อผู้สูงอายุในงานตลาดน้ำวิถีไทย เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนบัตรน้ำมันให้แก่มูลนิธิสยามรวมใจ จุฑารับแจ้งเหตุหนองแปนเมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19 ให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามิลเลียนโซเซียล เซ็นเตอร์ระยอง เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนประเพณีสงกรานต์ชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก เมื่อวันที่ 17-18 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการ PTT LNG ปล่องพันธุ์สัตว์น้ำปีที่ 13 เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนเสื้อให้กับ อสม. ในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการพัฒนาแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเล รุ่นที่ 5 เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565</li> <li>- กิจกรรมตักบาตรเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระราชินีฯ เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> </ul>		

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**

**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนให้มากเท่าที่จะสามารถ ดำเนินการได้เพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงานและการอพยพ แรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของ ชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีนโยบายรับแรงงานในท้องถิ่นเข้าทำงาน สำหรับงานที่ไม่ต้องการความสามารถเฉพาะทาง ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษา ความปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักส์ จำกัด และพนักงานทำ ความสะอาดจัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี.คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด จังหวัดระยอง เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ใน จังหวัดระยอง จำนวน 63 คน จากพนักงานทั้งหมด 213 คน คิดเป็น 29.58% (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565)	-	-
	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นเป็นลำดับแรก เพื่อลดปัญหา ด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ รวมถึงเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีนโยบายรับแรงงานในท้องถิ่นเข้าทำงาน สำหรับงานที่ไม่ต้องการความสามารถเฉพาะทาง ได้แก่ เจ้าหน้าที่ รักษา ความปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักส์ จำกัด และพนักงานทำ ความสะอาดจัดจ้างจาก บริษัท ซี.ซี.คอนเทนท์ คอมเมอร์เชียล จำกัด จังหวัดระยอง เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ใน จังหวัดระยอง จำนวน 63 คน จากพนักงานทั้งหมด 213 คน คิดเป็น 29.58% (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565)	-	-
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้แก่ นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การ เรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนด้านการศึกษา ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังนี้ - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคม อุตสาหกรรม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมง เรือเล็ก ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-21
		-		

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนใน ท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับ ชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า เป็นต้น เพื่อ สร้างความสัมพันธ์และพึงพอาคัยระหว่างโครงการกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้าน ต่างๆ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดังนี้ - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดการปลดปล่อยก๊าซ เรือนกระจกให้กับ โรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคม อุตสาหกรรม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนคลองน้ำหนู ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนหนองแฟบ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมพัฒนาพื้นที่เกาะสะเก็ด ร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนผู้ค้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนชุดยั้งชีพกักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติ ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาล มาบตาพุด เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)  
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนดอกไม้วิลิบให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เพื่อจัดซุ้มผู้สูงอายุในงานตลาดน้ำวิลิไทย เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนบัตรน้ำมันให้แก่มูลนิธิสยามรวมใจ จุฑารับแจ้งเหตุหนองแปนเมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19 ให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามิลเลียนโซเซียล เซ็นเตอร์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนเพณีสงกรานต์ชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก เมื่อวันที่ 17-18 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการ PTT LNG ปลอ่ยพันธุ์สัตว์น้ำปีที่ 13 เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- สนับสนุนเสื้อให้กับ อสม. ในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- โครงการพัฒนาแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเล รุ่นที่ 5 เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> <li>- กิจกรรมตักบาตรเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระราชินีฯ เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565</li> </ul>		

**ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	<p><b>แผนการมีส่วนร่วมและประชาสัมพันธ์เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน</b></p> <p><b>ประเด็นสื่อสาร</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลการดำเนินงาน/ปฏิบัติงานของโครงการ</li> <li>- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ</li> <li>- กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ</li> <li>- แจ้งช่องทางในการติดต่อสื่อสารหากมีข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะ</li> </ul> <p><b>รูปแบบและช่องทาง</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การเยี่ยมเยียน/พบปะพูดคุย</li> <li>- การเข้าร่วมในการประชุมคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ</li> <li>- การเผยแพร่ผ่านทางสื่อท้องถิ่น ทั้งโทรทัศน์ วิทยุ และสิ่งพิมพ์อีเมล</li> </ul> <p><b>สื่อประชาสัมพันธ์</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เอกสารชี้แจงโครงการ (สไลด์นำเสนอ ชุดข้อมูลโครงการ แผ่นพับ ฯลฯ)</li> <li>- บอร์ดนิทรรศการ/ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลในชุมชน</li> <li>- แผ่นพับ/บทความ/สื่อบทโทรทัศน์และวิทยุ เป็นต้น</li> <li>- เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด</li> </ul>	<p>ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจากฝ่ายต่างๆ ได้แก่ ผู้แทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ผู้แทนจากชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และผู้แทนจากบริษัทฯ ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนดเพื่อรับฟังความคืบหน้าการดำเนินการ และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบดังกล่าว กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบ จากโครงการ รวมถึงรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น/ ข้อเสนอแนะจากชุมชนเพื่อนำมาปรับปรุง/แก้ไขการดำเนินการของโครงการทุก 3 เดือน ทั้งนี้ จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะทำงานติดตามฯ ในรูปแบบออนไลน์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565 รวมถึงมีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนทาง เว็บไซต์ <a href="http://www.pttlng.com">http://www.pttlng.com</a> ทั้งนี้ ทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ จะเพิ่มความถี่และพื้นที่ที่ประชาสัมพันธ์ให้มากขึ้นหากมีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบกับชุมชน</p>	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-34 เอกสารแนบ 2





การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจาก  
ปล่องระบายมลสาร



การติดตามตรวจสอบด้านเสียง



การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ



รูปที่ 2-3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



การติดตามตรวจสอบความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามกฎกระทรวงฯ

รูปที่ 2-3 (ต่อ) การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-4 ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ (CCR)



รูปที่ 2-5 ปล่องระบายมลสาร



รูปที่ 2-6 เครื่องมือควบคุมระบบตรวจสอบมลพิษทางอากาศ  
แบบต่อเนื่อง (CEMs)





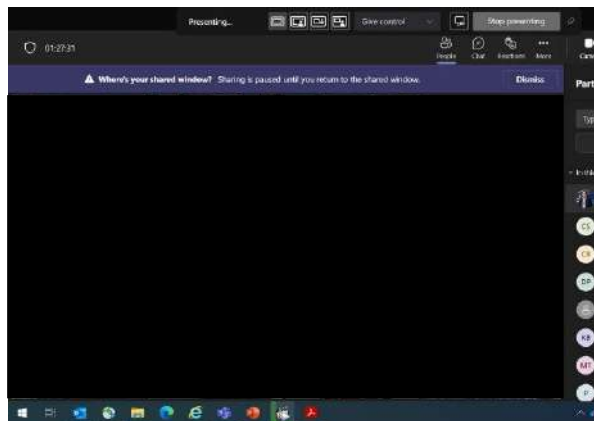
รูปที่ 2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-8 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-10 การอบรมความปลอดภัย



รูปที่ 2-11 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-12 ระบบแยกน้ำมันของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-13 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-14 การนำน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วมารดน้ำต้นไม้  
(Zero Discharge)



รูปที่ 2-15 ภาชนะมูลฝอยแบบแยกประเภท



รูปที่ 2-16 การจัดเก็บขยะรีไซเคิล



รูปที่ 2-17 อาคารรวบรวมของเสีย

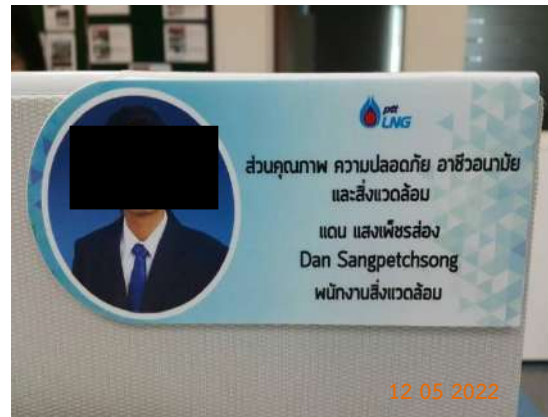


รูปที่ 2-18 การกำจัดขยะมูลฝอย  
โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด





รูปที่ 2-19 เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม  
ขยะมูลฝอย



รูปที่ 2-20 เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม  
กากของเสียอันตราย



โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก  
ให้กับ โรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-21 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด ร่วมกับ  
กลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม  
ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565  
รูปที่ 2-21 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนคลองน้ำหนู  
ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565



สนับสนุนงานประเพณีบุญข้าวหลามชุมชนหนองแพ  
ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565



ร่วมกิจกรรมพัฒนาพื้นที่เกาะสะเก็ด ร่วมกับการนิคม  
อุตสาหกรรมมาบตาพุด เมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนถุงผ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทยโดยเทศบาล  
มาบตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนชุดยังชีพกักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท.  
เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าให้แก่โครงการตลาดน้ำวิถีไทย  
โดยเทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565  
**รูปที่ 2-21 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์**



สนับสนุนดอกทิวลิปให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เพื่อจัดผู้สูงอายุใน  
งานตลาดน้ำวิถีไทย เมื่อวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2565





สนับสนุนบัตรน้ำมันให้แก่มูลนิธิสยามรวมใจ จุดรับแจ้งเหตุ  
หนองแพบ เมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้ที่กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19  
ให้แก่เทศบาลมาบตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามิลเลียน โซเชียล เซ็นเตอร์ ระยอง  
เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565

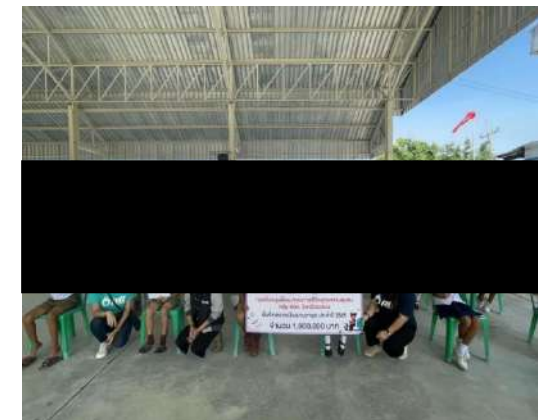


สนับสนุนประเพณีสงกรานต์ชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก  
เมื่อวันที่ 17-18 เมษายน พ.ศ. 2565



โครงการ PTTLNG ปลอ่ยพันธุ์สัตว์น้ำปีที่ 13  
เมื่อวันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-21 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก  
ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนสื่อให้กับ อสม. ในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด  
เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



โครงการพัฒนาแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเล รันที่5  
เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-21 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



กิจกรรมตักบาตรเนื่องในโอกาสวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา  
สมเด็จพระราชินีฯ เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 2-22 ระบบตรวจจับไฟและก๊าซ



รูปที่ 2-23 เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง



รูปที่ 2-24 หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ





รูปที่ 2-25 สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้



รูปที่ 2-26 การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน ระดับ 1



รูปที่ 2-27 คู่มือความปลอดภัยขนาดพกพา



รูปที่ 2-28 ห้องปฐมพยาบาล



รูปที่ 2-29 บุคลากรทางการแพทย์ประจำในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-30 ป้ายแจ้งรายละเอียดสารเคมี



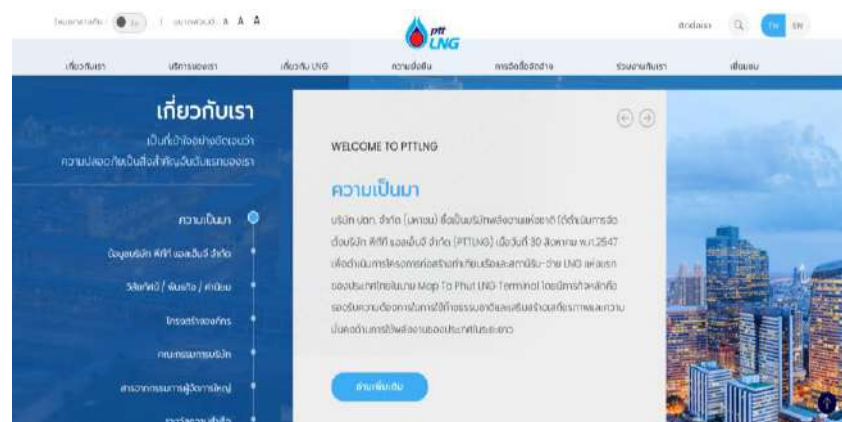
รูปที่ 2-31 สถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตร  
ก๊าซธรรมชาติ



รูปที่ 2-32 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-33 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวในโครงการ



รูปที่ 2-34 เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

---

### บทที่ 3

#### การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานียรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยมีปัจจัยด้านสิ่งแวดล้อมที่ต้องติดตามตรวจสอบ ในระยะดำเนินการรวม 7 ด้าน ดังนี้

- คุณภาพอากาศ
- เสียง
- คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง
- คมนาคม
- การจัดการกากของเสีย
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โดยมีแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังแสดงในตารางที่ 3-1 และรายละเอียดแสดงดังหัวข้อที่ 3.1-3.7

**ตารางที่ 3-1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	วันที่ติดตามตรวจสอบ
1. คุณภาพอากาศ	1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - วัดดาวกวนคงคาราม	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน	11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565
	1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จำนวน 1 สถานี ที่ปล่อยระบายมลสารของ โครงการ ได้แก่ - Common Stack	1.2.1 การตรวจวัดแบบ Stack sampling - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - ความชื้น - อุณหภูมิของก๊าซ - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) - ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	ปีละ 2 ครั้ง (ช่วงเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ)	13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565
		1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) <sup>1/</sup> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ตลอดระยะเวลาการเดินเครื่อง	มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565
2. เสียง	2.1 เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L <sub>Aeq</sub> 8 hrs)	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 1 วัน	24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565

**ตารางที่ 3-1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**

**ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	วันที่ติดตามตรวจสอบ
2. เสียง (ต่อ)	<b>2.2 เสียงบริเวณชุมชน</b> จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - ริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ - วัดตากวนคงคาราม	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 24\ hrs}$ ) - ระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) - ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน ( $L_{Adn}$ ) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{A90}$ ) - ระดับเสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - จุดปล่อยน้ำทิ้ง (Plant out) ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 2 สถานี	- อุณหภูมิ - ความเป็นกรดและด่าง - บีโอดี - ซีโอดี - สารละลายทั้งหมด - สารแขวนลอย - ไนโตรเจนในรูปที่เคเอ็น - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนคงเหลือ - ตะกั่ว - แคดเมียม - โปรท	ปีละ 2 ครั้ง	18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565
4. การคมนาคม <sup>1/</sup>	- บริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	- บันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ	ทุกสัปดาห์ และสรุปผลทุก 6 เดือน	มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565
	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางขนส่ง	- บันทึกจำนวน/สาเหตุของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นของโครงการ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และสรุปผลทุก 6 เดือน	

**ตารางที่ 3-1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)**  
**ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	วันที่ติดตามตรวจสอบ
5. การจัดการกากของเสีย <sup>1/</sup>	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง และการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน	ทุกครั้งที่มีการขนส่งกากของเสียออกนอกโครงการ และสรุปผลทุก 6 เดือน	มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565
	- พื้นที่โครงการและตลอดเส้นทางการขนส่ง	- สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ และสรุปผลทุก 6 เดือน	
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- พื้นที่โครงการ	- ข้อร้องเรียนของชุมชน <sup>1/</sup>	ทุกสัปดาห์ และสรุปผลทุก 6 เดือน	มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565
7. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	<u>ตรวจวัดตามกฎกระทรวง</u> จำนวน 3 สถานี ได้แก่ - Gas Turbine A - ORC - Warm Chilled Water Pump	- ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) - ระดับเสียง (L <sub>Aeq</sub> 8 hrs)	ปีละ 2 ครั้ง	28-29 เมษายน พ.ศ. 2565
	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - Main Control Room - IPG Control Room	- ความเข้มของแสงสว่าง		
	<u>สถิติการเจ็บป่วย</u> <sup>1/</sup> - พนักงานทุกคน	- สถิติข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดินหายใจของพนักงาน - สถิติข้อมูลอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน	ทุกวัน และสรุปผลทุก 6 เดือน	มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> รวบรวมและบันทึกข้อมูลข้อมูลด้านการคมนาคม การจัดการกากของเสีย สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

### 3.1 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ และคุณภาพจากแหล่งกำเนิด ซึ่งกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ปีละ 2 ครั้ง โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

#### 3.1.1 แผนการดำเนินงาน

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 ดังรายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบแสดงในตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

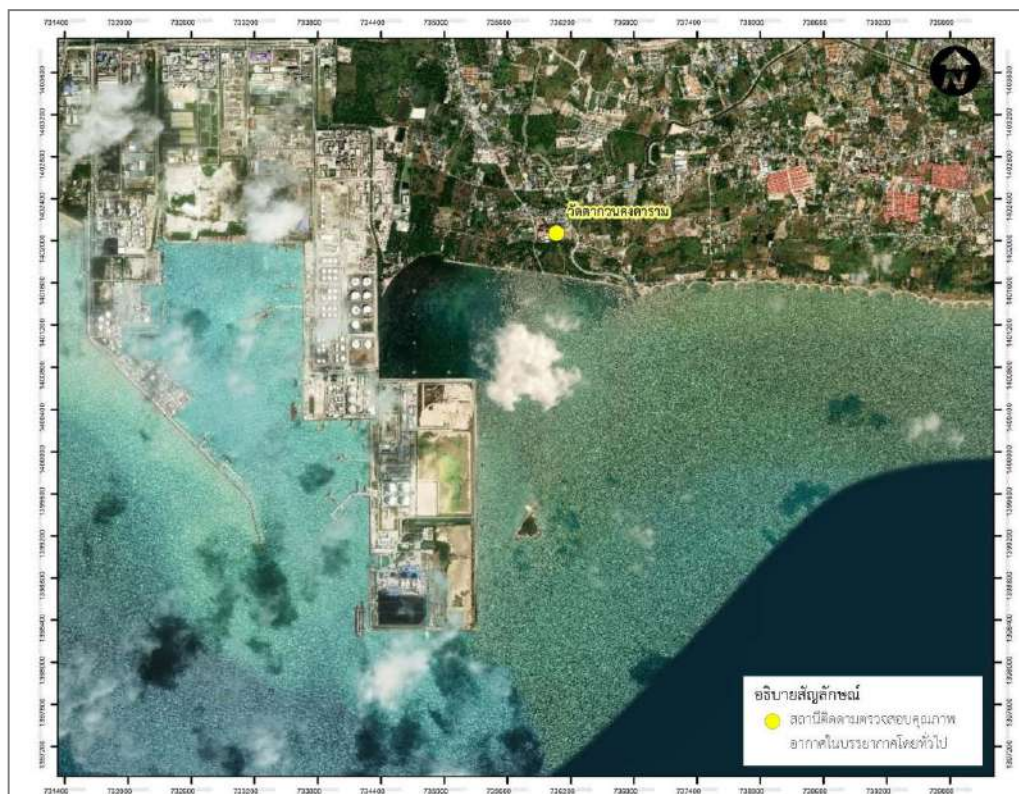
คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	ดัชนี	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	วันที่ตรวจสอบ
คุณภาพอากาศ	<b>1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ</b> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองรวม (TSP) 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - วัดตากวนคงคาราม	11-18 พ.ค. 65
	<b>2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด</b> <b>2.1) การตรวจวัดแบบ Stack sampling</b> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - ความชื้น - อุณหภูมิของก๊าซ - อัตราการไหลของก๊าซ (Flow rate) - ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	ปล่องระบายมลสารของโครงการ ได้แก่ - Common Stack	13 พ.ค. 65
	<b>2.2) ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System (CEMs))<sup>1/</sup></b> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ปล่องระบายมลสารของโครงการ จำนวน 1 ปล่อง ได้แก่ - Common Stack	ม.ค.-มิ.ย. 65

หมายเหตุ <sup>1/</sup> รวบรวมและบันทึกผลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

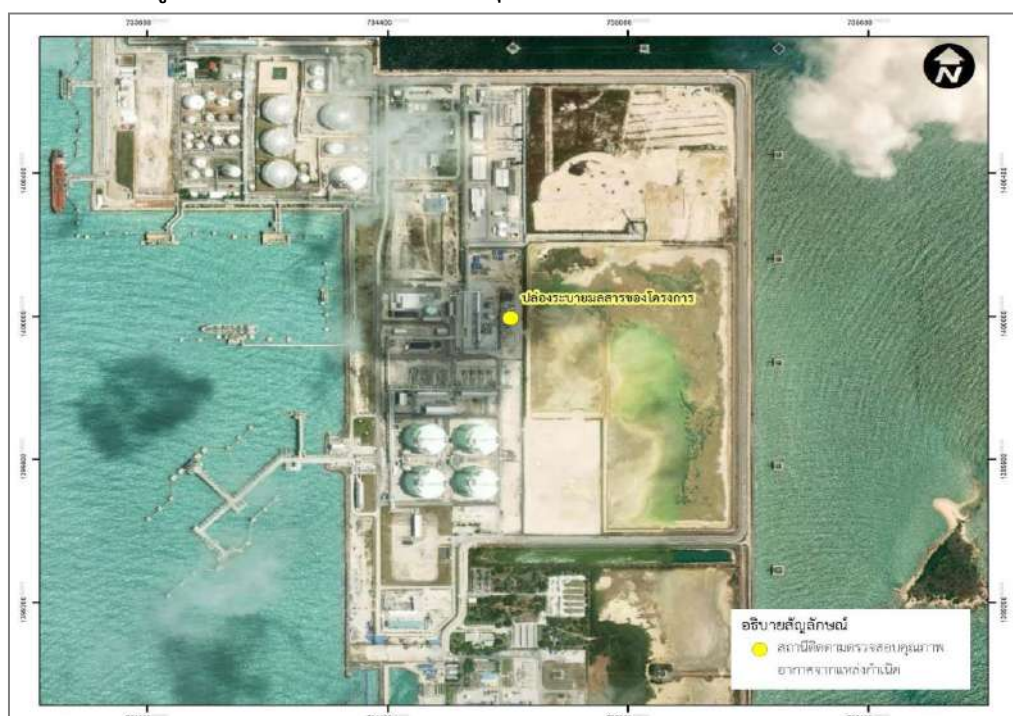


### 3.1.2 แผนผังสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

แผนผังตำแหน่งของสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศและคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด  
แสดงดังรูปที่ 3-1 และรูปที่ 3-2 ตามลำดับ



รูปที่ 3-1 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป



รูปที่ 3-2 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### 3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

#### 1) วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ดำเนินงานทุกขั้นตอนตามขั้นตอนที่ได้กำหนดไว้ในการขอการรับรอง มอก. ISO/IEC 17025 และตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บตัวอย่าง วิวิธีวิเคราะห์ และมาตรฐานวิวิธีวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 3-3 และรูปที่ 3-3

#### 2) วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ได้ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะโดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) โดยได้รวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการชักตัวอย่าง เช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดชักตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น ตามวิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler ดังนี้

Method 1 “Sample and Velocity Transverse for Stationary Sources” เพื่อกำหนดจุดชักตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง

Method 2 “Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube)” เพื่อตรวจสอบอัตราการไหลของอากาศในปล่องด้วย Type S Pitot Tube

Method 3 “Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” เพื่อการตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ในอากาศเสียที่ระบายออกจากปล่อง

Method 4 “Determination of Moisture Content in Stack Gases” เพื่อตรวจสอบปริมาณความชื้นของอากาศเสียในปล่อง

โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บตัวอย่าง วิวิธีวิเคราะห์ และมาตรฐานวิวิธีวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 3-3 และรูปที่ 3-4

### ตารางที่ 3-3 วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศ

ดัชนี	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<b>1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ</b>			
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )	NO <sub>2</sub> Analyzer	Chemiluminescence	U.S. EPA 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix F
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	SO <sub>2</sub> Analyzer	UV Fluorescence	U.S. EPA 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix A-1
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method (High volume method)	U.S. EPA 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix B
- ความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method (High volume method)	U.S. EPA 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix J
- ความเร็วและทิศทางลม	Cup Anemometer และ Wind Vane	-	-
<b>2. คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง (Stack Sampling)</b>			
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	Portable analyzer	Electrochemical Method at site	U.S. EPA Method 7E
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	Portable analyzer	Electrochemical Method at site	US EPA 40 Method 6C
- ฝุ่นละอองรวม	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA 40 Method 5



รูปที่ 3-3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดตากวนคังคาราม  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่องระบายมลสารของโครงการ  
เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

### 3) วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs)

การเก็บรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) จากกระบวนการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการ ซึ่งดำเนินการโดยเจ้าหน้าที่ของโครงการ

#### 3.1.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

##### 1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 1 สถานี บริเวณวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่า

- ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าระหว่าง 0.0142-0.0382 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป แสดงดังตารางที่ 3-4 และรูปที่ 3-5

- ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าระหว่าง 0.0016-0.0045 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งอยู่ในมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชม. และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่า 0.0023-0.0033 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป แสดงดังตารางที่ 3-5 และรูปที่ 3-6 ถึงรูปที่ 3-7

- ปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าระหว่าง 0.020-0.031 และ 0.010-0.019 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ ซึ่งอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป แสดงดังตารางที่ 3-6 และรูปที่ 3-8 ถึงรูปที่ 3-9

- ความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.6-2.5 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) แสดงดังตารางที่ 3-7 และรูปที่ 3-10

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม ตำแหน่งพิกัด UTM coordinate ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)						
	11-12 พ.ค. 65	12-13 พ.ค. 65	13-14 พ.ค. 65	14-15 พ.ค. 65	15-16 พ.ค. 65	16-17 พ.ค. 65	17-18 พ.ค. 65
07:00-08:00 น.	0.0306	0.0346	0.0161	0.0261	0.0326	0.0375	0.0284
08:00-09:00 น.	0.0289	0.0334	0.0177	0.0218	0.0310	0.0345	0.0281
09:00-10:00 น.	0.0282	0.0340	0.0193	0.0222	0.0327	0.0330	0.0302
10:00-11:00 น.	0.0243	0.0243	0.0199	0.0225	0.0310	0.0308	0.0308
11:00-12:00 น.	0.0261	0.0269	0.0196	0.0219	0.0322	0.0282	0.0309
12:00-13:00 น.	0.0289	0.0263	0.0227	0.0250	0.0334	0.0261	0.0288
13:00-14:00 น.	0.0286	0.0277	0.0325	0.0239	0.0363	0.0231	0.0279
14:00-15:00 น.	0.0276	0.0269	0.0333	0.0223	0.0382	0.0242	0.0262
15:00-16:00 น.	0.0271	0.0252	0.0340	0.0191	0.0382	0.0244	0.0281
16:00-17:00 น.	0.0264	0.0244	0.0370	0.0142	0.0360	0.0300	0.0286
17:00-18:00 น.	0.0261	0.0276	0.0356	0.0142	0.0331	0.0265	0.0280
18:00-19:00 น.	0.0271	0.0304	0.0319	0.0159	0.0340	0.0242	0.0259
19:00-20:00 น.	0.0212	0.0322	0.0298	0.0173	0.0339	0.0214	0.0226
20:00-21:00 น.	0.0249	0.0323	0.0313	0.0207	0.0289	0.0206	0.0232
21:00-22:00 น.	0.0243	0.0309	0.0316	0.0227	0.0298	0.0200	0.0210
22:00-23:00 น.	0.0226	0.0368	0.0282	0.0263	0.0295	0.0164	0.0252
23:00-00:00 น.	0.0214	0.0336	0.0307	0.0249	0.0277	0.0169	0.0247
00:00-01:00 น.	0.0238	0.0289	0.0302	0.0296	0.0294	0.0146	0.0269
01:00-02:00 น.	0.0222	0.0255	0.0325	0.0284	0.0285	0.0175	0.0273
02:00-03:00 น.	0.0230	0.0232	0.0295	0.0298	0.0315	0.0225	0.0278
03:00-04:00 น.	0.0261	0.0207	0.0324	0.0294	0.0336	0.0203	0.0306
04:00-05:00 น.	0.0293	0.0193	0.0310	0.0335	0.0347	0.0203	0.0303
05:00-06:00 น.	0.0297	0.0180	0.0327	0.0336	0.0344	0.0251	0.0285
06:00-07:00 น.	0.0323	0.0173	0.0307	0.0334	0.0350	0.0259	0.0301
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ต่ำสุด-สูงสุด)	0.0212-0.323	0.0173-0.0368	0.0161-0.0370	0.0142-0.0336	0.0277-0.0382	0.0146-0.0375	0.0210-0.0309
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	≤ 0.17						

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายปรีดา ไชยภูมิสกุล
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
- เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

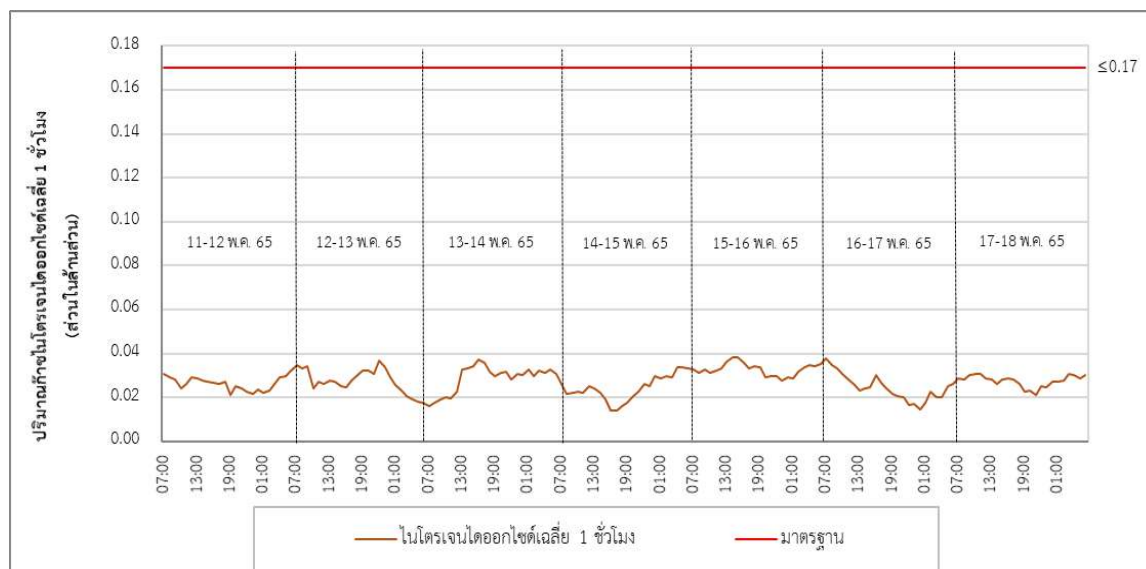
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม ตำแหน่งพิกัด UTM coordinate ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)						
	11-12 พ.ค. 65	12-13 พ.ค. 65	13-14 พ.ค. 65	14-15 พ.ค. 65	15-16 พ.ค. 65	16-17 พ.ค. 65	17-18 พ.ค. 65
07:00-08:00 น.	0.0032	0.0020	0.0022	0.0038	0.0022	0.0017	0.0024
08:00-09:00 น.	0.0023	0.0028	0.0020	0.0025	0.0027	0.0023	0.0022
09:00-10:00 น.	0.0026	0.0028	0.0022	0.0030	0.0023	0.0025	0.0021
10:00-11:00 น.	0.0019	0.0045	0.0025	0.0026	0.0024	0.0025	0.0018
11:00-12:00 น.	0.0021	0.0044	0.0031	0.0034	0.0019	0.0032	0.0019
12:00-13:00 น.	0.0016	0.0035	0.0035	0.0026	0.0022	0.0033	0.0033
13:00-14:00 น.	0.0018	0.0036	0.0041	0.0028	0.0017	0.0023	0.0029
14:00-15:00 น.	0.0017	0.0032	0.0040	0.0027	0.0017	0.0025	0.0038
15:00-16:00 น.	0.0017	0.0038	0.0032	0.0020	0.0021	0.0031	0.0044
16:00-17:00 น.	0.0019	0.0041	0.0038	0.0018	0.0022	0.0025	0.0030
17:00-18:00 น.	0.0022	0.0038	0.0034	0.0020	0.0027	0.0032	0.0035
18:00-19:00 น.	0.0020	0.0028	0.0036	0.0026	0.0021	0.0029	0.0029
19:00-20:00 น.	0.0028	0.0025	0.0040	0.0033	0.0030	0.0040	0.0039
20:00-21:00 น.	0.0024	0.0022	0.0031	0.0028	0.0036	0.0042	0.0035
21:00-22:00 น.	0.0034	0.0022	0.0038	0.0025	0.0034	0.0044	0.0033
22:00-23:00 น.	0.0033	0.0019	0.0034	0.0031	0.0034	0.0043	0.0031
23:00-00:00 น.	0.0025	0.0020	0.0030	0.0023	0.0035	0.0030	0.0031
00:00-01:00 น.	0.0026	0.0022	0.0030	0.0023	0.0029	0.0032	0.0037
01:00-02:00 น.	0.0023	0.0020	0.0026	0.0018	0.0033	0.0029	0.0032
02:00-03:00 น.	0.0027	0.0022	0.0032	0.0018	0.0025	0.0029	0.0033
03:00-04:00 น.	0.0022	0.0018	0.0035	0.0019	0.0025	0.0030	0.0035
04:00-05:00 น.	0.0016	0.0016	0.0035	0.0023	0.0021	0.0027	0.0035
05:00-06:00 น.	0.0023	0.0019	0.0043	0.0023	0.0018	0.0025	0.0041
06:00-07:00 น.	0.0023	0.0024	0.0039	0.0026	0.0019	0.0023	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ต่ำสุด-สูงสุด)	0.0016-0.0034	0.0016-0.0045	0.0020-0.0043	0.0018-0.0038	0.0017-0.0036	0.0017-0.0044	0.0018-0.0044
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0023	0.0028	0.0033	0.0025	0.0025	0.0030	0.0032
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	≤ 0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	≤ 0.12						

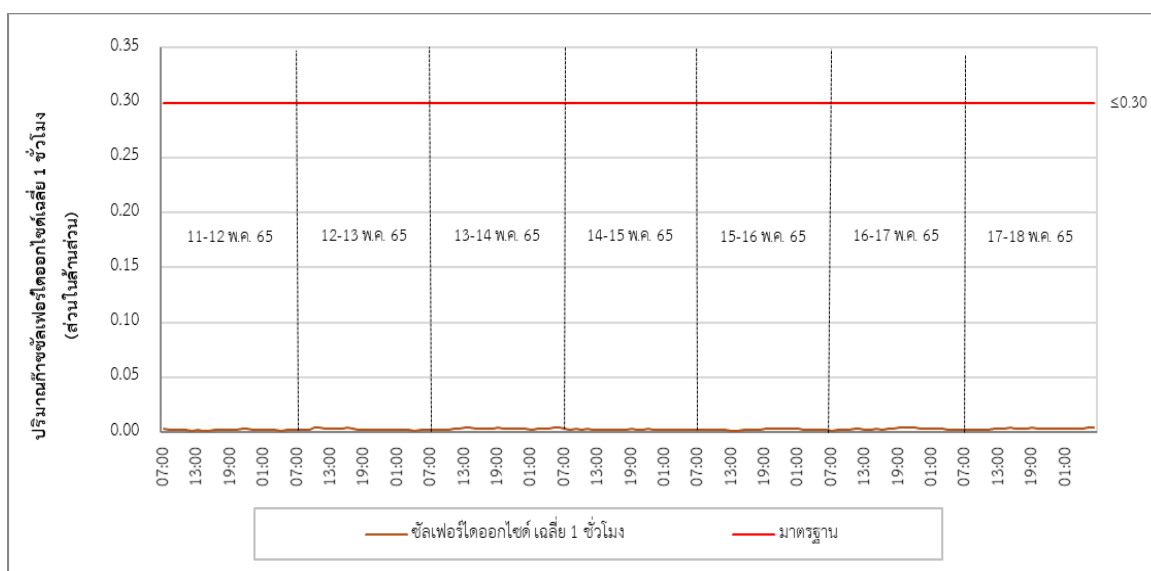
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชม.

