
ระเบียบการปฏิบัติงาน Emission Monitoring and Control

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 1 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02

เอกสารอ้างอิง

-

เอกสารสนับสนุน

-

แบบฟอร์มที่เกี่ยวข้อง

-

วัตถุประสงค์

เพื่อให้สามารถปฏิบัติงานให้เกิดความสอดคล้องทั้งในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม ความต่อเนื่องทางธุรกิจและการใช้พลังงาน และเพื่อความเข้าใจในขั้นตอนการปฏิบัติงานของ NO_x Reduction System ใน Gas Turbine พร้อมทั้งติดตามและควบคุมค่า Emission ไม่ให้เกินค่าที่กำหนด

ขอบเขต

วิธีการปฏิบัติงานฉบับนี้ใช้สำหรับควบคุมการปฏิบัติงานภายในภายใน โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1&2

คำจำกัดความ

- | | |
|--------------------------|---|
| 1. NO₂ | Nitrogen Oxide |
| 2. SO₂ | Sulfur Dioxide |
| 3. CO | Carbon Monoxide |
| 4. TSP | Total Suspended Particles |
| 5. CEMS | Continuous Emission Monitoring System |
| 6. HRSG | Heat Recovery Steam Generator |
| 7. DCS | Distribution Control System |
| 8. IEAT | Industrial Estate Authority of Thailand (การนิคมฯ แห่งประเทศไทย) |
| 9. DIW | Department of Industrial Works (กรมโรงงานอุตสาหกรรม) |
| 10. ABP1R | Amata B.Grimm Power 1R Limited |
| 11. ABP2R | Amata B.Grimm Power 2R Limited |
| 12. POMS | โปรแกรมรับส่งข้อมูลระบบเผ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกลหรือเครื่องอุปกรณ์รับส่งข้อมูลระบบเผ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล |

Approve by: Narongdet Dokladda (Operation Department Manager)

Date: 24/10/2025

	Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)	Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 2 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02

ชนิดของสารมลพิษ

สารมลพิษต่างๆ เช่น อนุภาคมวลสาร ซัลเฟอร์ออกไซด์ ไนโตรเจนออกไซด์ คาร์บอนมอนนอกไซด์ เป็นต้น สาเหตุใหญ่ที่ทำให้เกิดสารมลพิษ คือการสันดาปของเชื้อเพลิงที่ไม่สมบูรณ์ การสันดาป คือ สารไฮโดรคาร์บอนของเชื้อเพลิงรวมกับออกซิเจนในอากาศ ให้ความร้อน แสง คาร์บอนไดออกไซด์ และไอน้ำ สารอื่นๆ ที่ปะปนมากับเชื้อเพลิง (Impurities) และปริมาณของอากาศ และเชื้อเพลิงไม่เป็นไปตามอัตราส่วน ก่อให้เกิดคาร์บอนมอนนอกไซด์ ซัลเฟอร์ออกไซด์ ไนโตรเจนออกไซด์ และไฮโดรคาร์บอน

1. การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂)

การปล่อย CO₂ แปรผันโดยตรงกับปริมาณการใช้พลังงาน ความต้องการพลังงาน การปล่อย CO₂ จากโรงไฟฟ้าจะมีระดับใกล้เคียงกับภาคอุตสาหกรรม การปล่อย SO_x NO_x และ TSP การปล่อยสารที่จะก่อให้เกิดฝนกรด (Acid Rain) ทั้ง 2 ชนิดนี้ เกิดจากกระบวนการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ฟอสซิล ในการผลิตไฟฟ้า

2. คาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)

เป็นก๊าซที่เกิดขึ้นจากปฏิกิริยา การสันดาปไม่สมบูรณ์ (Incomplete combustion) ของสารประกอบคาร์บอน ซึ่งเป็นสารประกอบหลัก ของเชื้อเพลิงกับก๊าซออกซิเจนคาร์บอนมอนนอกไซด์ เป็นก๊าซไม่มีสี ไม่มีกลิ่น ไม่มีรส เสถียร (Stable Gas) เบากว่าอากาศ (น้ำหนักโมเลกุลของอากาศ = 28.96 น้ำหนักโมเลกุล CO = 28.01) อยู่ในบรรยากาศได้นาน 2-4 เดือน (Life Time)

3. ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SO_x)

ซัลเฟอร์ออกไซด์ ประกอบด้วย SO₂ และ SO₃ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เป็นก๊าซไม่มีสี ไม่ติดไฟ มีกลิ่นแสบจมูก ละลายได้ดีในน้ำและเปลี่ยนเป็นกรด สามารถพบได้ในบรรยากาศทั่วไป ในปริมาณ 0.02-0.1 ppm ถ้าหากพบในบรรยากาศในปริมาณสูง ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการสันดาป เผาเชื้อเพลิงหรือวัสดุที่มีกำมะถัน เช่น น้ำมันสำหรับ SO₂ ที่ 25 °c ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mm Hg, 1 ppm = 2,602 mg/m³ การเกิด SO₂ เกิดขึ้นเนื่องจาก S ที่มีปะปนในเชื้อเพลิง ทำปฏิกิริยากับอากาศ S + O₂ = SO₂ และในขณะเดียวกันจะมี SO₃ เกิดขึ้นด้วย แต่ SO₃ จะเกิดขึ้นในปริมาณที่น้อยกว่า คิดเป็นสัดส่วนต่อปริมาณ SO₂ ที่เกิดขึ้นคือ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ต่อซัลเฟอร์ไตรออกไซด์ 40:1 ถึง 80:1 SO₂ จะทำปฏิกิริยากับ O₂ ในอากาศได้ SO₃ ภายในครึ่งวันถึงสองวันสำหรับในบรรยากาศที่มี Metallic Oxide จะเป็นตัวเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ให้ปฏิกิริยาเร็วขึ้น และจะเกิดเป็นกรดกำมะถันในบรรยากาศ ที่มีความชื้น หรือในกรณีที่มีฝนตก ซึ่งเรียกว่า “ฝนกรด (Acid rain)”

4. ออกไซด์ของไนโตรเจน

ออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นในบรรยากาศ มีหลายตัวคือ N₂O, NO, N₂O₃, NO₂, N₂O₄ และ N₂O₅ แต่ที่พบในบรรยากาศในปริมาณที่มากกว่า ได้แก่ N₂O, NO และ NO₂ และก่อให้เกิดปัญหาทางมลพิษทางอากาศ NO เป็นก๊าซไม่มีสีในบรรยากาศทั่วไปพบน้อยกว่า 0.5 ppm NO₂ เป็นก๊าซสีน้ำตาล ถ้ามีจำนวนมากจะมองเห็น มากกว่า 90% ของออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้น เกิดจากการสันดาปของเชื้อเพลิงต่างๆ การเผาไหม้เชื้อเพลิง ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกิดจากเชื้อเพลิงที่มีสารไนโตรเจนผสมอยู่ ได้แก่ สาร Pyrideine, Piperdine ซึ่งสารเหล่านี้ พบได้โดยทั่วไปในน้ำมัน ในก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) จะไม่พบสารประกอบของไนโตรเจน

5. ฝุ่นรวม (Total Suspended Particulate) TSP

ฝุ่นขนาดใหญ่ที่มีเส้นผ่านศูนย์กลาง ตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 3 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02

ข้อควรปฏิบัติ/ข้อเตือนระวัง

- ด้านความปลอดภัย
 -
- ด้านสุขภาพอนามัย
 -
- ด้านสิ่งแวดล้อม
 - ในขณะที่มีการ Start up และ Shut down GTs. บางครั้งจะทำให้มีค่า Emission เกินบ้างเล็กน้อยแต่เป็นช่วงเวลาสั้น ๆ ทำให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้

อุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ได้แก่

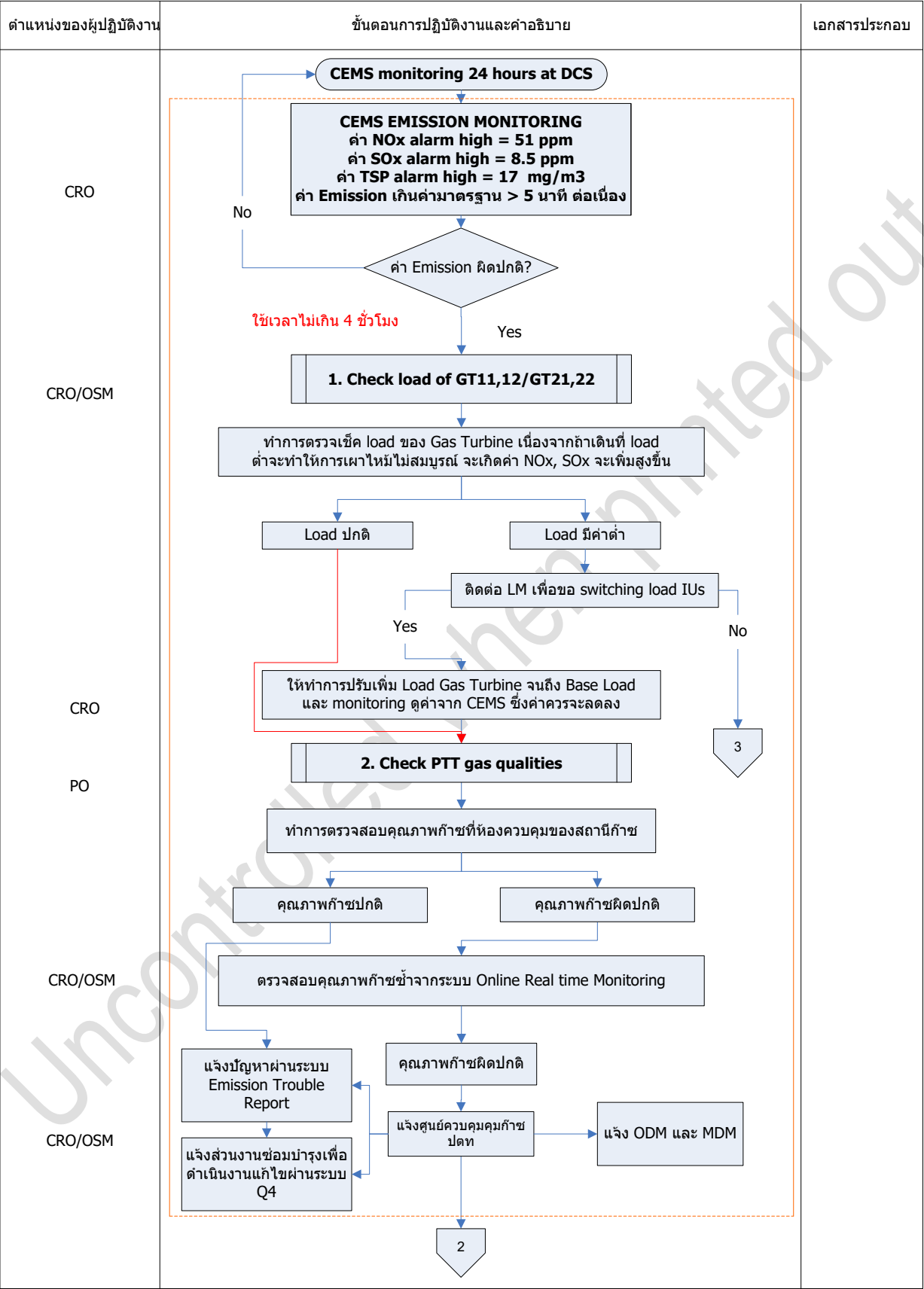
อุปกรณ์ PPE ขั้นพื้นฐานในการเข้าพื้นที่การผลิตฯ ทั้งหมด คือ รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย หมวกนิรภัย เสื้อแขนยาว

ขั้นตอนที่ต้องสวม PPE เพิ่มเติม	รายการ PPE ที่ต้องสวมใส่	หมายเหตุ

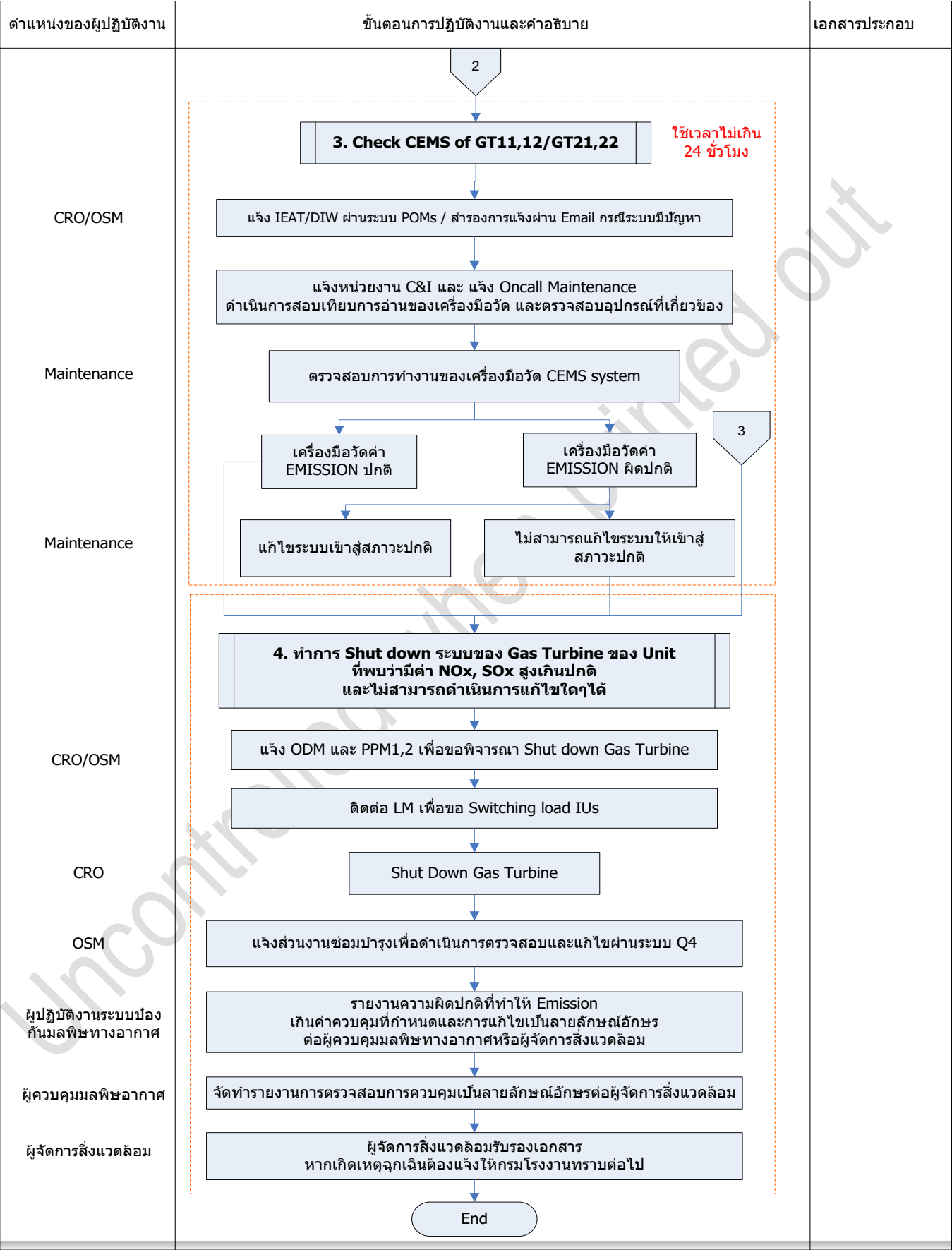
วิธีการปฏิบัติงาน

ค่าที่กำหนดไว้ใน Environmental Impact Assessment Report ให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในตารางมาตรฐานคุณภาพอากาศระบายในปล่อง

	Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)	Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 4 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02



	Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)	Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 5 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02



	Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)	Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 6 of 7
Work Instruction วิธีการปฏิบัติงาน	ABP12-OI-005	Emission Monitoring and Control	Mr. Chanyut Aksorndee	Revision 02

การรายงานผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ยทุก 1 ชั่วโมงอย่างต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง โดยที่การรายงานต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลาทั้งหมดในแต่ละวัน (00:00 – 24:00 น.) หากมีข้อขัดข้องไม่ว่ากรณีใดๆและไม่สามารถรายงานการตรวจวัดได้หรือมีข้อมูลน้อยกว่าร้อยละ 80 (19.2 = ชั่วโมง) ในวันนั้นๆ รวมถึงแผนการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง ให้รายงานสาเหตุและการแก้ไขปัญหาผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (โปรแกรมรับส่งข้อมูลระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกลหรือเครื่องอุปกรณ์รับส่งข้อมูลระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล : POMS) ตามแบบฟอร์ม กว.ภ.๐๑ และ กว.ภ.๐๒

การแจ้งขอหยุดส่งข้อมูลชั่วคราว จากปัญหาอุปกรณ์ หรือสอบถามข้อกฎหมาย (กรณีระบบอิเล็กทรอนิกส์ใช้งานไม่ได้)
- ศูนย์เฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมอุตสาหกรรม โทร 02-430-6300 (saraban@diw.mail.go.th, pr@diw.mail.go.th)

ตารางมาตรฐานคุณภาพอากาศระบายในปล่อง

พื้นที่ตรวจ	Parameter	มาตรฐาน								หมายเหตุ
		1		2		3		4 (EIA)		
		mg/m ³	ppm	mg/m ³	ppm	mg/m ³	ppm	mg/m ³	ppm	
กรณีใช้ NG เป็นเชื้อเพลิง										
HRSG11	TSP	60	-	320	-	ไม่เกิน 60	-	20	-	
	NOx as NO ₂	226	120	-	200	-	ไม่เกิน 120	-	60	
	SOx as SO ₂	-	20	-	60	-	ไม่เกิน 20	-	10	
	CO	-	-	-	690	-	-	-	-	
HRSG12	TSP	60	-	320	-	ไม่เกิน 60	-	20	-	
	NOx as NO ₂	226	120	-	200	-	ไม่เกิน 120	-	60	
	SOx as SO ₂	-	20	-	60	-	ไม่เกิน 20	-	10	
	CO	-	-	-	690	-	-	-	-	
HRSG21	TSP	60	-	320	-	ไม่เกิน 60	-	20	-	
	NOx as NO ₂	226	120	-	200	-	ไม่เกิน 120	-	60	
	SOx as SO ₂	-	20	-	60	-	ไม่เกิน 20	-	10	
	CO	-	-	-	690	-	-	-	-	
HRSG22	TSP	60	-	320	-	ไม่เกิน 60	-	20	-	
	NOx as NO ₂	226	120	-	200	-	ไม่เกิน 120	-	60	
	SOx as SO ₂	-	20	-	60	-	ไม่เกิน 20	-	10	
	CO	-	-	-	690	-	-	-	-	

เกณฑ์มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง ปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- อัตราการระบายมลสารตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวกที่ 12

บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน



หนังสือรับแจ้ง
การมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เลขที่หนังสือ อก0313256910282 ออกให้ ณ วันที่ 04 กุมภาพันธ์ 2569

เลขที่คำขอ F25690130

ชื่อผู้รับใบอนุญาต บริษัท อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน 82110004725642

น.88(2)-47/2564-นอน.

