

เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 1 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 2 รายงานคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
- เอกสารแนบ 3 สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบ 4 ขั้นตอนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและหนังสือแจ้งไม่มีข้อร้องเรียน
- เอกสารแนบ 5 แบบบันทึกการตรวจความเข้มข้นของก๊าซ
- เอกสารแนบ 6 รายงาน Audit CEMs
- เอกสารแนบ 7 แผนการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
- เอกสารแนบ 8 แบบบันทึกการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
- เอกสารแนบ 9 แผนที่เส้นระดับเสียง ในปีเปิดดำเนินการ (พ.ศ. 2563)
- เอกสารแนบ 10 แผนผังระบายน้ำฝน
- เอกสารแนบ 11 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยด้านสารเคมี
- เอกสารแนบ 12 การส่งรายงานการจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในระบบอิเล็กทรอนิกส์
- เอกสารแนบ 13 แบบบันทึกปริมาณขยะ
- เอกสารแนบ 14 เอกสารแสดงการจัดการ (แบบ กอ.2)
- เอกสารแนบ 15 ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553
- เอกสารแนบ 16 ใบเสร็จนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 17 แผนผังระบบป้องกันอัคคีภัยของโครงการ
- เอกสารแนบ 18 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 19 ตัวอย่างแบบบันทึกการเข้ารับการอบรมความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 20 บันทึกการแจกอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล (PPE)
- เอกสารแนบ 21 คู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (WI)
- เอกสารแนบ 22 สำเนาบันทกสถิติการเกิดอุบัติเหตุหรือรายงานการเกิดอุบัติเหตุของโครงการ
- เอกสารแนบ 23 สัญญาจ้างงานบริการพยาบาล
- เอกสารแนบ 24 สัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 25 สถิติการใช้ห้องพยาบาล
- เอกสารแนบ 26 สำเนาหนังสือแจ้งประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น ก่อนที่จะเปิดดำเนินการ 1 เดือน
- เอกสารแนบ 27 จดหมายแจ้งหยุดส่งค่าสารประกอบไนโตรเจนออกไซด์จากระบบ CEMs
- เอกสารแนบ 28 บริษัทรักษาความปลอดภัย/ทำความสะอาด ในพื้นที่จังหวัดระยอง
- เอกสารแนบ 29 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ (CSR)
- เอกสารแนบ 30 รายงานสถานการณ์มลพิษทางอากาศ ประจำเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568

เอกสารแนบ 1

ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า



เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๕๐

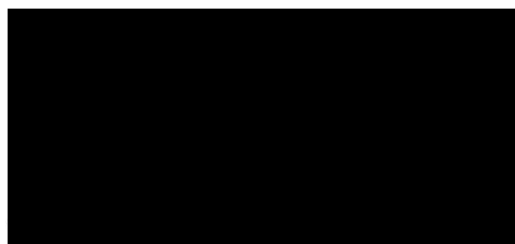
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

ออกให้แก่	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
สถานประกอบกิจการ ที่ตั้ง	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เลขที่ ๘/๑ ถนนไอ-๘ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
วัตถุประสงค์	ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้ง เกินกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์
ออกให้ ณ วันที่	๒๑ ธันวาคม ๒๕๖๐

ใบอนุญาตฉบับนี้มีผลใช้บังคับนับแต่วันที่ออกใบอนุญาต และมีกำหนดอายุ ๕ ปี โดยผู้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และเงื่อนไขประกอบการอนุญาตที่แนบมาพร้อมใบอนุญาตฉบับนี้ รวมทั้งที่จะกำหนดเพิ่มเติมหรือปรับปรุงในอนาคตอย่างเคร่งครัด

ผู้ให้อนุญาต



เงื่อนไขประกอบการอนุญาต

การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

เลขที่ใบอนุญาต กกพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๕๐

รายการเอกสารสำคัญประกอบด้วย

- เงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
- ภาคผนวก ก แสดงข้อมูล ดังต่อไปนี้
 - ☒ คุณสมบัติของผู้รับใบอนุญาต
 - ☒ ขอบเขตการได้รับอนุญาตและรายละเอียดการประกอบกิจการ
 - ☒ วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ
- ภาคผนวก ข แสดงข้อมูล ดังต่อไปนี้
 - ☐ บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาต
 - ☐ บันทึกการต่ออายุใบอนุญาต
 - ☐ บันทึกการโอนสิทธิและหน้าที่ตามใบอนุญาต

เงื่อนไขเฉพาะ

ลำดับที่ ๑ ณ วันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๖๐

ข้อที่	เงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
๑.	ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊ส และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม "โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง" ฉบับล่าสุด หรือฉบับที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัด
๒.	ต้องนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนปัญหา ข้อจำกัด และข้อเสนอแนะต่อสำนักงานเป็นประจำทุก ๖ เดือน
๓.	ให้ผู้รับใบอนุญาตจัดส่งเอกสารดังต่อไปนี้ก่อนแจ้งเริ่มประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า <ol style="list-style-type: none">ผลการทดสอบสมรรถนะและประสิทธิภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์สำคัญที่ได้รับรองอย่างเป็นทางการจากผู้ผลิตผลการทดสอบสมรรถนะและประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้า ซึ่งรวมถึง Heat Balance, Mass Balance, Water Balance และปริมาณมลพิษทางอากาศที่ระบายจากปล่อง ซึ่งได้รับรองอย่างเป็นทางการหลังจากการทดลองเดินเครื่องและทดสอบระบบ
๔.	หากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงชนิดของเชื้อเพลิงหรือรายละเอียดโครงการแตกต่างจากที่เสนอไว้ในการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จะต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว
๕.	ให้นำส่งรายงานสมดุลของการผลิต ชื้อ ใช้ และ/หรือจำหน่ายไฟฟ้าประจำวันของสถานประกอบกิจการ โดยแสดงรายละเอียดเป็นรายชั่วโมงให้สำนักงานทุกเดือน นับแต่วันที่เริ่มประกอบกิจการ
๖.	ต้องจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน จัดการฝึกอบรม แนะนำวิธีการป้องกันเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในส่วนที่อาจก่อให้เกิดอันตราย อุบัติเหตุและอุบัติเหตุ และมีการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ ๒ ครั้ง ทั้งนี้ จะต้องมียุทธศาสตร์เอกสารการดำเนินการแสดงไว้ที่สถานประกอบกิจการให้สามารถตรวจสอบได้ตลอดเวลา
๗.	กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุร้ายแรง ผู้รับใบอนุญาตต้องจัดส่งรายงานสถานการณ์ที่มีเนื้อหาครอบคลุมสาเหตุ ความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินของผู้รับใบอนุญาตและชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง รวมทั้งแผนการซ่อมแซมสถานประกอบกิจการพลังงาน ให้คณะกรรมการทราบโดยไม่ชักช้า
๘.	กรณีที่เกิดเหตุอันจะมีผลกระทบต่อเสถียรภาพด้านพลังงานของประเทศ หรือมีผลกระทบต่อประชาชน ชุมชน หรือเศรษฐกิจในวงกว้าง ให้ผู้รับใบอนุญาตแจ้งเหตุดังกล่าวพร้อมแนวทางการระงับเหตุหรือบรรเทาผลในเบื้องต้นต่อคณะกรรมการโดยทันที เพื่อประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาและลดผลกระทบดังกล่าว

ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๑ ณ วันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๖๐

รายละเอียดของผู้รับใบอนุญาต

ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
สถานะทางกฎหมาย	นิติบุคคลเอกชน
ที่อยู่สำนักงานใหญ่	เลขที่ ๕๕๕/๑ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ ๓ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

ขอบเขตการได้รับอนุญาต

ประกอบกิจการ	ผลิตไฟฟ้า
สถานประกอบกิจการ	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
ที่ตั้งสถานประกอบกิจการ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เลขที่ ๘/๑ ถนนไอ-๘ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

รายละเอียดการประกอบกิจการ

ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/ แหล่งพลังงาน		วันที่ อนุญาต
		MW	kVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซ	๒๒.๐๐๐	๒๗,๕๐๐.๐๐	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๒๑ ธ.ค. ๒๕๖๐
๒	กังหันก๊าซ	๘.๐๐๐	๑๐,๐๐๐.๐๐	ความร้อนเหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Waste Heat) ซึ่งถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำมันและสารประกอบไฮโดรคาร์บอน (ไฮโดลเพนเทน) ตามลำดับ	-	๒๑ ธ.ค. ๒๕๖๐
กำลังผลิตติดตั้งรวม		๓๐.๐๐๐	๓๗,๕๐๐.๐๐			

หมายเหตุ:

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) คำนวณจากขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าประกอบกับขนาดของเครื่องต้นกำลัง โดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องจักรที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะคำนวณจากขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องยนต์ดีเซลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup) ไม่นับรวมกำลังการผลิตติดตั้งในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ

ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		เลขที่	วันที่มีผลใช้ บังคับ	อายุ
เพื่อใช้เองภายในอาคารหรือโรงงานซึ่งเป็น อุตสาหกรรมของตนเองหรือธุรกิจต่อเนื่อง	๓๐.๐๐๐	-		

ภาคผนวก ข-๑

บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตซึ่งเป็นสาระสำคัญ			
ลำดับ	มติ กกพ.		วันที่มีผลใช้บังคับ
	ครั้งที่	วันที่	
	รายละเอียด: -ไม่มี-		
	รายละเอียด:		
	รายละเอียด:		
	รายละเอียด:		
	รายละเอียด:		

ภาคผนวก ข-๒

บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตซึ่งไม่เป็นสาระสำคัญ			
ลำดับ	รายละเอียด	พนักงานเจ้าหน้าที่	วันที่บันทึก
	-ไม่มี-		

ภาคผนวก ข-๓

บันทึกการต่ออายุใบอนุญาต			
ลำดับ	มติ กกพ.		รายละเอียด
	ครั้งที่	วันที่	
			-ไม่มี-

ภาคผนวก ข-๔

บันทึกการโอนสิทธิและหน้าที่ตามใบอนุญาต			
ลำดับ	มติ กกพ.		รายละเอียด
	ครั้งที่	วันที่	
			-ไม่มี-



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๕๔๗๓

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๗ ธันวาคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาให้ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานและการชำระค่าธรรมเนียม

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

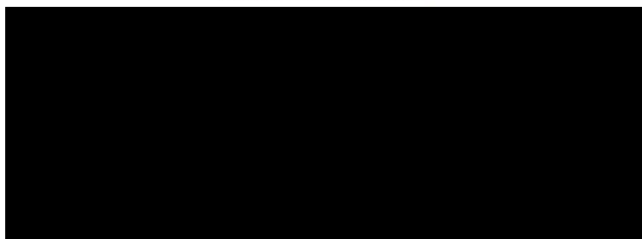
ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ ๕๕๕/๑ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ ๓ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ ๑๐๙๐๐ ได้ยื่นขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นั้น

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๕๕/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๔๙๗) เมื่อวันที่ ๖ ธันวาคม ๒๕๖๐ ได้มีมติอนุญาตให้ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สถานประกอบกิจการตั้งอยู่เลขที่ ๘/๑ ถนนไอ-๘ ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ ๒๑๑๕๐ ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ได้ ภายใต้คุณสมบัติ ขอบเขต และเงื่อนไขเฉพาะที่ระบุไว้ท้ายใบอนุญาต นอกจากนี้บริษัทจะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ หรือหลักเกณฑ์ใดๆ ที่ กกพ. กำหนด และที่จะประกาศเพิ่มเติมหรือแก้ไขเพื่อใช้บังคับต่อไปในอนาคต รวมถึงเงื่อนไขท้ายใบอนุญาตอย่างเคร่งครัด โดยบริษัทจะต้องชำระค่าธรรมเนียมตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๑ จำนวนรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ๑๗๑,๒๐๐.๐๐ บาท (หนึ่งแสนเจ็ดหมื่นหนึ่งพันสองร้อยบาทถ้วน) ภายใน ๒๐ วัน นับจากวันที่แจ้ง

ในการนี้ ขอให้ท่านตรวจสอบและยืนยันข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้รับใบอนุญาตทาง Licensee Portal ที่ <http://app04.erc.or.th/ELicense/Login.aspx> ก่อนพิมพ์ใบแจ้งชำระเงินค่าธรรมเนียมจากระบบ โดยสำนักงานจะจัดส่งใบเสร็จรับเงินพร้อมใบอนุญาต ภายใน ๗ วัน หลังจากได้รับรายงานการชำระเงินจากธนาคาร โดยท่านสามารถรับใบอนุญาตด้วยตนเอง หรือทำหนังสือมอบอำนาจให้ผู้อื่นดำเนินการแทนได้ ทั้งนี้ หากไม่ชำระค่าธรรมเนียมภายในเวลาที่กำหนดจะถือว่าท่านไม่ประสงค์จะรับใบอนุญาต และจะจำหน่ายเรื่องออกจากระบบ อนึ่ง หากท่านมีความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าในส่วนหนึ่งส่วนใดต้องแจ้งให้ สำนักงานทราบไม่น้อยกว่า ๑๕ วัน ก่อนวันเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๒ ซึ่งท่านสามารถแจ้งทางระบบ Licensee Portal และสามารถรายงานผลการประกอบกิจการไฟฟ้าเพื่อนำข้อมูลไปใช้คำนวณการชำระค่าธรรมเนียมรายปีและการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าผ่านระบบเป็นประจำทุกเดือน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



ฝ่ายใบอนุญาต

โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๙ ต่อ ๗๗๕

โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๔๙๕๐

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงพญาไท เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒

เรื่อง รับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างถึง แบบแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า สกพ-ร ๖๒/๑๐๖ ลงวันที่ ๔/๑๒/๒๕๖๒

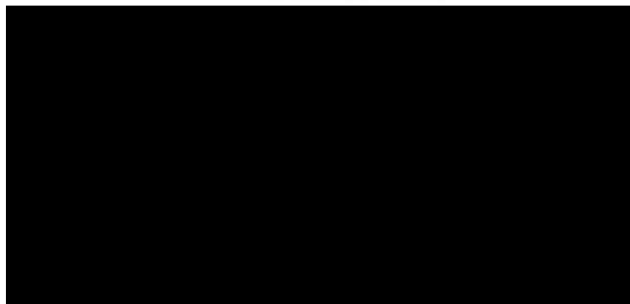
ด้วยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด) ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๕๐ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๓๗,๕๐๐.๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์ (๓๐.๐๐๐ เมกะวัตต์) เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๖๐ อายุใบอนุญาต ๕ ปี มีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่เลขที่ ๘/๑ ถนนไอ-๘ ตำบลมาบตาพุด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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๙๙ ต่อ ๕๗๙

โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

ที่ อก 5103.1.1/๐๗/๐๒1



การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
618 ถนนนิคมมักกะสัน แขวงมักกะสัน
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400

29 ต.ค. 2562

เรื่อง การแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรม ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างถึง 1. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

ที่ 018/2560 ลงวันที่ 22 พฤษภาคม 2560

2. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ฉบับต่ออายุ ครั้งที่ 2 ที่ 034/2561

ลงวันที่ 17 มกราคม 2561

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

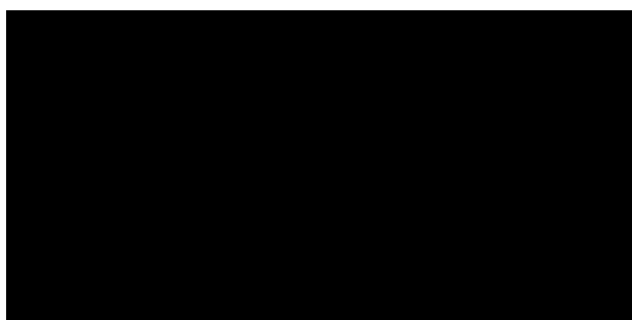
ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 และ 2 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับอนุญาตให้ประกอบอุตสาหกรรม ในเขตท่าเรืออุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ดินแปลงที่ A1.1, A5.1, A6, A7.1, G-55, A3.3, A3.4, A4.3, A4.4 เนื้อที่ประมาณ 459 ไร่ 54.90 ตารางวา เพื่อประกอบกิจการ 1.โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG)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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ฝ่ายบริการผู้ประกอบการ

กองอนุญาตผู้ประกอบการ

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



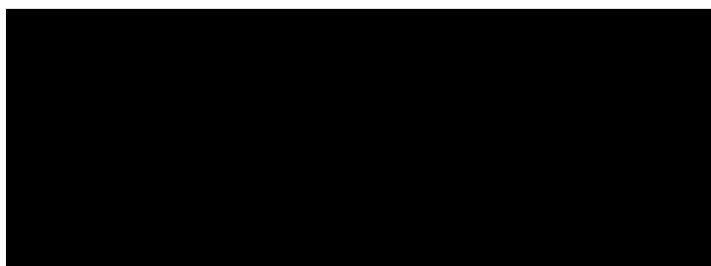
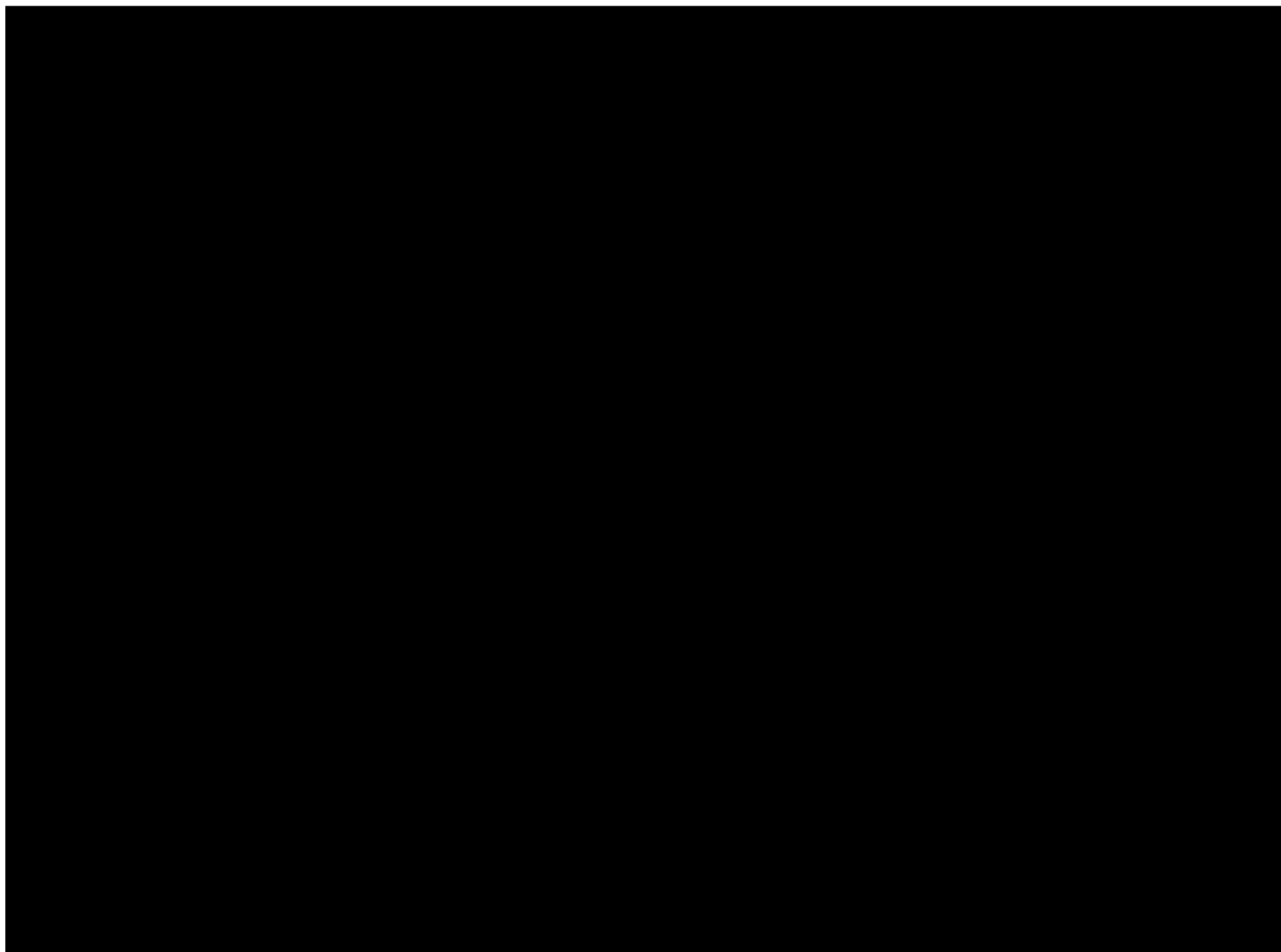
ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม
ส่วนขยาย ครั้งที่ 4

ที่ 2-7-0-304-00471-2562

การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
วันที่ 29 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2562

ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมนี้ ออกให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด





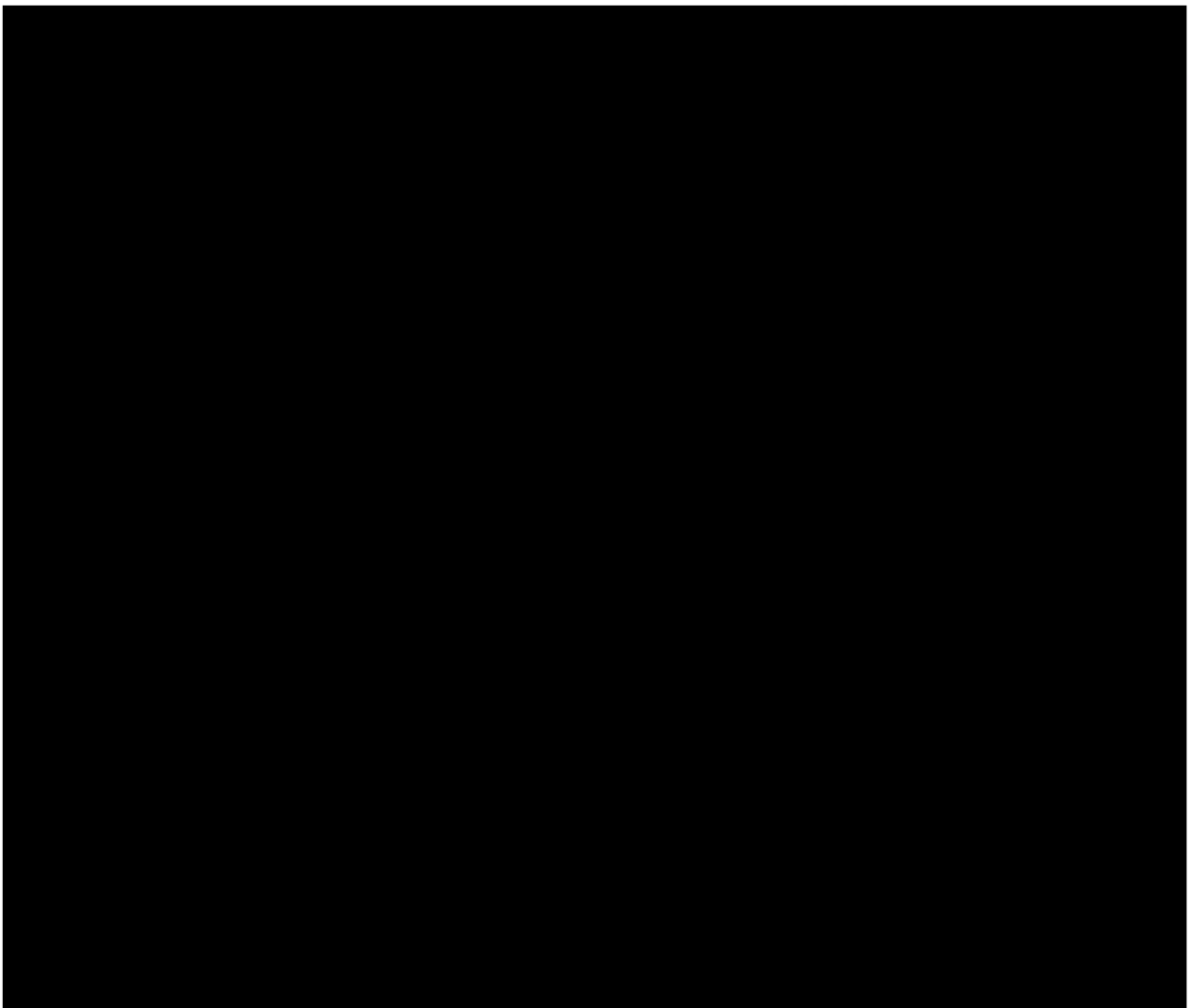
หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม
ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522
ฉบับต่ออายุ ครั้งที่ 2

ที่034/2561.....

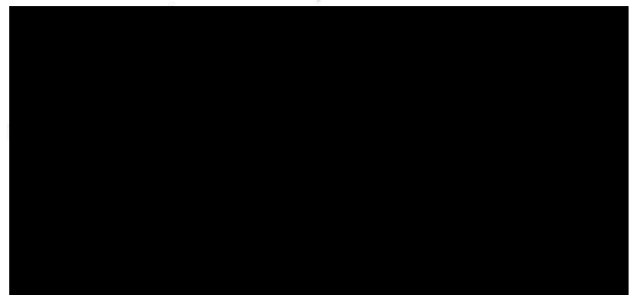
การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

วันที่ 17 เดือน มกราคม พ.ศ. 2561

หนังสือฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่าการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย อนุญาตให้



หมายเหตุ หนังสืออนุญาตฯ ฉบับนี้ มีเงื่อนไขแนบท้ายจำนวน 3 แผ่น



การยื่นคำขอต่ออายุหนังสืออนุญาต ให้ยื่นคำขอ
ก่อนวันที่การอนุญาตจะสิ้นอายุไม่น้อยกว่าหนึ่งเดือน



เงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ที่ 034/2561 วันที่ 17 มกราคม 2561

ผู้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการต้องปฏิบัติตามนี้ :-

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

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

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





PTTLNG (IPG) 005/63

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

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

4 มีนาคม 2563

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

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด

อ้างถึง 1. หนังสืออนุญาตให้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ฉบับที่ 034/2561

ลงวันที่ 17 มกราคม 2561

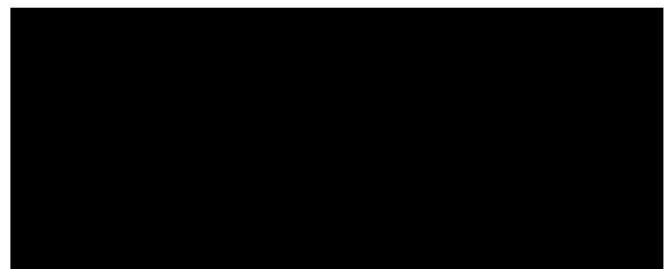
2. ใบรับแจ้งการประกอบอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมส่วนขยาย ครั้งที่ 4 เลขที่ 2-7-0-304-00471-2562

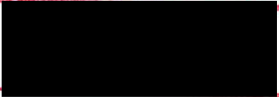
ตามที่โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Power Generator) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ได้ยื่นคำร้องขอแจ้งเริ่มประกอบอุตสาหกรรมต่อการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) และกนอ.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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป จักขอบพระคุณยิ่ง

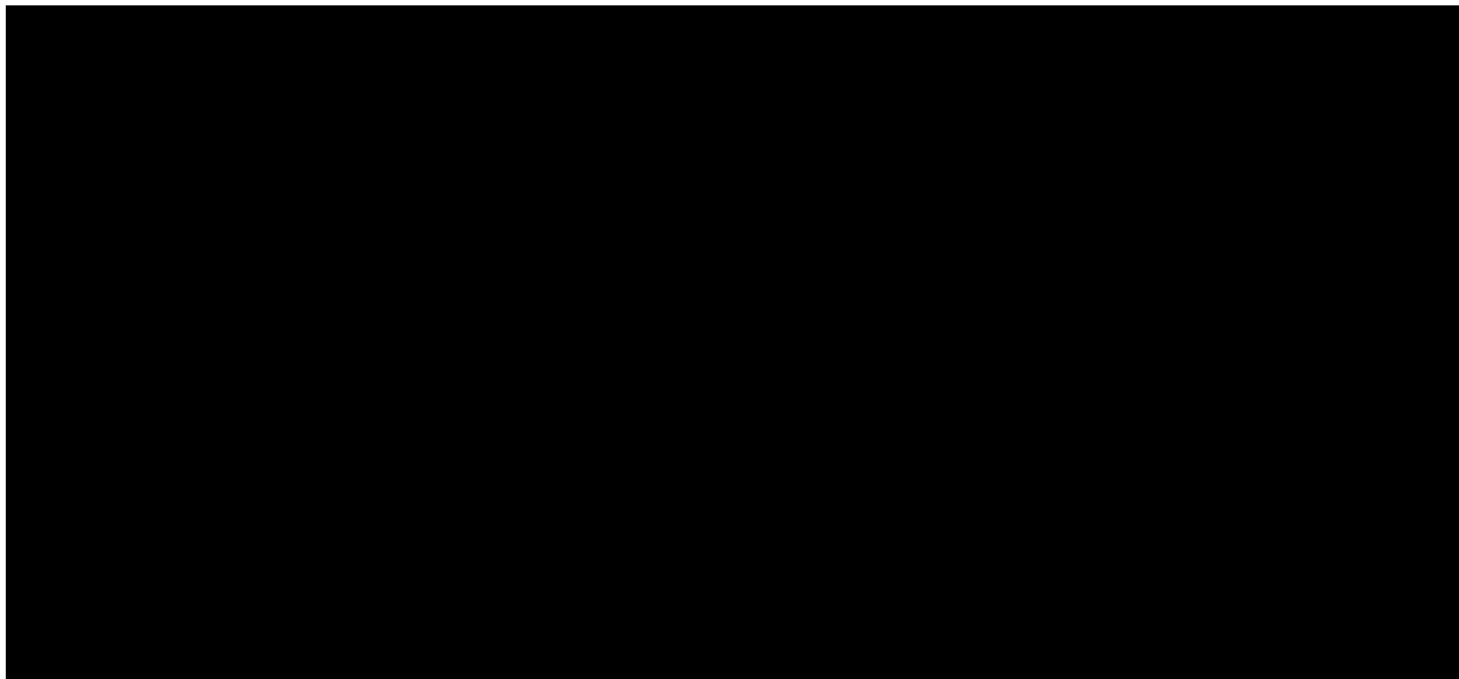
ขอแสดงความนับถือ



Received by:	
Date:	5 มี.ค. 63
Time:	10:10 น.



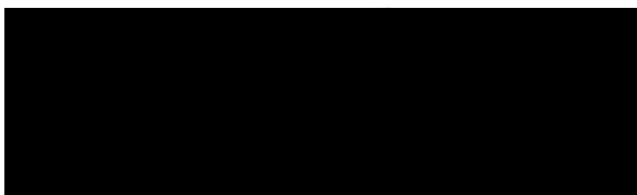
หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม
ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522
Letter of Permission for Land Utilization and Business Operations in Industrial Estate
Under the Industrial Authority of Thailand Act B.E. 2522 (1979)



ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522

The business operator shall comply with the conditions attached to the Letter of Permission for Land Utilization and Business Operations in Industrial Estate under the Industrial Estate Authority of Thailand Act B.E. 2522 (1979) and other conditions attached hereto (if any).

หมายเหตุ
ใบอนุญาตเลขที่ 2-64-1-109-81488-2565 ลงวันที่ 9 มกราคม 2566 ฉบับนี้
มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป



* หนังสืออนุญาตนี้จัดทำด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ สามารถตรวจสอบเอกสารผ่านทาง QR Code

** หนังสืออนุญาตนี้เป็นอันสิ้นสุดเมื่อสิทธิครอบครองที่ดินของผู้ประกอบกิจการสิ้นสุดลง

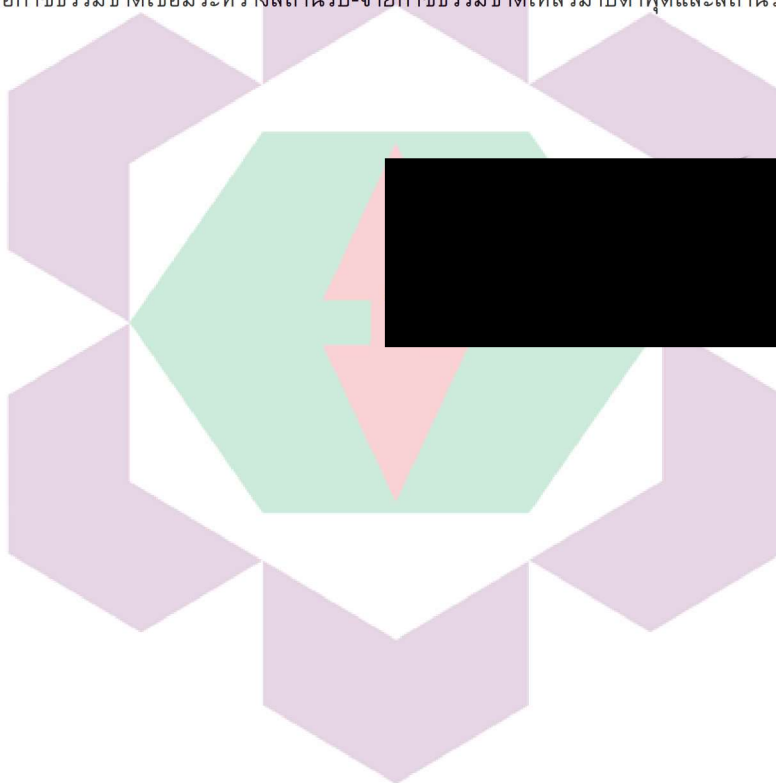
*** กรณีนิคมอุตสาหกรรมที่ ก.นอ. บริหารจัดการสาธารณูปโภค ให้หนังสืออนุญาตนี้มีผลใช้บังคับเมื่อผู้ประกอบกิจการได้ทำนิติกรรมกับ ก.นอ. แล้ว



หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม
ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522
Letter of Permission for Land Utilization and Business Operations in Industrial Estate
Under the Industrial Authority of Thailand Act B.E. 2522 (1979)

ประกอบกิจการ

- 1.โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG) 2.ผลิตไฟฟ้า กำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ในเขตอุตสาหกรรมทั่วไปและท่าเรืออุตสาหกรรม หมายเหตุ แปลงที่ดิน A7.1, A3.3, A3.4, A4.3, A4.4 เนื้อที่ 11-2-58.50 ไร่ เพื่อใช้ก่อสร้างคลองระบายน้ำเย็นจากการเปลี่ยนสถานะก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นก๊าซ แปลงที่ดิน G-55 เนื้อที่ 17-2-44.04 ไร่ เพื่อใช้วางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน 115 KV สำหรับโครงการของบริษัทฯ 3. ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับใช้ในโครงการสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 9.5 เมกะวัตต์
- 4.โครงการท่อก๊าซธรรมชาติเชื่อมระหว่างสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวมาบตาพุดและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวหนองเพา



* หนังสืออนุญาตนี้จัดทำด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ สามารถตรวจสอบเอกสารผ่านทาง QR Code

** หนังสืออนุญาตนี้เป็นอันสิ้นสุดเมื่อสิทธิครอบครองที่ดินของผู้ประกอบกิจการสิ้นสุดลง

*** กรณีนิคมอุตสาหกรรมที่ ก.นอ. บริหารจัดการสาธารณูปโภค ให้หนังสืออนุญาตนี้มีผลใช้บังคับเมื่อผู้ประกอบกิจการได้ทำนิติกรรมกับ ก.นอ. แล้ว



เงื่อนไขแนบท้ายหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ที่ 2-64-1-109-81488-2565 ลงวันที่ 9 มกราคม 2566

ผู้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการต้องปฏิบัติตามนี้ :-

1. ต้องปฏิบัติตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วย หลักเกณฑ์ วิธีการ และ เงื่อนไขในการประกอบกิจการ ในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2551 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม
2. ในการประกอบกิจการที่ได้รับอนุญาตหากมีกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง จะต้องได้รับอนุญาตจากส่วนราชการที่เกี่ยวข้องด้วยและจะต้องปฏิบัติตาม อย่างเคร่งครัด
3. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการของนิคมอุตสาหกรรมที่ผู้ประกอบการตั้งอยู่ เฉพาะในส่วนที่กำหนด ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้รับผิดชอบ
4. กรณีที่ผู้ประกอบการก่อให้เกิดความเสียหาย อันเนื่องจากการประกอบกิจการของตน ผู้ประกอบการนั้น จะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหาย พื้นฟู ตลอดจนดำเนินการอื่นๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายนั้น และในกรณีที่ จำเป็น ก่อ. อาจเข้าดำเนินการ หรือมอบหมายบุคคลอื่น ให้เข้าดำเนินการ แก้ไขความเสียหาย พื้นฟู ตลอดจน ดำเนินการอื่นๆ ได้ โดยผู้ประกอบการ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้น จากการดำเนินการดังกล่าว
5. ต้องปฏิบัติ ตามสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อการอุตสาหกรรม สัญญาที่ สกม.ทร. 1/2551 ลงวันที่ 20 มิถุนายน 25551, สัญญาที่ 1/2552-นพ. ลงวันที่ 4 กันยายน 2552
6. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์ หรือเกี่ยวเนื่องการกิจการในนิคมอุตสาหกรรม สัญญาที่ 1/2553-นพ. ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2553
7. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อการอุตสาหกรรม สัญญาเลขที่ ผกม.ทร.1/2553 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2553
8. บันทึกข้อตกลงการโอนสิทธิการใช้พื้นที่บางส่วนแนบท้ายสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อการอุตสาหกรรมลงวันที่ 20 มิถุนายน 2551
9. บันทึกข้อตกลงโอนสิทธิแนบท้ายสัญญาว่าร่วมดำเนินงาน เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือ ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2551
10. ต้องปฏิบัติ ตามข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2551 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม
11. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการของนิคมอุตสาหกรรมที่โรงงานตั้งอยู่ เฉพาะในส่วนที่กำหนดให้บริษัทเป็นผู้รับผิดชอบ
12. ในการประกอบกิจการที่ได้รับอนุญาต หากมีกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องจะ ต้องได้รับอนุญาตจากส่วนที่เกี่ยวข้องด้วย ก่อนการดำเนินงาน และจะ ต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด
13. กรณีที่ผู้ประกอบการก่อให้เกิดความเสียหาย อันเนื่องจากการประกอบกิจการของตน ผู้ประกอบการนั้นจะได้รับรับผิดชอบต่อความเสียหายพื้นฟูตลอดจนดำเนินการอื่น ๆ เพื่อบรรเทาความเสียหายนั้น และในกรณีที่จำเป็น ก่อ. อาจเข้าดำเนินการ หรือมอบหมายบุคคลอื่นให้เข้าดำเนินการแก้ไขความเสียหาย พื้นฟู ตลอดจนดำเนินการอื่นๆ ได้ โดยผู้ประกอบการ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการดังกล่าว
14. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอมาใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In Plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำ โดย บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามหนังสือสำนักนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม 2560
15. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอมาใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) (เพิ่มถึงเก็บก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)) (เพิ่มถึงเก็บก๊าซธรรมชาติเหลวถึงที่ 5 และ 6) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำ โดย บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามหนังสือสำนักนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1009.4/9969 ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2558
16. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือสำนักนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1009.7/5950 ลงวันที่ 18 มกราคม 2560

* หนังสืออนุญาตนี้จัดทำด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ สามารถตรวจสอบเอกสารผ่านทาง QR Code

** หนังสืออนุญาตนี้เป็นอันสิ้นสุดเมื่อสิทธิครอบครองที่ดินของผู้ประกอบการสิ้นสุดลง

*** กรณีนิคมอุตสาหกรรมที่ ก่อ. บริหารจัดการสาธารณูปโภค ให้หนังสืออนุญาตนี้มีผลใช้บังคับเมื่อผู้ประกอบการได้ทำนิติกรรมกับ ก่อ. แล้ว

17. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ใน รายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ และสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) (ครั้งที่ 4) ตามหนังสือสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ อก 5106.2/0883 ลงวันที่ 24 กันยายน 2563
18. บริษัทฯ ต้องระงับกิจกรรม หรือดำเนินการพื้นที่กรณีที่เกิดการดำเนินการของโครงการฯ ไม่เป็นไป ตามมาตรฐานที่กำหนด ทำให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือหากมีข้อร้องเรียน บริษัทฯ ฟัฟฟี่ แอลเอ็นจี จำกัด หรือบริษัทผู้รับจ้างก่อสร้าง หรือดำเนินการโครงการฯ ให้บริษัทฯ เร่งดำเนินการตรวจสอบพิจารณาเหตุ และปัญหา รวมทั้งป้องกัน และแก้ไข โดยเร่งด่วน ทั้งนี้ให้แจ้งสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยที่เกี่ยวข้องทราบ โดยเร็ว
19. การติดตั้งสถานีไฟฟ้าย่อย (Sub-Station) ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงงานบริษัทฯ จะ ต้องเตรียมการจัดหา และลงทุนทั้งสิ้น
20. ให้ตรวจสอบสารแขวนลอยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างใด ๆ ในทะเล ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 27 (พ.ศ. 2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล เพื่อใช้เป็นข้อมูลเปรียบเทียบในการเฝ้าระวังผลกระทบจากการก่อสร้าง ได้แก่การขุดลอก ร่องน้ำ และปรับถมพื้นที่โครงการพร้อมทั้งเสนอผลการตรวจวัดดังกล่าวไว้ กรมควบคุมมลพิษ และสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการสร้าง และเสนอรายละเอียดแผนการดำเนินการ โดยระบุวันที่จะเริ่มก่อสร้าง และกิจกรรมในแต่ละช่วง
21. ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการสนับสนุนการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเล ตามที่เสนอไว้ในใบ รายงานฯ พร้อม รายงานผลให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย
22. บริษัทฯ ต้องควบคุมสารแขวนลอยในระหว่างการก่อสร้าง และอุทกภูมิหน้าบริเวณจุดปล่อยลงสู่ทะเลไม่ให้เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 27 (พ.ศ. 2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ซึ่ง ต้องเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไปเกิน 1 องศาเซลเซียสจากสภาพธรรมชาติ
23. บริษัทฯ จะ ต้องควบคุมกิจกรรม และการดำเนินการในช่วงการก่อสร้างให้ค่าสารแขวนลอยในน้ำทะเลเป็นไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 27 (พ.ศ. 2549) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล โดยไม่ใช้ค่าสารแขวนลอยที่ 60 ppm จากกิจกรรมการขุดลอกร่องน้ำ และที่ 50 ppm จากกิจกรรมการปล่อยน้ำขุ่นของโครงการ
24. บริษัทฯ ต้องควบคุมดูแล และกำกับให้ผู้รับจ้างออกแบบก่อสร้าง และ/ หรือผู้ดำเนินการก่อสร้างให้ปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ และสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง
25. รายงานผลการดำเนินการ ตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ใน รายงานฯ ให้กรมควบคุมมลพิษ กรมเจ้าท่า กนอ. และสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมจังหวัดระยองทราบ
26. การประกอบสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติ (LNG) เป็นการประกอบกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 ดังนั้น นอกเหนือจากที่บริษัทฯ จะ ต้องปฏิบัติ ตามพระราชบัญญัติ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 แล้ว บริษัทฯ ยัง ต้องปฏิบัติให้เป็นไป ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
27. ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการในการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Cell) สำหรับผลิตกระแสไฟฟ้าใช้ในโครงการสถานีรับจ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง รวม 9.5 เมกะวัตต์ เท่านั้น
28. ต้องปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอมาร ใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการท่าอากาศยาน เชื่อมระหว่างสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลวมาบตาพุด และสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวหนองแฟบ - ของบริษัท ฟัฟฟี่ แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำ โดย บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามหนังสือสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1010.9/9923 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2564
29. ในการประกอบกิจการที่ได้รับอนุญาต หากมีกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง จะ ต้องได้รับอนุญาตจากส่วนราชการที่เกี่ยวข้องด้วย และจะ ต้องปฏิบัติ ตามอย่างเคร่งครัด
30. หากหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดิน และประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม กนอ.01/2 หรือ กนอ. 03/6 (กรณีฉบับต่ออายุ) เป็นอันสิ้นสุด โดยเหตุการณ์ ระงับของสัญญาเช่าที่ดิน ไม่วากรณีใด บริษัทฯ ต้องแจ้งเป็นหนังสือ กนอ. เพื่อคืนหนังสืออนุญาตฯ ฉบับดังกล่าวให้ กนอ.
31. หากบริษัทประสงค์จะอุทธรณ์ หรือโต้แย้งคำสั่งนี้ ให้ยื่นอุทธรณ์ หรือโต้แย้งคำสั่งดังกล่าวต่อเจ้าหน้าที่ผู้ทำคำสั่งภายในสิบห้าวัน นับแต่วันที่ทราบคำสั่งนี้ ตามพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539
32. เมื่อก่อสร้างอาคารโรงงาน ติดตั้งเครื่องจักร ทดลองเครื่อง และปฏิบัติ ตามเงื่อนไขในการประกอบกิจการ แล้วเสร็จพร้อมจะเริ่มประกอบกิจการ ต้องแจ้งให้ กนอ. ทราบ (ตามแบบ กนอ. 03/1) ทั้งนี้ไม่น้อยกว่า 30 วันก่อนวันเริ่มประกอบกิจการ
33. หากผู้ประกอบการประสงค์จะอุทธรณ์หรือโต้แย้งคำสั่งนี้ ให้ยื่นอุทธรณ์หรือโต้แย้งคำสั่งดังกล่าว ต่อเจ้าหน้าที่ผู้ทำคำสั่งภายในสิบห้าวัน นับแต่วันที่ทราบคำสั่งนี้ ตามพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539



เอกสารแนบ 2

รายนามคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

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



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

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

อำนาจหน้าที่

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

รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วย ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว



1.		ปลัดอำเภอเมืองระยอง
2.		นายกเทศมนตรีตำบลเนินพระ
3.		เทศบาลเมืองมาบตาพุด
4.		การนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
5.		การนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
6.		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
7.		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
8.		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่
9.		ชุมชนหนองบัวแดง
10.		ชุมชนหนองบัวแดง
11.		ชุมชนหนองบัวแดง
12.		ชุมชนกรอกยายชา
13.		ชุมชนกรอกยายชา
14.		ชุมชนกรอกยายชา

รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว



15.		ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
16.		ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
17.		ชุมชนชอยร่วมพัฒนา
18.		ชุมชนหนองแฟบ
19.		ชุมชนหนองแฟบ
20.		ชุมชนหนองแฟบ
21.		ชุมชนชอยประปา
22.		ชุมชนชอยประปา
23.		ชุมชนชอยประปา
24.		ชุมชนหนองแตงเม
25.		ชุมชนหนองแตงเม
26.		ชุมชนหนองแตงเม
27.		ชุมชนหนองน้ำเย็น
28.		ชุมชนหนองน้ำเย็น
29.		ชุมชนหนองน้ำเย็น

รายชื่อคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วย
ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในสถานีรับ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว



30.		ชุมชนเกาะกก
31.		ชุมชนเกาะกก
32.		ชุมชนเกาะกก
33.		ชุมชนคลองน้ำหนู
34.		ชุมชนคลองน้ำหนู
35.		ชุมชนคลองน้ำหนู
36.		ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
37.		ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
38.		ชุมชนหมู่ที่ 4 หาดสุชาดา
39.		วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบ้างฉางสามัคคี
40.		วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบ้างฉางสามัคคี
41.		วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองและอำเภอบ้างฉางสามัคคี

เอกสารแนบ 3

สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด**

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

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

PTTLNG(R) 024 /2568

๒๑ มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

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

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 ฉบับ
2) CD-ROM 3 ชุด

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ตามรายงานเลขที่ 10667 ซึ่งสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 8/1 ถนนโอแปด ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ตามหนังสือเลขที่ กกพ 01-1(2)/60-250 โดยมาตรการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1) และ 2) จึงขอนำส่งรายงานให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาและโปรดรวบรวมรายงานส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง เพื่อให้เป็นไปตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 มาตราที่ 51/5 ดังสิ่งที่อ้างถึง 1) และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือ ผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 ข้อ 6 ดังสิ่งที่อ้างถึง 2) ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

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

PTTLNG Company Limited

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

PTTLNG(R) 025 /2568

21 มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

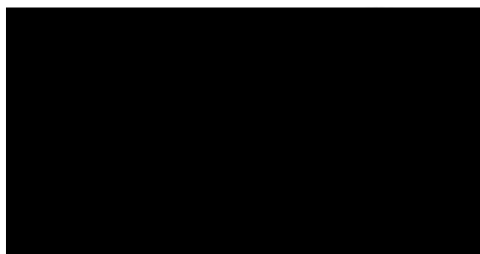
เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ และ CD-ROM 1 ชุด

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งรายงานให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ





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

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

PTTLNG(R) 029 /2568

21 มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เรียน อธิบดีกรมเจ้าท่า

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งรายงานให้กรมเจ้าท่า เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



ม.ค. ๒๕



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

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

PTTLNG Company Limited

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

PTTLNG(R) 024 /2568

21 มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เรียน อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งรายงานให้กรมควบคุมมลพิษ เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ





บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

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

PTTLNG Company Limited

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

PTTLNG(R) 028 /2568

21 มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย CD-ROM 1 ชุด

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งรายงานให้สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาระยอง เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ





บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

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

PTTLNG Company Limited

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

PTTLNG(R) 026 /2568

21 มกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

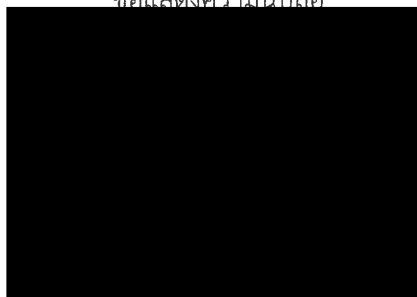
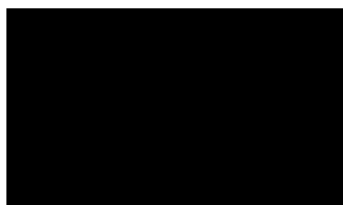
เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แล้วเสร็จตามสิ่งที่ส่งมาด้วย จึงขอส่งรายงานให้จังหวัดระยอง เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256801-1047

ชื่อโครงการ : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ -
จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) บริษัท พีทีที
แอลเอ็นจี จำกัด

รอบรายงาน : ก.ค. 67 - ธ.ค. 67

วันที่ยื่นรายงาน : 31/01/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 10667

ผู้ยื่นรายงาน :

อีเมล : thonthan.j@pttlng.com

โทรศัพท์ : 0944847825



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

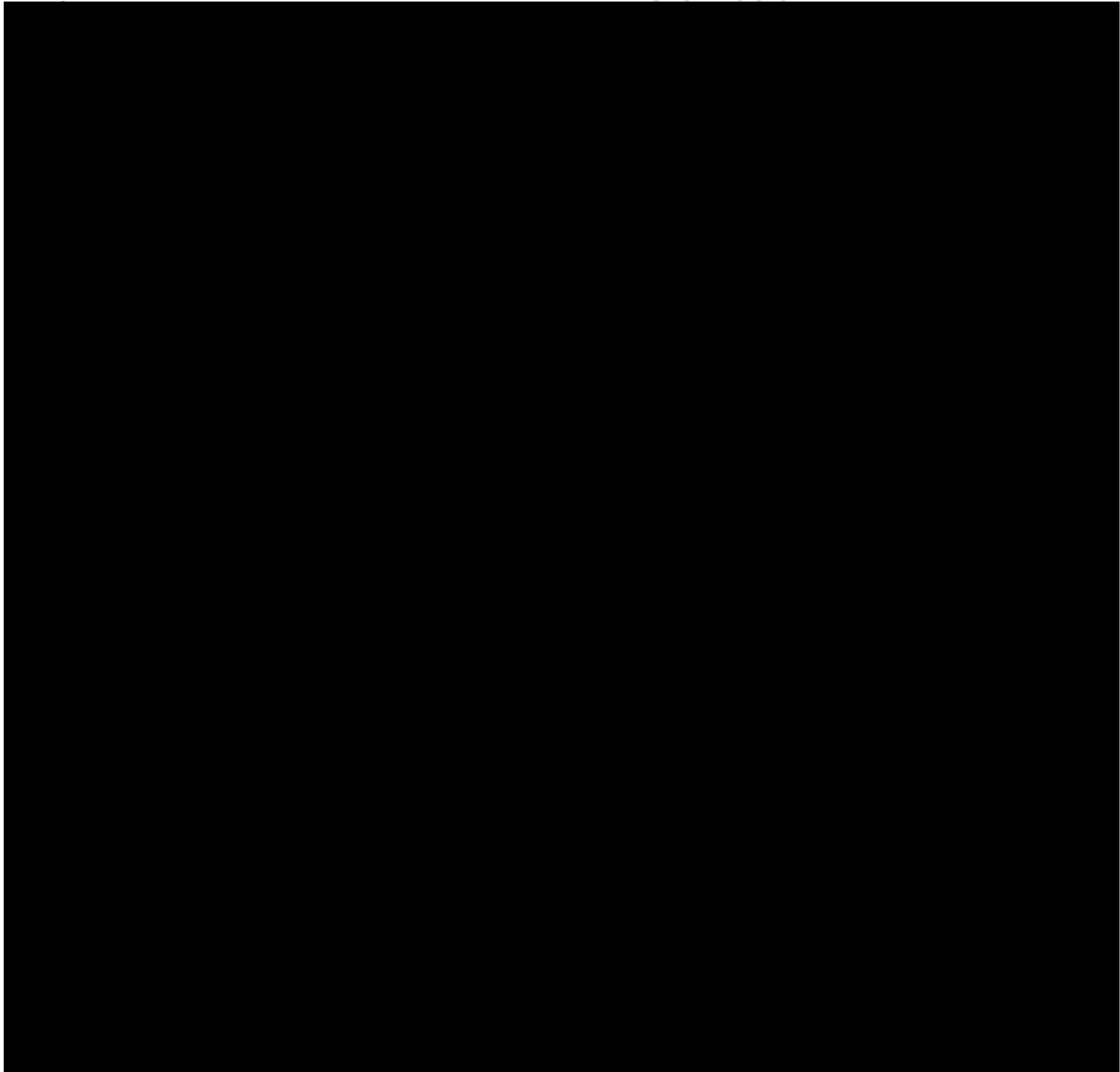


กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

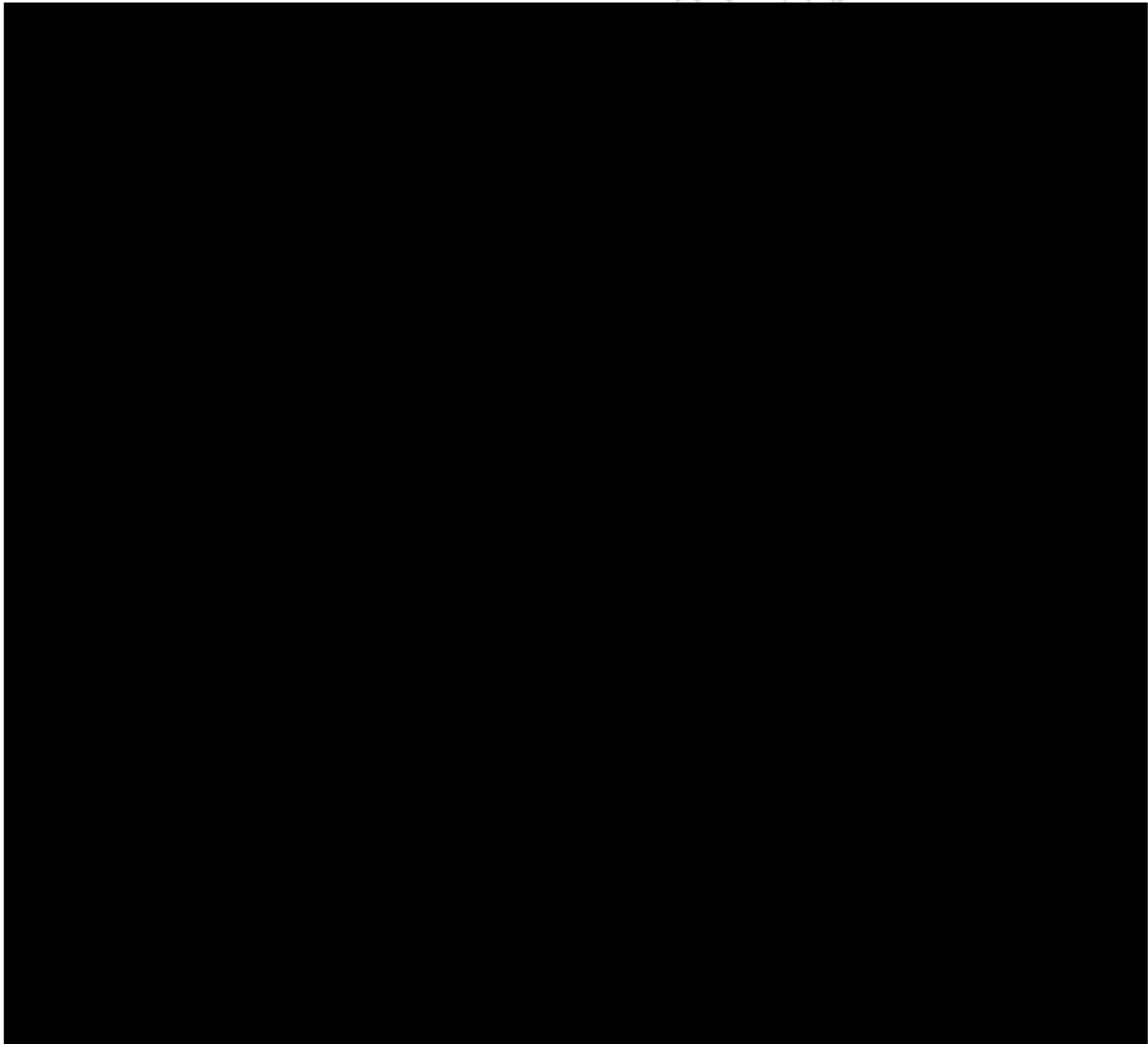
เอกสารแนบ 4

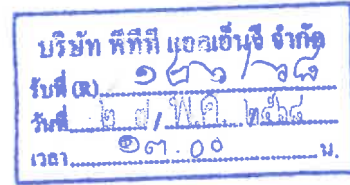
ขั้นตอนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนและหนังสือแจ้งไม่มีข้อร้องเรียน

		บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด		ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)	
ชื่อเอกสาร: (Doc. Name)		การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)		หมายเลขเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. No.)	
เอกสารหน่วยงาน: (Division)		QS : ปส.		สถานะเอกสาร: เอกสารประกาศใช้ (Doc. Status)	
แก้ไขครั้งที่: (Revision)		05		วันที่ประกาศใช้: 23/09/2024 (Effective Date)	
				หน้าที่: 1/11 (Page)	



		บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด		ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)	
ชื่อเอกสาร: (Doc. Name)		การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)		หมายเลขเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. No.)	
เอกสารหน่วยงาน: QS : ปส. (Division)		สถานะเอกสาร: เอกสารประกาศใช้ (Doc. Status)			
แก้ไขครั้งที่: 05 (Revision)		วันที่ประกาศใช้: 23/09/2024 (Effective Date)		หน้าที่: 10/11 (Page)	





ที่ รย ๕๒๒๐๖/๔๐๗๕

สำนักงานเทศบาลนครมาบตาพุด
๙ ถนนเมืองใหม่มาบตาพุด สาย ๗
ตำบลห้วยโป่ง อำเภอมะเมือง
จังหวัดระยอง ๒๑๑๕๐

๒๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘

เรื่อง การตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

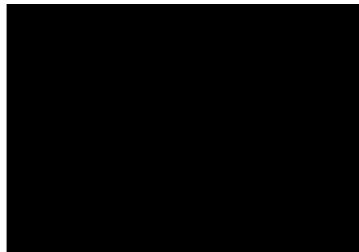
อ้างถึง หนังสือบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG(R)๒๓๔/๖๘ ลงวันที่ ๒๐ พฤษภาคม พ.ศ.๒๕๖๘

ตามหนังสือที่อ้างถึงบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๑) ใบอนุญาตประกอบกิจการเลขที่ น.๙๑ (๒)-๒/๒๕๕๑ -ญนพ. ดำเนินกิจการเกี่ยวกับเป็นผู้ให้บริการสถานีรับ-เก็บ-จ่าย แก๊สธรรมชาติเหลว LNG โรงงานตั้งอยู่เลขที่ ๘/๑ ถนนไอบีแปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอมะเมืองระยอง จังหวัดระยอง สมัครงใจเข้าร่วมโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW Continuous) ประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๘ กับกองพัฒนาอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ กรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้ขอความอนุเคราะห์เทศบาลนครมาบตาพุด ตรวจสอบข้อมูลข้อร้องเรียนจากชุมชนรอบข้างหรือผู้เกี่ยวข้องที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๗ ถึงปัจจุบัน นั้น

เทศบาลฯ ได้ตรวจสอบแล้วขอเรียนว่า ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๗ ถึงปัจจุบัน เทศบาลฯ ไม่ได้รับข้อร้องเรียนจากชุมชนรอบข้างหรือผู้เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัทฯ แต่อย่างใด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



สำนักสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม

งานควบคุมมลพิษและเหตุรำคาญ

โทร./โทรสาร ๐-๓๘๖๘-๕๕๖๐

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban_๐๔๒๑๐๑๐๓@dla.go.th

“ยึดมั่นธรรมาภิบาล บริการเพื่อประชาชน”



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	
รับที่ (ร)	136/68
วันที่	12 / มิ.ย. / 68
เวลา	17.35 น.

ที่ อก 5106.5/0531

สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
เลขที่ 1 ถนนไอ-หนึ่ง ตำบลมาบตาพุด
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

11 มิถุนายน 2568

เรื่อง การตรวจสอบข้อร้องเรียนของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

เรียน ผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

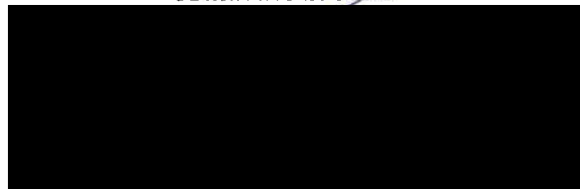
อ้างถึง หนังสือบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG (R) 233/68 ลงวันที่ 20 พฤษภาคม 2568

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ใบอนุญาตประกอบกิจการ น.91(2)-2/2551-ณ.พ. แจ้งความประสงค์ขอให้สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สนพ.) ออกหนังสือผลการตรวจสอบข้อร้องเรียน ด้านสิ่งแวดล้อมจากชุมชนรอบข้างหรือผู้เกี่ยวข้องที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงปัจจุบัน เพื่อเข้าร่วมโครงการส่งเสริมอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW Continuous) ประจำปี 2568 เพื่อให้เกิดการยอมรับจากชุมชน สังคม และอยู่ร่วมกันอย่างปกติสุข รายละเอียดดังกล่าวแล้ว นั้น

สนพ. ได้ตรวจสอบข้อมูลการรับเรื่องร้องเรียนจากศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพ สิ่งแวดล้อม (EMCC) แล้วพบว่าไม่มีข้อร้องเรียนที่เป็นลายลักษณ์อักษรที่ด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ดังนั้น สนพ. จึงออกหนังสือรับรองฉบับนี้ให้แก่บริษัทฯ เพื่อประกอบการดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

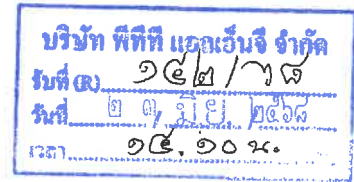
ขอแสดงความนับถือ



งานกำกับและประกอบกิจการฯ

โทรศัพท์ 0 3868 3930 – 2 ต่อ 138

โทรสาร 0 3868 3941



ที่ รย ๐๐๓๔(๒)/๑๖๕๐

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
๑๔๐/๒๐ ถนนสุขุมวิท ระยอง ๒๑๐๐๐

๑๖ มิถุนายน ๒๕๖๘

เรื่อง สอบถามข้อร้องเรียนจากการดำเนินการ

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

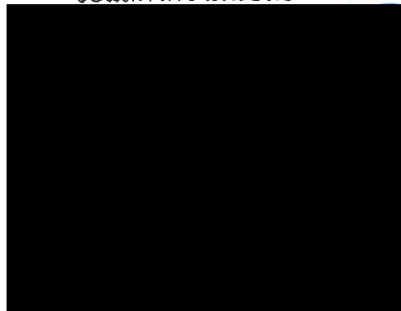
อ้างถึง หนังสือ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG (R) ๒๓๒/๖๘ ลงวันที่ ๒๐ พฤษภาคม ๒๕๖๘

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สอบถามข้อร้องเรียนจากการประกอบกิจการโรงงาน ๑.โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG) ๒.ผลิตไฟฟ้ากำลังการผลิต ๓๐ เมกะวัตต์ ในเขตอุตสาหกรรมทั่วไปและท่าเรืออุตสาหกรรม หมายเหตุ แปลงที่ดิน A๗.๑, A๓.๓, A๓.๔, A๔.๓, A๔.๔ เนื้อที่ ๑๑-๒-๕๘.๕๐ ไร่ เพื่อใช้ก่อสร้างคลองระบายน้ำเย็นจากการเปลี่ยนสถานะก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นก๊าซ แปลงที่ดิน G-๕๕ เนื้อที่ ๑๗-๒-๔๔.๐๔ เพื่อใช้วางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน ๑๑๕ KV สำหรับโครงการของบริษัทฯ ๓. ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับใช้ในโครงการสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม ๙.๕ เมกะวัตต์ ๔.โครงการท่อก๊าซธรรมชาติเชื่อมระหว่างสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวมาบตาพุดและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวหนองเพ็ด ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๘/๑ ถนนโอแปด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๗๒๐๗๐๐๐๐๒๒๕๕๑๒ (น.๙๑(๒)-๒/๒๕๕๑-ญนพ.) ไปยังสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองว่า ตั้งแต่ ๑ มกราคม ๒๕๖๗ ถึงปัจจุบัน มีเรื่องร้องเรียนจากการประกอบกิจการหรือไม่อย่างไร นั้น

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ตรวจสอบข้อมูลแล้ว ไม่พบข้อร้องเรียน จากการประกอบกิจการโรงงานของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในช่วงระยะเวลาดังกล่าวแต่อย่างใด

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

โทรศัพท์ ๐ ๓๓๐๑ ๒๖๔๐

โทรสาร ๐ ๓๘๖๑ ๒๐๓๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : Saraban_rayong@industry.go.th

เอกสารแนบ 5

แบบบันทึกการตรวจความเข้มข้นของก๊าซ

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
1/1/2025 1:00	20.51	15.26
1/1/2025 2:00	20.52	15.25
1/1/2025 3:00	20.69	15.24
1/1/2025 4:00	19.90	15.19
1/1/2025 5:00	19.69	15.18
1/1/2025 6:00	19.67	15.18
1/1/2025 7:00	19.87	15.17
1/1/2025 8:00	19.84	15.18
1/1/2025 9:00	20.07	15.23
1/1/2025 10:00	21.69	15.32
1/1/2025 11:00	36.71	16.03
1/1/2025 12:00	36.66	16.02
1/1/2025 13:00	36.40	15.98
1/1/2025 14:00	36.43	15.99
1/1/2025 15:00	36.40	15.99
1/1/2025 16:00	36.32	15.97
1/1/2025 17:00	21.83	15.36
1/1/2025 18:00	19.64	15.25
1/1/2025 19:00	19.46	15.25
1/1/2025 20:00	19.84	15.25
1/1/2025 21:00	19.83	15.25
1/1/2025 22:00	19.47	15.25
1/1/2025 23:00	19.56	15.24
2/1/2025 0:00	19.29	15.23
2/1/2025 1:00	19.44	15.24
2/1/2025 2:00	20.05	15.25
2/1/2025 3:00	20.22	15.25
2/1/2025 4:00	20.02	15.25
2/1/2025 5:00	19.89	15.24
2/1/2025 6:00	20.39	15.25
2/1/2025 7:00	20.23	15.24
2/1/2025 8:00	20.26	15.24
2/1/2025 9:00	20.61	15.25
2/1/2025 10:00	21.02	15.25
2/1/2025 11:00	21.02	15.25
2/1/2025 12:00	20.80	15.25
2/1/2025 13:00	20.56	15.26
2/1/2025 14:00	20.15	15.26
2/1/2025 15:00	19.42	15.23
2/1/2025 16:00	18.79	15.19
2/1/2025 17:00	16.49	15.11
2/1/2025 18:00	15.45	15.10
2/1/2025 19:00	13.75	15.01
2/1/2025 20:00	12.86	14.94
2/1/2025 21:00	12.93	14.92
2/1/2025 22:00	15.82	14.99
2/1/2025 23:00	16.24	15.00

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
3/1/2025 0:00	15.93	15.00
3/1/2025 1:00	16.18	15.04
3/1/2025 2:00	16.23	15.06
3/1/2025 3:00	16.97	15.07
3/1/2025 4:00	16.96	15.08
3/1/2025 5:00	17.28	15.08
3/1/2025 6:00	17.29	15.08
3/1/2025 7:00	17.22	15.07
3/1/2025 8:00	17.59	15.08
3/1/2025 9:00	17.81	15.09
3/1/2025 10:00	17.78	15.08
3/1/2025 11:00	17.14	15.08
3/1/2025 12:00	17.13	15.08
3/1/2025 13:00	17.08	15.09
3/1/2025 14:00	17.05	15.09
3/1/2025 15:00	16.31	15.08
3/1/2025 16:00	16.50	15.09
3/1/2025 17:00	16.80	15.10
3/1/2025 18:00	16.89	15.10
3/1/2025 19:00	16.25	15.07
3/1/2025 20:00	15.99	15.06
3/1/2025 21:00	16.58	15.08
3/1/2025 22:00	17.30	15.09
3/1/2025 23:00	23.38	15.23
4/1/2025 0:00	23.07	15.17
4/1/2025 1:00	24.29	15.15
4/1/2025 2:00	23.88	15.06
4/1/2025 3:00	24.52	14.97
4/1/2025 4:00	23.82	14.96
4/1/2025 5:00	22.19	14.94
4/1/2025 6:00	24.71	14.97
4/1/2025 7:00	24.17	14.95
4/1/2025 8:00	23.01	14.95
4/1/2025 9:00	23.85	14.99
4/1/2025 10:00	22.89	14.97
4/1/2025 11:00	24.30	15.01
4/1/2025 12:00	23.77	14.99
4/1/2025 13:00	23.95	15.01
4/1/2025 14:00	23.60	15.01
4/1/2025 15:00	23.26	15.01
4/1/2025 16:00	23.88	15.00
4/1/2025 17:00	24.84	15.05
4/1/2025 18:00	29.41	15.42
4/1/2025 19:00	29.71	15.36
4/1/2025 20:00	31.80	15.43
4/1/2025 21:00	26.89	15.29
4/1/2025 22:00	28.27	15.36

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
4/1/2025 23:00	28.50	15.35
5/1/2025 0:00	21.94	14.95
5/1/2025 1:00	22.68	15.14
5/1/2025 2:00	21.68	15.17
5/1/2025 3:00	23.77	15.21
5/1/2025 4:00	23.50	15.21
5/1/2025 5:00	23.83	15.26
5/1/2025 6:00	24.38	15.29
5/1/2025 7:00	25.24	15.29
5/1/2025 8:00	21.80	15.17
5/1/2025 9:00	22.95	15.24
5/1/2025 10:00	25.59	15.28
5/1/2025 11:00	25.73	15.29
5/1/2025 12:00	25.48	15.28
5/1/2025 13:00	25.03	15.28
5/1/2025 14:00	20.91	15.17
5/1/2025 15:00	20.25	15.17
5/1/2025 16:00	22.27	15.24
5/1/2025 17:00	25.24	15.24
5/1/2025 18:00	18.71	15.10
5/1/2025 19:00	15.22	15.04
5/1/2025 20:00	13.88	14.96
5/1/2025 21:00	14.00	14.91
5/1/2025 22:00	14.58	14.82
5/1/2025 23:00	14.19	14.80
6/1/2025 0:00	14.35	14.82
6/1/2025 1:00	14.54	14.81
6/1/2025 2:00	14.68	14.85
6/1/2025 3:00	14.10	14.85
6/1/2025 4:00	14.19	14.86
6/1/2025 5:00	13.44	14.89
6/1/2025 6:00	13.81	14.89
6/1/2025 7:00	13.44	14.89
6/1/2025 8:00	14.29	14.90
6/1/2025 9:00	13.46	14.91
6/1/2025 10:00	13.50	14.91
6/1/2025 11:00	14.07	14.93
6/1/2025 12:00	14.52	14.96
6/1/2025 13:00	14.28	14.97
6/1/2025 14:00	14.16	14.95
6/1/2025 15:00	13.83	14.95
6/1/2025 16:00	13.27	14.92
6/1/2025 17:00	13.10	14.88
6/1/2025 18:00	13.14	14.88
6/1/2025 19:00	14.62	14.78
6/1/2025 20:00	15.56	14.77
6/1/2025 21:00	15.52	14.76

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
6/1/2025 22:00	15.55	14.75
6/1/2025 23:00	20.24	14.83
7/1/2025 0:00	22.68	14.93
7/1/2025 1:00	18.18	14.96
7/1/2025 2:00	24.12	15.14
7/1/2025 3:00	23.91	15.14
7/1/2025 4:00	24.66	15.14
7/1/2025 5:00	23.67	15.15
7/1/2025 6:00	22.76	15.11
7/1/2025 7:00	22.54	15.11
7/1/2025 8:00	21.94	15.07
7/1/2025 9:00	20.55	15.05
7/1/2025 10:00	17.74	14.99
7/1/2025 11:00	18.32	15.01
7/1/2025 12:00	16.84	14.98
7/1/2025 13:00	14.81	14.94
7/1/2025 14:00	14.66	14.84
7/1/2025 15:00	15.23	14.83
7/1/2025 16:00	15.41	14.82
7/1/2025 17:00	15.39	14.82
7/1/2025 18:00	15.45	14.78
7/1/2025 19:00	15.71	14.75
7/1/2025 20:00	15.75	14.75
7/1/2025 21:00	15.40	14.73
7/1/2025 22:00	15.14	14.73
7/1/2025 23:00	23.60	14.84
8/1/2025 0:00	21.54	14.82
8/1/2025 1:00	22.01	14.89
8/1/2025 2:00	21.32	14.94
8/1/2025 3:00	23.89	14.99
8/1/2025 4:00	22.10	14.95
8/1/2025 5:00	22.32	14.95
8/1/2025 6:00	21.24	14.94
8/1/2025 7:00	21.98	14.94
8/1/2025 8:00	19.79	14.91
8/1/2025 9:00	14.41	14.83
8/1/2025 10:00	13.94	14.85
8/1/2025 11:00	13.81	14.81
8/1/2025 12:00	13.91	14.81
8/1/2025 13:00	14.01	14.82
8/1/2025 14:00	14.07	14.82
8/1/2025 15:00	14.40	14.79
8/1/2025 16:00	14.56	14.78
8/1/2025 17:00	14.59	14.76
8/1/2025 18:00	14.94	14.71
8/1/2025 19:00	16.62	14.69
8/1/2025 20:00	16.90	14.69

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
8/1/2025 21:00	16.73	14.68
8/1/2025 22:00	16.98	14.68
8/1/2025 23:00	23.12	14.76
9/1/2025 0:00	23.95	14.76
9/1/2025 1:00	24.82	14.79
9/1/2025 2:00	25.50	14.82
9/1/2025 3:00	24.09	14.82
9/1/2025 4:00	24.50	14.82
9/1/2025 5:00	24.48	14.82
9/1/2025 6:00	23.64	14.81
9/1/2025 7:00	23.42	14.81
9/1/2025 8:00	24.14	14.83
9/1/2025 9:00	16.22	14.74
9/1/2025 10:00	15.59	14.77
9/1/2025 11:00	15.81	14.83
9/1/2025 12:00	17.29	14.90
9/1/2025 13:00	16.80	14.94
9/1/2025 14:00	17.72	14.92
9/1/2025 15:00	16.73	14.92
9/1/2025 16:00	16.65	14.90
9/1/2025 17:00	16.67	14.87
9/1/2025 18:00	16.40	14.86
9/1/2025 19:00	16.97	14.83
9/1/2025 20:00	16.66	14.83
9/1/2025 21:00	16.61	14.83
9/1/2025 22:00	16.67	14.84
9/1/2025 23:00	25.75	15.06
10/1/2025 0:00	24.49	15.05
10/1/2025 1:00	22.94	15.03
10/1/2025 2:00	21.06	15.00
10/1/2025 3:00	23.50	15.08
10/1/2025 4:00	23.22	15.07
10/1/2025 5:00	23.40	15.07
10/1/2025 6:00	22.84	15.06
10/1/2025 7:00	23.52	15.08
10/1/2025 8:00	21.51	15.04
10/1/2025 9:00	22.63	15.08
10/1/2025 10:00	17.36	14.97
10/1/2025 11:00	17.48	14.98
10/1/2025 12:00	16.31	14.96
10/1/2025 13:00	14.92	14.93
10/1/2025 14:00	14.94	14.93
10/1/2025 15:00	14.75	14.79
10/1/2025 16:00	15.69	14.77
10/1/2025 17:00	15.95	14.77
10/1/2025 18:00	15.76	14.77
10/1/2025 19:00	15.85	14.77

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
10/1/2025 20:00	16.45	14.76
10/1/2025 21:00	16.41	14.71
10/1/2025 22:00	16.17	14.70
10/1/2025 23:00	23.38	14.82
11/1/2025 0:00	25.44	15.09
11/1/2025 1:00	25.43	15.18
11/1/2025 2:00	25.78	15.25
11/1/2025 3:00	24.61	15.20
11/1/2025 4:00	27.17	15.36
11/1/2025 5:00	26.91	15.31
11/1/2025 6:00	26.35	15.30
11/1/2025 7:00	26.88	15.27
11/1/2025 8:00	25.65	15.26
11/1/2025 9:00	26.21	15.27
11/1/2025 10:00	21.02	15.09
11/1/2025 11:00	21.48	15.11
11/1/2025 12:00	26.71	15.30
11/1/2025 13:00	32.33	15.72
11/1/2025 14:00	36.26	15.96
11/1/2025 15:00	36.22	15.96
11/1/2025 16:00	36.13	15.95
11/1/2025 17:00	35.86	15.91
11/1/2025 18:00	35.88	15.91
11/1/2025 19:00	35.94	15.92
11/1/2025 20:00	31.10	15.58
11/1/2025 21:00	33.22	15.71
11/1/2025 22:00	35.41	15.84
11/1/2025 23:00	35.43	15.85
12/1/2025 0:00	35.44	15.85
12/1/2025 1:00	35.47	15.85
12/1/2025 2:00	34.29	15.76
12/1/2025 3:00	26.33	15.27
12/1/2025 4:00	28.78	15.38
12/1/2025 5:00	34.73	15.74
12/1/2025 6:00	34.69	15.74
12/1/2025 7:00	34.72	15.74
12/1/2025 8:00	34.73	15.74
12/1/2025 9:00	34.76	15.75
12/1/2025 10:00	35.08	15.79
12/1/2025 11:00	35.17	15.81
12/1/2025 12:00	35.41	15.84
12/1/2025 13:00	36.04	15.93
12/1/2025 14:00	35.99	15.93
12/1/2025 15:00	35.97	15.92
12/1/2025 16:00	35.89	15.91
12/1/2025 17:00	35.92	15.92
12/1/2025 18:00	35.91	15.92

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
12/1/2025 19:00	35.93	15.92
12/1/2025 20:00	35.27	15.82
12/1/2025 21:00	35.24	15.82
12/1/2025 22:00	35.26	15.82
12/1/2025 23:00	35.28	15.82
13/1/2025 0:00	35.29	15.83
13/1/2025 1:00	35.31	15.83
13/1/2025 2:00	35.32	15.83
13/1/2025 3:00	35.36	15.84
13/1/2025 4:00	35.37	15.84
13/1/2025 5:00	35.36	15.84
13/1/2025 6:00	35.37	15.84
13/1/2025 7:00	35.36	15.84
13/1/2025 8:00	35.38	15.84
13/1/2025 9:00	35.50	15.86
13/1/2025 10:00	35.48	15.85
13/1/2025 11:00	35.44	15.85
13/1/2025 12:00	35.41	15.84
13/1/2025 13:00	35.39	15.84
13/1/2025 14:00	35.37	15.84
13/1/2025 15:00	35.39	15.84
13/1/2025 16:00	35.36	15.84
13/1/2025 17:00	35.35	15.84
13/1/2025 18:00	35.30	15.83
13/1/2025 19:00	35.32	15.83
13/1/2025 20:00	35.26	15.82
13/1/2025 21:00	35.21	15.81
13/1/2025 22:00	35.25	15.82
13/1/2025 23:00	27.49	15.38
14/1/2025 0:00	20.30	15.00
14/1/2025 1:00	20.45	15.00
14/1/2025 2:00	20.89	15.01
14/1/2025 3:00	20.25	15.00
14/1/2025 4:00	21.00	15.04
14/1/2025 5:00	4.95	19.08
14/1/2025 6:00	0.00	19.75
14/1/2025 7:00	0.00	19.75
14/1/2025 8:00	0.00	19.75
14/1/2025 9:00	0.00	19.76
14/1/2025 10:00	0.00	19.77
14/1/2025 11:00	0.00	19.77
14/1/2025 12:00	0.00	19.78
14/1/2025 13:00	0.00	19.79
14/1/2025 14:00	0.00	19.79
14/1/2025 15:00	0.00	19.79
14/1/2025 16:00	0.00	19.76
14/1/2025 17:00	0.00	19.71

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
14/1/2025 18:00	0.05	19.66
14/1/2025 19:00	11.98	14.97
14/1/2025 20:00	14.09	14.95
14/1/2025 21:00	20.02	15.01
14/1/2025 22:00	20.46	15.02
14/1/2025 23:00	27.37	15.26
15/1/2025 0:00	27.32	15.26
15/1/2025 1:00	27.40	15.27
15/1/2025 2:00	28.00	15.27
15/1/2025 3:00	27.26	15.25
15/1/2025 4:00	25.55	15.20
15/1/2025 5:00	27.29	15.23
15/1/2025 6:00	26.83	15.20
15/1/2025 7:00	25.84	15.17
15/1/2025 8:00	23.73	15.09
15/1/2025 9:00	20.93	15.02
15/1/2025 10:00	21.52	15.07
15/1/2025 11:00	21.66	15.08
15/1/2025 12:00	21.17	15.08
15/1/2025 13:00	20.92	15.08
15/1/2025 14:00	20.09	15.08
15/1/2025 15:00	19.94	15.07
15/1/2025 16:00	19.11	15.01
15/1/2025 17:00	18.98	15.01
15/1/2025 18:00	14.92	14.88
15/1/2025 19:00	13.92	14.87
15/1/2025 20:00	13.97	14.86
15/1/2025 21:00	14.06	14.85
15/1/2025 22:00	13.84	14.85
15/1/2025 23:00	20.66	14.96
16/1/2025 0:00	18.94	14.93
16/1/2025 1:00	19.85	14.93
16/1/2025 2:00	25.17	15.08
16/1/2025 3:00	21.87	14.97
16/1/2025 4:00	21.33	14.94
16/1/2025 5:00	21.81	14.94
16/1/2025 6:00	25.33	15.00
16/1/2025 7:00	23.17	14.97
16/1/2025 8:00	25.95	15.07
16/1/2025 9:00	26.26	15.10
16/1/2025 10:00	16.35	14.91
16/1/2025 11:00	16.42	14.92
16/1/2025 12:00	16.51	14.92
16/1/2025 13:00	16.78	14.93
16/1/2025 14:00	16.49	14.94
16/1/2025 15:00	14.60	14.89
16/1/2025 16:00	13.50	14.85

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
16/1/2025 17:00	14.94	14.80
16/1/2025 18:00	16.40	14.67
16/1/2025 19:00	17.43	14.60
16/1/2025 20:00	17.62	14.59
16/1/2025 21:00	18.45	14.57
16/1/2025 22:00	18.17	14.57
16/1/2025 23:00	25.50	14.64
17/1/2025 0:00	23.57	14.61
17/1/2025 1:00	21.56	14.70
17/1/2025 2:00	18.06	14.81
17/1/2025 3:00	20.35	14.86
17/1/2025 4:00	16.63	14.83
17/1/2025 5:00	20.49	14.89
17/1/2025 6:00	20.93	14.91
17/1/2025 7:00	23.45	14.96
17/1/2025 8:00	22.13	14.96
17/1/2025 9:00	19.91	14.90
17/1/2025 10:00	15.20	14.85
17/1/2025 11:00	14.92	14.86
17/1/2025 12:00	15.21	14.87
17/1/2025 13:00	15.95	14.89
17/1/2025 14:00	15.63	14.89
17/1/2025 15:00	12.99	14.79
17/1/2025 16:00	12.59	14.74
17/1/2025 17:00	12.40	14.74
17/1/2025 18:00	12.11	14.73
17/1/2025 19:00	13.98	14.79
17/1/2025 20:00	15.84	14.85
17/1/2025 21:00	16.36	14.86
17/1/2025 22:00	18.66	14.97
17/1/2025 23:00	23.71	15.21
18/1/2025 0:00	21.85	15.07
18/1/2025 1:00	24.16	15.14
18/1/2025 2:00	21.61	15.05
18/1/2025 3:00	29.93	15.48
18/1/2025 4:00	22.63	15.05
18/1/2025 5:00	21.54	15.03
18/1/2025 6:00	21.36	15.03
18/1/2025 7:00	22.74	15.05
18/1/2025 8:00	26.01	15.19
18/1/2025 9:00	28.07	15.36
18/1/2025 10:00	35.21	15.81
18/1/2025 11:00	35.17	15.81
18/1/2025 12:00	35.17	15.81
18/1/2025 13:00	35.13	15.80
18/1/2025 14:00	35.13	15.80
18/1/2025 15:00	35.08	15.80

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
18/1/2025 16:00	35.05	15.79
18/1/2025 17:00	35.09	15.80
18/1/2025 18:00	35.05	15.79
18/1/2025 19:00	34.98	15.78
18/1/2025 20:00	29.52	15.42
18/1/2025 21:00	26.90	15.21
18/1/2025 22:00	26.72	15.19
18/1/2025 23:00	24.74	15.14
19/1/2025 0:00	24.81	15.10
19/1/2025 1:00	25.65	15.17
19/1/2025 2:00	25.29	15.15
19/1/2025 3:00	24.46	15.13
19/1/2025 4:00	25.31	15.13
19/1/2025 5:00	25.20	15.18
19/1/2025 6:00	21.05	15.01
19/1/2025 7:00	24.17	15.11
19/1/2025 8:00	27.97	15.25
19/1/2025 9:00	26.50	15.19
19/1/2025 10:00	26.36	15.20
19/1/2025 11:00	25.76	15.18
19/1/2025 12:00	24.95	15.12
19/1/2025 13:00	26.98	15.24
19/1/2025 14:00	23.64	15.11
19/1/2025 15:00	25.99	15.21
19/1/2025 16:00	25.61	15.16
19/1/2025 17:00	23.84	15.15
19/1/2025 18:00	26.84	15.23
19/1/2025 19:00	24.58	15.17
19/1/2025 20:00	22.01	15.07
19/1/2025 21:00	19.31	15.00
19/1/2025 22:00	20.70	15.05
19/1/2025 23:00	22.48	15.09
20/1/2025 0:00	25.66	15.22
20/1/2025 1:00	25.13	15.19
20/1/2025 2:00	26.35	15.15
20/1/2025 3:00	22.56	15.04
20/1/2025 4:00	22.17	15.01
20/1/2025 5:00	22.62	15.03
20/1/2025 6:00	23.06	15.04
20/1/2025 7:00	23.60	15.03
20/1/2025 8:00	24.26	15.06
20/1/2025 9:00	22.41	15.04
20/1/2025 10:00	17.35	14.93
20/1/2025 11:00	17.04	14.92
20/1/2025 12:00	18.09	14.95
20/1/2025 13:00	17.91	14.95
20/1/2025 14:00	17.98	14.95

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/1/2025 15:00	13.57	14.85
20/1/2025 16:00	12.72	14.80
20/1/2025 17:00	13.51	14.76
20/1/2025 18:00	14.54	14.66
20/1/2025 19:00	14.61	14.66
20/1/2025 20:00	15.11	14.66
20/1/2025 21:00	14.99	14.63
20/1/2025 22:00	15.05	14.63
20/1/2025 23:00	18.02	14.65
21/1/2025 0:00	23.49	14.60
21/1/2025 1:00	24.85	14.60
21/1/2025 2:00	23.67	14.58
21/1/2025 3:00	22.55	14.59
21/1/2025 4:00	24.18	14.59
21/1/2025 5:00	24.03	14.60
21/1/2025 6:00	24.29	14.60
21/1/2025 7:00	23.39	14.60
21/1/2025 8:00	23.87	14.63
21/1/2025 9:00	19.19	14.61
21/1/2025 10:00	16.73	14.60
21/1/2025 11:00	17.04	14.68
21/1/2025 12:00	20.32	14.89
21/1/2025 13:00	28.73	15.41
21/1/2025 14:00	28.92	15.44
21/1/2025 15:00	28.53	15.44
21/1/2025 16:00	28.41	15.43
21/1/2025 17:00	27.76	15.38
21/1/2025 18:00	26.50	15.34
21/1/2025 19:00	26.06	15.33
21/1/2025 20:00	25.86	15.32
21/1/2025 21:00	25.98	15.32
21/1/2025 22:00	26.72	15.33
21/1/2025 23:00	30.38	15.51
22/1/2025 0:00	30.14	15.49
22/1/2025 1:00	30.83	15.55
22/1/2025 2:00	32.65	15.67
22/1/2025 3:00	29.69	15.40
22/1/2025 4:00	28.44	15.18
22/1/2025 5:00	29.51	15.19
22/1/2025 6:00	29.37	15.18
22/1/2025 7:00	28.35	15.17
22/1/2025 8:00	29.47	15.18
22/1/2025 9:00	27.94	15.15
22/1/2025 10:00	25.21	15.12
22/1/2025 11:00	26.35	15.22
22/1/2025 12:00	27.14	15.38
22/1/2025 13:00	25.27	15.37

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/1/2025 14:00	24.87	15.36
22/1/2025 15:00	24.63	15.36
22/1/2025 16:00	23.19	15.32
22/1/2025 17:00	22.71	15.28
22/1/2025 18:00	25.03	15.31
22/1/2025 19:00	26.47	15.34
22/1/2025 20:00	25.22	15.32
22/1/2025 21:00	25.55	15.32
22/1/2025 22:00	25.95	15.33
22/1/2025 23:00	29.33	15.47
23/1/2025 0:00	28.99	15.45
23/1/2025 1:00	32.50	15.66
23/1/2025 2:00	28.61	15.17
23/1/2025 3:00	29.52	15.19
23/1/2025 4:00	27.57	15.14
23/1/2025 5:00	25.92	15.11
23/1/2025 6:00	28.45	15.15
23/1/2025 7:00	29.00	15.15
23/1/2025 8:00	29.41	15.16
23/1/2025 9:00	29.27	15.29
23/1/2025 10:00	27.34	15.39
23/1/2025 11:00	27.82	15.42
23/1/2025 12:00	27.68	15.42
23/1/2025 13:00	26.97	15.41
23/1/2025 14:00	27.58	15.42
23/1/2025 15:00	26.57	15.39
23/1/2025 16:00	26.15	15.35
23/1/2025 17:00	24.41	15.30
23/1/2025 18:00	24.12	15.28
23/1/2025 19:00	23.83	15.27
23/1/2025 20:00	23.72	15.25
23/1/2025 21:00	23.80	15.26
23/1/2025 22:00	23.70	15.26
23/1/2025 23:00	29.52	15.43
24/1/2025 0:00	27.96	15.39
24/1/2025 1:00	29.24	15.44
24/1/2025 2:00	28.42	15.41
24/1/2025 3:00	26.51	15.35
24/1/2025 4:00	27.59	15.40
24/1/2025 5:00	25.21	15.30
24/1/2025 6:00	24.47	15.29
24/1/2025 7:00	20.33	15.47
24/1/2025 8:00	18.75	15.50
24/1/2025 9:00	18.81	15.51
24/1/2025 10:00	20.16	15.52
24/1/2025 11:00	20.36	15.53
24/1/2025 12:00	21.06	15.53