<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

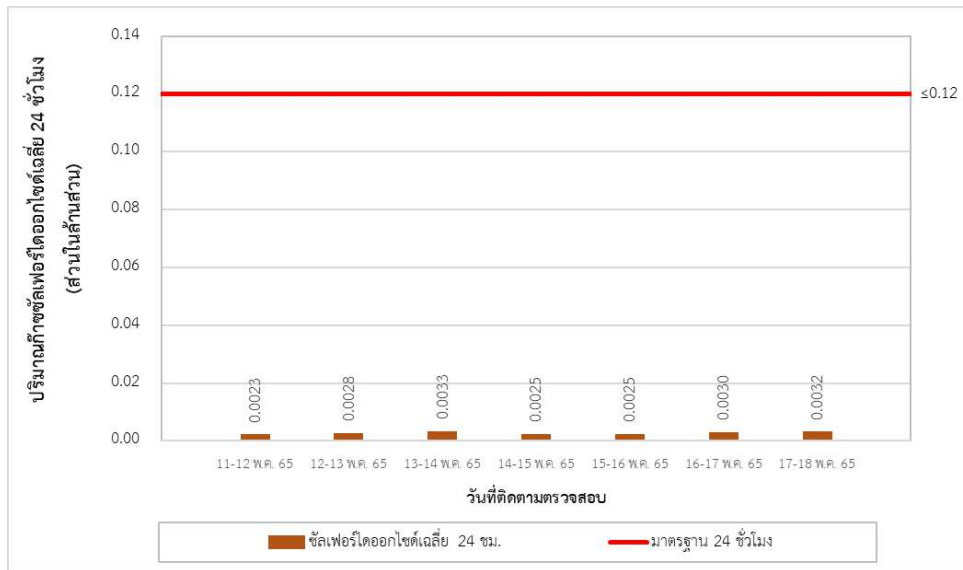
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายปรีดา ไชยภูมิสกุล  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์  
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



รูปที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซเชื้อเพลิงไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

### ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมและปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM coordinate ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

ชื่อยานี้ติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ <sup>1/</sup>	
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มก./ลบ.ม.)	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มก./ลบ.ม.)
- วัดตากวนคงคาราม	11-12 พ.ค. 65	0.021	0.010
	12-13 พ.ค. 65	0.025	0.013
	13-14 พ.ค. 65	0.020	0.010
	14-15 พ.ค. 65	0.030	0.019
	15-16 พ.ค. 65	0.023	0.013
	16-17 พ.ค. 65	0.031	0.019
	17-18 พ.ค. 65	0.020	0.010
	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.020-0.031	0.010-0.019
มาตรฐาน <sup>2/</sup>		≤ 0.33	≤ 0.12

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ยเทียบสภาวะมาตรฐานที่ความดัน 1 บรรยากาศ และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายปริดา ไชยภูมิสกุล

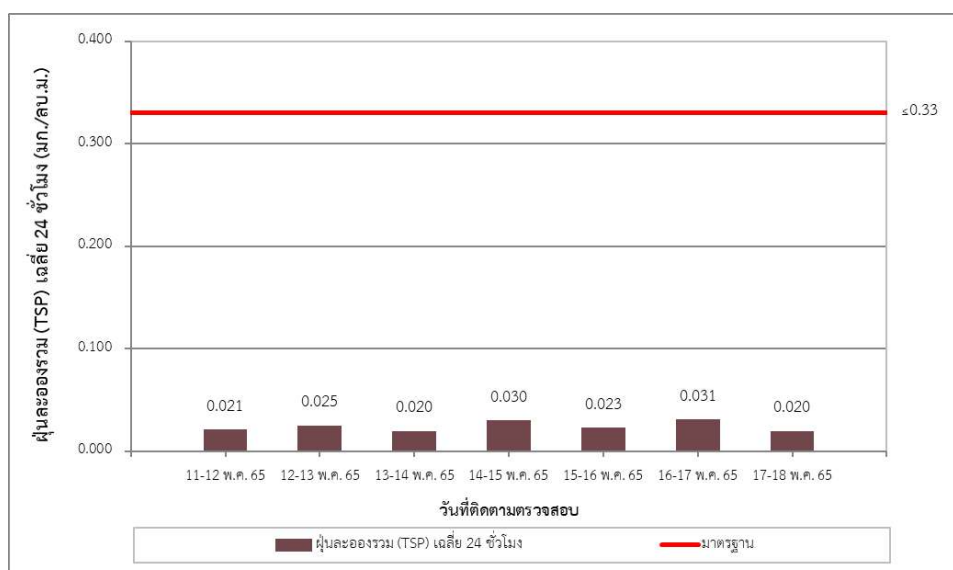
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธิมนัสวงษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

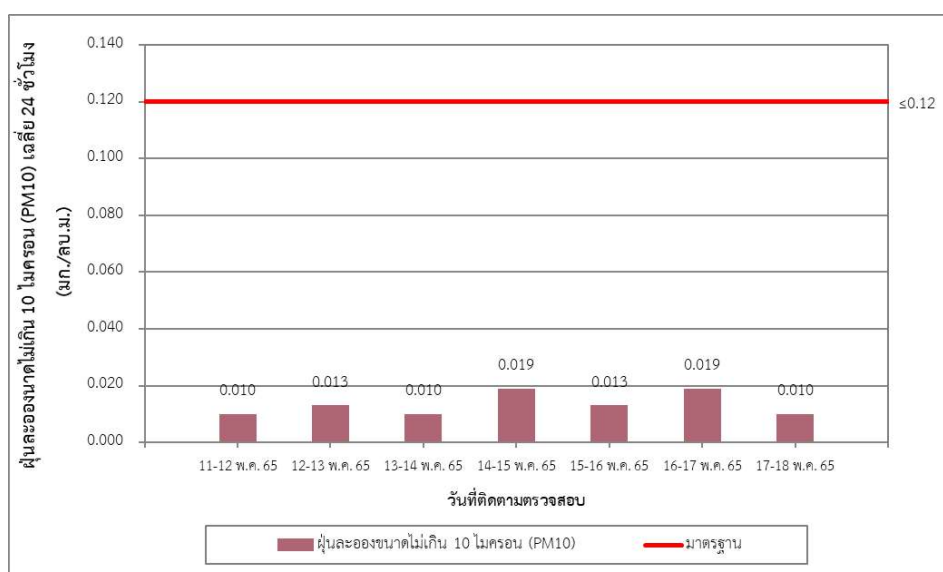
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-145-ค-0024

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828





รูปที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม วัดตากวนคองคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

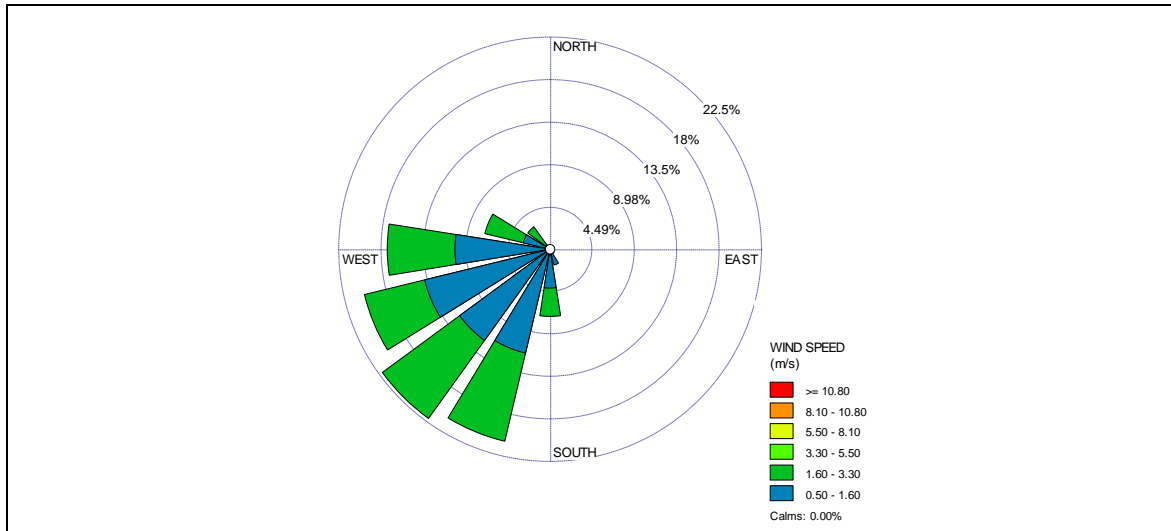
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคองคารามตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	11-12 พ.ค. 65		12-13 พ.ค. 65		13-14 พ.ค. 65		14-15 พ.ค. 65		15-16 พ.ค. 65		16-17 พ.ค. 65		17-18 พ.ค. 65	
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ความเร็วลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม
07:00-08:00 น.	1.1	WSW	1.0	SW	1.0	SSW	0.5	SW	1.5	SSW	0.8	ENE	1.0	N
08:00-09:00 น.	1.0	SSW	1.2	SW	0.9	SSW	1.5	SW	1.0	SW	0.8	ENE	1.7	SE
09:00-10:00 น.	1.2	SW	0.8	WSW	0.6	SSW	1.2	WSW	0.5	SW	1.2	ENE	1.0	SSE
10:00-11:00 น.	1.3	SSW	0.3	SW	0.7	S	0.7	W	0.8	SSW	0.8	E	1.7	ESE
11:00-12:00 น.	0.7	SSW	0.3	SW	1.4	SSW	0.6	SW	1.1	SW	0.9	NE	0.5	E
12:00-13:00 น.	0.6	SW	0.3	W	0.7	SW	0.6	ESE	1.0	WSW	0.3	ENE	0.6	S
13:00-14:00 น.	0.4	SW	0.3	SSE	0.3	SSW	0.3	WNW	0.9	S	0.6	SSE	0.4	SSW
14:00-15:00 น.	0.3	SSW	0.6	SW	1.4	SSW	0.7	SSW	0.4	W	0.7	E	1.4	WSW
15:00-16:00 น.	0.5	WSW	0.3	SSW	0.7	S	0.3	NNE	0.3	E	1.0	SW	0.5	WSW
16:00-17:00 น.	0.4	SW	0.4	SW	0.7	W	0.5	SSW	0.3	SW	0.5	SSW	1.0	WSW
17:00-18:00 น.	0.6	W	0.3	W	0.3	WNW	0.4	SW	0.8	SSW	0.6	SW	1.6	WNW
18:00-19:00 น.	1.2	W	0.7	WSW	0.3	NNE	0.8	SSW	1.4	WNW	0.8	SW	1.0	NNE
19:00-20:00 น.	0.3	W	0.9	WNW	0.3	W	1.3	W	0.7	WSW	0.9	E	0.8	ENE
20:00-21:00 น.	0.6	W	0.4	WNW	0.7	WNW	1.0	SSW	0.3	W	0.6	N	0.7	NNW
21:00-22:00 น.	0.8	W	0.8	ENE	0.3	SSW	0.3	W	1.2	NW	1.0	NE	0.6	NNE
22:00-23:00 น.	1.4	W	1.3	WNW	1.0	WNW	0.3	SW	0.3	E	1.0	ENE	0.3	NE
23:00-00:00 น.	1.0	W	1.8	WNW	0.3	NW	0.5	WSW	1.4	W	0.9	E	0.9	NE
00:00-01:00 น.	0.8	SW	1.6	NW	1.3	WSW	0.5	SSW	1.1	W	0.4	NE	1.2	ENE
01:00-02:00 น.	1.1	W	2.0	WSW	3.1	WNW	0.4	W	0.7	NE	0.4	SE	0.4	N
02:00-03:00 น.	1.5	SW	2.5	W	1.8	SW	1.2	SW	2.0	S	1.5	NW	1.0	NNW
03:00-04:00 น.	1.5	SW	1.2	W	1.1	SSW	1.1	S	1.4	S	2.1	NNW	1.1	WNW
04:00-05:00 น.	2.0	S	0.6	WSW	1.2	SSW	0.9	W	3.0	WNW	1.6	NNE	1.6	WSW
05:00-06:00 น.	0.7	SSW	1.2	SW	1.2	WSW	1.2	S	2.1	SW	2.1	N	0.7	SSW
06:00-07:00 น.	0.6	SSW	1.0	S	1.8	W	0.5	SSW	1.3	NNE	2.0	N	0.6	W
หน่วย	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-
ผังลม														

หมายเหตุ: \* เวลารายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายปริดา ไชยภูมิสกุล	ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม	:	นายศिला บรรจงใจรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	เบอร์โทรศัพท์	:	0 2763 2828
ข้อสรุป	:	ความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.6-2.5 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW)			



รูปที่ 3-10 ผังลม วัดตากวนคองคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

## 2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

### 2.1) การตรวจวัดแบบ Stack Sampling

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และปริมาณฝุ่นละออง จากปล่องระบายมลสารของโครงการ คือปล่อง common stack จำนวน 1 ปล่อง ซึ่งดำเนินการเมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) มีรายละเอียดดังนี้

#### Common stack unit A & B (Full Load)

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Common stack ซึ่งใช้เครื่องยนต์กังหันก๊าซ (Gas turbine) Unit A พบว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$ ) มีค่าเท่ากับ 6 ส่วนในล้านส่วน อัตราการระบายมีค่าเท่ากับ 0.01362 กรัม/วินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) มีค่าน้อยกว่า 1 ส่วนในล้านส่วน อัตราการระบายมีค่าน้อยกว่า 0.05572 กรัม/วินาที และฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.64 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร อัตราการระบายมีค่าเท่ากับ 0.24030 กรัม/วินาที ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ดังแสดงในตารางที่ 3-8

**ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จากปล่อง Common Stack**

วันที่ตรวจวัด 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง 11:50-12:38 น.

**ข้อมูลกระบวนการผลิต**

- อัตราการผลิต 683.05 เมกะวัตต์/ชั่วโมง

**ข้อมูลเชื้อเพลิง**

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,394.68 MMBTU/ชั่วโมง

**ข้อมูลลักษณะของปล่อง**

- ความสูงของปล่อง 60 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 734707 1399995
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 2.90 เมตร
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 4.92 เมตร/วินาที
- อุณหภูมิภายในปล่อง 147.17 องศาเซลเซียส
- ร้อยละของความชื้น : 7.42%
- ร้อยละของออกซิเจน : 16.19%

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดในรายงานการประเมินฯ <sup>(3)</sup>	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดในรายงานการประเมินฯ <sup>(3)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub>	% O <sub>2</sub> ที่มาตรฐาน				
Oxides of Nitrogen as Nitrogen dioxide	ppm	6	18	120	50	0.24030	2.85
Sulphur Dioxide	ppm	<1	<1	20	10	<0.05572	0.80
Total Suspended Particulate	mg/m <sup>3</sup>	0.64	1.89	60	30	0.01362	0.91

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basin) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

<sup>3/</sup> ค่ากำหนดได้ตามเงื่อนไขในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)(ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายสุสันต์ พันสิงห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ  
: นางสาวนันท์ดา บุญไสย

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุพรรณ คงทอง เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-145-ค-0025

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

## 2.2) การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs)

จากการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) รายชั่วโมงจากระบบการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 แสดงเอกสารแนบ 5 สรุปได้ดังตารางที่ 3-9 และรูปที่ 3-11 ถึงรูปที่ 3-12

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

เดือน	ค่าที่ตรวจวัดได้ <sup>1/</sup>	
	ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> )	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )
มกราคม	21.38-40.93	15.16-18.52
กุมภาพันธ์	0.00 <sup>4/</sup> -32.94	15.31-21.10
มีนาคม	0.00 <sup>4/</sup>	20.26-20.82
เมษายน	0.00 <sup>4/</sup> -38.32	14.79-20.75
พฤษภาคม	0.00 <sup>4/</sup> -37.52	15.83-21.26
มิถุนายน	12.28-32.76	15.72-16.77
มาตรฐาน <sup>2/</sup>	120	-
เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดใน รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ <sup>3/</sup>	50	-
หน่วย	ppm	% O <sub>2</sub>

หมายเหตุ รวบรวมและบันทึกข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

<sup>1/</sup> ค่าต่ำสุด-สูงสุดของค่าที่ตรวจวัดรายชั่วโมงจากระบบ CEMs ของโครงการ

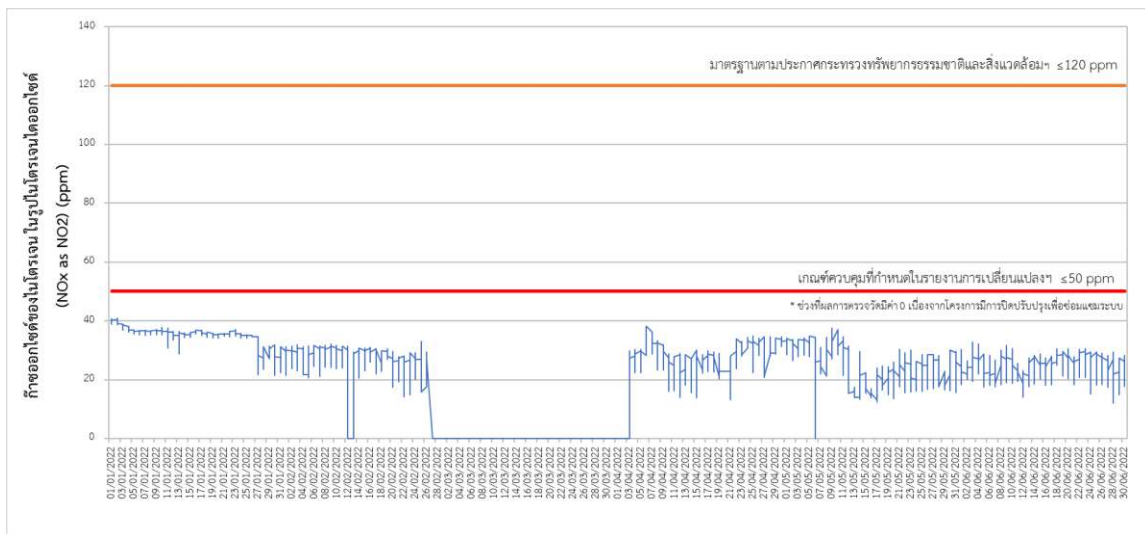
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

<sup>3/</sup> ค่ากำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)(ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562

<sup>4/</sup> โครงการมีการปิดปรับปรุงเพื่อซ่อมแซมระบบ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทำจดหมายแจ้งไปยังสำนักงานอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว (เอกสารแนบ 29)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

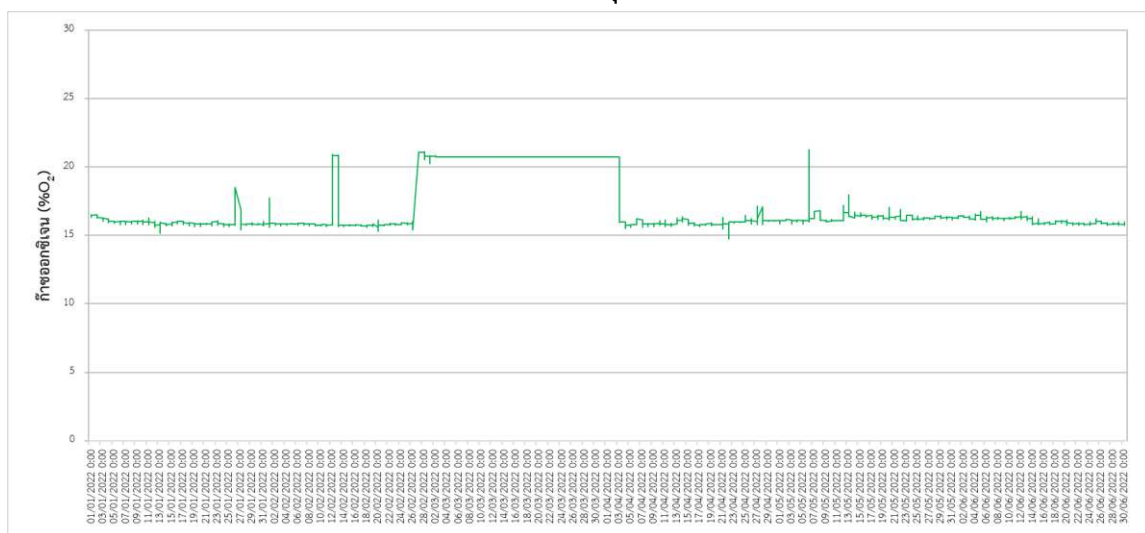
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565



หมายเหตุ : \* โครงการมีการปิดปรับปรุงเพื่อซ่อมแซมระบบ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทำจดหมายแจ้งไปยังสำนักงานอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว

### รูปที่ 3-11 ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565



### รูปที่ 3-12 ผลการตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

#### 3.1.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ตามลำดับ ค่าฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จากปล่องระบายมลสารของโครงการ คือปล่อง Common Stack จำนวน 1 ปล่อง (Full Load) เมื่อคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) พบว่าบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากระบบ CEMs พบว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$ ) และก๊าซออกซิเจนรายชั่วโมงที่ตรวจวัดได้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 มีค่าระหว่าง 0.00-40.93 ส่วนในล้านส่วนและ 14.79-21.26 % $\text{O}_2$  ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

### 3.1.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

#### 1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยทั่วไป จำนวน 1 สถานี บริเวณวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 กับการติดตามตรวจสอบที่ผ่านมาเมื่อวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2563, วันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2563, วันที่ 22-29 เมษายน พ.ศ. 2564 และวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2564 กับ พบว่าปริมาณปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมงและเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีแนวโน้มลดลงจากการตรวจสอบที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552), ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) สรุปผลการเปรียบเทียบได้ดังตารางที่ 3-10 และรูปที่ 3-13 ถึงรูปที่ 3-17

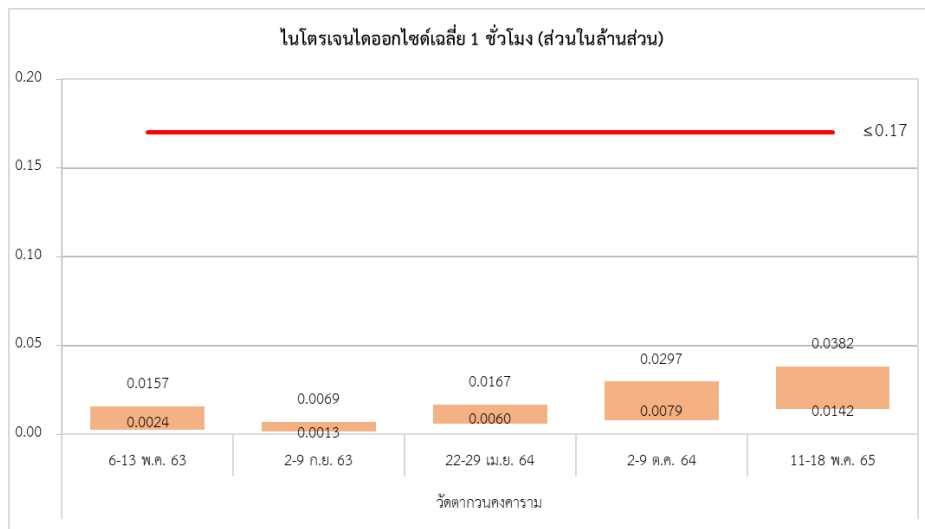
ตารางที่ 3-10 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

ดัชนี	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน	หน่วย
1. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	6-13 พ.ค. 63	0.0024-0.0157	$\leq 0.17^{1/}$	ส่วนในล้านส่วน
	2-9 ก.ย. 63	0.0013-0.0069		
	22-29 เม.ย. 64	0.0060-0.0167		
	2-9 ต.ค. 64	0.0079-0.0297		
	11-18 พ.ค. 65	0.0142-0.0382		
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	6-13 พ.ค. 63	0.0007-0.0034	$\leq 0.30^{2/}$	ส่วนในล้านส่วน
	2-9 ก.ย. 63	0.0049-0.0075		
	22-29 เม.ย. 64	0.0014-0.0026		
	2-9 ต.ค. 64	0.0010-0.0039		
	11-18 พ.ค. 65	0.0016-0.0045		
3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6-13 พ.ค. 63	0.0017-0.0029	$\leq 0.12^{3/}$	ส่วนในล้านส่วน
	2-9 ก.ย. 63	0.0056-0.0067		
	22-29 เม.ย. 64	0.0019-0.0021		

ตารางที่ 3-10 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

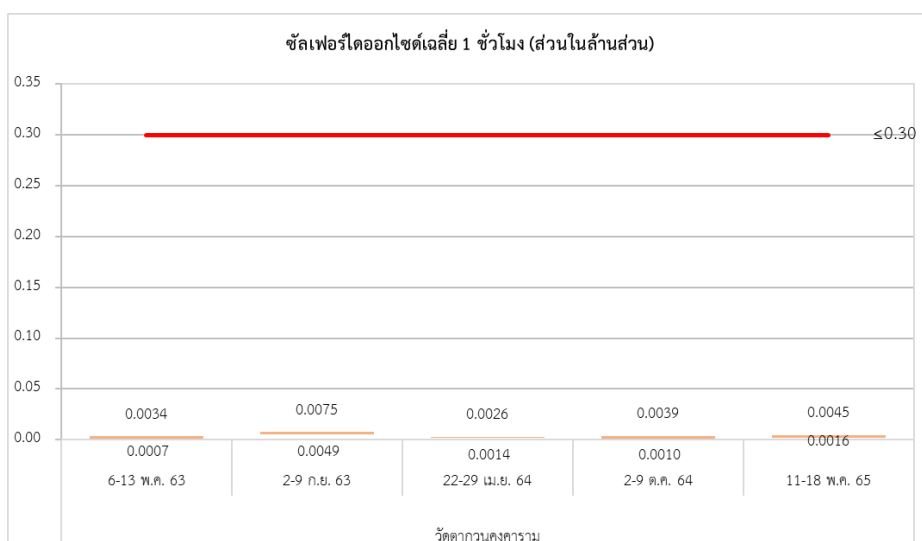
ดัชนี	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน	หน่วย
3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ต่อ)	2-9 ต.ค. 64	0.0020-0.0028		
	11-18 พ.ค. 65	0.0023-0.0033		
4. ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6-13 พ.ค. 63	0.019-0.032	$\leq 0.33^{3/}$	มก./ลบ.ม.
	2-9 ก.ย. 63	0.019-0.025		
	22-29 เม.ย. 64	0.023-0.035		
	2-9 ต.ค. 64	0.018-0.047		
	11-18 พ.ค. 65	0.020-0.031		
5. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6-13 พ.ค. 63	0.008-0.017	$\leq 0.12^{3/}$	มก./ลบ.ม.
	2-9 ก.ย. 63	0.009-0.015		
	22-29 เม.ย. 64	0.013-0.025		
	2-9 ต.ค. 64	0.006-0.023		
	11-18 พ.ค. 65	0.010-0.019		

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป  
<sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ ทั่วไปในเวลา 1 ชม.  
<sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

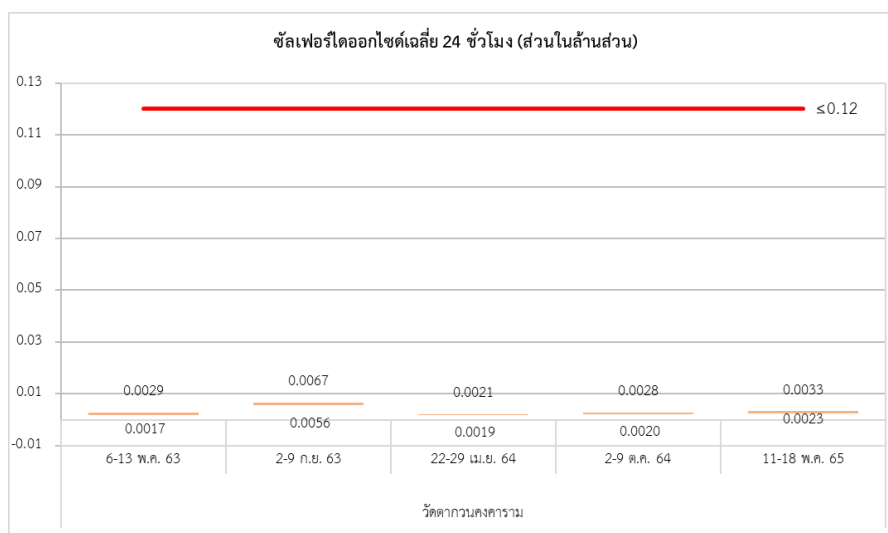


รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

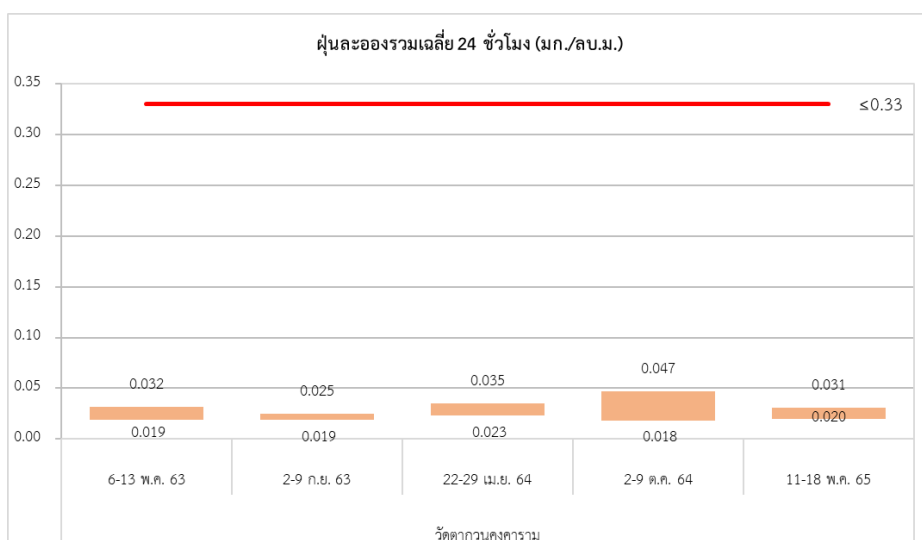




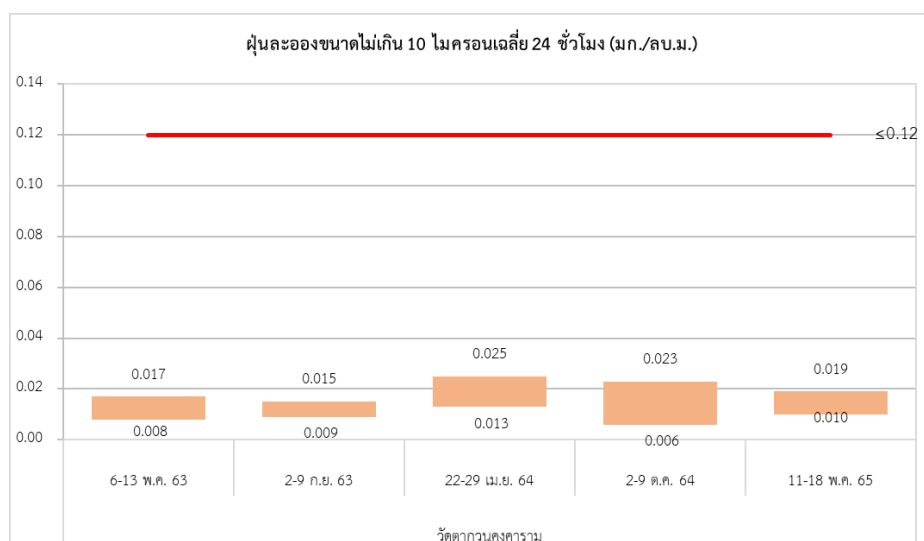
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