ประกอบกิจการ ผลิตพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 700/371 หมู่ที่ 6 ถนน - ตำบล หนองไม้แดง อำเภอ เมืองชลบุรี จังหวัด ชลบุรี
รหัสไปรษณีย์ 20000

โทรศัพท์ -

ผลการพิจารณา 1. ประเภทที่เข้าข่าย

- ☐ มลพิษน้ำ
- ☒ มลพิษอากาศ
- ☐ มลพิษกากอุตสาหกรรม



2. รายชื่อบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม					
ลำดับที่	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษ		
			น้ำ	อากาศ	กากอุตสาหกรรม
1				✓	

ลำดับที่	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษ			
		น้ำ	อากาศ	กากอุตสาหกรรม	
1			✓		
2			✓		
3			✓		

แจ้งการมีบุคลากรฯ ครึ่งถัดไปภายในวันที่ 01 พฤษภาคม 2572

หนังสือฉบับนี้ออกให้โดยยกเลิกหนังสือเดิม

ออกโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม





ที่ อก ๐๓๑๓/ ๕๕๖

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๑ มกราคม ๒๕๖๘

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ๑ จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๐๒๗ ลงรับวันที่ ๙ มกราคม ๒๕๖๘

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ๑ จำกัด ทะเบียนผู้ประกอบการอุตสาหกรรมเลขที่ ๘๒๑๑๐๐๑๒๐๒๕๖๓๙ (น.๘๘(๒)-๑๒๐/๒๕๖๓-นอน.) ประกอบกิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๗๐๐/๓๗๐ หมู่ที่ ๖ ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โทรศัพท์ ๐ ๓๘๗๔ ๓๔๖๙ - ๗๒ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑ พฤษภาคม ๒๕๖๙ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายชูเกียรติ ท่าข้าม		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑				✓	
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด		มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑				✓	
๒				✓	
๓				✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย

๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๓/๘๒๖๖ ลงวันที่ ๑๙ สิงหาคม ๒๕๖๗

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

Sam

(นางสาวธนธร ยอดสมสวย)

นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง
นักวิทยาศาสตร์เชี่ยวชาญ รักษาการแทน
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



ภาคผนวกที่ 13

ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy Test Audit (RATA)
ของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2122

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 22-23/12/2025
REPORTED DATE : 14/01/2026

SAMPLE No. : 02124
PAPAMETER : Flow Rate

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Flow Rate (Nm ³ /hr)		Diff. (Nm ³ /hr)	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1*	22/12/2025	09:30	10:05	401,294.39	417,556.70	-16,262.31	40.47
2*	22/12/2025	10:10	10:45	413,955.78	429,063.86	-15,108.08	41.91
3	22/12/2025	10:50	11:25	410,923.38	417,618.31	-6,694.92	40.22
4	22/12/2025	11:30	12:05	366,960.47	373,916.71	-6,956.24	33.16
5	22/12/2025	12:10	12:45	387,271.65	382,973.20	4,298.45	34.83
6	22/12/2025	12:50	13:25	410,268.73	418,854.10	-8,585.37	40.19
7	22/12/2025	13:30	14:05	411,793.58	414,758.87	-2,965.30	39.80
8	22/12/2025	14:10	14:45	411,769.58	417,274.07	-5,504.49	40.03
9	23/12/2025	08:30	09:00	457,482.54	466,148.05	-8,665.52	45.95
10	23/12/2025	09:05	09:35	453,356.00	457,704.68	-4,348.68	44.84
11	23/12/2025	09:40	10:10	441,802.90	440,326.18	1,476.72	42.98
12*	23/12/2025	10:15	10:45	436,993.96	446,029.81	-9,035.86	43.53
Average				416,847.65	421,063.80	-4,216.15	40.22

Confidence Coefficient :

Relative Accuracy Result^{/3} (%)Relative Accuracy Criteria^{/4} (%)

3,444.97

1.84%

≤ 20% of RM^{/4}

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with RM Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
 - * Reject Data



Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY

THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL

WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2123

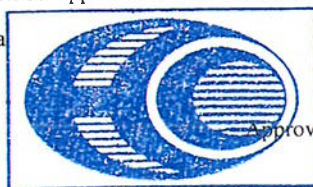
TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 22-23/12/2025
REPORTED DATE : 14/01/2026
SAMPLE No. : 02125
PAPAMETER : Temperature

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Temperature (Degree Celsius)		Diff.	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1	22/12/2025	09:30	10:05	93.90	88.80	5.10	40.47
2	22/12/2025	10:10	10:45	93.90	89.44	4.46	41.91
3	22/12/2025	10:50	11:25	94.00	89.08	4.92	40.22
4*	22/12/2025	11:30	12:05	95.30	87.50	7.80	33.16
5	22/12/2025	12:10	12:45	94.00	88.17	5.83	34.83
6*	22/12/2025	12:50	13:25	95.30	89.39	5.91	40.19
7*	22/12/2025	13:30	14:05	95.30	89.34	5.96	39.80
8	22/12/2025	14:10	14:45	95.30	89.54	5.76	40.03
9	23/12/2025	08:30	09:00	96.30	91.78	4.52	45.95
10	23/12/2025	09:05	09:35	97.20	92.02	5.18	44.84
11	23/12/2025	09:40	10:10	96.20	90.80	5.40	42.98
12	23/12/2025	10:15	10:45	95.30	90.95	4.36	43.53
Average				95.12	90.07	5.06	41.64
Confidence Coefficient :						0.42	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						5.76%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤ 20% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with RM Value
 - ^{/4} The Stack Temperature Criteria are not Established, But can be Compared to The 20% RM Criteria
40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0101

Report No. R6901-0001

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSO 21
SAMPLING DATE : 23/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLE No. : 00001
PAPAMETER : Oxides of Nitrogen
SAMPLING TIME : 08:30 - 14:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		NO _x (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1	08:30	08:59	18.32	16.38	35.95	33.32	2.62	46.02
2	09:00	09:29	18.33	16.32	35.91	33.21	2.70	45.40
3	09:30	09:59	17.78	16.07	34.81	32.61	2.20	42.88
4	10:00	10:29	17.70	16.07	34.70	32.65	2.05	43.10
5	10:30	10:59	17.85	16.14	35.05	32.81	2.25	43.86
6	11:00	11:29	17.57	16.01	34.46	32.42	2.03	42.87
7	11:30	11:59	17.82	16.22	35.16	32.90	2.26	40.07
8	12:00	12:29	20.71	18.77	41.39	38.69	2.70	35.82
9*	12:30	12:59	19.38	16.67	38.34	33.32	5.02	39.86
10*	13:00	13:29	18.39	16.61	36.35	32.47	3.88	42.18
11	13:30	13:59	17.35	15.83	34.13	30.33	3.80	40.62
12*	14:00	14:29	17.58	16.03	34.73	30.62	4.12	39.37
Average			18.16	16.42	35.73	33.22	2.51	42.29
Confidence Coefficient : Relative Accuracy Result ^{/3} (%) Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							0.42	
							8.21%	
							≤ 20% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 7E
Emission Standard Value (NO_x ≤ 60 ppm @ 7%O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared With RM Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 2 (PS-2)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLE No. : 00002
SAMPLING DATE : 23/12/2025
PAPAMETER : Sulfur Dioxide
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLING TIME : 08:30 - 14:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		SO ₂ (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1	08:30	08:59	0.40	0.16	0.78	0.32	0.47	46.02
2	09:00	09:29	0.44	0.14	0.86	0.29	0.57	45.40
3	09:30	09:59	0.43	0.12	0.83	0.25	0.58	42.88
4	10:00	10:29	0.39	0.11	0.76	0.23	0.53	43.10
5	10:30	10:59	0.37	0.09	0.72	0.18	0.54	43.86
6	11:00	11:29	0.35	0.08	0.69	0.15	0.53	42.87
7	11:30	11:59	0.36	0.08	0.70	0.15	0.55	40.07
8*	12:00	12:29	0.37	0.08	0.75	0.16	0.59	35.82
9	12:30	12:59	0.28	0.09	0.56	0.17	0.38	39.86
10	13:00	13:29	0.26	0.53	0.51	1.03	-0.51	42.18
11*	13:30	13:59	0.29	0.74	0.57	1.42	-0.85	40.62
12*	14:00	14:29	0.30	0.74	0.59	1.42	-0.83	39.37
Average			0.36	0.15	0.71	0.31	0.40	42.91
Confidence Coefficient : Relative Accuracy Result ^{/3} (%) Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							0.27	
							6.73%	
							≤ 10% of Std. ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 6C
Emission Standard Value (SO₂ ≤ 10 ppm @ 7%O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared With Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 2 (PS-2)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 23/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLE No. : 00003
PAPAMETER : Carbon monoxide
SAMPLING TIME : 08:30 - 14:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		CO (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1	08:30	08:59	0.95	0.13	1.85	0.27	1.59	46.02
2	09:00	09:29	1.01	0.14	1.99	0.29	1.69	45.40
3*	09:30	09:59	1.00	0.12	1.96	0.24	1.72	42.88
4*	10:00	10:29	1.00	0.10	1.96	0.20	1.76	43.10
5	10:30	10:59	0.93	0.09	1.83	0.19	1.64	43.86
6	11:00	11:29	0.93	0.10	1.82	0.20	1.62	42.87
7	11:30	11:59	0.94	0.09	1.86	0.19	1.67	40.07
8*	12:00	12:29	0.96	0.08	1.92	0.16	1.76	35.82
9	12:30	12:59	0.98	0.13	1.95	0.27	1.68	39.86
10	13:00	13:29	0.92	0.08	1.81	0.16	1.65	42.18
11	13:30	13:59	0.97	0.15	1.91	0.29	1.62	40.62
12	14:00	14:29	0.94	0.17	1.86	0.32	1.55	39.37
Average			0.95	0.12	1.88	0.24	1.63	42.25
Confidence Coefficient :							0.04	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)							0.24%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							≤ 5% of Std. ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 10
Emission Standard Value (CO ≤ 690 ppm " 7% O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 4 (PS-4)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

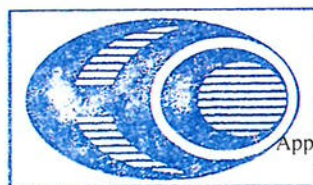
TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 23/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLE No. : 00004
PAPAMETER : Oxygen
SAMPLING TIME : 08:30 - 14:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		O ₂		Diff. (%)	Load (MW)
				RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
		Start	End	%Dry			
1*	23/12/2025	08:30	08:59	13.81	14.07	-0.25	46.02
2*	23/12/2025	09:00	09:29	13.81	14.07	-0.26	45.40
3*	23/12/2025	09:30	09:59	13.80	14.05	-0.25	42.88
4	23/12/2025	10:00	10:29	13.81	14.06	-0.25	43.10
5	23/12/2025	10:30	10:59	13.82	14.06	-0.24	43.86
6	23/12/2025	11:00	11:29	13.81	14.03	-0.22	42.87
7	23/12/2025	11:30	11:59	13.85	14.05	-0.19	40.07
8	23/12/2025	12:00	12:29	13.94	14.16	-0.21	35.82
9	23/12/2025	12:30	12:59	13.88	13.94	-0.07	39.86
10	23/12/2025	13:00	13:29	13.87	13.79	0.08	42.18
11	23/12/2025	13:30	13:59	13.83	13.64	0.19	40.62
12	23/12/2025	14:00	14:29	13.86	13.62	0.24	39.37
Average				13.85	13.93	-0.07	40.86
Confidence Coefficient :						-	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						0.07%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤ 1% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 3A
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with RM Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 3 (PS-3)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2127

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24-25/12/2025
REPORTED DATE : 14/01/2026

SAMPLE No. : 02129
PAPAMETER : Flow Rate

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Flow Rate (Nm ³ /hr)		Diff. (Nm ³ /hr)	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1	24/12/2025	08:45	09:15	450,361.46	460,773.72	-10,412.26	44.93
2	24/12/2025	09:25	09:55	439,264.62	441,397.87	-2,133.25	42.44
3	24/12/2025	10:05	10:35	429,328.40	439,318.39	-9,989.98	42.13
4*	24/12/2025	10:45	11:15	428,142.42	439,495.13	-11,352.72	42.21
5*	24/12/2025	11:25	11:57	418,875.40	404,175.48	14,699.91	36.53
6	24/12/2025	12:05	12:40	374,349.74	385,644.86	-11,295.11	33.54
7*	24/12/2025	12:50	13:23	404,155.23	424,898.81	-20,743.58	39.99
8	24/12/2025	13:30	14:03	410,399.26	414,043.87	-3,644.60	38.36
9	25/12/2025	08:30	09:05	397,962.16	403,708.90	-5,746.74	36.83
10	25/12/2025	09:10	09:45	383,712.35	385,618.02	-1,905.67	33.57
11	25/12/2025	09:50	10:25	366,598.57	369,113.35	-2,514.78	30.65
12	25/12/2025	10:30	11:05	368,797.02	373,328.15	-4,531.13	31.28
Average				402,308.18	408,105.24	-5,797.06	37.08
Confidence Coefficient :						2,910.39	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						2.16%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤ 20% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with RM Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2128

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24-25/12/2025
REPORTED DATE : 14/01/2026

SAMPLE No. : 02130
PAPAMETER : Temperature

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Temperature (Degree Celsius)		Diff.	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1	24/12/2025	08:45	09:15	97.30	93.85	3.45	44.93
2*	24/12/2025	09:25	09:55	97.30	92.64	4.66	42.44
3	24/12/2025	10:05	10:35	96.50	92.27	4.23	42.13
4	24/12/2025	10:45	11:15	96.30	92.26	4.04	42.21
5*	24/12/2025	11:25	11:57	96.30	90.83	5.47	36.53
6*	24/12/2025	12:05	12:40	95.20	90.30	4.90	33.54
7	24/12/2025	12:50	13:23	95.20	91.39	3.81	39.99
8	24/12/2025	13:30	14:03	95.20	91.14	4.06	38.36
9	25/12/2025	08:30	09:05	91.30	90.01	1.29	36.83
10	25/12/2025	09:10	09:45	92.20	88.79	3.41	33.57
11	25/12/2025	09:50	10:25	92.30	88.60	3.70	30.65
12	25/12/2025	10:30	11:05	92.30	88.94	3.36	31.28
Average				94.29	90.80	3.48	37.77
Confidence Coefficient :						0.68	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						4.41%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤ 20% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with RM Value
 - ^{/4} The Stack Temperature Criteria are not Established, But can be Compared to The 20% RM Criteria
40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY



TEST REPORT

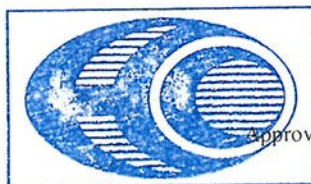
CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026

SAMPLE No. : 00005
PAPAMETER : Oxides of Nitrogen
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		NO _x (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1	09:30	09:59	15.56	15.80	29.88	30.87	-0.98	42.39
2*	10:00	10:29	15.37	15.78	29.62	30.92	-1.30	41.65
3	10:30	10:59	15.72	15.98	30.27	31.31	-1.04	42.65
4	11:00	11:29	15.54	15.87	29.99	31.15	-1.16	41.11
5	11:30	11:59	18.93	18.83	37.30	37.92	-0.62	35.62
6*	12:00	12:29	20.75	19.32	41.66	39.51	2.14	33.03
7*	12:30	12:59	20.16	18.49	39.88	37.09	2.79	36.56
8	13:00	13:29	16.15	16.46	31.39	32.55	-1.17	39.94
9	13:30	13:59	17.78	17.01	34.76	33.82	0.94	38.27
10	14:00	14:29	16.87	16.75	32.92	33.29	-0.37	38.32
11	14:30	14:59	16.75	16.75	32.62	33.28	-0.66	38.63
12	15:00	15:29	17.15	16.98	33.50	33.75	-0.26	38.94
Average			16.72	16.71	32.51	33.10	-0.59	39.54
Confidence Coefficient :							0.51	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)							3.38%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							≤ 20% of RM ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 7E
Emission Standard Value (NO_x ≤ 60 ppm @ 7%O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared With RM Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 2 (PS-2)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

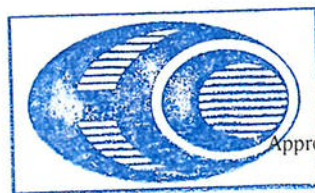
TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLE No. : 00006
PAPAMETER : Sulfur Dioxide
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		SO ₂ (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1*	09:30	09:59	0.33	0.00	0.64	0.00	0.64	42.39
2*	10:00	10:29	0.30	0.00	0.59	0.00	0.59	41.65
3	10:30	10:59	0.29	0.00	0.56	0.00	0.56	42.65
4	11:00	11:29	0.28	0.00	0.54	0.00	0.54	41.11
5*	11:30	11:59	0.30	0.00	0.58	0.00	0.58	35.62
6	12:00	12:29	0.29	0.00	0.57	0.00	0.57	33.03
7	12:30	12:59	0.25	0.00	0.49	0.00	0.49	36.56
8	13:00	13:29	0.22	0.00	0.43	0.00	0.43	39.94
9	13:30	13:59	0.27	0.00	0.53	0.00	0.53	38.27
10	14:00	14:29	0.30	0.00	0.58	0.00	0.58	38.32
11	14:30	14:59	0.29	0.00	0.56	0.00	0.56	38.63
12	15:00	15:29	0.27	0.00	0.53	0.00	0.53	38.94
Average			0.27	0.00	0.53	0.00	0.53	38.60
Confidence Coefficient : Relative Accuracy Result ^{/3} (%) Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							0.04	
							5.69%	
							≤ 10% of Std. ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 6C
Emission Standard Value (SO₂ ≤ 10 ppm @ 7%O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared With Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 2 (PS-2)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSACK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
 ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
 SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
 SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
 SAMPLING DATE : 24/12/2025
 REPORTED DATE : 05/01/2026
 SAMPLE No. : 00007
 PAPAMETER : Carbon monoxide
 SAMPLING TIME : 09:30 - 15:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		CO (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1	09:30	09:59	0.90	0.00	1.73	0.00	1.73	42.39
2	10:00	10:29	0.89	0.00	1.72	0.00	1.72	41.65
3	10:30	10:59	0.86	0.00	1.67	0.00	1.67	42.65
4	11:00	11:29	0.87	0.00	1.68	0.00	1.68	41.11
5	11:30	11:59	0.78	0.00	1.53	0.00	1.53	35.62
6	12:00	12:29	0.71	0.00	1.43	0.00	1.43	33.03
7	12:30	12:59	0.79	0.00	1.56	0.00	1.56	36.56
8	13:00	13:29	0.93	0.02	1.80	0.05	1.75	39.94
9	13:30	13:59	0.90	0.00	1.76	0.01	1.75	38.27
10*	14:00	14:29	0.92	0.00	1.79	0.00	1.79	38.32
11*	14:30	14:59	1.00	0.03	1.95	0.06	1.90	38.63
12*	15:00	15:29	0.94	0.00	1.84	0.00	1.84	38.94
Average			0.85	0.00	1.65	0.01	1.65	39.02
Confidence Coefficient :							0.09	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)							0.25%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							≤ 5% of Std. ^{/4}	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 10
Emission Standard Value (CO ≤ 690 ppm @ 7% O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 4 (PS-4)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
 THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
 WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