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/1/2025 13:00	21.10	15.52
24/1/2025 14:00	21.50	15.51
24/1/2025 15:00	21.67	15.54
24/1/2025 16:00	20.14	15.43
24/1/2025 17:00	23.48	15.26
24/1/2025 18:00	24.77	15.27
24/1/2025 19:00	23.94	15.26
24/1/2025 20:00	23.95	15.26
24/1/2025 21:00	24.11	15.26
24/1/2025 22:00	23.87	15.26
24/1/2025 23:00	28.66	15.42
25/1/2025 0:00	29.39	15.46
25/1/2025 1:00	30.11	15.49
25/1/2025 2:00	29.68	15.48
25/1/2025 3:00	29.09	15.44
25/1/2025 4:00	28.90	15.44
25/1/2025 5:00	29.09	15.45
25/1/2025 6:00	27.68	15.37
25/1/2025 7:00	29.96	15.50
25/1/2025 8:00	30.56	15.57
25/1/2025 9:00	28.69	15.48
25/1/2025 10:00	37.26	16.12
25/1/2025 11:00	37.37	16.12
25/1/2025 12:00	32.66	15.77
25/1/2025 13:00	30.43	15.65
25/1/2025 14:00	30.02	15.62
25/1/2025 15:00	29.54	15.59
25/1/2025 16:00	29.06	15.60
25/1/2025 17:00	28.39	15.57
25/1/2025 18:00	29.10	15.59
25/1/2025 19:00	30.40	15.64
25/1/2025 20:00	36.90	16.04
25/1/2025 21:00	28.45	15.51
25/1/2025 22:00	29.52	15.60
25/1/2025 23:00	28.87	15.29
26/1/2025 0:00	29.44	15.22
26/1/2025 1:00	31.53	15.40
26/1/2025 2:00	32.41	15.47
26/1/2025 3:00	32.24	15.48
26/1/2025 4:00	31.88	15.45
26/1/2025 5:00	32.14	15.48
26/1/2025 6:00	30.21	15.36
26/1/2025 7:00	30.57	15.38
26/1/2025 8:00	32.02	15.48
26/1/2025 9:00	31.65	15.47
26/1/2025 10:00	32.18	15.50
26/1/2025 11:00	32.08	15.52

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
26/1/2025 12:00	32.91	15.55
26/1/2025 13:00	31.53	15.47
26/1/2025 14:00	29.86	15.38
26/1/2025 15:00	29.54	15.38
26/1/2025 16:00	29.67	15.37
26/1/2025 17:00	32.50	15.55
26/1/2025 18:00	30.53	15.31
26/1/2025 19:00	30.84	15.31
26/1/2025 20:00	31.02	15.29
26/1/2025 21:00	30.91	15.28
26/1/2025 22:00	30.88	15.28
26/1/2025 23:00	31.31	15.31
27/1/2025 0:00	31.20	15.29
27/1/2025 1:00	31.13	15.29
27/1/2025 2:00	30.95	15.27
27/1/2025 3:00	30.04	15.25
27/1/2025 4:00	30.16	15.25
27/1/2025 5:00	30.92	15.28
27/1/2025 6:00	30.49	15.28
27/1/2025 7:00	31.08	15.31
27/1/2025 8:00	30.37	15.30
27/1/2025 9:00	31.16	15.28
27/1/2025 10:00	31.26	15.28
27/1/2025 11:00	31.02	15.29
27/1/2025 12:00	30.96	15.29
27/1/2025 13:00	31.22	15.30
27/1/2025 14:00	30.68	15.29
27/1/2025 15:00	31.03	15.29
27/1/2025 16:00	30.85	15.29
27/1/2025 17:00	30.32	15.25
27/1/2025 18:00	29.90	15.21
27/1/2025 19:00	30.24	15.21
27/1/2025 20:00	30.15	15.21
27/1/2025 21:00	29.41	15.15
27/1/2025 22:00	29.99	15.35
27/1/2025 23:00	23.06	15.01
28/1/2025 0:00	23.34	15.01
28/1/2025 1:00	24.34	15.07
28/1/2025 2:00	25.16	15.19
28/1/2025 3:00	26.50	15.23
28/1/2025 4:00	26.11	15.23
28/1/2025 5:00	26.91	15.26
28/1/2025 6:00	25.95	15.36
28/1/2025 7:00	27.70	15.31
28/1/2025 8:00	27.16	15.35
28/1/2025 9:00	27.70	15.38
28/1/2025 10:00	23.20	15.23

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
28/1/2025 11:00	23.33	15.23
28/1/2025 12:00	21.70	15.19
28/1/2025 13:00	21.68	15.20
28/1/2025 14:00	21.69	15.20
28/1/2025 15:00	22.11	15.20
28/1/2025 16:00	21.62	15.19
28/1/2025 17:00	22.06	15.14
28/1/2025 18:00	22.54	14.98
28/1/2025 19:00	22.82	14.98
28/1/2025 20:00	22.70	14.98
28/1/2025 21:00	22.88	14.98
28/1/2025 22:00	22.78	14.97
28/1/2025 23:00	26.62	15.06
29/1/2025 0:00	26.82	15.16
29/1/2025 1:00	26.51	15.20
29/1/2025 2:00	24.98	15.16
29/1/2025 3:00	27.32	15.23
29/1/2025 4:00	25.70	15.22
29/1/2025 5:00	25.89	15.27
29/1/2025 6:00	27.31	15.29
29/1/2025 7:00	25.95	15.25
29/1/2025 8:00	25.19	15.24
29/1/2025 9:00	24.96	15.26
29/1/2025 10:00	20.86	15.16
29/1/2025 11:00	20.91	15.16
29/1/2025 12:00	22.06	15.20
29/1/2025 13:00	22.29	15.20
29/1/2025 14:00	22.46	15.20
29/1/2025 15:00	22.56	15.20
29/1/2025 16:00	21.75	15.10
29/1/2025 17:00	21.73	15.04
29/1/2025 18:00	22.43	14.97
29/1/2025 19:00	23.98	14.91
29/1/2025 20:00	24.30	14.91
29/1/2025 21:00	24.58	14.91
29/1/2025 22:00	24.06	14.94
29/1/2025 23:00	26.98	15.14
30/1/2025 0:00	26.77	15.22
30/1/2025 1:00	26.37	15.22
30/1/2025 2:00	25.98	15.23
30/1/2025 3:00	25.54	15.23
30/1/2025 4:00	27.70	15.27
30/1/2025 5:00	26.66	15.23
30/1/2025 6:00	25.85	15.24
30/1/2025 7:00	26.31	15.24
30/1/2025 8:00	26.43	15.31
30/1/2025 9:00	24.21	15.28

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
30/1/2025 10:00	21.51	15.22
30/1/2025 11:00	22.37	15.24
30/1/2025 12:00	21.49	15.21
30/1/2025 13:00	20.96	15.19
30/1/2025 14:00	20.70	15.19
30/1/2025 15:00	20.84	15.19
30/1/2025 16:00	21.25	15.05
30/1/2025 17:00	22.13	15.03
30/1/2025 18:00	22.20	15.02
30/1/2025 19:00	22.09	15.01
30/1/2025 20:00	22.28	14.99
30/1/2025 21:00	22.64	14.99
30/1/2025 22:00	22.49	14.99
30/1/2025 23:00	28.36	15.12
31/1/2025 0:00	25.98	15.06
31/1/2025 1:00	26.48	15.13
31/1/2025 2:00	27.82	15.36
31/1/2025 3:00	29.90	15.46
31/1/2025 4:00	30.83	15.53
31/1/2025 5:00	30.13	15.51
31/1/2025 6:00	28.02	15.39
31/1/2025 7:00	28.03	15.43
31/1/2025 8:00	29.49	15.47
31/1/2025 9:00	26.98	15.36
31/1/2025 10:00	22.70	15.25
31/1/2025 11:00	23.51	15.27
31/1/2025 12:00	25.49	15.33
31/1/2025 13:00	24.46	15.30
31/1/2025 14:00	20.29	15.21
31/1/2025 15:00	19.62	15.20
31/1/2025 16:00	18.65	15.12
31/1/2025 17:00	23.17	15.06
31/1/2025 18:00	23.31	14.97
31/1/2025 19:00	23.78	14.95
31/1/2025 20:00	24.40	14.95
31/1/2025 21:00	24.52	14.95
31/1/2025 22:00	24.64	14.95
31/1/2025 23:00	28.12	15.05
1/2/2025 0:00	27.52	15.07
1/2/2025 1:00	28.25	15.12
1/2/2025 2:00	25.01	15.07
1/2/2025 3:00	21.84	15.09
1/2/2025 4:00	24.63	15.15
1/2/2025 5:00	26.34	15.20
1/2/2025 6:00	25.51	15.17
1/2/2025 7:00	27.05	15.19
1/2/2025 8:00	24.45	15.15

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
1/2/2025 9:00	27.43	15.23
1/2/2025 10:00	27.36	15.22
1/2/2025 11:00	28.85	15.30
1/2/2025 12:00	28.13	15.29
1/2/2025 13:00	27.48	15.27
1/2/2025 14:00	28.07	15.30
1/2/2025 15:00	28.93	15.25
1/2/2025 16:00	27.46	15.14
1/2/2025 17:00	26.47	15.11
1/2/2025 18:00	23.00	14.97
1/2/2025 19:00	23.96	15.03
1/2/2025 20:00	24.38	15.09
1/2/2025 21:00	27.27	15.15
1/2/2025 22:00	28.10	15.10
1/2/2025 23:00	27.79	14.98
2/2/2025 0:00	27.70	15.15
2/2/2025 1:00	26.72	15.27
2/2/2025 2:00	27.99	15.31
2/2/2025 3:00	27.40	15.30
2/2/2025 4:00	28.32	15.32
2/2/2025 5:00	27.30	15.33
2/2/2025 6:00	29.15	15.46
2/2/2025 7:00	28.66	15.43
2/2/2025 8:00	25.58	15.39
2/2/2025 9:00	27.99	15.46
2/2/2025 10:00	26.99	15.44
2/2/2025 11:00	27.63	15.43
2/2/2025 12:00	26.19	15.42
2/2/2025 13:00	27.23	15.43
2/2/2025 14:00	25.71	15.37
2/2/2025 15:00	22.71	15.27
2/2/2025 16:00	25.20	15.33
2/2/2025 17:00	18.25	15.20
2/2/2025 18:00	25.10	15.35
2/2/2025 19:00	24.70	15.28
2/2/2025 20:00	21.67	15.20
2/2/2025 21:00	23.08	15.23
2/2/2025 22:00	23.11	15.23
2/2/2025 23:00	23.40	15.23
3/2/2025 0:00	25.96	15.31
3/2/2025 1:00	25.79	15.23
3/2/2025 2:00	27.62	15.25
3/2/2025 3:00	27.55	15.27
3/2/2025 4:00	27.47	15.27
3/2/2025 5:00	28.59	15.30
3/2/2025 6:00	29.02	15.31
3/2/2025 7:00	27.79	15.28

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
3/2/2025 8:00	28.30	15.30
3/2/2025 9:00	26.33	15.24
3/2/2025 10:00	22.57	15.17
3/2/2025 11:00	23.07	15.20
3/2/2025 12:00	22.74	15.21
3/2/2025 13:00	23.34	15.25
3/2/2025 14:00	23.31	15.25
3/2/2025 15:00	23.26	15.24
3/2/2025 16:00	23.07	15.24
3/2/2025 17:00	23.25	15.24
3/2/2025 18:00	22.80	15.20
3/2/2025 19:00	23.26	15.08
3/2/2025 20:00	23.72	15.04
3/2/2025 21:00	24.07	15.04
3/2/2025 22:00	24.26	15.03
3/2/2025 23:00	28.25	15.09
4/2/2025 0:00	28.08	15.09
4/2/2025 1:00	28.08	15.10
4/2/2025 2:00	28.22	15.13
4/2/2025 3:00	26.67	15.09
4/2/2025 4:00	26.70	15.08
4/2/2025 5:00	28.80	15.11
4/2/2025 6:00	28.24	15.10
4/2/2025 7:00	27.91	15.10
4/2/2025 8:00	28.33	15.16
4/2/2025 9:00	24.88	15.10
4/2/2025 10:00	23.90	15.07
4/2/2025 11:00	23.29	15.13
4/2/2025 12:00	24.56	15.07
4/2/2025 13:00	24.35	15.07
4/2/2025 14:00	24.12	15.07
4/2/2025 15:00	24.24	15.05
4/2/2025 16:00	24.51	15.04
4/2/2025 17:00	26.15	14.95
4/2/2025 18:00	26.36	14.94
4/2/2025 19:00	26.56	14.94
4/2/2025 20:00	26.43	14.94
4/2/2025 21:00	26.77	14.94
4/2/2025 22:00	26.54	14.94
4/2/2025 23:00	28.63	15.00
5/2/2025 0:00	28.91	15.08
5/2/2025 1:00	28.12	15.26
5/2/2025 2:00	26.77	15.33
5/2/2025 3:00	26.95	15.34
5/2/2025 4:00	26.39	15.31
5/2/2025 5:00	25.44	15.28
5/2/2025 6:00	25.56	15.29

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
5/2/2025 7:00	20.99	15.19
5/2/2025 8:00	20.98	15.19
5/2/2025 9:00	21.20	15.22
5/2/2025 10:00	21.82	15.23
5/2/2025 11:00	22.15	15.25
5/2/2025 12:00	24.82	15.32
5/2/2025 13:00	25.67	15.34
5/2/2025 14:00	25.40	15.32
5/2/2025 15:00	23.39	15.31
5/2/2025 16:00	20.63	15.21
5/2/2025 17:00	19.12	15.07
5/2/2025 18:00	19.33	15.03
5/2/2025 19:00	19.94	14.98
5/2/2025 20:00	19.72	14.98
5/2/2025 21:00	19.63	14.98
5/2/2025 22:00	19.74	14.98
5/2/2025 23:00	23.52	15.00
6/2/2025 0:00	25.35	15.03
6/2/2025 1:00	24.67	15.01
6/2/2025 2:00	25.74	15.13
6/2/2025 3:00	23.65	15.14
6/2/2025 4:00	25.52	15.16
6/2/2025 5:00	25.03	15.17
6/2/2025 6:00	24.77	15.17
6/2/2025 7:00	24.35	15.25
6/2/2025 8:00	25.58	15.23
6/2/2025 9:00	22.28	15.19
6/2/2025 10:00	17.35	15.12
6/2/2025 11:00	19.66	15.18
6/2/2025 12:00	24.75	15.28
6/2/2025 13:00	25.11	15.29
6/2/2025 14:00	26.28	15.34
6/2/2025 15:00	26.46	15.58
6/2/2025 16:00	23.92	15.33
6/2/2025 17:00	26.07	15.22
6/2/2025 18:00	24.59	15.11
6/2/2025 19:00	24.21	15.09
6/2/2025 20:00	23.44	15.01
6/2/2025 21:00	23.74	15.00
6/2/2025 22:00	23.87	15.02
6/2/2025 23:00	28.37	15.07
7/2/2025 0:00	28.38	15.06
7/2/2025 1:00	28.90	15.08
7/2/2025 2:00	28.02	15.06
7/2/2025 3:00	26.66	15.04
7/2/2025 4:00	27.61	15.06
7/2/2025 5:00	27.67	15.06

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
7/2/2025 6:00	27.81	15.06
7/2/2025 7:00	27.81	15.06
7/2/2025 8:00	28.06	15.08
7/2/2025 9:00	26.00	15.09
7/2/2025 10:00	24.98	15.10
7/2/2025 11:00	25.36	15.11
7/2/2025 12:00	26.61	15.21
7/2/2025 13:00	27.26	15.27
7/2/2025 14:00	27.08	15.27
7/2/2025 15:00	26.73	15.28
7/2/2025 16:00	26.95	15.26
7/2/2025 17:00	25.31	15.22
7/2/2025 18:00	25.65	15.21
7/2/2025 19:00	23.71	15.10
7/2/2025 20:00	23.59	15.10
7/2/2025 21:00	23.56	15.09
7/2/2025 22:00	23.87	15.10
7/2/2025 23:00	28.22	15.14
8/2/2025 0:00	28.22	15.16
8/2/2025 1:00	31.27	15.46
8/2/2025 2:00	30.82	15.46
8/2/2025 3:00	29.48	15.40
8/2/2025 4:00	30.42	15.44
8/2/2025 5:00	29.51	15.40
8/2/2025 6:00	30.09	15.43
8/2/2025 7:00	29.99	15.43
8/2/2025 8:00	30.64	15.45
8/2/2025 9:00	27.00	15.51
8/2/2025 10:00	26.90	15.51
8/2/2025 11:00	28.00	15.54
8/2/2025 12:00	27.85	15.56
8/2/2025 13:00	28.44	15.59
8/2/2025 14:00	27.90	15.59
8/2/2025 15:00	28.93	15.61
8/2/2025 16:00	27.49	15.53
8/2/2025 17:00	26.48	15.43
8/2/2025 18:00	25.93	15.39
8/2/2025 19:00	29.23	15.43
8/2/2025 20:00	27.66	15.37
8/2/2025 21:00	29.48	15.42
8/2/2025 22:00	29.39	15.41
8/2/2025 23:00	29.60	15.42
9/2/2025 0:00	29.04	15.48
9/2/2025 1:00	27.95	15.51
9/2/2025 2:00	28.11	15.54
9/2/2025 3:00	28.14	15.55
9/2/2025 4:00	28.88	15.60

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
9/2/2025 5:00	28.18	15.57
9/2/2025 6:00	24.72	15.47
9/2/2025 7:00	23.31	15.43
9/2/2025 8:00	25.32	15.57
9/2/2025 9:00	31.70	15.92
9/2/2025 10:00	35.49	16.04
9/2/2025 11:00	30.43	15.79
9/2/2025 12:00	30.95	15.83
9/2/2025 13:00	30.32	15.75
9/2/2025 14:00	29.29	15.71
9/2/2025 15:00	30.45	15.75
9/2/2025 16:00	30.41	15.77
9/2/2025 17:00	27.79	15.64
9/2/2025 18:00	23.41	15.49
9/2/2025 19:00	23.45	15.49
9/2/2025 20:00	23.68	15.46
9/2/2025 21:00	30.07	15.71
9/2/2025 22:00	29.21	15.64
9/2/2025 23:00	29.02	15.65
10/2/2025 0:00	30.71	15.73
10/2/2025 1:00	29.33	15.63
10/2/2025 2:00	27.65	15.51
10/2/2025 3:00	27.06	15.48
10/2/2025 4:00	28.08	15.51
10/2/2025 5:00	30.01	15.59
10/2/2025 6:00	29.72	15.58
10/2/2025 7:00	31.34	15.67
10/2/2025 8:00	29.82	15.58
10/2/2025 9:00	28.60	15.55
10/2/2025 10:00	24.88	15.43
10/2/2025 11:00	25.96	15.53
10/2/2025 12:00	25.43	15.56
10/2/2025 13:00	25.20	15.55
10/2/2025 14:00	24.96	15.55
10/2/2025 15:00	24.47	15.53
10/2/2025 16:00	23.83	15.52
10/2/2025 17:00	22.49	15.43
10/2/2025 18:00	20.06	15.26
10/2/2025 19:00	20.70	15.25
10/2/2025 20:00	20.99	15.21
10/2/2025 21:00	24.36	15.14
10/2/2025 22:00	24.12	15.14
10/2/2025 23:00	28.56	15.23
11/2/2025 0:00	28.12	15.22
11/2/2025 1:00	29.95	15.35
11/2/2025 2:00	30.38	15.39
11/2/2025 3:00	28.74	15.36

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
11/2/2025 4:00	28.53	15.39
11/2/2025 5:00	28.87	15.43
11/2/2025 6:00	28.08	15.40
11/2/2025 7:00	28.84	15.43
11/2/2025 8:00	26.22	15.36
11/2/2025 9:00	26.10	15.43
11/2/2025 10:00	26.26	15.43
11/2/2025 11:00	26.37	15.45
11/2/2025 12:00	26.16	15.48
11/2/2025 13:00	25.91	15.47
11/2/2025 14:00	24.94	15.47
11/2/2025 15:00	24.55	15.47
11/2/2025 16:00	24.65	15.46
11/2/2025 17:00	23.52	15.38
11/2/2025 18:00	20.63	15.25
11/2/2025 19:00	20.59	15.23
11/2/2025 20:00	21.54	15.24
11/2/2025 21:00	21.50	15.24
11/2/2025 22:00	22.02	15.30
11/2/2025 23:00	27.73	15.44
12/2/2025 0:00	26.96	15.42
12/2/2025 1:00	25.86	15.37
12/2/2025 2:00	27.31	15.37
12/2/2025 3:00	25.72	15.34
12/2/2025 4:00	27.30	15.40
12/2/2025 5:00	24.57	15.32
12/2/2025 6:00	21.03	15.25
12/2/2025 7:00	21.76	15.26
12/2/2025 8:00	21.77	15.27
12/2/2025 9:00	22.48	15.31
12/2/2025 10:00	22.08	15.30
12/2/2025 11:00	23.13	15.34
12/2/2025 12:00	23.78	15.36
12/2/2025 13:00	22.77	15.35
12/2/2025 14:00	21.84	15.32
12/2/2025 15:00	22.01	15.32
12/2/2025 16:00	21.96	15.32
12/2/2025 17:00	21.63	15.31
12/2/2025 18:00	21.65	15.31
12/2/2025 19:00	21.25	15.27
12/2/2025 20:00	19.89	15.22
12/2/2025 21:00	20.56	15.23
12/2/2025 22:00	20.86	15.23
12/2/2025 23:00	20.80	15.22
13/2/2025 0:00	20.13	15.21
13/2/2025 1:00	23.98	15.20
13/2/2025 2:00	24.39	15.24

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
13/2/2025 3:00	24.22	15.24
13/2/2025 4:00	23.75	15.24
13/2/2025 5:00	24.12	15.23
13/2/2025 6:00	23.99	15.23
13/2/2025 7:00	24.02	15.23
13/2/2025 8:00	24.23	15.24
13/2/2025 9:00	24.47	15.25
13/2/2025 10:00	24.84	15.28
13/2/2025 11:00	24.94	15.29
13/2/2025 12:00	25.48	15.30
13/2/2025 13:00	25.25	15.31
13/2/2025 14:00	25.47	15.31
13/2/2025 15:00	25.65	15.33
13/2/2025 16:00	25.47	15.32
13/2/2025 17:00	24.63	15.30
13/2/2025 18:00	24.35	15.27
13/2/2025 19:00	24.21	15.25
13/2/2025 20:00	24.38	15.24
13/2/2025 21:00	23.97	15.24
13/2/2025 22:00	24.06	15.24
13/2/2025 23:00	25.04	15.28
14/2/2025 0:00	26.75	15.32
14/2/2025 1:00	26.33	15.29
14/2/2025 2:00	27.10	15.29
14/2/2025 3:00	28.89	15.30
14/2/2025 4:00	31.24	15.34
14/2/2025 5:00	31.78	15.38
14/2/2025 6:00	31.08	15.33
14/2/2025 7:00	31.62	15.38
14/2/2025 8:00	30.90	15.35
14/2/2025 9:00	30.26	15.31
14/2/2025 10:00	29.46	15.28
14/2/2025 11:00	26.97	15.28
14/2/2025 12:00	26.59	15.32
14/2/2025 13:00	23.76	15.29
14/2/2025 14:00	19.89	15.23
14/2/2025 15:00	20.12	15.24
14/2/2025 16:00	20.05	15.24
14/2/2025 17:00	21.73	15.23
14/2/2025 18:00	24.06	15.23
14/2/2025 19:00	23.26	15.21
14/2/2025 20:00	23.28	15.21
14/2/2025 21:00	23.45	15.21
14/2/2025 22:00	23.27	15.21
14/2/2025 23:00	27.81	15.34
15/2/2025 0:00	24.27	15.23
15/2/2025 1:00	23.88	15.16

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
15/2/2025 2:00	24.67	15.12
15/2/2025 3:00	26.87	15.12
15/2/2025 4:00	26.38	15.11
15/2/2025 5:00	27.26	15.14
15/2/2025 6:00	27.51	15.14
15/2/2025 7:00	29.67	15.20
15/2/2025 8:00	31.08	15.26
15/2/2025 9:00	31.36	15.31
15/2/2025 10:00	31.55	15.35
15/2/2025 11:00	31.38	15.35
15/2/2025 12:00	30.45	15.41
15/2/2025 13:00	29.13	15.45
15/2/2025 14:00	28.66	15.44
15/2/2025 15:00	30.84	15.48
15/2/2025 16:00	30.30	15.47
15/2/2025 17:00	29.99	15.45
15/2/2025 18:00	28.51	15.34
15/2/2025 19:00	27.90	15.34
15/2/2025 20:00	30.18	15.38
15/2/2025 21:00	31.20	15.34
15/2/2025 22:00	31.22	15.35
15/2/2025 23:00	31.15	15.35
16/2/2025 0:00	30.76	15.34
16/2/2025 1:00	29.81	15.43
16/2/2025 2:00	27.19	15.39
16/2/2025 3:00	26.75	15.39
16/2/2025 4:00	26.83	15.37
16/2/2025 5:00	26.99	15.39
16/2/2025 6:00	25.89	15.37
16/2/2025 7:00	27.25	15.40
16/2/2025 8:00	20.40	15.26
16/2/2025 9:00	20.64	15.29
16/2/2025 10:00	20.62	15.28
16/2/2025 11:00	20.66	15.28
16/2/2025 12:00	27.17	15.46
16/2/2025 13:00	26.78	15.46
16/2/2025 14:00	26.00	15.41
16/2/2025 15:00	26.31	15.43
16/2/2025 16:00	28.16	15.47
16/2/2025 17:00	26.76	15.39
16/2/2025 18:00	26.12	15.33
16/2/2025 19:00	20.26	15.21
16/2/2025 20:00	19.32	15.19
16/2/2025 21:00	19.34	15.19
16/2/2025 22:00	21.73	15.22
16/2/2025 23:00	25.02	15.29
17/2/2025 0:00	25.86	15.31

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
17/2/2025 1:00	26.91	15.34
17/2/2025 2:00	27.07	15.33
17/2/2025 3:00	26.00	15.31
17/2/2025 4:00	24.23	15.26
17/2/2025 5:00	26.11	15.33
17/2/2025 6:00	27.38	15.31
17/2/2025 7:00	27.83	15.31
17/2/2025 8:00	29.46	15.37
17/2/2025 9:00	26.41	15.25
17/2/2025 10:00	25.12	15.22
17/2/2025 11:00	24.93	15.22
17/2/2025 12:00	25.82	15.22
17/2/2025 13:00	25.45	15.20
17/2/2025 14:00	24.69	15.17
17/2/2025 15:00	23.44	15.10
17/2/2025 16:00	23.06	15.07
17/2/2025 17:00	23.05	15.07
17/2/2025 18:00	23.08	15.06
17/2/2025 19:00	23.24	15.06
17/2/2025 20:00	23.50	15.06
17/2/2025 21:00	23.51	15.06
17/2/2025 22:00	22.96	15.04
17/2/2025 23:00	26.16	15.05
18/2/2025 0:00	27.94	15.08
18/2/2025 1:00	28.74	15.18
18/2/2025 2:00	28.29	15.17
18/2/2025 3:00	27.49	15.17
18/2/2025 4:00	28.29	15.19
18/2/2025 5:00	28.55	15.19
18/2/2025 6:00	27.87	15.17
18/2/2025 7:00	27.24	15.15
18/2/2025 8:00	28.60	15.19
18/2/2025 9:00	25.15	15.14
18/2/2025 10:00	25.47	15.15
18/2/2025 11:00	25.41	15.14
18/2/2025 12:00	25.94	15.17
18/2/2025 13:00	25.80	15.18
18/2/2025 14:00	25.51	15.18
18/2/2025 15:00	26.28	15.17
18/2/2025 16:00	26.83	15.17
18/2/2025 17:00	28.81	15.55
18/2/2025 18:00	29.11	15.60
18/2/2025 19:00	29.24	15.65
18/2/2025 20:00	29.30	15.65
18/2/2025 21:00	29.16	15.64
18/2/2025 22:00	28.92	15.62
18/2/2025 23:00	32.65	15.73

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
19/2/2025 0:00	32.11	15.72
19/2/2025 1:00	32.66	15.73
19/2/2025 2:00	32.62	15.74
19/2/2025 3:00	32.15	15.72
19/2/2025 4:00	32.96	15.74
19/2/2025 5:00	29.03	15.63
19/2/2025 6:00	30.90	15.66
19/2/2025 7:00	31.97	15.70
19/2/2025 8:00	31.97	15.71
19/2/2025 9:00	31.54	15.73
19/2/2025 10:00	29.85	15.69
19/2/2025 11:00	29.45	15.72
19/2/2025 12:00	29.95	15.74
19/2/2025 13:00	29.79	15.78
19/2/2025 14:00	25.85	15.73
19/2/2025 15:00	25.37	15.72
19/2/2025 16:00	25.64	15.72
19/2/2025 17:00	24.35	15.68
19/2/2025 18:00	27.13	15.68
19/2/2025 19:00	27.71	15.67
19/2/2025 20:00	27.86	15.65
19/2/2025 21:00	28.89	15.60
19/2/2025 22:00	32.63	15.65
19/2/2025 23:00	33.96	15.73
20/2/2025 0:00	34.04	15.72
20/2/2025 1:00	34.10	15.72
20/2/2025 2:00	33.92	15.70
20/2/2025 3:00	34.11	15.73
20/2/2025 4:00	33.62	15.71
20/2/2025 5:00	33.78	15.72
20/2/2025 6:00	33.56	15.70
20/2/2025 7:00	33.86	15.71
20/2/2025 8:00	33.68	15.71
20/2/2025 9:00	34.25	15.77
20/2/2025 10:00	32.99	15.69
20/2/2025 11:00	33.16	15.71
20/2/2025 12:00	28.02	16.00
20/2/2025 13:00	19.59	16.27
20/2/2025 14:00	28.18	15.67
20/2/2025 15:00	28.93	15.67
20/2/2025 16:00	28.48	15.64
20/2/2025 17:00	27.05	15.62
20/2/2025 18:00	26.79	15.58
20/2/2025 19:00	25.90	15.57
20/2/2025 20:00	27.94	15.55
20/2/2025 21:00	27.60	15.55
20/2/2025 22:00	27.83	15.59

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/2/2025 23:00	31.84	15.70
21/2/2025 0:00	32.33	15.73
21/2/2025 1:00	32.20	15.72
21/2/2025 2:00	32.78	15.72
21/2/2025 3:00	31.81	15.70
21/2/2025 4:00	32.55	15.77
21/2/2025 5:00	33.55	15.81
21/2/2025 6:00	32.30	15.77
21/2/2025 7:00	31.65	15.74
21/2/2025 8:00	34.37	15.89
21/2/2025 9:00	30.25	15.77
21/2/2025 10:00	29.11	15.74
21/2/2025 11:00	29.33	15.75
21/2/2025 12:00	30.50	15.79
21/2/2025 13:00	31.42	15.85
21/2/2025 14:00	31.38	15.86
21/2/2025 15:00	31.14	15.86
21/2/2025 16:00	31.10	15.84
21/2/2025 17:00	30.90	15.82
21/2/2025 18:00	29.84	15.78
21/2/2025 19:00	29.78	15.76
21/2/2025 20:00	29.82	15.74
21/2/2025 21:00	29.66	15.74
21/2/2025 22:00	27.42	15.73
21/2/2025 23:00	32.15	15.86
22/2/2025 0:00	32.81	15.88
22/2/2025 1:00	32.97	15.83
22/2/2025 2:00	35.21	15.85
22/2/2025 3:00	34.91	15.82
22/2/2025 4:00	35.57	15.86
22/2/2025 5:00	35.49	15.86
22/2/2025 6:00	35.47	15.85
22/2/2025 7:00	34.79	15.81
22/2/2025 8:00	35.06	15.83
22/2/2025 9:00	33.75	15.84
22/2/2025 10:00	34.78	15.88
22/2/2025 11:00	35.63	15.89
22/2/2025 12:00	34.02	15.85
22/2/2025 13:00	29.96	15.82
22/2/2025 14:00	30.25	15.83
22/2/2025 15:00	32.59	15.91
22/2/2025 16:00	31.45	15.87
22/2/2025 17:00	30.25	15.78
22/2/2025 18:00	33.29	15.83
22/2/2025 19:00	32.90	15.82
22/2/2025 20:00	33.12	15.84
22/2/2025 21:00	32.54	15.79

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/2/2025 22:00	32.36	15.84
22/2/2025 23:00	32.68	15.86
23/2/2025 0:00	31.33	15.82
23/2/2025 1:00	32.80	15.84
23/2/2025 2:00	31.54	15.86
23/2/2025 3:00	30.85	15.83
23/2/2025 4:00	32.12	15.86
23/2/2025 5:00	30.26	15.80
23/2/2025 6:00	32.10	15.87
23/2/2025 7:00	31.09	15.83
23/2/2025 8:00	26.87	15.73
23/2/2025 9:00	25.05	15.72
23/2/2025 10:00	27.00	15.79
23/2/2025 11:00	29.77	15.87
23/2/2025 12:00	32.56	15.96
23/2/2025 13:00	29.87	15.88
23/2/2025 14:00	31.77	15.93
23/2/2025 15:00	31.20	15.93
23/2/2025 16:00	30.62	15.89
23/2/2025 17:00	30.83	15.90
23/2/2025 18:00	29.65	15.86
23/2/2025 19:00	31.37	15.90
23/2/2025 20:00	30.53	15.87
23/2/2025 21:00	30.89	15.95
23/2/2025 22:00	31.02	15.97
23/2/2025 23:00	30.16	15.93
24/2/2025 0:00	31.31	15.95
24/2/2025 1:00	30.65	15.96
24/2/2025 2:00	31.95	15.97
24/2/2025 3:00	32.55	16.02
24/2/2025 4:00	30.69	15.98
24/2/2025 5:00	32.48	16.01
24/2/2025 6:00	32.98	16.03
24/2/2025 7:00	31.39	15.94
24/2/2025 8:00	31.44	15.97
24/2/2025 9:00	30.91	15.99
24/2/2025 10:00	26.94	15.83
24/2/2025 11:00	26.05	15.76
24/2/2025 12:00	25.81	15.76
24/2/2025 13:00	25.66	15.77
24/2/2025 14:00	25.82	15.77
24/2/2025 15:00	25.34	15.75
24/2/2025 16:00	24.60	15.66
24/2/2025 17:00	28.94	15.64
24/2/2025 18:00	28.36	15.59
24/2/2025 19:00	28.04	15.58
24/2/2025 20:00	27.85	15.57

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/2/2025 21:00	27.71	15.57
24/2/2025 22:00	26.75	15.49
24/2/2025 23:00	30.52	15.55
25/2/2025 0:00	32.92	15.78
25/2/2025 1:00	33.09	15.94
25/2/2025 2:00	32.85	15.97
25/2/2025 3:00	32.40	15.96
25/2/2025 4:00	30.67	15.91
25/2/2025 5:00	32.12	15.97
25/2/2025 6:00	32.29	15.99
25/2/2025 7:00	31.88	15.94
25/2/2025 8:00	27.38	15.80
25/2/2025 9:00	27.81	15.82
25/2/2025 10:00	28.02	15.84
25/2/2025 11:00	28.65	15.88
25/2/2025 12:00	28.84	15.88
25/2/2025 13:00	28.40	15.87
25/2/2025 14:00	28.52	15.88
25/2/2025 15:00	28.28	15.87
25/2/2025 16:00	27.80	15.86
25/2/2025 17:00	28.22	15.86
25/2/2025 18:00	24.18	15.12
25/2/2025 19:00	23.60	15.01
25/2/2025 20:00	23.89	15.01
25/2/2025 21:00	23.34	15.00
25/2/2025 22:00	23.78	15.08
25/2/2025 23:00	24.24	15.09
26/2/2025 0:00	22.03	14.97
26/2/2025 1:00	22.36	14.98
26/2/2025 2:00	22.15	14.98
26/2/2025 3:00	22.24	14.98
26/2/2025 4:00	21.80	14.98
26/2/2025 5:00	21.83	14.98
26/2/2025 6:00	21.70	14.98
26/2/2025 7:00	22.04	15.00
26/2/2025 8:00	22.48	15.01
26/2/2025 9:00	23.02	15.04
26/2/2025 10:00	24.77	15.18
26/2/2025 11:00	25.57	15.24
26/2/2025 12:00	28.43	15.44
26/2/2025 13:00	27.16	15.40
26/2/2025 14:00	27.57	15.32
26/2/2025 15:00	23.93	15.18
26/2/2025 16:00	24.33	15.22
26/2/2025 17:00	23.51	15.19
26/2/2025 18:00	23.16	15.10
26/2/2025 19:00	22.14	15.06

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
26/2/2025 20:00	22.61	15.05
26/2/2025 21:00	22.30	15.05
26/2/2025 22:00	22.51	15.05
26/2/2025 23:00	22.61	15.05
27/2/2025 0:00	22.93	15.05
27/2/2025 1:00	21.18	14.94
27/2/2025 2:00	25.03	14.78
27/2/2025 3:00	25.13	14.78
27/2/2025 4:00	24.98	14.77
27/2/2025 5:00	25.13	14.76
27/2/2025 6:00	25.00	14.76
27/2/2025 7:00	24.88	14.76
27/2/2025 8:00	24.99	14.76
27/2/2025 9:00	27.90	14.84
27/2/2025 10:00	28.47	14.89
27/2/2025 11:00	27.48	14.90
27/2/2025 12:00	28.81	14.90
27/2/2025 13:00	28.99	14.90
27/2/2025 14:00	28.29	14.86
27/2/2025 15:00	27.87	14.79
27/2/2025 16:00	27.69	14.84
27/2/2025 17:00	29.06	15.05
27/2/2025 18:00	23.60	14.90
27/2/2025 19:00	22.51	14.88
27/2/2025 20:00	22.93	14.88
27/2/2025 21:00	22.74	14.87
27/2/2025 22:00	22.53	14.86
27/2/2025 23:00	22.30	14.86
28/2/2025 0:00	22.48	14.86
28/2/2025 1:00	21.71	14.85
28/2/2025 2:00	22.74	14.87
28/2/2025 3:00	22.75	14.87
28/2/2025 4:00	22.48	14.87
28/2/2025 5:00	22.76	14.87
28/2/2025 6:00	23.99	14.93
28/2/2025 7:00	23.87	14.93
28/2/2025 8:00	23.09	14.96
28/2/2025 9:00	17.36	14.79
28/2/2025 10:00	17.18	14.77
28/2/2025 11:00	16.68	14.79
28/2/2025 12:00	17.71	14.80
28/2/2025 13:00	18.72	14.90
28/2/2025 14:00	28.24	15.17
28/2/2025 15:00	23.26	14.93
28/2/2025 16:00	22.26	14.88
28/2/2025 17:00	22.20	14.88
28/2/2025 18:00	21.99	14.84

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
28/2/2025 19:00	22.30	14.84
28/2/2025 20:00	21.11	14.81
28/2/2025 21:00	21.51	14.82
28/2/2025 22:00	21.77	14.83
28/2/2025 23:00	21.30	14.81
1/3/2025 0:00	21.11	14.80
1/3/2025 1:00	20.39	14.78
1/3/2025 2:00	20.51	14.80
1/3/2025 3:00	20.25	14.79
1/3/2025 4:00	20.86	14.79
1/3/2025 5:00	20.34	14.80
1/3/2025 6:00	20.61	14.79
1/3/2025 7:00	20.67	14.79
1/3/2025 8:00	20.95	14.82
1/3/2025 9:00	21.42	14.85
1/3/2025 10:00	26.80	15.06
1/3/2025 11:00	25.70	15.02
1/3/2025 12:00	26.27	15.05
1/3/2025 13:00	27.33	15.10
1/3/2025 14:00	27.64	15.10
1/3/2025 15:00	26.89	15.08
1/3/2025 16:00	26.27	15.02
1/3/2025 17:00	25.70	15.01
1/3/2025 18:00	26.19	15.00
1/3/2025 19:00	24.67	14.91
1/3/2025 20:00	26.04	15.01
1/3/2025 21:00	26.09	15.06
1/3/2025 22:00	26.61	15.06
1/3/2025 23:00	27.90	15.12
2/3/2025 0:00	28.79	15.14
2/3/2025 1:00	27.07	14.83
2/3/2025 2:00	28.11	14.87
2/3/2025 3:00	27.01	14.88
2/3/2025 4:00	27.80	14.85
2/3/2025 5:00	26.56	14.75
2/3/2025 6:00	26.47	14.73
2/3/2025 7:00	23.60	14.71
2/3/2025 8:00	22.52	14.72
2/3/2025 9:00	24.34	14.80
2/3/2025 10:00	23.72	14.94
2/3/2025 11:00	28.26	15.24
2/3/2025 12:00	24.50	14.99
2/3/2025 13:00	28.50	15.21
2/3/2025 14:00	28.18	15.20
2/3/2025 15:00	27.93	15.18
2/3/2025 16:00	28.66	15.22
2/3/2025 17:00	28.17	15.16

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
2/3/2025 18:00	25.98	14.86
2/3/2025 19:00	26.58	14.81
2/3/2025 20:00	26.65	14.81
2/3/2025 21:00	27.03	14.82
2/3/2025 22:00	25.73	14.74
2/3/2025 23:00	25.99	14.72
3/3/2025 0:00	25.60	14.68
3/3/2025 1:00	24.86	14.64
3/3/2025 2:00	25.62	14.64
3/3/2025 3:00	25.58	14.66
3/3/2025 4:00	26.39	14.67
3/3/2025 5:00	26.11	14.67
3/3/2025 6:00	26.13	14.67
3/3/2025 7:00	26.18	14.65
3/3/2025 8:00	26.35	14.66
3/3/2025 9:00	25.00	14.72
3/3/2025 10:00	22.76	14.69
3/3/2025 11:00	23.65	14.72
3/3/2025 12:00	23.94	14.74
3/3/2025 13:00	24.29	14.74
3/3/2025 14:00	23.80	14.74
3/3/2025 15:00	23.19	14.74
3/3/2025 16:00	22.82	14.80
3/3/2025 17:00	22.63	14.79
3/3/2025 18:00	23.57	14.88
3/3/2025 19:00	23.19	14.96
3/3/2025 20:00	23.34	14.94
3/3/2025 21:00	23.45	14.94
3/3/2025 22:00	23.44	14.94
3/3/2025 23:00	27.08	15.10
4/3/2025 0:00	27.89	15.18
4/3/2025 1:00	27.05	15.12
4/3/2025 2:00	28.14	15.19
4/3/2025 3:00	28.57	15.20
4/3/2025 4:00	27.46	15.12
4/3/2025 5:00	28.54	15.20
4/3/2025 6:00	25.60	14.79
4/3/2025 7:00	26.61	14.87
4/3/2025 8:00	27.38	14.95
4/3/2025 9:00	24.39	14.95
4/3/2025 10:00	22.30	14.95
4/3/2025 11:00	22.32	14.96
4/3/2025 12:00	22.74	14.88
4/3/2025 13:00	22.71	14.88
4/3/2025 14:00	22.63	14.88
4/3/2025 15:00	22.73	14.88
4/3/2025 16:00	22.58	14.87

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
4/3/2025 17:00	22.45	14.87
4/3/2025 18:00	22.25	14.84
4/3/2025 19:00	21.14	14.84
4/3/2025 20:00	20.27	14.84
4/3/2025 21:00	19.63	14.80
4/3/2025 22:00	19.74	14.80
4/3/2025 23:00	24.78	14.87
5/3/2025 0:00	24.70	14.87
5/3/2025 1:00	25.13	14.88
5/3/2025 2:00	23.60	14.85
5/3/2025 3:00	25.34	14.87
5/3/2025 4:00	26.10	14.88
5/3/2025 5:00	26.09	14.89
5/3/2025 6:00	25.73	14.89
5/3/2025 7:00	25.76	14.88
5/3/2025 8:00	28.02	14.95
5/3/2025 9:00	26.38	14.95
5/3/2025 10:00	26.17	14.93
5/3/2025 11:00	26.01	14.93
5/3/2025 12:00	26.00	14.92
5/3/2025 13:00	25.74	14.97
5/3/2025 14:00	25.35	14.96
5/3/2025 15:00	25.52	14.96
5/3/2025 16:00	25.67	14.96
5/3/2025 17:00	24.67	14.92
5/3/2025 18:00	23.89	14.89
5/3/2025 19:00	27.26	14.82
5/3/2025 20:00	27.41	14.82
5/3/2025 21:00	27.51	14.83
5/3/2025 22:00	27.54	14.83
5/3/2025 23:00	29.30	14.93
6/3/2025 0:00	28.89	14.89
6/3/2025 1:00	29.41	14.92
6/3/2025 2:00	29.30	14.93
6/3/2025 3:00	29.03	14.92
6/3/2025 4:00	29.12	14.91
6/3/2025 5:00	29.00	14.90
6/3/2025 6:00	28.89	14.89
6/3/2025 7:00	29.36	14.94
6/3/2025 8:00	29.46	14.94
6/3/2025 9:00	28.62	14.92
6/3/2025 10:00	26.85	15.00
6/3/2025 11:00	26.08	15.00
6/3/2025 12:00	26.31	15.00
6/3/2025 13:00	26.03	14.99
6/3/2025 14:00	25.85	15.02
6/3/2025 15:00	25.64	14.98