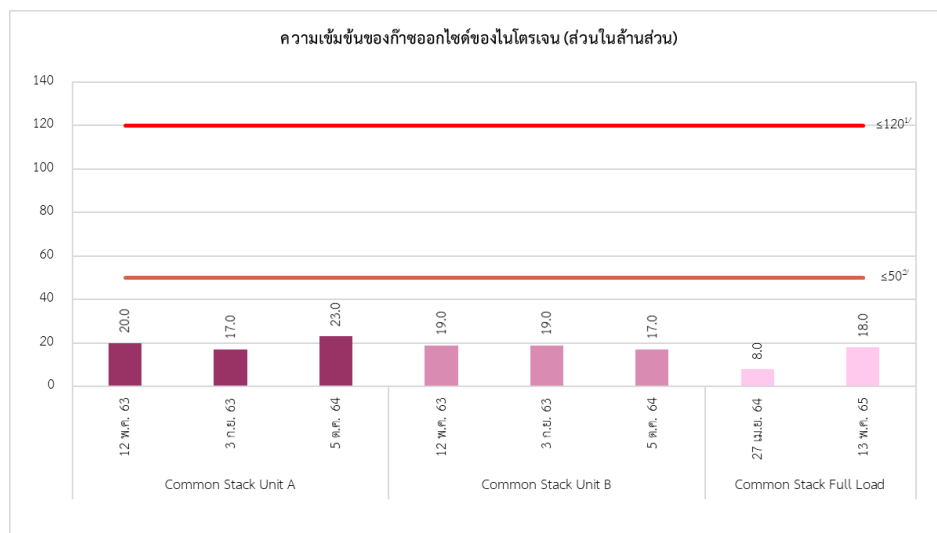
## 2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จำนวน 1 ปล่อง เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 กับการติดตามตรวจสอบที่ผ่านมาเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2563, วันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2563, วันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2564 และวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2564 พบว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ สรุปผลการเปรียบเทียบได้ดังตารางที่ 3-11 และรูปที่ 3-18 ถึงรูปที่ 3-20

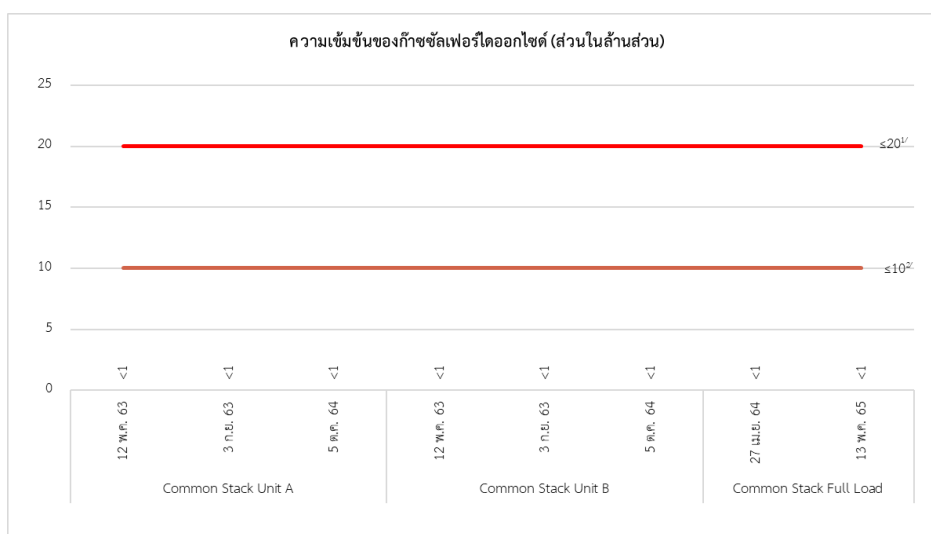
ตารางที่ 3-11 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

ดัชนี	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ <sup>1/</sup>			มาตรฐาน <sup>2/</sup>	เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลง <sup>3/</sup>	หน่วย
		Common Stack (Gas Turbine unit A)	Common Stack (Gas Turbine unit B)	Common stack unit A & B (Full Load)			
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	12 พ.ค. 63	8	19	-	120	50	ppm
	3 ก.ย. 63	17	19	-			
	27 เม.ย. 64	-	-	8			
	5 ต.ค. 64	23	17	-			
	13 พ.ค. 65	-	-	18			
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	12 พ.ค. 63	<1	<1	-	20	10	ppm
	3 ก.ย. 63	<1	<1	-			
	27 เม.ย. 64	-	-	<1			
	5 ต.ค. 64	<1	<1	-			
	13 พ.ค. 65	-	-	<1			
3. ผุ่นละอองรวม	12 พ.ค. 63	1.04	2.89	-	60	30	mg/m <sup>3</sup>
	3 ก.ย. 63	1.15	0.81	-			
	27 เม.ย. 64	-	-	3.77			
	5 ต.ค. 64	1.47	1.20	-			
	13 พ.ค. 65	-	-	1.89			

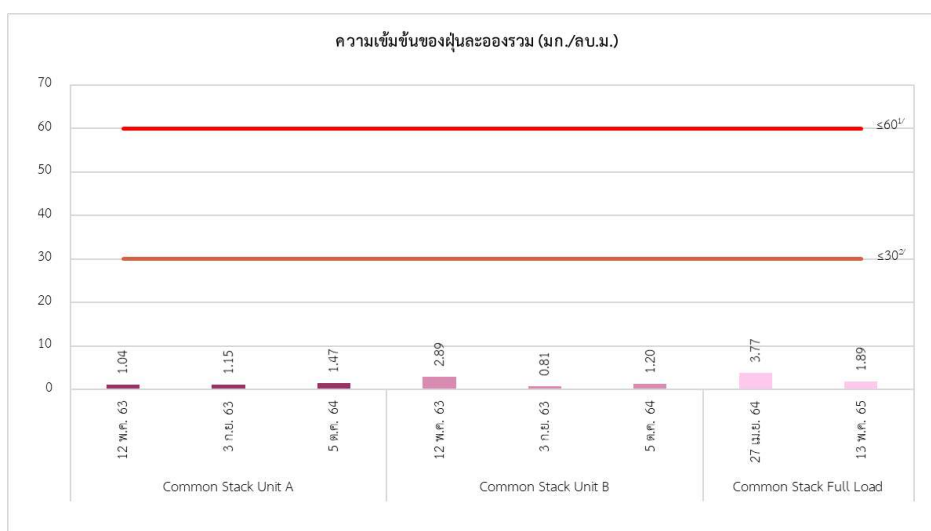
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สถานะแห้ง (Dry Basin) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรออกซิเจนในอากาศเสีย ร้อยละ 7  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง  
<sup>3/</sup> เกณฑ์กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)(ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562



รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

## 3.2 การติดตามตรวจสอบด้านเสียง

การติดตามตรวจสอบด้านเสียง ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ประกอบด้วยเสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า และเสียงบริเวณชุมชน ซึ่งกำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับเสียง ปีละ 2 ครั้ง โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานดังนี้

### 3.2.1 แผนการดำเนินงาน

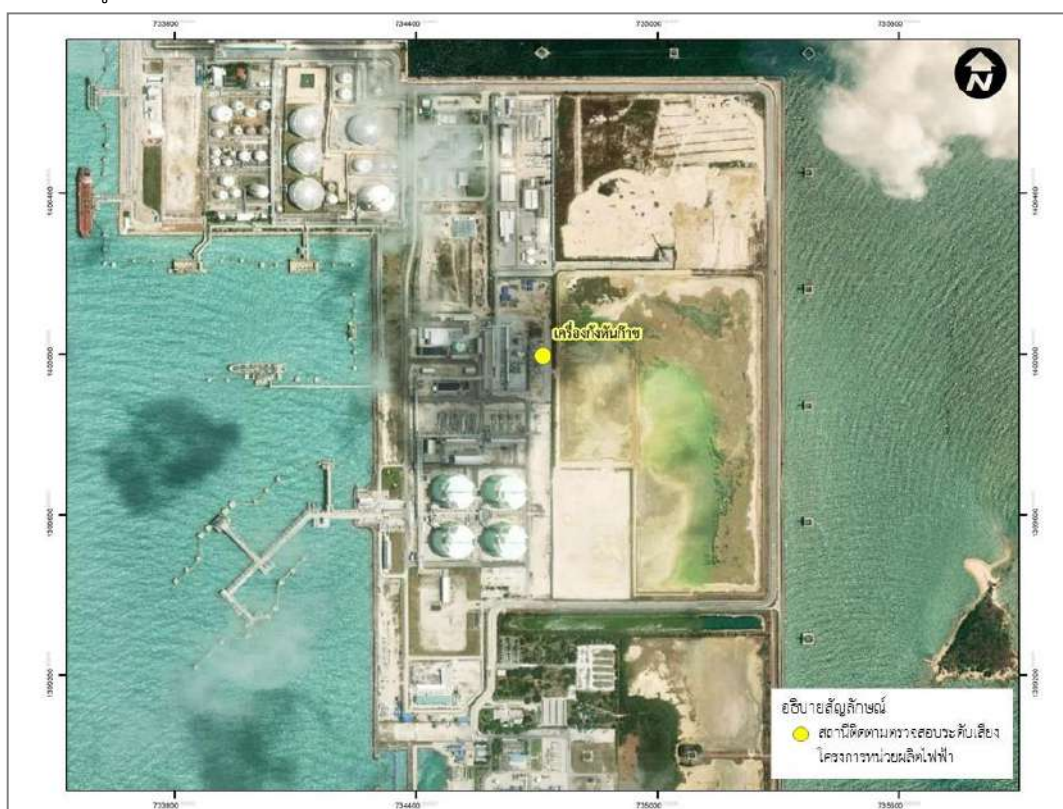
การติดตามตรวจสอบระดับเสียง ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 ดังรายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบแสดงในตารางที่ 3-12

ตารางที่ 3-12 แผนการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

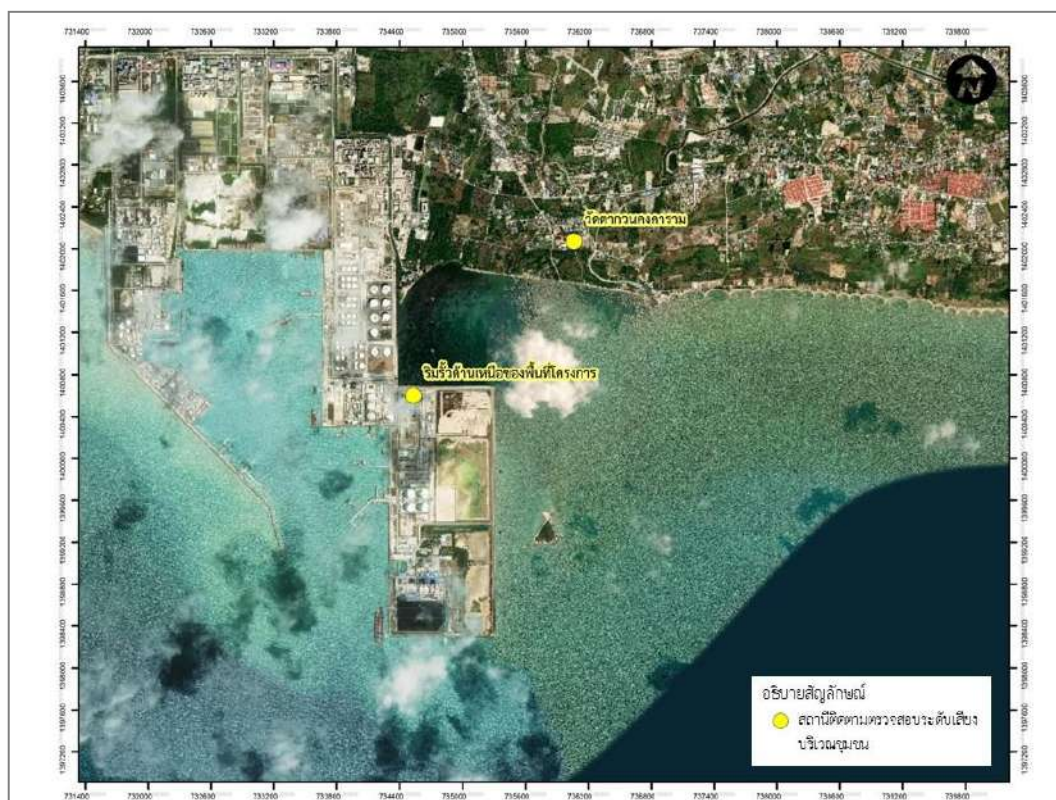
คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	ดัชนี	สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ตรวจสอบ
เสียง	เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 8\ hours}$ )	จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	24-25 มี.ค. 65
	เสียงบริเวณชุมชน - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 24\ hours}$ ) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{A90}$ ) - ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) - ระดับเสียงเฉลี่ยในช่วงกลางวันและกลางคืน ( $L_{Adn}$ ) - ระดับเสียงรบกวน	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - ริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ - วัดตากวนคงคาราม	23-30 มี.ค. 65

### 3.2.2 แผนผังสถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียง

แผนผังตำแหน่งของสถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า และบริเวณชุมชน แสดงดังรูปที่ 3-21 และรูปที่ 3-22 ตามลำดับ



รูปที่ 3-21 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า



รูปที่ 3-22 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน

### 3.2.3 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียง จะดำเนินการตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บตัวอย่าง และวิธีการวิเคราะห์ แสดงดัง ตารางที่ 3-13 และเครื่องมือติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังรูปที่ 3-23 และรูปที่ 3-24

ตารางที่ 3-13 วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์ระดับเสียง

ดัชนี	ชื่อเครื่องมือเก็บตัวอย่าง	วิธีวิเคราะห์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1. ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 8\ hrs.}$ ) 2. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 24\ hrs.}$ ) 3. ระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) 4. ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน ( $L_{Adn}$ ) 5. ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{A90}$ ) 6. ระดับเสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	-	International Organisation for Standardisation (ISO1996) for noise level measurement





บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ

รูปที่ 3-23 การติดตามตรวจสอบระดับเสียง บริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า  
ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565



ริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ



วัดตากวนคงคาราม

รูปที่ 3-24 การติดตามตรวจสอบเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

### 3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

#### 1) เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง จำนวน 1 สถานี บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ เมื่อวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 49.3-51.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวันที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าได้ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-14 และรูปที่ 3-25

### ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ภายในพื้นที่โครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 734715 1399995

สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ (เดซิเบล(เอ))		
		07.00-15.00 น.	15.00-23.00 น.	23.00-07.00 น.
บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	24-25 มี.ค. 65	51.9	50.7	49.3
มาตรฐาน <sup>1/</sup>		≤85		

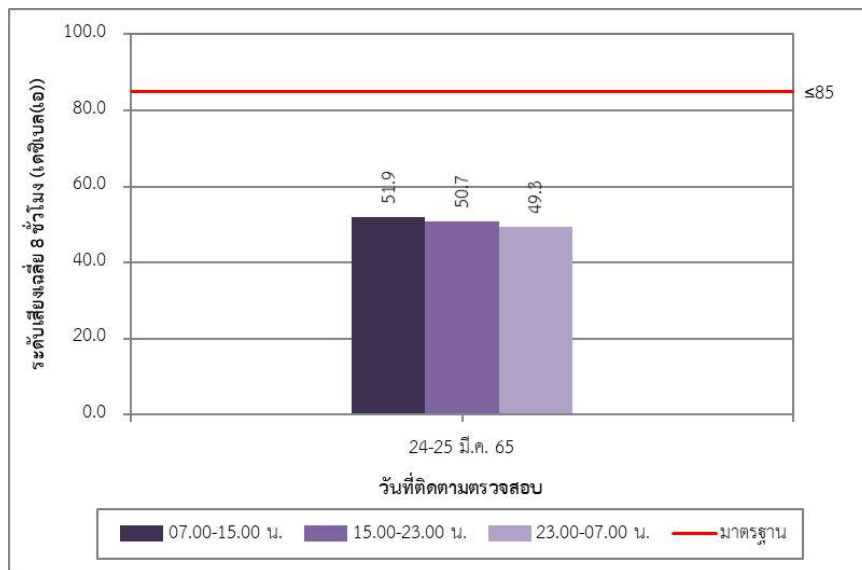
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 (26 มกราคม พ.ศ. 2561)

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายปรีดา ไชยภูมิสกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



รูปที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง  
บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565

## 2) เสียงบริเวณชุมชน

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน จำนวน 2 สถานี บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการและวัดตากวนคองคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 มีรายละเอียดดังนี้



## 2.1) ริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระหว่างวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2565 เวลา 07.00 น. ถึงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565 เวลา 07.00 น. พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 52.1-55.1 เดซิเบล(เอ) และ 75.8-89.7 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงมีค่าได้ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงสูงสุดมีค่าได้ไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าระหว่าง 45.1-55.5 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน มีค่าระหว่าง 56.9-60.7 เดซิเบล(เอ) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-15 และรูปที่ 3-26 และรูปที่ 3-29

สำหรับระดับเสียงรบกวน พบว่ามีค่าระหว่าง ไม่เกิน 9.5 เดซิเบล(เอ) ซึ่งอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงรบกวนตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) ที่กำหนดให้ระดับเสียงรบกวน มีค่าได้ไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ) แสดงดังตารางที่ 3-17 และรูปที่ 3-34

## 2.2) วัดดาวกวนคงคาราม

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ระหว่างวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2565 เวลา 07.00 น. ถึงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565 เวลา 07.00 น. พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ระหว่าง 47.9-51.0 เดซิเบล(เอ) และ 71.0-87.4 เดซิเบล(เอ) ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงมีค่าได้ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงสูงสุดมีค่าได้ไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าระหว่าง 40.1-52.4 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน มีค่าระหว่าง 51.7-53.9 เดซิเบล(เอ) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-16 และรูปที่ 3-30 และรูปที่ 3-33

สำหรับระดับเสียงรบกวน พบว่ามีค่าระหว่าง ไม่เกิน 9.6 เดซิเบล(เอ) ซึ่งอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงรบกวน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) ที่กำหนดให้ระดับเสียงรบกวน มีค่าได้ไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ) แสดงดังตารางที่ 3-18 และรูปที่ 3-35

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 734527 1400598

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ (เดซิเบล(เอ))						
	23-24 มี.ค. 65	24-25 มี.ค. 65	25-26 มี.ค. 65	26-27 มี.ค. 65	27-28 มี.ค. 65	28-29 มี.ค. 65	29-30 มี.ค. 65
07:00-08:00 น.	55.6	52.6	55.7	53.4	55.3	56.2	53.8
08:00-09:00 น.	55.7	53.3	53.4	55.0	55.7	56.7	55.3
09:00-10:00 น.	55.3	52.4	54.6	54.7	56.0	58.2	55.3
10:00-11:00 น.	55.0	53.4	53.3	55.8	55.5	54.6	56.4
11:00-12:00 น.	54.3	55.4	52.3	53.6	56.2	55.7	56.1
12:00-13:00 น.	55.3	53.3	53.0	51.3	54.8	53.3	54.4
13:00-14:00 น.	54.0	54.1	52.1	54.1	54.9	53.9	54.9
14:00-15:00 น.	53.4	52.2	53.3	53.7	54.5	55.3	53.5
15:00-16:00 น.	53.2	51.2	52.0	52.4	53.5	55.4	54.4
16:00-17:00 น.	54.7	51.0	53.0	54.5	55.8	53.7	51.8
17:00-18:00 น.	53.4	52.1	54.6	52.8	56.3	55.5	52.4
18:00-19:00 น.	53.4	56.0	53.9	55.3	56.6	56.7	58.0
19:00-20:00 น.	54.2	51.6	51.0	51.6	57.9	53.6	52.8
20:00-21:00 น.	54.8	51.7	51.9	56.3	54.9	54.5	51.9
21:00-22:00 น.	53.5	50.6	54.4	53.0	55.0	55.5	53.1
22:00-23:00 น.	49.9	50.2	51.5	51.6	53.1	51.3	52.8
23:00-00:00 น.	49.7	50.1	51.1	50.7	54.3	50.4	51.8
00:00-01:00 น.	50.6	48.3	50.8	51.1	54.3	52.8	50.2
01:00-02:00 น.	50.8	47.9	50.8	49.8	54.2	51.8	51.7
02:00-03:00 น.	48.9	50.1	50.4	49.5	54.4	52.1	51.8
03:00-04:00 น.	50.0	49.5	50.0	49.3	53.3	51.4	51.2
04:00-05:00 น.	49.4	49.6	49.2	49.6	52.5	52.0	51.4
05:00-06:00 น.	50.0	49.8	51.5	50.2	53.7	51.4	52.7
06:00-07:00 น.	53.4	52.4	53.3	54.6	55.2	55.8	54.0
L <sub>Aeq</sub> 24 hrs <sup>1/</sup>	53.4	52.1	52.7	53.2	55.1	54.5	53.8
L <sub>Adn</sub>	57.7	56.9	57.9	58.0	60.7	59.4	59.0
L <sub>Amax</sub> <sup>2/</sup>	75.8-85.5	79.5-87.8	79.8-88.6	78.4-89.0	79.5-87.7	81.6-88.3	79.7-89.7
L <sub>A90</sub>	46.9-52.3	45.1-53.1	47.1-54.0	46.5-54.0	47.9-52.4	48.0-54.7	47.9-55.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤ 70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤ 115						

หมายเหตุ: 1/ ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง  
2/ ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของ Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง  
3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายปรีดา ไชยภูมิสกุล  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป วัดตากวนคงคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ (เดซิเบล(เอ))						
	23-24 มี.ค. 65	24-25 มี.ค. 65	25-26 มี.ค. 65	26-27 มี.ค. 65	27-28 มี.ค. 65	28-29 มี.ค. 65	29-30 มี.ค. 65
07:00-08:00 น.	50.1	48.7	52.1	48.8	49.2	50.6	48.8
08:00-09:00 น.	49.1	51.9	50.1	51.1	49.0	49.1	52.7
09:00-10:00 น.	48.5	51.3	49.5	50.8	48.7	48.9	52.0
10:00-11:00 น.	48.3	52.2	51.2	49.5	48.2	48.5	51.9
11:00-12:00 น.	49.2	52.8	51.5	48.3	49.7	48.4	53.1
12:00-13:00 น.	49.4	52.9	50.6	49.3	50.2	49.2	52.9
13:00-14:00 น.	49.1	54.4	52.0	50.2	49.5	48.5	54.0
14:00-15:00 น.	49.9	54.7	51.8	51.0	50.1	50.4	54.5
15:00-16:00 น.	48.8	52.8	51.0	48.6	50.8	49.0	52.4
16:00-17:00 น.	49.3	52.2	52.3	49.3	49.8	48.6	52.9
17:00-18:00 น.	49.8	52.8	52.9	50.0	49.1	49.4	53.0
18:00-19:00 น.	49.2	51.3	51.5	50.9	48.2	49.3	52.0
19:00-20:00 น.	48.9	52.0	51.1	52.2	49.2	48.8	52.3
20:00-21:00 น.	49.0	51.1	51.0	51.0	47.0	48.3	51.1
21:00-22:00 น.	52.8	51.7	49.6	54.7	48.6	53.3	51.3
22:00-23:00 น.	45.2	45.1	43.8	44.6	44.9	45.5	46.1
23:00-00:00 น.	44.6	44.9	44.8	44.2	44.4	44.7	45.6
00:00-01:00 น.	43.7	44.6	45.0	44.7	43.0	44.4	44.9
01:00-02:00 น.	43.3	44.8	45.3	43.7	43.4	43.0	45.7
02:00-03:00 น.	43.2	44.4	44.1	43.6	44.0	43.1	45.1
03:00-04:00 น.	43.6	44.4	45.2	44.3	44.1	44.0	45.4
04:00-05:00 น.	43.1	44.7	43.8	43.9	43.8	43.9	45.2
05:00-06:00 น.	43.2	45.4	44.1	44.6	43.8	43.6	46.2
06:00-07:00 น.	44.6	45.8	44.5	46.2	45.0	44.5	45.5
L <sub>Aeq</sub> 24 hrs	48.2	50.8	49.8	49.2	47.9	48.2	51.0
L <sub>Adn</sub>	51.7	53.5	52.8	52.5	51.7	51.9	53.9
L <sub>Amax</sub>	71.0-83.0	73.8-84.9	73.2-83.8	72.0-87.4	71.8-81.9	72.5-86.2	74.2-85.6
L <sub>A90</sub>	40.1-48.9	42.0-52.4	40.2-49.5	40.8-50.5	40.2-48.0	40.3-49.0	41.9-52.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>3/</sup>	≤ 70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>3/</sup>	≤ 115						

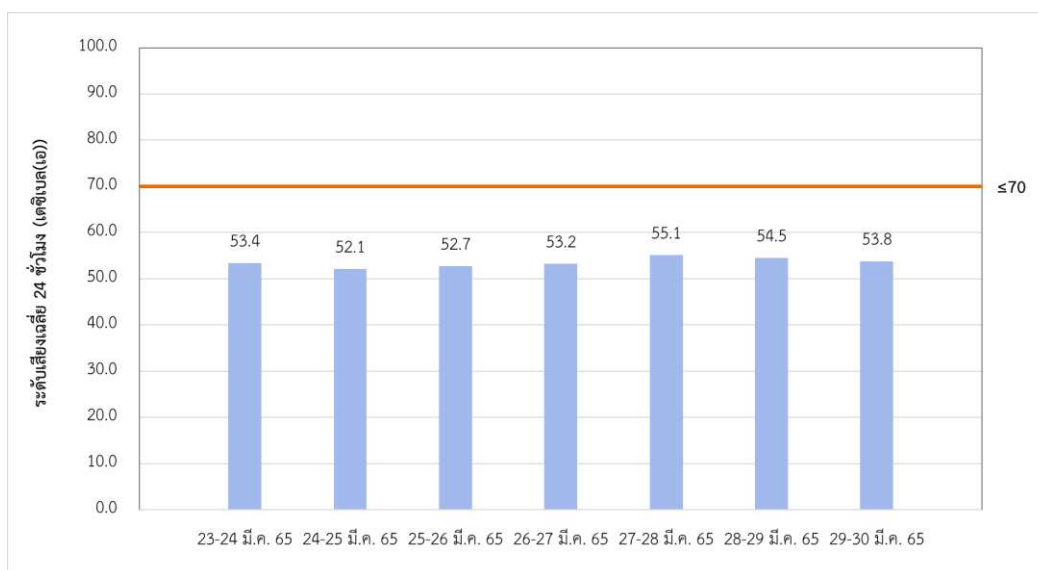
- หมายเหตุ:
- <sup>1/</sup> ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
  - <sup>2/</sup> ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุดของ Sound Pressure Level ในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง
  - <sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายปรีดา ไชยภูมิสกุล

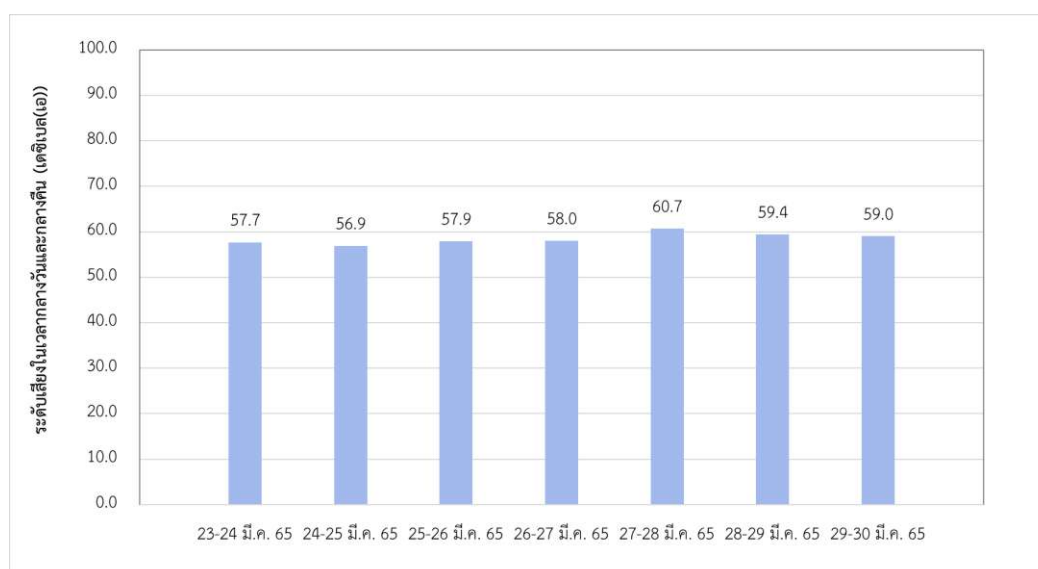
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

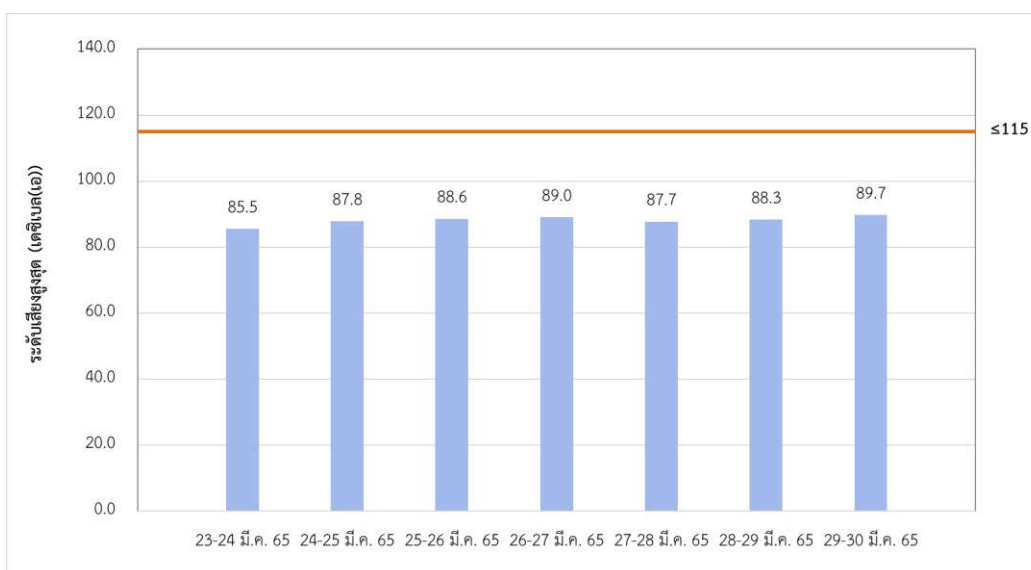
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



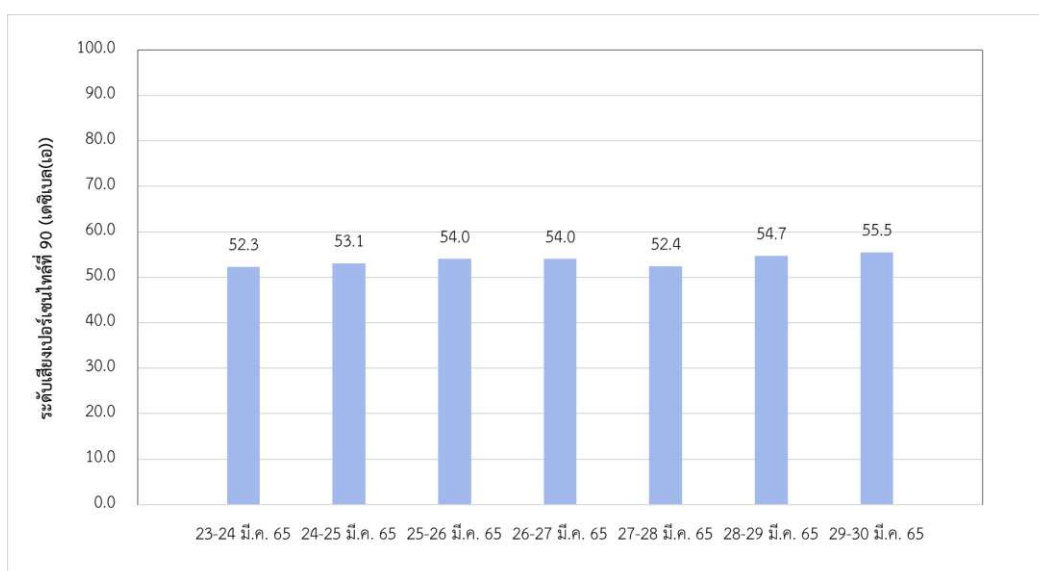
รูปที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



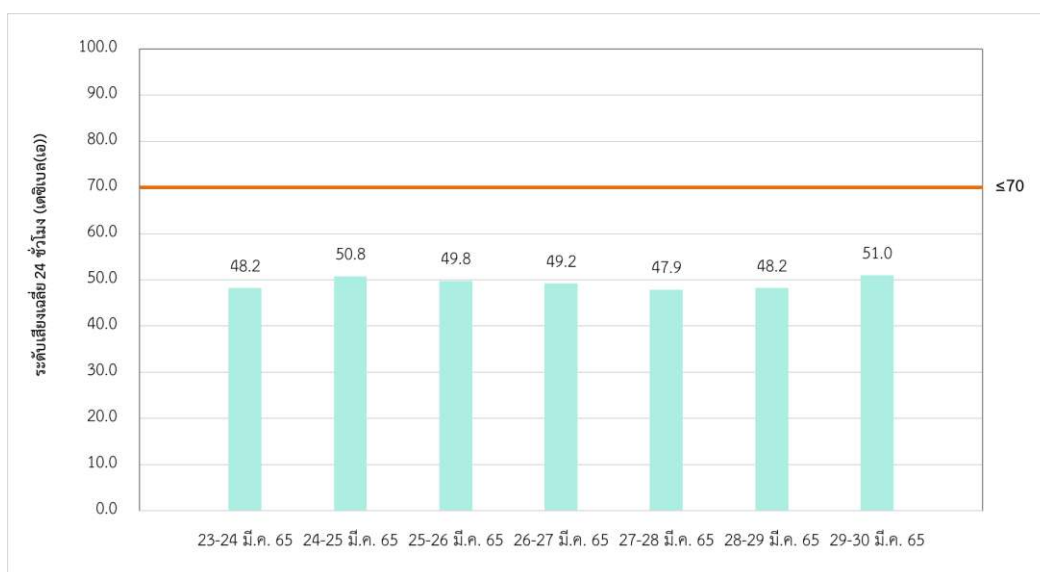
รูปที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