TEST REPORT

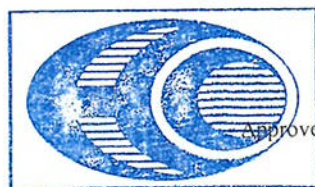
CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24/12/2025
REPORTED DATE : 05/01/2026
SAMPLE No. : 00008
PAPAMETER : Oxygen
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:29

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		O ₂		Diff. (%)	Load (MW)
				RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
		Start	End	%Dry			
1	24/12/2025	09:30	09:59	13.66	13.78	-0.12	42.39
2	24/12/2025	10:00	10:29	13.69	13.80	-0.12	41.65
3	24/12/2025	10:30	10:59	13.68	13.81	-0.12	42.65
4	24/12/2025	11:00	11:29	13.70	13.82	-0.12	41.11
5*	24/12/2025	11:30	11:59	13.84	14.00	-0.15	35.62
6	24/12/2025	12:00	12:29	13.98	14.10	-0.13	33.03
7	24/12/2025	12:30	12:59	13.87	13.97	-0.10	36.56
8	24/12/2025	13:00	13:29	13.75	13.87	-0.12	39.94
9	24/12/2025	13:30	13:59	13.79	13.91	-0.12	38.27
10*	24/12/2025	14:00	14:29	13.78	13.91	-0.13	38.32
11*	24/12/2025	14:30	14:59	13.76	13.90	-0.14	38.63
12	24/12/2025	15:00	15:29	13.79	13.91	-0.12	38.94
Average				13.77	13.89	-0.12	39.39
Confidence Coefficient :						-	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						0.12%	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤ 1% of RM ^{/4}	

Remark :

- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 3A
- ^{/2} CEMs data From CEMs Response
- ^{/3} Test Result Compared with RM Value
- ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 3 (PS-3)
- * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By... *Thongchai Boonsak*
(MR. THONGCHAI BOONSAK)

05/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2124

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 22-23/12/2025 SAMPLE No. : 02126
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Response Correlation Audit Test Result

Run No.	PM CEMs Response (%)	PM CEMs Concentration* (mg/m ³)	RM Method** (mg/m ³)	Allowable Range		Is Within Range ? (Yes or No)
				Minimum ^{/1} (mg/m ³)	Maximum ^{/2} (mg/m ³)	
1	0.15	0.32	0.20	-4.68	5.32	Yes
2	0.15	0.32	0.20	-4.68	5.32	Yes
3	0.15	0.32	0.20	-4.68	5.32	Yes
4	0.15	0.32	1.20	-4.68	5.32	Yes
5	0.14	0.31	0.20	-4.69	5.31	Yes
6	0.10	0.28	0.10	-4.72	5.28	Yes
7	0.10	0.28	0.10	-4.72	5.28	Yes
8	0.10	0.28	0.30	-4.72	5.28	Yes
9	0.14	0.31	0.10	-4.69	5.31	Yes
10	0.14	0.32	0.10	-4.68	5.32	Yes
11	0.14	0.31	0.20	-4.69	5.31	Yes
12	0.13	0.31	0.10	-4.69	5.31	Yes

- Remark :
1. Emission Standard Value (TSP $\leq$ 20 mg/m³)
 2. * Calculated Using By Correlation Equation From PS-II : $Y = 0.8093X + 0.1993$ (X = PM CEMs Response)
 3. ** Measured By U.S.EPA Method 5
 5. ^{/1} = Calculate By PM CEMS Concentration - (0.25*Emission Standard Value)
 5. ^{/2} = Calculate By PM CEMS Concentration + (0.25*Emission Standard Value)
 6. PM CEMs Response Data Used To Develop The Correlation Equation Ranged From 0 % to 100 %



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2129

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24-25/12/2025 SAMPLE No. : 02131
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Response Correlation Audit Test Result

Run No.	PM CEMs Response (%)	PM CEMs Concentration* (mg/m ³)	RM Method** (mg/m ³)	Allowable Range		Is Within Range ? (Yes or No)
				Minimum ^{/1} (mg/m ³)	Maximum ^{/2} (mg/m ³)	
1	1.14	0.42	0.30	-4.58	5.42	Yes
2	1.13	0.38	0.50	-4.62	5.38	Yes
3	1.09	0.30	0.30	-4.70	5.30	Yes
4	1.06	0.24	0.20	-4.76	5.24	Yes
5	1.04	0.20	0.20	-4.80	5.20	Yes
6	1.04	0.19	0.10	-4.81	5.19	Yes
7	0.98	0.12	0.10	-4.88	5.12	Yes
8	0.99	0.14	0.20	-4.86	5.14	Yes
9	1.14	0.43	0.20	-4.57	5.43	Yes
10	1.08	0.27	0.90	-4.73	5.27	Yes
11	1.08	0.28	0.50	-4.72	5.28	Yes
12	1.09	0.30	0.80	-4.70	5.30	Yes

- Remark :
- Emission Standard Value ($TSP \leq 20 \text{ mg/m}^3$)
 - * Calculated Using By Correlation Equation From PS-11 : $Y = 0.1424X^{8.3565}$ (X = PM CEMs Response)
 - ** Measured By U.S.EPA Method 5
 - ^{/1} = Calculate By PM CEMS Concentration - (0.25*Emission Standard Value)
 - ^{/2} = Calculate By PM CEMS Concentration + (0.25*Emission Standard Value)
 - PM CEMs Response Data Used To Develop The Correlation Equation Ranged From 0 % to 100 %



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY

THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2121

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 22-23/12/2025 SAMPLE No. : 02123
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Correlation Test Result

Run No.	Date	Time		TSP (mg/m ³)				Percent of The Maximum PM Concentration of RM Method (%)	Load (MW)
				PM CEMs	RM Method***	CEMs Reading	RM Method		
		Concentration*	Actual O ₂						
		Start	End						
1	22/12/2025	09:30	10:05	0.32	0.20	0.65	0.40	16.67	40.47
2	22/12/2025	10:10	10:45	0.32	0.20	0.65	0.40	16.67	41.91
3	22/12/2025	10:50	11:25	0.32	0.20	0.65	0.40	16.67	40.22
4	22/12/2025	11:30	12:05	0.32	1.20	0.67	2.51	100.00	33.16
5	22/12/2025	12:10	12:45	0.31	0.20	0.65	0.41	16.67	34.83
6	22/12/2025	12:50	13:25	0.28	0.10	0.56	0.20	8.33	40.19
7	22/12/2025	13:30	14:05	0.28	0.10	0.56	0.20	8.33	39.80
8	22/12/2025	14:10	14:45	0.28	0.30	0.57	0.60	25.00	40.03
9	23/12/2025	08:30	09:00	0.31	0.10	0.64	0.20	8.33	45.95
10	23/12/2025	09:05	09:35	0.32	0.10	0.64	0.20	8.33	44.84
11	23/12/2025	09:40	10:10	0.31	0.20	0.63	0.41	16.67	42.98
12*	23/12/2025	10:15	10:45	0.31	0.10	0.62	0.20	-	43.53
13	23/12/2025	10:50	11:22	0.31	0.20	0.62	0.41	16.67	42.65
14	23/12/2025	11:30	12:05	0.29	0.50	0.59	1.01	41.67	39.72
15	23/12/2025	12:15	12:50	0.27	0.50	0.55	1.04	41.67	37.20
16	23/12/2025	13:00	13:32	0.30	0.60	0.59	1.17	50.00	42.24

Remark : 1. * Reject Data
2. ** Calculated Using By Correlation Equation From PS-11 : $Y = 0.8093X + 0.1993$ (X = PM CEMs Response)
3. *** Measured By U.S.EPA Method 5
Emission Standard Value (TSP ≤ 20 mg/m³)



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2125

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 21
SAMPLING DATE : 23/12/2025 SAMPLE No. : 02127
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Relative Response Audit Test Result

Run No.	PM CEMs Response (%)	PM CEMs Concentration* (mg/m ³)	RM Method** (mg/m ³)	Allowable Range		Is Within Range ? (Yes or No)
				Minimum ^{/1} (mg/m ³)	Maximum ^{/2} (mg/m ³)	
1	0.13	0.31	0.20	-4.69	5.31	Yes
2	0.11	0.29	0.50	-4.71	5.29	Yes
3	0.08	0.27	0.50	-4.73	5.27	Yes

- Remark :
1. Emission Standard Value (TSP $\leq$ 20 mg/m³)
 2. * Calculated Using By Correlation Equation From PS-11 : $Y = 0.8093X + 0.1993$ (X = PM CEMs Response)
 3. ** Measured By U.S.EPA Method 5
 5. ^{/1} = Calculate By PM CEMS Concentration - (0.25*Emission Standard Value)
 5. ^{/2} = Calculate By PM CEMS Concentration + (0.25*Emission Standard Value)
 6. PM CEMs Response Data Used To Develop The Correlation Equation Ranged From 0 % to 100 %



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY



Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2126

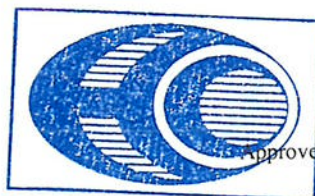
TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 24-25/12/2025 SAMPLE No. : 02128
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Correlation Test Result

Run No.	Date	Time		TSP (mg/m ³)				Percent of The	Load (MW)
				PM CEMs	RM Method***	CEMs Reading	RM Method	Maximum PM	
		Concentration*	Actual O ₂	7% O ₂				Concentration of RM Method (%)	
1	24/12/2025	08:45	09:15	0.42	0.30	0.81	0.60	33.33	44.93
2	24/12/2025	09:25	09:55	0.38	0.50	0.75	0.98	55.56	42.44
3	24/12/2025	10:05	10:35	0.30	0.30	0.58	0.59	33.33	42.13
4	24/12/2025	10:45	11:15	0.24	0.20	0.47	0.39	22.22	42.21
5	24/12/2025	11:25	11:57	0.20	0.20	0.41	0.40	22.22	36.53
6	24/12/2025	12:05	12:40	0.19	0.10	0.39	0.20	11.11	33.54
7	24/12/2025	12:50	13:23	0.12	0.10	0.23	0.20	11.11	39.99
8	24/12/2025	13:30	14:03	0.14	0.20	0.27	0.40	22.22	38.36
9	25/12/2025	08:30	09:05	0.43	0.20	0.85	0.40	22.22	36.83
10	25/12/2025	09:10	09:45	0.27	0.90	0.55	1.83	100.00	33.57
11	25/12/2025	09:50	10:25	0.28	0.50	0.58	1.04	55.56	30.65
12	25/12/2025	10:30	11:05	0.30	0.80	0.62	1.64	88.89	31.28
13	25/12/2025	11:10	11:45	0.21	0.10	0.44	0.21	11.11	30.58
14	25/12/2025	11:50	12:30	0.17	0.10	0.36	0.21	11.11	27.24
15	25/12/2025	12:35	13:10	0.13	0.20	0.26	0.41	22.22	32.78
16*	25/12/2025	13:15	13:50	0.12	1.30	0.25	2.68	-	32.28

Remark : 1. * Reject Data
2. ** Calculated Using By Correlation Equation From PS-11 : $Y = 0.1424X^{8.3565}$ (X = PM CEMs Response)
3. *** Measured By U.S.EPA Method 5
Emission Standard Value (TSP ≤ 20 mg/m³)



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA69-R0110

Report No. R6901-2130

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ADDRESS : 700/371 ม. 6 ต. หนองไม้แดง อ. เมือง จ. ชลบุรี 20000
SAMPLE SOURCE : โครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ABP2
SAMPLE POINT : Stack HRSG 22
SAMPLING DATE : 25/12/2025 SAMPLE No. : 02132
REPORTED DATE : 14/01/2026 PAPAMETER : Total Suspended Particulates

Relative Response Audit Test Result

Run No.	PM CEMs Response (%)	PM CEMs Concentration* (mg/m ³)	RM Method** (mg/m ³)	Allowable Range		Is Within Range ? (Yes or No)
				Minimum ^{/1} (mg/m ³)	Maximum ^{/2} (mg/m ³)	
1	1.05	0.21	0.10	-4.79	5.21	Yes
2	1.02	0.17	0.10	-4.83	5.17	Yes
3	0.99	0.13	0.20	-4.87	5.13	Yes

- Remark :
- Emission Standard Value (TSP ≤ 20 mg/m³)
 - * Calculated Using By Correlation Equation From PS-11 : $Y = 0.1424X^{0.3565}$ (X = PM CEMs Response)
 - ** Measured By U.S.EPA Method 5
 - ^{/1} = Calculate By PM CEMS Concentration - (0.25*Emission Standard Value)
 - ^{/2} = Calculate By PM CEMS Concentration + (0.25*Emission Standard Value)
 - PM CEMs Response Data Used To Develop The Correlation Equation Ranged From 0 % to 100 %



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

14/01/2026

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY



ภาคผนวกที่ 14

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบ
คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
01/01/2026	Thu	7.44	3140	14.7	0.06	-	-	-	7.58	607	4.41
02/01/2026	Fri	7.54	2390	15.2	0	7.6	2210	3.1	7.76	607	3.06
03/01/2026	Sat	-	-	-	-	7.53	2350	12.9	7.74	593	3.17
04/01/2026	Sun	-	-	-	-	-	-	-	7.53	646	7.29
05/01/2026	Mon	7.59	1500	12.3	0.23	7.36	2350	8.1	7.55	651	8.51
06/01/2026	Tue	7.88	1781	12.7	0.17	7.47	1522	10.9	7.58	985	4.47
07/01/2026	Wed	7.83	2030	13	0.23	7.48	1715	11.4	7.45	907	3.7
08/01/2026	Thu	7.74	2470	13.2	0.21	7.79	2050	9.46	7.75	836	8.08
09/01/2026	Fri	7.75	2500	13.1	0.31	7.86	1940	10.5	7.22	706	5.32
10/01/2026	Sat	7.68	2530	12.1	0.34	7.46	3030	11.4	7.63	712	4.87
11/01/2026	Sun	7.84	2370	12.3	0.32	7.73	2080	10.4	7.66	701	3.24
12/01/2026	Mon	7.74	2610	11.8	0.33	7.69	2210	10.2	7.68	692	3.41
13/01/2026	Tue	7.81	2780	12.8	0.18	7.59	2160	10.5	7.66	718	3.11
14/01/2026	Wed	7.97	2670	12.8	0.19	7.48	2220	9.17	7.88	755	3.87
15/01/2026	Thu	7.59	2790	13.2	0.31	7.4	2150	8.74	7.84	748	3.26
16/01/2026	Fri	7.85	2620	12.1	0.39	7.71	2090	9.60	7.54	687	3.30
17/01/2026	Sat	7.94	2530	12.8	0.51	7.73	2180	9.9	7.58	692	2.94
18/01/2026	Sun	7.92	2670	14.2	0.31	7.64	2410	9.6	7.59	730	4.4
19/01/2026	Mon	7.7	2690	13.2	0.26	7.65	2510	10.4	7.58	765	4.2
20/01/2026	Tue	7.79	2650	13.4	0.34	7.83	2470	12.2	7.52	860	4.05
21/01/2026	Wed	7.88	2410	11.2	0.22	7.84	2430	11.4	7.62	884	2.78
22/01/2026	Thu	7.99	2000	10.4	0.22	7.94	2130	10.2	7.77	871	3.33
23/01/2026	Fri	B.2 shut down full block							7.83	791	4
24/01/2026	Sat								7.73	826	4.46
25/01/2026	Sun								7.78	946	4.62
26/01/2026	Mon								7.73	921	4.59
27/01/2026	Tue								7.76	945	5.19
28/01/2026	Wed								7.41	999	2.34
29/01/2026	Thu								7.35	936	6.8
30/01/2026	Fri								7.79	887	6.12
31/01/2026	Sat	8.12	3140	11.4	0.36	7.53	1078	17.1	7.81	832	10.9
01/02/2026	Sun	7.94	2010	12.9	7.21	-	-	-	7.88	820	5.44
02/02/2026	Mon	7.56	2680	17.4	0.3	7.78	1401	18.4	7.82	890	7.27

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
03/02/2026	Tue	7.62	2890	22.3	0.33	7.81	1287	21.8	7.75	848	6.93
04/02/2026	Wed	7.73	3260	39.3	0.22	7.63	1819	23.7	7.48	701	8.82
05/02/2026	Thu	7.74	2960	33.6	0.28	7.67	2210	24.2	7.75	712	14.8
06/02/2026	Fri	7.67	2910	35.4	0.29	7.74	2240	29.6	7.66	704	15.7
07/02/2026	Sat	7.67	2940	37.2	0.19	7.49	2810	27.5	7.73	749	9.51
08/02/2026	Sun	7.78	2800	32.8	0.27	7.59	2810	35.9	7.71	787	13.2
09/02/2026	Mon	7.89	2160	25	0.17	7.78	2140	28.4	7.67	795	8.38
10/02/2026	Tue	7.92	1953	18.2	0.21	7.88	1770	22.8	7.72	649	5.02
11/02/2026	Wed	7.76	1844	19.3	0.29	7.8	1822	20.5	7.43	732	7.11
12/02/2026	Thu	7.69	1896	21.1	0.3	7.71	1686	17.9	7.53	690	9.8
13/02/2026	Fri	7.8	1744	19.9	0	7.85	1663	20.3	7.45	665	5.81
14/02/2026	Sat	7.75	1676	17.6	0.34	7.8	1526	30	7.43	712	6.82
15/02/2026	Sun	7.96	1636	26.6	0.26	7.73	1472	21.3	7.83	652	7.2
16/02/2026	Mon	7.88	1670	21.7	0.22	7.83	1437	26	7.95	658	6.1
17/02/2026	Tue	7.7	1720	21.1	0.29	7.79	1270	37.1	7.71	1096	7.79
18/02/2026	Wed	7.68	1824	21.4	0.21	7.71	1516	21.7	7.74	1191	8.07
19/02/2026	Thu	7.76	2370	24.6	0.2	7.89	1463	27.9	7.61	778	4.16
20/02/2026	Fri	7.78	2590	25.3	0.19	7.79	1955	20.8	7.63	771	3.75
21/02/2026	Sat	7.64	2530	25.9	0.02	7.76	1959	28.5	7.55	665	5.9
22/02/2026	Sun	7.62	2430	25.1	0.39	7.76	1767	26.9	7.51	572	5.1
23/02/2026	Mon	7.9	2760	26.2	0.04	7.65	1757	22.5	7.58	790	5.49
24/02/2026	Tue	7.76	3050	27.2	0.25	7.57	1784	22.2	7.68	1045	5.42
25/02/2026	Wed	7.61	3230	26.7	0.19	7.73	2360	26.3	7.76	704	7.35
26/02/2026	Thu	7.55	2930	23.1	0.2	7.67	2480	28.4	7.79	694	7.34
27/02/2026	Fri	7.68	2750	22.8	0.19	7.66	2540	27.5	7.74	708	7.41
28/02/2026	Sat	7.59	2200	19.5	0.1	7.48	2160	24.8	7.77	572	6.14
01/03/2026	Sun	7.66	2140	20.2	0.19	7.47	2090	21.9	7.75	778	6.25
02/03/2026	Mon	7.78	1832	18.7	0.18	7.64	1759	27.4	7.67	724	6.31
03/03/2026	Tue	7.36	1732	19.6	0.17	7.29	1547	22.1	7.58	617	5.65
04/03/2026	Wed	7.63	2540	17.5	0.14	7.59	1687	26.9	7.68	582	6.38
05/03/2026	Thu	7.87	1687	19.8	0.32	7.83	1508	20.9	7.67	679	4.57
06/03/2026	Fri	7.83	1872	17.4	0.64	7.79	1557	19.1	7.65	654	4.34
07/03/2026	Sat	7.64	1976	16.7	0.35	7.72	1468	24.7	7.69	610	6.62