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
6/3/2025 16:00	26.23	14.95
6/3/2025 17:00	26.83	14.84
6/3/2025 18:00	27.33	14.79
6/3/2025 19:00	26.39	14.81
6/3/2025 20:00	28.94	15.12
6/3/2025 21:00	27.81	15.06
6/3/2025 22:00	23.71	14.93
6/3/2025 23:00	25.18	14.93
7/3/2025 0:00	29.27	14.91
7/3/2025 1:00	29.97	14.99
7/3/2025 2:00	30.63	15.13
7/3/2025 3:00	30.66	15.12
7/3/2025 4:00	30.51	15.10
7/3/2025 5:00	30.47	15.12
7/3/2025 6:00	30.04	15.09
7/3/2025 7:00	30.18	15.07
7/3/2025 8:00	28.48	15.00
7/3/2025 9:00	25.05	15.04
7/3/2025 10:00	23.60	15.08
7/3/2025 11:00	23.61	15.10
7/3/2025 12:00	20.68	15.04
7/3/2025 13:00	21.19	15.07
7/3/2025 14:00	19.83	14.99
7/3/2025 15:00	21.40	14.95
7/3/2025 16:00	23.43	14.99
7/3/2025 17:00	22.81	14.95
7/3/2025 18:00	22.12	14.89
7/3/2025 19:00	22.05	14.90
7/3/2025 20:00	22.04	14.88
7/3/2025 21:00	22.05	14.89
7/3/2025 22:00	22.70	14.93
7/3/2025 23:00	23.72	15.01
8/3/2025 0:00	26.16	15.14
8/3/2025 1:00	26.86	15.20
8/3/2025 2:00	26.38	15.19
8/3/2025 3:00	24.44	15.13
8/3/2025 4:00	27.23	15.24
8/3/2025 5:00	28.00	15.24
8/3/2025 6:00	27.60	15.24
8/3/2025 7:00	26.63	15.19
8/3/2025 8:00	27.27	15.30
8/3/2025 9:00	27.66	15.29
8/3/2025 10:00	29.26	15.37
8/3/2025 11:00	26.53	15.25
8/3/2025 12:00	26.67	15.28
8/3/2025 13:00	28.15	15.37
8/3/2025 14:00	27.57	15.34

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
8/3/2025 15:00	28.36	15.36
8/3/2025 16:00	28.96	15.39
8/3/2025 17:00	28.01	15.32
8/3/2025 18:00	27.07	15.25
8/3/2025 19:00	27.30	15.20
8/3/2025 20:00	25.92	15.03
8/3/2025 21:00	23.88	15.04
8/3/2025 22:00	25.83	15.09
8/3/2025 23:00	26.51	15.10
9/3/2025 0:00	24.87	15.03
9/3/2025 1:00	25.84	15.10
9/3/2025 2:00	26.67	15.09
9/3/2025 3:00	28.14	15.16
9/3/2025 4:00	26.68	15.14
9/3/2025 5:00	26.28	15.14
9/3/2025 6:00	27.26	15.17
9/3/2025 7:00	22.29	15.04
9/3/2025 8:00	26.95	15.22
9/3/2025 9:00	27.23	15.20
9/3/2025 10:00	28.60	15.30
9/3/2025 11:00	27.59	15.25
9/3/2025 12:00	28.13	15.29
9/3/2025 13:00	28.52	15.29
9/3/2025 14:00	27.51	15.25
9/3/2025 15:00	27.86	15.28
9/3/2025 16:00	27.91	15.27
9/3/2025 17:00	24.14	15.12
9/3/2025 18:00	22.48	15.06
9/3/2025 19:00	21.72	15.03
9/3/2025 20:00	26.64	15.18
9/3/2025 21:00	26.39	15.15
9/3/2025 22:00	27.30	15.18
9/3/2025 23:00	26.43	15.14
10/3/2025 0:00	25.90	15.11
10/3/2025 1:00	25.04	15.08
10/3/2025 2:00	26.12	15.16
10/3/2025 3:00	25.95	15.15
10/3/2025 4:00	27.15	15.20
10/3/2025 5:00	26.55	15.18
10/3/2025 6:00	27.26	15.18
10/3/2025 7:00	26.23	15.16
10/3/2025 8:00	27.21	15.23
10/3/2025 9:00	26.80	15.24
10/3/2025 10:00	24.15	15.14
10/3/2025 11:00	24.15	15.14
10/3/2025 12:00	23.75	15.13
10/3/2025 13:00	22.66	15.08

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
10/3/2025 14:00	22.43	15.07
10/3/2025 15:00	21.76	15.00
10/3/2025 16:00	23.45	14.95
10/3/2025 17:00	24.12	14.86
10/3/2025 18:00	24.68	14.74
10/3/2025 19:00	24.49	14.68
10/3/2025 20:00	24.55	14.70
10/3/2025 21:00	25.61	14.79
10/3/2025 22:00	27.12	14.88
10/3/2025 23:00	29.98	14.98
11/3/2025 0:00	29.57	14.95
11/3/2025 1:00	28.95	14.82
11/3/2025 2:00	28.92	14.79
11/3/2025 3:00	28.31	14.76
11/3/2025 4:00	28.40	14.77
11/3/2025 5:00	28.79	14.79
11/3/2025 6:00	28.72	14.78
11/3/2025 7:00	28.27	14.75
11/3/2025 8:00	28.26	14.75
11/3/2025 9:00	28.13	14.72
11/3/2025 10:00	27.26	14.71
11/3/2025 11:00	27.00	14.71
11/3/2025 12:00	27.04	14.71
11/3/2025 13:00	26.87	14.71
11/3/2025 14:00	26.71	14.71
11/3/2025 15:00	26.35	14.70
11/3/2025 16:00	26.33	14.69
11/3/2025 17:00	26.23	14.69
11/3/2025 18:00	26.81	14.69
11/3/2025 19:00	25.46	14.93
11/3/2025 20:00	22.30	14.79
11/3/2025 21:00	23.13	14.85
11/3/2025 22:00	23.46	14.87
11/3/2025 23:00	26.54	15.04
12/3/2025 0:00	27.68	15.08
12/3/2025 1:00	27.81	15.11
12/3/2025 2:00	29.36	14.79
12/3/2025 3:00	28.99	14.64
12/3/2025 4:00	29.03	14.64
12/3/2025 5:00	29.11	14.67
12/3/2025 6:00	28.97	14.65
12/3/2025 7:00	29.10	14.67
12/3/2025 8:00	29.21	14.68
12/3/2025 9:00	28.76	14.75
12/3/2025 10:00	27.02	14.70
12/3/2025 11:00	25.17	14.73
12/3/2025 12:00	24.91	14.74

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
12/3/2025 13:00	24.94	14.74
12/3/2025 14:00	24.61	14.74
12/3/2025 15:00	24.64	14.74
12/3/2025 16:00	25.54	14.70
12/3/2025 17:00	25.66	14.82
12/3/2025 18:00	24.56	14.93
12/3/2025 19:00	24.17	14.94
12/3/2025 20:00	24.48	14.94
12/3/2025 21:00	24.50	14.95
12/3/2025 22:00	23.94	14.88
12/3/2025 23:00	26.41	14.75
13/3/2025 0:00	26.05	14.75
13/3/2025 1:00	26.66	14.80
13/3/2025 2:00	26.66	14.81
13/3/2025 3:00	27.11	14.87
13/3/2025 4:00	26.55	14.86
13/3/2025 5:00	26.43	14.85
13/3/2025 6:00	26.18	14.85
13/3/2025 7:00	26.32	14.85
13/3/2025 8:00	24.84	14.82
13/3/2025 9:00	26.30	14.88
13/3/2025 10:00	24.79	14.82
13/3/2025 11:00	23.53	14.77
13/3/2025 12:00	23.55	14.77
13/3/2025 13:00	23.95	14.77
13/3/2025 14:00	24.01	14.81
13/3/2025 15:00	23.19	14.78
13/3/2025 16:00	24.14	14.81
13/3/2025 17:00	24.73	14.83
13/3/2025 18:00	24.30	14.81
13/3/2025 19:00	24.24	14.80
13/3/2025 20:00	24.65	14.85
13/3/2025 21:00	24.32	14.86
13/3/2025 22:00	26.33	14.89
13/3/2025 23:00	28.78	15.02
14/3/2025 0:00	28.95	15.02
14/3/2025 1:00	28.71	15.01
14/3/2025 2:00	28.84	15.01
14/3/2025 3:00	28.35	14.99
14/3/2025 4:00	29.03	15.02
14/3/2025 5:00	28.85	15.02
14/3/2025 6:00	29.63	15.05
14/3/2025 7:00	29.13	15.03
14/3/2025 8:00	29.58	15.06
14/3/2025 9:00	26.41	15.04
14/3/2025 10:00	21.62	14.99
14/3/2025 11:00	20.87	15.00

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
14/3/2025 12:00	20.56	14.98
14/3/2025 13:00	20.60	15.00
14/3/2025 14:00	20.99	15.01
14/3/2025 15:00	20.76	15.01
14/3/2025 16:00	20.82	14.97
14/3/2025 17:00	18.56	14.84
14/3/2025 18:00	19.97	14.79
14/3/2025 19:00	19.49	14.78
14/3/2025 20:00	19.22	14.77
14/3/2025 21:00	24.77	14.84
14/3/2025 22:00	29.43	14.87
14/3/2025 23:00	30.31	15.00
15/3/2025 0:00	30.05	14.98
15/3/2025 1:00	30.62	15.06
15/3/2025 2:00	30.92	15.11
15/3/2025 3:00	30.34	15.05
15/3/2025 4:00	30.67	15.10
15/3/2025 5:00	31.09	15.14
15/3/2025 6:00	30.51	15.08
15/3/2025 7:00	29.55	15.09
15/3/2025 8:00	27.88	15.12
15/3/2025 9:00	24.93	15.15
15/3/2025 10:00	22.78	15.11
15/3/2025 11:00	22.48	15.16
15/3/2025 12:00	25.55	15.25
15/3/2025 13:00	26.94	15.30
15/3/2025 14:00	25.07	15.25
15/3/2025 15:00	26.36	15.29
15/3/2025 16:00	27.66	15.27
15/3/2025 17:00	26.35	15.07
15/3/2025 18:00	25.28	14.99
15/3/2025 19:00	26.21	14.98
15/3/2025 20:00	26.59	14.91
15/3/2025 21:00	29.69	14.91
15/3/2025 22:00	29.78	14.95
15/3/2025 23:00	30.33	15.00
16/3/2025 0:00	30.00	14.98
16/3/2025 1:00	30.52	15.04
16/3/2025 2:00	30.86	15.12
16/3/2025 3:00	31.12	15.13
16/3/2025 4:00	30.97	15.13
16/3/2025 5:00	30.60	15.16
16/3/2025 6:00	29.41	15.20
16/3/2025 7:00	27.03	15.17
16/3/2025 8:00	26.52	15.18
16/3/2025 9:00	26.74	15.22
16/3/2025 10:00	28.57	15.25

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
16/3/2025 11:00	27.95	15.30
16/3/2025 12:00	27.79	15.34
16/3/2025 13:00	27.86	15.32
16/3/2025 14:00	27.18	15.29
16/3/2025 15:00	27.40	15.32
16/3/2025 16:00	28.00	15.32
16/3/2025 17:00	26.88	15.28
16/3/2025 18:00	28.59	15.31
16/3/2025 19:00	27.04	15.24
16/3/2025 20:00	27.07	15.23
16/3/2025 21:00	27.69	15.25
16/3/2025 22:00	26.48	15.23
16/3/2025 23:00	26.27	15.19
17/3/2025 0:00	25.72	15.17
17/3/2025 1:00	27.44	15.19
17/3/2025 2:00	26.23	15.15
17/3/2025 3:00	24.83	15.13
17/3/2025 4:00	27.15	15.20
17/3/2025 5:00	25.25	15.11
17/3/2025 6:00	27.81	15.17
17/3/2025 7:00	27.20	15.19
17/3/2025 8:00	26.96	15.25
17/3/2025 9:00	25.59	15.22
17/3/2025 10:00	21.98	15.13
17/3/2025 11:00	21.24	15.04
17/3/2025 12:00	21.82	14.98
17/3/2025 13:00	22.48	14.94
17/3/2025 14:00	22.59	14.94
17/3/2025 15:00	21.97	14.90
17/3/2025 16:00	21.25	14.86
17/3/2025 17:00	25.67	14.86
17/3/2025 18:00	29.40	14.82
17/3/2025 19:00	29.20	14.79
17/3/2025 20:00	29.32	14.80
17/3/2025 21:00	29.58	14.80
17/3/2025 22:00	29.43	14.80
17/3/2025 23:00	30.01	14.90
18/3/2025 0:00	29.96	14.92
18/3/2025 1:00	29.95	14.90
18/3/2025 2:00	30.06	14.91
18/3/2025 3:00	30.01	14.92
18/3/2025 4:00	30.06	14.93
18/3/2025 5:00	30.01	14.92
18/3/2025 6:00	29.71	14.85
18/3/2025 7:00	29.63	14.81
18/3/2025 8:00	29.53	14.83
18/3/2025 9:00	30.40	14.84

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
18/3/2025 10:00	30.73	14.86
18/3/2025 11:00	30.74	14.86
18/3/2025 12:00	30.57	14.87
18/3/2025 13:00	30.62	14.86
18/3/2025 14:00	30.40	14.87
18/3/2025 15:00	30.51	14.87
18/3/2025 16:00	30.56	14.86
18/3/2025 17:00	30.52	14.86
18/3/2025 18:00	30.66	14.86
18/3/2025 19:00	30.37	14.83
18/3/2025 20:00	30.31	14.81
18/3/2025 21:00	30.52	14.81
18/3/2025 22:00	30.34	14.81
18/3/2025 23:00	30.17	14.86
19/3/2025 0:00	30.44	14.94
19/3/2025 1:00	30.88	15.00
19/3/2025 2:00	31.00	15.04
19/3/2025 3:00	31.25	15.05
19/3/2025 4:00	31.12	15.04
19/3/2025 5:00	31.00	15.07
19/3/2025 6:00	30.75	15.05
19/3/2025 7:00	30.54	15.00
19/3/2025 8:00	29.99	15.10
19/3/2025 9:00	28.56	15.07
19/3/2025 10:00	27.25	15.05
19/3/2025 11:00	26.99	15.07
19/3/2025 12:00	27.11	15.08
19/3/2025 13:00	26.66	15.09
19/3/2025 14:00	26.59	15.17
19/3/2025 15:00	25.76	15.17
19/3/2025 16:00	25.65	15.17
19/3/2025 17:00	26.36	15.11
19/3/2025 18:00	25.57	15.05
19/3/2025 19:00	24.27	14.95
19/3/2025 20:00	25.38	15.08
19/3/2025 21:00	17.98	14.90
19/3/2025 22:00	18.00	14.90
19/3/2025 23:00	24.99	15.03
20/3/2025 0:00	23.74	15.02
20/3/2025 1:00	22.97	15.00
20/3/2025 2:00	23.62	15.00
20/3/2025 3:00	25.19	15.08
20/3/2025 4:00	27.00	15.17
20/3/2025 5:00	26.06	15.14
20/3/2025 6:00	25.55	15.12
20/3/2025 7:00	23.07	15.02
20/3/2025 8:00	22.86	15.02

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/3/2025 9:00	22.96	15.02
20/3/2025 10:00	23.10	15.04
20/3/2025 11:00	24.84	15.09
20/3/2025 12:00	24.85	15.09
20/3/2025 13:00	24.62	15.09
20/3/2025 14:00	24.44	15.09
20/3/2025 15:00	20.65	15.01
20/3/2025 16:00	19.82	14.99
20/3/2025 17:00	18.77	14.96
20/3/2025 18:00	18.21	14.89
20/3/2025 19:00	17.87	14.86
20/3/2025 20:00	17.98	14.86
20/3/2025 21:00	18.02	14.86
20/3/2025 22:00	17.82	14.85
20/3/2025 23:00	22.61	14.93
21/3/2025 0:00	23.81	14.96
21/3/2025 1:00	21.80	14.92
21/3/2025 2:00	17.98	14.86
21/3/2025 3:00	22.14	14.93
21/3/2025 4:00	23.79	14.99
21/3/2025 5:00	23.96	14.98
21/3/2025 6:00	23.34	14.97
21/3/2025 7:00	23.11	14.98
21/3/2025 8:00	23.83	15.00
21/3/2025 9:00	26.49	15.15
21/3/2025 10:00	24.08	15.04
21/3/2025 11:00	25.11	15.05
21/3/2025 12:00	23.47	15.01
21/3/2025 13:00	21.87	15.01
21/3/2025 14:00	21.80	15.01
21/3/2025 15:00	21.63	15.01
21/3/2025 16:00	20.57	14.99
21/3/2025 17:00	18.57	14.93
21/3/2025 18:00	17.40	14.88
21/3/2025 19:00	17.96	14.87
21/3/2025 20:00	19.12	14.86
21/3/2025 21:00	19.03	14.86
21/3/2025 22:00	18.70	14.86
21/3/2025 23:00	22.86	14.95
22/3/2025 0:00	24.52	15.01
22/3/2025 1:00	21.62	14.94
22/3/2025 2:00	24.22	15.02
22/3/2025 3:00	24.80	15.04
22/3/2025 4:00	24.48	15.04
22/3/2025 5:00	25.70	15.05
22/3/2025 6:00	24.58	15.02
22/3/2025 7:00	26.44	15.07

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/3/2025 8:00	27.75	15.20
22/3/2025 9:00	27.13	15.17
22/3/2025 10:00	26.73	15.15
22/3/2025 11:00	29.41	15.32
22/3/2025 12:00	29.56	15.35
22/3/2025 13:00	30.63	15.44
22/3/2025 14:00	29.15	15.34
22/3/2025 15:00	28.75	15.32
22/3/2025 16:00	27.96	15.27
22/3/2025 17:00	24.08	15.09
22/3/2025 18:00	26.67	15.16
22/3/2025 19:00	27.73	15.19
22/3/2025 20:00	25.95	15.14
22/3/2025 21:00	27.11	15.16
22/3/2025 22:00	25.64	15.09
22/3/2025 23:00	26.42	15.14
23/3/2025 0:00	26.49	15.13
23/3/2025 1:00	26.91	15.15
23/3/2025 2:00	27.72	15.20
23/3/2025 3:00	27.23	15.18
23/3/2025 4:00	27.40	15.17
23/3/2025 5:00	26.01	15.15
23/3/2025 6:00	26.18	15.13
23/3/2025 7:00	27.31	15.15
23/3/2025 8:00	28.39	15.25
23/3/2025 9:00	29.60	15.34
23/3/2025 10:00	29.29	15.35
23/3/2025 11:00	28.01	15.28
23/3/2025 12:00	27.75	15.29
23/3/2025 13:00	29.11	15.37
23/3/2025 14:00	30.19	15.42
23/3/2025 15:00	30.72	15.43
23/3/2025 16:00	30.14	15.37
23/3/2025 17:00	29.80	15.33
23/3/2025 18:00	27.86	15.21
23/3/2025 19:00	26.21	15.15
23/3/2025 20:00	22.09	15.01
23/3/2025 21:00	22.37	15.02
23/3/2025 22:00	26.54	15.15
23/3/2025 23:00	25.83	15.13
24/3/2025 0:00	21.55	15.00
24/3/2025 1:00	24.05	15.07
24/3/2025 2:00	24.99	15.09
24/3/2025 3:00	25.43	15.11
24/3/2025 4:00	25.78	15.10
24/3/2025 5:00	24.41	15.07
24/3/2025 6:00	25.55	15.15

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/3/2025 7:00	27.64	15.25
24/3/2025 8:00	28.48	15.29
24/3/2025 9:00	29.90	15.45
24/3/2025 10:00	32.83	15.63
24/3/2025 11:00	25.00	15.16
24/3/2025 12:00	23.56	15.07
24/3/2025 13:00	21.79	15.00
24/3/2025 14:00	19.08	14.91
24/3/2025 15:00	18.61	14.88
24/3/2025 16:00	21.35	14.89
24/3/2025 17:00	19.85	14.73
24/3/2025 18:00	19.83	14.72
24/3/2025 19:00	19.65	14.71
24/3/2025 20:00	20.02	14.71
24/3/2025 21:00	20.19	14.73
24/3/2025 22:00	20.78	14.73
24/3/2025 23:00	26.76	14.81
25/3/2025 0:00	24.61	14.80
25/3/2025 1:00	25.22	14.93
25/3/2025 2:00	25.46	14.95
25/3/2025 3:00	24.95	14.94
25/3/2025 4:00	24.20	14.95
25/3/2025 5:00	24.48	14.92
25/3/2025 6:00	25.12	14.96
25/3/2025 7:00	26.42	15.01
25/3/2025 8:00	23.47	14.92
25/3/2025 9:00	21.35	14.95
25/3/2025 10:00	19.36	14.91
25/3/2025 11:00	19.81	14.93
25/3/2025 12:00	19.74	14.92
25/3/2025 13:00	19.65	14.93
25/3/2025 14:00	19.33	14.92
25/3/2025 15:00	19.69	14.92
25/3/2025 16:00	18.97	14.91
25/3/2025 17:00	17.61	14.87
25/3/2025 18:00	16.81	14.83
25/3/2025 19:00	16.39	14.81
25/3/2025 20:00	16.02	14.79
25/3/2025 21:00	16.61	14.80
25/3/2025 22:00	16.92	14.81
25/3/2025 23:00	23.70	14.91
26/3/2025 0:00	23.16	14.91
26/3/2025 1:00	17.07	14.80
26/3/2025 2:00	22.15	14.87
26/3/2025 3:00	23.91	14.92
26/3/2025 4:00	25.43	14.97
26/3/2025 5:00	24.48	14.94

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
26/3/2025 6:00	24.32	14.95
26/3/2025 7:00	25.10	14.96
26/3/2025 8:00	23.80	14.94
26/3/2025 9:00	22.86	14.96
26/3/2025 10:00	19.01	14.90
26/3/2025 11:00	19.21	14.89
26/3/2025 12:00	19.85	14.92
26/3/2025 13:00	19.56	14.92
26/3/2025 14:00	20.63	15.26
26/3/2025 15:00	22.33	15.72
26/3/2025 16:00	23.60	15.68
26/3/2025 17:00	24.86	15.71
26/3/2025 18:00	23.83	15.63
26/3/2025 19:00	23.36	15.61
26/3/2025 20:00	23.41	15.57
26/3/2025 21:00	23.27	15.57
26/3/2025 22:00	23.40	15.57
26/3/2025 23:00	30.10	15.67
27/3/2025 0:00	29.37	15.66
27/3/2025 1:00	28.18	15.64
27/3/2025 2:00	30.38	15.65
27/3/2025 3:00	29.31	15.62
27/3/2025 4:00	29.86	15.62
27/3/2025 5:00	28.14	15.60
27/3/2025 6:00	27.90	15.60
27/3/2025 7:00	29.27	15.67
27/3/2025 8:00	29.97	15.71
27/3/2025 9:00	29.71	15.76
27/3/2025 10:00	24.20	15.66
27/3/2025 11:00	24.01	15.62
27/3/2025 12:00	24.42	15.65
27/3/2025 13:00	24.18	15.64
27/3/2025 14:00	24.01	15.65
27/3/2025 15:00	24.05	15.64
27/3/2025 16:00	23.89	15.64
27/3/2025 17:00	23.67	15.64
27/3/2025 18:00	23.37	15.60
27/3/2025 19:00	23.46	15.59
27/3/2025 20:00	24.56	15.45
27/3/2025 21:00	24.62	15.45
27/3/2025 22:00	24.76	15.45
27/3/2025 23:00	29.46	15.47
28/3/2025 0:00	28.90	15.47
28/3/2025 1:00	28.90	15.54
28/3/2025 2:00	30.16	15.63
28/3/2025 3:00	29.67	15.62
28/3/2025 4:00	30.30	15.63

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
28/3/2025 5:00	28.54	15.61
28/3/2025 6:00	27.96	15.60
28/3/2025 7:00	28.76	15.61
28/3/2025 8:00	29.46	15.63
28/3/2025 9:00	25.03	15.63
28/3/2025 10:00	23.65	15.62
28/3/2025 11:00	23.46	15.62
28/3/2025 12:00	23.81	15.62
28/3/2025 13:00	23.58	15.61
28/3/2025 14:00	23.77	15.62
28/3/2025 15:00	23.58	15.62
28/3/2025 16:00	23.45	15.62
28/3/2025 17:00	23.25	15.61
28/3/2025 18:00	23.40	15.61
28/3/2025 19:00	23.06	15.61
28/3/2025 20:00	23.87	15.67
28/3/2025 21:00	23.66	15.67
28/3/2025 22:00	20.37	15.64
28/3/2025 23:00	28.28	15.75
29/3/2025 0:00	24.67	15.69
29/3/2025 1:00	27.27	15.73
29/3/2025 2:00	26.02	15.71
29/3/2025 3:00	25.89	15.71
29/3/2025 4:00	27.16	15.74
29/3/2025 5:00	26.62	15.72
29/3/2025 6:00	25.58	15.71
29/3/2025 7:00	25.65	15.70
29/3/2025 8:00	25.66	15.67
29/3/2025 9:00	23.81	15.64
29/3/2025 10:00	18.87	15.60
29/3/2025 11:00	18.90	15.61
29/3/2025 12:00	18.92	15.61
29/3/2025 13:00	25.41	15.67
29/3/2025 14:00	25.12	15.63
29/3/2025 15:00	25.21	15.59
29/3/2025 16:00	26.20	15.50
29/3/2025 17:00	27.52	15.61
29/3/2025 18:00	28.36	15.58
29/3/2025 19:00	28.90	15.57
29/3/2025 20:00	28.21	15.56
29/3/2025 21:00	28.82	15.57
29/3/2025 22:00	28.88	15.58
29/3/2025 23:00	26.57	15.55
30/3/2025 0:00	26.73	15.54
30/3/2025 1:00	28.75	15.57
30/3/2025 2:00	27.99	15.56
30/3/2025 3:00	28.83	15.57

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
30/3/2025 4:00	28.53	15.57
30/3/2025 5:00	28.94	15.57
30/3/2025 6:00	28.89	15.57
30/3/2025 7:00	28.61	15.56
30/3/2025 8:00	28.79	15.69
30/3/2025 9:00	29.25	15.69
30/3/2025 10:00	24.50	15.66
30/3/2025 11:00	22.34	15.67
30/3/2025 12:00	23.09	15.69
30/3/2025 13:00	23.85	15.72
30/3/2025 14:00	22.95	15.71
30/3/2025 15:00	24.30	15.76
30/3/2025 16:00	26.03	15.81
30/3/2025 17:00	26.90	15.88
30/3/2025 18:00	26.76	15.88
30/3/2025 19:00	26.73	15.88
30/3/2025 20:00	26.41	15.88
30/3/2025 21:00	27.19	15.88
30/3/2025 22:00	27.66	15.89
30/3/2025 23:00	27.10	15.88
31/3/2025 0:00	27.35	15.88
31/3/2025 1:00	27.36	15.88
31/3/2025 2:00	27.24	15.88
31/3/2025 3:00	26.69	15.84
31/3/2025 4:00	26.44	15.83
31/3/2025 5:00	26.31	15.83
31/3/2025 6:00	26.28	15.83
31/3/2025 7:00	26.43	15.83
31/3/2025 8:00	26.52	15.83
31/3/2025 9:00	26.62	15.84
31/3/2025 10:00	26.48	15.84
31/3/2025 11:00	21.13	15.69
31/3/2025 12:00	24.72	15.76
31/3/2025 13:00	23.57	15.75
31/3/2025 14:00	22.42	15.71
31/3/2025 15:00	19.32	15.65
31/3/2025 16:00	19.35	15.62
31/3/2025 17:00	20.66	15.55
31/3/2025 18:00	23.09	15.50
31/3/2025 19:00	24.03	15.45
31/3/2025 20:00	24.38	15.45
31/3/2025 21:00	24.03	15.45
31/3/2025 22:00	23.76	15.45
31/3/2025 23:00	23.31	15.51
1/4/2025 0:00	24.23	15.65
1/4/2025 1:00	27.23	15.74
1/4/2025 2:00	32.28	15.91

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
1/4/2025 3:00	33.21	15.98
1/4/2025 4:00	34.02	16.02
1/4/2025 5:00	27.50	15.78
1/4/2025 6:00	27.51	15.75
1/4/2025 7:00	23.99	15.62
1/4/2025 8:00	27.49	15.74
1/4/2025 9:00	21.89	15.66
1/4/2025 10:00	20.28	15.57
1/4/2025 11:00	19.89	15.52
1/4/2025 12:00	20.09	15.46
1/4/2025 13:00	20.49	15.46
1/4/2025 14:00	22.43	15.58
1/4/2025 15:00	26.49	15.78
1/4/2025 16:00	27.31	15.79
1/4/2025 17:00	27.42	15.79
1/4/2025 18:00	27.22	15.80
1/4/2025 19:00	26.93	15.79
1/4/2025 20:00	27.28	15.73
1/4/2025 21:00	30.67	15.54
1/4/2025 22:00	31.80	15.57
1/4/2025 23:00	35.31	15.89
2/4/2025 0:00	34.86	15.89
2/4/2025 1:00	34.87	15.87
2/4/2025 2:00	33.05	15.84
2/4/2025 3:00	32.71	15.85
2/4/2025 4:00	32.34	15.81
2/4/2025 5:00	31.99	15.74
2/4/2025 6:00	32.09	15.78
2/4/2025 7:00	34.06	15.86
2/4/2025 8:00	33.93	15.79
2/4/2025 9:00	33.48	15.75
2/4/2025 10:00	32.32	15.64
2/4/2025 11:00	33.52	15.57
2/4/2025 12:00	32.58	15.46
2/4/2025 13:00	32.91	15.44
2/4/2025 14:00	32.86	15.44
2/4/2025 15:00	33.20	15.45
2/4/2025 16:00	33.94	15.57
2/4/2025 17:00	32.33	15.70
2/4/2025 18:00	32.30	15.84
2/4/2025 19:00	25.97	15.37
2/4/2025 20:00	23.91	15.43
2/4/2025 21:00	23.83	15.46
2/4/2025 22:00	23.51	15.49
2/4/2025 23:00	30.04	15.58
3/4/2025 0:00	30.16	15.58
3/4/2025 1:00	31.49	15.71

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
3/4/2025 2:00	29.75	15.78
3/4/2025 3:00	28.09	15.72
3/4/2025 4:00	30.92	15.78
3/4/2025 5:00	32.71	15.84
3/4/2025 6:00	31.98	15.83
3/4/2025 7:00	33.06	15.87
3/4/2025 8:00	29.66	15.76
3/4/2025 9:00	26.10	15.74
3/4/2025 10:00	23.05	15.71
3/4/2025 11:00	20.36	15.67
3/4/2025 12:00	21.13	15.70
3/4/2025 13:00	21.41	15.71
3/4/2025 14:00	21.18	15.66
3/4/2025 15:00	21.30	15.63
3/4/2025 16:00	21.18	15.63
3/4/2025 17:00	23.17	15.68
3/4/2025 18:00	21.97	15.68
3/4/2025 19:00	21.89	15.67
3/4/2025 20:00	22.40	15.57
3/4/2025 21:00	22.50	15.54
3/4/2025 22:00	22.59	15.55
3/4/2025 23:00	29.71	15.66
4/4/2025 0:00	28.85	15.64
4/4/2025 1:00	29.57	15.64
4/4/2025 2:00	28.25	15.64
4/4/2025 3:00	31.11	15.67
4/4/2025 4:00	28.37	15.62
4/4/2025 5:00	30.31	15.66
4/4/2025 6:00	29.13	15.64
4/4/2025 7:00	29.01	15.64
4/4/2025 8:00	27.92	15.64
4/4/2025 9:00	26.73	15.74
4/4/2025 10:00	23.79	15.67
4/4/2025 11:00	23.43	15.67
4/4/2025 12:00	23.81	15.69
4/4/2025 13:00	23.50	15.66
4/4/2025 14:00	23.41	15.66
4/4/2025 15:00	23.20	15.66
4/4/2025 16:00	22.79	15.64
4/4/2025 17:00	22.61	15.64
4/4/2025 18:00	22.61	15.64
4/4/2025 19:00	22.35	15.52
4/4/2025 20:00	22.20	15.52
4/4/2025 21:00	22.98	15.53
4/4/2025 22:00	22.40	15.52
4/4/2025 23:00	29.28	15.61
5/4/2025 0:00	24.87	15.65

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
5/4/2025 1:00	33.19	16.04
5/4/2025 2:00	35.10	16.03
5/4/2025 3:00	33.16	16.00
5/4/2025 4:00	33.29	16.04
5/4/2025 5:00	33.53	16.05
5/4/2025 6:00	33.22	15.99
5/4/2025 7:00	35.21	16.10
5/4/2025 8:00	35.77	16.17
5/4/2025 9:00	35.32	16.14
5/4/2025 10:00	34.03	16.06
5/4/2025 11:00	32.99	16.01
5/4/2025 12:00	27.49	15.80
5/4/2025 13:00	27.13	15.78
5/4/2025 14:00	27.07	15.78
5/4/2025 15:00	27.21	15.78
5/4/2025 16:00	29.17	15.85
5/4/2025 17:00	33.49	16.01
5/4/2025 18:00	32.71	15.97
5/4/2025 19:00	33.22	15.98
5/4/2025 20:00	33.31	15.97
5/4/2025 21:00	32.45	15.95
5/4/2025 22:00	32.21	15.93
5/4/2025 23:00	32.14	15.93
6/4/2025 0:00	35.81	16.10
6/4/2025 1:00	33.90	15.68
6/4/2025 2:00	34.88	15.75
6/4/2025 3:00	35.25	15.77
6/4/2025 4:00	35.17	15.78
6/4/2025 5:00	34.84	15.64
6/4/2025 6:00	35.33	15.77
6/4/2025 7:00	35.28	15.78
6/4/2025 8:00	35.59	15.81
6/4/2025 9:00	35.87	15.86
6/4/2025 10:00	32.21	15.85
6/4/2025 11:00	33.11	15.92
6/4/2025 12:00	32.52	15.92
6/4/2025 13:00	32.92	16.04
6/4/2025 14:00	33.33	16.08
6/4/2025 15:00	31.56	16.01
6/4/2025 16:00	33.85	16.11
6/4/2025 17:00	32.24	15.99
6/4/2025 18:00	27.80	15.84
6/4/2025 19:00	25.75	15.76
6/4/2025 20:00	25.48	15.73
6/4/2025 21:00	29.04	15.81
6/4/2025 22:00	31.30	15.86
6/4/2025 23:00	31.65	15.89

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
7/4/2025 0:00	30.78	15.89
7/4/2025 1:00	32.50	15.92
7/4/2025 2:00	31.34	15.90
7/4/2025 3:00	30.51	15.86
7/4/2025 4:00	31.12	15.90
7/4/2025 5:00	32.20	15.91
7/4/2025 6:00	31.95	15.91
7/4/2025 7:00	30.98	15.89
7/4/2025 8:00	32.01	15.92
7/4/2025 9:00	30.71	15.94
7/4/2025 10:00	27.40	15.84
7/4/2025 11:00	26.73	15.74
7/4/2025 12:00	26.70	15.77
7/4/2025 13:00	26.22	15.76
7/4/2025 14:00	24.76	15.67
7/4/2025 15:00	29.08	15.70
7/4/2025 16:00	29.74	15.65
7/4/2025 17:00	32.68	15.49
7/4/2025 18:00	27.83	15.69
7/4/2025 19:00	26.43	15.75
7/4/2025 20:00	25.75	15.69
7/4/2025 21:00	25.58	15.68
7/4/2025 22:00	25.59	15.68
7/4/2025 23:00	30.99	15.84
8/4/2025 0:00	31.02	15.83
8/4/2025 1:00	31.66	15.92
8/4/2025 2:00	33.27	16.03
8/4/2025 3:00	32.55	15.98
8/4/2025 4:00	31.92	15.92
8/4/2025 5:00	30.34	15.91
8/4/2025 6:00	30.70	15.90
8/4/2025 7:00	26.96	15.77
8/4/2025 8:00	26.85	15.77
8/4/2025 9:00	29.27	15.82
8/4/2025 10:00	32.74	15.59
8/4/2025 11:00	32.80	15.72
8/4/2025 12:00	33.88	15.80
8/4/2025 13:00	33.50	15.82
8/4/2025 14:00	33.58	15.84
8/4/2025 15:00	33.43	15.81
8/4/2025 16:00	32.78	15.80
8/4/2025 17:00	32.74	15.77
8/4/2025 18:00	31.34	15.61
8/4/2025 19:00	30.32	15.56
8/4/2025 20:00	30.99	15.74
8/4/2025 21:00	30.05	15.86
8/4/2025 22:00	26.11	15.74

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
8/4/2025 23:00	31.28	15.88
9/4/2025 0:00	32.30	15.92
9/4/2025 1:00	30.35	15.87
9/4/2025 2:00	26.44	15.74
9/4/2025 3:00	30.26	15.87
9/4/2025 4:00	31.70	15.90
9/4/2025 5:00	31.10	15.92
9/4/2025 6:00	31.96	15.96
9/4/2025 7:00	33.27	16.01
9/4/2025 8:00	31.85	15.97
9/4/2025 9:00	30.61	15.91
9/4/2025 10:00	27.22	15.82
9/4/2025 11:00	26.92	15.81
9/4/2025 12:00	26.89	15.82
9/4/2025 13:00	27.13	15.81
9/4/2025 14:00	26.81	15.81
9/4/2025 15:00	26.48	15.77
9/4/2025 16:00	26.30	15.73
9/4/2025 17:00	25.20	15.70
9/4/2025 18:00	24.79	15.68
9/4/2025 19:00	24.29	15.67
9/4/2025 20:00	24.15	15.66
9/4/2025 21:00	24.07	15.65
9/4/2025 22:00	24.52	15.69
9/4/2025 23:00	33.58	16.01
10/4/2025 0:00	31.10	15.94
10/4/2025 1:00	32.21	15.99
10/4/2025 2:00	32.09	15.97
10/4/2025 3:00	32.55	15.99
10/4/2025 4:00	31.71	15.98
10/4/2025 5:00	27.45	15.49
10/4/2025 6:00	27.87	15.46
10/4/2025 7:00	28.50	15.49
10/4/2025 8:00	28.29	15.51
10/4/2025 9:00	26.87	15.53
10/4/2025 10:00	21.72	15.49
10/4/2025 11:00	21.62	15.49
10/4/2025 12:00	21.86	15.51
10/4/2025 13:00	21.59	15.56
10/4/2025 14:00	21.53	15.56
10/4/2025 15:00	21.49	15.56
10/4/2025 16:00	21.09	15.56
10/4/2025 17:00	21.50	15.56
10/4/2025 18:00	21.52	15.54
10/4/2025 19:00	21.17	15.53
10/4/2025 20:00	21.71	15.51
10/4/2025 21:00	21.69	15.50

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
10/4/2025 22:00	22.00	15.50
10/4/2025 23:00	29.28	15.57
11/4/2025 0:00	28.21	15.56
11/4/2025 1:00	30.63	15.65
11/4/2025 2:00	37.74	16.18
11/4/2025 3:00	37.12	16.21
11/4/2025 4:00	37.19	16.21
11/4/2025 5:00	34.48	16.11
11/4/2025 6:00	32.95	16.01
11/4/2025 7:00	33.97	16.07
11/4/2025 8:00	36.15	16.18
11/4/2025 9:00	30.65	15.96
11/4/2025 10:00	26.31	15.82
11/4/2025 11:00	26.49	15.82
11/4/2025 12:00	26.50	15.82
11/4/2025 13:00	25.91	15.82
11/4/2025 14:00	25.82	15.82
11/4/2025 15:00	25.98	15.82
11/4/2025 16:00	26.14	15.83
11/4/2025 17:00	25.79	15.83
11/4/2025 18:00	26.08	15.82
11/4/2025 19:00	26.08	15.82
11/4/2025 20:00	22.99	15.73
11/4/2025 21:00	21.10	15.58
11/4/2025 22:00	19.82	15.62
11/4/2025 23:00	28.21	15.73
12/4/2025 0:00	26.12	15.72
12/4/2025 1:00	27.31	15.75
12/4/2025 2:00	27.53	15.74
12/4/2025 3:00	28.60	15.77
12/4/2025 4:00	27.98	15.74
12/4/2025 5:00	27.03	15.74
12/4/2025 6:00	26.70	15.74
12/4/2025 7:00	26.55	15.74
12/4/2025 8:00	28.09	15.86
12/4/2025 9:00	31.89	16.06
12/4/2025 10:00	30.91	16.03
12/4/2025 11:00	29.38	16.02
12/4/2025 12:00	1.81	20.16
12/4/2025 13:00	0.00	20.58
12/4/2025 14:00	1.67	20.08
12/4/2025 15:00	29.47	16.11
12/4/2025 16:00	30.00	16.11
12/4/2025 17:00	31.34	16.15
12/4/2025 18:00	30.84	16.09
12/4/2025 19:00	32.67	16.16
12/4/2025 20:00	31.50	16.11

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
12/4/2025 21:00	31.67	16.08
12/4/2025 22:00	32.10	16.09
12/4/2025 23:00	31.00	16.07
13/4/2025 0:00	31.53	16.07
13/4/2025 1:00	31.25	16.04
13/4/2025 2:00	32.41	16.07
13/4/2025 3:00	31.85	16.05
13/4/2025 4:00	29.34	15.98
13/4/2025 5:00	22.31	15.73
13/4/2025 6:00	19.26	15.63
13/4/2025 7:00	19.54	15.65
13/4/2025 8:00	20.49	15.72
13/4/2025 9:00	21.14	15.74
13/4/2025 10:00	21.26	15.74
13/4/2025 11:00	21.04	15.74
13/4/2025 12:00	22.21	15.77
13/4/2025 13:00	23.59	15.80
13/4/2025 14:00	23.33	15.80
13/4/2025 15:00	22.86	15.80
13/4/2025 16:00	22.84	15.80
13/4/2025 17:00	23.69	15.84
13/4/2025 18:00	23.37	15.82
13/4/2025 19:00	21.69	15.78
13/4/2025 20:00	21.67	15.78
13/4/2025 21:00	21.90	15.78
13/4/2025 22:00	21.77	15.78
13/4/2025 23:00	22.05	15.78
14/4/2025 0:00	21.90	15.77
14/4/2025 1:00	21.21	15.75
14/4/2025 2:00	20.25	15.73
14/4/2025 3:00	20.04	15.73
14/4/2025 4:00	20.08	15.74
14/4/2025 5:00	18.97	15.71
14/4/2025 6:00	17.57	15.65
14/4/2025 7:00	17.63	15.65
14/4/2025 8:00	18.31	15.67
14/4/2025 9:00	20.14	15.70
14/4/2025 10:00	21.08	15.73
14/4/2025 11:00	24.22	15.81
14/4/2025 12:00	25.56	15.86
14/4/2025 13:00	25.23	15.84
14/4/2025 14:00	25.27	15.84
14/4/2025 15:00	25.82	15.90
14/4/2025 16:00	25.34	15.90
14/4/2025 17:00	25.35	15.94
14/4/2025 18:00	25.22	15.94
14/4/2025 19:00	25.32	15.94

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
14/4/2025 20:00	23.28	16.16
14/4/2025 21:00	25.13	15.88
14/4/2025 22:00	25.17	15.88
14/4/2025 23:00	25.47	15.88
15/4/2025 0:00	25.58	15.88
15/4/2025 1:00	24.93	15.84
15/4/2025 2:00	25.35	15.84
15/4/2025 3:00	24.36	15.82
15/4/2025 4:00	24.48	15.81
15/4/2025 5:00	23.89	15.81
15/4/2025 6:00	23.95	15.81
15/4/2025 7:00	24.50	15.82
15/4/2025 8:00	25.20	15.87
15/4/2025 9:00	24.95	15.89
15/4/2025 10:00	24.99	15.89
15/4/2025 11:00	25.12	15.89
15/4/2025 12:00	25.08	15.89
15/4/2025 13:00	25.23	15.90
15/4/2025 14:00	25.08	15.90
15/4/2025 15:00	25.08	15.90
15/4/2025 16:00	25.01	15.90
15/4/2025 17:00	24.83	15.90
15/4/2025 18:00	25.84	15.90
15/4/2025 19:00	25.30	15.90
15/4/2025 20:00	24.19	15.80
15/4/2025 21:00	23.93	15.80
15/4/2025 22:00	23.87	15.79
15/4/2025 23:00	23.46	15.79
16/4/2025 0:00	23.70	15.80
16/4/2025 1:00	22.48	15.76
16/4/2025 2:00	21.59	15.74
16/4/2025 3:00	21.63	15.74
16/4/2025 4:00	21.58	15.74
16/4/2025 5:00	23.08	15.79
16/4/2025 6:00	22.67	15.77
16/4/2025 7:00	22.35	15.77
16/4/2025 8:00	22.44	15.77
16/4/2025 9:00	23.07	15.78
16/4/2025 10:00	24.31	15.80
16/4/2025 11:00	23.59	15.96
16/4/2025 12:00	25.84	15.93
16/4/2025 13:00	25.45	15.90
16/4/2025 14:00	27.41	16.18
16/4/2025 15:00	27.25	16.11
16/4/2025 16:00	24.29	15.92
16/4/2025 17:00	23.49	15.86
16/4/2025 18:00	22.56	15.82