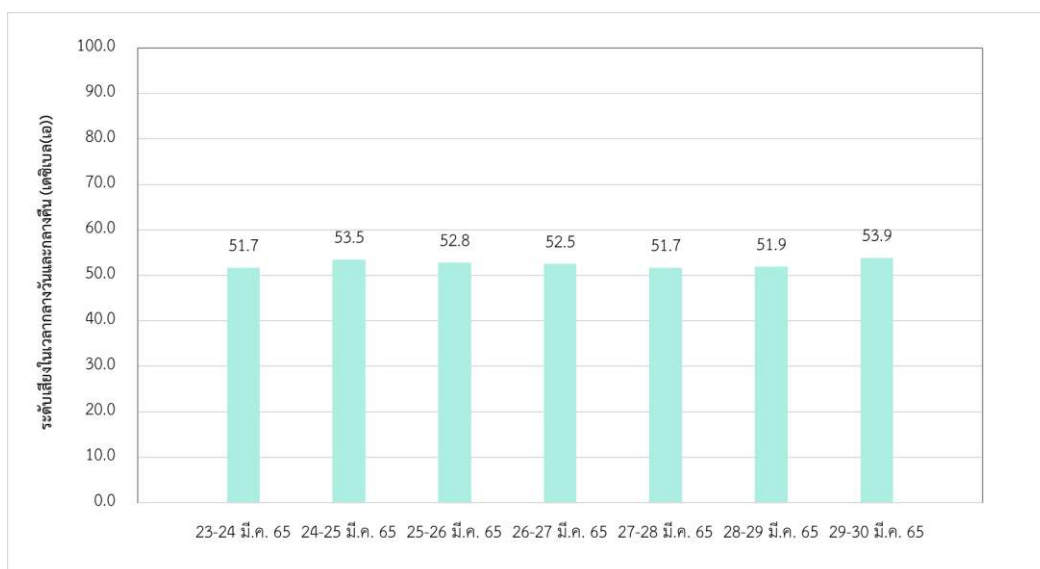
รูปที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



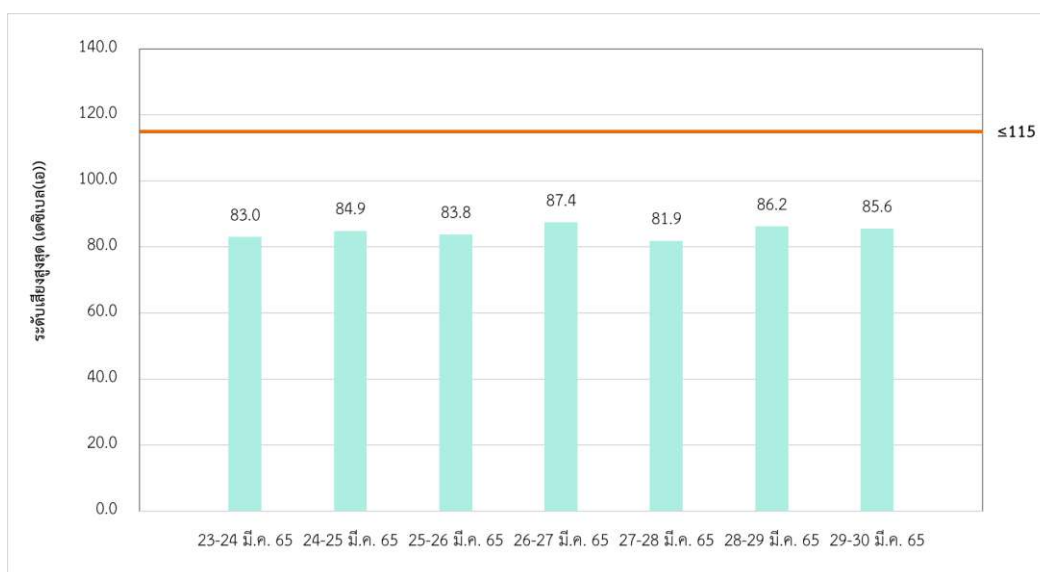
รูปที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและเวลากลางคืน วัดตากวนคงคาราม  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบระดับความเสี่ยงสูงสุด วัดตากวนคองคาราม  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 วัดตากวนคองคาราม  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานี่รับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานี่รับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 734527 1400598

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ <sup>1/</sup> (เดซิเบล(เอ))						
	23-24 มี.ค. 65	24-25 มี.ค. 65	25-26 มี.ค. 65	26-27 มี.ค. 65	27-28 มี.ค. 65	28-29 มี.ค. 65	29-30 มี.ค. 65
ช่วงเวลากลางวัน							
07:00-08:00 น.	3.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
08:00-09:00 น.	3.3	1.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.7	1.7	3.6	2.0
09:00-10:00 น.	1.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.0	0.4	2.0	5.6	2.0
10:00-11:00 น.	1.6	1.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.0	0.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.1
11:00-12:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2	1.6	3.8
12:00-13:00 น.	1.9	1.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
13:00-14:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	1.6
14:00-15:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
15:00-16:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
16:00-17:00 น.	1.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.2	1.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
17:00-18:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
18:00-19:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.5	2.6	3.6	6.2
19:00-20:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
20:00-21:00 น.	1.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
21:00-22:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางคืน							
22:00-22:05 น.	7.3	8.2	9.1	5.2	2.8	7.4	8.0
22:05-22:10 น.	2.7	8.9	4.3	4.4	2.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.7
22:10-22:15 น.	7.6	9.2	8.2	8.4	2.2	5.3	8.2
22:15-22:20 น.	6.0	4.4	5.3	7.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.4	8.8
22:20-22:25 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.9	6.4	6.9	6.5	6.7	8.8
22:25-22:30 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.3	8.4	8.9	4.8	2.2	7.9
22:30-22:35 น.	9.1	6.6	7.9	7.9	2.1	2.6	4.0
22:35-22:40 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.8	5.0	8.6	4.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.1
22:40-22:45 น.	3.1	7.1	2.4	8.2	4.8	8.5	6.8
22:45-22:50 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.6	5.3	9.1	2.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.1
22:50-22:55 น.	5.8	9.0	6.9	9.2	6.4	2.6	4.8
22:55-23:00 น.	0.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.7	5.1	2.4	4.5	7.9
23:00-23:05 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.1	4.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.4
23:05-23:10 น.	5.2	7.2	8.6	7.1	5.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.5
23:10-23:15 น.	5.4	8.6	7.8	7.9	8.4	4.9	4.8
23:15-23:20 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.1	5.1	8.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.7
23:20-23:25 น.	0.0	7.3	6.5	6.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.5	4.1
23:25-23:30 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.2	5.1	8.7	6.4	6.6	6.8
23:30-23:35 น.	8.1	2.8	7.2	7.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.7	6.9
23:35-23:40 น.	7.7	9.5	4.3	8.2	8.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.6
23:40-23:45 น.	8.1	7.2	4.3	2.1	8.2	4.7	4.7
23:45-23:50 น.	3.4	2.5	5.0	5.1	6.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.5
23:50-23:55 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.1	5.2	6.5	7.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2
23:55-00:00 น.	2.7	7.9	2.1	2.2	4.8	4.6	6.5
00:00-00:05 น.	3.1	8.3	5.1	2.2	5.1	9.5	6.5
00:05-00:10 น.	8.8	4.6	7.8	7.1	5.0	8.1	4.3
00:10-00:15 น.	5.3	2.7	2.1	8.0	2.2	2.0	4.0
00:15-00:20 น.	6.0	2.0	8.7	5.2	5.1	8.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:20-00:25 น.	3.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	9.4	8.0	6.7	1.7
00:25-00:30 น.	7.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	9.4	8.5	8.8	2.1
00:30-00:35 น.	7.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.6	4.4	8.0	6.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:35-00:40 น.	8.8	5.1	2.1	9.3	6.7	6.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:40-00:45 น.	5.6	2.5	6.3	8.7	2.3	7.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:45-00:50 น.	5.3	4.7	7.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.4	5.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:50-00:55 น.	2.9	5.3	2.5	4.8	2.7	7.4	4.5
00:55-01:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.6	4.4	2.4	8.6	8.0	4.0
01:00-01:05 น.	2.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.1	7.3	6.9	2.1	4.4
01:05-01:10 น.	5.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.0	6.8	2.1	7.0	8.8
01:10-01:15 น.	8.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.9	8.5	8.5	5.0	6.2
01:15-01:20 น.	7.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.6	4.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
01:20-01:25 น.	7.2	1.9	5.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.9
มาตรฐาน <sup>3/</sup>	≤10						





โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดตากวนคงคาราม

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

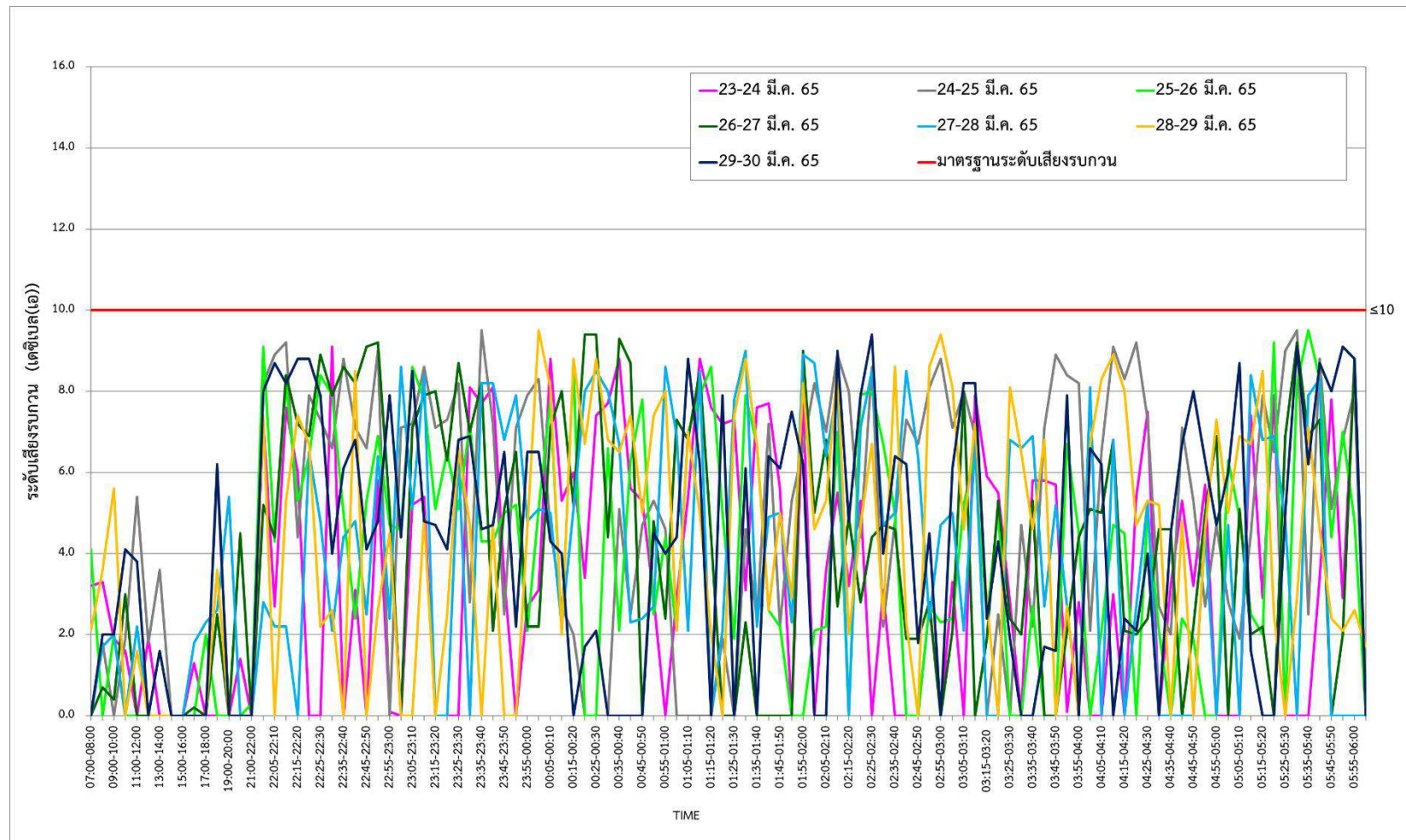
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดตากวนคงคาราม

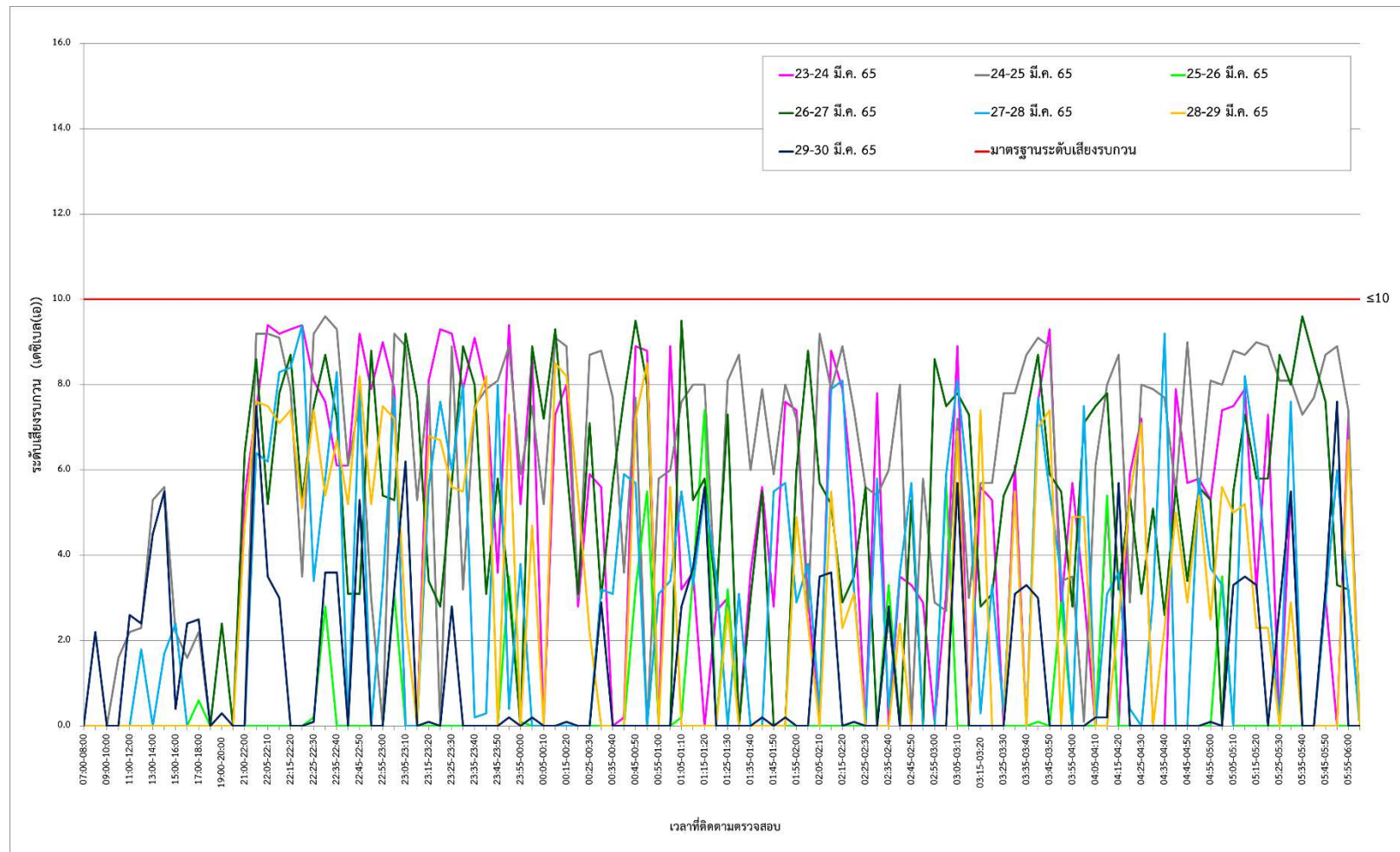
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 736062 1402068

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ <sup>1/</sup> (เดซิเบล(เอ))						
	23-24 มี.ค. 65	24-25 มี.ค. 65	25-26 มี.ค. 65	26-27 มี.ค. 65	27-28 มี.ค. 65	28-29 มี.ค. 65	29-30 มี.ค. 65
ช่วงเวลากลางวัน							
07:00-08:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
08:00-09:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2
09:00-10:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.0
10:00-11:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	1.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
11:00-12:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.6
12:00-13:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	1.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.4
13:00-14:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.5
14:00-15:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	1.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.5
15:00-16:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.4
16:00-17:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	1.6	0.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.4
17:00-18:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2	0.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.5
18:00-19:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.0
19:00-20:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.3
20:00-21:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
21:00-22:00 น.	5.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางคืน							
22:00-22:05 น.	7.4	9.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.6	6.4	7.6	7.5
22:05-22:10 น.	9.4	9.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.2	6.2	7.5	3.5
22:10-22:15 น.	9.2	9.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.8	8.3	7.1	3.0
22:15-22:20 น.	9.3	7.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.7	8.4	7.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
22:20-22:25 น.	9.4	3.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.3	9.4	5.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
22:25-22:30 น.	8.1	9.2	0.2	7.5	3.4	7.4	0.1
22:30-22:35 น.	7.6	9.6	2.8	8.7	5.8	5.4	3.6
22:35-22:40 น.	6.1	9.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.2	8.3	6.7	3.6
22:40-22:45 น.	6.1	6.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
22:45-22:50 น.	9.2	7.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.1	7.9	8.2	5.3
22:50-22:55 น.	7.9	3.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
22:55-23:00 น.	9.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.4	3.3	7.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:00-23:05 น.	7.9	9.2	3.1	5.3	7.7	7.2	3.2
23:05-23:10 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	9.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.5	6.2
23:10-23:15 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.7	0.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:15-23:20 น.	8.1	8.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.4	5.6	6.8	0.1
23:20-23:25 น.	9.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.8	7.6	6.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:25-23:30 น.	9.2	8.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.7	6.0	5.6	2.8
23:30-23:35 น.	7.9	3.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.9	8.0	5.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:35-23:40 น.	9.1	7.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.0	0.2	7.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:40-23:45 น.	7.9	7.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.1	0.3	8.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
23:45-23:50 น.	3.6	8.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.8	8.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	0.0
23:50-23:55 น.	9.4	8.9	3.5	3.2	0.4	7.3	0.2
23:55-00:00 น.	5.2	5.9	0.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:00-00:05 น.	8.7	7.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	4.7	0.2
00:05-00:10 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:10-00:15 น.	7.3	9.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	9.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:15-00:20 น.	8.0	8.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	6.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.2	0.1
00:20-00:25 น.	2.8	3.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.4	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:25-00:30 น.	5.9	8.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:30-00:35 น.	5.6	8.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.0	3.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.9
00:35-00:40 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.7	3.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:40-00:45 น.	0.2	3.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	7.7	5.9	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:45-00:50 น.	8.9	7.7	3.2	9.5	5.7	7.2	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:50-00:55 น.	8.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.5	8.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	8.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
00:55-01:00 น.	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.8	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.1	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
01:00-01:05 น.	8.9	6.0	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.4	5.6	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
01:05-01:10 น.	3.2	7.6	0.2	9.5	5.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	2.8
01:10-01:15 น.	3.6	8.0	3.5	5.3	3.3	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.7
01:15-01:20 น.	0.0	8.0	7.4	5.8	5.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	5.6
01:20-01:25 น.	2.7	2.7	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	3.0	3.5	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>	ไม่มีนัยสำคัญ <sup>2/</sup>
มาตรฐาน <sup>3/</sup>	≤10						





รูปที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดดาวกวนคงคาราม  
ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565

### 3.2.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านเสียง

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการ และวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการและวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

### 3.2.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

#### 1) เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

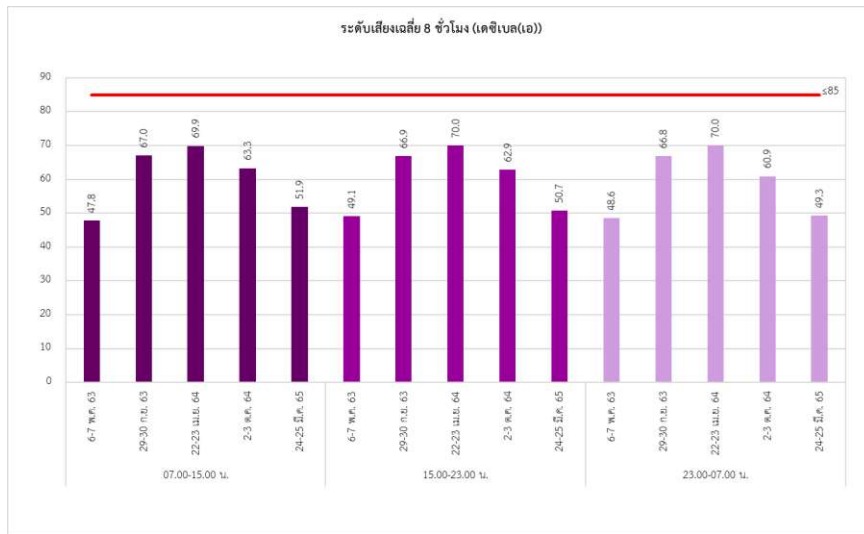
จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้า ในระยะดำเนินการ ระหว่างวันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2564 กับผลการติดตามตรวจสอบที่ผ่านมา เมื่อวันที่ 6-7 พฤษภาคม พ.ศ. 2563, วันที่ 29-30 กันยายน พ.ศ. 2563, วันที่ 22-23 เมษายน พ.ศ. 2564 และวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ดังแสดงในตารางที่ 3-19 และรูปที่ 3-36

ตารางที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

สถานที่ตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
		07.00-15.00 น.	15.00-23.00 น.	23.00-07.00 น.
1. เสียงบริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้า	6-7 พ.ค. 63	47.8	49.1	48.6
	29-30 ก.ย. 63	67.0	66.9	66.8
	22-23 เม.ย. 64	69.9	70.0	70.0
	2-3 ต.ค. 64	63.3	62.9	60.9
	24-25 มี.ค. 65	51.9	50.7	49.3
มาตรฐาน		$\leq 85^1$		
หน่วย		เดซิเบล(เอ)		

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561





รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง  
บริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

## 2) เสียงบริเวณชุมชน

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน ในระยะดำเนินการ ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 กับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงที่ผ่านมา เมื่อวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2563, วันที่ 2-9 กันยายน พ.ศ. 2563 และวันที่ 22-29 เมษายน พ.ศ. 2564, วันที่ 2-9 ตุลาคม พ.ศ. 2564 พบว่าบริเวณริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน ระดับเสียงสูงสุด ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย สำหรับผลการติดตามตรวจสอบบริเวณวัดตากวนคงคาราม พบว่า มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ค่าระดับเสียงสูงสุด และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน มีแนวโน้มลดลงเล็กน้อย จากผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ดังแสดงในตารางที่ 3-20 และรูปที่ 3-37 ถึงรูปที่ 3-40

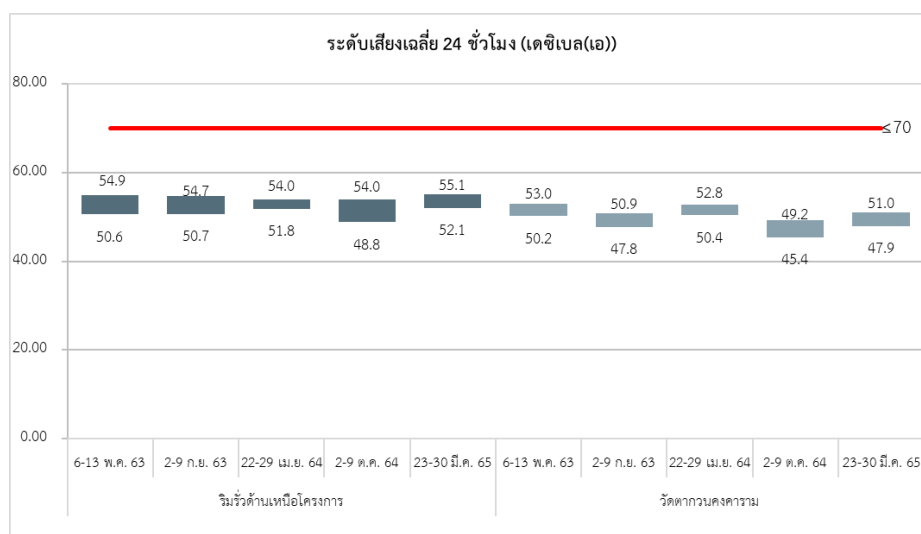
สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการและวัดตากวนคงคาราม พบว่ามีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานระดับเสียงรบกวนตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) ดังแสดงในตารางที่ 3-20 และรูปที่ 3-41

ตารางที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

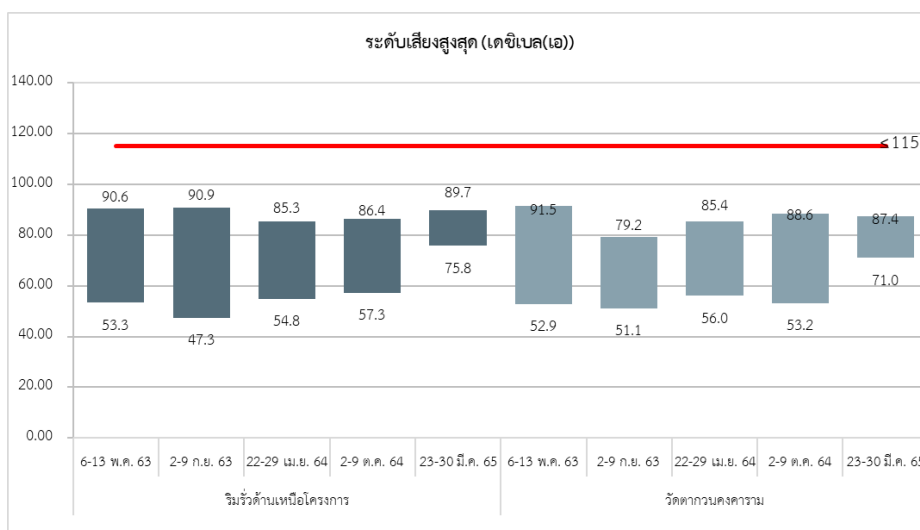
สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ				
		L <sub>Aeq</sub> 24 hours	L <sub>Amax</sub>	L <sub>Adn</sub>	L <sub>A90</sub>	ระดับเสียงรบกวน <sup>3/</sup>
1. ริมรั้วด้านเหนือของพื้นที่โครงการ	6-13 พ.ค. 63	50.6-54.9	53.3-90.6	54.9-57.7	40.6-58.5	ไม่มีนัยสำคัญ-9.8
	2-9 ก.ย. 63	50.7-54.7	47.3-90.9	53.6-59.8	39.3-60.0	ไม่มีนัยสำคัญ-9.8
	22-29 เม.ย. 64	51.8-54.0	54.8-85.3	55.5-57.2	39.0-52.3	ไม่มีนัยสำคัญ-9.5
	2-9 ต.ค. 64	48.8-54.0	57.3-86.4	52.8-56.4	36.2-54.7	ไม่มีนัยสำคัญ-9.0
	23-30 มี.ค. 65	52.1-55.1	75.8-89.7	56.9-60.7	45.1-55.5	ไม่มีนัยสำคัญ-9.5
2. วัดตากวนคองคาราม	6-13 พ.ค. 63	50.2-53.0	52.9-91.5	54.4-56.9	36.6-49.1	ไม่มีนัยสำคัญ-9.7
	2-9 ก.ย. 63	47.8-50.9	51.1-79.2	52.6-57.0	36.3-47.5	ไม่มีนัยสำคัญ-9.8
	22-29 เม.ย. 64	50.4-52.8	56.0-85.4	54.0-56.3	38.7-50.0	ไม่มีนัยสำคัญ-9.0
	2-9 ต.ค. 64	45.4-49.2	53.2-88.6	49.8-54.8	33.3-48.8	ไม่มีนัยสำคัญ-9.0
	23-30 มี.ค. 65	47.9-51.0	71.0-87.4	51.7-53.9	40.1-52.4	ไม่มีนัยสำคัญ-9.6
มาตรฐาน		≤ 70 <sup>1/</sup>	≤ 115 <sup>1/</sup>	<sup>2/</sup>	<sup>2/</sup>	≤ 10 <sup>4/</sup>
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป  
<sup>2/</sup> มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่า  
<sup>3/</sup> ระดับเสียงไม่มีนัยสำคัญ หมายถึง ค่าระดับเสียงรบกวน (ขณะมีกิจกรรม) มีค่าต่ำกว่าค่าระดับเสียงพื้นฐาน (ค่าติดลบ)  
<sup>4/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

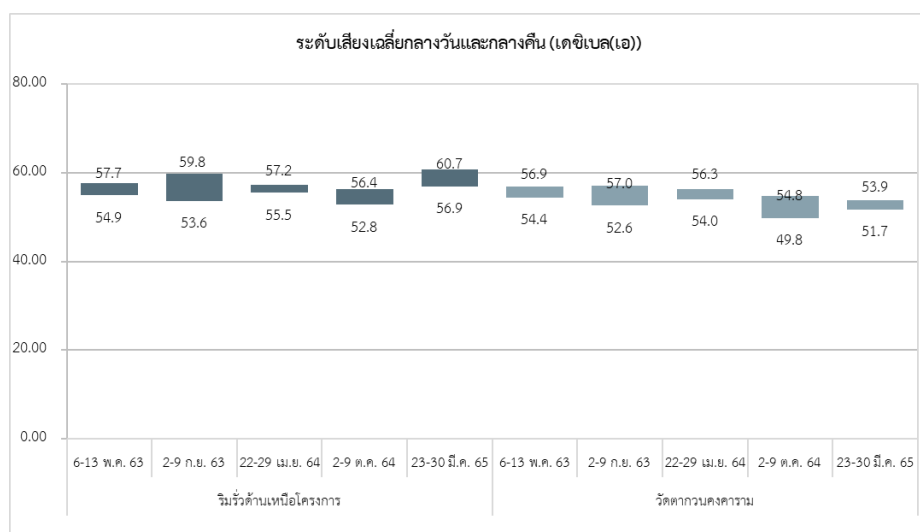




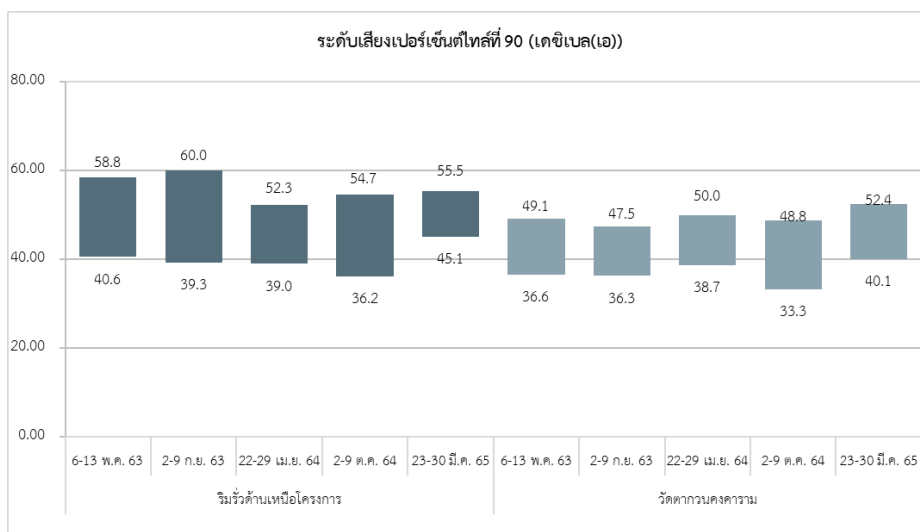
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



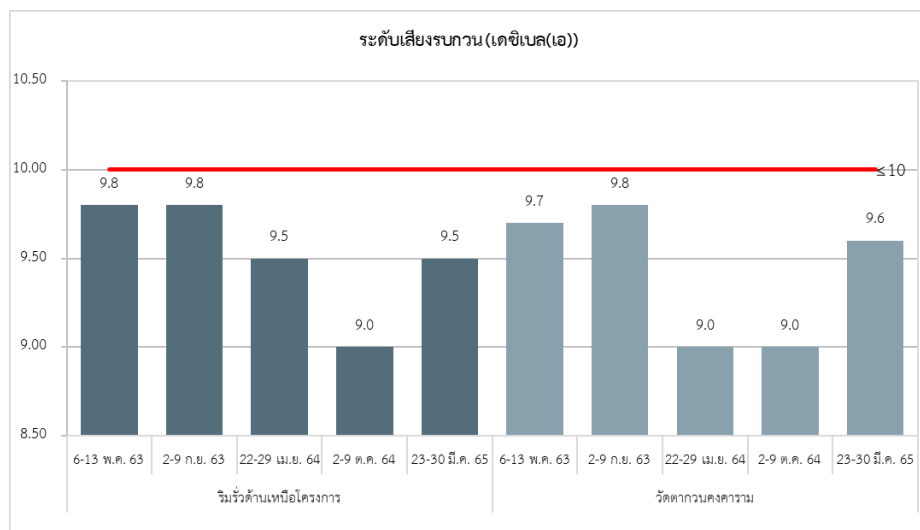
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



**รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565**



**รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565**

### 3.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 สถานี โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

#### 3.3.1 แผนการดำเนินงาน

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ดังรายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบแสดงในตารางที่ 3-21