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
08/03/2026	Sun	7.65	2070	18.5	0.25	7.52	1672	16.4	7.76	606	4.47
09/03/2026	Mon	7.84	2540	18.9	0.03	7.98	1975	20.8	7.66	626	3.73
10/03/2026	Tue	7.93	2650	18.8	0	8.05	2014	32.8	7.72	680	3.68
11/03/2026	Wed	7.87	2060	17.5	0.39	7.88	2440	22.8	7.8	668	5.1
12/03/2026	Thu	7.92	2130	15.4	0.46	7.94	2090	17.8	7.88	662	4.67
13/03/2026	Fri	7.68	1985	15.1	0.18	7.69	2080	14.9	7.81	921	4.42
14/03/2026	Sat	7.76	1844	14.1	0.17	7.78	1808	20.7	7.81	935	4.29
15/03/2026	Sun	7.75	2100	12.9	0.33	7.84	1714	16.7	7.77	637	2.01
16/03/2026	Mon	7.69	1882	12.1	0.27	7.73	1640	15.6	7.73	613	1.71
17/03/2026	Tue	7.64	1809	12.6	0.18	7.62	1591	12.3	7.34	672	4.12
18/03/2026	Wed	7.61	1936	15.6	0.05	7.78	1566	23.8	7.38	677	3.05
19/03/2026	Thu	7.72	1970	13.4	0.01	7.3	1777	17.1	7.35	950	8.65
20/03/2026	Fri	7.59	2010	14.6	0	7.42	1676	17.8	7.37	839	8.13
21/03/2026	Sat	7.79	2280	11.7	0.1	7.82	1993	17.6	7.79	731	11
22/03/2026	Sun	7.71	2330	11.3	0.2	7.76	2060	16.2	7.68	773	4.51
23/03/2026	Mon	7.74	2360	11.5	0.05	7.68	2080	15.7	7.66	737	2.93
24/03/2026	Tue	7.65	3210	11.5	0.06	7.56	1891	15.8	7.53	628	3.02
25/03/2026	Wed	7.63	2210	11.2	0.02	7.61	1997	14.5	7.79	597	2.41
26/03/2026	Thu	7.59	2270	11.5	0.03	7.65	1849	18.8	7.72	652	2.52
27/03/2026	Fri	7.68	2430	11.5	0.02	7.72	1390	29.7	7.89	831	3.21
28/03/2026	Sat	7.78	2660	14.2	0.02	7.73	1265	30.7	7.75	722	3.29
29/03/2026	Sun	7.98	290	14.1	0.02	7.81	2070	17.3	7.67	650	2.64
30/03/2026	Mon	7.83	3450	16.7	0.04	7.69	2420	13.3	7.69	689	2.84
31/03/2026	Tue	8.05	3770	16.1	0.01	8.11	1730	22.5	7.68	708	2.98
01/04/2026	Wed	7.88	3710	15.1	0	7.84	2370	16.3	7.63	715	3.01
02/04/2026	Thu	7.86	3460	14.3	0	7.89	2810	26.5	7.67	697	2.66
03/04/2026	Fri	8.06	3040	14.8	0	8	2350	34.2	7.66	704	2.6
04/04/2026	Sat	8	2910	15.2	0	8	2570	22	7.87	715	4.71
05/04/2026	Sun	7.89	2910	14.7	0	7.64	2690	19.8	7.81	642	6.45
06/04/2026	Mon	7.77	3010	14.4	0	7.69	2530	17	7.82	910	2.59
07/04/2026	Tue	7.82	3120	15	0	7.65	2170	17.9	7.77	890	3.15
08/04/2026	Wed	7.75	3410	16.1	0	7.72	2460	17.9	7.84	739	7.66
09/04/2026	Thu	7.92	3350	17.1	0	7.99	2270	27.3	7.87	623	3.45

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
10/04/2026	Fri	7.34	2920	15.6	0	7.78	2670	21	7.27	691	2.14
11/04/2026	Sat	7.72	2970	15.3	0.25	7.74	2750	16.5	7.36	687	2.17
12/04/2026	Sun	7.61	2930	16.9	0.01	7.31	2330	18.4	7.33	818	12.4
13/04/2026	Mon	7.49	2960	19.1	0.09	7.16	2310	10.2	7.36	851	2.62
14/04/2026	Tue	7.8	3170	18.2	0.14	7.78	2820	9.92	7.8	687	3.44
15/04/2026	Wed	7.85	3170	17.4	0.05	7.85	2110	15.2	7.87	667	3.34
16/04/2026	Thu	7.66	3290	15.9	0.05	7.26	2460	18.1	7.68	608	4.64
17/04/2026	Fri	7.75	3180	15.6	0.04	7.39	2320	17.8	7.36	608	3.54
18/04/2026	Sat	7.81	3360	14.7	0.01	7.79	2210	16.5	7.75	570	2.27
19/04/2026	Sun	7.87	3060	13.6	0.02	7.85	2350	15	7.85	689	3.03
20/04/2026	Mon	7.78	3030	12.7	0.02	7.72	2170	15.5	7.64	749	2.35
21/04/2026	Tue	7.81	3180	12.4	0.02	7.32	2480	17.7	7.55	793	2.75
22/04/2026	Wed	7.81	3190	12.1	0.02	7.75	2380	11.6	7.77	785	2.33
23/04/2026	Thu	7.92	3190	11.1	0.04	7.89	2140	13.5	7.72	747	2.27
24/04/2026	Fri	7.58	3230	10.4	0.06	7.43	2500	11.4	7.91	783	2.31
25/04/2026	Sat	7.76	3370	11.8	0.06	7.53	2560	12.8	7.79	797	2.68
26/04/2026	Sun	7.91	3490	12.1	0.23	7.77	2550	16.1	7.62	802	2.38
27/04/2026	Mon	8.01	3510	12.2	0.01	7.93	2810	15.8	7.12	827	3.59
28/04/2026	Tue	7.96	3260	12.7	0.02	7.7	32320	12.7	7.84	773	4.73
29/04/2026	Wed	7.66	3370	17.5	0.02	7.36	2690	15.2	7.49	1103	8.07
30/04/2026	Thu	7.82	2990	16	0.02	7.87	2470	19.7	7.98	696	3.4
01/05/2026	Fri	7.74	2970	16.1	0.32	7.79	2560	15.3	7.46	720	4.22
02/05/2026	Sat	7.82	2090	9.98	0.02	7.89	2200	15.3	7.82	652	2.54
03/05/2026	Sun	7.86	2160	7.79	0.02	7.9	1889	11.7	7.86	714	2.86
04/05/2026	Mon	7.61	2120	10.8	0.26	7.64	1857	8.64	7.41	798	2.11
05/05/2026	Tue	7.75	2260	9.58	0.02	7.71	1729	8.66	7.54	808	2.32
06/05/2026	Wed	7.7	2490	10.2	0.02	7.53	1690	11.8	7.6	946	2.73
07/05/2026	Thu	7.52	2560	9.94	0.03	7.39	1877	13.8	7.58	828	3.16
08/05/2026	Fri	7.87	2300	9.7	0.02	7.84	2100	10.9	7.79	721	4.83
09/05/2026	Sat	7.99	2310	10.3	0.03	8.05	1742	31.6	7.78	733	6.9
10/05/2026	Sun	7.88	2460	11.2	0.02	7.34	2050	12.9	7.59	743	3.65
11/05/2026	Mon	7.81	2610	12.3	0.06	7.34	1900	19.2	7.52	779	5.02
12/05/2026	Tue	7.86	2460	11.2	0.05	7.96	1905	13.1	7.68	752	3.77

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
13/05/2026	Wed	7.42	2460	7.88	0.08	7.44	1955	15.4	7.21	840	3.04
14/05/2026	Thu	7.86	2620	12.7	0.02	7.92	2050	15.8	7.84	793	3.48
15/05/2026	Fri	7.89	2720	13.3	0.03	7.64	1885	10.9	7.61	741	2.82
16/05/2026	Sat	7.92	2940	14.3	0.03	7.84	1784	16.7	7.69	765	2.86
17/05/2026	Sun	7.83	3030	14.6	0.05	7.74	2050	18.7	7.59	736	2.65
18/05/2026	Mon	7.52	3370	15.9	0.06	7.72	1819	18.9	7.86	788	1.95
19/05/2026	Tue	7.49	3490	15.1	0.03	7.25	2330	13.7	7.82	770	2.44
20/05/2026	Wed	8.04	3800	16.6	0.03	8.05	2100	11.7	7.79	777	2.12
21/05/2026	Thu	8.1	3850	16.5	0.04	8	2610	11.7	7.61	779	1.59
22/05/2026	Fri	7.98	3440	14.4	0.05	7.81	2840	13.4	7.93	752	1.52
23/05/2026	Sat	7.94	3130	12.6	0.04	7.88	2560	15.6	7.91	783	1.74
24/05/2026	Sun	7.65	2920	11.3	0.05	7.54	2710	12.7	7.77	634	1.55
25/05/2026	Mon	7.49	2910	15.4	0.04	7.59	2220	11.6	7.76	741	2.16
26/05/2026	Tue	7.62	3090	14.2	0.04	7.62	2360	8.62	7.8	781	1.82
27/05/2026	Wed	7.69	3340	13.5	0.04	7.81	2040	10.7	7.93	796	2.15
28/05/2026	Thu	7.58	3490	14.1	0.02	7.55	2190	8.67	7.31	859	1.73
29/05/2026	Fri	7.62	3490	12.5	0.09	7.64	2300	10.1	7.47	868	1.22
30/05/2026	Sat	7.65	3520	10.9	0.16	7.41	2560	9.41	7.62	945	1.95
31/05/2026	Sun	7.58	3180	9.96	0.19	7.3	3030	7.75	7.61	940	1.92
01/06/2026	Mon	7.61	2880	9.58	0.28	7.66	2700	10.4	7.41	871	2.76
02/06/2026	Tue	7.52	2770	9.05	0.46	7.66	2610	10.6	7.53	920	2.51
03/06/2026	Wed	7.81	2860	9.78	0.33	7.48	2400	9.93	7.69	936	3.65
04/06/2026	Thu	7.65	2870	8.89	0.36	7.43	2530	9.27	7.55	927	3.53
05/06/2026	Fri	7.79	2890	12.2	0.37	7.61	2380	13.5	7.68	776	3.45
06/06/2026	Sat	7.84	2860	9.12	0.55	7.66	2320	12.5	7.72	785	2.78
07/06/2026	Sun	7.5	2630	8.49	0.64	7.48	2180	8.49	7.68	912	3.1
08/06/2026	Mon	7.56	2590	11.3	0.74	7.5	2400	8.92	7.71	848	2.2
09/06/2026	Tue	7.92	2580	9.94	0.24	7.85	2120	11.5	7.58	839	2.33
10/06/2026	Wed	7.45	2540	9.02	0.02	7.66	1967	11.9	7.8	882	4.38
11/06/2026	Thu	7.51	2760	9.32	0.2	7.77	2250	11	7.83	810	2.33
12/06/2026	Fri	7.58	3710	9.74	0.12	7.6	2030	16.1	7.54	816	1.61
13/06/2026	Sat	7.92	3210	9.05	0.6	7.81	2590	10.5	7.95	833	1.37
14/06/2026	Sun	7.78	3090	8.75	0.6	7.82	2570	10.8	7.73	796	1.44

		Cooling Tower Water 2R				Retention Pit Water 2R			CT MAKEUP TANK		
Control Spec		pH	Conductivity	Turbidity	CL3	pH	Conductivity	Turbidity	pH	Conductivity	Turbidity
		-	uS/cm	NTU	mg/l	-	uS/cm	NTU	-	uS/cm	NTU
Min		7.8	2000	5	-	7.8	2000	5	6.5	0	0
Max		8.2	4000	20	-	8.2	4000	20	8.5	1250	5
15/06/2026	Mon	7.54	2940	8.46	0.23	7.33	2700	9.9	7.51	809	1.47
16/06/2026	Tue	7.54	2920	8.14	0.07	7.4	2260	12.7	7.47	822	1.61
17/06/2026	Wed	7.49	2910	8.29	0.04	7.69	2620	10.8	7.76	920	2.05
18/06/2026	Thu	7.61	2920	8.3	0.05	7.83	4956	18.6	7.8	963	2.6
19/06/2026	Fri	7.69	3005	7.63	0.04	7.81	2450	10.2	8.04	838	1.89
20/06/2026	Sat	7.82	2830	6.78	0.04	7.97	2120	16.3	8.08	824	2
21/06/2026	Sun	7.66	2460	6.65	0.19	7.68	2330	8.59	7.67	804	1.56
22/06/2026	Mon	7.47	2780	7.86	0.04	7.55	2620	6.6	7.63	826	1.05
23/06/2026	Tue	7.34	3225	8.35	0.04	7.61	1953	9.43	7.81	853	1.66
24/06/2026	Wed	7.41	3850	9.08	0.02	7.65	2140	8.05	8.4	991	1.36
25/06/2026	Thu	7.59	3890	9.06	0.06	7.41	2790	11.9	7.67	817	1.65
26/06/2026	Fri	7.8	3230	8.75	0.01	7.23	3300	9.67	7.26	826	1.16
27/06/2026	Sat	7.82	3700	9.05	0.08	7.53	3180	12.9	7.79	824	2.86
28/06/2026	Sun	7.75	3250	7.22	0.15	7.32	2560	23.5	7.53	848	1.86
29/06/2026	Mon	7.79	3270	8.43	0.15	7.61	2890	12.3	7.47	769	1.46
30/06/2026	Tue	7.86	3430	8.46	0.22	7.45	2840	10.2	7.68	762	1.51

ผลการตรวจวัดแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)



EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.

Noise Contour Map

Amata B.Grimm Power 1 Limited. & Amata B.Grimm Power 2 Limited.

Request No. : LA69-R06128 & LA69-R0738

Measuring Date. : May 20-21 & June 30, 2026

Total Measured Point : 1,054 points



Remark : Minimum = 50.8 dB(A)
Maximum = 86.8 dB(A)
Average = 70.7 dB(A)





EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.

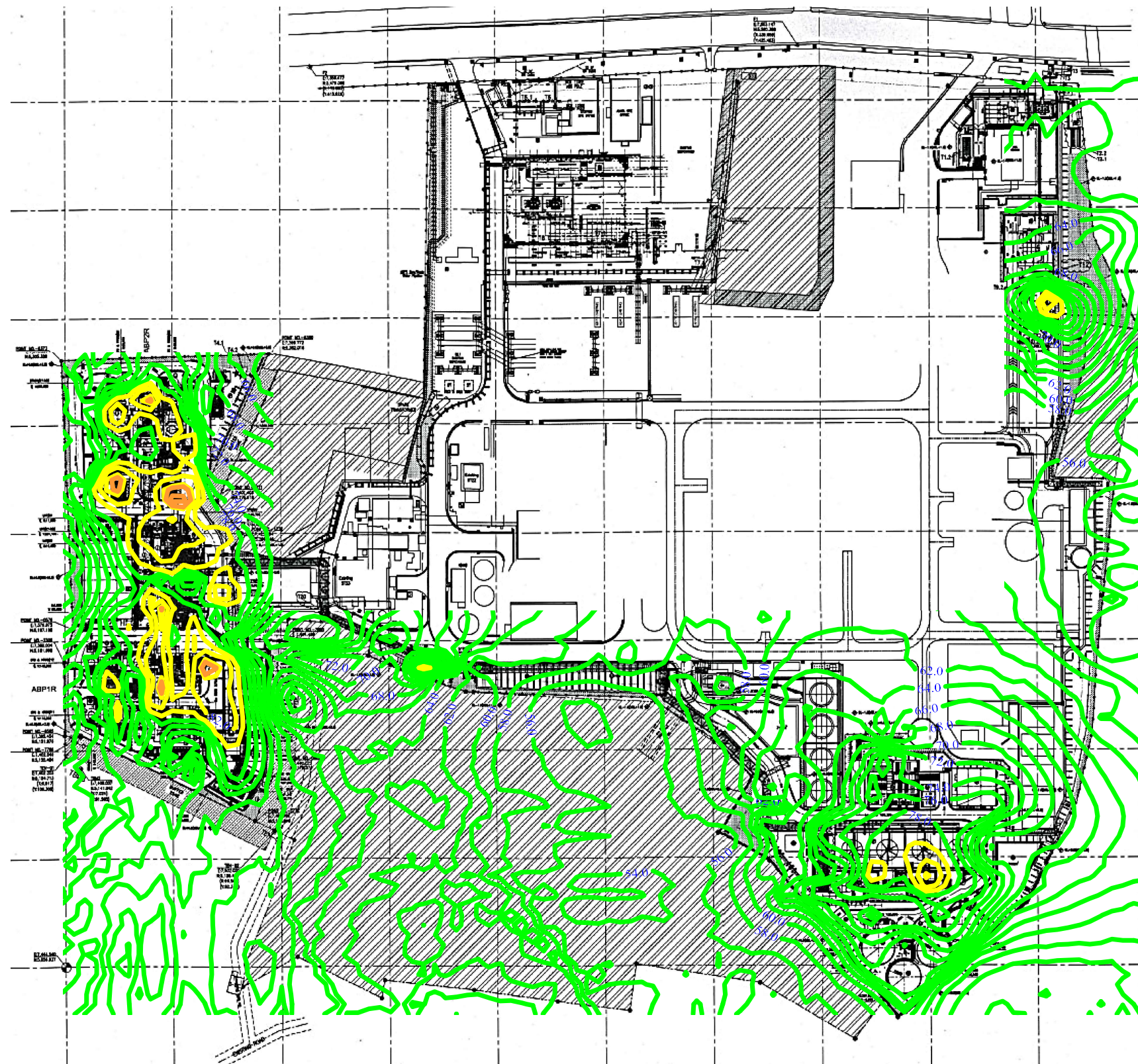
Noise Contour Map

Amata B.Grimm Power 1 Limited. & Amata B.Grimm Power 2 Limited.