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
16/4/2025 19:00	21.93	15.79
16/4/2025 20:00	21.58	15.77
16/4/2025 21:00	21.60	15.77
16/4/2025 22:00	21.46	15.76
16/4/2025 23:00	24.98	15.85
17/4/2025 0:00	28.21	15.89
17/4/2025 1:00	30.04	15.95
17/4/2025 2:00	29.15	15.95
17/4/2025 3:00	28.23	15.93
17/4/2025 4:00	28.73	15.95
17/4/2025 5:00	28.03	15.91
17/4/2025 6:00	26.41	15.90
17/4/2025 7:00	30.39	16.05
17/4/2025 8:00	31.92	16.06
17/4/2025 9:00	26.84	16.26
17/4/2025 10:00	25.35	15.96
17/4/2025 11:00	24.91	15.96
17/4/2025 12:00	24.96	15.96
17/4/2025 13:00	24.95	15.97
17/4/2025 14:00	24.21	15.93
17/4/2025 15:00	23.94	15.90
17/4/2025 16:00	20.56	15.78
17/4/2025 17:00	17.71	15.66
17/4/2025 18:00	19.13	15.59
17/4/2025 19:00	19.87	15.60
17/4/2025 20:00	20.93	15.61
17/4/2025 21:00	21.36	15.59
17/4/2025 22:00	21.58	15.59
17/4/2025 23:00	29.40	15.61
18/4/2025 0:00	28.28	15.63
18/4/2025 1:00	32.06	15.98
18/4/2025 2:00	34.51	16.09
18/4/2025 3:00	31.83	15.99
18/4/2025 4:00	31.48	15.98
18/4/2025 5:00	31.17	15.95
18/4/2025 6:00	30.26	15.93
18/4/2025 7:00	31.02	15.90
18/4/2025 8:00	33.35	15.75
18/4/2025 9:00	31.87	15.82
18/4/2025 10:00	25.46	15.85
18/4/2025 11:00	24.41	15.84
18/4/2025 12:00	25.23	15.94
18/4/2025 13:00	24.05	15.76
18/4/2025 14:00	25.21	15.68
18/4/2025 15:00	24.87	15.68
18/4/2025 16:00	24.88	15.66
18/4/2025 17:00	26.84	15.65

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
18/4/2025 18:00	29.76	15.65
18/4/2025 19:00	29.90	15.56
18/4/2025 20:00	27.57	15.78
18/4/2025 21:00	27.77	15.83
18/4/2025 22:00	27.16	15.83
18/4/2025 23:00	31.66	15.98
19/4/2025 0:00	33.32	16.03
19/4/2025 1:00	30.99	15.95
19/4/2025 2:00	30.49	15.94
19/4/2025 3:00	30.94	15.98
19/4/2025 4:00	32.89	16.03
19/4/2025 5:00	30.19	15.95
19/4/2025 6:00	31.70	15.99
19/4/2025 7:00	33.56	16.07
19/4/2025 8:00	33.45	15.99
19/4/2025 9:00	27.56	15.64
19/4/2025 10:00	28.88	15.72
19/4/2025 11:00	28.13	15.76
19/4/2025 12:00	30.02	15.78
19/4/2025 13:00	31.48	15.83
19/4/2025 14:00	28.39	15.80
19/4/2025 15:00	29.51	15.80
19/4/2025 16:00	28.68	15.65
19/4/2025 17:00	28.49	15.65
19/4/2025 18:00	29.11	15.55
19/4/2025 19:00	28.91	15.61
19/4/2025 20:00	25.25	15.63
19/4/2025 21:00	21.95	15.58
19/4/2025 22:00	23.49	15.61
19/4/2025 23:00	22.82	15.60
20/4/2025 0:00	28.14	15.69
20/4/2025 1:00	28.26	15.67
20/4/2025 2:00	28.38	15.65
20/4/2025 3:00	28.93	15.60
20/4/2025 4:00	26.77	15.59
20/4/2025 5:00	28.19	15.61
20/4/2025 6:00	28.71	15.62
20/4/2025 7:00	29.11	15.66
20/4/2025 8:00	29.46	15.73
20/4/2025 9:00	29.07	15.74
20/4/2025 10:00	29.42	15.80
20/4/2025 11:00	28.04	15.75
20/4/2025 12:00	30.72	15.87
20/4/2025 13:00	28.44	15.87
20/4/2025 14:00	29.34	15.89
20/4/2025 15:00	30.53	15.81
20/4/2025 16:00	25.90	15.68

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/4/2025 17:00	22.62	15.52
20/4/2025 18:00	29.00	15.46
20/4/2025 19:00	28.08	15.81
20/4/2025 20:00	29.29	15.86
20/4/2025 21:00	30.29	15.85
20/4/2025 22:00	30.04	15.81
20/4/2025 23:00	28.29	15.74
21/4/2025 0:00	28.24	15.69
21/4/2025 1:00	28.05	15.66
21/4/2025 2:00	26.55	15.64
21/4/2025 3:00	27.19	15.65
21/4/2025 4:00	25.80	15.62
21/4/2025 5:00	21.24	15.57
21/4/2025 6:00	28.44	15.69
21/4/2025 7:00	28.30	15.70
21/4/2025 8:00	27.58	15.71
21/4/2025 9:00	27.11	15.71
21/4/2025 10:00	23.25	15.63
21/4/2025 11:00	23.34	15.63
21/4/2025 12:00	23.26	15.64
21/4/2025 13:00	23.10	15.67
21/4/2025 14:00	22.79	15.67
21/4/2025 15:00	20.39	15.61
21/4/2025 16:00	20.07	15.60
21/4/2025 17:00	20.07	15.60
21/4/2025 18:00	20.07	15.60
21/4/2025 19:00	22.09	15.80
21/4/2025 20:00	20.54	15.83
21/4/2025 21:00	21.05	15.84
21/4/2025 22:00	20.99	15.84
21/4/2025 23:00	27.00	15.95
22/4/2025 0:00	32.71	16.03
22/4/2025 1:00	32.73	16.06
22/4/2025 2:00	29.82	16.04
22/4/2025 3:00	31.00	16.09
22/4/2025 4:00	31.10	16.11
22/4/2025 5:00	31.26	16.11
22/4/2025 6:00	29.81	16.08
22/4/2025 7:00	27.05	15.99
22/4/2025 8:00	29.51	16.04
22/4/2025 9:00	28.15	16.02
22/4/2025 10:00	23.08	15.94
22/4/2025 11:00	23.43	15.91
22/4/2025 12:00	24.08	15.95
22/4/2025 13:00	24.11	15.95
22/4/2025 14:00	24.36	15.95
22/4/2025 15:00	24.14	15.94

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/4/2025 16:00	23.99	15.91
22/4/2025 17:00	23.36	15.90
22/4/2025 18:00	23.88	15.89
22/4/2025 19:00	23.71	15.87
22/4/2025 20:00	23.51	15.87
22/4/2025 21:00	23.50	15.87
22/4/2025 22:00	24.57	15.89
22/4/2025 23:00	31.27	15.98
23/4/2025 0:00	31.33	15.97
23/4/2025 1:00	30.21	16.00
23/4/2025 2:00	24.81	15.91
23/4/2025 3:00	24.85	15.91
23/4/2025 4:00	29.56	15.99
23/4/2025 5:00	29.10	15.98
23/4/2025 6:00	28.98	16.00
23/4/2025 7:00	30.39	16.04
23/4/2025 8:00	30.40	16.07
23/4/2025 9:00	28.11	16.05
23/4/2025 10:00	24.96	16.01
23/4/2025 11:00	24.71	16.00
23/4/2025 12:00	23.99	16.00
23/4/2025 13:00	24.10	16.00
23/4/2025 14:00	24.34	16.02
23/4/2025 15:00	23.54	15.99
23/4/2025 16:00	23.39	15.99
23/4/2025 17:00	23.07	15.98
23/4/2025 18:00	22.71	15.95
23/4/2025 19:00	22.03	15.92
23/4/2025 20:00	22.11	15.92
23/4/2025 21:00	22.45	15.93
23/4/2025 22:00	22.63	15.91
23/4/2025 23:00	31.33	16.04
24/4/2025 0:00	23.13	15.91
24/4/2025 1:00	29.48	16.04
24/4/2025 2:00	30.99	16.11
24/4/2025 3:00	31.48	16.15
24/4/2025 4:00	31.40	16.17
24/4/2025 5:00	32.05	16.18
24/4/2025 6:00	33.55	16.21
24/4/2025 7:00	33.35	16.20
24/4/2025 8:00	32.09	16.21
24/4/2025 9:00	26.13	16.31
24/4/2025 10:00	28.13	16.16
24/4/2025 11:00	27.07	16.13
24/4/2025 12:00	25.79	16.08
24/4/2025 13:00	26.13	16.08
24/4/2025 14:00	25.16	16.07

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/4/2025 15:00	24.34	16.02
24/4/2025 16:00	23.97	16.01
24/4/2025 17:00	22.56	15.97
24/4/2025 18:00	21.89	15.92
24/4/2025 19:00	20.79	15.62
24/4/2025 20:00	19.78	15.48
24/4/2025 21:00	20.67	15.50
24/4/2025 22:00	20.68	15.50
24/4/2025 23:00	20.09	15.48
25/4/2025 0:00	28.93	15.67
25/4/2025 1:00	27.73	15.65
25/4/2025 2:00	27.74	15.69
25/4/2025 3:00	29.36	15.76
25/4/2025 4:00	29.33	15.77
25/4/2025 5:00	27.25	15.72
25/4/2025 6:00	22.71	15.62
25/4/2025 7:00	25.74	15.69
25/4/2025 8:00	30.06	15.80
25/4/2025 9:00	28.13	15.75
25/4/2025 10:00	24.40	15.67
25/4/2025 11:00	23.93	15.67
25/4/2025 12:00	24.38	15.68
25/4/2025 13:00	24.30	15.69
25/4/2025 14:00	24.02	15.69
25/4/2025 15:00	22.69	15.65
25/4/2025 16:00	22.11	15.63
25/4/2025 17:00	20.83	15.57
25/4/2025 18:00	20.78	15.55
25/4/2025 19:00	20.65	15.55
25/4/2025 20:00	20.12	15.54
25/4/2025 21:00	20.56	15.56
25/4/2025 22:00	20.93	15.55
25/4/2025 23:00	27.24	15.67
26/4/2025 0:00	27.31	15.65
26/4/2025 1:00	26.50	15.65
26/4/2025 2:00	27.08	15.68
26/4/2025 3:00	27.85	15.69
26/4/2025 4:00	28.50	15.68
26/4/2025 5:00	27.88	15.68
26/4/2025 6:00	28.63	15.71
26/4/2025 7:00	27.33	15.69
26/4/2025 8:00	28.90	15.73
26/4/2025 9:00	28.40	15.72
26/4/2025 10:00	26.94	15.70
26/4/2025 11:00	22.28	15.60
26/4/2025 12:00	23.16	15.61
26/4/2025 13:00	22.51	15.59

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
26/4/2025 14:00	26.43	15.67
26/4/2025 15:00	28.03	15.73
26/4/2025 16:00	22.89	15.62
26/4/2025 17:00	20.92	15.58
26/4/2025 18:00	24.14	15.64
26/4/2025 19:00	26.02	15.62
26/4/2025 20:00	27.10	15.68
26/4/2025 21:00	27.67	15.68
26/4/2025 22:00	27.60	15.67
26/4/2025 23:00	28.83	15.71
27/4/2025 0:00	27.26	15.68
27/4/2025 1:00	28.56	15.72
27/4/2025 2:00	22.70	15.62
27/4/2025 3:00	22.64	15.63
27/4/2025 4:00	23.07	15.64
27/4/2025 5:00	23.27	15.64
27/4/2025 6:00	23.16	15.65
27/4/2025 7:00	23.37	15.65
27/4/2025 8:00	24.57	15.66
27/4/2025 9:00	24.79	15.69
27/4/2025 10:00	26.62	15.79
27/4/2025 11:00	27.07	15.81
27/4/2025 12:00	26.53	15.78
27/4/2025 13:00	27.60	15.81
27/4/2025 14:00	28.03	15.83
27/4/2025 15:00	22.82	15.69
27/4/2025 16:00	23.13	15.71
27/4/2025 17:00	24.06	15.72
27/4/2025 18:00	32.25	16.01
27/4/2025 19:00	27.58	15.70
27/4/2025 20:00	28.14	15.60
27/4/2025 21:00	29.12	15.62
27/4/2025 22:00	27.50	15.59
27/4/2025 23:00	29.11	15.61
28/4/2025 0:00	27.95	15.66
28/4/2025 1:00	29.95	15.90
28/4/2025 2:00	31.45	15.98
28/4/2025 3:00	31.43	15.98
28/4/2025 4:00	32.08	16.00
28/4/2025 5:00	32.79	16.03
28/4/2025 6:00	35.48	16.11
28/4/2025 7:00	35.73	16.16
28/4/2025 8:00	31.10	16.18
28/4/2025 9:00	23.29	15.72
28/4/2025 10:00	20.65	15.64
28/4/2025 11:00	26.67	15.79
28/4/2025 12:00	24.26	15.68

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
28/4/2025 13:00	24.10	15.62
28/4/2025 14:00	24.10	15.59
28/4/2025 15:00	24.04	15.58
28/4/2025 16:00	23.59	15.57
28/4/2025 17:00	23.36	15.55
28/4/2025 18:00	22.80	15.53
28/4/2025 19:00	22.38	15.52
28/4/2025 20:00	22.36	15.51
28/4/2025 21:00	22.77	15.51
28/4/2025 22:00	23.33	15.53
28/4/2025 23:00	26.77	15.68
29/4/2025 0:00	30.75	15.92
29/4/2025 1:00	30.92	16.02
29/4/2025 2:00	26.75	15.59
29/4/2025 3:00	27.33	15.62
29/4/2025 4:00	27.70	15.66
29/4/2025 5:00	24.58	15.63
29/4/2025 6:00	26.33	15.64
29/4/2025 7:00	25.28	15.58
29/4/2025 8:00	25.92	15.73
29/4/2025 9:00	29.43	15.89
29/4/2025 10:00	23.95	15.77
29/4/2025 11:00	24.62	15.78
29/4/2025 12:00	24.48	15.78
29/4/2025 13:00	24.45	15.78
29/4/2025 14:00	24.35	15.78
29/4/2025 15:00	24.26	15.78
29/4/2025 16:00	24.15	15.77
29/4/2025 17:00	24.33	15.78
29/4/2025 18:00	24.00	15.78
29/4/2025 19:00	24.08	15.77
29/4/2025 20:00	23.89	15.75
29/4/2025 21:00	23.92	15.76
29/4/2025 22:00	24.11	15.75
29/4/2025 23:00	31.03	15.98
30/4/2025 0:00	29.34	15.96
30/4/2025 1:00	28.87	15.87
30/4/2025 2:00	26.64	15.56
30/4/2025 3:00	27.85	15.60
30/4/2025 4:00	28.29	15.60
30/4/2025 5:00	27.62	15.60
30/4/2025 6:00	26.40	15.56
30/4/2025 7:00	25.07	15.56
30/4/2025 8:00	27.15	15.59
30/4/2025 9:00	21.81	15.54
30/4/2025 10:00	20.43	15.52
30/4/2025 11:00	24.31	15.75

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
30/4/2025 12:00	24.13	15.71
30/4/2025 13:00	23.85	15.74
30/4/2025 14:00	23.76	15.77
30/4/2025 15:00	23.79	15.77
30/4/2025 16:00	23.86	15.77
30/4/2025 17:00	23.93	15.76
30/4/2025 18:00	23.64	15.75
30/4/2025 19:00	23.76	15.72
30/4/2025 20:00	23.67	15.71
30/4/2025 21:00	22.74	15.79
30/4/2025 22:00	20.39	15.51
30/4/2025 23:00	27.55	15.58
1/5/2025 0:00	26.82	15.57
1/5/2025 1:00	28.09	15.59
1/5/2025 2:00	26.55	15.58
1/5/2025 3:00	28.10	15.60
1/5/2025 4:00	27.00	15.57
1/5/2025 5:00	25.33	15.56
1/5/2025 6:00	19.40	15.48
1/5/2025 7:00	19.59	15.49
1/5/2025 8:00	21.30	15.63
1/5/2025 9:00	22.45	15.65
1/5/2025 10:00	23.64	15.72
1/5/2025 11:00	27.30	16.06
1/5/2025 12:00	31.07	16.05
1/5/2025 13:00	33.53	16.28
1/5/2025 14:00	30.84	16.23
1/5/2025 15:00	31.42	16.06
1/5/2025 16:00	30.41	15.96
1/5/2025 17:00	26.97	15.85
1/5/2025 18:00	26.11	15.82
1/5/2025 19:00	25.11	15.79
1/5/2025 20:00	21.55	15.69
1/5/2025 21:00	21.79	15.69
1/5/2025 22:00	21.97	15.69
1/5/2025 23:00	21.97	15.69
2/5/2025 0:00	21.26	15.66
2/5/2025 1:00	19.11	15.53
2/5/2025 2:00	18.22	15.46
2/5/2025 3:00	19.45	15.49
2/5/2025 4:00	19.16	15.49
2/5/2025 5:00	19.27	15.51
2/5/2025 6:00	21.32	15.62
2/5/2025 7:00	20.86	15.64
2/5/2025 8:00	20.70	15.65
2/5/2025 9:00	22.03	15.69
2/5/2025 10:00	22.27	15.69

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
2/5/2025 11:00	22.37	15.70
2/5/2025 12:00	22.11	15.71
2/5/2025 13:00	22.76	15.70
2/5/2025 14:00	22.27	15.70
2/5/2025 15:00	22.38	15.70
2/5/2025 16:00	22.59	15.71
2/5/2025 17:00	23.62	15.74
2/5/2025 18:00	22.77	15.72
2/5/2025 19:00	22.63	15.71
2/5/2025 20:00	22.29	15.70
2/5/2025 21:00	20.22	15.57
2/5/2025 22:00	19.52	15.52
2/5/2025 23:00	19.31	15.52
3/5/2025 0:00	19.43	15.47
3/5/2025 1:00	24.00	15.49
3/5/2025 2:00	25.77	15.53
3/5/2025 3:00	26.98	15.57
3/5/2025 4:00	26.58	15.57
3/5/2025 5:00	28.31	15.60
3/5/2025 6:00	25.98	15.56
3/5/2025 7:00	23.64	15.53
3/5/2025 8:00	25.60	15.61
3/5/2025 9:00	28.55	15.71
3/5/2025 10:00	27.36	15.69
3/5/2025 11:00	29.43	15.74
3/5/2025 12:00	28.46	15.81
3/5/2025 13:00	28.70	15.81
3/5/2025 14:00	29.87	15.85
3/5/2025 15:00	29.20	15.78
3/5/2025 16:00	26.44	15.66
3/5/2025 17:00	26.68	15.66
3/5/2025 18:00	28.73	15.69
3/5/2025 19:00	26.63	15.60
3/5/2025 20:00	26.48	15.59
3/5/2025 21:00	23.31	15.61
3/5/2025 22:00	29.25	15.78
3/5/2025 23:00	29.81	15.80
4/5/2025 0:00	30.10	15.83
4/5/2025 1:00	20.62	15.67
4/5/2025 2:00	19.60	15.67
4/5/2025 3:00	27.71	15.82
4/5/2025 4:00	25.84	15.79
4/5/2025 5:00	27.02	15.80
4/5/2025 6:00	25.68	15.78
4/5/2025 7:00	25.83	15.78
4/5/2025 8:00	27.74	15.83
4/5/2025 9:00	24.89	15.76

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
4/5/2025 10:00	22.77	15.80
4/5/2025 11:00	22.45	15.91
4/5/2025 12:00	22.91	15.90
4/5/2025 13:00	3.67	16.57
4/5/2025 14:00	0.00	16.71
4/5/2025 15:00	0.00	16.71
4/5/2025 16:00	0.00	16.72
4/5/2025 17:00	10.78	16.49
4/5/2025 18:00	29.04	16.02
4/5/2025 19:00	23.44	15.85
4/5/2025 20:00	23.19	15.84
4/5/2025 21:00	23.26	15.84
4/5/2025 22:00	23.33	15.84
4/5/2025 23:00	25.55	15.83
5/5/2025 0:00	28.21	15.89
5/5/2025 1:00	28.19	15.87
5/5/2025 2:00	23.11	15.76
5/5/2025 3:00	25.83	15.84
5/5/2025 4:00	24.60	15.80
5/5/2025 5:00	24.80	15.66
5/5/2025 6:00	16.62	15.57
5/5/2025 7:00	22.50	15.63
5/5/2025 8:00	24.88	15.68
5/5/2025 9:00	23.07	15.72
5/5/2025 10:00	18.85	15.67
5/5/2025 11:00	16.95	16.15
5/5/2025 12:00	3.68	19.18
5/5/2025 13:00	12.49	16.46
5/5/2025 14:00	18.10	15.68
5/5/2025 15:00	19.70	15.70
5/5/2025 16:00	19.87	15.70
5/5/2025 17:00	19.03	15.68
5/5/2025 18:00	18.18	15.64
5/5/2025 19:00	21.36	15.67
5/5/2025 20:00	21.69	15.67
5/5/2025 21:00	18.55	15.58
5/5/2025 22:00	18.20	15.58
5/5/2025 23:00	27.88	15.73
6/5/2025 0:00	26.44	15.69
6/5/2025 1:00	25.79	15.73
6/5/2025 2:00	28.25	15.79
6/5/2025 3:00	25.24	15.76
6/5/2025 4:00	24.05	15.74
6/5/2025 5:00	17.88	15.65
6/5/2025 6:00	24.27	15.72
6/5/2025 7:00	26.69	15.72
6/5/2025 8:00	21.46	15.64

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
6/5/2025 9:00	22.47	15.66
6/5/2025 10:00	18.08	15.61
6/5/2025 11:00	17.90	15.60
6/5/2025 12:00	16.31	15.50
6/5/2025 13:00	16.90	15.50
6/5/2025 14:00	16.73	15.50
6/5/2025 15:00	19.02	15.56
6/5/2025 16:00	21.31	15.60
6/5/2025 17:00	21.18	15.56
6/5/2025 18:00	21.61	15.43
6/5/2025 19:00	22.24	15.42
6/5/2025 20:00	22.29	15.41
6/5/2025 21:00	22.28	15.41
6/5/2025 22:00	22.08	15.43
6/5/2025 23:00	29.09	15.47
7/5/2025 0:00	23.70	15.43
7/5/2025 1:00	26.85	15.60
7/5/2025 2:00	27.63	15.67
7/5/2025 3:00	27.47	15.65
7/5/2025 4:00	26.21	15.63
7/5/2025 5:00	27.07	15.65
7/5/2025 6:00	28.05	15.68
7/5/2025 7:00	27.91	15.70
7/5/2025 8:00	27.66	15.70
7/5/2025 9:00	24.84	15.66
7/5/2025 10:00	16.92	15.55
7/5/2025 11:00	15.62	15.55
7/5/2025 12:00	15.55	15.55
7/5/2025 13:00	15.62	15.55
7/5/2025 14:00	16.09	15.57
7/5/2025 15:00	16.19	15.57
7/5/2025 16:00	19.50	15.58
7/5/2025 17:00	21.95	15.65
7/5/2025 18:00	24.70	15.76
7/5/2025 19:00	24.22	15.74
7/5/2025 20:00	24.06	15.74
7/5/2025 21:00	23.71	15.73
7/5/2025 22:00	23.88	15.72
7/5/2025 23:00	32.33	15.99
8/5/2025 0:00	30.58	15.91
8/5/2025 1:00	28.21	15.85
8/5/2025 2:00	27.39	15.83
8/5/2025 3:00	29.53	15.94
8/5/2025 4:00	30.25	15.93
8/5/2025 5:00	28.28	15.86
8/5/2025 6:00	29.17	15.88
8/5/2025 7:00	27.39	15.85

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
8/5/2025 8:00	28.26	15.88
8/5/2025 9:00	30.66	15.97
8/5/2025 10:00	27.24	15.91
8/5/2025 11:00	23.44	15.77
8/5/2025 12:00	26.02	15.85
8/5/2025 13:00	29.75	15.92
8/5/2025 14:00	26.05	15.85
8/5/2025 15:00	22.98	15.73
8/5/2025 16:00	23.12	15.74
8/5/2025 17:00	22.90	15.70
8/5/2025 18:00	22.17	15.67
8/5/2025 19:00	21.94	15.66
8/5/2025 20:00	21.67	15.65
8/5/2025 21:00	21.71	15.63
8/5/2025 22:00	21.67	15.63
8/5/2025 23:00	29.24	15.82
9/5/2025 0:00	28.63	15.81
9/5/2025 1:00	27.98	15.78
9/5/2025 2:00	29.21	15.90
9/5/2025 3:00	28.35	15.88
9/5/2025 4:00	29.61	15.93
9/5/2025 5:00	29.07	15.92
9/5/2025 6:00	31.11	16.00
9/5/2025 7:00	31.35	15.96
9/5/2025 8:00	31.60	16.01
9/5/2025 9:00	30.95	16.02
9/5/2025 10:00	25.38	15.79
9/5/2025 11:00	28.99	15.93
9/5/2025 12:00	24.92	15.78
9/5/2025 13:00	25.42	15.81
9/5/2025 14:00	24.72	15.80
9/5/2025 15:00	23.23	15.77
9/5/2025 16:00	23.21	15.77
9/5/2025 17:00	22.07	15.74
9/5/2025 18:00	20.77	15.49
9/5/2025 19:00	20.87	15.50
9/5/2025 20:00	21.37	15.48
9/5/2025 21:00	21.22	15.49
9/5/2025 22:00	21.31	15.47
9/5/2025 23:00	28.84	15.56
10/5/2025 0:00	27.16	15.54
10/5/2025 1:00	28.00	15.57
10/5/2025 2:00	28.59	15.60
10/5/2025 3:00	27.97	15.59
10/5/2025 4:00	28.21	15.59
10/5/2025 5:00	27.06	15.59
10/5/2025 6:00	26.61	15.58

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
10/5/2025 7:00	27.99	15.59
10/5/2025 8:00	28.55	15.67
10/5/2025 9:00	25.65	15.62
10/5/2025 10:00	27.61	15.66
10/5/2025 11:00	28.97	15.57
10/5/2025 12:00	28.04	15.67
10/5/2025 13:00	27.26	15.41
10/5/2025 14:00	27.56	15.42
10/5/2025 15:00	27.69	15.41
10/5/2025 16:00	26.89	15.41
10/5/2025 17:00	28.60	15.35
10/5/2025 18:00	34.04	15.94
10/5/2025 19:00	29.98	15.92
10/5/2025 20:00	31.11	15.91
10/5/2025 21:00	25.77	15.74
10/5/2025 22:00	24.81	15.68
10/5/2025 23:00	24.61	15.70
11/5/2025 0:00	22.93	15.69
11/5/2025 1:00	24.31	15.69
11/5/2025 2:00	24.17	15.71
11/5/2025 3:00	26.37	15.74
11/5/2025 4:00	26.25	15.64
11/5/2025 5:00	29.30	15.79
11/5/2025 6:00	26.78	15.77
11/5/2025 7:00	27.25	15.80
11/5/2025 8:00	25.69	15.76
11/5/2025 9:00	28.25	15.83
11/5/2025 10:00	25.69	15.81
11/5/2025 11:00	28.93	15.89
11/5/2025 12:00	28.39	15.90
11/5/2025 13:00	23.23	15.77
11/5/2025 14:00	22.37	15.74
11/5/2025 15:00	22.83	15.77
11/5/2025 16:00	23.49	15.79
11/5/2025 17:00	23.06	15.79
11/5/2025 18:00	27.54	15.91
11/5/2025 19:00	28.77	15.96
11/5/2025 20:00	28.65	15.86
11/5/2025 21:00	24.76	15.78
11/5/2025 22:00	28.27	15.89
11/5/2025 23:00	27.80	15.91
12/5/2025 0:00	24.53	15.70
12/5/2025 1:00	22.72	15.66
12/5/2025 2:00	26.71	15.70
12/5/2025 3:00	24.71	15.67
12/5/2025 4:00	22.22	15.67
12/5/2025 5:00	17.51	15.62

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
12/5/2025 6:00	17.47	15.61
12/5/2025 7:00	18.22	15.61
12/5/2025 8:00	20.27	15.66
12/5/2025 9:00	21.39	15.70
12/5/2025 10:00	20.01	15.67
12/5/2025 11:00	21.60	15.74
12/5/2025 12:00	19.70	15.68
12/5/2025 13:00	18.40	15.65
12/5/2025 14:00	21.71	15.72
12/5/2025 15:00	23.47	15.77
12/5/2025 16:00	23.51	15.76
12/5/2025 17:00	23.94	15.75
12/5/2025 18:00	22.82	15.75
12/5/2025 19:00	22.23	15.74
12/5/2025 20:00	21.45	15.72
12/5/2025 21:00	21.71	15.72
12/5/2025 22:00	21.60	15.71
12/5/2025 23:00	21.92	15.72
13/5/2025 0:00	18.27	15.61
13/5/2025 1:00	17.56	15.59
13/5/2025 2:00	17.48	15.60
13/5/2025 3:00	17.40	15.61
13/5/2025 4:00	17.44	15.59
13/5/2025 5:00	17.71	15.60
13/5/2025 6:00	17.88	15.60
13/5/2025 7:00	17.95	15.60
13/5/2025 8:00	18.62	15.62
13/5/2025 9:00	19.34	15.64
13/5/2025 10:00	19.25	15.64
13/5/2025 11:00	17.48	15.55
13/5/2025 12:00	17.27	15.54
13/5/2025 13:00	17.90	15.59
13/5/2025 14:00	18.72	15.53
13/5/2025 15:00	20.23	15.56
13/5/2025 16:00	22.27	15.58
13/5/2025 17:00	21.62	15.53
13/5/2025 18:00	21.55	15.51
13/5/2025 19:00	21.01	15.48
13/5/2025 20:00	22.94	15.52
13/5/2025 21:00	36.44	16.03
13/5/2025 22:00	37.56	16.14
13/5/2025 23:00	37.68	16.26
14/5/2025 0:00	37.01	16.24
14/5/2025 1:00	37.84	16.39
14/5/2025 2:00	31.07	15.79
14/5/2025 3:00	27.07	15.60
14/5/2025 4:00	26.42	15.60

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
14/5/2025 5:00	27.68	15.44
14/5/2025 6:00	32.03	15.93
14/5/2025 7:00	31.21	15.97
14/5/2025 8:00	29.75	15.90
14/5/2025 9:00	25.14	15.74
14/5/2025 10:00	23.52	15.71
14/5/2025 11:00	22.56	15.68
14/5/2025 12:00	21.48	15.65
14/5/2025 13:00	20.94	15.60
14/5/2025 14:00	20.68	15.58
14/5/2025 15:00	21.13	15.60
14/5/2025 16:00	21.77	15.61
14/5/2025 17:00	21.54	15.61
14/5/2025 18:00	22.20	15.63
14/5/2025 19:00	21.69	15.63
14/5/2025 20:00	22.56	15.65
14/5/2025 21:00	26.62	15.81
14/5/2025 22:00	30.92	15.94
14/5/2025 23:00	36.55	16.39
15/5/2025 0:00	37.99	16.50
15/5/2025 1:00	37.55	16.51
15/5/2025 2:00	37.14	16.51
15/5/2025 3:00	37.20	16.51
15/5/2025 4:00	37.21	16.51
15/5/2025 5:00	37.04	16.51
15/5/2025 6:00	37.00	16.52
15/5/2025 7:00	30.65	16.26
15/5/2025 8:00	25.02	15.68
15/5/2025 9:00	26.71	15.73
15/5/2025 10:00	22.45	15.62
15/5/2025 11:00	22.11	15.65
15/5/2025 12:00	22.69	15.66
15/5/2025 13:00	23.59	15.67
15/5/2025 14:00	22.74	15.67
15/5/2025 15:00	22.14	15.58
15/5/2025 16:00	21.80	15.52
15/5/2025 17:00	21.60	15.43
15/5/2025 18:00	21.30	15.42
15/5/2025 19:00	21.33	15.42
15/5/2025 20:00	21.54	15.42
15/5/2025 21:00	21.52	15.42
15/5/2025 22:00	21.66	15.42
15/5/2025 23:00	27.42	15.41
16/5/2025 0:00	26.91	15.41
16/5/2025 1:00	27.32	15.54
16/5/2025 2:00	26.63	15.52
16/5/2025 3:00	27.59	15.54

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
16/5/2025 4:00	28.67	15.55
16/5/2025 5:00	28.87	15.55
16/5/2025 6:00	27.33	15.54
16/5/2025 7:00	28.99	15.56
16/5/2025 8:00	27.27	15.54
16/5/2025 9:00	22.73	15.53
16/5/2025 10:00	20.75	15.55
16/5/2025 11:00	21.47	15.58
16/5/2025 12:00	23.83	15.68
16/5/2025 13:00	22.45	15.71
16/5/2025 14:00	20.09	15.71
16/5/2025 15:00	23.17	15.69
16/5/2025 16:00	22.99	15.69
16/5/2025 17:00	22.01	15.66
16/5/2025 18:00	21.36	15.65
16/5/2025 19:00	22.83	15.66
16/5/2025 20:00	22.57	15.66
16/5/2025 21:00	22.45	15.66
16/5/2025 22:00	22.57	15.65
16/5/2025 23:00	29.68	15.86
17/5/2025 0:00	30.18	15.91
17/5/2025 1:00	35.73	16.21
17/5/2025 2:00	30.99	15.91
17/5/2025 3:00	28.41	15.87
17/5/2025 4:00	25.95	15.51
17/5/2025 5:00	26.16	15.48
17/5/2025 6:00	26.42	15.49
17/5/2025 7:00	27.75	15.53
17/5/2025 8:00	26.28	15.56
17/5/2025 9:00	27.80	15.63
17/5/2025 10:00	28.17	15.63
17/5/2025 11:00	28.60	15.66
17/5/2025 12:00	26.97	15.54
17/5/2025 13:00	27.81	15.58
17/5/2025 14:00	26.07	15.52
17/5/2025 15:00	26.45	15.50
17/5/2025 16:00	29.11	15.77
17/5/2025 17:00	33.75	16.02
17/5/2025 18:00	32.57	15.93
17/5/2025 19:00	34.50	16.01
17/5/2025 20:00	30.48	15.92
17/5/2025 21:00	28.46	15.84
17/5/2025 22:00	30.61	15.88
17/5/2025 23:00	28.45	15.81
18/5/2025 0:00	29.86	15.88
18/5/2025 1:00	29.15	15.69
18/5/2025 2:00	30.79	15.62

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
18/5/2025 3:00	30.87	15.63
18/5/2025 4:00	30.64	15.61
18/5/2025 5:00	30.94	15.63
18/5/2025 6:00	31.52	15.64
18/5/2025 7:00	31.47	15.67
18/5/2025 8:00	32.02	15.73
18/5/2025 9:00	32.08	15.77
18/5/2025 10:00	32.20	15.81
18/5/2025 11:00	28.80	15.69
18/5/2025 12:00	28.89	15.70
18/5/2025 13:00	28.38	15.70
18/5/2025 14:00	27.24	15.65
18/5/2025 15:00	33.39	15.76
18/5/2025 16:00	33.70	15.70
18/5/2025 17:00	33.01	15.66
18/5/2025 18:00	32.56	15.59
18/5/2025 19:00	31.93	15.58
18/5/2025 20:00	31.54	15.56
18/5/2025 21:00	32.67	15.57
18/5/2025 22:00	32.82	15.60
18/5/2025 23:00	32.56	15.58
19/5/2025 0:00	33.15	15.61
19/5/2025 1:00	32.67	15.60
19/5/2025 2:00	33.19	15.65
19/5/2025 3:00	33.02	15.62
19/5/2025 4:00	33.25	15.63
19/5/2025 5:00	33.46	15.66
19/5/2025 6:00	33.64	15.77
19/5/2025 7:00	34.18	15.77
19/5/2025 8:00	32.44	15.65
19/5/2025 9:00	31.43	15.60
19/5/2025 10:00	31.31	15.59
19/5/2025 11:00	31.27	15.60
19/5/2025 12:00	31.89	15.61
19/5/2025 13:00	29.29	15.73
19/5/2025 14:00	29.49	15.76
19/5/2025 15:00	29.53	15.75
19/5/2025 16:00	28.87	15.74
19/5/2025 17:00	28.67	15.70
19/5/2025 18:00	28.71	15.66
19/5/2025 19:00	28.60	15.64
19/5/2025 20:00	28.34	15.63
19/5/2025 21:00	27.30	15.64
19/5/2025 22:00	27.89	15.65
19/5/2025 23:00	32.65	15.77
20/5/2025 0:00	32.14	15.75
20/5/2025 1:00	31.81	15.72

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/5/2025 2:00	33.28	15.75
20/5/2025 3:00	33.00	15.71
20/5/2025 4:00	33.91	15.72
20/5/2025 5:00	33.19	15.74
20/5/2025 6:00	32.36	15.82
20/5/2025 7:00	31.95	15.82
20/5/2025 8:00	32.83	15.90
20/5/2025 9:00	31.47	15.84
20/5/2025 10:00	29.16	15.76
20/5/2025 11:00	29.20	15.71
20/5/2025 12:00	29.25	15.69
20/5/2025 13:00	28.81	15.70
20/5/2025 14:00	29.35	15.70
20/5/2025 15:00	29.44	15.68
20/5/2025 16:00	28.21	15.64
20/5/2025 17:00	27.99	15.61
20/5/2025 18:00	28.67	15.59
20/5/2025 19:00	27.23	15.57
20/5/2025 20:00	26.97	15.54
20/5/2025 21:00	27.11	15.54
20/5/2025 22:00	27.15	15.54
20/5/2025 23:00	31.66	15.67
21/5/2025 0:00	31.51	15.70
21/5/2025 1:00	31.93	15.78
21/5/2025 2:00	31.89	15.78
21/5/2025 3:00	30.80	15.74
21/5/2025 4:00	31.37	15.76
21/5/2025 5:00	30.68	15.74
21/5/2025 6:00	27.68	15.64
21/5/2025 7:00	28.46	15.65
21/5/2025 8:00	28.71	15.66
21/5/2025 9:00	29.07	15.67
21/5/2025 10:00	28.16	15.65
21/5/2025 11:00	28.10	15.69
21/5/2025 12:00	21.59	15.62
21/5/2025 13:00	23.19	15.64
21/5/2025 14:00	25.74	15.65
21/5/2025 15:00	27.16	15.68
21/5/2025 16:00	27.31	15.70
21/5/2025 17:00	24.31	15.73
21/5/2025 18:00	28.56	15.67
21/5/2025 19:00	29.71	15.81
21/5/2025 20:00	19.69	15.66
21/5/2025 21:00	20.50	15.58
21/5/2025 22:00	19.97	15.59
21/5/2025 23:00	23.08	15.63
22/5/2025 0:00	26.80	15.73

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/5/2025 1:00	27.89	15.83
22/5/2025 2:00	30.82	15.90
22/5/2025 3:00	29.98	15.88
22/5/2025 4:00	28.63	15.85
22/5/2025 5:00	28.81	15.83
22/5/2025 6:00	28.89	15.83
22/5/2025 7:00	31.16	15.90
22/5/2025 8:00	30.34	15.90
22/5/2025 9:00	27.74	15.88
22/5/2025 10:00	20.69	15.76
22/5/2025 11:00	21.14	15.79
22/5/2025 12:00	21.40	15.84
22/5/2025 13:00	21.40	15.84
22/5/2025 14:00	15.47	15.62
22/5/2025 15:00	14.46	15.56
22/5/2025 16:00	15.12	15.56
22/5/2025 17:00	17.38	15.54
22/5/2025 18:00	19.65	15.57
22/5/2025 19:00	19.33	15.54
22/5/2025 20:00	19.55	15.51
22/5/2025 21:00	19.32	15.53
22/5/2025 22:00	19.50	15.52
22/5/2025 23:00	29.68	15.67
23/5/2025 0:00	26.82	15.62
23/5/2025 1:00	20.12	15.56
23/5/2025 2:00	23.52	15.66
23/5/2025 3:00	26.07	15.70
23/5/2025 4:00	25.37	15.70
23/5/2025 5:00	25.29	15.70
23/5/2025 6:00	26.90	15.73
23/5/2025 7:00	27.15	15.72
23/5/2025 8:00	28.64	15.77
23/5/2025 9:00	22.79	15.68
23/5/2025 10:00	16.87	15.61
23/5/2025 11:00	17.85	15.65
23/5/2025 12:00	19.13	15.68
23/5/2025 13:00	17.56	15.65
23/5/2025 14:00	15.96	15.57
23/5/2025 15:00	15.70	15.52
23/5/2025 16:00	15.34	15.50
23/5/2025 17:00	16.28	15.45
23/5/2025 18:00	23.58	15.67
23/5/2025 19:00	24.24	15.73
23/5/2025 20:00	19.32	15.42
23/5/2025 21:00	19.85	15.44
23/5/2025 22:00	19.96	15.44
23/5/2025 23:00	24.27	15.47

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/5/2025 0:00	22.31	15.47
24/5/2025 1:00	27.03	15.59
24/5/2025 2:00	26.79	15.65
24/5/2025 3:00	26.72	15.66
24/5/2025 4:00	26.55	15.70
24/5/2025 5:00	26.38	15.71
24/5/2025 6:00	27.89	15.79
24/5/2025 7:00	29.06	15.86
24/5/2025 8:00	30.48	15.95
24/5/2025 9:00	26.64	15.79
24/5/2025 10:00	27.72	15.88
24/5/2025 11:00	28.10	15.89
24/5/2025 12:00	26.12	15.85
24/5/2025 13:00	19.43	15.73
24/5/2025 14:00	20.10	15.75
24/5/2025 15:00	20.33	15.76
24/5/2025 16:00	24.68	15.87
24/5/2025 17:00	25.82	15.85
24/5/2025 18:00	20.41	15.74
24/5/2025 19:00	25.23	15.81
24/5/2025 20:00	22.54	15.76
24/5/2025 21:00	25.80	15.82
24/5/2025 22:00	27.74	15.85
24/5/2025 23:00	24.74	15.79
25/5/2025 0:00	26.58	15.82
25/5/2025 1:00	26.24	15.79
25/5/2025 2:00	26.63	15.79
25/5/2025 3:00	27.98	15.84
25/5/2025 4:00	7.72	18.26
25/5/2025 5:00	0.00	20.52
25/5/2025 6:00	0.00	20.54
25/5/2025 7:00	0.00	20.62
25/5/2025 8:00	0.00	20.62
25/5/2025 9:00	0.00	20.62
25/5/2025 10:00	0.00	20.62
25/5/2025 11:00	0.00	20.62
25/5/2025 12:00	0.00	20.62
25/5/2025 13:00	0.00	20.62
25/5/2025 14:00	0.00	20.62
25/5/2025 15:00	0.00	20.62
25/5/2025 16:00	0.00	20.62
25/5/2025 17:00	0.00	20.62
25/5/2025 18:00	0.00	20.62
25/5/2025 19:00	0.00	20.62
25/5/2025 20:00	0.00	20.62
25/5/2025 21:00	0.00	20.62
25/5/2025 22:00	0.00	20.62

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
25/5/2025 23:00	0.00	20.62
26/5/2025 0:00	0.00	20.62
26/5/2025 1:00	0.00	20.62
26/5/2025 2:00	0.00	20.62
26/5/2025 3:00	0.00	20.62
26/5/2025 4:00	0.00	20.62
26/5/2025 5:00	0.00	20.62
26/5/2025 6:00	0.00	20.62
26/5/2025 7:00	0.00	20.62
26/5/2025 8:00	0.00	20.62
26/5/2025 9:00	0.00	20.62
26/5/2025 10:00	0.00	20.62
26/5/2025 11:00	0.00	20.62
26/5/2025 12:00	0.00	20.62
26/5/2025 13:00	0.00	20.62
26/5/2025 14:00	0.00	20.62
26/5/2025 15:00	0.00	20.62
26/5/2025 16:00	0.00	20.62
26/5/2025 17:00	0.00	20.62
26/5/2025 18:00	0.00	20.62
26/5/2025 19:00	0.00	20.62
26/5/2025 20:00	5.97	18.86
26/5/2025 21:00	18.25	15.41
26/5/2025 22:00	18.36	15.40
26/5/2025 23:00	24.37	15.41
27/5/2025 0:00	25.98	15.61
27/5/2025 1:00	28.32	15.82
27/5/2025 2:00	29.09	15.90
27/5/2025 3:00	29.08	15.90
27/5/2025 4:00	25.76	15.78
27/5/2025 5:00	24.54	15.77
27/5/2025 6:00	23.59	15.76
27/5/2025 7:00	18.55	16.61
27/5/2025 8:00	13.52	15.96
27/5/2025 9:00	12.96	15.87
27/5/2025 10:00	13.43	15.87
27/5/2025 11:00	16.43	15.90
27/5/2025 12:00	5.82	18.78
27/5/2025 13:00	16.69	15.90
27/5/2025 14:00	18.08	15.61
27/5/2025 15:00	18.79	15.50
27/5/2025 16:00	19.54	15.48
27/5/2025 17:00	19.33	15.48
27/5/2025 18:00	19.70	15.47
27/5/2025 19:00	19.56	15.44
27/5/2025 20:00	20.14	15.43
27/5/2025 21:00	19.19	15.44