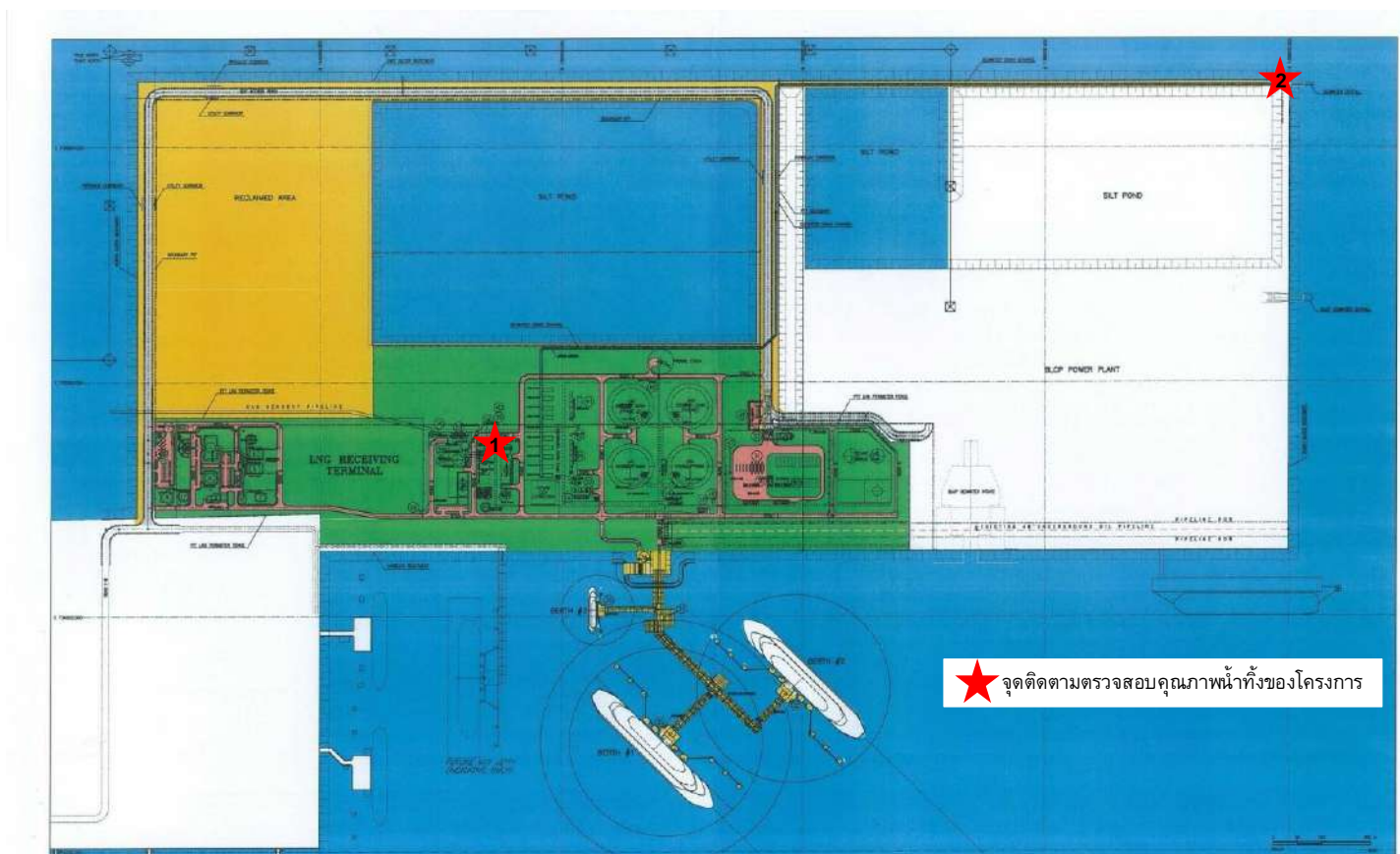
ตารางที่ 3-21 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง

คุณภาพ สิ่งแวดล้อม	ดัชนี	สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ตรวจสอบ
คุณภาพน้ำทั้ง	<ul style="list-style-type: none"><li>- บีโอดี</li><li>- ซีโอดี</li><li>- สารแขวนลอย</li><li>- สารละลายน้ำทั้งหมด</li><li>- ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น</li><li>- ความเป็นกรด-ด่าง</li><li>- แคลเมียม</li><li>- ตะกั่ว</li><li>- พรอท</li><li>- น้ำมันและไขมันบนผิวน้ำ</li><li>- คลอรีนคงเหลือ</li><li>- อุณหภูมิ</li></ul>	จุดปล่อยน้ำทั้ง (Plant out) ของสถานีรับ- จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 2 สถานี 1. จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง(1) <sup>1/</sup> 2. จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง(2) <sup>2/</sup>	18 พ.ค. 65

หมายเหตุ <sup>1/</sup> จุดระบายน้ำทั้งที่ผ่านออกจากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนนำกลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ  
<sup>2/</sup> จุดปลายของรางระบายน้ำ (Portion D) ก่อนระบายน้ำออกนอกโครงการลงสู่ทะเล ซึ่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง (2) นี้จะเป็น  
จุดที่รองรับน้ำทะเลที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อเปลี่ยนสถานะของก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากของเหลวให้กลายเป็นก๊าซ

#### 3.3.2 แผนผังสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง

แผนผังตำแหน่งของสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง คือจุดปล่อยน้ำทั้งของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว  
แสดงดังรูปที่ 3-42



- หมายเหตุ
1. จุดระบายน้ำทิ้งที่ผ่านออกจากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนนำกลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ
  2. จุดปลายของรางระบายน้ำ (Portion D) ก่อนระบายน้ำออกนอกโครงการลงสู่ทะเล ซึ่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง (2) นี้จะเป็นจุดที่รองรับน้ำทะเลที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อเปลี่ยนสถานะของก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากของเหลวให้กลายเป็นก๊าซ

รูปที่ 3-42 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง

### 3.3.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 23<sup>rd</sup> Edition, 2017 by APHA, AWWA and WEF สำหรับรายละเอียดของวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง ระยะเวลาในการรักษาสภาพตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง แสดงดังตารางที่ 3-22 และรูปที่ 3-43

ตารางที่ 3-22 ภาชนะบรรจุ วิธีเก็บรักษา และวิธีการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ		วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำ	วิธีวิเคราะห์
	ประเภท	ขนาด		
ความเป็นกรดและด่าง	-	-	ตรวจวัดในภาคสนาม	Electrometric Method
อุณหภูมิ	-	-	ตรวจวัดในภาคสนาม	Thermometer at site
บีโอดี	P	1,000 มล.	แช่เย็น <sup>1/</sup>	Membrane Electrode Method
ซีโอดี	G	250 มล.	เติม H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> จน pH <2; แช่เย็น <sup>1/</sup>	Closed Reflux, Colourimetric Method
สารแขวนลอย	P	1,000 มล.	แช่เย็น <sup>1/</sup>	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C
สารละลายทั้งหมดหรือของแข็งละลายน้ำ	P	1,000 มล.	แช่เย็น <sup>1/</sup>	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C
น้ำมันและไขมัน	G	1,000 มล.	เติม H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> จน pH <2; แช่เย็น <sup>1/</sup>	Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method
ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น	G	500 มล.	เติม H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> จน pH <2; แช่เย็น <sup>1/</sup>	Kjeldahl Method
คลอรีนคงเหลือ	P	1,000 มล.	ตรวจวัดทันทีในภาคสนาม หากไม่สามารถทำได้เก็บรักษาด้วยอย่างโดยแช่เย็น <sup>1/</sup>	DPD Ferrous Titrimetric Method
ตะกั่ว	P(A)	1,000 มล.	เติม HNO <sub>3</sub> จน pH <2; แช่เย็น <sup>1/</sup>	Nitric Acid Digestion and Direct Air Acetylene Flame Method
แคดเมียม	P(A)	1,000 มล.	เติม HNO <sub>3</sub> จน pH <2; แช่เย็น <sup>1/</sup>	Nitric Acid Digestion and Direct Air Acetylene Flame Method
ปรอท	G(A)	250 มล.	เติม 12 N HCl 5 mL ต่อตัวอย่าง 1,000 mL, แช่เย็น <sup>1/</sup>	Cold Vapour and Atomic Absorption Spectrophotometric Method

หมายเหตุ <sup>1/</sup> แช่เย็นที่อุณหภูมิ >0, ≤ 6°C

P หมายถึง โพลีเอทิลีน หรือ เทียบเท่า, G หมายถึง แก้ว, P(A) หมายถึง โพลีเอทิลีน หรือ เทียบเท่า ที่กลั้วด้วยกรดไนตริก 1:1,

G(A) หมายถึง แก้ว ที่กลั้วด้วยกรดไนตริก 1:1 โดยฝาปิดขวดเป็น Teflon



จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง(1) (ระบบบำบัดน้ำเสีย)



จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง(2) (รางระบายน้ำทะเล)



การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปที่ 3-43 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

### 3.3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระยะดำเนินการ เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด โดยรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3-23 และรูปที่ 3-44 ถึง รูปที่ 3-55

### ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ระหว่าง: วันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

สถานีติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน <sup>1/ , 2/</sup>
1. จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (1) : ระบบบำบัดน้ำเสีย	บีโอดี	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<2.0)	≤20
	ซีโอดี	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<25.0)	≤120
	สารแขวนลอย	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<5.0)	≤50
	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มิลลิกรัม/ลิตร	188	≤3,000
	ไนโตรเจนทั้งหมดในรูปที่เคเอ็น	มิลลิกรัม/ลิตร	<LOQ	≤100, ≤50 <sup>3/</sup>
	ความเป็นกรดและด่าง	-	7.4	5.5-9.0
	แคดเมียม	มิลลิกรัม/ลิตร Cd	ตรวจไม่พบ (<0.001)	≤0.03
	ตะกั่ว	มิลลิกรัม/ลิตร Pb	0.004	≤0.2
	ปรอท	มิลลิกรัม/ลิตร Hg	ตรวจไม่พบ (<0.0005)	≤0.005
	คลอรีนคงเหลือ	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<0.01)	≤1
	อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	32	≤40
	น้ำมันและไขมัน	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<3)	≤5

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560  
<sup>3/</sup> ค่าควบคุมที่กำหนดในรายงาน EIA ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว  
<LOQ : <Level of quantitation (ไนโตรเจนทั้งหมดในรูปที่เคเอ็น ≥1.5 และ <5.0 มิลลิกรัม/ลิตร)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชัย บัวสด  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธรณีสวษ์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอมรรัตน์ พุทธาภิสิทธิ์ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-145-จ-0009  
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

### ตารางที่ 3-23 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ระหว่าง: วันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

สถานีติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน <sup>1/ , 2/</sup>
2. จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) : รางระบายน้ำทะเล	บีโอดี	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<2.0)	≤20
	ซีโอดี	มิลลิกรัม/ลิตร	72.4	≤120
	สารแขวนลอย	มิลลิกรัม/ลิตร	6.4	≤50
	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	มิลลิกรัม/ลิตร	32,400	≤38,620 <sup>3/</sup>
	ไนโตรเจนทั้งหมดในรูปทีเคเอ็น	มิลลิกรัม/ลิตร	<LOQ	≤100
	ความเป็นกรดและด่าง	-	8.0	5.5-9.0
	แคดเมียม	มิลลิกรัม/ลิตร Cd	ตรวจไม่พบ (<0.001)	≤0.03
	ตะกั่ว	มิลลิกรัม/ลิตร Pb	0.006	≤0.2
	ปรอท	มิลลิกรัม/ลิตร Hg	ตรวจไม่พบ (<0.0005)	≤0.005
	คลอรีนคงเหลือ	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<0.01)	≤1
	อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	27	≤40
	น้ำมันและไขมัน	มิลลิกรัม/ลิตร	ตรวจไม่พบ (<3)	≤5

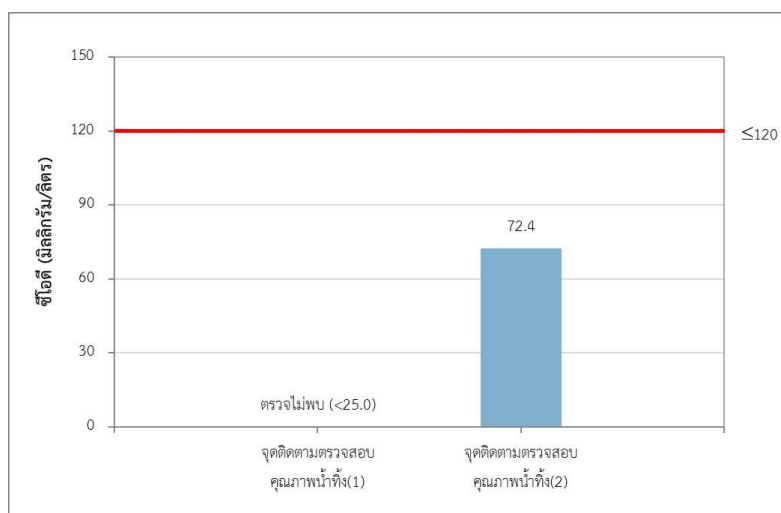
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560  
<sup>3/</sup> กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะ  
ระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร (ค่าของแข็งละลายน้ำ  
ทั้งหมดในน้ำทะเลของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งตรวจวัดในเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีค่าเท่ากับ 33,620 มิลลิกรัมต่อลิตร)  
<LOQ : <Level of quantitation (ไนโตรเจนทั้งหมดในรูปทีเคเอ็น ≥1.5 และ <5.0 มิลลิกรัม/ลิตร)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชัย บัวสด  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธรณีสวรงค์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอมรรัตน์ พุทธาภิ เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-145-จ-0009  
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

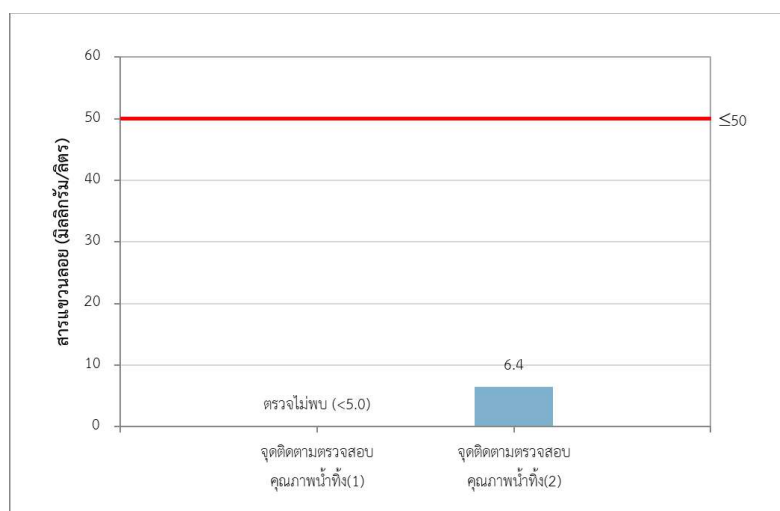




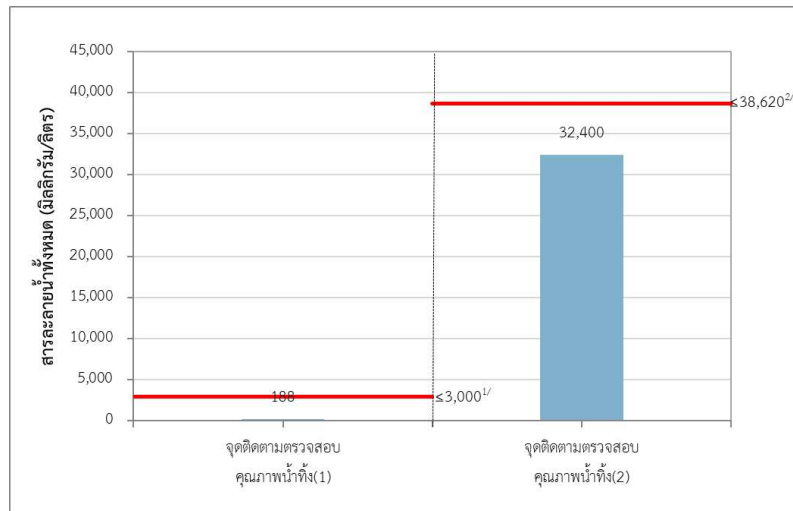
รูปที่ 3-44 ค่าพีเอชของน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-45 ค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง

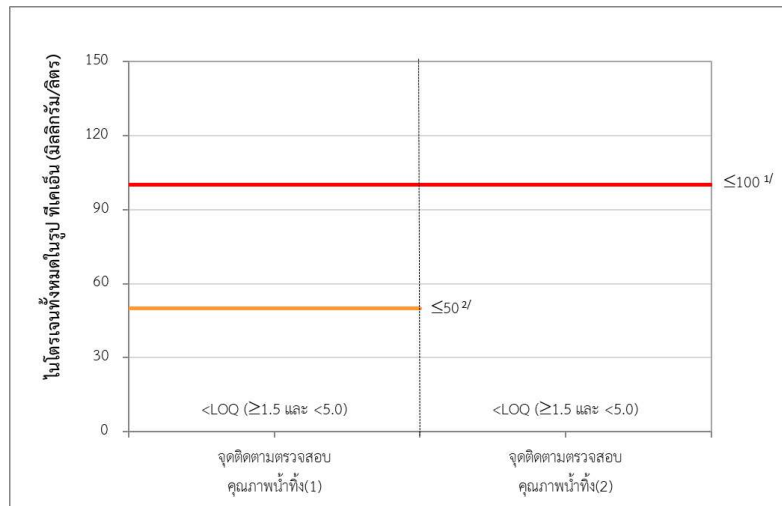


รูปที่ 3-46 สารแขวนลอยในน้ำทิ้ง



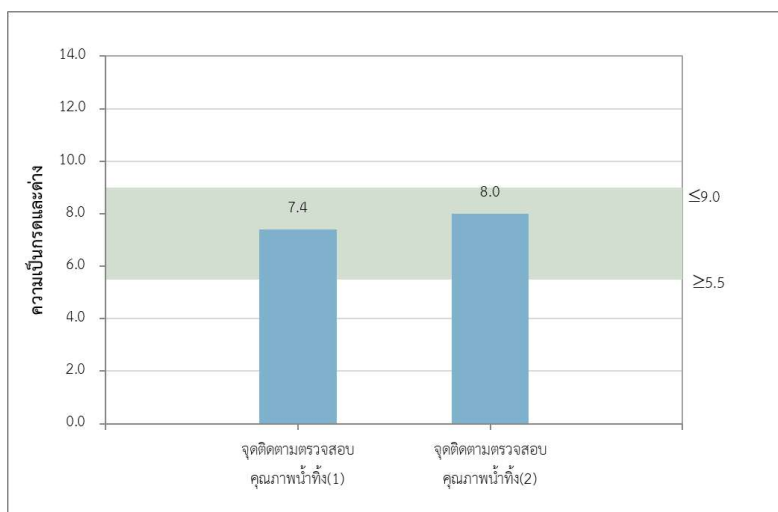
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ค่าสารละลายน้ำทิ้งทั้งหมดน้อยกว่าหรือเท่ากับ 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร  
<sup>2/</sup> กรณีระบายแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเลของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งตรวจวัดในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีค่าเท่ากับ 33,620 มิลลิกรัมต่อลิตร)

รูปที่ 3-47 สารละลายน้ำทิ้งหมดในน้ำทิ้ง



หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560  
<sup>2/</sup> ค่าควบคุมที่กำหนดในรายงาน EIA ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

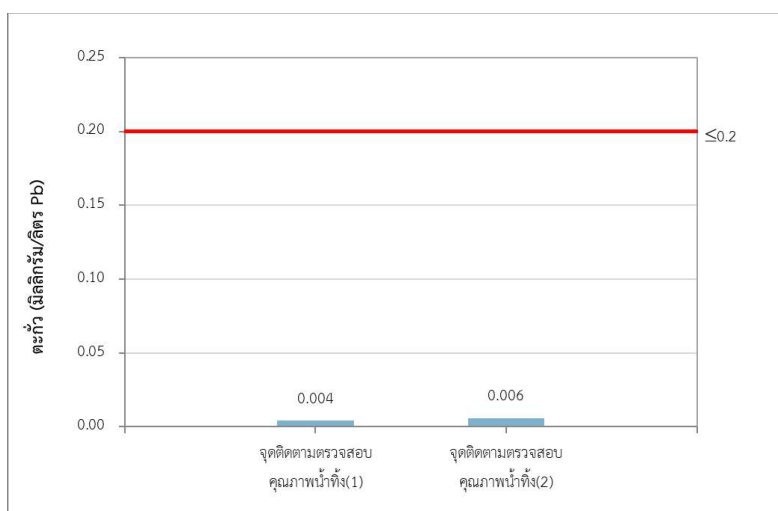
รูปที่ 3-48 ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง



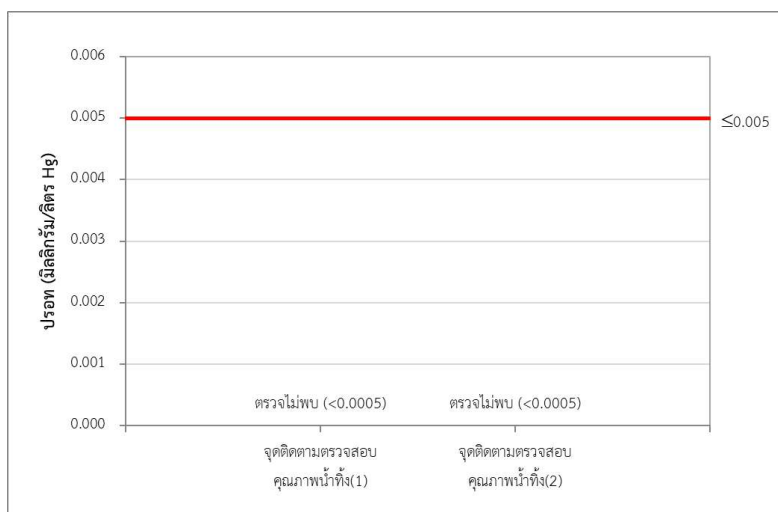
รูปที่ 3-49 ความเป็นกรด-ด่างของน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-50 ปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง



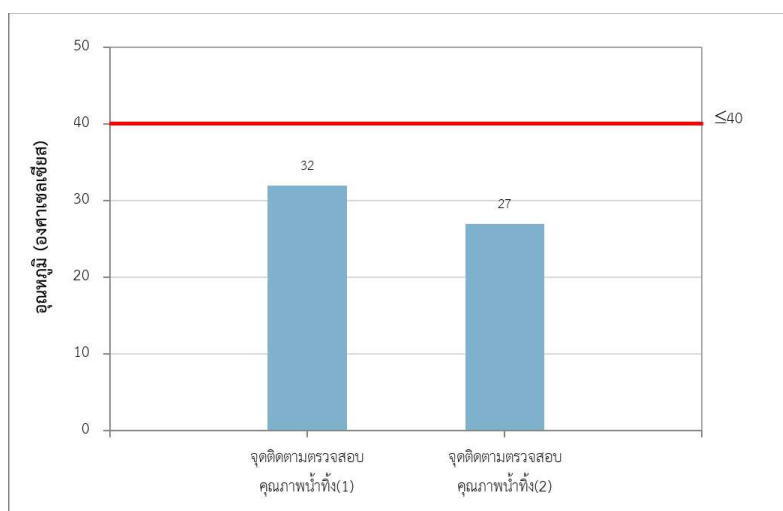
รูปที่ 3-51 ปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง



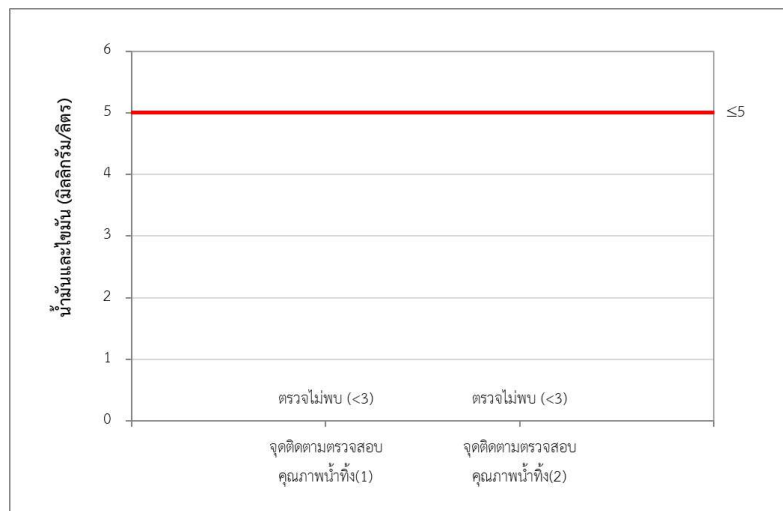
รูปที่ 3-52 ปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-53 คลอรีนคองเกลือในน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-54 แอมโมเนียของน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-55 น้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง

### 3.3.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ซึ่งดำเนินการเก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2 สถานี ได้แก่ หนึ่ง บริเวณจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (1) ซึ่งเป็นจุดระบายน้ำทิ้งที่ผ่านออกจากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนนำกลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่ และ สอง จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) ซึ่งเป็นจุดปลายของรางระบายน้ำ (Portion D) ก่อนระบายน้ำออกนอกโครงการลงสู่ทะเล ซึ่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) นี้จะเป็นจุดที่รองรับน้ำทะเลที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อเปลี่ยนสถานะของ LNG เหลวให้กลายเป็นก๊าซ ซึ่งผลการตรวจสอบพบว่า ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง ประกอบด้วย ความเป็นกรด-ด่าง บีโอดี ซีโอดี สารแขวนลอย สารละลายน้ำทั้งหมด ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น น้ำมันและไขมัน โปรท แคดเมียม ตะกั่ว อลูมิเนียม และคลอรีนคงเหลือ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และค่าไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ (1) (ระบบบำบัดน้ำเสีย) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงาน EIA ของโครงการ

ในกรณีของสารละลายน้ำทิ้งหมดบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ (2) (รางระบายน้ำทะเล) ที่มีค่าสูงนั้น ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ซึ่งระบุไว้ว่ากรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยค่าสารละลายน้ำทิ้งหมดในน้ำทะเลของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งตรวจวัดในเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีค่าเท่ากับ 33,620 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐานของค่าสารละลายน้ำทิ้งหมดบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการ (2) จึงมีค่าเท่ากับ 38,620 มิลลิกรัมต่อลิตร ซึ่งจากผลการตรวจสอบพบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

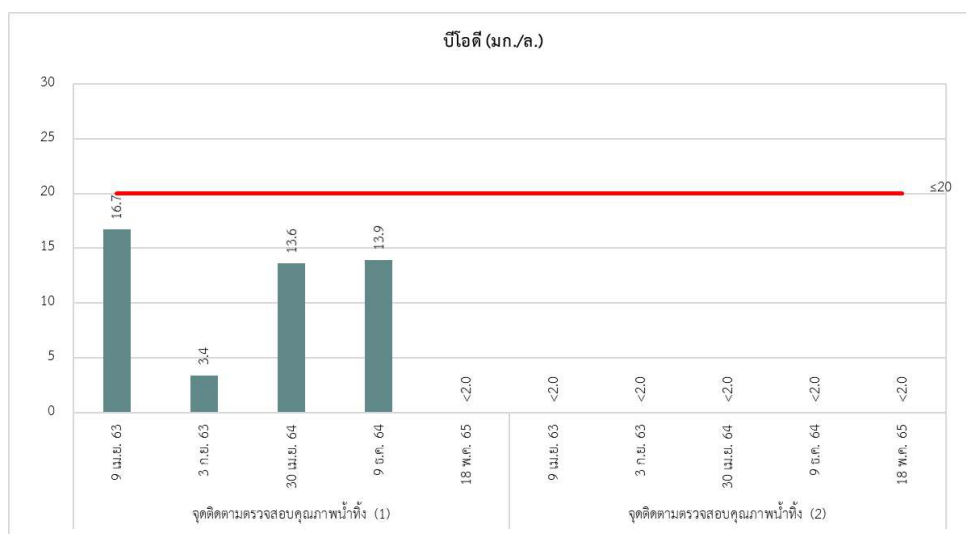
### 3.3.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ในระยะดำเนินการ วันที่ 9 เมษายน พ.ศ. 2563, วันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2563, วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2564, วันที่ 9 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (1) และจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และเกณฑ์ที่กำหนดในรายงาน EIA ของโครงการ โดยผลการติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกัน ดังแสดงในตารางที่ 3-24 และรูปที่ 3-56 ถึงรูปที่ 3-67

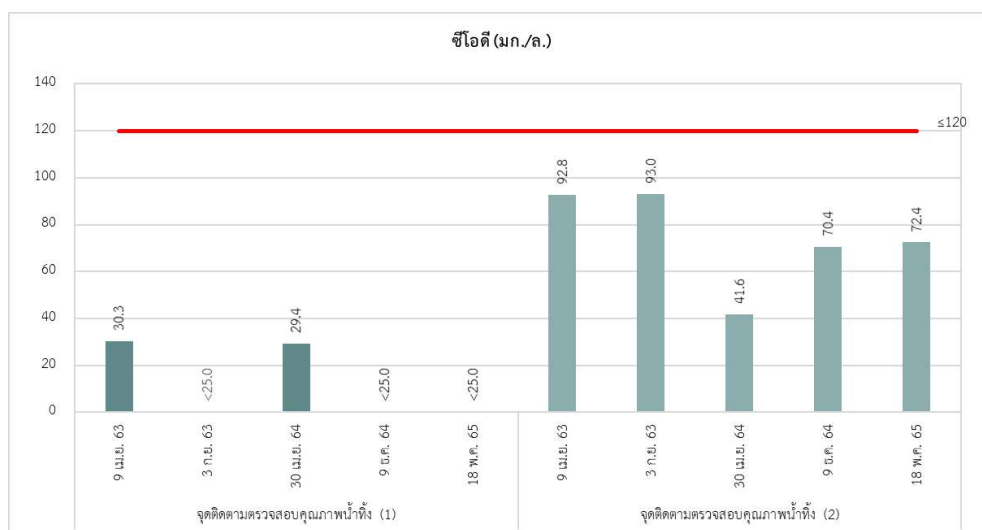
ตารางที่ 3-24 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

สถานี	ช่วงเวลาเก็บตัวอย่าง	ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง												
		บีโอดี (มก./ล.)	ซีโอดี (มก./ล.)	สารแขวนลอย (มก./ล.)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มก./ล.)		ไนโตรเจน ในรูปทีเคเอ็น (มก./ล.)	ความเป็นกรด และด่าง	แคดเมียม (มก./ล. Cd)	ตะกั่ว (มก./ล. Pb)	ปรอท (มก./ล. Hg)	คลอรีนคลอโรฟอร์ม (มก./ล.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	น้ำมันและไขมัน (มก./ล.)
จุดติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง (1)	9 เม.ย. 63	16.7	<25.0	<5.0	266	-	6.1	6.8	<0.001	<0.003	<0.0005	<0.1	32	<3
	3 ก.ย. 63	3.4	<25.0	<5.0	294	-	<LOQ <sup>4/</sup>	7.3	<0.001	<0.003	<0.0005	<0.01	29	<3
	30 เม.ย. 64	13.6	29.4	10.4	235	-	18.4	7.6	<0.002	<0.015	<0.0005	<0.1	32	<3
	9 ธ.ค. 64	13.9	<25.0	<5.0	246	-	11.4	7.8	<0.002	<0.015	<0.0005	<0.1	28	<3
	18 พ.ค. 65	<2.0	<25.0	<5.0	188	-	<LOQ <sup>4/</sup>	7.4	<0.001	0.004	<0.0005	<0.01	32	<3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<2.0-16.7	<25.0-29.4	<5.0-10.4	188-294	-	<LOQ <sup>4/</sup> -18.4	6.8-7.8	<0.001-<0.002	<0.003-0.004	<0.0005	<0.01-<0.1	28-32	<3
จุดติดตามตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง (2)	9 เม.ย. 63	<2.0	94.6	6.2	-	33,500	<1.5	7.8	<0.001	<0.003	<0.0005	<0.1	31	<3
	3 ก.ย. 63	<2.0	54.6	<5.0	-	35,260	<LOQ <sup>4/</sup>	8.3	<0.001	<0.003	<0.0005	<0.01	26	<3
	30 เม.ย. 64	<2.0	41.6	12.3	-	35,020	<LOQ <sup>4/</sup>	7.9	<0.002	<0.015	0.0005	<0.1	27	<3
	9 ธ.ค. 64	<2.0	70.4	<5.0	-	34,078	<1.5	7.3	<0.002	<0.015	<0.0005	<0.1	25	<3
	18 พ.ค. 65	<2.0	72.4	6.4	-	32,400	<LOQ <sup>4/</sup>	8.0	<0.001	0.006	<0.0005	<0.01	27	<3
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<2.0	41.6-94.6	<5.0-12.3	-	32,400-35,260	<1.5-<LOQ <sup>4/</sup>	7.3-8.3	<0.001-<0.002	<0.003-<0.006	<0.0005-0.0005	<0.01-<0.1	25-31	<3
มาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>		≤20	≤120	≤50	≤3,000	<sup>3/</sup>	≤100	5.5-9.0	≤0.03	≤0.2	≤0.005	≤1	≤40	≤5

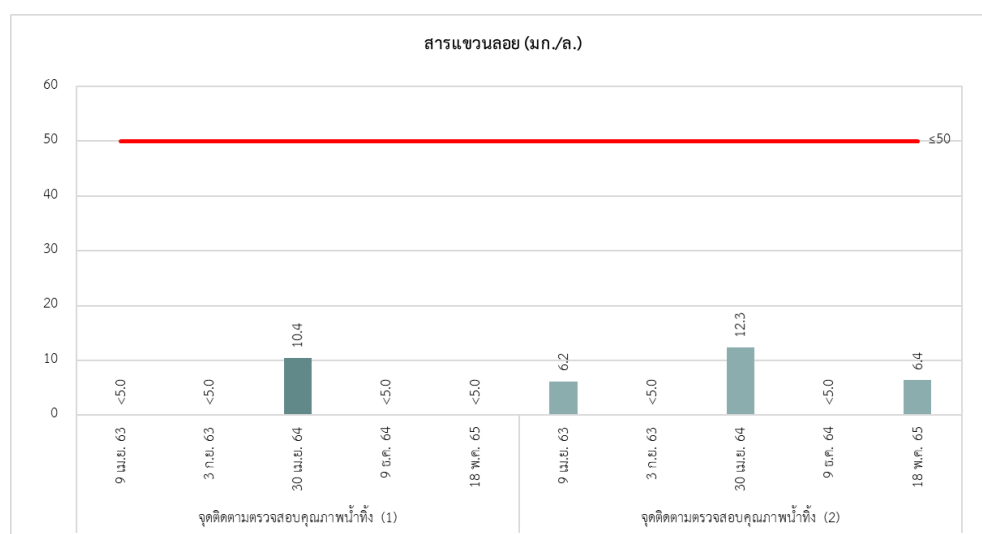
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560  
<sup>3/</sup> กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร  
มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2563 (มี.ค.) : 41,900 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 36,900 มก./ล.)  
มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2563 (พ.ย.) : 42,020 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 37,020 มก./ล.)  
มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2564 (เม.ย.) : 40,440 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 37,440 มก./ล.)  
มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2564 (ธ.ค.) : 40,150 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 35,150 มก./ล.)  
มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2565 (เม.ย.) : 38,620 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 33,620 มก./ล.)  
<sup>4/</sup> <LOQ : <Level of Quantitation (ไนโตรเจนในรูปทีเคเอ็น ≥1.5 และ <5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบค่าบีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

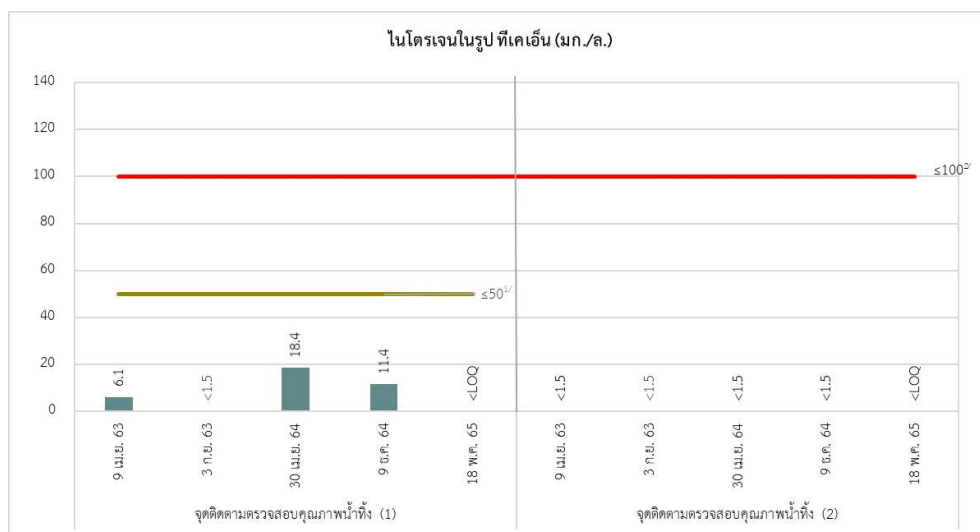




**หมายเหตุ** มาตรฐานสารละลายน้ำทั้งหมดสำหรับจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง(2): กรณีน้ำทิ้งซึ่งระบายออกจากโรงงานสู่แหล่งน้ำที่มีความเค็มมากกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งจะต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2563 (มี.ค.) : 41,900 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 36,900 มก./ล.)  
 มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2563 (พ.ย.) : 42,020 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 37,020 มก./ล.)  
 มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2564 (เม.ย.) : 40,440 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 37,440 มก./ล.)  
 มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2564 (ธ.ค.) : 40,150 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 35,150 มก./ล.)  
 มาตรฐาน ในปี พ.ศ. 2565 (เม.ย.) : 38,620 มก./ล. (ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล มีค่าเท่ากับ 33,620 มก./ล.)