Request No. : LA69-R06128 & LA69-R0738

Measuring Date. : May 20-21 & June 30, 2026

Total Measured Point : 1,054 points



Remark : Minimum = 50.8 dB(A)
Maximum = 86.8 dB(A)
Average = 70.7 dB(A)

50.8 - 79.9 dB (A)
80.0 - 85.0 dB (A)
85.1 - 86.8 dB (A)



EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.

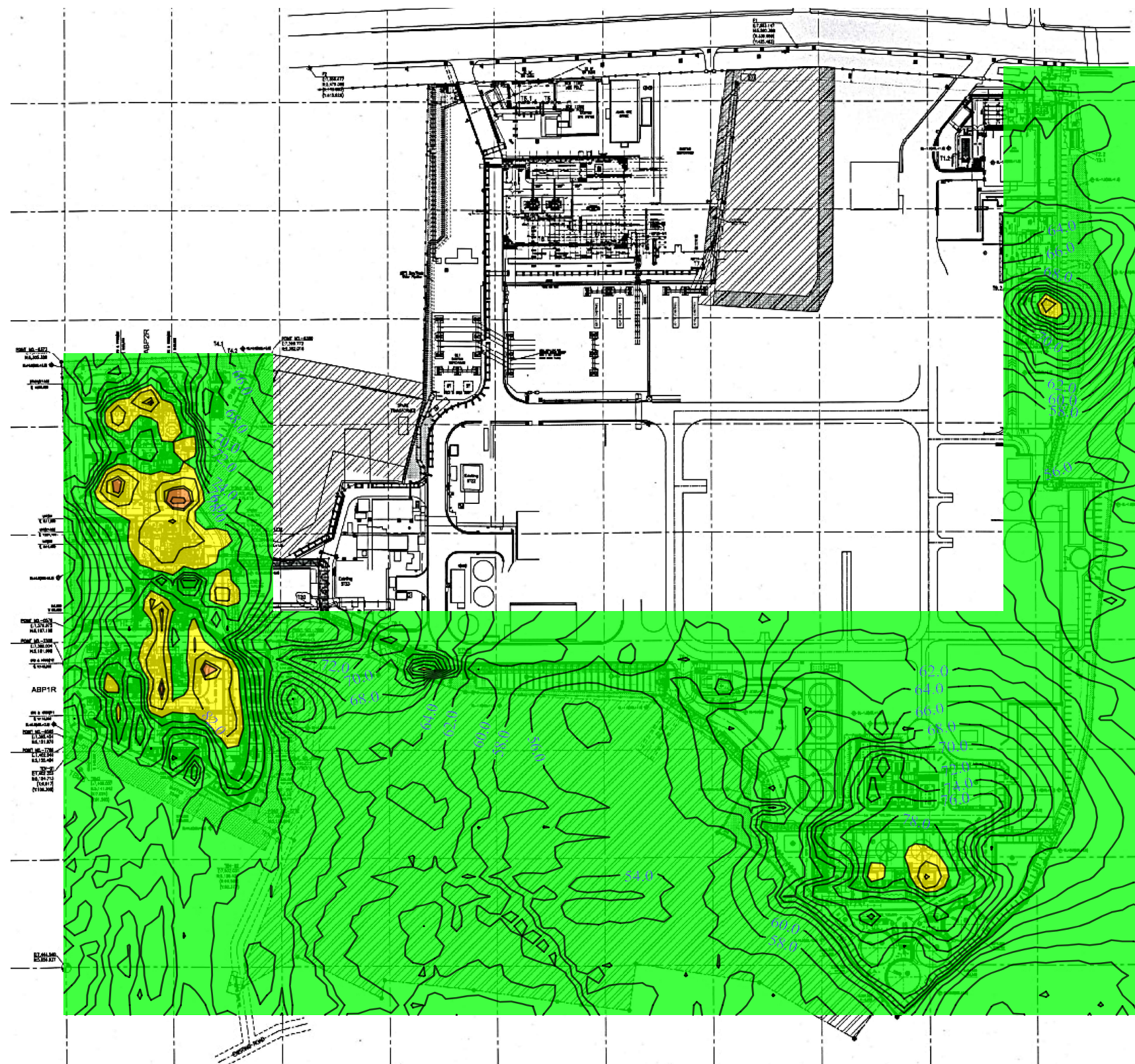
Noise Contour Map

Amata B.Grimm Power 1 Limited. & Amata B.Grimm Power 2 Limited.

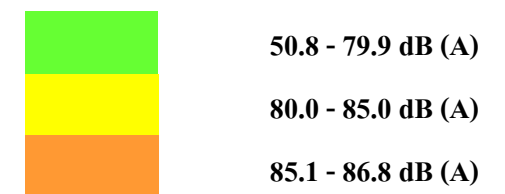
Request No. : LA69-R06128 & LA69-R0738

Measuring Date. : May 20-21 & June 30, 2026

Total Measured Point : 1,054 points



Remark : Minimum = 50.8 dB(A)
Maximum = 86.8 dB(A)
Average = 70.7 dB(A)



ภาคผนวกที่ 16

โครงการอนุรักษ์การได้ยิน

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 1 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

เอกสารอ้างอิง

-

เอกสารสนับสนุน

-

แบบฟอร์มที่เกี่ยวข้อง

-

วัตถุประสงค์

เพื่อให้สามารถปฏิบัติงานให้เกิดความสอดคล้องทั้งในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม ความต่อเนื่องทางธุรกิจและการใช้พลังงาน

ขอบเขต

ระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้ใช้สำหรับควบคุมการปฏิบัติงานภายในภายใน กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)

คำจำกัดความ

- STS (Standard Threshold Shift)** หมายถึง ค่าสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานแต่ละคนที่ได้จากการเทียบค่าจาก Audiogram ที่เป็นปัจจุบันกับค่า Baseline Audiogram ใช้เป็นข้อมูลเพื่อเปรียบเทียบว่าบุคคลนั้นมีสมรรถภาพการได้ยินเป็นอย่างไรในแต่ละปี
- Baseline Audiogram** หมายถึง ผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินแรกเริ่มเข้าทำงาน เพื่อใช้เป็นตัวเปรียบเทียบผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินในแต่ละปี
- Audiometric Test** หมายถึง การทดสอบสมรรถภาพการได้ยินซึ่งจะแสดงผลออกมาเป็น Audiogram
- Sound Level Meter** หมายถึง อุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจระดับความดังเสียงแบบพื้นที่ (Working Area)
- Noise Dosimeter** หมายถึง อุปกรณ์ที่ใช้ในการตรวจวัดระดับความดังของเสียงชนิดติดตัวผู้ปฏิบัติงาน เพื่อทราบค่าการสัมผัสเสียงดังของพนักงานนั้นๆเฉลี่ยตลอด 8 ชั่วโมง
- Eight-hours' Time-Weighted Average (TWA)** หมายถึง ระยะเวลาเฉลี่ย 8 ชั่วโมงการทำงานที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสเสียงดัง
- Experienced an STS** คือ ค่าสมรรถภาพการได้ยินของผู้ปฏิบัติงานที่มีอายุงานนานๆ แต่ไม่มีค่า Baseline Audiogram เมื่อแรกเริ่มเข้าทำงาน

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 2 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

ข้อควรปฏิบัติ/ข้อเตือนระวัง (หากไม่มีให้ใส่เครื่องหมาย – ใต้หัวข้อนั้นๆ)

1. ด้านความปลอดภัย

(มุมมองการเขียน คือ ส่งผลกระทบต่อผู้ปฏิบัติงาน, ส่งผลกระทบต่อบุคคลอื่นรอบข้าง, บุคคลอื่นส่งผลกระทบต่อเรา)

-

2. ด้านสุขภาพอนามัย

(มุมมองการเขียน คือ ส่งผลกระทบต่อผู้ปฏิบัติงาน, ส่งผลกระทบต่อบุคคลอื่นรอบข้าง, บุคคลอื่นส่งผลกระทบต่อเรา)

-

3. ด้านสิ่งแวดล้อม

(มุมมองการเขียน คือ ส่งผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมที่ปฏิบัติงาน, ส่งผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมอื่นรอบข้าง, สภาพแวดล้อมอื่นรอบข้างทำให้กระทบกับเรา)

-

อุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ได้แก่

อุปกรณ์ PPE ขั้นพื้นฐานในการเข้าพื้นที่การผลิตฯ ทั้งหมด คือ รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย หมวกนิรภัย เสื้อแขนยาว

ขั้นตอนที่ต้องสวม PPE เพิ่มเติม	รายการ PPE ที่ต้องสวมใส่	หมายเหตุ

หมายเหตุ : กรณีที่ในขั้นตอนการปฏิบัติงานมีระบุเนื้อหาความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม หรือสุขภาพแล้ว ไม่จำเป็นต้องระบุแยกในข้อควรปฏิบัติ แต่ให้ขีดเส้นใต้และเน้นตัวหนาในประโยค

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 3 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

ระเบียบการปฏิบัติงาน

Hearing Conservation Program (มาตรการอนุรักษ์การได้ยิน)

การอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation) คือมาตรการที่จัดทำขึ้นสำหรับลดการสัมผัสเสียงดังจากการทำงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดและป้องกันการสูญเสียการได้ยิน โดยระดับเสียงที่ต้องดำเนินการมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Action level) เมื่อพบว่าผู้ปฏิบัติงานได้รับสัมผัสเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอขึ้นไป โดยมีรายละเอียดที่ต้องดำเนินการดังนี้

- 1) นโยบายการอนุรักษ์การได้ยิน
- 2) การเฝ้าระวังเสียงดัง (Noise Monitoring)
- 3) การเฝ้าระวังการได้ยิน (Hearing Monitoring)
- 4) หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ที่เกี่ยวข้อง
- 5) การจัดทำและติดแผนผังแสดงระดับเสียง
- 6) การอบรมให้ความรู้
- 7) การประเมินและทบทวนการจัดการมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน

1. นโยบายอนุรักษ์การได้ยิน

ผู้บริหารสูงสุดเป็นผู้กำหนดนโยบาย โดยอาศัยการมีส่วนร่วมของผู้ปฏิบัติงานในการกำหนดนโยบายบนพื้นฐานของการนำไปปฏิบัติให้มีประสิทธิภาพ ต้องจัดทำเป็นเอกสาร และลงนามโดยผู้บริหารสูงสุดของหน่วยงาน พร้อมทั้งเผยแพร่ให้ผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่ายทราบและปฏิบัติ โดยมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

- 1.1 กำหนดระยะเวลาสำหรับการเฝ้าระวังเสียงดังและอันตรายอื่นๆ รวมถึงการเลือกใช้เครื่องมือ และการอบรมให้ความรู้แก่พนักงาน ให้เหมาะสมกับลักษณะการทำงาน
- 1.2 ให้คำปรึกษาอย่างทันท่วงทีแก่พนักงานที่ต้องเข้ารับการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน
- 1.3 ชี้แจงการใช้อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินที่ถูกต้องในแต่ละพื้นที่
- 1.4 ให้ความรู้ ฝึกอบรม สร้างจิตสำนึกให้แก่พนักงานเพื่อสนับสนุนมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน
- 1.5 มีโปรแกรมควบคุมประสิทธิภาพของเครื่องทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน และการบริหารจัดการการเก็บบันทึกผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 4 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

2. การเฝ้าระวังเสียงดัง (Noise Monitoring)

การเฝ้าระวังเสียงดัง มีการดำเนินการ 3 ขั้นตอนได้แก่ การสำรวจและตรวจวัดระดับเสียง การศึกษาระยะเวลาสัมผัสเสียงดัง และการประเมินการสัมผัสเสียงดัง เพื่อหาพื้นที่การทำงานที่มีความเสี่ยงและการค้นหาพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่มีโอกาสรับสัมผัสเสียงดังตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป

2.1 การสำรวจและตรวจวัดระดับความดังเสียง (Sound Level Survey)

2.1.1 จัดให้มีการสำรวจระดับความดังของเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดังหรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงการผลิตซึ่งผู้รับเหมาที่จ้างให้เข้ามาดำเนินการสำรวจระดับความดังเสียงจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานทางราชการเท่านั้น

2.1.2 ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเป็นประจำจะต้องได้รับการสำรวจว่าได้รับเสียงดังเกิน 85 dBA หรือไม่

2.1.3 เลือกอุปกรณ์ในการสำรวจการได้ยินที่ได้มาตรฐานเป็นที่ยอมรับ

- Sound Level Meter ที่ใช้ในการสำรวจระดับเสียงดังจะต้องผ่านการปรับเทียบก่อนนำมาใช้งาน และต้องได้มาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 651 Type 2 หรือเทียบเท่า เช่น ANSI S 1.4, BS EN 60651, AS/NZS 1259.1 เป็นต้น หรือดีกว่า เช่น IEC 60804, BS EN 60804, AS/NZS 1259.2

- Noise dosimeter ที่ใช้วัดปริมาณเสียงสะสมที่พนักงานได้รับในแต่ละวัน ต้องได้รับการปรับเทียบก่อนนำมาใช้งาน และได้มาตรฐาน IEC 61252 หรือเทียบเท่า เช่น ANSI S1.25

- เครื่องวัดเสียงกระทบหรือเสียงกระแทก ที่ใช้วัดเสียงที่มีลักษณะเสียงกระแทกซึ่งดังในช่วงสั้นๆ ต้องได้รับการปรับเทียบก่อนนำมาใช้งาน และได้มาตรฐาน IEC 61672 หรือ IEC 60804 หรือเทียบเท่า เช่น ANSI S 1.43

2.1.4 จะต้องจัดทำแผนที่แสดงที่ตั้งของอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงและลงบันทึกไว้ด้วยว่าขณะนั้นอุปกรณ์ดังกล่าวทำงานหรือไม่

2.1.5 ให้ดำเนินการสำรวจเสียงต่อเนื่อง Impulse ในช่วง 80-130 dBA ของ Integrated Noise Level

2.1.6 เสียงกระแทกต้องไม่เกิน 140 dB

2.1.7 ใช้ Noise Dosimeter ในการวัดระดับเสียงสะสมของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเพื่อประเมินว่าได้รับเสียงดังเกิน 85 dBA หรือไม่ โดยวัดที่ค่าเฉลี่ย TWA 8 ชั่วโมงการทำงาน และทำการบันทึกไว้เป็นข้อมูลในการป้องกันอันตรายจากเสียงดัง

2.2 การศึกษาระยะเวลาสัมผัสเสียงดัง

ศึกษาข้อมูลว่าลูกจ้างมีระยะเวลาการสัมผัสเสียงกี่ชั่วโมง และจากระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ในบริเวณนั้น มีระยะเวลาที่อนุญาตให้สัมผัสเสียงกี่ชั่วโมง (ตามตารางในประกาศกรม)

$$T=8/2^{(L-85)/3}$$

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 5 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

L = ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้ (เดซิเบลเอ)

T = ระยะเวลาที่อนุญาตให้สัมผัสระดับเสียงนั้นๆ

C = ระยะเวลาที่สัมผัสเสียง

2.2 การศึกษาระยะเวลาสัมผัสเสียงดัง

ศึกษาระยะเวลาการสัมผัสเสียง จะเป็นข้อมูลเพื่อใช้ในการคำนวณหาระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน หากประเมินการรับสัมผัสเสียงของพนักงานแล้วพบว่าพนักงานรับสัมผัสเสียงดังตลอดระยะเวลาการ 8 ชั่วโมงตั้งแต่ 85 dBA ขึ้นไป ต้องเข้าโครงการอนุรักษ์การได้ยิน

3. การเฝ้าระวังการได้ยิน (Hearing Monitoring)

3.1 การทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometric Testing)

3.1.1 ในการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินผู้ดำเนินการจะต้องได้รับการรับรอง และเป็นเจ้าหน้าที่เฉพาะทาง

3.1.2 แรกเริ่มรับพนักงานเข้าทำงานต้องจัดให้มีการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน

3.1.3 พนักงานที่สัมผัสเสียงดังเฉลี่ยตลอด 8 ชั่วโมง การทำงานตั้งแต่ 85 dBA ขึ้นไป จะต้องได้รับการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินเป็นประจำทุกปี

3.1.4 Baseline Audiogram จะต้องถูกจัดเก็บไว้ 12 เดือน สำหรับแต่ละระดับความดังเสียงที่สัมผัสในแต่ละปีต้องมั่นใจว่าก่อนการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน ผู้ทดสอบจะต้องได้รับการพักการได้ยินเสียงเป็นเวลา 14 ชั่วโมง ซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังก่อนการทดสอบ

3.1.5 ทำการเก็บบันทึกข้อมูลเพื่อเปรียบเทียบผลในแต่ละปี

3.1.6 แจ้งผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินให้พนักงานทราบภายใน 7 วันนับแต่วันที่ทราบผลการทดสอบ

3.1.7 ทดสอบสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานซ้ำอีกครั้งภายใน 30 วันนับแต่วันที่ทราบผลการทดสอบ กรณีพบว่าพนักงานมีสมรรถภาพการได้ยินผิดปกติ

4. หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ที่เกี่ยวข้อง

4.1 นายจ้าง

4.1.1 จัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบกิจการเป็นลายลักษณ์อักษรในกรณีที่สภาวะการทำงานมีระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงตั้งแต่ 85 ขึ้นไป

4.1.2 จัดให้มีการเฝ้าระวังเสียงดัง (Noise Monitoring) โดยการสำรวจและตรวจวัดระดับเสียงการศึกษาระยะเวลาสัมผัสเสียงดัง และการประเมินการสัมผัสเสียงดังของพนักงานเพื่อกำหนดพื้นที่อนุรักษ์การได้ยิน โดยกำหนดให้พื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA เป็นพื้นที่อนุรักษ์การได้ยิน โดยวิธีการสำรวจให้เป็นไปตามข้อ 2.1

4.1.3 จัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีเกี่ยวกับการทดสอบการสมรรถภาพการได้ยินสำหรับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA โดยวิธีการทดสอบให้เป็นไปตามข้อ 3.1

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 6 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