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
27/5/2025 22:00	19.06	15.45
27/5/2025 23:00	20.71	15.51
28/5/2025 0:00	26.67	15.64
28/5/2025 1:00	27.15	15.67
28/5/2025 2:00	21.47	15.60
28/5/2025 3:00	26.73	15.65
28/5/2025 4:00	25.73	15.63
28/5/2025 5:00	25.72	15.64
28/5/2025 6:00	28.81	15.67
28/5/2025 7:00	32.08	15.97
28/5/2025 8:00	30.94	15.76
28/5/2025 9:00	29.36	15.70
28/5/2025 10:00	29.13	15.70
28/5/2025 11:00	29.42	15.74
28/5/2025 12:00	30.07	15.74
28/5/2025 13:00	28.82	15.66
28/5/2025 14:00	28.31	15.66
28/5/2025 15:00	28.77	15.64
28/5/2025 16:00	28.77	15.62
28/5/2025 17:00	28.23	15.60
28/5/2025 18:00	27.45	15.56
28/5/2025 19:00	28.41	15.51
28/5/2025 20:00	26.87	15.48
28/5/2025 21:00	26.74	15.48
28/5/2025 22:00	27.40	15.50
28/5/2025 23:00	31.38	15.60
29/5/2025 0:00	30.72	15.58
29/5/2025 1:00	31.93	15.67
29/5/2025 2:00	32.40	15.71
29/5/2025 3:00	32.11	15.72
29/5/2025 4:00	32.32	15.72
29/5/2025 5:00	31.97	15.72
29/5/2025 6:00	31.70	15.71
29/5/2025 7:00	31.59	15.69
29/5/2025 8:00	29.41	15.62
29/5/2025 9:00	28.99	15.64
29/5/2025 10:00	29.23	15.64
29/5/2025 11:00	29.36	15.64
29/5/2025 12:00	29.40	15.64
29/5/2025 13:00	29.40	15.69
29/5/2025 14:00	29.39	15.71
29/5/2025 15:00	29.16	15.70
29/5/2025 16:00	29.49	15.68
29/5/2025 17:00	28.25	15.67
29/5/2025 18:00	21.61	15.65
29/5/2025 19:00	22.55	15.64
29/5/2025 20:00	22.52	15.64

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
29/5/2025 21:00	21.92	15.63
29/5/2025 22:00	21.85	15.62
29/5/2025 23:00	20.61	15.90
30/5/2025 0:00	17.43	15.72
30/5/2025 1:00	14.24	15.56
30/5/2025 2:00	14.46	15.53
30/5/2025 3:00	14.16	15.54
30/5/2025 4:00	14.32	15.53
30/5/2025 5:00	14.73	15.58
30/5/2025 6:00	14.79	15.60
30/5/2025 7:00	15.01	15.62
30/5/2025 8:00	15.51	15.62
30/5/2025 9:00	15.77	15.63
30/5/2025 10:00	16.15	15.64
30/5/2025 11:00	16.14	15.64
30/5/2025 12:00	15.94	15.63
30/5/2025 13:00	15.80	15.61
30/5/2025 14:00	15.52	15.58
30/5/2025 15:00	16.54	15.62
30/5/2025 16:00	16.52	15.64
30/5/2025 17:00	16.21	15.64
30/5/2025 18:00	15.91	15.65
30/5/2025 19:00	15.81	15.64
30/5/2025 20:00	16.52	15.66
30/5/2025 21:00	15.52	15.65
30/5/2025 22:00	18.73	15.75
30/5/2025 23:00	18.52	15.80
31/5/2025 0:00	19.20	15.79
31/5/2025 1:00	20.07	15.82
31/5/2025 2:00	20.35	15.84
31/5/2025 3:00	20.34	15.84
31/5/2025 4:00	20.09	15.82
31/5/2025 5:00	25.93	15.98
31/5/2025 6:00	25.35	15.94
31/5/2025 7:00	26.52	16.09
31/5/2025 8:00	25.84	16.09
31/5/2025 9:00	27.24	16.18
31/5/2025 10:00	26.58	16.03
31/5/2025 11:00	25.24	16.03
31/5/2025 12:00	24.58	16.02
31/5/2025 13:00	25.38	16.03
31/5/2025 14:00	25.30	16.10
31/5/2025 15:00	21.79	15.94
31/5/2025 16:00	19.79	15.87
31/5/2025 17:00	19.93	15.87
31/5/2025 18:00	19.82	15.86
31/5/2025 19:00	19.36	15.86

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
31/5/2025 20:00	19.40	15.86
31/5/2025 21:00	19.28	15.85
31/5/2025 22:00	19.40	15.85
31/5/2025 23:00	25.20	16.06
1/6/2025 0:00	25.62	16.07
1/6/2025 1:00	25.55	16.05
1/6/2025 2:00	25.81	16.01
1/6/2025 3:00	25.87	16.02
1/6/2025 4:00	24.34	16.02
1/6/2025 5:00	26.99	16.04
1/6/2025 6:00	26.62	16.03
1/6/2025 7:00	25.94	15.99
1/6/2025 8:00	23.13	15.90
1/6/2025 9:00	26.36	16.00
1/6/2025 10:00	25.61	16.00
1/6/2025 11:00	25.19	15.99
1/6/2025 12:00	25.04	15.97
1/6/2025 13:00	23.59	15.90
1/6/2025 14:00	22.36	15.89
1/6/2025 15:00	19.28	15.81
1/6/2025 16:00	19.61	15.82
1/6/2025 17:00	19.89	15.83
1/6/2025 18:00	19.04	15.76
1/6/2025 19:00	20.84	15.74
1/6/2025 20:00	14.30	15.51
1/6/2025 21:00	12.69	15.49
1/6/2025 22:00	16.05	15.57
1/6/2025 23:00	17.35	15.58
2/6/2025 0:00	16.99	15.59
2/6/2025 1:00	23.50	15.73
2/6/2025 2:00	20.69	15.72
2/6/2025 3:00	24.55	15.78
2/6/2025 4:00	24.05	15.82
2/6/2025 5:00	24.63	15.84
2/6/2025 6:00	24.21	15.86
2/6/2025 7:00	24.40	15.91
2/6/2025 8:00	24.89	15.93
2/6/2025 9:00	22.31	15.87
2/6/2025 10:00	18.52	15.77
2/6/2025 11:00	18.66	15.78
2/6/2025 12:00	19.35	15.83
2/6/2025 13:00	19.23	15.83
2/6/2025 14:00	18.98	15.82
2/6/2025 15:00	17.15	15.76
2/6/2025 16:00	13.35	15.61
2/6/2025 17:00	12.50	15.52
2/6/2025 18:00	12.39	15.51

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
2/6/2025 19:00	12.64	15.48
2/6/2025 20:00	12.48	15.48
2/6/2025 21:00	12.73	15.49
2/6/2025 22:00	12.26	15.49
2/6/2025 23:00	12.41	15.50
3/6/2025 0:00	12.17	15.51
3/6/2025 1:00	14.98	15.65
3/6/2025 2:00	17.69	15.74
3/6/2025 3:00	18.99	15.76
3/6/2025 4:00	19.68	15.77
3/6/2025 5:00	19.98	15.78
3/6/2025 6:00	18.44	15.73
3/6/2025 7:00	18.24	15.72
3/6/2025 8:00	18.44	15.73
3/6/2025 9:00	19.12	15.78
3/6/2025 10:00	19.90	15.80
3/6/2025 11:00	18.61	15.76
3/6/2025 12:00	17.91	15.76
3/6/2025 13:00	21.53	15.87
3/6/2025 14:00	17.65	15.74
3/6/2025 15:00	20.60	15.85
3/6/2025 16:00	20.38	15.85
3/6/2025 17:00	18.49	15.77
3/6/2025 18:00	17.88	15.76
3/6/2025 19:00	18.60	15.77
3/6/2025 20:00	18.25	15.78
3/6/2025 21:00	19.62	15.81
3/6/2025 22:00	19.21	15.84
3/6/2025 23:00	18.73	15.83
4/6/2025 0:00	19.01	15.83
4/6/2025 1:00	17.47	15.74
4/6/2025 2:00	15.60	15.68
4/6/2025 3:00	15.59	15.68
4/6/2025 4:00	15.61	15.68
4/6/2025 5:00	15.53	15.68
4/6/2025 6:00	15.72	15.68
4/6/2025 7:00	16.17	15.69
4/6/2025 8:00	16.88	15.72
4/6/2025 9:00	17.29	15.76
4/6/2025 10:00	18.29	15.79
4/6/2025 11:00	18.14	15.79
4/6/2025 12:00	17.73	15.80
4/6/2025 13:00	18.27	15.83
4/6/2025 14:00	17.78	15.82
4/6/2025 15:00	18.00	15.81
4/6/2025 16:00	16.49	15.76
4/6/2025 17:00	15.02	15.68

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
4/6/2025 18:00	14.44	15.67
4/6/2025 19:00	14.26	15.67
4/6/2025 20:00	13.47	15.64
4/6/2025 21:00	13.67	15.64
4/6/2025 22:00	13.47	15.63
4/6/2025 23:00	13.65	15.65
5/6/2025 0:00	14.64	15.66
5/6/2025 1:00	15.26	15.67
5/6/2025 2:00	19.18	15.75
5/6/2025 3:00	22.40	15.80
5/6/2025 4:00	21.83	15.67
5/6/2025 5:00	19.15	15.60
5/6/2025 6:00	17.73	15.59
5/6/2025 7:00	17.23	15.59
5/6/2025 8:00	19.84	15.62
5/6/2025 9:00	17.93	15.60
5/6/2025 10:00	14.70	15.59
5/6/2025 11:00	18.59	15.70
5/6/2025 12:00	19.78	15.74
5/6/2025 13:00	20.14	15.77
5/6/2025 14:00	19.06	15.73
5/6/2025 15:00	18.10	15.69
5/6/2025 16:00	18.35	15.68
5/6/2025 17:00	18.26	15.70
5/6/2025 18:00	16.91	15.65
5/6/2025 19:00	16.82	15.65
5/6/2025 20:00	16.78	15.60
5/6/2025 21:00	14.16	15.56
5/6/2025 22:00	14.68	15.59
5/6/2025 23:00	14.69	15.59
6/6/2025 0:00	14.70	15.59
6/6/2025 1:00	14.54	15.57
6/6/2025 2:00	16.76	15.53
6/6/2025 3:00	19.78	15.57
6/6/2025 4:00	21.72	15.58
6/6/2025 5:00	22.72	15.61
6/6/2025 6:00	23.41	15.62
6/6/2025 7:00	23.34	15.62
6/6/2025 8:00	22.16	15.66
6/6/2025 9:00	19.21	15.62
6/6/2025 10:00	12.58	15.53
6/6/2025 11:00	13.06	15.57
6/6/2025 12:00	11.64	15.47
6/6/2025 13:00	14.04	15.46
6/6/2025 14:00	15.45	15.47
6/6/2025 15:00	17.35	15.46
6/6/2025 16:00	18.24	15.45

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
6/6/2025 17:00	19.03	15.38
6/6/2025 18:00	19.20	15.37
6/6/2025 19:00	18.86	15.37
6/6/2025 20:00	18.98	15.36
6/6/2025 21:00	19.15	15.36
6/6/2025 22:00	19.12	15.36
6/6/2025 23:00	24.11	15.37
7/6/2025 0:00	21.29	15.37
7/6/2025 1:00	29.62	15.80
7/6/2025 2:00	30.09	15.51
7/6/2025 3:00	29.98	15.52
7/6/2025 4:00	30.53	15.54
7/6/2025 5:00	30.69	15.54
7/6/2025 6:00	29.20	15.52
7/6/2025 7:00	30.83	15.56
7/6/2025 8:00	31.28	15.60
7/6/2025 9:00	32.21	15.75
7/6/2025 10:00	31.93	15.77
7/6/2025 11:00	29.85	15.74
7/6/2025 12:00	26.12	15.73
7/6/2025 13:00	26.32	15.75
7/6/2025 14:00	26.24	15.65
7/6/2025 15:00	28.32	15.62
7/6/2025 16:00	31.25	15.73
7/6/2025 17:00	24.28	15.55
7/6/2025 18:00	23.44	15.50
7/6/2025 19:00	23.58	15.49
7/6/2025 20:00	28.36	15.60
7/6/2025 21:00	29.82	15.68
7/6/2025 22:00	30.48	15.68
7/6/2025 23:00	29.98	15.68
8/6/2025 0:00	28.65	15.64
8/6/2025 1:00	29.96	15.68
8/6/2025 2:00	29.98	15.68
8/6/2025 3:00	30.40	15.70
8/6/2025 4:00	26.92	15.60
8/6/2025 5:00	29.13	15.67
8/6/2025 6:00	30.09	15.68
8/6/2025 7:00	28.88	15.66
8/6/2025 8:00	30.90	15.73
8/6/2025 9:00	31.59	15.84
8/6/2025 10:00	27.94	15.83
8/6/2025 11:00	25.74	15.82
8/6/2025 12:00	25.43	15.82
8/6/2025 13:00	26.09	15.83
8/6/2025 14:00	25.78	15.92
8/6/2025 15:00	25.69	15.93

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
8/6/2025 16:00	20.65	15.81
8/6/2025 17:00	20.82	15.87
8/6/2025 18:00	20.69	15.92
8/6/2025 19:00	19.65	15.95
8/6/2025 20:00	20.15	15.84
8/6/2025 21:00	20.47	15.84
8/6/2025 22:00	20.46	15.84
8/6/2025 23:00	23.18	15.92
9/6/2025 0:00	20.35	15.84
9/6/2025 1:00	26.11	15.92
9/6/2025 2:00	26.81	15.89
9/6/2025 3:00	28.50	15.92
9/6/2025 4:00	25.90	15.86
9/6/2025 5:00	25.71	15.86
9/6/2025 6:00	27.24	15.90
9/6/2025 7:00	29.03	15.95
9/6/2025 8:00	27.43	15.94
9/6/2025 9:00	25.03	15.86
9/6/2025 10:00	20.22	15.76
9/6/2025 11:00	20.04	15.75
9/6/2025 12:00	18.42	15.69
9/6/2025 13:00	18.53	15.71
9/6/2025 14:00	18.20	15.69
9/6/2025 15:00	17.71	15.64
9/6/2025 16:00	17.50	15.64
9/6/2025 17:00	17.15	15.63
9/6/2025 18:00	23.44	15.57
9/6/2025 19:00	24.61	15.57
9/6/2025 20:00	24.63	15.55
9/6/2025 21:00	24.70	15.56
9/6/2025 22:00	24.89	15.55
9/6/2025 23:00	30.10	15.69
10/6/2025 0:00	28.22	15.64
10/6/2025 1:00	30.29	15.74
10/6/2025 2:00	30.40	15.81
10/6/2025 3:00	29.68	15.76
10/6/2025 4:00	29.07	15.76
10/6/2025 5:00	29.77	15.79
10/6/2025 6:00	29.64	15.78
10/6/2025 7:00	30.13	15.81
10/6/2025 8:00	26.18	15.71
10/6/2025 9:00	23.50	15.70
10/6/2025 10:00	18.08	15.67
10/6/2025 11:00	17.10	15.56
10/6/2025 12:00	17.31	15.57
10/6/2025 13:00	17.49	15.56
10/6/2025 14:00	17.00	15.51

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
10/6/2025 15:00	20.57	15.44
10/6/2025 16:00	24.08	15.51
10/6/2025 17:00	23.66	15.50
10/6/2025 18:00	23.47	15.40
10/6/2025 19:00	23.18	15.36
10/6/2025 20:00	22.96	15.36
10/6/2025 21:00	25.04	15.87
10/6/2025 22:00	23.68	16.00
10/6/2025 23:00	20.50	15.62
11/6/2025 0:00	28.59	15.55
11/6/2025 1:00	28.89	15.56
11/6/2025 2:00	29.21	15.58
11/6/2025 3:00	28.49	15.57
11/6/2025 4:00	27.55	15.56
11/6/2025 5:00	28.67	15.59
11/6/2025 6:00	28.91	15.60
11/6/2025 7:00	29.18	15.60
11/6/2025 8:00	28.45	15.59
11/6/2025 9:00	29.00	15.65
11/6/2025 10:00	25.90	15.60
11/6/2025 11:00	25.77	15.63
11/6/2025 12:00	25.63	15.66
11/6/2025 13:00	25.32	15.62
11/6/2025 14:00	25.76	15.60
11/6/2025 15:00	25.59	15.49
11/6/2025 16:00	27.12	15.67
11/6/2025 17:00	24.78	16.18
11/6/2025 18:00	24.36	16.16
11/6/2025 19:00	25.03	16.13
11/6/2025 20:00	24.98	16.13
11/6/2025 21:00	25.11	16.13
11/6/2025 22:00	28.39	16.10
11/6/2025 23:00	30.25	16.13
12/6/2025 0:00	31.66	15.98
12/6/2025 1:00	31.19	15.69
12/6/2025 2:00	28.16	15.62
12/6/2025 3:00	31.30	15.76
12/6/2025 4:00	31.08	15.74
12/6/2025 5:00	27.50	15.63
12/6/2025 6:00	25.34	15.55
12/6/2025 7:00	25.24	15.55
12/6/2025 8:00	27.76	15.63
12/6/2025 9:00	28.22	15.63
12/6/2025 10:00	25.83	15.57
12/6/2025 11:00	24.83	15.69
12/6/2025 12:00	24.55	15.67
12/6/2025 13:00	25.51	15.64

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
12/6/2025 14:00	24.95	15.64
12/6/2025 15:00	25.81	15.59
12/6/2025 16:00	24.06	15.59
12/6/2025 17:00	26.57	15.58
12/6/2025 18:00	25.00	15.59
12/6/2025 19:00	24.83	15.54
12/6/2025 20:00	25.25	15.54
12/6/2025 21:00	26.02	15.57
12/6/2025 22:00	25.29	15.55
12/6/2025 23:00	30.02	15.66
13/6/2025 0:00	26.50	15.64
13/6/2025 1:00	23.08	15.74
13/6/2025 2:00	26.92	15.87
13/6/2025 3:00	28.51	15.89
13/6/2025 4:00	27.53	15.88
13/6/2025 5:00	28.64	15.89
13/6/2025 6:00	25.48	15.81
13/6/2025 7:00	26.63	15.86
13/6/2025 8:00	24.49	15.71
13/6/2025 9:00	23.34	15.70
13/6/2025 10:00	18.80	15.67
13/6/2025 11:00	18.99	15.66
13/6/2025 12:00	18.63	15.66
13/6/2025 13:00	18.19	15.67
13/6/2025 14:00	16.86	15.59
13/6/2025 15:00	22.83	15.66
13/6/2025 16:00	23.10	15.61
13/6/2025 17:00	22.68	15.63
13/6/2025 18:00	22.83	15.61
13/6/2025 19:00	22.92	15.63
13/6/2025 20:00	23.78	15.65
13/6/2025 21:00	22.34	15.59
13/6/2025 22:00	22.79	15.61
13/6/2025 23:00	31.07	15.72
14/6/2025 0:00	31.04	15.66
14/6/2025 1:00	32.11	15.72
14/6/2025 2:00	27.90	15.72
14/6/2025 3:00	26.71	15.73
14/6/2025 4:00	27.35	15.75
14/6/2025 5:00	23.42	15.67
14/6/2025 6:00	23.50	15.67
14/6/2025 7:00	17.61	15.58
14/6/2025 8:00	24.19	15.74
14/6/2025 9:00	25.39	15.76
14/6/2025 10:00	26.61	15.76
14/6/2025 11:00	26.35	15.74
14/6/2025 12:00	26.15	15.77

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
14/6/2025 13:00	24.02	15.72
14/6/2025 14:00	24.51	15.66
14/6/2025 15:00	23.60	15.65
14/6/2025 16:00	23.44	15.64
14/6/2025 17:00	30.25	15.67
14/6/2025 18:00	31.32	15.62
14/6/2025 19:00	30.93	15.58
14/6/2025 20:00	31.22	15.56
14/6/2025 21:00	31.85	15.62
14/6/2025 22:00	30.95	15.58
14/6/2025 23:00	32.09	15.66
15/6/2025 0:00	32.59	15.69
15/6/2025 1:00	30.57	15.76
15/6/2025 2:00	30.47	15.88
15/6/2025 3:00	32.02	15.94
15/6/2025 4:00	31.01	15.94
15/6/2025 5:00	30.50	15.92
15/6/2025 6:00	31.59	15.96
15/6/2025 7:00	19.45	17.29
15/6/2025 8:00	0.00	20.66
15/6/2025 9:00	0.00	20.66
15/6/2025 10:00	0.00	20.66
15/6/2025 11:00	0.00	20.66
15/6/2025 12:00	0.00	20.66
15/6/2025 13:00	0.00	20.66
15/6/2025 14:00	0.00	20.66
15/6/2025 15:00	0.00	20.66
15/6/2025 16:00	0.00	20.66
15/6/2025 17:00	0.00	20.66
15/6/2025 18:00	0.00	20.66
15/6/2025 19:00	3.20	19.89
15/6/2025 20:00	25.17	15.76
15/6/2025 21:00	25.44	15.76
15/6/2025 22:00	26.18	15.82
15/6/2025 23:00	25.55	15.81
16/6/2025 0:00	24.51	15.79
16/6/2025 1:00	25.50	15.75
16/6/2025 2:00	25.37	15.69
16/6/2025 3:00	23.21	15.65
16/6/2025 4:00	22.69	15.64
16/6/2025 5:00	22.37	15.64
16/6/2025 6:00	26.47	15.71
16/6/2025 7:00	24.32	15.72
16/6/2025 8:00	26.43	15.77
16/6/2025 9:00	26.17	15.79
16/6/2025 10:00	18.93	15.70
16/6/2025 11:00	19.84	15.72

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
16/6/2025 12:00	19.51	15.71
16/6/2025 13:00	19.06	15.70
16/6/2025 14:00	18.58	15.69
16/6/2025 15:00	18.08	15.68
16/6/2025 16:00	18.34	15.67
16/6/2025 17:00	17.68	15.65
16/6/2025 18:00	16.99	15.61
16/6/2025 19:00	16.71	15.60
16/6/2025 20:00	16.93	15.54
16/6/2025 21:00	19.16	15.56
16/6/2025 22:00	23.19	15.57
16/6/2025 23:00	24.09	15.57
17/6/2025 0:00	28.24	15.66
17/6/2025 1:00	28.45	15.65
17/6/2025 2:00	28.54	15.66
17/6/2025 3:00	30.07	15.70
17/6/2025 4:00	29.46	15.68
17/6/2025 5:00	27.84	15.64
17/6/2025 6:00	24.87	15.56
17/6/2025 7:00	25.10	15.57
17/6/2025 8:00	25.23	15.58
17/6/2025 9:00	25.88	15.63
17/6/2025 10:00	25.10	15.67
17/6/2025 11:00	24.97	15.69
17/6/2025 12:00	24.95	15.69
17/6/2025 13:00	24.58	15.71
17/6/2025 14:00	24.64	15.70
17/6/2025 15:00	23.96	15.58
17/6/2025 16:00	25.08	15.49
17/6/2025 17:00	25.12	15.48
17/6/2025 18:00	25.08	15.44
17/6/2025 19:00	25.07	15.43
17/6/2025 20:00	25.12	15.43
17/6/2025 21:00	25.27	15.43
17/6/2025 22:00	25.05	15.43
17/6/2025 23:00	30.40	15.59
18/6/2025 0:00	30.77	15.62
18/6/2025 1:00	31.23	15.68
18/6/2025 2:00	31.36	15.76
18/6/2025 3:00	31.15	15.75
18/6/2025 4:00	31.14	15.76
18/6/2025 5:00	30.96	15.75
18/6/2025 6:00	30.20	15.72
18/6/2025 7:00	25.45	15.62
18/6/2025 8:00	23.08	15.64
18/6/2025 9:00	22.52	15.66
18/6/2025 10:00	21.23	15.75

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
18/6/2025 11:00	22.02	15.72
18/6/2025 12:00	21.60	15.72
18/6/2025 13:00	18.90	15.69
18/6/2025 14:00	18.66	15.69
18/6/2025 15:00	18.16	15.69
18/6/2025 16:00	17.90	15.67
18/6/2025 17:00	17.29	15.59
18/6/2025 18:00	16.63	15.47
18/6/2025 19:00	16.05	15.49
18/6/2025 20:00	22.00	15.44
18/6/2025 21:00	24.42	15.47
18/6/2025 22:00	24.30	15.48
18/6/2025 23:00	29.38	15.56
19/6/2025 0:00	30.07	15.64
19/6/2025 1:00	31.28	15.75
19/6/2025 2:00	31.49	15.82
19/6/2025 3:00	29.85	15.78
19/6/2025 4:00	31.25	15.82
19/6/2025 5:00	30.36	15.78
19/6/2025 6:00	28.44	15.73
19/6/2025 7:00	25.34	15.65
19/6/2025 8:00	23.29	15.66
19/6/2025 9:00	21.60	15.66
19/6/2025 10:00	17.58	15.63
19/6/2025 11:00	17.59	15.64
19/6/2025 12:00	17.04	15.59
19/6/2025 13:00	17.41	15.62
19/6/2025 14:00	17.75	15.61
19/6/2025 15:00	17.34	15.58
19/6/2025 16:00	16.65	15.59
19/6/2025 17:00	19.18	15.53
19/6/2025 18:00	22.75	15.54
19/6/2025 19:00	25.47	15.57
19/6/2025 20:00	25.26	15.55
19/6/2025 21:00	25.68	15.54
19/6/2025 22:00	24.26	15.55
19/6/2025 23:00	30.06	15.66
20/6/2025 0:00	31.63	15.76
20/6/2025 1:00	28.75	15.73
20/6/2025 2:00	31.51	15.83
20/6/2025 3:00	28.81	15.73
20/6/2025 4:00	29.94	15.78
20/6/2025 5:00	29.44	15.76
20/6/2025 6:00	30.79	15.80
20/6/2025 7:00	31.27	15.84
20/6/2025 8:00	31.58	15.81
20/6/2025 9:00	27.44	15.71

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
20/6/2025 10:00	19.22	15.67
20/6/2025 11:00	19.18	15.66
20/6/2025 12:00	19.37	15.62
20/6/2025 13:00	19.37	15.62
20/6/2025 14:00	19.37	15.62
20/6/2025 15:00	19.37	15.62
20/6/2025 16:00	19.37	15.62
20/6/2025 17:00	19.37	15.62
20/6/2025 18:00	19.37	15.62
20/6/2025 19:00	19.37	15.62
20/6/2025 20:00	19.37	15.62
20/6/2025 21:00	23.07	15.63
20/6/2025 22:00	23.47	15.64
20/6/2025 23:00	28.84	15.75
21/6/2025 0:00	28.48	15.74
21/6/2025 1:00	28.44	15.72
21/6/2025 2:00	27.32	15.72
21/6/2025 3:00	27.50	15.72
21/6/2025 4:00	27.09	15.70
21/6/2025 5:00	26.89	15.70
21/6/2025 6:00	22.10	15.61
21/6/2025 7:00	26.28	15.69
21/6/2025 8:00	27.48	15.72
21/6/2025 9:00	29.83	15.79
21/6/2025 10:00	28.69	15.86
21/6/2025 11:00	27.74	15.83
21/6/2025 12:00	29.33	15.87
21/6/2025 13:00	28.97	15.87
21/6/2025 14:00	28.14	15.85
21/6/2025 15:00	28.37	15.81
21/6/2025 16:00	26.96	15.74
21/6/2025 17:00	25.81	15.71
21/6/2025 18:00	26.14	15.72
21/6/2025 19:00	27.39	15.72
21/6/2025 20:00	26.23	15.68
21/6/2025 21:00	26.76	15.71
21/6/2025 22:00	27.09	15.71
21/6/2025 23:00	27.03	15.72
22/6/2025 0:00	26.73	15.72
22/6/2025 1:00	26.15	15.80
22/6/2025 2:00	28.94	15.90
22/6/2025 3:00	27.51	15.85
22/6/2025 4:00	28.92	15.88
22/6/2025 5:00	27.81	15.85
22/6/2025 6:00	28.35	15.89
22/6/2025 7:00	28.90	15.87
22/6/2025 8:00	29.65	15.89

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
22/6/2025 9:00	28.62	15.85
22/6/2025 10:00	27.22	15.83
22/6/2025 11:00	27.13	15.85
22/6/2025 12:00	27.55	15.91
22/6/2025 13:00	22.37	15.79
22/6/2025 14:00	22.02	15.80
22/6/2025 15:00	22.02	15.80
22/6/2025 16:00	28.77	15.97
22/6/2025 17:00	26.87	15.81
22/6/2025 18:00	20.56	15.70
22/6/2025 19:00	27.47	15.85
22/6/2025 20:00	30.56	15.79
22/6/2025 21:00	31.69	15.80
22/6/2025 22:00	30.33	15.75
22/6/2025 23:00	30.25	15.76
23/6/2025 0:00	24.70	15.99
23/6/2025 1:00	21.71	16.22
23/6/2025 2:00	19.27	16.18
23/6/2025 3:00	18.22	15.74
23/6/2025 4:00	18.47	15.73
23/6/2025 5:00	19.53	15.81
23/6/2025 6:00	20.72	15.86
23/6/2025 7:00	21.06	15.87
23/6/2025 8:00	20.67	15.90
23/6/2025 9:00	20.96	15.92
23/6/2025 10:00	21.29	15.93
23/6/2025 11:00	20.99	15.93
23/6/2025 12:00	20.82	15.92
23/6/2025 13:00	20.89	15.92
23/6/2025 14:00	4.32	19.52
23/6/2025 15:00	0.00	20.67
23/6/2025 16:00	0.00	20.67
23/6/2025 17:00	0.00	20.65
23/6/2025 18:00	0.00	20.65
23/6/2025 19:00	0.00	20.64
23/6/2025 20:00	13.52	16.40
23/6/2025 21:00	8.66	17.94
23/6/2025 22:00	16.20	15.54
23/6/2025 23:00	15.72	15.56
24/6/2025 0:00	15.68	15.56
24/6/2025 1:00	17.72	15.62
24/6/2025 2:00	16.89	15.65
24/6/2025 3:00	15.95	15.66
24/6/2025 4:00	16.11	15.67
24/6/2025 5:00	16.58	15.69
24/6/2025 6:00	17.15	15.70
24/6/2025 7:00	17.33	15.72

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
24/6/2025 8:00	17.99	15.75
24/6/2025 9:00	19.01	15.77
24/6/2025 10:00	19.44	15.77
24/6/2025 11:00	19.67	15.81
24/6/2025 12:00	19.65	15.81
24/6/2025 13:00	19.68	15.81
24/6/2025 14:00	19.52	15.81
24/6/2025 15:00	19.29	15.81
24/6/2025 16:00	19.98	15.81
24/6/2025 17:00	19.80	15.81
24/6/2025 18:00	18.87	15.76
24/6/2025 19:00	16.38	15.69
24/6/2025 20:00	16.37	15.69
24/6/2025 21:00	16.17	15.68
24/6/2025 22:00	16.27	15.68
24/6/2025 23:00	16.24	15.68
25/6/2025 0:00	15.82	15.68
25/6/2025 1:00	15.85	15.67
25/6/2025 2:00	15.85	15.67
25/6/2025 3:00	15.85	15.67
25/6/2025 4:00	15.69	15.67
25/6/2025 5:00	15.93	15.67
25/6/2025 6:00	16.00	15.67
25/6/2025 7:00	15.61	15.67
25/6/2025 8:00	15.66	15.67
25/6/2025 9:00	16.12	15.68
25/6/2025 10:00	18.24	15.75
25/6/2025 11:00	18.23	15.75
25/6/2025 12:00	18.60	15.77
25/6/2025 13:00	18.95	15.78
25/6/2025 14:00	18.03	15.74
25/6/2025 15:00	16.68	15.69
25/6/2025 16:00	14.57	15.61
25/6/2025 17:00	13.90	15.60
25/6/2025 18:00	13.44	15.58
25/6/2025 19:00	13.87	15.58
25/6/2025 20:00	17.13	15.63
25/6/2025 21:00	17.82	15.64
25/6/2025 22:00	17.57	15.64
25/6/2025 23:00	17.27	15.64
26/6/2025 0:00	17.06	15.64
26/6/2025 1:00	17.84	15.67
26/6/2025 2:00	15.66	15.65
26/6/2025 3:00	15.61	15.66
26/6/2025 4:00	15.40	15.65
26/6/2025 5:00	15.53	15.65
26/6/2025 6:00	15.08	15.64

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
26/6/2025 7:00	15.49	15.65
26/6/2025 8:00	15.53	15.66
26/6/2025 9:00	17.34	15.74
26/6/2025 10:00	19.05	15.78
26/6/2025 11:00	19.49	15.79
26/6/2025 12:00	19.02	15.81
26/6/2025 13:00	19.01	15.80
26/6/2025 14:00	19.64	15.80
26/6/2025 15:00	14.71	15.65
26/6/2025 16:00	13.91	15.59
26/6/2025 17:00	14.28	15.62
26/6/2025 18:00	13.51	15.59
26/6/2025 19:00	13.65	15.55
26/6/2025 20:00	13.82	15.54
26/6/2025 21:00	13.24	15.54
26/6/2025 22:00	13.48	15.54
26/6/2025 23:00	13.85	15.56
27/6/2025 0:00	15.64	15.65
27/6/2025 1:00	15.38	15.64
27/6/2025 2:00	15.37	15.64
27/6/2025 3:00	15.23	15.64
27/6/2025 4:00	15.27	15.64
27/6/2025 5:00	15.64	15.66
27/6/2025 6:00	17.35	15.70
27/6/2025 7:00	18.74	15.74
27/6/2025 8:00	19.03	15.76
27/6/2025 9:00	19.51	15.80
27/6/2025 10:00	22.22	15.89
27/6/2025 11:00	19.75	15.82
27/6/2025 12:00	19.24	15.82
27/6/2025 13:00	18.25	15.77
27/6/2025 14:00	17.57	15.73
27/6/2025 15:00	17.66	15.74
27/6/2025 16:00	18.39	15.76
27/6/2025 17:00	18.55	15.76
27/6/2025 18:00	17.81	15.75
27/6/2025 19:00	17.59	15.74
27/6/2025 20:00	19.21	15.80
27/6/2025 21:00	20.41	15.80
27/6/2025 22:00	20.85	15.81
27/6/2025 23:00	21.33	15.82
28/6/2025 0:00	21.13	15.83
28/6/2025 1:00	19.17	15.76
28/6/2025 2:00	18.76	15.74
28/6/2025 3:00	18.76	15.73
28/6/2025 4:00	18.24	15.73
28/6/2025 5:00	18.68	15.74

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
28/6/2025 6:00	18.32	15.74
28/6/2025 7:00	18.50	15.74
28/6/2025 8:00	19.54	15.79
28/6/2025 9:00	21.32	15.89
28/6/2025 10:00	21.68	15.91
28/6/2025 11:00	21.80	15.91
28/6/2025 12:00	21.14	15.91
28/6/2025 13:00	21.57	15.95
28/6/2025 14:00	21.56	15.96
28/6/2025 15:00	21.41	15.96
28/6/2025 16:00	21.09	15.96
28/6/2025 17:00	21.21	15.96
28/6/2025 18:00	20.49	15.95
28/6/2025 19:00	7.92	16.39
28/6/2025 20:00	19.70	15.84
28/6/2025 21:00	20.28	15.85
28/6/2025 22:00	20.13	15.85
28/6/2025 23:00	18.28	15.76
29/6/2025 0:00	16.90	15.72
29/6/2025 1:00	19.61	15.83
29/6/2025 2:00	20.54	15.84
29/6/2025 3:00	22.56	15.95
29/6/2025 4:00	22.71	15.95
29/6/2025 5:00	21.72	15.92
29/6/2025 6:00	22.64	15.93
29/6/2025 7:00	26.42	16.11
29/6/2025 8:00	23.70	16.10
29/6/2025 9:00	20.82	15.88
29/6/2025 10:00	16.29	16.31
29/6/2025 11:00	1.02	16.74
29/6/2025 12:00	0.00	16.78
29/6/2025 13:00	0.00	16.78
29/6/2025 14:00	0.00	16.79
29/6/2025 15:00	0.00	16.79
29/6/2025 16:00	0.00	16.79
29/6/2025 17:00	0.00	16.79
29/6/2025 18:00	6.75	16.50
29/6/2025 19:00	20.71	15.89
29/6/2025 20:00	20.20	15.89
29/6/2025 21:00	20.23	15.85
29/6/2025 22:00	20.62	15.84
29/6/2025 23:00	20.14	15.84
30/6/2025 0:00	20.46	15.84
30/6/2025 1:00	18.70	15.75
30/6/2025 2:00	18.26	15.72
30/6/2025 3:00	18.42	15.75
30/6/2025 4:00	18.29	15.76

Timestamp	Nox 7%O2 (ppm)	O2 (% Vol)
30/6/2025 5:00	18.18	15.76
30/6/2025 6:00	17.41	15.74
30/6/2025 7:00	18.28	15.74
30/6/2025 8:00	18.67	15.77
30/6/2025 9:00	19.63	15.79
30/6/2025 10:00	17.98	15.76
30/6/2025 11:00	15.06	15.64
30/6/2025 12:00	14.14	15.60
30/6/2025 13:00	14.16	15.60
30/6/2025 14:00	14.49	15.62
30/6/2025 15:00	15.51	15.61
30/6/2025 16:00	16.59	15.52
30/6/2025 17:00	20.63	15.30
30/6/2025 18:00	21.56	15.27
30/6/2025 19:00	21.63	15.28
30/6/2025 20:00	21.19	15.28
30/6/2025 21:00	21.36	15.28
30/6/2025 22:00	21.37	15.29
30/6/2025 23:00	21.19	15.29
1/7/2025 0:00	25.08	15.44

เอกสารแนบ 6

รายงาน Audit CEMs

การตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง (CEMs Performance Specification Report)

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฉบับดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งกำหนดให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในฐานะเจ้าของโครงการ ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด จึงได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของ โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

สำหรับรายงานฉบับนี้ เป็นรายงานสรุปผลการตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ประจำเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 โดยแผนการตรวจสอบ สถานีติดตามตรวจสอบ วิธีการและผลการตรวจสอบ แสดงรายละเอียดดังนี้

1. แผนการติดตามตรวจสอบ

การตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ของโครงการ จำนวน 1 ปล่อง ได้แก่ ระบบ CEMs ของปล่อง Common Stack ซึ่งได้ดำเนินการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียดการดำเนินงานแสดงดังรายละเอียดในตารางที่ 1

ตารางที่ 1 แผนการติดตามตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs

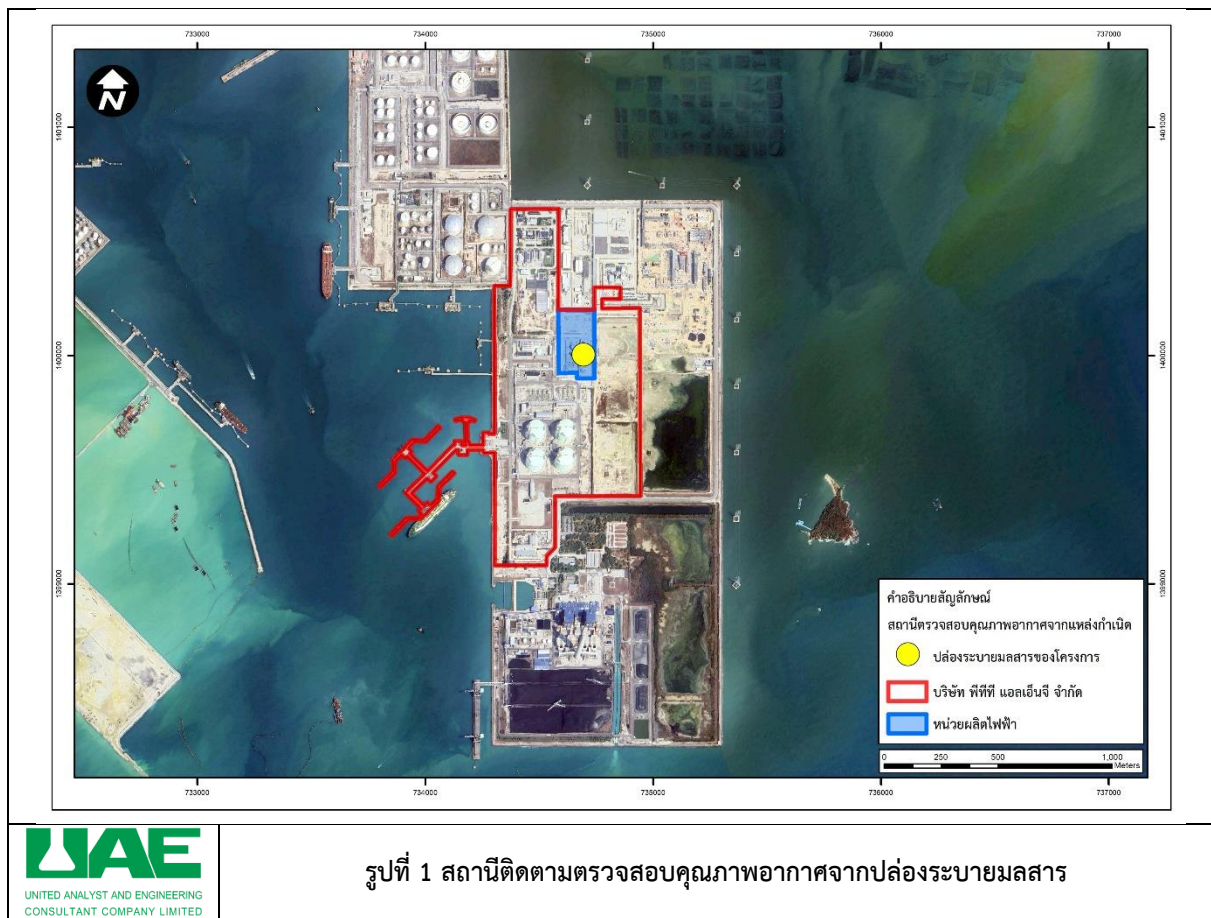
ดัชนีตรวจวัด	สถานี	ความถี่	ระยะเวลาดำเนินงาน
การตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs)			
- NO _x , O ₂ - CO (ตรวจนอกเหนือจาก EIA กำหนด)	- Common Stack	2 ครั้ง/ปี	วันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568

2. สถานีติดตามตรวจสอบ

พิกัดของสถานีติดตามตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) แสดงดังตารางที่ 2 และรูปที่ 1

ตารางที่ 2 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

สถานีติดตามตรวจสอบ	ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (ระบบ UTM Datum WGS 84)		
	Zone	ตะวันออก (X)	เหนือ (Y)
การตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs)			
Common Stack	47P	734692	1399995



3. ตำแหน่งและจำนวนในการดำเนินงานตรวจวัด

Relative Accuracy Test (RA test)

ดำเนินการตรวจสอบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่องด้วยวิธีมาตรฐาน ประกอบด้วย U.S.EPA Method 7E สำหรับ NO_x , U.S.EPA Method 3A สำหรับ O_2 และ U.S.EPA Method 10 สำหรับ CO โดยทำการตรวจวัดบริเวณเดียวกับระบบ CEMs โดยไม่ส่งผลกระทบต่อระบบ CEMs ดังแสดงในรูปที่ 2

การตรวจวัดด้วยวิธีมาตรฐานจากปล่องระบายมลสาร ทำการตรวจวัดเป็นจำนวนทั้งหมด 12 ชุดการตรวจวัด โดยแต่ละชุดการตรวจวัด ต้องใช้เวลาตรวจวัดไม่น้อยกว่า 21 นาที สำหรับตรวจวัดมลพิษในอากาศ



รูปที่ 2 การตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs)

4. รายละเอียดเครื่องมือตรวจวัด

Relative Accuracy Test

1) ระบบชักตัวอย่าง (Sampling System) ประกอบด้วย

- หัวเก็บตัวอย่าง (Sampling Probe) เป็นท่อทำจากสแตนเลส
- แผ่นกรองฝุ่น (Filter) พร้อมระบบให้ความร้อน
- ท่อนำส่งตัวอย่าง #1 (Sampling Heated Line) ทำจาก Teflon มีระบบให้ความร้อน เพื่อป้องกันการกลั่นตัวของไอน้ำในตัวอย่างอากาศเสีย ก่อนที่จะเข้าเครื่องกำจัดความชื้น
- เครื่องกำจัดความชื้น #1 (Gas Cooler) แบบระบบเพลเทียร์ (Peltier) กำจัดความชื้นในอากาศเสีย ก่อนส่งไปยังท่อระบบนำส่งตัวอย่าง
- ท่อนำส่งตัวอย่าง #2 (Sampling Line) ทำจาก Teflon ไม่มีระบบให้ความร้อน ทำหน้าที่ส่งตัวอย่างอากาศเสียที่ผ่านการกำจัดความชื้น ไปยังปั๊มชักตัวอย่าง
- ปั๊มดูดชักตัวอย่าง ชนิดไดอะแฟรม (Diaphragm Pump) ปราศจากการรั่ว (Leak) สามารถดูดชักตัวอย่างด้วยอัตราการไหล (Flow) ที่เพียงพอ
- เครื่องกำจัดความชื้น #2 (Gas Cooler) แบบระบบหล่อเย็น กำจัดความชื้นในอากาศเสีย ก่อนส่งไปยังเครื่องตรวจวิเคราะห์ก๊าซ (Gas Analyzer)
- ชุดวาล์วปรับเทียบ (Calibration Valve) ใช้สำหรับทำ Bias check
- เครื่องปรับอัตราการไหล (Gas Rotameter) เพื่อปรับอัตราการไหลของตัวอย่างให้คงที่

- Sampling Gas Manifold เพื่อแยกตัวอย่างอากาศเสีย ไปยังเครื่องวิเคราะห์แต่ละเครื่อง

2) เครื่องวิเคราะห์ก๊าซ (Gas Analyzer)

- NO_x Analyzer ใช้เครื่องวิเคราะห์ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนยี่ห้อ Thermo Scientific รุ่น 42I-HL
- O₂ Analyzer ใช้เครื่องวิเคราะห์ก๊าซออกซิเจนยี่ห้อ Thermo Scientific รุ่น 410I
- CO Analyzer ใช้เครื่องวิเคราะห์ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ยี่ห้อ Thermo Scientific รุ่น 48I

5. ขั้นตอนการดำเนินงานตรวจวัด

Relative Accuracy Test

- **ขั้นตอนที่ 1** ตรวจสอบระบบตรวจวัดด้วยวิธีมาตรฐาน ด้วยการทำการสอบเทียบเครื่องวิเคราะห์ก๊าซ (Analyzer Calibration Error Test) ด้วยก๊าซมาตรฐานซึ่งทราบค่าความเข้มข้นแล้ว หลังจากนั้นทำการตรวจสอบความเอนเอียงของระบบตรวจวัด (System Bias Test)

- **ขั้นตอนที่ 2** ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซจากปล่องระบายตามวิธีมาตรฐาน ซึ่งประกอบด้วย U.S.EPA Method 7E สำหรับ NO_x, U.S.EPA Method 3A สำหรับ O₂ และ U.S.EPA Method 10 สำหรับ CO โดยทำการตรวจวัดจำนวน 12 ชุดการตรวจวัด โดยแต่ละชุดการตรวจวัดใช้เวลาในการตรวจวัดไม่น้อยกว่า 21 นาที และทำ system bias test ในระหว่างชุดการตรวจวัดด้วย

- **ขั้นตอนที่ 3** นำข้อมูลจากการตรวจวัดด้วยวิธีมาตรฐานมาเทียบกับข้อมูลการตรวจวัดจากระบบ CEMs

- **ขั้นตอนที่ 4** คำนวณค่าเฉลี่ยของความแตกต่างระหว่างข้อมูลจากการตรวจวัดด้วยวิธีมาตรฐานมาเทียบกับข้อมูลการตรวจวัดจากระบบ CEMs, ค่าความเบี่ยงเบนมาตรฐาน, ค่าสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น และค่า Relative Accuracy

สมการพื้นฐานในการคำนวณ ได้แก่

ค่าเฉลี่ย

$$\bar{d} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n d_i$$

เมื่อ n = จำนวนชุดข้อมูล

$\sum_{i=1}^n d_i$ = ผลรวมของค่าความแตกต่างของแต่ละชุดข้อมูล

ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน

$$sd = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n d_i^2 - \frac{(\sum_{i=1}^n d_i)^2}{n}}{n-1}}$$

ค่าสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น

$$cc = t \frac{sd}{\sqrt{n}}$$

เมื่อ $t_{0.975} = t - value$

ค่า Relative accuracy

$$RA = \frac{|\bar{d}| + |cc|}{RM} \times 100$$

เมื่อ $|\bar{d}|$ = ค่าสัมบูรณ์ของค่าความแตกต่างเฉลี่ย

$$|CC| = \text{ค่าสัมบูรณ์ของค่าสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น}$$

$$\overline{RM} = \text{ค่าเฉลี่ยจากวิธีมาตรฐานหรือค่ามาตรฐานการปล่อยมลพิษ}$$

6. ผลการตรวจสอบ

ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบ CEMs ปล่องระบาย จากข้อมูล 12 ชุด รายละเอียดดังนี้

1) ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

ค่าความเข้มข้นของ NO _x จาก เครื่องวิเคราะห์ด้วยวิธีมาตรฐาน	=	24.14	ppm ที่ 7 % O ₂
ค่าความเข้มข้นของ NO _x จาก ระบบ CEMs	=	23.69	ppm ที่ 7 % O ₂
ค่าความแตกต่าง	=	0.45	ppm ที่ 7 % O ₂
Confidence Coefficient	=	0.22	
ค่า Relative Accuracy (น้อยกว่า 10%)	=	1.34	%

2) ออกซิเจน (O₂)

ค่าความเข้มข้นของ O ₂ จาก เครื่องวิเคราะห์ด้วยวิธีมาตรฐาน	=	15.80	%
ค่าความเข้มข้นของ O ₂ จาก ระบบ CEMs	=	15.61	%
ค่าความแตกต่าง	=	0.20	%
ค่า Relative Accuracy (น้อยกว่า 1%)	=	0.20	%

3) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)

ค่าความเข้มข้นของ CO จาก เครื่องวิเคราะห์ด้วยวิธีมาตรฐาน	=	3.34	ppm ที่ 7 % O ₂
ค่าความเข้มข้นของ CO จาก ระบบ CEMs	=	0.11	ppm ที่ 7 % O ₂
ค่าความแตกต่าง	=	3.23	ppm ที่ 7 % O ₂
Confidence Coefficient	=	0.17	
ค่า Relative Accuracy (น้อยกว่า 5%)	=	0.49	%

รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3

ตารางที่ 3 ผลการตรวจสอบ Relative Accuracy จากปล่องระบาย Common Stack

ชุดข้อมูลที่	วันที่	เวลา		NO _x			O ₂			CO		
		เริ่มต้น	สุดท้าย	วิธีมาตรฐาน	CEMs	ความแตกต่าง (diff)	วิธีมาตรฐาน	CEMs	ความแตกต่าง (diff)	วิธีมาตรฐาน	CEMs	ความแตกต่าง (diff)
				ppmvd@ 7% O ₂			% O ₂			ppmvd@ 7% O ₂		
1	26 มี.ค. 68	16:01	16:30	26.00	25.15	0.85	15.97	15.71	0.26	3.01	0.11	2.90
2	26 มี.ค. 68	16:31	17:00	25.90	24.58	1.32	15.96	15.70	0.25	3.18	0.11	3.07
3	26 มี.ค. 68	17:01	17:30	24.52	24.07	0.45	15.87	15.64	0.23	3.04	0.11	2.93
4	26 มี.ค. 68	17:31	18:00	23.85	23.58	0.27	15.85	15.62	0.23	3.10	0.11	2.99
5	26 มี.ค. 68	18:01	18:30	23.63	23.16	0.47	15.83	15.62	0.21	3.19	0.11	3.08
6	26 มี.ค. 68	18:31	19:00	23.62	23.55	0.07	15.78	15.59	0.19	3.26	0.11	3.15
7	26 มี.ค. 68	19:01	19:30	23.68	23.32	0.36	15.75	15.57	0.18	3.30	0.11	3.19
8	26 มี.ค. 68	19:31	20:00	23.63	23.51	0.12	15.74	15.57	0.17	3.38	0.11	3.27
9	26 มี.ค. 68	20:01	20:30	23.68	23.15	0.53	15.73	15.57	0.17	3.54	0.11	3.43
10	26 มี.ค. 68	20:31	21:00	23.75	23.40	0.36	15.72	15.57	0.16	3.65	0.11	3.54
11	26 มี.ค. 68	21:01	21:30	23.68	23.26	0.42	15.72	15.57	0.15	3.75	0.11	3.64
12	26 มี.ค. 68	21:31	22:00	23.71	23.51	0.21	15.71	15.57	0.15	3.72	0.11	3.61
Average				24.14	23.69	0.45	15.80	15.61	0.20	3.34	0.11	3.23
Confidence Coefficient				0.22			-			0.17		
Relative Accuracy Test				1.34			0.20			0.49		
Performance Specification; RA Test				≤ 10% of STD. ^{1/}			≤ 1% of Value			≤ 5% of STD. ^{2/}		

หมายเหตุ : Instrumental RM and CEMs data were on a consistent dry basis and 7% oxygen.