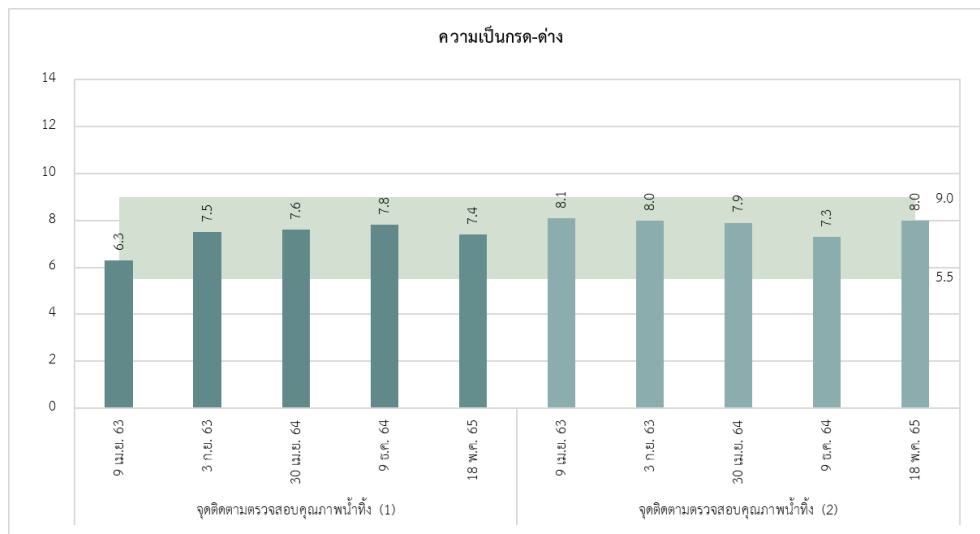
**รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบสารละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565**



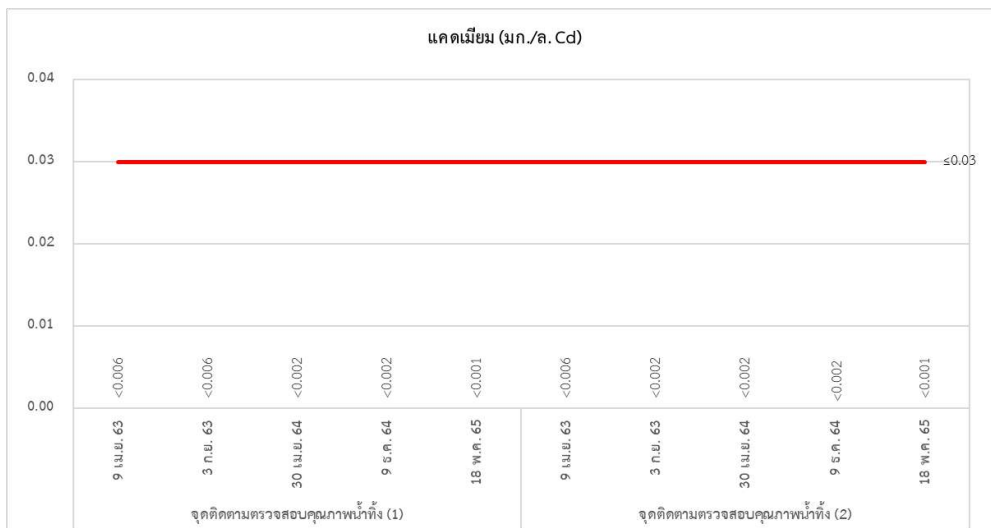
**หมายเหตุ:** <sup>1/</sup> ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

<sup>2/</sup> ค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

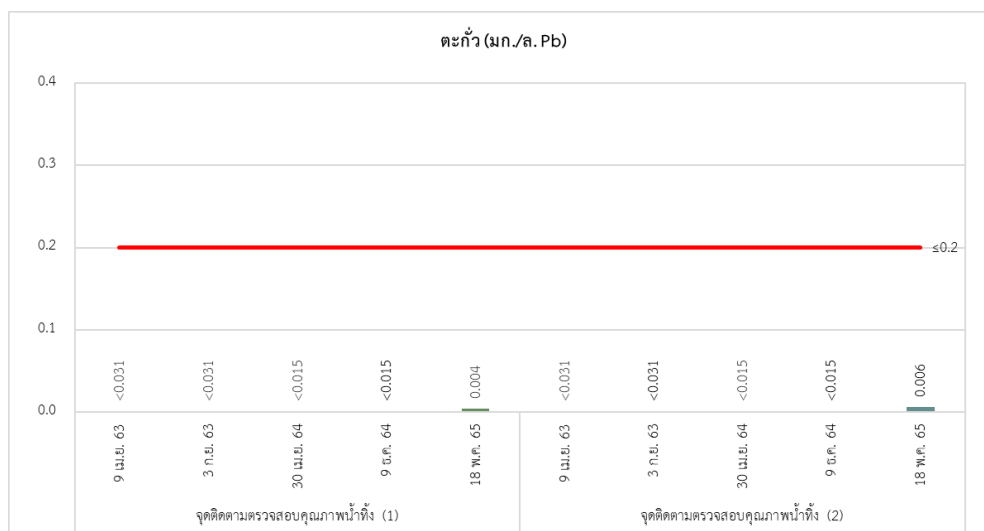
**รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบไนโตรเจนในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565**



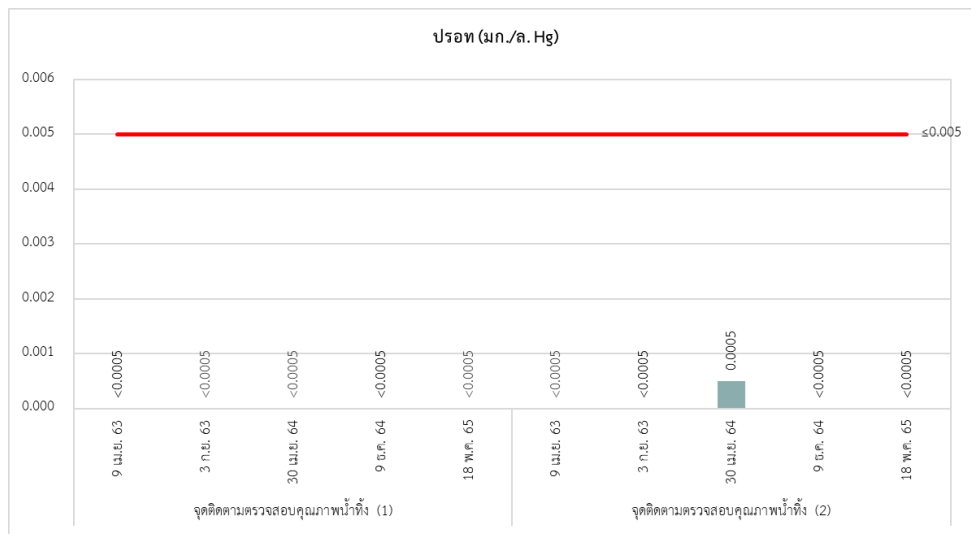
รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบความเป็นกรดและด่างของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



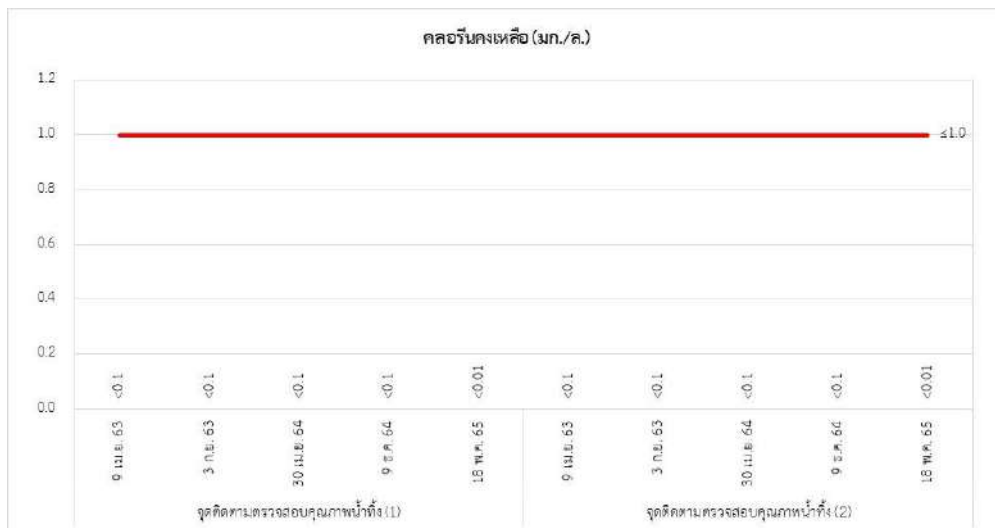
รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



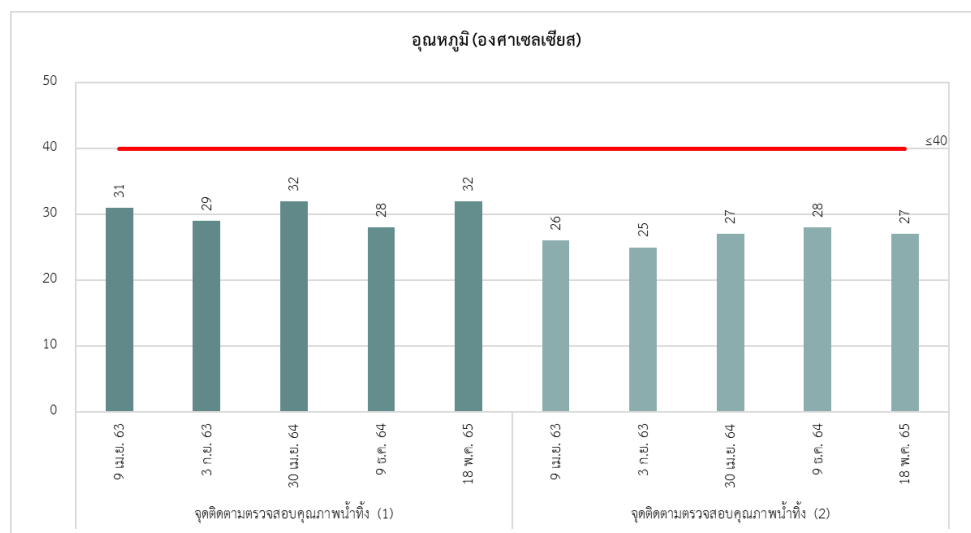
รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



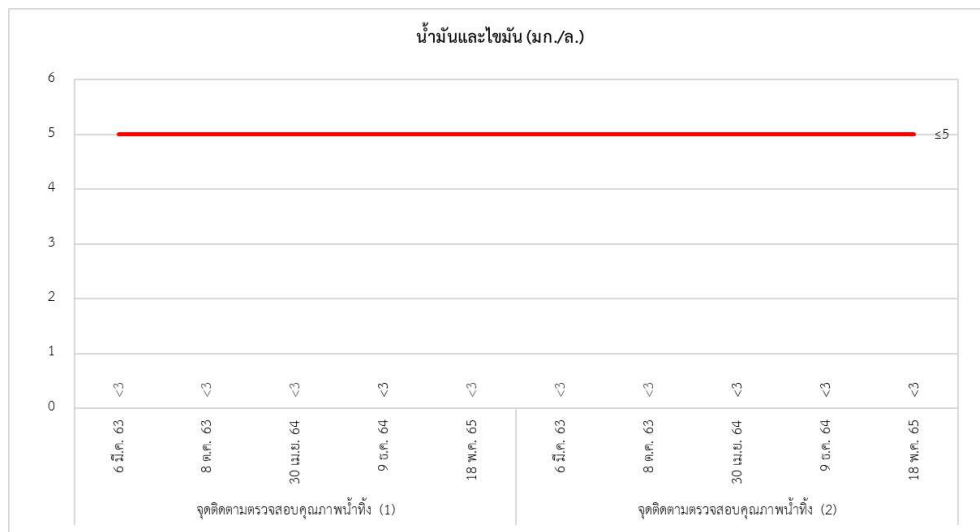
รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบคลอไรนคงเหลือในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบอุณหภูมิของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

### 3.4 การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งกำหนดให้มีการบันทึกข้อมูลการคมนาคม (ปริมาณจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และจำนวน/สาเหตุของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นของโครงการ) โดยมีรายละเอียดผลการดำเนินการดังนี้

#### 3.4.1 การดำเนินการด้านคมนาคม

กิจกรรมด้านคมนาคมของโครงการ จะประกอบด้วย การบันทึกจำนวนรถขนส่งสารเคมี และการผ่านเข้า-ออกของรถพนักงานในบริษัทและบุคคลภายนอก ทั้งนี้เนื่องจากโครงการเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าระบบปิด ดังนั้นจึงมีการใช้สารเคมีสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าในปริมาณไม่มาก โดยสารเคมีที่ใช้ จะใช้สำหรับเติมกรณีที่มีการพร่องของสารเคมีในระบบเท่านั้น โดยจะมีการขนส่งสารเคมีเฉลี่ย 1 เที่ยว/ปี

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยไว้ประจำรถบรรทุกสารเคมี โดยเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย เพื่อเป็นข้อมูลการจัดการ ในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ และกำหนดให้บริษัทติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน

#### 3.4.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล

- **วิธีการเก็บข้อมูลด้านการคมนาคม**

ทำการจดบันทึกปริมาณจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทของยานพาหนะ โดยเจ้าหน้าที่โครงการตลอดระยะเวลาดำเนินการ

- **วิธีการเก็บข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ**

ทำการจดบันทึกและรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ และช่วงเวลาที่เกิดเหตุ ลงในรายงานการเกิดอุบัติเหตุบริเวณพื้นที่โครงการ ในระยะดำเนินการโดยเจ้าหน้าที่โครงการ

### 3.4.3 ผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมและสถิติอุบัติเหตุ

- **ด้านคมนาคม**

จากการติดตามตรวจสอบปริมาณรถผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีรถขนส่งสารเคมีเข้าพื้นที่โครงการและไม่มีรถพนักงานเข้า-ออกพื้นที่โครงการ เนื่องจากบริษัทฯ ได้จัดให้มีลานจอดรถสำหรับพนักงานและผู้ที่มาติดต่อด้านนอกพื้นที่ปฏิบัติการ

- **สถิติอุบัติเหตุ**

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบอุบัติเหตุจากการคมนาคมของโครงการ เนื่องจากไม่มีรถขนส่งไม่มีสารเคมีเข้าพื้นที่โครงการและไม่มีรถพนักงานเข้า-ออกพื้นที่โครงการ

### 3.4.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม

ผลการบันทึกจำนวนรถที่ผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีรถขนส่งสารเคมีเข้าพื้นที่โครงการและไม่มีรถพนักงานเข้า-ออกพื้นที่โครงการ เนื่องจากบริษัทฯ ได้จัดให้มีลานจอดรถสำหรับพนักงานและผู้ที่มาติดต่อด้านนอกพื้นที่ปฏิบัติการ

สำหรับผลการเก็บข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบอุบัติเหตุจากการคมนาคมของโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคมนาคมอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันอย่างผลกระทบจากการคมนาคมของโครงการต่อชุมชนใกล้เคียง

## 3.5 การติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งกำหนดมีการติดตามตรวจสอบชนิด และปริมาณกากของเสียแต่ละประเภทที่เกิดขึ้น รวมทั้งวิธีการกำจัด และสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตของโครงการ โดยมีรายละเอียดการดำเนินงาน ดังนี้

### 3.5.1 การดำเนินการจัดการกากของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นแบ่งตามแหล่งกำเนิดได้ 3 ประเภทหลัก ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป ของเสียไม่อันตราย และของเสียอันตราย

สำหรับมูลฝอยทั่วไป เป็นของเสียที่เกิดจากจากพนักงานและอาคารสำนักงาน (โดยพนักงานของโครงการเป็นชุดเดียวกับที่ทำงานภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติ) บริษัทฯ ได้ประสานงานให้สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมและกำจัดขยะทั่วไปจากบ้านเรือน สถานประกอบการ สำนักงานในนิคมอุตสาหกรรม และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในพื้นที่รับผิดชอบมารับไปกำจัดสัปดาห์ละ 3-4 ครั้ง และจะเพิ่มความถี่ในการขนส่งไปกำจัดให้มากขึ้นในกรณีที่ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปเกิดขึ้นปริมาณมาก เพื่อมิให้มีกากของเสียเหลือตกค้างในพื้นที่โครงการ โดยทางสำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุดจะนำมูลฝอยเหล่านี้ไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบต่อไป ดังแสดงในรูปที่ 3-68 ถึงรูปที่ 3-70 นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายให้มีการคัดแยกของเสียและนำกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุด จึงมีการคัดแยกมูลฝอยไฮเดรล เช่น ลังกระดาษ ขวดน้ำพลาสติก ซึ่งเป็นมูลฝอยที่มีปริมาณน้อย บริษัทฯ ได้คัดแยกและรวบรวมไว้ที่อาคารรวบรวมของเสียเพื่อให้บริษัทที่มารับซื้อเก็บรวบรวมต่อไป ดังแสดงในรูปที่ 3-71

สำหรับของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตราย จากการซ่อมบำรุงภายในโครงการ โครงการได้ขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และประสานงานกับบริษัทที่ได้ขึ้นทะเบียนถูกต้องกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งมีการติดตั้งระบบติดตาม GPS ในการขนส่งกากของเสีย

อันตรายเป็นผู้รับไปดำเนินการกำจัด รวมถึงมีการกำหนดมาตรการควบคุมเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการนำของเสียอันตรายไปกำจัดอย่างถูกต้อง



รูปที่ 3-68 ภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทภายใน



รูปที่ 3-69 การจัดเก็บขยะรีไซเคิล



รูปที่ 3-70 อาคารรวบรวมของเสีย



รูปที่ 3-71 ตัวอย่างการจัดเก็บรวบรวมมูลฝอย  
โดยสำนักเทศบาลเมืองมาบตาพุด

### 3.5.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล

วิธีการสำรวจชนิดและปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น จะดำเนินการแยกตามประเภทของของเสีย รวมถึงสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตของโครงการ ซึ่งบันทึกข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่โครงการในแบบบันทึกข้อมูลเป็นรายเดือน

### 3.5.3 ผลการติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย

ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ซึ่งแบ่งตามประเภทของของเสีย ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป ของเสียไม่อันตราย และของเสียอันตราย ซึ่งของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจะมีการบันทึกรายละเอียดประเภทและปริมาณเป็นรายเดือน โดยมีผลการติดตามตรวจสอบ ดังนี้

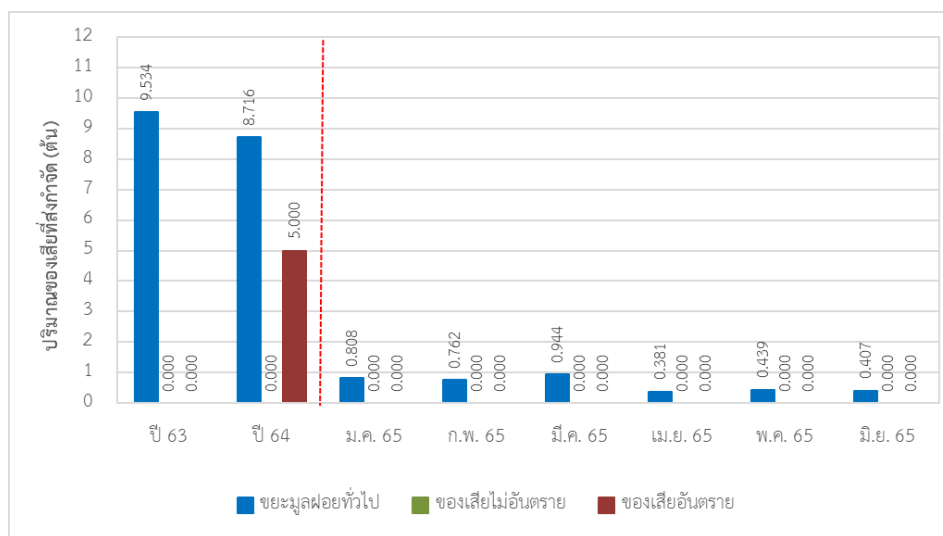
ปริมาณของเสียทั้งหมดที่ส่งกำจัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 มีปริมาณ 3,740 ตัน โดยเป็นประเภทขยะมูลฝอยทั่วไป ปริมาณ 3,740 ตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 100 ของปริมาณของเสียที่ส่งกำจัดทั้งหมด

ทั้งนี้รายละเอียดปริมาณของเสียที่ส่งกำจัดแสดงดังตารางที่ 3-25 และรูปที่ 3-72

ตารางที่ 3-25 ผลการบันทึกปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ประเภทกาก ของเสีย	ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด (ตัน)						รวม (ตัน)	รวม (ร้อยละ)
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน		
• ขยะมูลฝอยทั่วไป	0.807	0.762	0.944	0.381	0.438	0.407	3.740	100
• ของเสียไม่อันตราย	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0
• ของเสียอันตราย	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0
<b>รวม</b>	<b>0.807</b>	<b>0.762</b>	<b>0.944</b>	<b>0.381</b>	<b>0.438</b>	<b>0.407</b>	<b>3.740</b>	<b>100</b>

หมายเหตุ : รวบรวมและบันทึกข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



รูปที่ 3-72 ชนิดและปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563- 2565

#### 3.5.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย

จากผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสียสามารถพิจารณาถึงแนวโน้มของปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่ามีปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปที่ส่งกำจัดทั้งหมด 3.740 ตัน เฉลี่ยประมาณ 0.623 ตัน/เดือน มีปริมาณใกล้เคียงกันในแต่ละเดือน ซึ่งสอดคล้องตามจำนวนพนักงานในพื้นที่โครงการในช่วงดังกล่าว และไม่มีการขนส่งของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายไปกำจัด

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดมาตรการควบคุมด้านการจัดการกากของเสีย พร้อมทั้งปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดเพื่อลดการเกิดและการสะสมของเสียอันตรายที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานและต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้อย่างรัดกุม สำหรับการจัดการของเสียของเสียอันตรายและของเสียไม่อันตรายที่เกิดขึ้นนั้น โครงการจะประสานงานให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีการติดตั้งระบบ GPS ในระบบการขนส่งของเสียอันตรายรับไปดำเนินการกำจัด เพื่อควบคุมการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาล

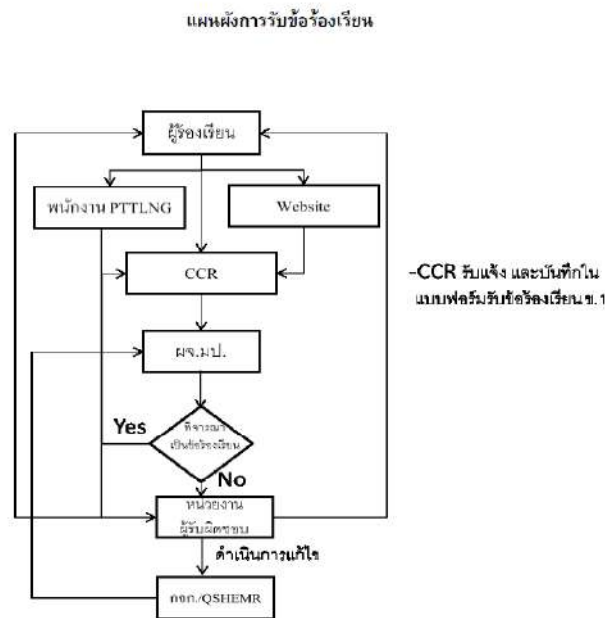
### 3.6 การติดตามตรวจสอบด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

#### 3.6.1 การรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน

การติดตามตรวจสอบด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งกำหนดให้บันทึกข้อร้องเรียนของชุมชน ทุกสัปดาห์ตลอดระยะเวลาโครงการ โดยในรายงานฉบับนี้จะนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบข้อร้องเรียนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### 3.6.2 การดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน

โครงการจัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอนและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนรวมทั้งผู้รับผิดชอบ (เอกสารแนบ 4) ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จ โครงการจะแจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ



ที่มา : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด, 2558

รูปที่ 3-73 แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน

#### 3.6.3 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล

การเก็บรวบรวมข้อมูลด้านการร้องเรียน โดยดำเนินการบันทึกจำนวนและสาเหตุการร้องเรียนตลอดเส้นทางการขนส่งและบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งดำเนินการโดยเจ้าหน้าที่ของโครงการ

#### 3.6.4 ผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน

ผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามี การร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด



### 3.6.5 สรุปผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน

การรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคมอย่างครบถ้วน เช่น มีส่วนร่วมสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานของโครงการและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้ชุมชนรับทราบอย่างต่อเนื่อง เป็นต้น

## 3.7 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ประกอบด้วย การตรวจวัดตามกฎกระทรวงฯ ปีละ 2 ครั้ง และการบันทึกสถิติอุบัติเหตุระหว่างการทำงาน และข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดินหายใจของพนักงาน โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานดังนี้

### 3.7.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎกระทรวงฯ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ให้เป็นไปตามกฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ปีละ 2 ครั้ง โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

### 3.7.2 แผนการดำเนินงาน

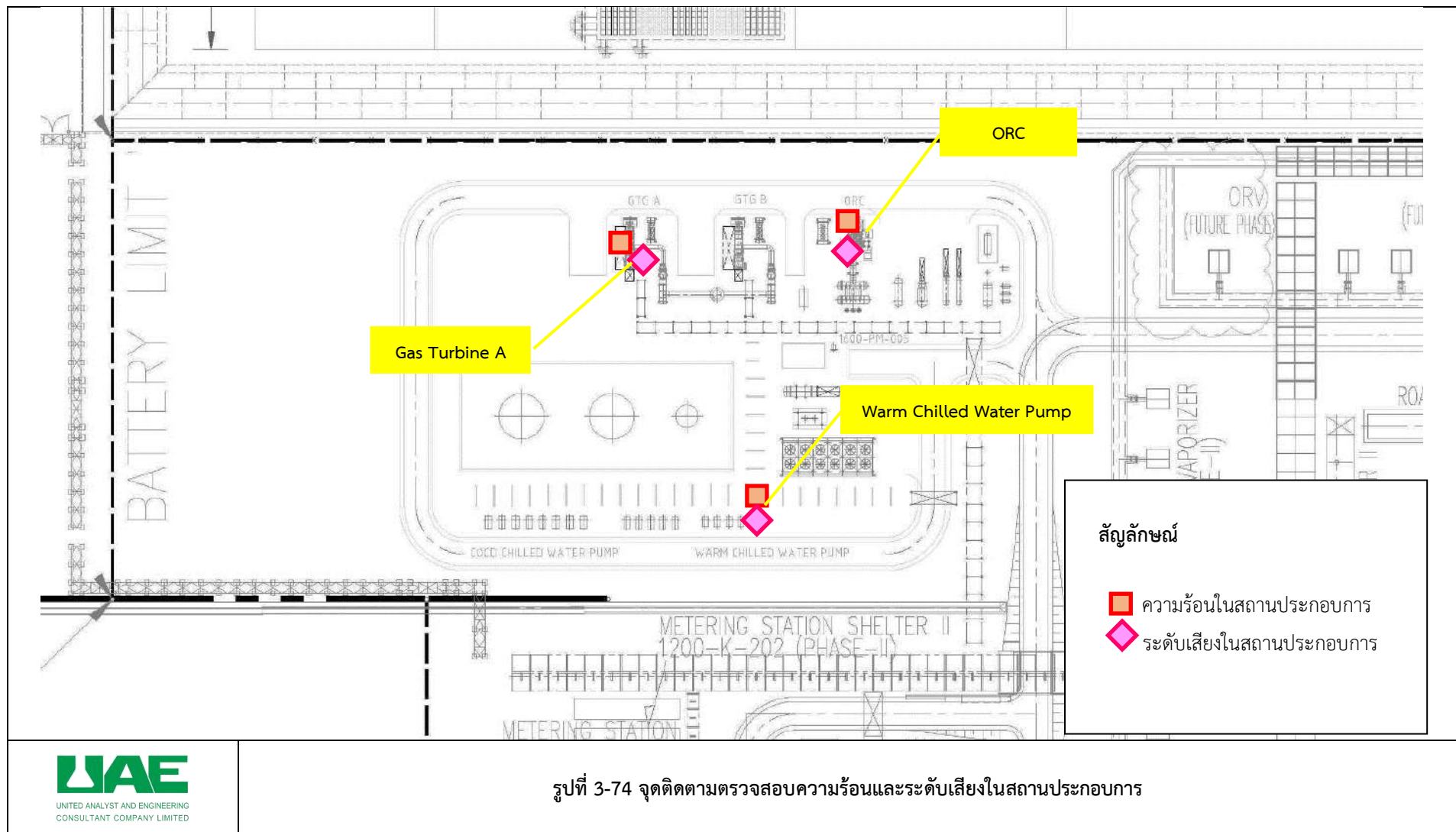
การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ให้เป็นไปตามกฎกระทรวงฯ ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการในเดือนเมษายน พ.ศ. 2565 ดังรายละเอียดแผนการติดตามตรวจสอบแสดงในตารางที่ 3-26

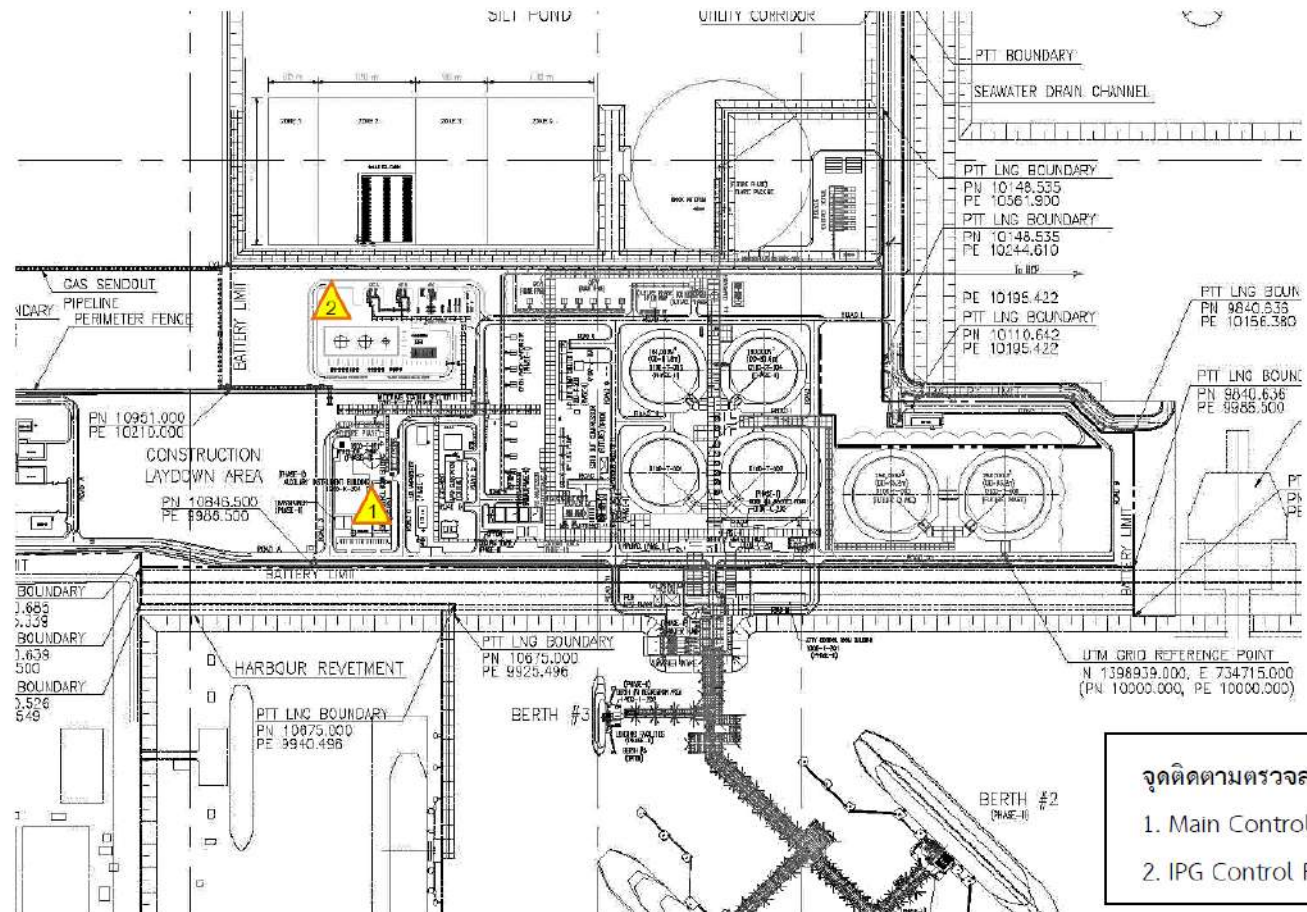
ตารางที่ 3-26 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎกระทรวงฯ

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ดัชนี	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	วันที่ตรวจสอบ
1. ความร้อนในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"><li>- อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ</li><li>- อุณหภูมิกระเปาะแห้ง</li><li>- อุณหภูมิแบล็คโกลบ</li><li>- อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ</li></ul>	1. Gas Turbine A 2. ORC 3. Warm Chilled Water Pump	28-29 เม.ย. 65
2. ความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"><li>- ความเข้มของแสงสว่าง</li></ul>	1. Main Control Room 2. IPG Control Room	28 เม.ย. 65
3. ระดับเสียงในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"><li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง</li><li>- ระดับเสียงสูงสุด</li></ul>	1. Gas Turbine A 2. ORC 3. Warm Chilled Water Pump	28 เม.ย. 65

### 3.7.3 แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎกระทรวงฯ

แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการแสดงดังรูปที่ 3-74 และรูปที่ 3-75





### 3.7.4 วิธีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายฯ

#### 1) วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนด้วยเครื่องตรวจสอบอุณหภูมิชนิด Globe Thermometer ยี่ห้อ Sibata โดยติดตามตรวจสอบอุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ อุณหภูมิกระเปาะแห้ง และอุณหภูมิแบบลอคโกลบ แล้วนำค่าที่ติดตามตรวจสอบมาคำนวณหาค่า Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) ด้วยสมการ

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) \text{ (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)}$$

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) \text{ (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)}$$

เมื่อ NWB = อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)  
DB = อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)  
GT = อุณหภูมิแบบลอคโกลบ (องศาเซลเซียส)

นำค่าที่วัดได้มาคำนวณค่า WBGT เฉลี่ย ด้วยสมการ

$$WBGT_{\text{เฉลี่ย}} = \frac{(WBGT_1 \times t_1) + (WBGT_2 \times t_2) + (WBGT_3 \times t_3) + \dots + (WBGT_n \times t_n)}{t_1 + t_2 + t_3 + \dots + t_n}$$

เมื่อ WBGT<sub>R1</sub>R = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1, t<sub>R1</sub>R = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1  
WBGT<sub>R2</sub>R = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2, t<sub>R2</sub>R = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2  
WBGT<sub>Rn</sub>R = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n, t<sub>Rn</sub>R = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n



Gas Turbine A



ORC

รูปที่ 3-76 การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ



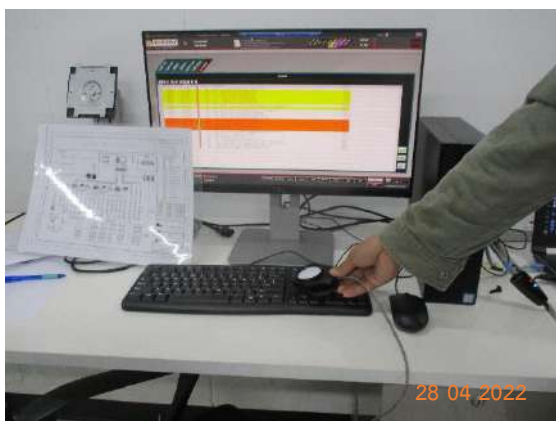


Warm Chilled Water Pump

รูปที่ 3-76 (ต่อ) การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

## 2) วิธีการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการโดยใช้เครื่องวัดความเข้มของแสงสว่าง (Lux Meter) ยี่ห้อ ExTech Lux รุ่น EA 30 เป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ตามวิธีในประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (ลงวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2561) แล้วนำผลมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (ลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561)



Main Control Room



IPG Control Room

รูปที่ 3-77 การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

## 3) วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq, 8 \text{ hrs.}}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ยี่ห้อ Rion รุ่น NL-21 ประเทศญี่ปุ่น เป็นมาตรฐานระดับเสียง Type 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 60651 และ 60804 (ปัจจุบันเปลี่ยนเป็น IEC 61672) มีความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง  $\pm 0.5 \text{ dB(A)}$  ติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนสูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร รัศมีโดยรอบ 1.0 เมตร ไม่มีสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียง ติด Wind Screen ที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วย

เครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่ศูนย์ถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่ ศูนย์ถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq\ 8\ hrs}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{Amax}$ ) ในพื้นที่ ปฏิบัติงาน



Gas Turbine A



ORC



Warm Chilled Water Pump

รูปที่ 3-78 การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

### 3.7.5 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ

#### 1) ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565 ซึ่งเป็นลักษณะงาน ปานกลางจำนวน 3 จุด พบว่า อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบเฉลี่ย มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการ บริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 3-27

#### 2) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 ในช่วงเวลา กลางวัน จำนวน 2 จุด พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดในประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 3-28

### 3) การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 จำนวน 3 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดในประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) และกฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 3-29

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานียรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานียรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ระหว่าง: วันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลา	อุณหภูมิ กระเปาะเปียกตามธรรมชาติ	อุณหภูมิ กระเปาะแห้ง	อุณหภูมิ แบลคโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ	อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบเฉลี่ย
							งานปานกลาง
1. Gas Turbine A (คุณศราวุธ สิริมงคล)	28 เม.ย. 65	10:15-12:15 น.	27.7	33.5	34.7	29.8	29.8
2. ORC (คุณศราวุธ สิริมงคล)	28 เม.ย. 65	13:20-15:20 น.	29.0	36.0	36.9	31.4	31.4
3. Warm Chilled Water Pump (คุณธนีสร์ ลือไหล)	29 เม.ย. 65	10:00-12:00 น.	27.5	30.6	31.7	28.7	28.7
มาตรฐาน <sup>1/</sup>			-	-	-	-	≤32
หน่วย			องศาเซลเซียส				

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> กฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ผู้ติดตามตรวจสอบ: : นายชูชัย ล้ออุทัย

ผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

บริษัทผู้ตรวจวิเคราะห์ : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2763-2828



**ตารางที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ**

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ระหว่าง: วันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ ความเข้มของแสงสว่าง	มาตรฐาน <sup>1/</sup>	ลักษณะงาน/พื้นที่ ปฏิบัติงาน
1. Main Control Room	9:20 น.	455	400-500	จอมอนิเตอร์
2. IPG Control Room	9:21 น.	437	400-500	จอมอนิเตอร์
หน่วย		ลักซ์		-

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)  
ผู้ติดตามตรวจสอบ: : นายชูชัย ล้ออุทัย  
ผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์  
บริษัทผู้ตรวจวิเคราะห์ : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2763-2828

**ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ**

โครงการ หน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565  
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine A, ORC และ Warm Chilled Water Pump  
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 734705 1400017, 47P 734707 1399977 และ 47P 734626 1399976

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่	เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ	
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1. Gas Turbine A	28 เม.ย. 65	09:01-17:01 น.	75.0	109
2. ORC	28 เม.ย. 65	09:08-17:08 น.	77.1	101
3. Warm Chilled Water Pump	28 เม.ย. 65	09:11-17:11 น.	79.9	86.2
มาตรฐาน			≤85 <sup>1/</sup>	≤115 <sup>2/</sup>
หน่วย			เดซิเบล (เอ)	

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน  
<sup>2/</sup> กฎกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559  
ผู้ติดตามตรวจสอบ: : นายชูชัย ล้ออุทัย  
ผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์  
บริษัทผู้ตรวจวิเคราะห์ : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด  
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2763-2828

**3.7.6 สถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย**

โครงการได้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย รวมถึงด้านสาธารณสุข เพื่อป้องกันและลดผลกระทบในการเกิดอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน และการเจ็บป่วยของพนักงาน ดังนี้

**ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย เช่น**

1) ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ใช้งานให้อยู่ในสภาพที่พร้อมสำหรับการใช้งาน โดยจะมีการตรวจสอบภายในของโครงการ และจากบริษัทภายนอกเป็นประจำทุกเดือน ดังรูปที่ 3-79 (เอกสารแนบ 16)

2) กำหนดแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน (Emergency Response Procedure) เพื่อตอบสนองกรณีฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 1 เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และมีแผนการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 ดังรูปที่ 3-80 (เอกสารแนบ 22)

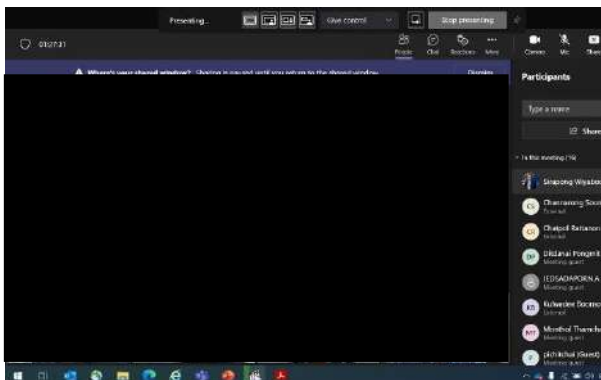


รูปที่ 3-79 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ



รูปที่ 3-80 การฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน ระดับ 1

3) จัดให้มีการฝึกอบรม ระเบียบความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงจัดทำคู่มือความปลอดภัยให้กับพนักงาน เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติด้านความปลอดภัย ดังรูปที่ 3-81 ถึงรูปที่ 3-82 (เอกสารแนบ 18 และเอกสารแนบ 19)



รูปที่ 3-81 การอบรมความปลอดภัยแก่พนักงาน



รูปที่ 3-82 คู่มือด้านความปลอดภัย

- 4) การจัดเตรียมรถฉุกเฉินและรถดับเพลิง โดยใช้ร่วมกับกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ดังรูปที่ 3-83



รูปที่ 3-83 รถฉุกเฉิน และรถดับเพลิง

#### ด้านสาธารณสุข เช่น

1) การจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะในบริเวณพื้นที่โครงการมากเพียงพอสำหรับจำนวนคนงานตามที่กฎหมายกำหนดไว้ โดยข้อมูลจำนวนพนักงานงานเฉลี่ย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 มีจำนวนพนักงาน 213 คน (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565) เป็นพนักงานชาย 166 คน และพนักงานหญิง 47 คน ซึ่งโครงการได้จัดให้มีห้องน้ำ-ห้องส้วมไว้รองรับจำนวน 64 ห้อง (ห้องน้ำชาย 28 ห้อง และห้องน้ำหญิง 36 ห้อง รวมถึงมีการจัดเจ้าหน้าที่เพื่อดูแลทำความสะอาดเป็นประจำทุกวัน

2) การให้ความรู้ และคำแนะนำในการป้องกันโรคแก่พนักงาน โดยการแจกเอกสารการให้ความรู้เรื่องโรคติดต่อ การติดป้ายประกาศ ป้ายรณรงค์ป้องกันโรคติดต่อต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ การจัดการบรรยายเกี่ยวกับการป้องกันโรคติดต่อ รวมถึงการดูแลสุขภาพพนักงาน (ดังรูปที่ 3-84)



รูปที่ 3-84 การให้ความรู้เกี่ยวกับการสุขภาพ

3) จัดเตรียมห้องปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเจ้าหน้าที่พยาบาลในการตรวจรักษาโรคประจำโครงการ ระหว่างเวลา 08:30-17:30 น. ทุกวันจันทร์ถึงศุกร์ (ดังรูปที่ 3-85 ถึงรูปที่ 3-87) นอกจากนี้โครงการได้ประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง โรงพยาบาลระยอง โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ โรงพยาบาลบ้านฉาง และโรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารีระยอง เพื่อส่งต่อผู้ป่วย ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินกับพนักงาน รวมทั้งการรับบริการเกี่ยวกับการให้คำปรึกษาด้านสุขภาพและการฝึกอบรมด้านต่างๆ (ดังเอกสารแนบ 25 ถึงเอกสารแนบ 27)



รูปที่ 3-85 ห้องปฐมพยาบาล



รูปที่ 3-86 พยาบาลประจำ ภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 3-87 เวชภัณฑ์และยา

5) จัดการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกซึ่งในปี พ.ศ. 2565 มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 โดยกำหนดรายการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงจากการปฏิบัติงาน รวมถึงปฏิบัติตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องกำหนดแบบสมุดสุขภาพฯ ปีพ.ศ. 2551

4) จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) โครงการได้มีมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) (เอกสารแนบ 30) พร้อมทั้งกำชับและควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดและสม่ำเสมอ ได้แก่ การตรวจโควิด-19 ด้วย Antigen Test Kit (ATK) ก่อนเข้าพื้นที่โครงการไม่เกิน 72 ชั่วโมงและแสดงผลการฉีดยาวัคซีนอย่างน้อย 2 เข็มของผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อก่อนเข้าพื้นที่โครงการ จัดเตรียมเจลแอลกอฮอล์ตามพื้นที่ต่างๆ การสวมใส่หน้ากากอนามัยและสุ่มตรวจการตรวจโควิด-19 พนักงานด้วย Antigen Test Kit (ATK) ก่อนเริ่มงานทุกสัปดาห์ ดังรูปที่ 3-88 ถึงรูปที่ 3-89



รูปที่ 3-88 จัดเตรียมเจลแอลกอฮอล์ตามพื้นที่ต่างๆ



รูปที่ 3-89 การสวมใส่หน้ากากอนามัย

### 3.7.7 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล

การรวบรวมข้อมูลด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ได้แก่ และการบันทึกสถิติอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน และข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดินหายใจของพนักงาน โดยเจ้าหน้าที่ของโครงการ

### 3.7.8 ผลการติดตามตรวจสอบสถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย

#### 1) สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ผลการติดตามตรวจสอบสถิติการเกิดอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน ในพื้นที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีอุบัติการณ์/อุบัติเหตุเกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว ดังแสดงในตารางที่ 3-30

ตารางที่ 3-30 ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติการณ์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ประเภทของอุบัติการณ์	ปี 2565						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
เสียชีวิต (Fatality)	0	0	0	0	0	0	0
สูญเสียเวลาการทำงาน (Lost Time Incident)	0	0	0	0	0	0	0
ต้องให้แพทย์รักษา (Medical Treatment Case)	0	0	0	0	0	0	0
จำกัดการทำงาน (Restricted Work Case)	0	0	0	0	0	0	0
การปฐมพยาบาล (First Aid Case)	0	0	0	0	0	0	0
สิ่งแวดล้อม (Environment Incident)	0	0	0	0	0	0	0
ยานพาหนะ (Motor Vehicle Incident)	0	0	0	0	0	0	0
ไฟหรือระเบิด (Fire & Explosion)	0	0	0	0	0	0	0
สร้างความเสียหายต่อทรัพย์สิน (Property Damage)	0	0	0	0	0	0	0
มีความเสี่ยงเกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near Misses)	0	0	0	0	0	0	0
ความปลอดภัย, การลักขโมย, การรบกวน (Security Breach, Theft, Local Disturbance)	0	0	0	0	0	0	0
อื่นๆ (Others)	0	0	0	0	0	0	0
<b>รวม (ครั้ง)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

หมายเหตุ: รวบรวมและบันทึกข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565)

#### 2) สถิติการเจ็บป่วย

ผลการติดตามตรวจสอบสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าลักษณะการเจ็บป่วยของพนักงานที่พบมากที่สุด คือ กลุ่มอาการของกระดูกและกล้ามเนื้อ รองลงมาคือ กลุ่มอาการของไขข้อ ไอ, จาม, มีน้ำมูก โดยไม่พบการเจ็บป่วยที่เกิดจากการทำงาน แสดงดังตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-31 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ประเภทของการเจ็บป่วย	ปี 2565						รวม
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	
กลุ่มอาการของไข้หวัด ไอ, จาม, มีน้ำมูก	4	3	1	3	6	6	23
กลุ่มอาการของระบบทางเดินอาหาร เช่น ปวดท้อง, ท้องเสีย	8	4	2	0	2	3	19
กลุ่มอาการของกระดูกและกล้ามเนื้อ	4	1	7	3	5	5	25
อาการของภูมิแพ้และผื่นแพ้ทางผิวหนัง	1	0	2	2	1	3	9
อาการของระบบทางเดินปัสสาวะและระบบสืบพันธุ์	0	0	2	1	1	1	5
ปวดศีรษะ/ไมเกรน	1	5	3	2	1	1	13
ระบบไหลเวียนโลหิต	0	0	0	0	0	0	0
กลุ่มอาการทางตา	3	8	3	1	4	0	19
อาการของระบบหู คอ จมูก เช่น หูอักเสบ ทอลซิล ไส้หลอด	0	0	1	2	1	4	8
อาการในช่องปากและฟัน	0	3	5	2	1	0	11
อุบัติเหตุ/บาดเจ็บในงาน	0	0	0	0	0	0	0
ทำแผล	5	3	1	0	0	0	9
อื่นๆ เช่น เบิกยา	0	0	1	2	0	0	3
<b>รวม (ครั้ง)</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>18</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>144</b>

หมายเหตุ: รวบรวมและบันทึกข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565)

### 3.7.9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย การตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียง ในสถานประกอบการ ตามกฎกระทรวงฯ ระหว่างวันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559, ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

สำหรับสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุ/อุบัติเหตุนานในที่โครงการ สำหรับสถิติการเจ็บป่วย พบว่าพนักงานส่วนใหญ่ป่วยด้วยกลุ่มอาการของกระดูกและกล้ามเนื้อ รองลงมาคือกลุ่มอาการของไข้หวัด ไอ, จาม, มีน้ำมูก อย่างไรก็ตามการเจ็บป่วยดังกล่าวไม่ได้เกิดจากการทำงาน ทั้งนี้โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยจากผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย รวมถึงสาธารณสุข และสุขภาพอย่างครบถ้วน เช่น การจัดให้มีเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำพื้นที่โครงการ การจัดเตรียมเวชภัณฑ์ยา และห้องปฐมพยาบาล การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งมีการตรวจสอบการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ การอบรมความปลอดภัยสำหรับพนักงานใหม่ทุกคน การจัดให้มีการฝึกซ้อมระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อเตรียมความพร้อม เป็นต้น

ซึ่งผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมถึงการเพิ่มมาตรการการตรวจสอบและกำกับ ควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการ สามารถควบคุมและป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการโครงการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้อยู่ในระดับต่ำได้



### 3.7.10 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

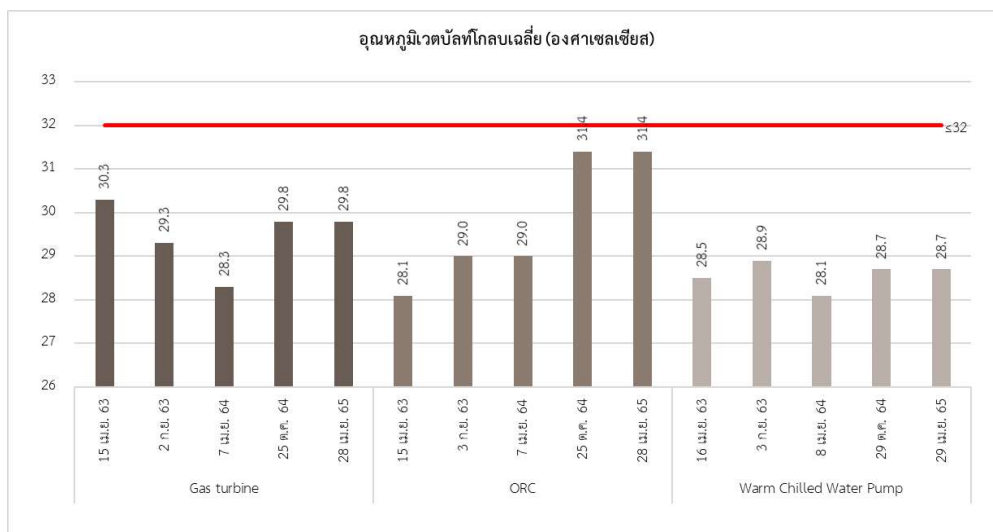
#### 1) ความร้อนในสถานประกอบการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่าพบว่าอุณหภูมิเวตบัลท์โกลบเฉลี่ย ทั้ง 3 สถานี มีแนวโน้มคงที่ เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32 และรูปที่ 3-90

ตารางที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่	อุณหภูมิเวตบัลท์โกลบเฉลี่ย (องศาเซลเซียส)
1. Gas Turbine	15 เม.ย. 63	30.3
	2 ก.ย. 63	29.3
	7 เม.ย. 64	28.3
	25 ต.ค. 64	29.8
	28 เม.ย. 65	29.8
2. ORC	15 เม.ย. 63	28.1
	3 ก.ย. 63	29.0
	7 เม.ย. 64	29.0
	25 ต.ค. 64	31.4
	28 เม.ย. 65	31.4
3. Warm Chilled Water Pump	16 เม.ย. 63	28.5
	3 ก.ย. 63	28.9
	8 เม.ย. 64	28.1
	29 ต.ค. 64	28.7
	28 เม.ย. 65	28.7
มาตรฐาน <sup>1/</sup>		32

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> กฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-90 ความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

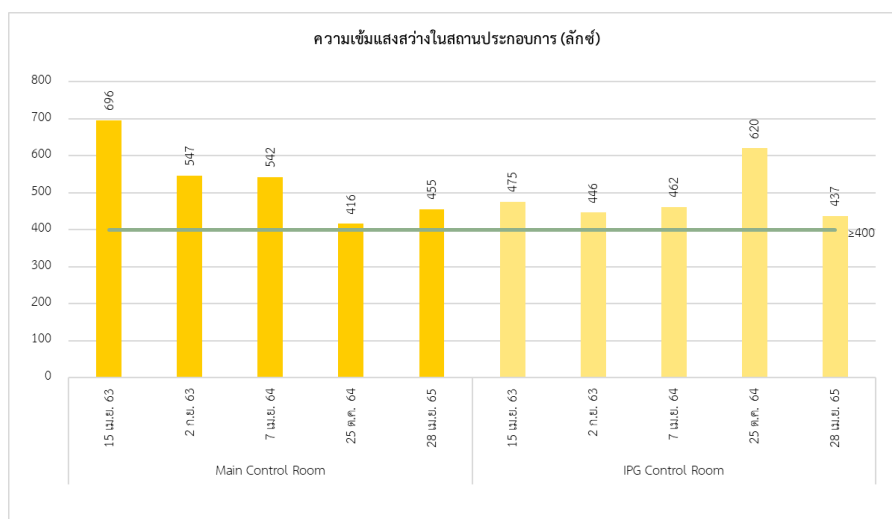
## 2) ความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่าความเข้มของแสงสว่าง บริเวณ Main Control Room มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณ IPG Control Room มีแนวโน้มลดลง โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-33 และรูปที่ 3-91

ตารางที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)
1. Main Control Room	15 เม.ย. 63	696
	2 ก.ย. 63	547
	7 เม.ย. 64	542
	25 ต.ค. 64	416
	28 เม.ย. 65	455
2. IPG Control Room	15 เม.ย. 63	475
	3 ก.ย. 63	446
	7 เม.ย. 64	462
	25 ต.ค. 64	620
	28 เม.ย. 65	437
มาตรฐาน <sup>1/</sup>		400-500

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)



รูปที่ 3-91 ความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

## 3) ระดับเสียงในสถานประกอบการ

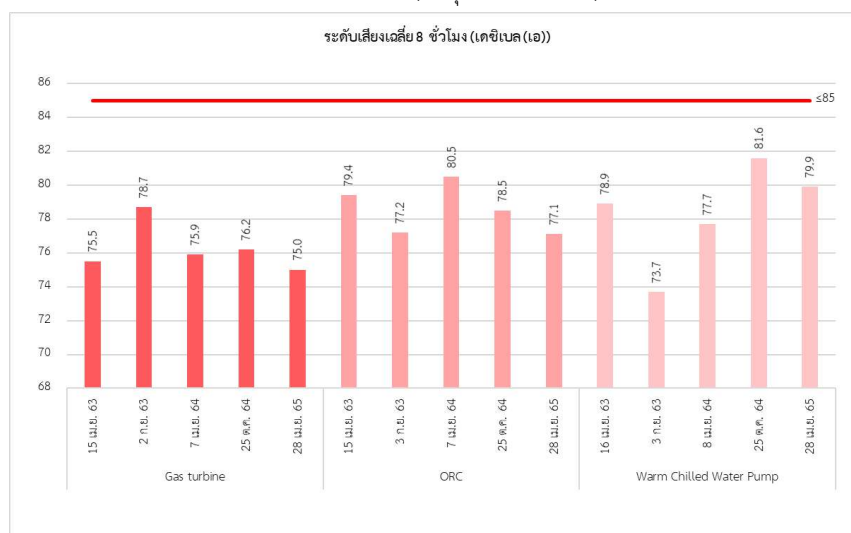
จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทุกสถานี มีแนวโน้มลดลงเล็กน้อย ในขณะที่ระดับเสียงสูงสุด ทุกสถานีมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยสรุปผลได้ดัง ตารางที่ 3-34 และรูปที่ 3-92 ถึงรูปที่ 3-93



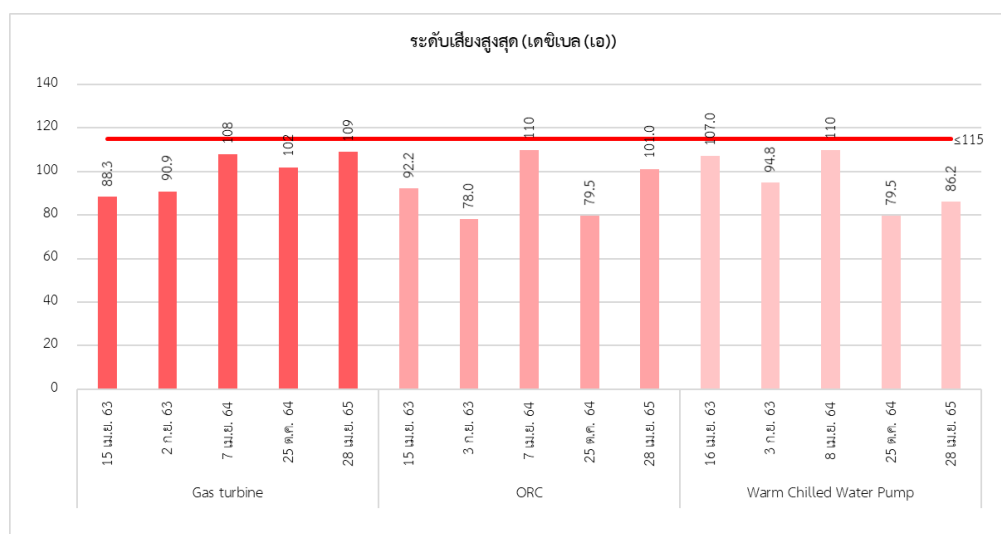
ตารางที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1. Gas Turbine	15 เม.ย. 63	75.5	88.3
	2 ก.ย. 63	78.7	90.9
	7 เม.ย. 64	75.9	108
	25 ต.ค. 64	76.2	102
	28 เม.ย. 65	75.0	109
2. ORC	15 เม.ย. 63	79.4	92.2
	3 ก.ย. 63	77.2	78.0
	7 เม.ย. 64	80.5	110
	25 ต.ค. 64	78.5	79.5
	28 เม.ย. 65	77.1	101
3. Warm Chilled Water Pump	16 เม.ย. 63	78.9	107
	3 ก.ย. 63	73.7	94.8
	8 เม.ย. 64	77.7	110
	25 ต.ค. 64	81.6	79.5
	28 เม.ย. 65	79.9	86.2
มาตรฐาน		≤85 <sup>1/</sup>	≤115 <sup>2/</sup>
หน่วย		เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ : 1/ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561)  
2/ กฎกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (17 ตุลาคม พ.ศ. 2559)



รูปที่ 3-92 ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-93 ระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

---

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) พบว่าโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) โดยสามารถสรุปผลการปฏิบัติได้ดังนี้

#### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปอย่างครบถ้วน โดยปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ รวมถึงควบคุมให้เป็นไปตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง เพื่อติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมา ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด

#### 4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ โดยบริษัทฯ ได้จัดการประชุมคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (คณะทำงานติดตามฯ) เพื่อดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในบริเวณพื้นที่โครงการ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านความเห็นชอบแล้ว ซึ่งคณะทำงานติดตามฯ ดังกล่าว ประกอบด้วย ผู้แทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ผู้แทนจากชุมชนและกลุ่มประมงบริเวณใกล้เคียงโครงการ และผู้แทนจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ทั้งนี้ จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ จึงได้จัดการประชุมคณะทำงานติดตามฯ ผ่านทางการประชุมในรูปแบบออนไลน์ (Microsoft Teams Application) เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 และวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2565

นอกจากนี้บริษัท ยูเออี ในฐานะบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการได้ติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่ระบุไว้ครบถ้วนทั้ง 12 ประเด็น ประกอบด้วย คุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การระบายน้ำ สภาพ

เศรษฐกิจ-สังคม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สาธารณสุขและสุขภาพ อันตรายร้ายแรง พื้นที่สีเขียว และการมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์

#### 4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานียรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท ยูเออี ในฐานะบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบได้ ดังนี้

##### 1) การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดตากวนคองคาราม ระหว่างวันที่ 11-18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ตามลำดับ ค่าฝุ่นละอองรวมและฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จากปล่องระบายมลสารของโครงการ คือปล่อง Common Stack จำนวน 1 ปล่อง (Full Load) เมื่อคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) พบว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากระบบ CEMs พบว่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub>) และก๊าซออกซิเจนรายชั่วโมงที่ตรวจวัดได้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 มีค่าระหว่าง 0.00-40.93 ส่วนในล้านส่วนและ 14.79-21.26 %O<sub>2</sub> ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

##### 2) การติดตามตรวจสอบระดับเสียง

จากผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ระหว่างวันที่ 24-25 มีนาคม พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการและวัดตากวนคองคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วด้านเหนือของโครงการและวัดดาวกวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 23-30 มีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่ามีค่าอยู่ในมาตรฐาน

### 3) การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ซึ่งดำเนินการเก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2 สถานี ได้แก่ หนึ่ง บริเวณจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (1) ซึ่งเป็นจุดระบายน้ำทิ้งที่ผ่านออกจากระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการก่อนนำกลับมาใช้ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่ และ สอง จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) ซึ่งเป็นจุดปลายของรางระบายน้ำ (Portion D) ก่อนระบายน้ำออกนอกโครงการลงสู่ทะเล ซึ่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (2) นี้ จะเป็นจุดที่รองรับน้ำทะเลที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อเปลี่ยนสถานะของ LNG เหลวให้กลายเป็นก๊าซ ซึ่งผลการตรวจสอบพบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง ประกอบด้วย ความเป็นกรด-ด่าง บีโอดี ซีโอดี สารแขวนลอย สารละลายน้ำทั้งหมด ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น น้ำมันและไขมัน โปรท แคดเมียม ตะกั่ว อุณหภูมิ และคลอรีนคงเหลือ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และค่าไนโตรเจนทั้งหมดในรูปทีเคเอ็น มีค่าอยู่ในค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ

### 4) การติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม

จากการติดตามตรวจสอบปริมาณรถผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่มีรถขนส่งสารเคมีและรถพนักงานเข้า-ออกพื้นที่โครงการ เนื่องจากบริษัทฯ ได้จัดให้มีลานจอดรถสำหรับพนักงานและผู้มาติดต่อด้านนอกพื้นที่ปฏิบัติการ และไม่พบอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่ง

### 5) การติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย

จากผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสียสามารถพิจารณาถึงแนวโน้มของปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 เป็นขยะมูลฝอยทั่วไปจากอาคารสำนักงาน มีปริมาณใกล้เคียงกันในแต่ละเดือน และไม่มีรถขนส่งของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายไปกำจัด

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดมาตรการควบคุมด้านการจัดการกากของเสีย พร้อมทั้งปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดเพื่อลดการเกิดและการสะสมของเสียอันตรายที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานและต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้อย่างรัดกุม สำหรับการจัดการของเสียของเสียอันตรายและของเสียไม่อันตรายที่เกิดขึ้นนั้น โครงการจะประสานงานให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีการติดตั้งระบบ GPS ในระบบการขนส่งของเสียอันตรายรับไปดำเนินการกำจัด เพื่อควบคุมการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักสุขาภิบาล

### 6) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

จากการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการ

## 7) การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดความร้อน แสงสว่าง และเสียง ในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559, ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)

สำหรับสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุ/อุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ สำหรับสถิติการเจ็บป่วยพบว่าพนักงานส่วนใหญ่ป่วยด้วยกลุ่มอาการของกระดูกและกล้ามเนื้อ รองลงมาคือกลุ่มอาการของไข้หวัด ไอ, จาม, มีน้ำมูก อย่างไรก็ตามการเจ็บป่วยดังกล่าวไม่ได้เกิดจากการทำงาน ทั้งนี้โครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย โดยจากผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย รวมถึงสาธารณสุข และสุขภาพอย่างครบถ้วน เช่น การจัดให้มีเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำพื้นที่โครงการ การจัดเตรียมเวชภัณฑ์ยา และห้องปฐมพยาบาล การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณพื้นที่โครงการ รวมทั้งมีการตรวจสอบการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ การอบรมความปลอดภัยสำหรับพนักงานใหม่ทุกคน การจัดให้มีการฝึกซ้อมระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อเตรียมความพร้อม เป็นต้น