4.1.4 จัดให้มีการอบรมพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA และต้องมั่นใจว่าหัวหน้างานและพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA ได้รับการอบรมเรื่องผลที่เกิดขึ้นจากการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง การใช้และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง

4.1.4 รับผิดชอบให้พนักงานใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังในพื้นที่ที่กำหนด

4.1.5 ศึกษาถึงการป้องกันทางวิศวกรรมและทางด้านการจัดการเพื่อลดความดังของเสียงในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA

4.1.6 ติดตามฐานของเสียงที่สัมผัสได้โดยไม่เกิดอันตรายในที่ที่พนักงานสามารถมองเห็น

4.1.7 ต้องมั่นใจว่าพนักงานได้พักการได้ยินเสียงดังก่อนที่จะมีการทดสอบ สมรรถภาพการได้ยิน (ซึ่งสามารถใช้ อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินได้)

4.1.8 ต้องมั่นใจว่าพนักงานผู้ได้บังคับบัญชาที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA ได้รับการอบรมผลที่เกิดขึ้นจากการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง การใช้และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง

4.1.9 รับผิดชอบให้พนักงานได้บังคับบัญชาใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังในพื้นที่ที่กำหนด สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังเสมอเมื่อไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA เข้ารับการอบรมตามโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ใช้อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินตลอดเวลาที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA เข้ารับการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินเป็นประจำทุกปี

4.2 ลูกจ้าง/ผู้ปฏิบัติงาน

4.2.1 สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังในพื้นที่ที่กำหนด สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังเสมอเมื่อไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA เข้ารับการอบรมตามโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ใช้อุปกรณ์ป้องกันการได้ยินตลอดเวลาที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA เข้ารับการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินเป็นประจำทุกปี

4.2.2 ให้ข้อมูลเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน การควบคุมเครื่องจักรและงานเฉพาะด้านอื่นๆ

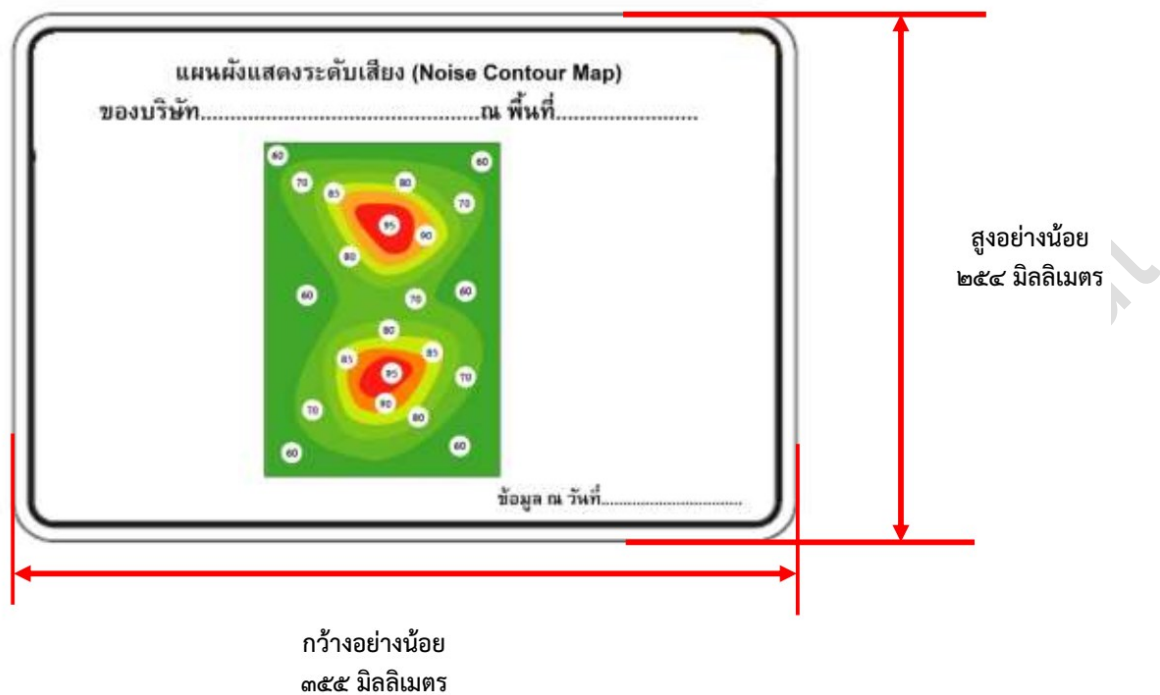
4.2.3 ให้ข้อมูลเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรหรือกระบวนการผลิต

5. การจัดทำและติดแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

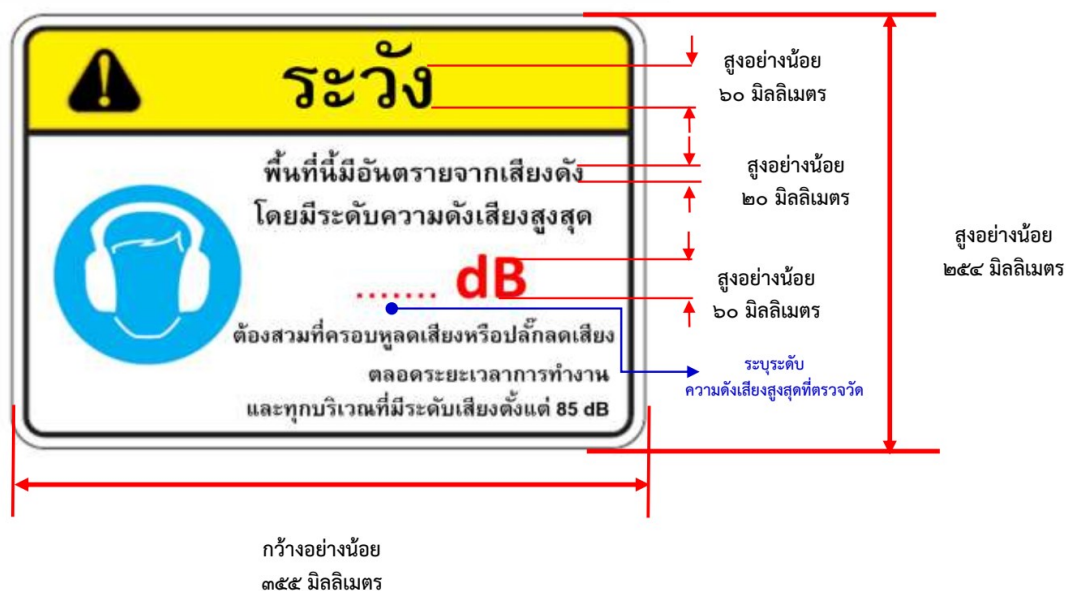
สำหรับบริเวณที่มีเสียงดังให้ติดป้ายบอกระดับเสียงและเตือนให้ระวังอันตรายจากเสียงดังรวมถึงจัดให้มีเครื่องหมายเตือนให้ใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในแต่ละพื้นที่ที่มีความเสี่ยงจากเสียงดังและทุกพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA ตามรูปแบบที่กฎหมายกำหนดดังนี้

	Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)	Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 7 of 10
Procedure ระเบียบการ ปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

5.1 รูปแบบและขนาดแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)



5.2 รูปแบบและขนาดของป้ายบอกระดับเสียงและเตือนให้ระวังอันตรายจากเสียงดัง



 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 8 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

5.3 รูปแบบและขนาดเครื่องหมายเตือนให้ใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



6. การอบรมพนักงาน

6.1 พนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเฉลี่ย 85 dBA ตั้งแต่ 8 ชั่วโมงขึ้นไปจะต้องเข้ารับการอบรมโครงการอนุรักษ์การได้ยิน

6.2 หัวข้อในการอบรมจะต้องครอบคลุมในเรื่องต่อไปนี้

- ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน
- ความสำคัญของการทดสอบสมรรถภาพการได้ยิน
- อันตรายของเสียงต่อสมรรถภาพการได้ยิน
- การควบคุม ป้องกัน และการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประโยชน์ของอุปกรณ์ลดความดังเสียง ค่า NRR ในอุปกรณ์ลดเสียงดัง วิธีการเลือกใน การใช้งานที่ถูกต้องและการบำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง

6.3 สำเนาผลโครงการอนุรักษ์การได้ยินให้กับพนักงาน

6.4 ทำการบันทึกผลการฝึกอบรม ใน Training Record

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 9 of 10
Procedure ระเบียบการปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

7. การประเมินและทบทวนการจัดการมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Audiogram)

7.1 การประเมินผล Audiogram

7.1.1 นำผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานแต่ละคน มาทำการเปรียบเทียบกับ Baseline Audiogram เพื่อใช้เป็น STS (Standard Threshold Shift) ของแต่ละบุคคล

7.1.2 ใช้ผลการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินครั้งแรกของลูกจ้างที่ความถี่ 500 1000 2000 3000 4000 และ 6000 เป็น Baseline

7.1.3 เพื่อประเมินดูว่า STS ของแต่ละบุคคลได้เปลี่ยนแปลงไปจากที่ผ่านมามากน้อยเท่าไร โดยให้ดูที่ 500 1000 2000 3000 4000 และ 6000 ของหูแต่ละข้างเปรียบเทียบกับ Baseline หากพบว่าพนักงานสูญเสียการได้ยินที่หูข้างใดข้างหนึ่งตั้งแต่ 15 dB ขึ้นไปที่ความถี่ใดความถี่หนึ่ง ให้ดำเนินการตรวจซ้ำภายใน 30 วัน และเปลี่ยนงานให้พนักงาน หรือหมุนเวียนสลับหน้าที่ระหว่างพนักงานด้วยกันเพื่อให้ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมงน้อยกว่า 85 dBA

7.1.4 ทำการเปรียบเทียบ Baseline ใหม่ โดยต้องให้พนักงานคนนั้นเปลี่ยนหน้าที่การทำงานที่ไม่ได้รับเสียงดังจากการทำงาน ต้องมั่นใจว่าก่อนตรวจได้มีการพักการได้ยินเสียงจากการทำงาน ซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

7.2 การติดตามและทบทวนผล Audiogram

7.2.1 หลังจากการเปรียบเทียบผล Audiogram กับ Baseline แล้วให้ดำเนินการลงบันทึกไว้เป็นข้อมูลเปรียบเทียบภายใน 30 วัน ผู้รับผิดชอบเกี่ยวกับการจัดเก็บข้อมูลสุขภาพของพนักงาน ให้ดำเนินการแจ้งข้อมูลผลการทดสอบที่เป็นปัจจุบันผลเปรียบเทียบกับ Baseline รวมทั้งผลการทดสอบซ้ำ แจ้ง ค่า STS ของพนักงานให้ทราบ

7.2.2 ถ้าผลการประเมิน STS บ่งชี้ว่ามีค่าตั้งแต่ 15 dB ขึ้นไปแสดงว่า STS ที่เปลี่ยนแปลงไปนั้นสัมพันธ์กับการสัมผัสเสียงจากการทำงาน

7.2.3 ตรวจสอบว่าพนักงานใช้ อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังหรือไม่ ได้รับการอบรมหรือไม่

7.2.4 การทบทวนการอบรมวิธีการบำรุงรักษา วิธีการใช้งาน และถ้าจำเป็นก็ควรพิจารณาเพิ่มความสามารถในการลดเสียงของอุปกรณ์ป้องกันเสียงที่ใช้อยู่

7.2.5 พิจารณาถึงความจำเป็นที่จะส่งพนักงานเข้ารับการปรึกษาแพทย์เฉพาะทาง เพื่อทำการทดสอบความสามารถทางการได้ยินอย่างอื่น เช่น Ontological Examination ซึ่งการรักษาหรือทดสอบเพิ่มเติมดังกล่าวบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบ

7.2.6 ถ้าผลการวินิจฉัยพบว่า พนักงานคนนั้นมีค่า STS ตั้งแต่ 25 dB ขึ้นไป ให้แสดงว่าพนักงานคนนั้นเป็นโรคหูเสื่อมเนื่องจากการทำงาน ให้สอบสวนหาสาเหตุและบันทึกสถิติเป็นโรคจากการทำงาน

 Amata B.Grimm Power Plants (Chonburi) กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี)		Controlled Document เอกสารควบคุม	Prepared by: จัดเตรียมโดย	Page 10 of 10
Procedure ระเบียบการ ปฏิบัติงาน	ABP-SP-008	Hearing Conservation Program การอนุรักษ์การได้ยิน	Thanawach Deesaen ธนวัชร ดีแสน	Revision 02

7.2.7 การทำ Audiograms ของพนักงานจะไม่ทราบผลที่แน่นอน ซึ่งกรณีดังกล่าวพนักงานจะต้องพักการได้ยินเสียงดังไม่ว่าจะเป็นเสียงดังที่ไม่เกี่ยวกับการทำงานและเสียงดังที่เกี่ยวกับการทำงานซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังเป็นเวลาอย่างน้อย 14 ชั่วโมงขึ้นไป

7.3 การป้องกันอันตรายจากเสียงดัง

7.3.1 การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังให้กับพนักงาน พิจารณาถึงความเหมาะสมของแต่ละบุคคลดังนี้

- การสัมผัสเสียงดังเฉลี่ย 85 dBA ขึ้นไป หรือมากกว่า
- พนักงานที่ไม่มีผล Baseline Audiogram (ตอนที่เข้ามาทำงานครั้งแรกไม่มีผล Audiograms)
- Experienced an STS

หมายเหตุ: สำหรับพนักงานที่ต้องการPPEป้องกันเสียงดังซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมให้

7.3.2 ในการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงานจะต้องคำนึงถึงระดับความดังของเสียงในแต่ละพื้นที่การทำงานเพื่อลดความดังของเสียงให้น้อยกว่า 85 dBA

- ในการเลือกอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดัง ต้องคำนึงถึงค่าความสามารถในการลดเสียง (NRR: Noise Reduction Rating) ซึ่งจะระบุไว้โดยผู้ผลิตที่ภาชนะบรรจุ
- นำระดับความดังของเสียงที่วัดได้มาเป็นปัจจัยในการเลือก NRR ของอุปกรณ์ลดความดังเสียง ซึ่งจะต้องลดความดังเสียงให้น้อยกว่า 85 dBA

7.3.3 ในพื้นที่ที่มีเสียงดังตั้งแต่ 85 dBA ขึ้นไปที่ไม่มีผล Baseline Audiograms และมี Experienced an STS จะต้องใช้อุปกรณ์ลดความดังของเสียงโดยเคร่งครัด

8. การเก็บบันทึกข้อมูล

8.1 การเก็บข้อมูลการสำรวจระดับความดังของเสียง ข้อมูลดังกล่าวต้องประกอบด้วย

- พื้นที่ วันที่ เวลา ในการตรวจวัด ชื่อบุคคลที่ทำการตรวจวัด และผลการตรวจวัด
- ในกรณีที่มีการวัดระดับความดังเสียงสะสมของพนักงานแต่ละคน ให้บันทึกชื่อ และงานที่ทำเพิ่ม
- บันทึกชนิดของเครื่องมือ Model Serial Number วันที่ทำการปรับเทียบเครื่องมือ

8.2 การเก็บเอกสารบันทึกที่เกี่ยวข้องให้เก็บไว้ไม่น้อยกว่า 5 ปี

ภาคผนวกที่ 17

การอบรมการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง

การอบรมเกี่ยวกับอันตรายจากเสียงดังและการป้องกัน

26 มิถุนายน 2026



อันตรายจากเสียงและการป้องกัน



“ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA) 8 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 85 dBA”



อันตรายจากเสียงและการป้องกัน

อันตรายจากเสียงดังและผลกระทบต่อสุขภาพ

- เสียงดังทำให้เกิดการสูญเสียการได้ยินทั้งชั่วคราวและถาวรได้
- เสียงดังทำให้เกิดการรบกวนการพูดสื่อความหมาย สัญญาณต่างๆ ถูกรบกวนจากเสียงดัง ทำให้เกิดอุบัติเหตุได้
- เสียงดังทำให้เกิดการตกใจความดันโลหิตสูง หัวใจเต้นผิดปกติและนำไปสู่การเกิดอุบัติเหตุได้

การประเมินเสียงดังในการทำงาน



การวัดระดับเสียง (Sound Level Meter) เพื่อประเมินระดับเสียงในพื้นที่การทำงานตามกฎหมาย



การวัดเสียงสะสม (Noise Dosimeter) กรณีที่ผู้ปฏิบัติงานมีการเคลื่อนย้ายตำแหน่งงานเปลี่ยนแปลงระดับเสียงที่ ไม่คงที่



PPE ป้องกันเสียงดัง



Ear Plugs (Premolded Plugs) (ปลั๊กอุดหูที่ทำจากพลาสติกหรือซิลิโคน)

ทำจากพลาสติกหรือซิลิโคน นุ่ม ไม่ระคายเคืองตลอดการใช้งาน
ที่ออกแบบให้มีรูปร่างเพื่อให้เหมาะสมกับรูหู

$NR_{eq} = 24$ $NR_{eq} = NRR - (70 \cdot NRR) / 100$



Ear Plugs (Formable Insert Plugs) (ปลั๊กอุดหูที่ทำจากโฟม)

ทำมาจากโฟมที่สามารถยืดขยายตัวได้ มีความนิ่มเรียบ นุ่ม ยึดเกาะได้ดี
เวลาใช้งานก็ใช้มือบีบโฟมให้มีขนาดเล็กลง แล้วยัดเข้าไปในรูหู

$NR_{eq} = 29$ $NR_{eq} = NRR - (50 \cdot NRR) / 100$



Ear muffs (ที่ครอบหูลดเสียง)

เป็นอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง ที่มีราคาสูงกว่าที่อุดหูมาก วัสดุที่ใช้ทำอุปกรณ์ประเภทนี้มักได้แก่พลาสติก-โลหะ ข้อดีคือ ใช้งานง่ายที่สุด และลดความดังของเสียงได้ดีกว่า

$NR_{eq} = 31$ $NR_{eq} = NRR - (25 \cdot NRR) / 100$

****NRR (Noise Reduction Rating) คือค่าความสามารถในการลดเสียงของอุปกรณ์ซึ่งระบุจากโรงงาน****
คำนวณค่า NR_{eq} ก่อน โดยกำหนดให้มีการปรับค่าความถี่ขณะ และชนิดของอุปกรณ์



กิจกรรม Safety Driving 2026

“กฎหมายนำรู้และการขับขี่ปลอดภัย”