^{1/} 10% of STD (NO_x 50 ppmvd @7% O₂)

^{2/} 5% of STD. (CO 690 ppmvd @7% O₂)

7. สรุปผลการตรวจสอบ

Relative Accuracy Test

ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดยทำการตรวจวัดปล่อง Common Stack ในส่วนของระบบตรวจวัดก๊าซซึ่งประกอบด้วย ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) พบว่า ประสิทธิภาพของระบบตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีความแตกต่างจากวิธีมาตรฐานเท่ากับ 1.34 เปอร์เซ็นต์ ส่วนประสิทธิภาพของระบบตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O_2) มีความแตกต่างจากวิธีมาตรฐานเท่ากับ 0.20 เปอร์เซ็นต์ และประสิทธิภาพของระบบตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีความแตกต่างจากวิธีมาตรฐานเท่ากับ 0.49 เปอร์เซ็นต์ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของ U.S.EPA 40 CFR Part 60 Appendix B, Performance Specification 2, 3 และ 4 (PS-2, PS-3 และ PS-4) กำหนดให้ผลตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีความแตกต่างไม่เกิน 10 เปอร์เซ็นต์ จากมาตรฐานมลพิษอากาศ ผลตรวจวัดก๊าซออกซิเจนมีความแตกต่างไม่เกิน 1 เปอร์เซ็นต์ จากวิธีมาตรฐาน และผลตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ กำหนดให้มีความแตกต่างไม่เกิน 5 เปอร์เซ็นต์ จากมาตรฐานมลพิษอากาศ

ตารางที่ 4 สรุปผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน CEMs จากปล่องระบาย Common Stack

ปล่อง	ดัชนี	ค่าเฉลี่ยสารเจือปน		ค่าเฉลี่ยความแตกต่าง	Confidence Coefficient	RA (%)	% เกณฑ์การประเมิน	สรุปผลการตรวจสอบ
		วิธีอ้างอิงมาตรฐาน	CEMs					
Common Stack	NO_x	24.14	23.69	0.45	0.22	1.34	≤ 10 of STD.	ผ่าน
	O_2	15.80	15.61	0.20	-	0.20	≤ 1 of VALUE	ผ่าน
	CO	3.34	0.11	3.23	0.17	0.49	≤ 5 of STD.	ผ่าน

หมายเหตุ : 1. NO_x มีหน่วย ppmvd @ 7% O_2
2. O_2 มีหน่วยเป็น % (Dry Basis)
3. CO มีหน่วย ppmvd @ 7% O_2

เอกสารแนบ 7

แผนการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษ
ทางอากาศ

1.0 MAINTENANCE SCHEDULE

The Maintenance schedule provides an integrated periodic maintenance chart for the CEMS system. The maintenance intervals are average period as manufacturer recommend. The precise frequency of any maintenance task may vary, depending on the environment of a particular system or the location of an individual component in the system.

Table 1.1 Maintenance Schedule

Item	Day	Week	Month	Annual	Function Test		
Gas Analyzer (Ultramat6) / CO, NOX, SO2					Check	Replace	Clean
Normal Operation Status : Measurement Valve/Status message and LED		X			O		
Gas Flow Rate [Set @ 1l/m]		X			O		
Zero/Span Calibration			X		O		
Diagnostics Check : Offset/Amplification			X		O		
Measuring Chamber				X	O		
Inlet Filter [Changing: every 6 Month]			3 Month		O		O
Gas Analyzer (Oxymat6)					Check	Replace	Clean
Normal Operation Status : Measurement Valve/Status message and LED		X			O		
Gas Flow Rate [Set @ 1l/m]		X			O		
Zero/Span Calibration			X		O		
Diagnostics Check : Offset/Amplification			X		O		
Measuring Chamber				X	O		
Inlet Filter [Changing: every 6 Month]			3 Month		O		O
NO2-NO Converter					Check	Replace	Clean
Converter Temp : 220°C		X			O		
Catalyst				X		O	
Sample Gas Cooler					Check	Replace	Clean
Gas Cooler Temp : 5°C [± 2°C]		X			O		
Peristaltic Pump Operate: Conveying belt, S-bolt, Tubing set, Contact pulley, spring Changing the filter :[every 1 Year]			X		O		O
Fine filter Filter Element O-ring [Material : Viton] *Changing: [every 6 Month]			X		O	O	
Flow meter glass & Sensor			X		O		
Extra charge for heat exchanger			X		O		
Diaphragm pump N89 [Sample Pump]					Check	Replace	Clean
Diaphragm [Changing: every 6 Month]			3 Month		O		O
Valve plate / sealing [Changing: every 6 Month]			3 Month		O		O
Head plate			3 Month		O		O
Particulate / Bypass filter [BF-1]					Check	Replace	Clean
Filter element CLF/CLF-5 & O-Ring, Viton [Changing: every 6 Month]			X		O		O

Table 1.1 Maintenance Schedule (Cont)

Item	Day	Week	Month	Annual	Function Test		
Sampling Probe and Filter Unit					Check	Replace	Clean
Heated Probe : Check Heater			X		O		
Filter element : [Changing every 1 Year]			X		O		O
O-ring kit for filter element [material : Viton] [Changing every 6 Month]			X		O		
Heated Line : Checking Heater Clean the Transport Line : [every 3 Month]			X		O		O
Opacity Monitor [DURAG]					Check	Replace	Clean
Visual inspection and cleaning of external parts of the device			X		O		
Checking the closures and screw connections			X				O
Check the purge air unit and the hose connections for leaks and secure fitting			X		O		
Remove deposits on and within the welded-in pipe			X		O		
Purge air blower: Checking & Clean the filter : [every 3 month] Changing the filter : [every 1 Year]			X		O	O	O
Cleaning the purge air hoses			3 Month		O		
Measuring head: Checking the contamination value,if necessary cleaning the device glasses			3 Month		O		O
Check the performance LED alignment			3 Month		O		
Check the measured values for contamination, zero point and reference point			4 Month		O		
Linearity check				X	O		
Control unit Exp [Purge unit] Checking Instrument air [Set @ 6bar] Clean Instrument air filter [every 6 month]			X		O		
Data Logger (Envidas FW)					Check	Replace	Clean
Data & Report : Check logging adta & Report		X			O		
DIW System					Check	Replace	Clean
Data and Display : Check the data display		X			O		
Lighting					Check	Replace	Clean
Cabinet LED Lighting : Check				X	O		
Air Condition					Check	Replace	Clean
Check and Clean			6 Month		O		

2.0 Preventive Maintenance Schedule CEMs Analyzer Yearly Contract PM

Year	% Completion	2025	2025	2025	2025	Note
Month no.		1th	2th	3th	4th	
Month		Jan	April	July	October	
Weeks		W2	W2	W3	W4	
Preventive Maintenance on May	Sch					
	Act					
Preventive Maintenance on February	Sch					
	Act					
Preventive Maintenance on November	Sch					
	Act					
Preventive Maintenance on February	Sch					
	Act					

เอกสารแนบ 8

แบบบันทึกการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษ
ทางอากาศ

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 01-2025

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

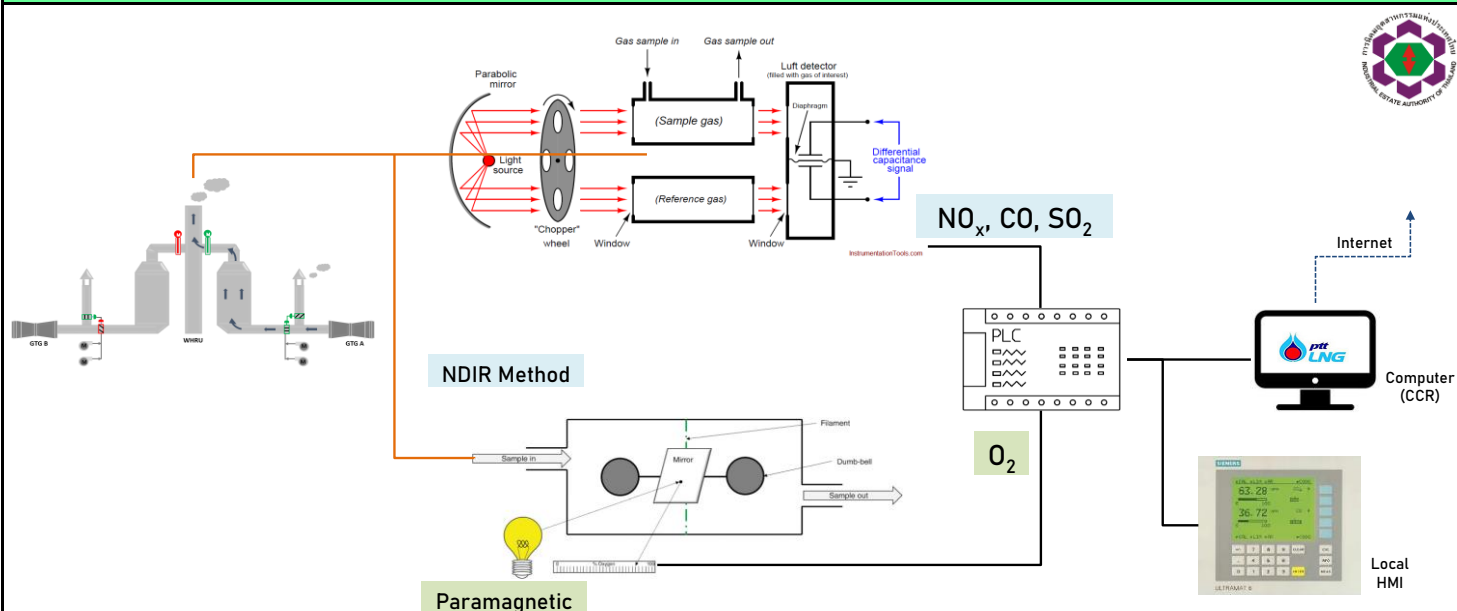
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work order

INSPECTION DATE : 07-2025

EXPIRE DATE : 02-2025

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1	1	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1	1	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1	1	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1500	1500	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	1000	1000	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	1300	1300	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1200	1200	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	5	5	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A009563K</u>	Cylinder No. <u>A009563K</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.221</u>	
NO	0-100	PPM	<u>9.124</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>1.077</u>	
O2	0-21	%	<u>14.96</u>	

VALIDATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>805.00</u>	<u>804.11</u>	<u>0.89</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.13</u>	<u>0.13</u>	<u>80.90</u>	<u>80.68</u>	<u>0.02</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.11</u>	<u>0.11</u>	<u>40.00</u>	<u>40.81</u>	<u>0.81</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>21.00</u>	<u>20.09</u>	<u>0.01</u>	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>805.00</u>	<u>809.01</u>	<u>0.01</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.02</u>	<u>0.02</u>	<u>80.90</u>	<u>80.71</u>	<u>0.01</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.01</u>	<u>-0.01</u>	<u>40.00</u>	<u>40.00</u>	<u>0.00</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>21.00</u>	<u>21.00</u>	<u>0.00</u>	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.117</u>	
NO	0-100	PPM	<u>10.47</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.911</u>	
O2	0-21	%	<u>15.40</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Certificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

Inspected By : 
Approved By : _____

POSITION : Tech
POSITION : _____

DATE : 01-2025
DATE : _____

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 20-FEB-25

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

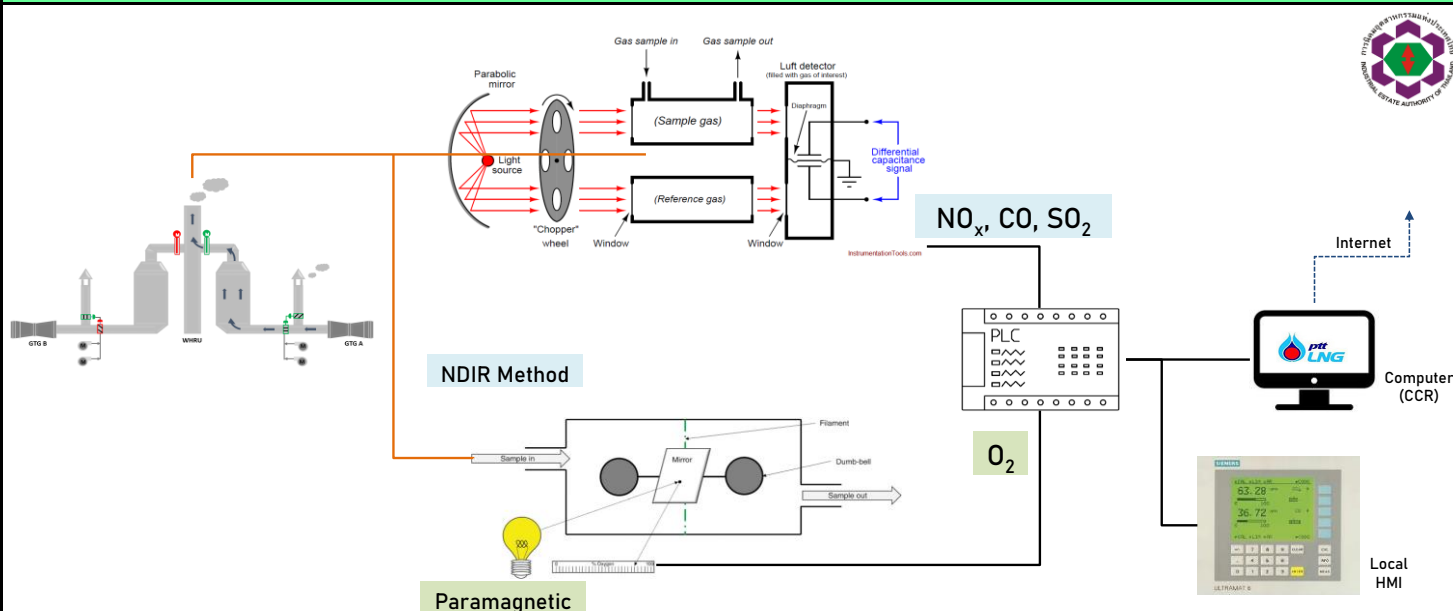
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work Order

INSPECTION DATE : Feb - 25

EXPIRE DATE : Feb - 25

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1 L/min	1 L/min	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1 L/min	1 L/min	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1 L/min	1 L/min	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1800	1800	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	2000	2000	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	2000	2000	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1500	1500	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	5 mmH2O	5 mmH2O	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A009563K</u>	Cylinder No. <u>A009563K</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.238</u>	
NO	0-100	PPM	<u>90.900</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>-0.718</u>	
O2	0-21	%	<u>16.18</u>	

Validation Result											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		± 2 % of Full Scale
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	0.00	-0.241	-0.241	806.000	804.650	0.35	2	ppm	
NO	0-100	PPM	0.00	-0.195	-0.195	80.700	80.950	-0.05	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	0.00	-0.889	-0.889	40.000	39.86	0.14	1	ppm	
O2	0-21	%	0.00	-0.583	-0.583	21.000	21.080	0.080	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	0.00	0.058	0.058	806.000	804.800	0.200	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	0.00	0.000	0.000	80.700	80.090	0.110	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	0.00	0.071	0.071	40.000	39.990	0.010	1	ppm	
O2	0-21	%	0.00	0.353	0.353	21.000	20.090	0.010	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.6760</u>	
NO	0-100	PPM	<u>11.350</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.645</u>	
O2	0-21	%	<u>15.830</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Cerificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

Inspected By :
Approved By : _____

POSITION : Tech
POSITION : _____

DATE : 20-FEB-25
DATE : _____

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 03-25

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

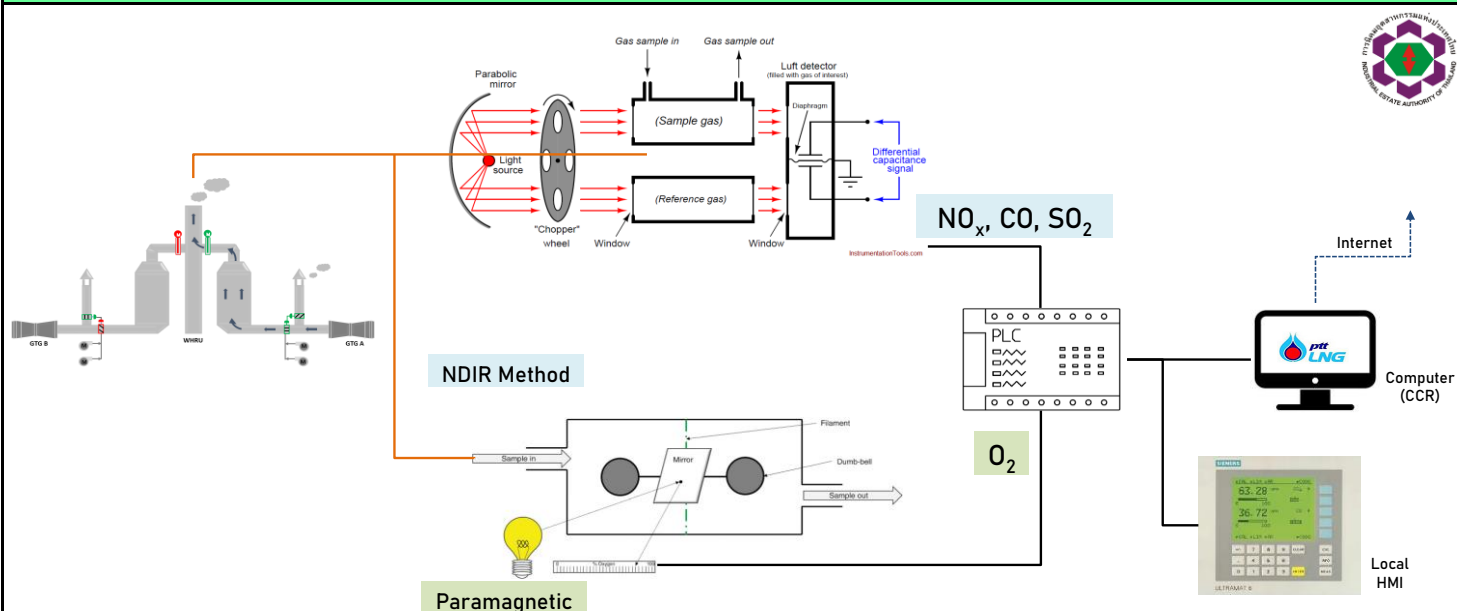
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work Order

INSPECTION DATE : 03-2025

EXPIRE DATE : 04-2025

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1	1	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1	1	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1	1	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1500	1500	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1200	1200	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	5	5	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A009563K</u>	Cylinder No. <u>A009563K</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.611</u>	
NO	0-100	PPM	<u>11.12</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.639</u>	
O2	0-21	%	<u>19.12</u>	

Validation Result											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		± 2 % of Full Scale
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	0.00	-0.12	-0.12	805.00	805.71	0.71	2	ppm	
NO	0-100	PPM	0.00	0.04	0.04	80.70	79.32	1.38	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	0.00	-0.11	-0.11	40.00	40.98	0.98	1	ppm	
O2	0-21	%	0.00	0.09	0.09	21.00	21.09	0.09	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	0.00	0.01	0.01	805.00	805.02	0.02	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	0.00	0.02	0.02	80.70	80.68	0.02	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	0.00	0.01	0.01	40.00	39.98	0.02	1	ppm	
O2	0-21	%	0.00	0.00	0.00	21.00	21.00	0.00	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.112</u>	
NO	0-100	PPM	<u>9.090</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.712</u>	
O2	0-21	%	<u>19.03</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Certificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

Inspected By : [REDACTED]
Approved By : _____

POSITION : Tech
POSITION : _____

DATE : 03-26
DATE : _____

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 04-25

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

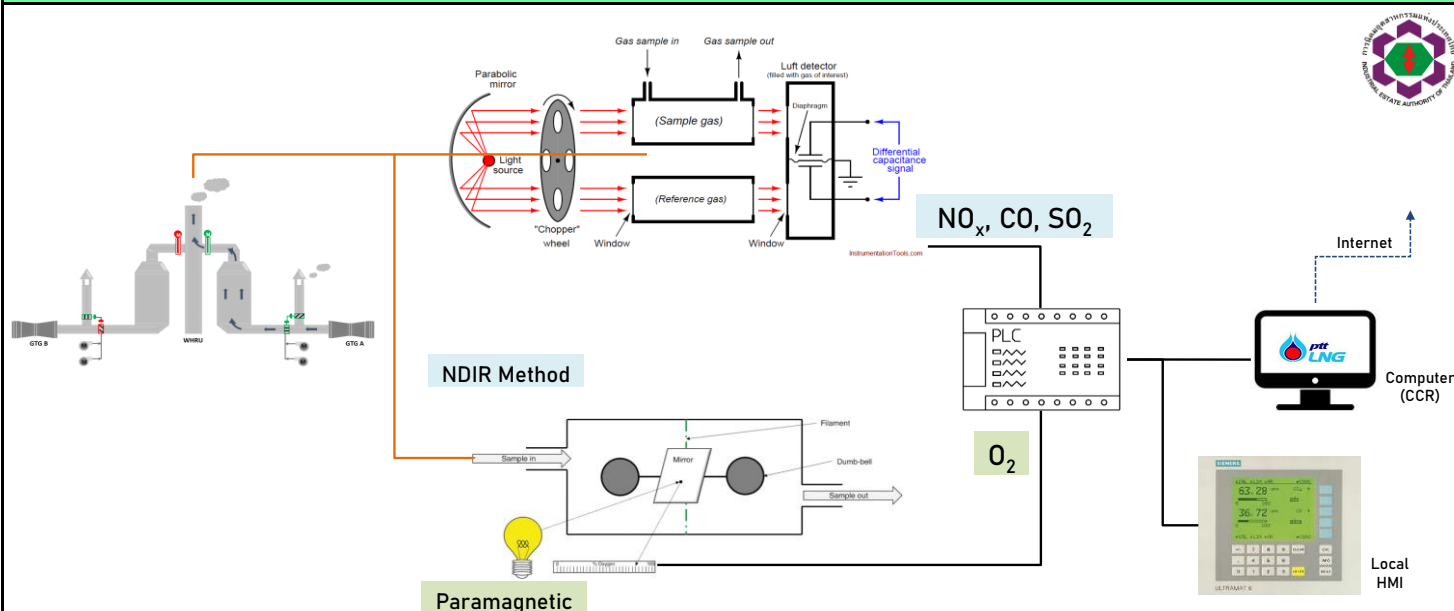
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work Order

INSPECTION DATE : 04-2025

EXPIRE DATE : 05-2025

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1	1	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1	1	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1	1	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1500	1500	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1300	1300	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	9	5	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A00956SK</u>	Cylinder No. <u>A00956SK</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.721</u>	
NO	0-100	PPM	<u>9.813</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.817</u>	
O2	0-21	%	<u>15.01</u>	

VALIDATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.82</u>	<u>0.82</u>	<u>805.00</u>	<u>806.01</u>	<u>-1.01</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.71</u>	<u>-0.71</u>	<u>80.70</u>	<u>79.81</u>	<u>0.89</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.13</u>	<u>-0.13</u>	<u>40.00</u>	<u>39.72</u>	<u>0.28</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.03</u>	<u>0.03</u>	<u>21.00</u>	<u>21.01</u>	<u>0.01</u>	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.03</u>	<u>0.03</u>	<u>805.00</u>	<u>804.71</u>	<u>0.29</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.07</u>	<u>0.07</u>	<u>80.70</u>	<u>81.02</u>	<u>-0.32</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.01</u>	<u>-0.01</u>	<u>40.00</u>	<u>40.74</u>	<u>-0.74</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.02</u>	<u>0.02</u>	<u>21.00</u>	<u>21.02</u>	<u>0.02</u>	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.831</u>	
NO	0-100	PPM	<u>10.095</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.714</u>	
O2	0-21	%	<u>15.130</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Certificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

Inspected By : [REDACTED]
Approved By : [REDACTED]

POSITION : Tech
POSITION : [REDACTED]

DATE : 04-25
DATE : [REDACTED]

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 05 - 2025

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

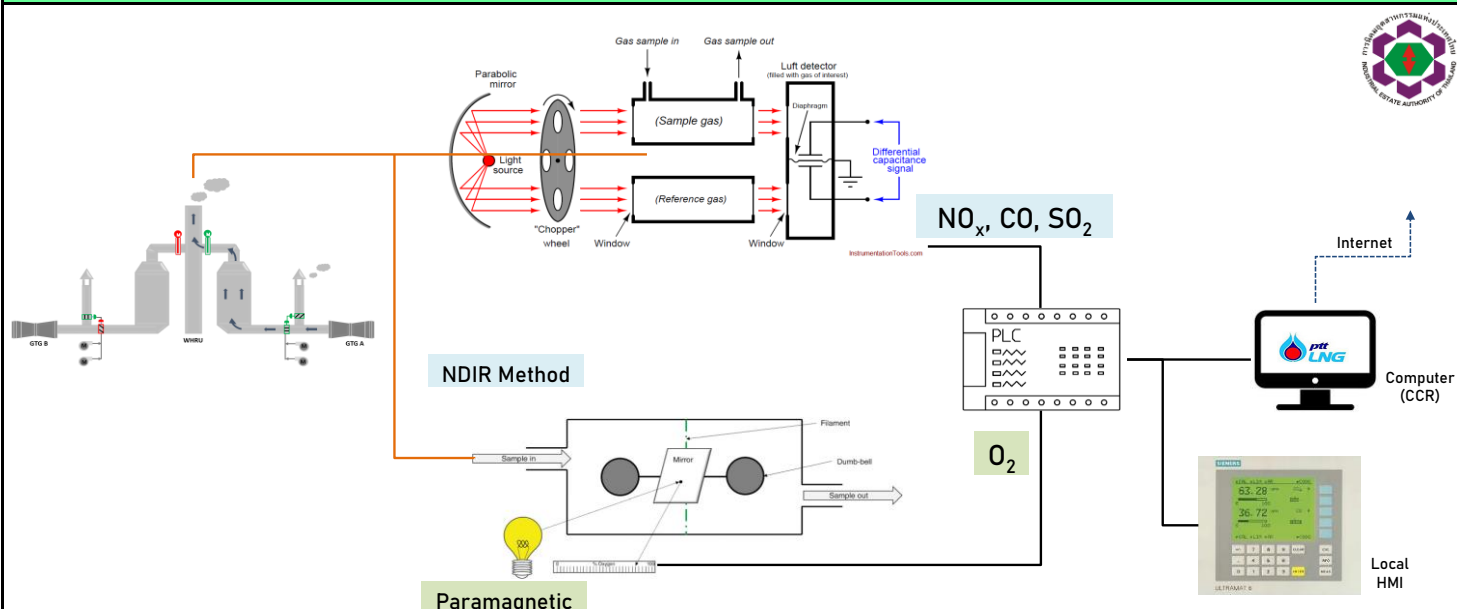
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work Order

INSPECTION DATE : 05 - 2025

EXPIRE DATE : 06 - 2025

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1	1	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1	1	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1	1	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1500	1500	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1200	1200	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	5	5	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A009563K</u>	Cylinder No. <u>A009563K</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>-</u>	Expiry Date: <u>-</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.412</u>	
NO	0-100	PPM	<u>10.981</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.814</u>	
O2	0-21	%	<u>15.51</u>	

VALIDATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.13</u>	<u>0.13</u>	<u>805.00</u>	<u>804.71</u>	<u>0.29</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.71</u>	<u>-0.71</u>	<u>80.70</u>	<u>80.68</u>	<u>0.02</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.43</u>	<u>0.43</u>	<u>40.00</u>	<u>40.11</u>	<u>0.11</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.04</u>	<u>0.04</u>	<u>21.00</u>	<u>21.01</u>	<u>0.01</u>	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.02</u>	<u>0.02</u>	<u>805.00</u>	<u>805.07</u>	<u>0.07</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.07</u>	<u>0.07</u>	<u>80.70</u>	<u>80.71</u>	<u>0.01</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.03</u>	<u>0.03</u>	<u>40.00</u>	<u>40.00</u>	<u>0.00</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>21.00</u>	<u>21.00</u>	<u>0.00</u>	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>1.973</u>	
NO	0-100	PPM	<u>8.917</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.541</u>	
O2	0-21	%	<u>15.04</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>-</u>	<u>-</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Certificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

Inspected By : [REDACTED]
Approved By : [REDACTED]

POSITION : Tech
POSITION :

DATE : 05 - 2025
DATE :

TEST & CALIBRATION REPORT



PTTLNG COMPANY LIMITED

REPORT NUMBER :
FIELD LOCATION : IPG Area / Combine stack
SERVICE LOCATION : 1610-AT-251 (Dust), 1610-AT-252 (CEMS)
PLANT LOCATION : MAP TA PHUT LNG RECEIVING TERMINAL
WORK ORDER NO. : **DATE** : 06-2025

Document Title

Inspection of Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)

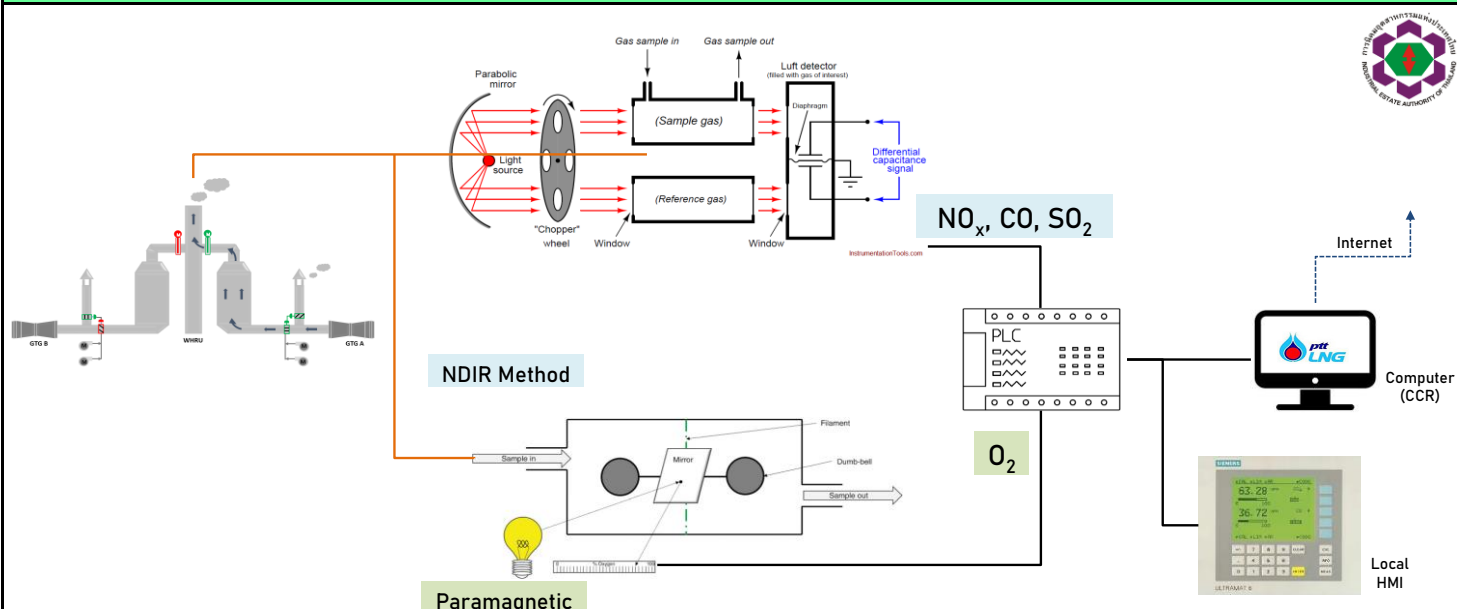
Item No. : 1610-AT-252

WORK ORDER TYPE : PM Work Order

INSPECTION DATE : 06-2025

EXPIRE DATE : 07-2025

CEMS (CO,NOX,SO2) ANALYZER test Method



GENERAL INSPECTION

PHYSICAL & FUNCTION

1. Check the gas analyzer is normal operating.
2. Check temperature of heated line keep in set-point.
3. Check the gas feed pump unit is normal operating.
4. Check operating of cooler is normal.
5. Check both condensate drain are normal operating.
6. Check sample flow is in the limit.
7. Check leak for all loop not found leak point.
8. Check sample flow and bypass flow is keep in set-point.
9. Check condensate monitor is normal active.
10. Check sample gas cooler is normal operation and temperature is kept in set-point

ITEM	DESCRIPTION	SET-POINT VALUE	STATUS/VALUE		REMARK
			BEFORE	AFTER	
1	Heated sampling probe	Hot	Hot	Hot	
2	Filter probe	Clean	Clean	Clean	
3	Back Purge filter probe	Run	Run	Run	
4	Temperature of Nox Convertor	220 C	220	220	
5	Sample pump	Run	Run	Run	
6	Gas cooler temperature	5 °C	5	5	
7	Condensate drain operation	Drain	Drain	Drain	
8	Bypass flow	1 L/min	1	1	
9	Sample flow for CO,NO,SO2	1 L/min	1	1	
10	Sample flow for O2	1 L/min	1	1	
11	Condensate filter (Cooler)	Dry & Clean	Dry	Dry	
12	Pressure of MIX Gas Span gas cylinder	> 50 Bar	1500	1500	
13	Pressure of O2 Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
14	Pressure of CO Span gas cylinder	> 50 Bar	1200	1200	
15	Pressure of N2 Zero gas cylinder 1.	> 50 Bar	1000	1000	
16	Pressure of N2 Zero gas cylinder 2.	> 50 Bar	1200	1200	
17	Pressure of Cabinet	4-8 mmH2O	5	5	

CORRECT ACTION

Calibration zero / span for the gas analyzer.