ซึ่งผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมถึงการเพิ่มมาตรการการตรวจสอบและกำกับ ควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการ สามารถควบคุมและป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการโครงการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้อยู่ในระดับต่ำได้

## เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 1 สำเนาจดหมายแจ้งเปิดดำเนินการ
- เอกสารแนบ 2 รายงานคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
- เอกสารแนบ 3 สำเนาจดหมายนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบ 4 ขั้นตอนการพิจารณาเรื่องร้องเรียน
- เอกสารแนบ 5 บันทึกการตรวจความเข้มข้นของก๊าซ
- เอกสารแนบ 6 รายงานผลการตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
- เอกสารแนบ 7 แผนการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
- เอกสารแนบ 8 บันทึกการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
- เอกสารแนบ 9 สำเนารายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นเสี่ยง
- เอกสารแนบ 10 แผนผังรางระบายน้ำฝน
- เอกสารแนบ 11 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยด้านสารเคมี
- เอกสารแนบ 12 สำเนาจดหมายส่งรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- เอกสารแนบ 13 แบบบันทึกปริมาณขยะ
- เอกสารแนบ 14 ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553
- เอกสารแนบ 15 เอกสารการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 16 แผนผังระบบดับเพลิงของโครงการ
- เอกสารแนบ 17 สำเนาเอกสารการเตรียมความพร้อมและระงับเหตุฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 18 สำเนาแบบบันทึกการเข้ารับการอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 19 คู่มือความปลอดภัยขนาดพกพา
- เอกสารแนบ 20 ตัวอย่างสำเนานบันทึกการแจกอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงาน
- เอกสารแนบ 21 คู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (WI)
- เอกสารแนบ 22 รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 23 สำเนานบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุหรือรายงานการเกิดอุบัติเหตุของโครงการ
- เอกสารแนบ 24 กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559



เอกสารแนบ 25 สัญญาจ้างพยาบาล

เอกสารแนบ 26 สัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน

เอกสารแนบ 27 สถิติการใช้ห้องพยาบาล

เอกสารแนบ 28 สำเนาหนังสือแจ้งประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น ก่อนที่จะเปิดดำเนินการ 1 เดือน

เอกสารแนบ 29 จดหมายแจ้งปิดปรับปรุงเพื่อซ่อมแซมระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

เอกสารแนบ 30 เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

เอกสารแนบ 1  
สำเนาจดหมายแจ้งเปิดดำเนินการ



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๕๕๕๐

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงพญาไท เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒

เรื่อง รับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างถึง แบบแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า สกพร ๖๒/๑๐๖ ลงวันที่ ๔/๑๒/๒๕๖๒

ด้วยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด) ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๕๐ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๓๗,๕๐๐.๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์ (๓๐.๐๐๐ เมกะวัตต์) เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๖๐ อายุใบอนุญาต ๕ ปี มีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่เลขที่ ๘/๑ ถนนโอ-๘ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ ๒๑๑๕๐ ได้แจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ตามแบบแจ้งเริ่มที่อ้างถึง สรุปรายละเอียดดังต่อไปนี้

ลำดับ	วัตถุประสงค์การผลิตไฟฟ้า	ระดับแรงดัน (kV)	กำลังการผลิต (MW)	ปริมาณสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (MW)	เลขที่สัญญา	COD	เวลา
๑	เพื่อใช้เองภายในอาคารหรือโรงงานซึ่งเป็นอุตสาหกรรมของตนเองหรือธุรกิจต่อเนื่อง	๑๑.๐๐	๒๗.๐๐๐	-	-	๒๐ ธันวาคม ๒๕๖๒	๘:๐๐

ในการนี้ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้รับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าของท่าน จึงได้ให้หนังสือฉบับนี้ไว้เพื่อเป็นหลักฐาน ทั้งนี้ หากท่านไม่สามารถเริ่มประกอบกิจการพลังงานได้ตามวันที่ระบุไว้ ขอให้ท่านปรับปรุงข้อมูลวันที่เริ่มประกอบกิจการพลังงานจริง (Actual Commercial Operation Date: ACOD) พร้อมแนบเอกสารหลักฐานที่การไฟฟ้าเป็นผู้ออกให้ (กรณีขายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า) ในเว็บท่าผู้ประกอบกิจการ Licensee Portal : <http://app๐๔.erc.or.th/ELicense/Login.aspx> และแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร พร้อมแจ้งเหตุผลประกอบ ภายใน ๗ วัน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม)

ผู้ช่วยเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๕ ต่อ ๕๗๕

โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

ที่ ออก 5103.1.1๔๐/๐๒1



29 ต.ค. 2562

การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย  
618 ถนนนิคมมักกะสัน แขวงมักกะสัน  
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400

เรื่อง การแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรม ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างถึง 1. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

ที่ 018/2560 ลงวันที่ 22 พฤษภาคม 2560

2. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ฉบับต่ออายุ ครั้งที่ 2 ที่ 034/2561

ลงวันที่ 17 มกราคม 2561

3. คำขอแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรม เลขที่คำขอ 1-7-0-304-00471-2562 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2562

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 และ 2 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับอนุญาตให้ประกอบอุตสาหกรรม ในเขตท่าเรืออุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ดินแปลงที่ A1.1, A5.1, A6, A7.1, G-55, A3.3, A3.4, A4.3, A4.4 เนื้อที่ประมาณ 459 ไร่ 54.90 ตารางวา เพื่อประกอบกิจการ 1.โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG) 2.ผลิตไฟฟ้า กำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ต่อมาบริษัทฯ ได้ยื่นคำขอแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรม ส่วนขยาย ครั้งที่ 4 (ดังที่อ้างถึง 3) ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ได้พิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมให้แล้ว โดยมีสิทธิกำลังเครื่องจักรในการประกอบกิจการเดิม 47,589.15 แรงม้า มีการขยายกำลังเครื่องจักรเพิ่มขึ้นในครั้งนี้อยู่ 68,241 แรงม้า รวมกำลังเครื่องจักรทั้งหมด 115,830.15 แรงม้า และมีจำนวนคนงานรวม 172 คนจึงขอให้บริษัทฯ ไปติดต่อขอรับใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมฯ พร้อมชำระค่าบริการใช้ระบบ (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม 7%) เป็นเงิน 214 บาท (สองร้อยสิบสี่บาทถ้วน) ได้ที่สำนักงานใหญ่ กนอ.ตั้งแต่วันที่ 15 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือฉบับนี้

อนึ่ง กนอ. ขอเรียนให้ทราบว่าโครงการหรือกิจกรรมใดๆ แม้ในปัจจุบันจะมีได้กำหนดเป็นประเภทโครงการหรือกิจกรรมที่มีผลกระทบอย่างรุนแรง แต่หากส่งผลกระทบต่อชุมชน หรือชุมชนมีข้อร้องเรียน และได้มีการวินิจฉัยแล้วว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อมทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ บริษัทฯ ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2552

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายกนก มาลากรอง)

วิศวกร 8 ทำการแทน

ผู้อำนวยการกองอนุญาตผู้ประกอบการ ปฏิบัติงานแทน

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ฝ่ายบริการผู้ประกอบการ

กองอนุญาตผู้ประกอบการ

โทร. 0 2253 0561 ต่อ 4447 โทรสาร 0 2650 0218, E-mail : permit@ieat.mail.go.th



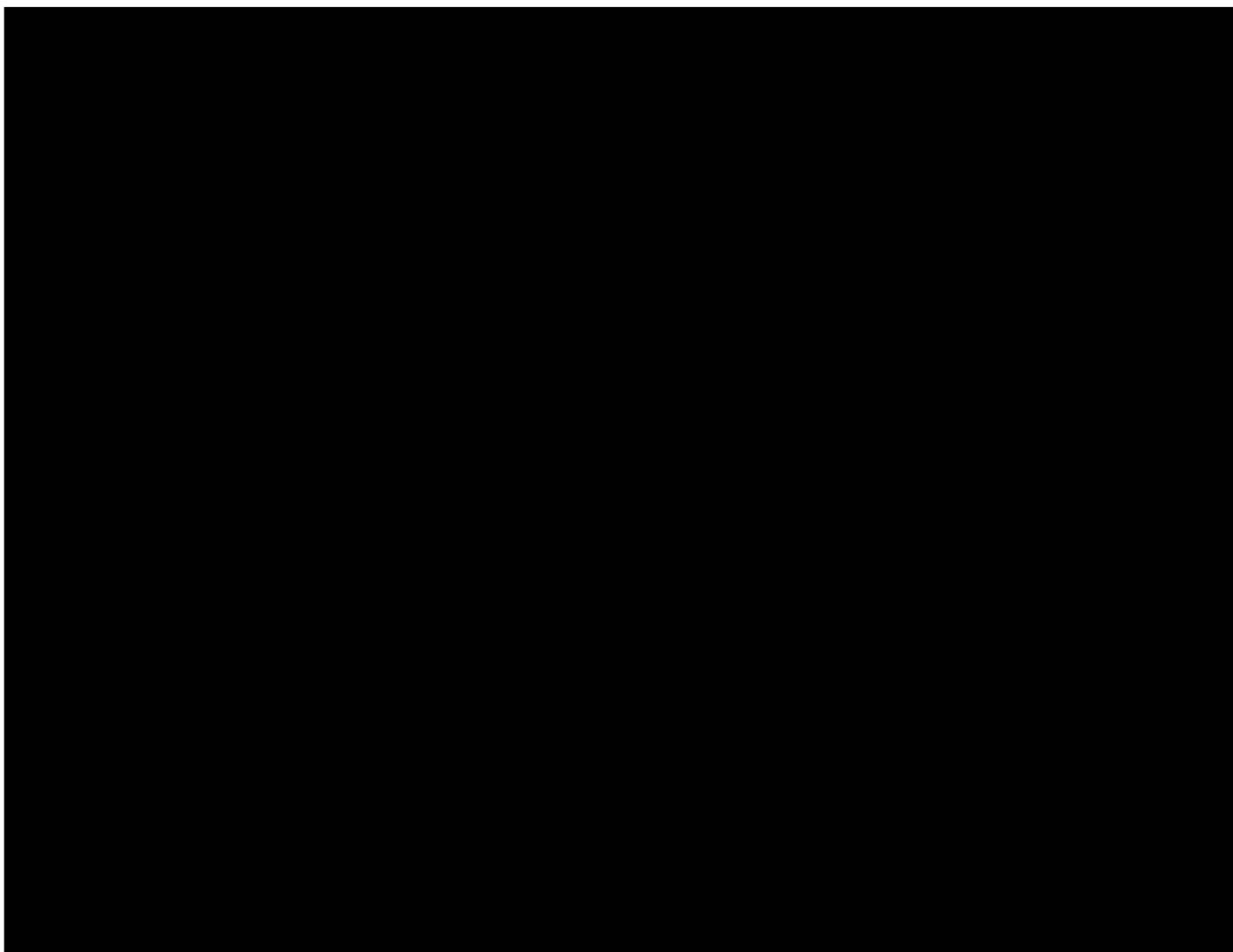
ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม  
ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

ที่ 2-7-0-304-00471-2562

การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย  
วันที่ 29 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2562

ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมนี้ ออกให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



ลงชื่อ.....ผู้อนุญาต

(นายกนก มาลากรอง)  
วิศวกร 8 ทำการแทน

ผู้อำนวยการกองอนุญาตผู้ประกอบการ ปฏิบัติงานแทน  
ผู้อำนวยการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย







หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม  
ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522  
ฉบับต่ออายุ ครั้งที่ 2

ที่ ..... 034/2561 .....

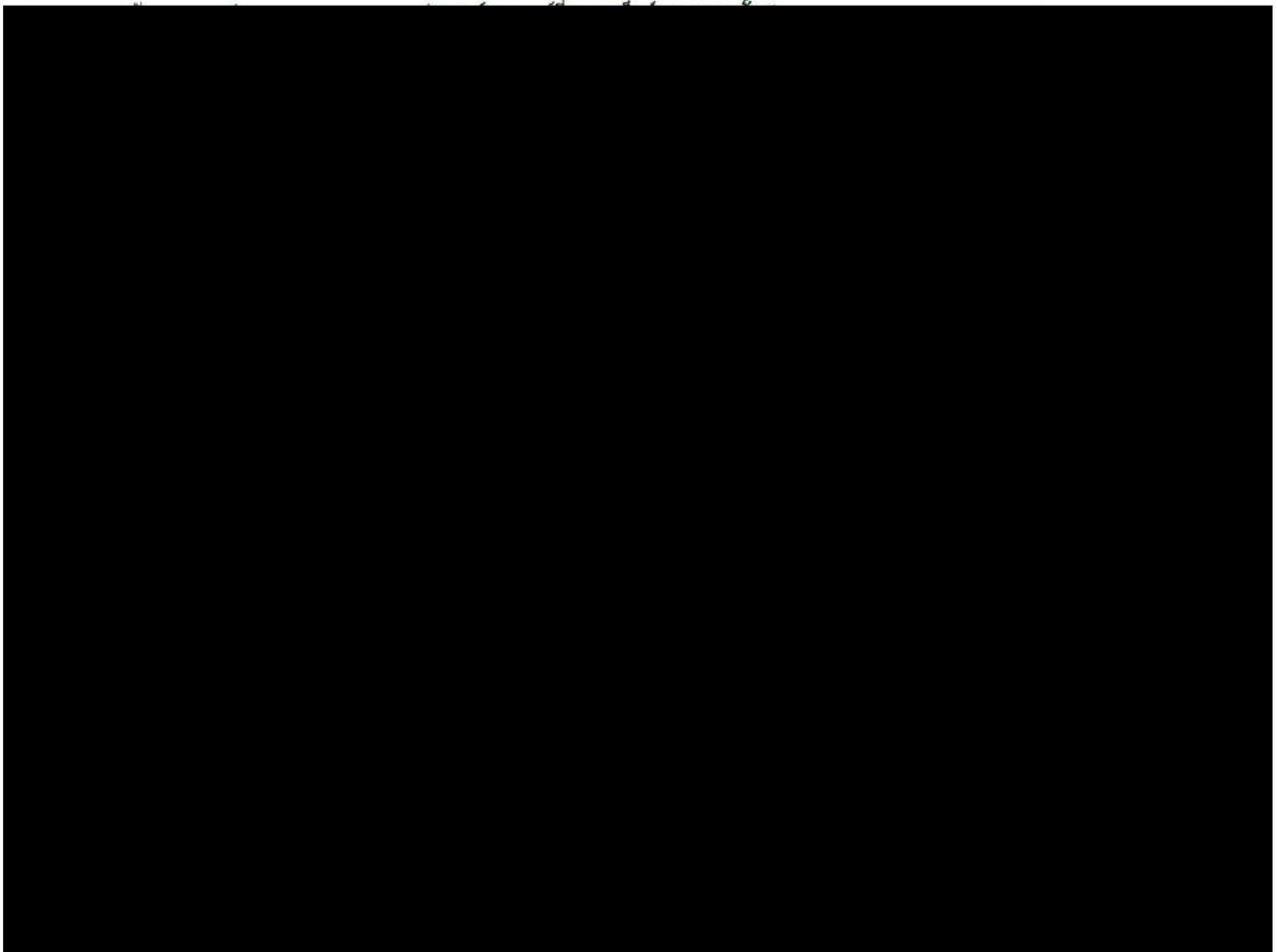
การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

วันที่ 17 ..... เดือน มกราคม ..... พ.ศ. 2561 .....

หนังสือฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่าการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย อนุญาตให้

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

( ..... PTT LNG COMPANY LIMITED ..... )



หมายเหตุ หนังสืออนุญาตฯ ฉบับนี้ มีเงื่อนไขแนบท้ายจำนวน 3 แผ่น

ลงชื่อ ..... ผู้อนุญาต

( ..... นายจักรรัฐ เลิศโอภาส ..... )

รองผู้ว่าการ ปฏิบัติงานแทน

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

การยื่นคำขอต่ออายุหนังสืออนุญาต ให้ยื่นคำขอ  
ก่อนวันที่การอนุญาตจะสิ้นสุดไม่น้อยกว่าหนึ่งเดือน



เงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ที่ 03A/2561 วันที่ 17 มกราคม 2561

ผู้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการต้องปฏิบัติดังนี้ :-

1. ต้องปฏิบัติตามสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรม สัญญาที่ สกม.ทร.1/2551 ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2551, สัญญาที่ 1/2552-นพ. ลงวันที่ 4 กันยายน 2552 และสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม สัญญาที่ 1/2553-นพ. ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2553 สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรม สัญญาเลขที่ ผกม.ทร.1/2553 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2553
2. บันทึกข้อตกลงโอนสิทธิการใช้พื้นที่บางส่วนแนบท้ายสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรม ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2551
3. บันทึกข้อตกลงโอนสิทธิแนบท้ายสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือ ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2551
4. ต้องดำเนินการตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2551 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม
5. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่ เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของนิคมอุตสาหกรรมที่โรงงาน ตั้งอยู่ เฉพาะในส่วนที่ กำหนดให้บริษัทเป็นผู้รับผิดชอบ
6. ในการประกอบกิจการที่ได้รับอนุญาต หากมีกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง จะต้องได้รับอนุญาตจากส่วนราชการที่เกี่ยวข้องด้วยก่อนการดำเนินงานและจะต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด
7. กรณีที่ผู้ประกอบการก่อให้เกิดความเสียหาย อันเนื่องจากการประกอบกิจการของตน ผู้ประกอบการนั้น จะต้อง รับผิดชอบความเสียหาย พื้นฟู ตลอดจนดำเนินการอื่นๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายนั้น และในกรณีที่ จำเป็น ก่อ. อาจเข้า ดำเนินการหรือมอบหมายบุคคลอื่นให้เข้าดำเนินการแก้ไขความเสียหาย พื้นฟู ตลอดจน ดำเนินการอื่นๆได้ โดยผู้ประกอบการ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการดังกล่าว
8. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมที่เสนอมา ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อมัลภายใน สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) -ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดยบริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามหนังสือสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส.1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม 2560



9. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอมา ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) (เพิ่มถึงเก็บก๊าซธรรมชาติเหลว ถึงที่ 5 และ 6) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดยบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามหนังสือสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.4/9969 ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2558
10. บริษัทฯ ต้องระงับกิจกรรมหรือการดำเนินการพื้นที่กรณีที่มีการดำเนินการของโครงการฯ ไม่เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด ทำให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือหากมีข้อร้องเรียนบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด หรือบริษัทผู้รับจ้างก่อสร้าง หรือดำเนินโครงการฯ โดยให้บริษัทฯ เร่งดำเนินการตรวจสอบพิจารณาสาเหตุและปัญหา รวมทั้งการป้องกันและแก้ไขโดยเร่งด่วน ทั้งนี้ให้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็ว
11. การติดตั้งสถานไฟฟ้าย่อย (Sub-Station) ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน บริษัทฯ จะต้องเตรียมการจัดหาและลงทุนทั้งสิ้น
12. ให้ตรวจสอบสารแขวนลอยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างใดๆ ในทะเล ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 27 (พ.ศ.2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลเพื่อใช้เป็นข้อมูลเปรียบเทียบในการเฝ้าระวังผลกระทบจากการก่อสร้าง ได้แก่ การขุดลอกร่องขึ้นและปรับถมพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งเสนอผลการตรวจวัดดังกล่าวให้ กรมควบคุมมลพิษและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ก่อนดำเนินการสร้างและเสนอรายละเอียดแผนการดำเนินการโดยระบุวันที่จะเริ่มก่อสร้างและกิจกรรมในแต่ละช่วง
13. ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการสนับสนุนการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเลตามที่เสนอไว้ในรายงานฯ พร้อมรายงานผลให้สำนักงานนโยบายและทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบด้วย
14. บริษัทฯ ต้องควบคุมสารแขวนลอยในระหว่างการก่อสร้างและอุณหภูมิน้ำที่บริเวณจุดปล่อยลงสู่ทะเลไม่ให้เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 27 (พ.ศ.2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ซึ่งต้องเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 1 องศาเซลเซียสจากสภาพธรรมชาติ
15. บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด จะต้องควบคุมกิจกรรมและการดำเนินการของโครงการในช่วงก่อสร้างให้ค่าสารแขวนลอยในน้ำทะเลเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 27 (พ.ศ.2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล โดยไม่ใช้ค่าสารแขวนลอยที่ 60 ppm จากกิจกรรมการขุดร่องน้ำและที่ 50 ppm จากกิจกรรมการปล่อยน้ำขุ่นของโครงการ
16. บริษัทฯ ต้องควบคุม คูแฉก และก่อกับให้ผู้รับจ้างออกแบบก่อสร้าง และ/หรือผู้ดำเนินการก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด จังหวัดระยอง
17. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้กรมควบคุมมลพิษ กรมการขนส่งทางน้ำพาณิชยนาวี กนอ. และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ทราบ



18. การประกอบกิจการสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นการประกอบกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 ดังนั้น นอกเหนือจากที่บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 แล้ว บริษัทฯ ยังต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
19. เมื่อก่อสร้างอาคารโรงงาน ติดตั้งเครื่องจักร ทดลองเครื่องจักร และปฏิบัติตามเงื่อนไขในการประกอบกิจการ แล้วเสร็จพร้อมจะเริ่มประกอบกิจการในส่วนขยาย ครั้งที่ 3 และส่วนขยาย ครั้งที่ 4 ต้องแจ้งให้ กนอ. ทราบ (ตามแบบ กนอ. 03/1) ทั้งนี้ ไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนวันเริ่มประกอบกิจการ
20. หากสัญญาฯ ตามข้อ 1 ถึง 3 สิ้นสุดลงไม่ว่ากรณีใดๆ ให้ถือว่าหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม กนอ. 01/2 หรือ กนอ. 03/6 (กรณีฉบับต่ออายุ) เป็นอันสิ้นสุด และบริษัทฯ ต้องคืนหนังสืออนุญาตฯ ดังกล่าวให้แก่ กนอ. ทันที
21. หากบริษัทฯ ประสงค์จะอุทธรณ์หรือโต้แย้งคำสั่งนี้ ให้ยื่นอุทธรณ์หรือโต้แย้งคำสั่งดังกล่าวต่อเจ้าหน้าที่ผู้ทำคำสั่งภายใน 15 วันนับแต่วันที่ทราบคำสั่งนี้ ตามพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539

ลงชื่อ



ผู้อนุญาต

(นายจักรรัฐ เลิศโอภาส)

รองผู้ว่าการ ปฏิบัติงานแทน

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



PTTLNG (IPG) 005/63

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์บ่มเพาะผู้ประกอบการ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTT LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

4 มีนาคม 2563

เรื่อง แจ้งความพร้อมในการส่งข้อมูลผ่านระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง  
(Continuous Emission Monitoring Systems: CEMs) ไปยังศูนย์รับข้อมูล สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด

อ้างถึง 1. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ฉบับอายุครั้งที่ 2 ที่ 034/2561

ลงวันที่ 17 มกราคม 2561

2. ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมส่วนขยาย ครั้งที่ 4 เลขที่ 2-7-0-304-00471-2562

ตามที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Power Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ได้ยื่นคำร้องขอแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรมต่อการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) และกนอ. ได้พิจารณาออกใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแล้ว ดังที่อ้างถึง 1 และ 2 นั้น

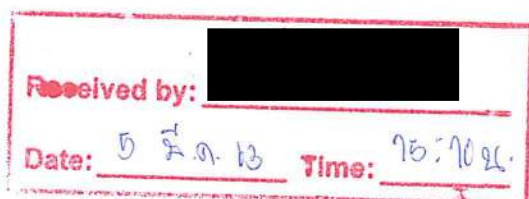
ปัจจุบัน บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีความพร้อมในส่งข้อมูลผ่านระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMs) ไปยังศูนย์รับข้อมูลสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2563 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป จักขอบพระคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิศานต์ แก้วประสม )

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่โครงการก่อสร้างฯ ระยะที่ 2  
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



## เอกสารแนบ 2

รายนามคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

เนื่องด้วยโครงการ MTP In-Plant Generator มีเงื่อนไขกำหนดในรายงาน EIA ต้องจัดตั้งคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว ให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มก่อสร้าง ซึ่งรายละเอียดของคณะทำงานฯ มีดังนี้

- คณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ประกอบด้วย ผู้แทนจากชุมชน ผู้แทนจากภาครัฐ และผู้แทนจากโครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้
- ผู้แทนจากชุมชน ให้มาจากรัฐบาลตำบลและเขตปกครองต่างๆ ในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโครงการ ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยให้มีผู้แทนจากตำบลที่ตั้งของโครงการ คือ เทศบาลเมืองมาบตาพุด ประกอบด้วย ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ชุมชนหนองน้ำเย็น ชุมชนกรอกยายชา ชุมชนชอยร่วมพัฒนา ชุมชนหนองแฟบ ชุมชนชอยประปา ชุมชนหนองแดงเม ชุมชนหนองบัวแดง และชุมชนเกาะกก เทศบาลตำบลเนินพระ ประกอบด้วย หมู่ที่ 4 ตำบลเนินพระ จำนวนชุมชนละ 3 คน (ทั้งนี้จำนวนผู้แทนจากชุมชนต้องไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของผู้แทนจากภาครัฐและเจ้าของโครงการ) ผู้แทนชุมชนที่เป็นคณะทำงานจะต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่ออยู่ในทะเบียนบ้านในพื้นที่ตำบลนั้นๆ ก่อนวันสรรหาหรือแต่งตั้งไม่น้อยกว่าหนึ่งปี
- ผู้แทนจากภาครัฐ ให้มาจากผู้แทนจากอำเภอเมืองระยอง 1 คน และผู้แทนจากเทศบาลเมืองมาบตาพุด และผู้แทนจากเทศบาลตำบลเนินพระ หน่วยงานละ 1 คน และผู้แทนจากส่วนราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอีกหน่วยงานละ 1 คน ตามที่คณะทำงานมีมติ ทั้งนี้ จำนวนผู้แทนภาครัฐต้องมีจำนวน 4-6 คน
- ผู้แทนจากโครงการ ให้มาจากการแต่งตั้งของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด จำนวน 1 คน
- ผู้แทนผู้แทนวิสาหกิจชุมชน ชุมชมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมือง และอำเภอบ้านฉางสามัคคี จำนวน 3 คน (เพิ่มเติมจากมติที่ประชุมคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2560)

- ประธานคณะกรรมการ มาจากมติที่ประชุมคณะกรรมการ และมีระยะเวลาดำรงตำแหน่งวาระละ 4 ปี
- ตัวแทนภาคประชาชน มีระยะเวลาดำรงตำแหน่งวาระละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งและสามารถดำรงตำแหน่งต่อเนื่องได้ไม่เกิน 2 วาระ
- ตัวแทนภาครัฐ มีระยะเวลาดำรงตำแหน่งวาระละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งและสามารถดำรงตำแหน่งต่อเนื่องได้ไม่เกิน 2 วาระ

## อำนาจหน้าที่

- กำหนดแนวทางและวิธีการปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการระยะก่อสร้างและดำเนินการ
- รับเรื่องร้องเรียน พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชนเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการก่อสร้างและดำเนินการ
- มีความเห็นหรือข้อเสนอให้โครงการปรับปรุงหรือแก้ไขการก่อสร้าง และดำเนินการ ให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- เสนอแนะไปยังหน่วยงานราชการ เพื่อให้โครงการหยุดการก่อสร้างและหยุดดำเนินการเป็นการชั่วคราวได้ หากไม่ปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
- แต่งตั้งผู้ช่วยเหลืองานอื่นๆ ตามความเหมาะสม
- จัดให้มีการประชุม อย่างน้อย 3 เดือนต่อ 1 ครั้ง
- ประสานสัมพันธ์ข้อมูลที่ถูกต้องของโครงการให้แก่ประชาชนได้รับทราบ
- ลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบการก่อสร้าง และดำเนินการของโครงการ
- ปิดประกาศคำร้องทุกข์ หรือข้อร้องเรียน ที่ประชาชนนำเสนอต่อคณะกรรมการและประกาศคำวินิจฉัยของคณะกรรมการไว้บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่ โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศในสาธารณะไม่น้อยกว่า 3 แห่ง
- กำหนดระเบียบในการรับเรื่องราวร้องทุกข์ ระเบียบการอุทธรณ์คำวินิจฉัยคำร้องทุกข์ของประชาชน หรือระเบียบอื่นๆ ที่จำเป็นแก่การปฏิบัติงาน
- พิจารณาค่าชดเชยความเสียหาย กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ
- กำหนดการจัดตั้งคณะกรรมการฯ ดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการก่อสร้างโครงการ

# รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วย ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว



1. นางสาวกฤษณา ยั่งยืน	ปลัดอำเภอเมืองระยอง
2. นายบุญธรรม ไยกล้ำ	นายกเทศมนตรีตำบลเนินพระ
3. นายมงคล แคนดา	เทศบาลเมืองมาบตาพุด
4. นายวิฑูรย์ อยู่ทิม	การนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
5. นางสาวนลินี กาญจนามัย	การนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
6. นายอำพร พืชพันธุ์	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
7. นายวีระ ตู้ทอง	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
8. นายประวิทย์ วงษ์ศรยา	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
9. นายศักดิ์ดา จิตตล	ชุมชนหนองบัวแดง
10. นายอำนาจ คำตัน	ชุมชนหนองบัวแดง
11. นายทองย้อย เคล้าคล่อง	ชุมชนหนองบัวแดง
12. นายจำเนียร อ่องละออ	ชุมชนกรอกยายชา
13. นางอริสรา พืชพันธุ์	ชุมชนกรอกยายชา
14. นางสาวพิมพ์ชนนันท์ เจริญผล	ชุมชนกรอกยายชา



# รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วย ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว



15. นายบวรวิธ ภูซงค์	ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
16. นายศิริ เดชคุ้ม	ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
17. นายทิวา เพาะปลูก	ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
18. นายอิทธิ แจ่มแจ้ง	ชุมชนหนองแพบ
19. นางรัชนี มานะ	ชุมชนหนองแพบ
20. นายพิสมัย ประจง	ชุมชนหนองแพบ
21. นายชูเดช จันท์ศิริ	ชุมชนชอยประปา
22. นายสมพงษ์ ประชุมพันธ์	ชุมชนชอยประปา
23. นางรุ่งทิพย์ เคล้าละม่อม	ชุมชนชอยประปา
24. นางสาวรัตนา จาตบุญมี	ชุมชนหนองแตงเม
25. นายเศรษฐ์ศิลป์ จันทวงษ์	ชุมชนหนองแตงเม
26. ร.ต.หญิง วันเพ็ญ พรหมจันทร์	ชุมชนหนองแตงเม
27. นายสมชาย เดชคุ้ม	ชุมชนหนองน้ำเย็น
28. นายรุ่ง บำรุงพงษ์	ชุมชนหนองน้ำเย็น
29. นายจิรภัทร เดชถิรวัฒน์	ชุมชนหนองน้ำเย็น

# รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วย ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว



30. นายอำนวยการ นามสนิท	ชุมชนเกาะกก
31. นายพงษ์เทพ ชันณะสา	ชุมชนเกาะกก
32. นายอภิสิทธิ์ ประจง	ชุมชนเกาะกก
33. นายพัก ละมัย	ชุมชนคลองน้ำหนู
34. นายไสว ประจง	ชุมชนคลองน้ำหนู
35. นายสมชาย บำรุงพงษ์	ชุมชนคลองน้ำหนู
36. นายลำเพย แว่วเสียง	ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
37. นายอำพร พูนสุวรรณ	ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
38. นางสาวรัตน์ เกลาเกลี้ยง	ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
39. คุณไมตรี รอดพัน	วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบางช้างสามัคคี
40. คุณสมนึก เพือกพิพัฒ	วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบางช้างสามัคคี
41. คุณดวงกมล รมริน	วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบางช้างสามัคคี



### เอกสารแนบ 3

สำเนาจดหมายนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG Company Limited

3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG(R) 010/65

ผู้รับ

วันที่รับ

12 มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง

- 1) พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561
- 2) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย

- 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 3 ฉบับ
- 2) CD-ROM 3 ชุด

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1) และ 2) จึงขอส่งรายงานให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาและโปรดรวบรวมรายงานส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด สำหรับโครงการที่มีที่ตั้งอยู่ในเขตท้องที่นั้น หรือสำนักงานโยธาและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการที่มีที่ตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร เพื่อให้เป็นไปตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

(ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 มาตราที่ 51/5 ดังสิ่งที่ย่างถึง 1) และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 ข้อ 6 ดังสิ่งที่ย่างถึง 2) ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด







บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG(R) 024/65

มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 ประกอบด้วย CD-ROM 1 ชุด

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งรายงานให้สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ผู้รับ \_\_\_\_\_  
วันที่รับ \_\_\_\_\_ ๑๕ ๑๐.๖๕



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttng.com

PTTLNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttng.com

PTTLNG(R) 022/65

12 มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งรายงานให้จังหวัดระยอง เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)  
กรรมการผู้จัดการใหญ่  
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด







บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttting.com

PTTLNG Company Limited  
3rd Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttting.com

PTTLNG(R) 025/65

มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน อธิบดีกรมเจ้าท่า

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งรายงานให้สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

ยื่น	
รับ	26 ม.ค. 65

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)  
กรรมการผู้จัดการใหญ่  
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อำนวยการอิมพอร์ต อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG(R) 023/65

12 มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งรายงานให้กรมควบคุมมลพิษ เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)  
กรรมการผู้จัดการใหญ่  
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ผู้รับ

วันที่รับ

28/1/65





บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG Company Limited  
3rd Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG(R) 021 /65

12 มกราคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564

เรียน ผู้ว่าการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1 ฉบับ

กษน. ได้รับเอกสารเรื่อง 55555-2-

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอนำส่งรายงานให้นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายรัตติกุล ปิยะวงศ์วานิชย์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