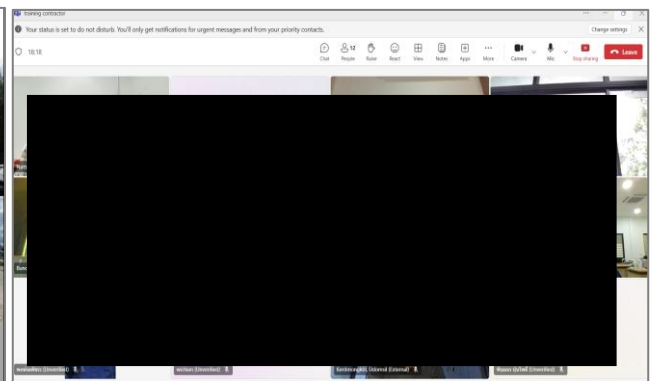
วันที่ 9 เมษายน 2569



ภาคผนวกที่ 18

เอกสารอบรมพนักงานขับรถ

การอบรมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานขับรถ



วันที่ / เวลา	คะแนนสอบ	ชื่อ - นามสกุล	อายุ	บริษัท	พื้นที่เข้าทำงาน
20/4/2026, 10:11:34	23 / 25		54	วิทย์คอร์ป	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:00:56	24 / 25		31	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:02:00	25 / 25		46	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:03:25	25 / 25		37	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:08:12	24 / 25		43	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:08:37	25 / 25		39	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:08:47	23 / 25		56	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:09:20	23 / 25		44	S sack	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:09:40	22 / 25		47	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5,
28/4/2026, 14:11:38	24 / 25		47	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:11:45	25 / 25		50	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5
28/4/2026, 14:13:23	25 / 25		48	บริษัท อินเทอร์เน็ตฟรียท์ จำกัด	ABP1, ABP2, ABP3, ABP4, ABP5

ภาคผนวกที่ 19

แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่	กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1. คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย ฯ																	
1.1 การเลือกตั้งคณะกรรมการฯ คปอ.ชุดใหม่	S&E COM.	คณะ กก.เลือกตั้ง	วาระ 2 ปี/ถ้าเปลี่ยนแปลง	P													จัดตั้งใหม่,และทุกครั้งที่มีการลาออก (แรงงาน) หมายเหตุ : คปอ. ชุดปัจจุบัน 18 มค. 68 - 17 มค. 70
				A													
1.2 ส่งเอกสารการแต่งตั้ง คปอ. หรือเมื่อมีการเลือกตั้งซ่อมคปอ.	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ชุด (ถ้ามี)	P													ภายใน 30 วันนับแต่วันแต่งตั้ง และภายใน 15 วัน นับแต่วันเลือกตั้งซ่อม (แรงงาน)
				A													
1.3 แจ้งชื่อคณะกรรมการฯ คปอ. และหน้าที่รับผิดชอบ	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ชุด (ถ้ามี)	P													ภายใน 15 วันนับจากวันที่แต่งตั้งคปอ.(ถ้ามี)+เก็บหลักฐานไม่< 2 ปี (แรงงาน)
				A													
1.4 ชี้แนะเขียน คปอ.	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ชุด (ถ้ามี)	P													ภายใน 30 วันนับแต่วันผ่านวาระ+เก็บหลักฐานไม่< 2 ปี (แรงงาน)
				A													
1.5 พิจารณาแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน	S&E COM.	S&E COM.	1 ปี/ครั้ง	P													**พิจารณาแผนตามที่ SHE เสนอก่อนให้นายจ้างลงนามรับรอง
				A													
1.6 รายงานและเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางการปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายฯ	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/เดือน(ถ้ามี)	P													อ้างอิง safety committee minute of meeting
				A													
1.7 ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานขององค์กร	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/เดือน(ถ้ามี)	P													
				A													
1.8 จัดทำและทบทวนข้อบังคับและคู่มือด้านความปลอดภัยในการทำงาน แก่ลูกจ้างและผู้รับเหมา	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/ปี เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง	P													จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
1.9 การสำรวจการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยฯ + รายงานผลการตรวจความปลอดภัยฯ	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/เดือน	P													จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
1.10 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการแผนฝึกอบรมที่เกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของพนักงานทุกระดับ	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/ปี	P													จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
1.11 การประชุม +รายงานการประชุม คปอ. +ติดตามความคืบหน้าข้อเสนอแนะจ้าง	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/เดือน	P													จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
1.12 รายงานผลการดำเนินงานของ คปอ. ประจำปี ระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่	กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.13 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน	S&E COM.	S&E COM.	1 ครั้ง/ปี	P												
				A												
2. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน																
2.1 แจ้งชื่อ จป. ทุกระดับ	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/คน (ถ้ามี จป. ใหม่)	P												ต้องแจ้งภายใน 15 วัน นับแต่วันที่ตั้งตั้งเป็น จป.ทุกระดับ (แรงงาน)
				A												
2.2 รายงาน จป.ว.	SHE1,2	SHE1,2	2 ครั้ง / ปี	P												รายงานภายใน 30 วัน หลังครบไตรมาส (แรงงาน)
				A												
2.3 การสำรวจ + รายงานผล ความปลอดภัยฯ	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/เดือน	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
2.4 จัดทำแผนงานประจำปีถัดไปตามรอบปฏิทินเสนอต่อ คปอ. และผู้บริหาร	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/เดือน	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
2.5 สอบสวน รายงานและวิเคราะห์อุบัติเหตุ	SHE1,2 + SHE COM.	SHE1,2	เมื่อมีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
2.6 อัปเดตและประเมินความสอดคล้องของกฎหมาย	SHE1,2	SHE1,2	3 เดือนครั้ง	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												**ทุก ๆ 3 เดือน
3. ตรวจสอบสภาพ																
3.1 ทบทวน Procedure ขั้นตอนการดำเนินการตรวจร่างกายพนักงาน	PP&Admin	PP&Admin (SHEO 1,2 ติดตาม)	1 ครั้ง/ก่อนเข้างาน (ถ้ามี)	P												ภายใน 30 วัน ตั้งแต่วันรับเข้า (แรงงาน)
				A												
3.2 ตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยงก่อนเข้างาน + บันทึกผล	PP&Admin	PP&Admin (SHEO 1,2 ติดตาม)	1 ครั้ง/ก่อนเข้างาน (ถ้ามี)	P												ภายใน 30 วัน ตั้งแต่วันรับเข้า (แรงงาน)
				A												
3.3 ตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยงก่อนเปลี่ยนงาน/ก่อนกลับมาทำงานกรณีหยุดงานตั้งแต่ 3 วันขึ้นไปจากการเกิดอุบัติเหตุ/เจ็บป่วย + บันทึกผล	PP&Admin	PP&Admin (SHEO1, 2 ติดตาม)	1 ครั้ง/คน (ถ้ามี)	P												ภายใน 30 วัน ตั้งแต่วันเปลี่ยนงาน หรือก่อนกลับเข้างานหลังบาดเจ็บหยุด 3 วันขึ้นไป (แรงงาน)
				A												
3.4 ตรวจสอบสภาพประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง+ บันทึกผล และรายงานการตรวจ	PP&Admin / SHE 1,2	PP&Admin / SHE 1,2	1 ครั้ง/คนปี	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
3.5 รายงานผลตรวจสอบสภาพประจำปี กรณีสัมผัสทุกปัจจัยเสี่ยง ทั้งปกติ/ผิดปกติ (จสผ.1)	PP&Admin / SHE 1,2	PP&Admin/ SHE 1,2	1 ครั้ง/ปี/คน	P												ภายใน 30 วันหลังได้รับผลการตรวจ+เก็บหลักฐานไม่< 5 ปี (แรงงาน)
				A												
3.6 แจ้งผลการตรวจสอบสภาพทั้งปกติและไม่ปกติแก่ พนง. + บันทึก	PP&Admin / SHE 1,2	PP&Admin / SHE 1,2	1 ครั้ง/คน	P												มีปกติ-ภายใน 3 วัน หลังได้รับผลการตรวจ, ปกติ-ภายใน 7 วัน หลังได้รับผลการตรวจ +เก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
3.7 ส่งมอบสมุดสุขภาพ (ปัจจัยเสี่ยง) แก่ พนง.+บันทึก (ส่งมอบกรณี ลาออก)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/คน(ทุกครั้งที่มี พนง. ลาออก)	P												เก็บไว้เป็นหลักฐาน 2 ปี และปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับมะเร็ง 10 ปี (หลังจากออกจากงาน (แรงงาน)
				A												
3.8 บันทึกการรับทราบความเสี่ยงของลูกจ้างก่อนไปปฏิบัติงานที่อื่น/เปลี่ยนแปลงพื้นที่ทำงาน	PP&Admin / SHE 1,2	PP&Admin / SHE 1,2	1 ครั้ง/คน (ถ้ามีการเข้างาน)	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
4.สารเคมี / วัตถุอันตราย/ก๊าซ																	
4.1 รายงาน สอ.1 (SDS)	SHE1,2	SHE1,2	ถ้ามีสารเคมีอันตรายใหม่	P													ภายในเดือนมกราคมของทุกปี (สารเคมีอันตรายทั้งหมด /แรงงาน) หรือภายใน 7 วันตั้งแต่ครอบครอง (แรงงาน)
4.2 รายงาน สอ.3 (ผลตรวจวัดเคมีในสิ่งแวดล้อม)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ภายใน 15 วัน หลังทราบผลตรวจวัด (แรงงาน)
4.3 รายงาน วอ./อก.7 (แจ้งข้อเท็จจริงสารเคมีอันตราย)	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือน/ครั้ง	P													1. NaOCl 2.H ₂ SO ₄ (กรมโรงงาน)
4.4 รายงานข้อมูลสารเคมีอันตรายที่มีการเก็บหรือการใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน ประจำปี	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี (ภายใน 15 เมย.)	P													รายงานภายในวันที่ 15 เมษายนของปีถัดไป (ผ่านระบบเครือข่ายอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงาน) (ระบบ ISingleForm)
4.5 ต่ออายุใบอนุญาตการใช้ NG ไซแบบ วอ.9	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													หมดอายุทุกสิ้นปีปฏิทิน
4.6 รายงานการรั่วไหลของสารเคมีจำนวนมาก	SHE1,2	SHE1,2	ถ้ามี	P													รายงานภายใน 24 ชม., แก้ไขภายใน 15 วัน (แรงงาน)
4.7 ขึ้นทะเบียนต่ออายุคนงานควบคุมก๊าซต่อกรมโรงงาน	SHE1,2	SHE1,2	ทุก 5 ปี/ถ้ามี	P													ABP1 : คุณวรวิวัฒน์ คำสุก Exp. 04.11.2572 ABP2 : นายภานุศักดิ์ ยืนยงExp. 07.10.2573
4.8 ขึ้นทะเบียนบุคลากรเฉพาะรับผิดชอบความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย ตามแบบ บจ.2 (แบบแจ้งบุคคลขึ้นทะเบียน) และ บจ.5 (แบบแจ้ง ผู้ประกอบการเมื่อมีคนขึ้นทะเบียน)	SHE1,2	SHEO2	ครั้งแรก และ ถ้ามีการเปลี่ยนแปลง	P													มีผลบังคับใช้ 16 เมย. 54 : กรณีที่มีการใช้สารเคมีวัตถุอันตรายที่เข้าข่ายต้องทำการขอขึ้นทะเบียน บุคลากรเฉพาะ
4.9 บุคลากรเฉพาะส่งรายงานความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย ตามแบบ บจ. 6	SHE1,2	บุคลากรเฉพาะรับผิดชอบความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย	1 ครั้ง/ปี ทุกสิ้นปี	P													กรณีที่มีการใช้สารเคมีวัตถุอันตรายที่เข้าข่ายต้องรายงานฯ
4.10 การสำรวจสารเคมีและขึ้นทะเบียนสารเคมี	SHEO1,2	SHEO1,2 / All	1 ครั้ง/ปี (หรือกรณีมีสารเคมีใหม่)	P													
4.11 การดำเนินการนำวัตถุอันตรายที่หมดอายุ/ ไม่ใช้แล้วออกจากพื้นที่ครอบครองและรายงานกรมโรงงานฯทางระบบอิเล็กทรอนิกส์	SHE1,2	SHE1,2	ถ้ามี	P													
4.12 ขึ้นทะเบียนต่ออายุผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต่อกรมธุรกิจพลังงาน	SHE1,2	SHE1,2	ทุก 5 ปี / ถ้ามี	P													ABP 1= 8 คน ABP 2 = 15 คน ยื่นก่อนหมดอายุอย่างน้อย 30 วัน



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
5.หม้อไอน้ำ																	
5.1 รายงานผลการทดสอบหม้อไอน้ำประจำปี (Hydro test) และการตรวจสภาพภายนอก	SHE1,2	DMM, DMO,SHE1,2	1 ครั้ง/ปี(ตามแผนภายใน 15 วัน หลังได้รับรายงาน	P													1. อุทฯ-ส่งราชการแลเก็บหลักฐาน ***ส่งเซ็นที่สำนักงานใหญ่หรือขอหนังสือมอบอำนาจจาก BKK ด้วยทุกครั้ง 2. แรงงานฯ ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน (แบบรายงานฯ) หมายเหตุ : ปี 2024 มีการยื่นคำขอความเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลากว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม (เห็นชอบ = 3 ปี โดยมีการตรวจสอบภายนอกทุกปี และตรวจสอบภายในครั้งต่อไปในปี 2569)
				A													
5.3 ขึ้นทะเบียนใหม่/ต่ออายุผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ	SHE1,2	SHE1,2/BKK	5ปี/1คน/ครั้ง	P													ABP 1 = 9 คน , ABP 2 = 16 คน
				A													
5.4 ขึ้นทะเบียนใหม่/ต่ออายุวิศวกรอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ	SHE1,2	SHE1,2/BKK	5ปี/1คน/ครั้ง หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง	P													ABP1 K. นิรัตน์ เทศะทีก (หมดอายุ 31/12/2570) ABP2 K. อรุณ สังวรชาติ(หมดอายุ 31/12/2570)
				A													
5.5 จัดให้มีเอกสารคู่มือการใช้งาน การตรวจสอบและการบำรุงรักษาหม้อน้ำ	SHE1,2	MMSM	1 ฉบับ/ตัว	P													อุทฯ - เก็บไว้เป็นหลักฐาน
				A													
5.6 อบรมทบทวนผู้ควบคุมหม้อไอน้ำฯ	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													ABP 1 = 9 คน , ABP 2 = 16 คน (จะทำการอบรมทุกปี)
				A													
6.ระบบไฟฟ้า																	
6.1 รายงานผลการตรวจสอบระบบไฟฟ้าประจำปี+ส่งรายงานผล	SHE1,2	EMSM ,SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ต้องส่งรายงานผลการตรวจสอบและรับรองระบบภายใน 15 วัน หลังจากที่มี การตรวจสอบต่อเจ้าหน้าที่กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
				A													
6.2 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและเครื่องกลในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ	SHE1,2	หน่วยงานภายนอก	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													
6.3 ต่ออายุใบอนุญาตสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ	SHE1,2	หน่วยงานภายนอก	1 ครั้ง/ปี	P													(Permit Department) ภายใน 60 วันก่อนหมดอายุ (หมดอายุทุกวันที่ 31 ธันวาคม ของทุกปี)
				A													
6.4 ทดสอบปรับเทียบมาตรวัดความดันของระบบท่อก๊าซ	SSMCI, SHE1,2	หน่วยงานภายนอก	ทุก 3 ปี	P													ครั้งล่าสุด 2566 >> ครั้งต่อไป 2569 (ABP1,2) **สามารถตรวจสอบได้จากด้านหลังใบอนุญาตรายปี
				A													
6.5 ทดสอบและตรวจสอบการรั่วซึมระหว่างการใช้งาน	SMM, SHE1,2	หน่วยงานภายนอก	ทุก 5 ปี	P													ABP1,ABP2 ดำเนินการเดือนพฤศจิกายนปี 2567 ก่อนยื่นขอต่อใบอนุญาต (ครั้งต่อไป 2572)
				A													



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่	กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
7. บันจัน และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับบันจัน																	
7.1 รายงานการทดสอบ (บันจันอยู่กับที่) 10SMA10AE001(0.5T)_ ST10 20SMA10AE001(0.5T)_ ST20 11SMA10AE001(8T)_GT11 12SMA10AE001(8T)_ GT12 21SMA10AE001(8T)_GT21 22SMA10AE001(8T)_GT22 00SMA10AE001(8T)_ Workshop 00SMA20AE001(3.5T)_GIS	DMM, SHE1,2	DMM, SHE1,2	ตามพิกัดน้ำหนัก เครนหรือตาม ความจำเป็นของ การใช้งาน	P												เครนไม่เกิน 3 ตัน ให้ทดสอบตามวาระทุก 6 เดือน เครนมากกว่า 3 ตัน ให้ทดสอบตามวาระทุก 3 เดือน หรือทดสอบก่อนการใช้งานกรณีเครนที่หยุดการใช้งานตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป **เอกสารตรวจรับรองความปลอดภัยของบันจันขึ้นต้นอยู่กับที่ (ปจ.1)	
				A												Note : Workshop ทำการทดสอบตามรอบ/ เครนจุดอื่น ๆ ทำการทดสอบก่อน การใช้งาน	
7.2 ขึ้นทะเบียนผู้บังคับบันจัน ผู้ให้สัญญาณแก่ผู้บังคับบันจัน&ผู้ยึดเกาะวัสดุ และผู้ควบคุมการใช้ บันจัน (ผ่านการอบรม)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี (ถ้ามี)	P												จัดทำทะเบียนรายชื่อผู้ผ่านการอบรมประจำ ABP1&2	
				A													
7.3 อบรมทบทวน ผู้บังคับบันจัน ผู้ให้สัญญาณแก่ผู้บังคับบันจัน&ผู้ยึดเกาะวัสดุ และผู้ควบคุมการใช้ บันจัน	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													
				A													
8. รถยก																	
8.1 ตรวจสอบ และความพร้อมของรถยกว่าสอดคล้องตามกฎหมายหรือไม่	DMM	Store SM.	1 ครั้ง / เดือน	P												เก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน) (อ้างอิงแผนการ PM รถยกและสัญญาณบริการ Store)	
				A													
8.2 รายงานการตรวจสอบรถยก	DMM	พนักงาน (ผู้ใช้งาน)	ก่อนใช้งานทุกครั้ง	P												เก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)	
				A													
9. ยุทธภัณฑ์																	
9.1 ขึ้นทะเบียนใหม่/ ต่ออายุยุทธภัณฑ์	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี/ตัว	P												SCBA 2 ชุด CCR = 20 ก.ย 2569 , SCBA 2 ชุด บัอม 1 = 8 พย. 2569 Mix Gas ABP1 : 9.6 Kg. = 11 มีค 2571 / ABP2 : 9.6 Kg. = 11 มีค 2571	
				A													
9.2 รายงานยุทธภัณฑ์ ยก.8	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/เดือน/ตัว	P												SCBA 2 ชุด CCR , SCBA 2 ชุด บัอม 1 (Workshop) Mix gas ABP1 = 9 kg. / ABP2 = 9 Kg.	
				A													
10. ที่อับอากาศ																	
10.1 ขึ้นทะเบียนผู้ทำงานเกี่ยวกับที่อับอากาศตามที่ผ่านการอบรมตามกฎหมาย	MD, SHE1,2	SHE1,2	ครั้งแรกครั้งเดียว หรือถ้ามี ปรับปรุง	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)	
				A													
10.2 จัดทำหนังสืออนุญาตทำงานที่อับอากาศ+บันทึกการตรวจวัดสภาพอากาศ	SMO	SMO ผู้อนุญาต/SHE1,2ติดตาม	1 ครั้ง/งาน หรือ ถ้ามี ปป.	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน) (ตามการทำงาน)	
				A													
10.3 อบรมทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	MD, SHE1,2	SHE1,2	5 ปี/ครั้ง (หรือเมื่อครบ 5 ปี)	P												ต้องอบรมก่อนครบ 5 ปี (30 วัน)	
				A													



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
11. EIA																	
11.1 รายงานผลการติดตาม ตรวจสอบตาม EIA และรายงานในระบบอิเล็กทรอนิกส์	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													B1,B2 ม.ค.-มิย. ส่ง ภายใน 31 ก.ค. และ ก.ค.-ธ.ค. ส่งภายใน 31 ม.ค. สม. หน่วยงานราชการ ส่งโดย ETC ระบบอิเล็กทรอนิกส์ รายงานโดย ETC
				A													
11.2 การนำเสนอผลการดำเนินงานกับหน่วยงานภายนอก	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													นำเสนอที่ กนอ. (รวมในการประชุมไตรมาส)
				A													
11.3 ประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม (คณะกรรมการไตรภาคี ฯ)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													
12.อากาศ																	
12.1 ขึ้นทะเบียน หรือต่ออายุผู้ควบคุม/ผู้ปฏิบัติงานมลพิษอากาศ	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ระบบ(ถ้ามี)	P													B.1 และ B.2 (K.ธนวัชร ดีแสน Exp.1/5/2569) ต้องแจ้งครั้งถัดไป 1 พค. 2569
				A													
12.2 รายงานผู้ควบคุมมลพิษอากาศ (ร.ว.3)	SHE1,2	ผู้ควบคุมมลพิษอากาศSHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													รอบ1 ม.ค.-มิย. ส่งภายใน กย. รอบ2 กค-ธค. ส่งภายใน มี.ค. ของปีถัดไป (กรมโรงงาน) ส่งทาง web.กรมโรงงานฯ
				A													
12.3 รายงานผลตรวจคุณภาพอากาศที่ปล่อยแก่ กนอ.	SHE1,2	SHE1,2	2 ครั้ง/ปี	P													กนอ. (เดือนพ.ค. และ พ.ย. ของทุกปี) อ้างอิงรอบการตรวจวัดตาม EIA
				A													
13. ขยะมูลฝอย & กากอุตสาหกรรม																	
13.1 การขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน (นอ.1)	SHE1,2	SHE1,2	1ครั้ง/ปี	P													กรมโรงงานฯ
				A													
13.2 แจ้งเกี่ยวกับรายละเอียดสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช้แล้ว	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													รายงานภายในวันที่ 15 เมษายนของปีถัดไป (ผ่านระบบเครือข่าย อิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงาน) (ระบบ ISingleForm)
				A													
13.3 รายงานการนำสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ภายใน 1 มีค. ของปีถัดไป(กนอ.)
				A													
13.4 รายงานการนำสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน	SHE1,2	SHE1,2	ทุกครั้งที่มีการนำออก	P													รายงานทาง Internet ระบบการแจ้งรายละเอียดการจัดการสิ่งปฏิกูลและ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (นอ.2) / ภายในวันที่ขนส่ง
				A													
14.การตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายและการรายงาน ABP1,ABP2																	
14.1 ตรวจวัดแสงสว่าง และรายงาน (ร.ส.2)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													วัดเฉพาะจุด และวัดตามพื้นที่ (ทั้งกลางวันและกลางคืน (แรงงาน) รายงานภายใน 30 วันหลังทราบผล (ร.ส.๒)
				A													
14.2 ตรวจวัดความร้อน (ร.ส.1) GT,ST,HRSG	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P												1 วัน ทำงาน (แรงงาน และอุตสาหกรรม)รายงานภายใน 30 วันหลังทราบผล (ร.ส.๑)	
				A													
14.3 ตรวจวัดเสียงในการทำงาน และรายงาน (ร.ส.3) GT,ST,Air compressor,CTW	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													จัดส่งรายงานแรงงานฯ ภายใน 30 วันนับจากวันตรวจ (ร.ส.๓) อ้างอิง EIA (Note: ตาม EIA ตรวจวัด 4ครั้ง/ปี เลือกข้อมูลส่งรายงาน ร.ส.3 อย่างน้อย 1 ครั้ง)
				A													
14.4 ตรวจวัดสารเคมีในบรรยากาศ และรายงานผล	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													จัดส่งรายงานแรงงานฯ ภายใน 30 วันนับจากวันตรวจ
				A													
14.5 Stack Sampling (NOX as NO2 ,SO2 ,TSP ,O2 ,Velocity and Volumetric Flow Rate ,Temperature)	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													รายงาน กนอ.ภายใน 30 วันหลังทราบผล อ้างอิง EIA
				A													



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
15. การตรวจประเมินสิ่งแวดล้อมตาม EIA B.1																	
15.1 ตรวจวัดคุณภาพอากาศทั่วไปในบรรยากาศ และรายงาน (7 วันต่อเนื่อง) ตรวจวัด TSP , PM-10 , SO2 , NO2	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนิน 1. รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ , 2. วัดดอนตำรังธรรม 3. วัดอู่ตะเภา 4. โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา
				A													
15.2 WS/WD และรายงาน (7 วันต่อเนื่อง) (1 สถานีตรวจวัด)	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													1. รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ , 2. วัดดอนตำรังธรรม ,3. วัดอู่ตะเภา 4. โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา (เลือก 1 จุดตรวจวัด)
				A													
15.3 CEMs Audit (Rata test) (Nox , NO , NO2 , O2 , Flowrat , Temperature)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ช่วงเดียวกับ Stack Sampling
				A													
15.4 Leq 24 hr. ไม่เกิน 70 dB(A), 7 วันต่อเนื่องและรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													เริ่มวีโครงการด้านทิศใต้+รพ.สต.ดอนหัวฟ่อ
				A													
15.5 เสียงรบกวน 7 วันต่อเนื่องและรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													รพ.สต.ดอนหัวฟ่อ
				A													
15.6 Leq 8 hr. ไม่เกิน 85 dB(A)และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	4 ครั้ง/ปี	P													GT,ST,Air compressor,CTW
				A													
15.7 Noise dose (TWA 8 hr.)ไม่เกิน 85 dB(A)และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	4 ครั้ง/ปี	P													พนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง GT,ST,Air compressor
				A													
15.8 Noise Contour(Sound level)และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	3 ปี / ครั้ง	P													เริ่มปี 2566 (ครั้งที่ 2 ปี 2569)
				A													
15.9 ตรวจวิเคราะห์น้ำเสีย	SHE1,2	SHE1,2	เดือนละ 1 ครั้ง	P													pH , Temperature , BOD5 , Total Dissolved Solids , TSS , Oil and Grease , Flow Rate , (เพิ่ม COD)
				A													
16. การตรวจประเมินสิ่งแวดล้อมตาม EIA B.2																	
15.1 ตรวจวัดคุณภาพอากาศทั่วไปในบรรยากาศ และรายงาน (7 วันต่อเนื่อง) ตรวจวัด TSP , PM-10 , SO2 , NO2 (ระยะเวลาต้องห่างจาก ABP1 3 เดือน)	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนิน 1. รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ , 2. วัดดอนตำรังธรรม 3. วัดอู่ตะเภา 4. โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา
				A													
15.2 WS/WD และรายงาน (7 วันต่อเนื่อง) (1 สถานีตรวจวัด)	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													1. รพ.สต. ดอนหัวฟ่อ , 2. วัดดอนตำรังธรรม ,3. วัดอู่ตะเภา 4. โรงเรียนบ้านห้วยสาธิตา (เลือก 1 จุดตรวจวัด)
				A													
15.3 CEMs Audit (Rata test) (Nox , NO , NO2 , O2 , Flowrat , Temperature)	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ช่วงเดียวกับ Stack Sampling
				A													
15.4 Leq 24 hr. ไม่เกิน 70 dB(A), 7 วันต่อเนื่องและรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													เริ่มวีโครงการด้านทิศใต้+รพ.สต.ดอนหัวฟ่อ
				A													
15.5 เสียงรบกวน 7 วันต่อเนื่องและรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	6 เดือนครั้ง	P													รพ.สต.ดอนหัวฟ่อ
				A													
15.6 Leq 8 hr. ไม่เกิน 85 dB(A)และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	4 ครั้ง/ปี	P													GT,ST,Air compressor,CTW
				A													



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่	กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
15.7 Noise dose : TWA 8 hr. ไม่เกิน 85 dB(A) , TWA 12 hr. ไม่เกิน 83 dB(A) และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	4 ครั้ง/ปี	P												พนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง GT,ST,Air compressor
				A												
15.8 Noise Contour (Sound level)และรายงาน	SHE1,2	SHE1,2	3 ปี / ครั้ง	P												เริ่มปี 2566 (ครั้งที่ 2 ปี 2569)
				A												
15.9 ตรวจวิเคราะห์น้ำเสีย	SHE1,2	SHE1,2	เดือนละ 1 ครั้ง	P												pH , Temperature , BOD5 , Total Dissolved Solids , TSS , Oil and Grease , Flow Rate , (เพิ่ม COD)
				A												
17. อัคคีภัย/เคมีรั่วไหล/แก๊สรั่ว/ภาวะฉุกเฉิน																
17.1 การซ้อมแผน + รายงานผลการอบรมฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ และทบทวนแผน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี/แผน	P												จัดส่งรายงาน(แรงงานภายใน 30 วัน)เก็บไว้เป็นหลักฐาน
				A												
17.2 การซ้อมแผน + รายงานผลการอบรมฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีไอน้ำระเบิดและสารเคมีรั่วไหล และทบทวนแผน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี/แผน	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน
				A												
17.3 การซ้อมแผน+ รายงานผลการอบรมฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณี พายุ พายุฟ้าผ่า และน้ำท่วม และทบทวนแผน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน
				A												
17.4 การซ้อมแผน + รายงานผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีชุมนุม ประท้วง และทบทวนแผน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี หรือตามสถานการณ์	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน
				A												** ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของสถานการณ์
17.5 การซ้อมแผน + รายงานผลการอบรมฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีแก๊สรั่ว/ก๊าซเชื้อเพลิงรั่วไหล และทบทวนแผน	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี/แผน	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (สามารถอ้างอิงการซ้อมแผนของ OPT ได้)
				A												
18. อุบัติการณ์ (อุบัติเหตุ/การเจ็บป่วย/เหตุการณ์กระทบสิ่งแวดล้อม)																
18.1 รายงานการประสบอันตราย เจ็บป่วย สูญหาย (ภท.16)	PP	PP/SHE1,2	ถ้ามี	P												
				A												
18.2 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการติดตามมาตรการแก้ไขและป้องกัน	SHE1,2	หน่วยงานที่ได้รับ/ SHE1,2	ถ้ามี	P												
				A												
18.3 จัดทำสถิติการเกิดอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วยเป็นโรคจากการทำงาน รวมทั้งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (พนักงาน+ผู้รับเหมา)	SHE1,2 & SHE Com.	SHE1,2	1 ครั้ง/เดือน	P												
				A												
19. คู่มือ ข้อบังคับ																
19.1 จัดทำข้อบังคับและคู่มือด้านความปลอดภัยในการทำงาน แก่ลูกจ้างและผู้รับเหมา ให้สอดคล้องตาม พรบ. อาชีวอนามัยฯ 2554	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้งเมื่อมีการ ป.ป.	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A												
19.2 บันทึกการรับทราบความเสี่ยงของลูกจ้างก่อนเข้างานใหม่/ไปปฏิบัติงานที่อื่น/เปลี่ยนแปลงพื้นที่ทำงาน	PP&Admin	ผู้จัดการแผนก,SHE1,2	1 ครั้ง/คน (ถ้ามี)	P												จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน) + พรบ. ความปลอดภัย ฯ 2554
				A												
20. กฎหมาย																
20.1 การทบทวนกฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	SHE1,2	SHE1,2, SHE committee	1 ครั้ง/เดือน	P												ISO14001&ISO45001 (เก็บไว้เป็นหลักฐาน)
				A												
20.2 ประเมินความสอดคล้องของกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	SHE1,2	All Manager	1 ครั้ง / 3 เดือน	P												ISO14001&ISO45001 (เก็บไว้เป็นหลักฐาน)
				A												



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
21. Inhouse Training Recording to Thai law																	
21.1 อบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับลูกจ้างทั่วไป (พนักงานใหม่)	PP&Admin/SHE1,2	SHE1,2	1 รุ่น/1วัน ก่อนเริ่มงาน (ถ้ามี)	P													พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปี พ.ศ. 2554
				A													- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการฝึกอบรมผู้บริหาร หัวหน้างาน และลูกจ้าง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ราชกิจจานุเบกษา วันที่ 26 กันยายน 2566 (ฉบับที่ 2)
21.2 อบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับลูกจ้างเปลี่ยนงาน เปลี่ยนสถานที่ทำงาน หรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ (ถ้ามี)	PP&Admin/SHE1,2	SHE1,2	1 รุ่น/ครั้งวัน ก่อนเริ่มงาน (ถ้ามี)	P													
				A													
21.3 อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม	PP&Admin /SHE1,2	SHEO1,2	1 รุ่น/ครั้งวัน ก่อนเริ่มงาน (ถ้ามี)	P													อบรมพนักงานใหม่ก่อนเริ่มงาน และอบรมทวนทวนทุกปี
				A													
21.4 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยฟื้นคืนชีพ	SHE1,2	SHE1,2	1 รุ่น /1 วัน	P													
				A													
21.5 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีและการปฐมพยาบาล	SHE1,2	SHE1,2	2 รุ่น /รุ่นละ 1 วัน	P													ผู้เกี่ยวข้อง, จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
21.6 ความปลอดภัยในการขับขี่รถฟอร์คลิฟท์ (ผู้ขับขี่รถยกประเภท warehouse forklift)	SHE1,2	SHE1,2	1 รุ่น /1 วัน	P													ผู้เกี่ยวข้องอบรมทวนทุก 4 ปี , จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													(อบรม 100% ปี 2568 ครั้งต่อไป ปี 2572)
21.7 ความปลอดภัยในการทำงานกับเครื่องจักร (เช่น เครื่องเชื่อมไฟฟ้า,เครื่องเชื่อมก๊าซ,เครื่องเลื่อย และเครื่องปั๊มโลหะ เป็นต้น)	SHE1,2	SHE1,2	1 รุ่น /1 วัน	P													ผู้เกี่ยวข้อง, จัดเก็บไว้เป็นหลักฐาน (แรงงาน)
				A													
21.8 การฝึกซ้อมและการใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง / Basic fire	SHE1,2	SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													ผู้เกี่ยวข้อง, จัดเก็บหลักฐาน (แรงงาน+อุตสาหกรรม)
				A													
21.9 ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	SHE1,2	SHE1,2	5 ปี/ครั้ง (หรือเมื่อครบ 5 ปี)	P													จัดเก็บหลักฐาน + รายงาน (แรงงาน) (ผู้ที่อบรมมาแล้ว 5 ปี อบรมใน 30 วันก่อนครบ 5 ปี) ABP1=15 / ABP2=21 คน
				A													
21.10 อบรมทบทวนผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													ABP 1 = 9 คน , ABP 2 = 16 คน
				A													
21.11 อบรมทบทวน ผู้บังคับบัญชา ผู้ให้สัญญาณแก่ผู้บังคับบัญชาและผู้ยึดเกาะวัสดุ และผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่น	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													ผู้ที่เกี่ยวข้อง (4ผู้)
				A													
21.12 อบรมหลักสูตรผู้ตรวจสอบนั่งร้าน	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													ผู้ที่เกี่ยวข้อง (SHE / MNT)
				A													
21.13 อบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานที่สูง	SHE1,2	SHE1,2	2 ปี/ครั้ง	P													ผู้ที่เกี่ยวข้อง (SHE/ MNT) :
				A													ปี 2026 : ส่งอบรมเฉพาะพนักงานใหม่



Amata B.Grimm Power 1,2 Limited

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2569

กิจกรรม	รับผิดชอบโดย	ดำเนินการโดย	ความถี่		กำหนดการดำเนินงาน												หมายเหตุ
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
22. กิจกรรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม																	
22.1 โครงการเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงาน 2569	COM.	COM.	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													
22.2 โครงการส่งเสริมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมอื่นๆ (รณรงค์ขับขี่ยปลอดภัยช่วงเทศกาล)	COM.	COM.	2 ครั้ง/ปี	P													ปีใหม่ , สงกรานต์
				A													
22.3 Safety Talk	COM.	COM.	1 ครั้ง/สัปดาห์	P													อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง (ไม่จำกัดรูปแบบ)
				A													
22.4 ศึกษาดูงานนอกสถานที่	COM.	COM.	ตามช่วงเวลาที่เหมาะสม	P													2026 : Safety week
				A													
22.5 กิจกรรมABP1,2 COD & Big Cleaning Day	COM.	COM.	1 ครั้ง/ปี	P													29 November (ABP1 COD)
				A													
22.6 โครงการ หลังบ้านสีเขียว หนึ่งคน หนึ่งต้นกล้า	COM.	COM.	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													
22.7 Eco Factory (โรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ)	COM.	All/SHE1,2	3ปี/ครั้ง	P													Cert.มีผลถึงวันที่ 7 กรกฎาคม 2570
				A													
22.8 Amata Best Waste Management Award (Platinum Continuous.)	COM.	COM/SHE1,2	1 ครั้ง/ปี	P													
				A													

หมายเหตุ : P = Plan

A = Actual

Supervisor, SHE	Assistant Manager, SHE	PPM
Date : 5/1/2026	Date : 6/1/2026	Date : 6/1/2026

ภาคผนวกที่ 20

บันทึกชนิด/ปริมาณขยะ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

การบันทึกปริมาณขยะประจำเดือน **ABP2**

1. ปริมาณขยะมูลฝอย ประจำเดือน มกราคม - ธันวาคม 2569 (General Waste)

[illegible]

2. ปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือน มกราคม - ธันวาคม 2569 (Hazardous Waste)

[illegible]

3. ปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือน มกราคม - ธันวาคม 2569 (Non Hazardous)

[illegible]

4. ปริมาณขยะมีค่า ประจำเดือน มกราคม - ธันวาคม 2569 (Values Waste)

[illegible]