Before calibration change CEMS sytem from measurement mode to maintenance mode

STANDARD GAS CONCENTRATION						
SO2	39.8	PPM	Cer No. <u>A009563K</u>	Cylinder No. <u>A009563K</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
NO	81.9	PPM				
CO	80.2	PPM	Cer No. <u>P400375</u>	Cylinder No. <u>P400375</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
O2	21.0	%	Cer No. <u>341</u>	Cylinder No. <u>341</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>
N2	9.999	%	Cer No. <u>76431100952442</u>	Cylinder No. <u>76431100952442</u>	Cer. Date: <u>—</u>	Expiry Date: <u>—</u>

PROCESS MEASUREMENT BEFORE CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.455</u>	
NO	0-100	PPM	<u>6.63</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.888</u>	
O2	0-21	%	<u>15.53</u>	

VALIDATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.17</u>	<u>0.17</u>	<u>805.00</u>	<u>804.91</u>	<u>0.09</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.83</u>	<u>-0.83</u>	<u>80.70</u>	<u>80.61</u>	<u>0.09</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.91</u>	<u>-0.91</u>	<u>40.00</u>	<u>39.43</u>	<u>0.58</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>21.00</u>	<u>21.01</u>	<u>0.01</u>	0.3	%	

CALIBRATION RESULT											
Parameter	Range	Unit	Zero			Span			Error Allowable		
			Ideal	Actual	Error(ppm)	Ideal	Actual	Error(ppm)			
CO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>805.00</u>	<u>805.01</u>	<u>0.01</u>	2	ppm	± 2 % of Full Scale
NO	0-100	PPM	<u>0.00</u>	<u>-0.01</u>	<u>-0.01</u>	<u>80.70</u>	<u>80.69</u>	<u>0.01</u>	2	ppm	
SO2	0-50	PPM	<u>0.00</u>	<u>0.01</u>	<u>0.01</u>	<u>40.00</u>	<u>39.98</u>	<u>0.02</u>	1	ppm	
O2	0-21	%	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>21.00</u>	<u>21.00</u>	<u>0.00</u>	0.3	%	

PROCESS MEASUREMENT AFTER CALIBRATE				
Parameter	Range	Unit	Measurement Value (Actual)	Remark
CO	0-100	PPM	<u>0.560</u>	
NO	0-100	PPM	<u>8.386</u>	
SO2	0-50	PPM	<u>0.787</u>	
O2	0-21	%	<u>15.24</u>	

PERIODIC PARTS REPLEACEMENT

ITEM	DESCRIPTION	MFR	P/N	LOCATION	FREQUENTLY	LASTED REPLACE	NEXT REPLACE	REMARK
1	Filter probe (heat bundle)	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
2	Gasket for filter element	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
3	O-ring	N/A	N/A	Sample probe	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
4	Tube set for peristaltic pump SR 25.1	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
5	Contact spring for driver for peristaltics pump	N/A	N/A	Sample cooler	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
6	Liquid stop filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
7	Bypass filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
8	Condensated filter	N/A	N/A	Sampling system	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
9	Sample gas filter CO	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
10	Universal dust filter # 56066	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
11	Peristatic tube for condensated drain	N/A	N/A	Analyzer unit	6 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	
12	Catalyst for NO2 / NO converter	N/A	N/A	Analyzer unit	12 Months	<u>—</u>	<u>—</u>	

PICTURE ATTACHMENT

Certificate of standard gas



Mix Gas



Oxygen

Nitroen

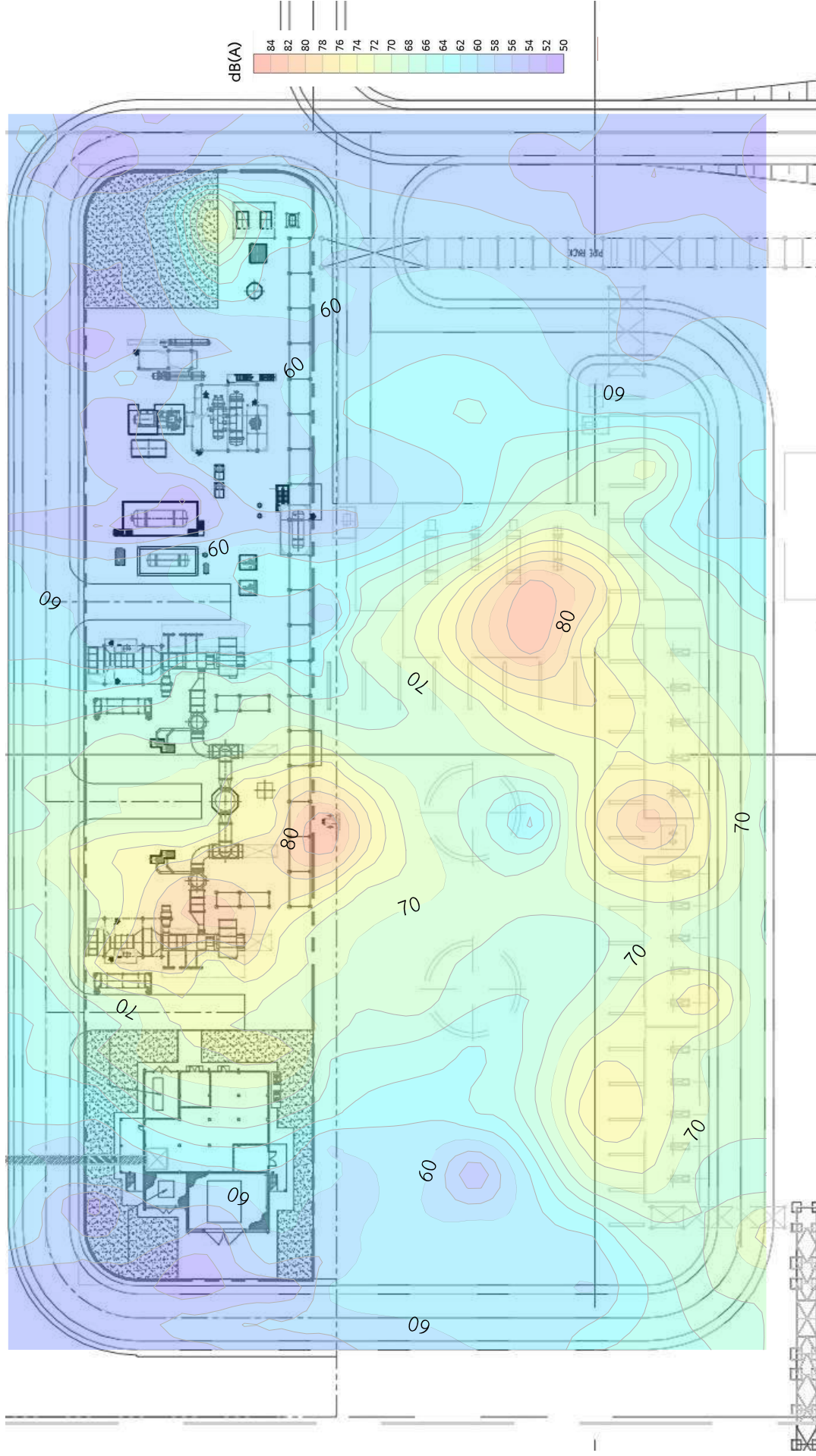
Inspected By : [REDACTED]
Approved By : [REDACTED]

POSITION : Tech
POSITION :

DATE : 06 - 2025
DATE :

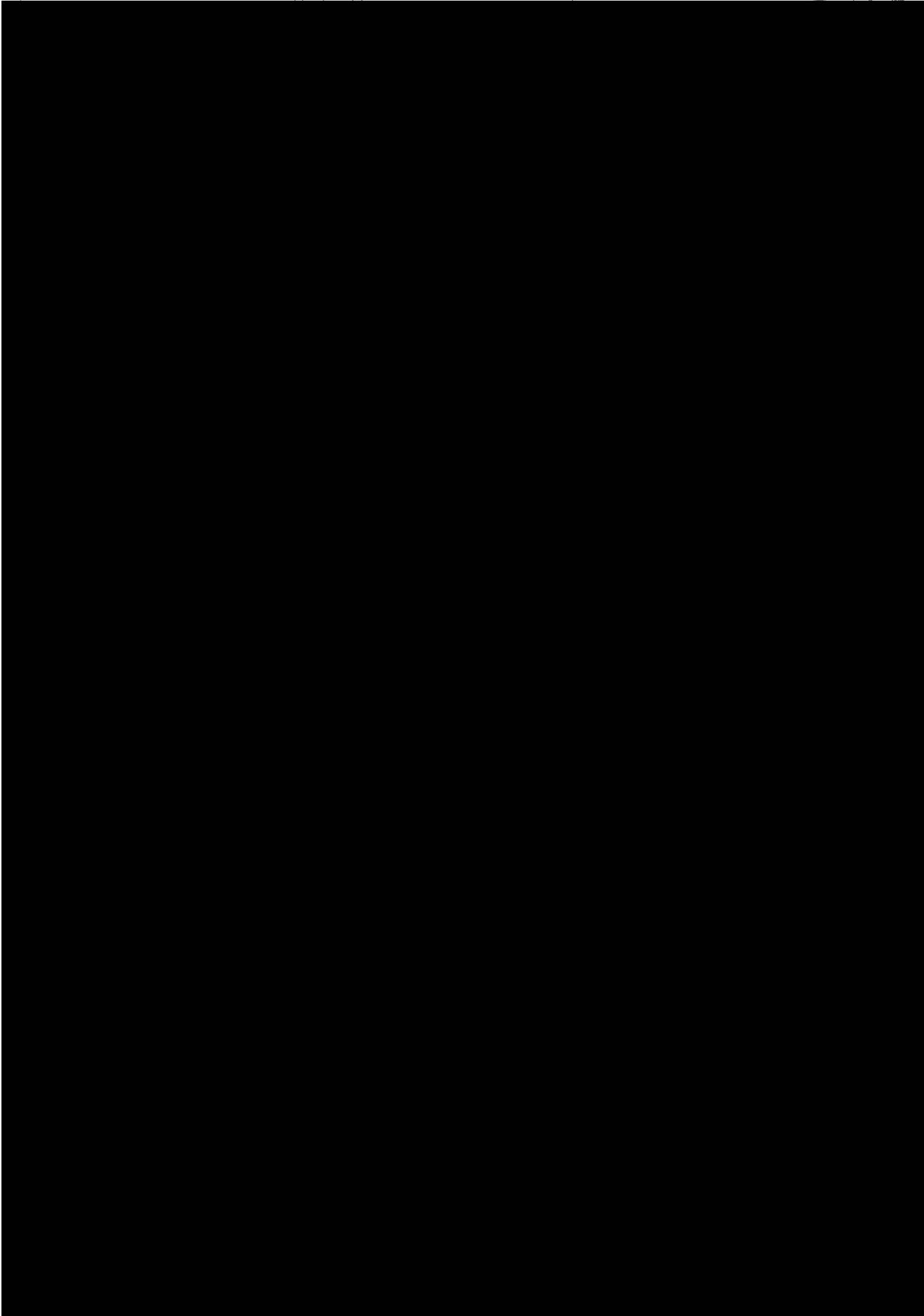
เอกสารแนบ 9

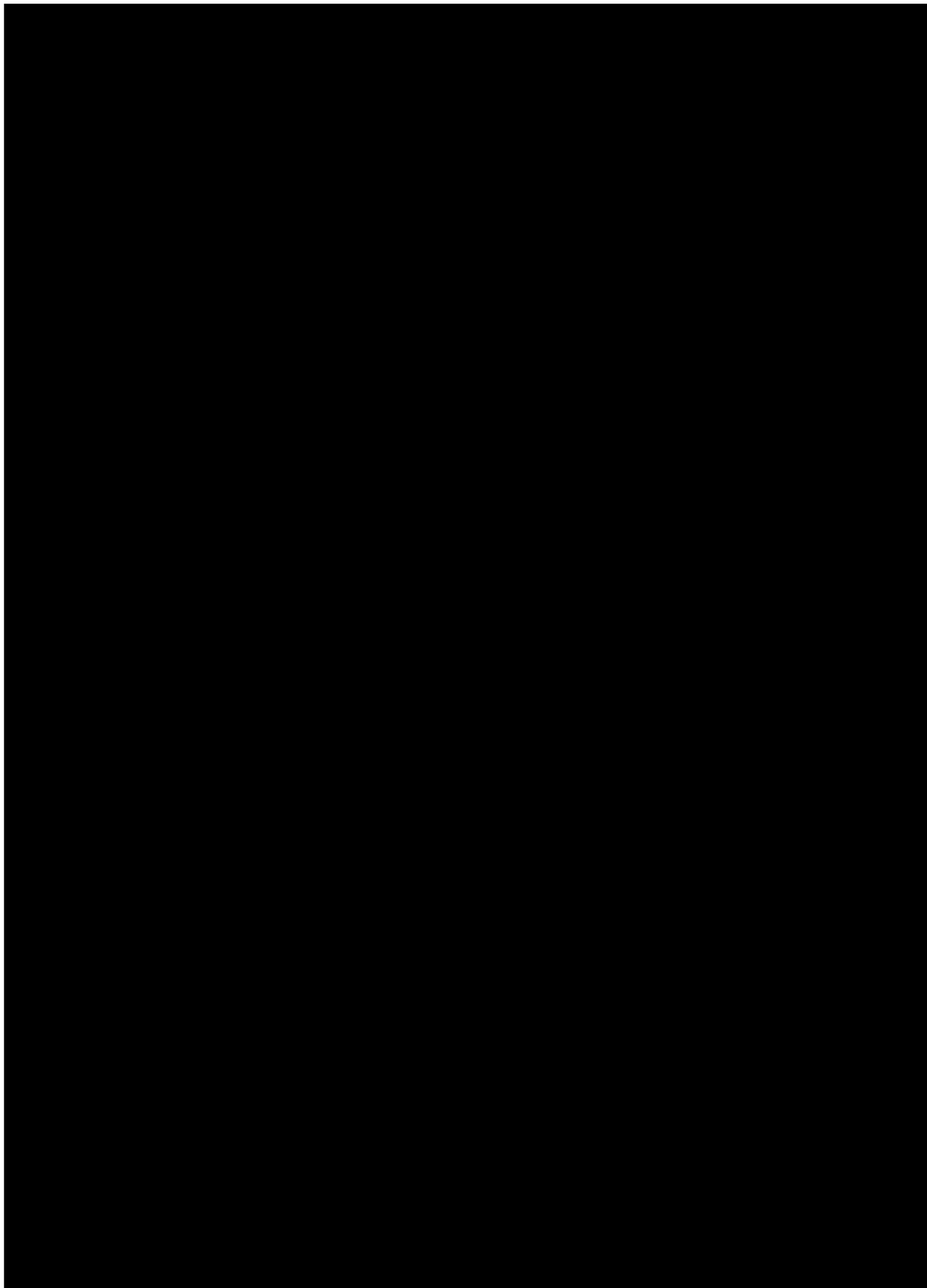
แผนที่เส้นระดับเสียง ในปีเปิดดำเนินการ (พ.ศ. 2563)



รูปที่ 2-32 แผนที่เส้นระดับเสียงภายในพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563

เอกสารแนบ 10
แผนผังวางระบายน้ำฝน





เอกสารแนบ 11

เอกสารข้อมูลความปลอดภัยด้านสารเคมี

	SAFETY DATA SHEET	Version: R0002.0002
		Date of issue: 2017-08-18
	Cyclo-PENTANE	Revision date: 2018-02-06
		Change List:

Copyright 2017. LG Chem, Ltd. all rights reserved.

1. IDENTIFICATION

A. Product name

- Cyclo-PENTANE [CYC5]

B. Recommended use and restriction on use

- General use : Solvent. Car Fuel. azeotropy Distillaiong Agent. Analgesic.
 - Restriction on use : Not available

C. Manufacturer / Supplier / Distributor information

o Manufacturer information

- Company name : LG Chem Co.Ltd
 - Address : Jeollanam-do Yeosu-si Yeosusandan-4-ro 58
 - Dept. : BD/BTX Production Team
 - Telephone number : +82-61-689-3344
 - Emergency telephone number : +82-61-689-3344
 - Fax number : +82-61-689-3166
 - E-mail address :

o Supplier/Distributor information

- Company name :
 - Address :
 - Dept. :
 - Telephone number :
 - Emergency telephone number :
 - Fax number :
 - E-mail address :

2. HAZARD IDENTIFICATION

A. GHS Classification

- Flammable liquids : Category2
 - Skin corrosion/irritation : Category2
 - Serious eye damage/irritation : Category2A
 - Specific target organ toxicity(Single exposure) : Category3(Narcotic effects)
 - Specific target organ toxicity(Single exposure) : Category3(Respiratory tract irritation)
 - Aspiration hazard : Category1
 - Chronic aquatic toxicity : Category3

B. GHS label elements

o Hazard symbols



o Signal words

- Danger

o Hazard statements

- H225 Highly flammable liquid and vapour
 - H304 May be fatal if swallowed and enters airways
 - H315 Causes skin irritation

- H319 Causes serious eye irritation
- H335 May cause respiratory irritation.
- H336 May cause drowsiness and dizziness.
- H412 Harmful to aquatic life with long lasting effects

○ **Precautionary statements**

1) Prevention

- P210 Keep away from heat/sparks/open flames/hot surfaces. No smoking.
- P233 Keep container tightly closed.
- P240 Ground/bond container and receiving equipment.
- P241 Use explosion-proof electrical/ventilating/lighting/equipment.
- P242 Use only non-sparking tools. Flammable liquids (chapter 2.6) 1, 2, 3
- P243 Take precautionary measures against static discharge.
- P261 Avoid breathing gas/mist/vapours/spray.
- P264 Wash hands thoroughly after handling.
- P271 Use only outdoors or in a well-ventilated area.
- P273 Avoid release to the environment.
- P280 Wear protective gloves/protective clothing/eye protection/face protection.

2) Response

- P301+P310 IF SWALLOWED: Immediately call a POISON CENTER or doctor/physician.
- P302+P352 IF ON SKIN: Wash with plenty of soap and water.
- P303+P361+P353 IF ON SKIN (or hair): Remove/Take off immediately all contaminated clothing. Rinse skin with water/shower.
- P304+P340 IF INHALED: Remove victim to fresh air and keep at rest in a position comfortable for breathing.
- P305+P351+P338 IF IN EYES: Rinse cautiously with water for several minutes. Remove contact lenses, if present and easy to do. Continue rinsing.
- P312 Call a POISON CENTER or doctor/physician if you feel unwell.
- P321 Specific treatment
- P331 Do NOT induce vomiting.
- P332+P313 If skin irritation occurs: Get medical advice/attention.
- P337+P313 If eye irritation persists: Get medical advice/attention.
- P362 Take off contaminated clothing and wash before reuse.
- P370+P378 In case of fire: Use Suitable extinguishing media for extinction(Refer Section MSDS 5).

3) Storage

- P403+P233 Store in a well-ventilated place. Keep container tightly closed.
- P403+P235 Store in a well-ventilated place. Keep cool.
- P405 Store locked up.

4) Disposal

- P501 Dispose of contents/container in accordance with local/regional/national/international regulation

C. Other hazards which do not result in classification : (NFPA Classification)

○ **NFPA grade (0 ~ 4 level)**

- Health : 2, Flammability : 3, Reactivity : 0

3. COMPOSITION/INFORMATION ON INGREDIENTS

Chemical Name	Trade names and Synonyms	CAS No.	Content(%)
Cyclopentane	Pentamethylene	287-92-3	95~98,5
2,2-Dimethylbutane	-	75-83-2	≥0.5
Pentane	Amyl hydride	109-66-0	≥0.3

4. FIRST AID MEASURES

A. Eye contact

- Do not rub your eyes.
- Immediately flush eyes with plenty of water for at least 15 minutes and call a doctor/physician.
- Get medical attention immediately.
- Go to the hospital immediately if symptoms(flare, irritate) occur.
- Remove contact lenses if worn.

B. Skin contact

- Flush skin with plenty of water for at least 15 minutes while removing contaminated clothing and shoes.
- Laundering enough contaminated clothing before reuse.
- Get medical attention immediately.
- Go to the hospital immediately if symptoms (flare, irritate) occur.
- Wash thoroughly after handling.

C. Inhalation contact

- When exposed to large amounts of steam and mist, move to fresh air.
- Take specific treatment if needed.
- Get medical attention immediately.

D. Ingestion contact

- Please be advised by doctor whether induction of vomit is demanded or not.
- Rinse your mouth with water immediately.
- Get medical attention immediately.
- If swallowed, large amounts of water to drink and do not induce vomiting.

E. Delayed and immediate effects and also chronic effects from short and long term exposure

- Not available

F. Notes to physician

- Notify medical personnel of contaminated situations and have them take appropriate protective measures.

5. FIREFIGHTING MEASURES**A. Suitable (Unsuitable) extinguishing media**

- Dry chemical, carbon dioxide, regular foam extinguishing agent, spray
- Avoid use of water jet for extinguishing

B. Specific hazards arising from the chemical

- Not available

C. Special protective actions for firefighters

- Move containers from fire area, if you can do without the risk.
- Keep unauthorized personnel out.
- Do not access if the tank on fire.
- Wear appropriate protective equipment.
- Keep containers cool with water spray.
- Vapor or gas is burned at distant ignition sources can be spread quickly.
- Due to the extremely low flash point, irrigating fire extinguishing may be less effective when put out a fire.

6. ACCIDENTAL RELEASE MEASURES**A. Personal precautions, protective equipment and emergency procedures**

- Must work against the wind, let the upwind people to evacuate.
- Move container to safe area from the leak area.
- Remove all sources of ignition.
- Handling the damaged containers or spilled material after wearing protective equipment.
- Do not direct water at spill or source of leak.
- Avoid skin contact and inhalation.

B. Environmental precautions

- Prevent runoff and contact with waterways, drains or sewers.
- If large amounts have been spilled, inform the relevant authorities.

C. Methods and materials for containment and cleaning up

- Large spill : Stay upwind and keep out of low areas. Dike for later disposal.
- Notification to central government, local government. When emissions at least of the standard amount
- Dispose of waste in accordance with local regulation.
- Appropriate container for disposal of spilled material collected.
- Small leak: sand or other non-combustible material, please let use absorption.
- Wipe off the solvent.
- Dike for later disposal.
- Do not use plastic containers.
- Prevent the influx to waterways, sewers, basements or confined spaces.

7. HANDLING AND STORAGE

A. Precautions for safe handling

- Comply with all applicable laws and regulations for handling
- Get the manual before use.
- Refer to Engineering controls and personal protective equipment.
- Do not handle until all safety precautions have been read and understood.
- Do not inhale the steam prolonged or repeated.
- Avoid contact with heat, sparks, flame or other ignition sources.

B. Conditions for safe storage, including any incompatibilities

- Save in cool, dry and well ventilated place.
- Check regularly for leaks.
- Please pay attention to incompatibilities materials and conditions to avoid.
- Keep sealed when not in use.
- No open fire.
- Collected them in sealed containers.
- Store away from water and sewer.

8. EXPOSURE CONTROLS/PERSONAL PROTECTION

A. Exposure limits

- **ACGIH TLV**
 - [Cyclopentane] : TWA, 600 ppm (1720 mg/m3)
 - [2,2-Dimethylbutane] : TWA, 500 ppm (1760 mg/m3) STEL, 1000 ppm (3500 mg/m3)
 - [Pentane] : TWA, 1000 ppm (2950 mg/m3)
- **OSHA PEL**
 - [Pentane]:1000ppm 2950mg/m3

B. Engineering controls

- A system of local and/or general exhaust is recommended to keep employee exposures above the Exposure Limits. Local exhaust ventilation is generally preferred because it can control the emissions of the contaminant at its source, preventing dispersion of it into the general work area. The use of local exhaust ventilation is recommended to control emissions near the source.

C. Individual protection measures, such as personal protective equipment

- **Respiratory protection**
 - Under conditions of frequent use or heavy exposure, Respiratory protection may be needed.
 - Respiratory protection is ranked in order from minimum to maximum.
 - Consider warning properties before use.
 - Any chemical cartridge respirator with organic vapor cartridge(s).
 - Any chemical cartridge respirator with a full facepiece and organic vapor cartridge(s).
 - Any air-purifying respirator with a full facepiece and an organic vapor canister.
 - For Unknown Concentration or Immediately Dangerous to Life or Health : Any supplied-air respirator with full facepiece and operated in a pressure-demand or other positive-pressure mode in combination with a separate escape supply. Any self-contained breathing apparatus with a full facepiece.
- **Eye protection**
 - Wear primary eye protection such as splash resistant safety goggles with a secondary protection face shield.

- Provide an emergency eye wash station and quick drench shower in the immediate work area.
- **Hand protection**
 - Wear appropriate chemical resistant glove.
- **Skin protection**
 - Wear appropriate chemical resistant protective clothing.
- **Others**
 - Not available

9. PHYSICAL AND CHEMICAL PROPERTIES

A. Appearance	
- Appearance	Liquid
- Color	colorlessness
B. Odor	Unique smell
C. Odor threshold	Not available
D. pH	Not available
E. Melting point/Freezing point	-94 °C
F. Initial Boiling Point/Boiling Ranges	49 °C
G. Flash point	-37 °C(c.c)
H. Evaporation rate	Not available
I. Flammability(solid, gas)	Not available
J. Upper/Lower Flammability or explosive limits	8.7/1.1 vol.%
K. Vapour pressure	317.8 mmHg(25°C)
L. Solubility	0.016 g/100 mL(25 °C)
M. Vapour density	2.4 (Air=1)
N. Specific gravity(Relative density)	0.8 at 20 °C
O. Partition coefficient of n-octanol/water	3
P. Autoignition temperature	361 °C
Q. Decomposition temperature	Not available
R. Viscosity	Not available
S. Molecular weight	Not available

10. STABILITY AND REACTIVITY

A. Chemical Stability

- This material is stable under recommended storage and handling conditions.

B. Possibility of hazardous reactions

- Cylinders exposed to fire may vent and release flammable gas.

C. Conditions to avoid

- Avoid contact with incompatible materials and condition.
- Avoid : Accumulation of electrostatic charges, Heating, Flames and hot surfaces
- Avoid contact with heat, sparks, flame or other ignition sources.

D. Incompatible materials

- Not available

E. Hazardous decomposition products

- May emit flammable vapour if involved in fire.

11. TOXICOLOGICAL INFORMATION

A. Information on the likely routes of exposure

- (Respiratory tracts)
 - May be fatal if swallowed and enters airways
 - May cause respiratory irritation.

- **(Oral)**
 - Not available
- **(Eye/Skin)**
 - Causes serious eye irritation
 - Causes skin irritation

B. Delayed and immediate effects and also chronic effects from short and long term exposure

- **Acute toxicity**
 - * **Oral - ATE MIX : >5000mg/kg**
 - [Cyclopentane] : LD50 11400 mg/kg Rat (NLM: ChemIDPlus)
 - [Pentane] : LD50 400 mg/kg Rat (NLM)
 - * **Dermal - ATE MIX : Not available**
 - Not available
 - * **Inhalation - ATE MIX : Not available**
 - [Cyclopentane] : LC50 > 14.35 mg/ℓ 4 hr Rat (OSHIRI, 2009), LC50 106 mg/L Rat (ChemIDplus)
 - [Pentane] : LC50 364 mg/L/4 hr Rat (HSDB, ChemIDplus)
- **Skin corrosion/irritation**
 - Causes skin irritation
- **Serious eye damage/irritation**
 - Causes serious eye irritation
- **Respiratory sensitization**
 - Not available
- **Skin sensitization**
 - Not available
- **Carcinogenicity**
 - * **IARC**
 - Not available
 - * **OSHA**
 - Not available
 - * **ACGIH**
 - Not available
 - * **NTP**
 - Not available
 - * **EU CLP**
 - Not available
- **Germ cell mutagenicity**
 - Not available
- **Reproductive toxicity**
 - Not available
- **STOT-single exposure**
 - May cause drowsiness and dizziness.
 - May cause respiratory irritation.
- **STOT-repeated exposure**
 - Not available
- **Aspiration hazard**
 - May be fatal if swallowed and enters airways

12. ECOLOGICAL INFORMATION

A. Ecotoxicity

- **Fish**
 - [2,2-Dimethylbutane] : LC50 1.243 mg/ℓ 96 hr (Estimate)
- **Crustaceans**
 - [Cyclopentane] : EC50 10.5 mg/ℓ 48 hr Daphnia magna (NITE: IUCLID, 2000)
 - [2,2-Dimethylbutane] : LC50 1.511 mg/ℓ 48 hr (Estimate)
 - [Pentane] : EC50 2.7 mg/ℓ 48 hr (IUCLID)
- **Algae**
 - [2,2-Dimethylbutane] : EC50 1.049 mg/ℓ 96 hr (Estimate)

B. Persistence and degradability

- **Persistence**
 - [Cyclopentane] : log Kow 3 (NITE: PHYSPROP Database, 2005)
 - [2,2-Dimethylbutane] : log Kow 3.82 (NLM/HSDB)
- **Degradability**
 - Not available

C. Bioaccumulative potential

- **Bioaccumulative potential**
 - [2,2-Dimethylbutane] : BCF = 174.3 (Estimate)
 - [Pentane] : BCF 2.125
- **Biodegradation**
 - [Cyclopentane] : Non-biodegradable(because there is no data for rapid degradability and bioaccumulation potential)
 - [Pentane] : 96 (%)

D. Mobility in soil

- Not available

E. Other adverse effects

- Not available

13. DISPOSAL CONSIDERATIONS**A. Disposal methods**

- Since more than two kinds of designaed waste is mixed, it is difficult to treat seperatly, then can be reduction or stabilization by incineration or similar process.
- If water separation is possible, pre-process with Water separation process.
- Dispose by incineration.
- Will be pre-processed by the separation of oil and water.

B. Special precautions for disposal

- The user of this product must disposal by oneself or entrust to waste disposer or person who other's waste recycle and dispose, person who establish and operate waste disposal facilities.
- Dispose of waste in accordance with all applicable laws and regulations.

14. TRANSPORT INFORMATION**A. UN No. (IMDG)**

- 1146

B. Proper shipping name

- CYCLOPENTANE

C. Hazard Class

- 3

D. IMDG Packing group

- II

E. Marine pollutant

- Not available
- Not applicable

F. Special precautions for user related to transport or transportation measures

- Local transport follows in accordance with Dangerous goods Safety Management Law.
- Package and transport follow in accordance with Department of Transportation (DOT) and other regulatory agency requirements.
- Air transport(IATA): Not subject to LATA regulations.
- EmS FIRE SCHEDULE : F-E (Non-water-reactive flammable liquids)
- EmS SPILLAGE SCHEDULE : S-D (Flammable liquids)

15. REGULATORY INFORMATION

A. National and/or international regulatory information

- **POPs Management Law**
 - Not applicable
- **Information of EU Classification**
 - * **Classification**
 - [Pentane] : H225,H304,H336,H411,
 - [2,2-Dimethylbutane] : H225,H304,H315,H336,H411
 - [Cyclopentane] : H225,H412
- **U.S. Federal regulations**
 - * **OSHA PROCESS SAFETY (29CFR1910.119)**
 - Not applicable
 - * **CERCLA Section 103 (40CFR302.4)**
 - Not applicable
 - * **EPCRA Section 302 (40CFR355.30)**
 - Not applicable
 - * **EPCRA Section 304 (40CFR355.40)**
 - Not applicable
 - * **EPCRA Section 313 (40CFR372.65)**
 - Not applicable
- **Rotterdam Convention listed ingredients**
 - Not applicable
- **Stockholm Convention listed ingredients**
 - Not applicable
- **Montreal Protocol listed ingredients**
 - Not applicable

16. OTHER INFORMATION

A. Reference

- The information contained herein is believed to be accurate. It is provided independently of any sale of the product for purpose of hazard communication. It is not intended to constitute performance information concerning the product. No express warranty, or implied warranty of merchantability or fitness for a particular purpose is made with respect to the product or the information contained herein.
- This Safety Data Sheet was compiled with data and information from the following sources: KOSHA, NITE, ESIS, NLM, SIDS, IPCS

B. Issue date

- 2017-08-18

C. Revision number and Last date revised

- 3 times, 2018-02-06

D. Other

- This SDS is prepared according to the Globally Harmonized System (GHS).



Material Safety Data Sheet

The Dow Chemical Company

Product Name: DOWTHERM* Q HEAT TRANSFER FLUID

Issue Date: 04/05/2012

Print Date: 06 Apr 2012

The Dow Chemical Company encourages and expects you to read and understand the entire (M)SDS, as there is important information throughout the document. We expect you to follow the precautions identified in this document unless your use conditions would necessitate other appropriate methods or actions.

1. Product and Company Identification

Product Name

DOWTHERM* Q HEAT TRANSFER FLUID

COMPANY IDENTIFICATION

The Dow Chemical Company
2030 Willard H. Dow Center
Midland, MI 48674
United States

Customer Information Number:

800-258-2436

EMERGENCY TELEPHONE NUMBER

24-Hour Emergency Contact:

989-636-4400

Local Emergency Contact:

989-636-4400

2. Hazards Identification

Emergency Overview

Color: Colorless to yellow

Physical State: Liquid.

Odor: Aromatic

Hazards of product:

WARNING! May cause allergic skin reaction. May cause eye irritation. May cause skin irritation. Aspiration hazard. Can enter lungs and cause damage. Isolate area. Highly toxic to fish and/or other aquatic organisms.

OSHA Hazard Communication Standard

This product is a "Hazardous Chemical" as defined by the OSHA Hazard Communication Standard, 29 CFR 1910.1200.

Potential Health Effects

Eye Contact: May cause slight eye irritation. Corneal injury is unlikely.

Skin Contact: Brief contact may cause moderate skin irritation with local redness. Repeated contact may cause skin burns. Symptoms may include pain, severe local redness, swelling, and tissue damage.

Skin Absorption: Prolonged skin contact is unlikely to result in absorption of harmful amounts.

Skin Sensitization: Has demonstrated the potential for contact allergy in mice.

Inhalation: Prolonged exposure is not expected to cause adverse effects.

Ingestion: Very low toxicity if swallowed. Harmful effects not anticipated from swallowing small amounts.

Aspiration hazard: Aspiration into the lungs may occur during ingestion or vomiting, causing lung damage or even death due to chemical pneumonia.

Birth Defects/Developmental Effects: Has caused birth defects in laboratory animals only at doses toxic to the mother. Has been toxic to the fetus in laboratory animals at doses toxic to the mother.

3. Composition Information

Component	CAS #	Amount
Benzene, ethylenated, by-products from	68608-82-2	> 99.0 %

4. First-aid measures

Description of first aid measures

General advice: First Aid responders should pay attention to self-protection and use the recommended protective clothing (chemical resistant gloves, splash protection). If potential for exposure exists refer to Section 8 for specific personal protective equipment.

Inhalation: Move person to fresh air; if effects occur, consult a physician.

Skin Contact: Wash skin with plenty of water. Suitable emergency safety shower facility should be available in work area.

Eye Contact: Flush eyes thoroughly with water for several minutes. Remove contact lenses after the initial 1-2 minutes and continue flushing for several additional minutes. If effects occur, consult a physician, preferably an ophthalmologist.

Ingestion: Do not induce vomiting. Call a physician and/or transport to emergency facility immediately.

Most important symptoms and effects, both acute and delayed

Aside from the information found under Description of first aid measures (above) and Indication of immediate medical attention and special treatment needed (below), no additional symptoms and effects are anticipated.

Indication of immediate medical attention and special treatment needed

If burn is present, treat as any thermal burn, after decontamination. The decision of whether to induce vomiting or not should be made by a physician. If lavage is performed, suggest endotracheal and/or esophageal control. Danger from lung aspiration must be weighed against toxicity when considering emptying the stomach. No specific antidote. Treatment of exposure should be directed at the control of symptoms and the clinical condition of the patient.

5. Fire Fighting Measures

Suitable extinguishing media

Water fog or fine spray. Dry chemical fire extinguishers. Carbon dioxide fire extinguishers. Foam. General purpose synthetic foams (including AFFF type) or protein foams are preferred if available. Alcohol resistant foams (ATC type) may function.

Extinguishing Media to Avoid: Do not use direct water stream. May spread fire.

Special hazards arising from the substance or mixture

Hazardous Combustion Products: During a fire, smoke may contain the original material in addition to combustion products of varying composition which may be toxic and/or irritating. Combustion products may include and are not limited to: Carbon monoxide. Carbon dioxide.

Unusual Fire and Explosion Hazards: Violent steam generation or eruption may occur upon application of direct water stream to hot liquids. Liquid mist of this product can burn. Flammable concentrations of vapor can accumulate at temperatures above flash point; see Section 9. Dense smoke is produced when product burns.

Advice for firefighters

Fire Fighting Procedures: Keep people away. Isolate fire and deny unnecessary entry. Do not use direct water stream. May spread fire. Burning liquids may be moved by flushing with water to protect personnel and minimize property damage. Contain fire water run-off if possible. Fire water run-off, if not contained, may cause environmental damage. Review the "Accidental Release Measures" and the "Ecological Information" sections of this (M)SDS.

Special Protective Equipment for Firefighters: Wear positive-pressure self-contained breathing apparatus (SCBA) and protective fire fighting clothing (includes fire fighting helmet, coat, trousers, boots, and gloves). Avoid contact with this material during fire fighting operations. If contact is likely, change to full chemical resistant fire fighting clothing with self-contained breathing apparatus. If this is not available, wear full chemical resistant clothing with self-contained breathing apparatus and fight fire from a remote location. If protective equipment is not available or not used, fight fire from a protected location or safe distance.

6. Accidental Release Measures

Personal precautions, protective equipment and emergency procedures: Isolate area. Keep unnecessary and unprotected personnel from entering the area. Refer to Section 7, Handling, for additional precautionary measures. Use appropriate safety equipment. For additional information, refer to Section 8, Exposure Controls and Personal Protection.

Environmental precautions: Prevent from entering into soil, ditches, sewers, waterways and/or groundwater. See Section 12, Ecological Information. Spills or discharge to natural waterways is likely to kill aquatic organisms.

Methods and materials for containment and cleaning up: Contain spilled material if possible. Small spills: Absorb with materials such as: Non-combustible material. Collect in suitable and properly labeled containers. Large spills: Dike area to contain spill. Pump into suitable and properly labeled containers. Wash the spill site with water. See Section 13, Disposal Considerations, for additional information.

7. Handling and Storage

Handling

General Handling: Avoid contact with eyes, skin, and clothing. Do not swallow. Wash thoroughly after handling. See Section 8, EXPOSURE CONTROLS AND PERSONAL PROTECTION.

Other Precautions: Spills of these organic materials on hot fibrous insulations may lead to lowering of the autoignition temperatures possibly resulting in spontaneous combustion.

Storage

Store in the following material(s): Store in tightly closed container. Do not store in: Opened or unlabeled containers. See Section 10 for more specific information. Additional storage and handling information on this product may be obtained by calling your sales or customer service contact.

8. Exposure Controls / Personal Protection

Exposure Limits

Component	List	Type	Value
Dowtherm Q	Dow IHG	TWA	4 ppm
	AIHA WEEL	TWA	7.8 mg/m3 1 ppm

Personal Protection

Eye/Face Protection: Use safety glasses (with side shields).

Skin Protection: Use protective clothing chemically resistant to this material. Selection of specific items such as face shield, boots, apron, or full body suit will depend on the task.

Hand protection: Use gloves chemically resistant to this material. Examples of preferred glove barrier materials include: Viton. Polyethylene. Polyvinyl chloride ("PVC" or "vinyl"). Styrene/butadiene rubber. Polyvinyl alcohol ("PVA"). Ethyl vinyl alcohol laminate ("EVAL"). Examples of acceptable glove barrier materials include: Butyl rubber. Neoprene. Chlorinated polyethylene. Nitrile/butadiene rubber ("nitrile" or "NBR"). NOTICE: The selection of a specific glove for a particular application and duration of use in a workplace should also take into account all relevant workplace factors such as, but not limited to: Other chemicals which may be handled, physical requirements (cut/puncture protection, dexterity, thermal protection), potential body reactions to glove materials, as well as the instructions/specifications provided by the glove supplier.

Respiratory Protection: Respiratory protection should be worn when there is a potential to exceed the exposure limit requirements or guidelines. If there are no applicable exposure limit requirements or guidelines, wear respiratory protection when adverse effects, such as respiratory irritation or discomfort have been experienced, or where indicated by your risk assessment process. For most conditions no respiratory protection should be needed; however, if discomfort is experienced, use an approved air-purifying respirator. The following should be effective types of air-purifying respirators: Organic vapor cartridge with a particulate pre-filter.

Ingestion: Avoid ingestion of even very small amounts; do not consume or store food or tobacco in the work area; wash hands and face before smoking or eating.

Engineering Controls

Ventilation: Use local exhaust ventilation, or other engineering controls to maintain airborne levels below exposure limit requirements or guidelines. If there are no applicable exposure limit requirements or guidelines, general ventilation should be sufficient for most operations.

9. Physical and Chemical Properties

Appearance

Physical State

Liquid.

Color

Colorless to yellow

Odor

Aromatic

Odor Threshold

No test data available

pH

Not applicable

Melting Point

Not applicable to liquids

Freezing Point

< -40 °C (< -40 °F) *Literature*

Boiling Point (760 mmHg)

267 °C (513 °F) *Literature*

Flash Point - Closed Cup

121 °C (250 °F) *Setaflash Closed Cup ASTM D3278*

Flash Point - Open Cup

Cleveland Open Cup ASTM D92 None

Evaporation Rate (Butyl Acetate = 1)

<0.1 *Estimated*.

Flammable Limits In Air

Lower: 0.55 %(V) *Literature*

Upper: 5.5 %(V) *Literature*

Vapor Pressure

0.002 mmHg @ 25 °C *Literature*

Vapor Density (air = 1)

6.5 *Literature*

Specific Gravity (H2O = 1)

0.97 20 °C/25 °C *Literature*

Solubility in water (by weight)	very low
Partition coefficient, n-octanol/water (log Pow)	4.08 - 6.01 <i>OECD Guideline 117 (Partition Coefficient (n-octanol / water), HPLC Method)</i>
Autoignition Temperature	412 °C (774 °F) <i>ASTM E659</i>
Decomposition Temperature	No test data available
Kinematic Viscosity	4.15 cSt @ 20 °C <i>Literature</i>
Molecular Weight	190 g/mol <i>Literature Average</i>

10. Stability and Reactivity

Reactivity

No dangerous reaction known under conditions of normal use.

Chemical stability

Thermally stable at typical use temperatures.

Possibility of hazardous reactions

Polymerization will not occur.

Conditions to Avoid: Exposure to elevated temperatures can cause product to decompose.

Incompatible Materials: Avoid contact with oxidizing materials.

Hazardous decomposition products

Decomposition products depend upon temperature, air supply and the presence of other materials. Decomposition products can include and are not limited to: Benzene.

11. Toxicological Information

Acute Toxicity

Ingestion

LD50, rat, male and female > 5,000 mg/kg

Inhalation

No deaths occurred following exposure to a saturated atmosphere. LC50, 1 h, Vapor, rat > 1.6 mg/l

Eye damage/eye irritation

May cause slight eye irritation. Corneal injury is unlikely.

Skin corrosion/irritation

Brief contact may cause moderate skin irritation with local redness. Repeated contact may cause skin burns. Symptoms may include pain, severe local redness, swelling, and tissue damage.

Sensitization

Skin

Has demonstrated the potential for contact allergy in mice.

Respiratory

Relevant data not available.

Repeated Dose Toxicity

Based on available data, repeated exposures are not anticipated to cause additional significant adverse effects.

Chronic Toxicity and Carcinogenicity

Relevant data not available.

Developmental Toxicity

Has caused birth defects in laboratory animals only at doses toxic to the mother. Has been toxic to the fetus in laboratory animals at doses toxic to the mother.

Reproductive Toxicity

In animal studies, did not interfere with reproduction. In animal studies, did not interfere with fertility.

Genetic Toxicology

In vitro genetic toxicity studies were negative.

12. Ecological Information

Toxicity

Material is highly toxic to aquatic organisms on an acute basis (LC50/EC50 between 0.1 and 1 mg/L in the most sensitive species tested).

Aquatic Invertebrate Acute Toxicity

EC50, Ceriodaphnia Dubia (water flea), static test, 48 h, immobilization: 0.17 mg/l

Persistence and Degradability

Based on stringent OECD test guidelines, this material cannot be considered as readily biodegradable; however, these results do not necessarily mean that the material is not biodegradable under environmental conditions. Material is inherently biodegradable (reaches > 20% biodegradation in OECD test(s) for inherent biodegradability).

OECD Biodegradation Tests:

Biodegradation	Exposure Time	Method	10 Day Window
40.6 %	29 d	OECD 301B Test	fail

Theoretical Oxygen Demand: 3.07 mg/mg

Bioaccumulative potential

Bioaccumulation: Bioconcentration potential is moderate (BCF between 100 and 3000 or Log Pow between 3 and 5).

Partition coefficient, n-octanol/water (log Pow): 4.08 - 6.01 OECD Guideline 117 (Partition Coefficient (n-octanol / water), HPLC Method)

Mobility in soil

Mobility in soil: Expected to be relatively immobile in soil (Koc > 5000).

Partition coefficient, soil organic carbon/water (Koc): > 5,000

13. Disposal Considerations

DO NOT DUMP INTO ANY SEWERS, ON THE GROUND, OR INTO ANY BODY OF WATER. All disposal practices must be in compliance with all Federal, State/Provincial and local laws and regulations. Regulations may vary in different locations. Waste characterizations and compliance with applicable laws are the responsibility solely of the waste generator. AS YOUR SUPPLIER, WE HAVE NO CONTROL OVER THE MANAGEMENT PRACTICES OR MANUFACTURING PROCESSES OF PARTIES HANDLING OR USING THIS MATERIAL. THE INFORMATION PRESENTED HERE PERTAINS ONLY TO THE PRODUCT AS SHIPPED IN ITS INTENDED CONDITION AS DESCRIBED IN MSDS SECTION: Composition Information. FOR UNUSED & UNCONTAMINATED PRODUCT, the preferred options include sending to a licensed, permitted: Recycler. Reclaimer. Incinerator or other thermal destruction device.

14. Transport Information

DOT Non-Bulk

NOT REGULATED

DOT Bulk

NOT REGULATED

IMDG**Proper Shipping Name:** ENVIRONMENTALLY HAZARDOUS SUBSTANCE, LIQUID, N.O.S.**Technical Name:** Benzene, ethylenated, by-products from**Hazard Class:** 9 **ID Number:** UN3082 **Packing Group:** PG III**EMS Number:** F-A,S-F**Marine pollutant.:** Yes**ICAO/IATA****Proper Shipping Name:** ENVIRONMENTALLY HAZARDOUS SUBSTANCE, LIQUID, N.O.S.**Technical Name:** Benzene, ethylenated, by-products from**Hazard Class:** 9 **ID Number:** UN3082 **Packing Group:** PG III**Cargo Packing Instruction:** 964**Passenger Packing Instruction:** 964**Additional Information**

MARINE POLLUTANT

This information is not intended to convey all specific regulatory or operational requirements/information relating to this product. Additional transportation system information can be obtained through an authorized sales or customer service representative. It is the responsibility of the transporting organization to follow all applicable laws, regulations and rules relating to the transportation of the material.

15. Regulatory Information**OSHA Hazard Communication Standard**

This product is a "Hazardous Chemical" as defined by the OSHA Hazard Communication Standard, 29 CFR 1910.1200.

Superfund Amendments and Reauthorization Act of 1986 Title III (Emergency Planning and Community Right-to-Know Act of 1986) Sections 311 and 312

Immediate (Acute) Health Hazard	Yes
Delayed (Chronic) Health Hazard	No
Fire Hazard	No
Reactive Hazard	No
Sudden Release of Pressure Hazard	No

Superfund Amendments and Reauthorization Act of 1986 Title III (Emergency Planning and Community Right-to-Know Act of 1986) Section 313

To the best of our knowledge, this product does not contain chemicals at levels which require reporting under this statute.

Pennsylvania (Worker and Community Right-To-Know Act): Pennsylvania Hazardous Substances List and/or Pennsylvania Environmental Hazardous Substance List:

To the best of our knowledge, this product does not contain chemicals at levels which require reporting under this statute.

Pennsylvania (Worker and Community Right-To-Know Act): Pennsylvania Special Hazardous Substances List:

To the best of our knowledge, this product does not contain chemicals at levels which require reporting under this statute.

California Proposition 65 (Safe Drinking Water and Toxic Enforcement Act of 1986)

This product contains no listed substances known to the State of California to cause cancer, birth defects or other reproductive harm, at levels which would require a warning under the statute.

US. Toxic Substances Control Act

All components of this product are on the TSCA Inventory or are exempt from TSCA Inventory requirements under 40 CFR 720.30

CEPA - Domestic Substances List (DSL)

All substances contained in this product are listed on the Canadian Domestic Substances List (DSL) or are not required to be listed.

16. Other Information**Hazard Rating System**

NFPA	Health	Fire	Reactivity
	1	1	0

Recommended Uses and Restrictions**Identified uses**

Intended as a heat transfer fluid for closed-loop systems. For industrial use only. We recommend that you use this product in a manner consistent with the listed use. If your intended use is not consistent with the stated use, please contact your sales or technical service representative.

Revision

Identification Number: 50465 / 0000 / Issue Date 04/05/2012 / Version: 8.0

Most recent revision(s) are noted by the bold, double bars in left-hand margin throughout this document.

Legend

N/A	Not available
W/W	Weight/Weight
OEL	Occupational Exposure Limit
STEL	Short Term Exposure Limit
TWA	Time Weighted Average
ACGIH	American Conference of Governmental Industrial Hygienists, Inc.
DOW IHG	Dow Industrial Hygiene Guideline
WEEL	Workplace Environmental Exposure Level
HAZ DES	Hazard Designation
Action Level	A value set by OSHA that is lower than the PEL which will trigger the need for activities such as exposure monitoring and medical surveillance if exceeded.

The Dow Chemical Company urges each customer or recipient of this (M)SDS to study it carefully and consult appropriate expertise, as necessary or appropriate, to become aware of and understand the data contained in this (M)SDS and any hazards associated with the product. The information herein is provided in good faith and believed to be accurate as of the effective date shown above. However, no warranty, express or implied, is given. Regulatory requirements are subject to change and may differ between various locations. It is the buyer's/user's responsibility to ensure that his activities comply with all federal, state, provincial or local laws. The information presented here pertains only to the product as shipped. Since conditions for use of the product are not under the control of the manufacturer, it is the buyer's/user's duty to determine the conditions necessary for the safe use of this product. Due to the proliferation of sources for information such as manufacturer-specific (M)SDSs, we are not and cannot be responsible for (M)SDSs obtained from any source other than ourselves. If you have obtained an (M)SDS from another source or if you are not sure that the (M)SDS you have is current, please contact us for the most current version.

เอกสารแนบ 12

การส่งรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในระบบอิเล็กทรอนิกส์

ระบบบริหารจัดการท่าเรือ					ชื่อผู้ใช้งาน : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด - Username : PTTLNG	
					การเข้าใช้งานล่าสุดวันที่ : 15-07-2025 เวลา 16:36:03 น.	
					หน้าหลักของระบบ	เปลี่ยนรหัสผ่าน
					ออกจากระบบ	
รายการที่ (No.)	วันที่สร้าง (Created Date)	วันที่ปรับปรุง ข้อมูลล่าสุด (Modified Date)	สถานะเอกสาร (Status)	รายงานประจำเดือน (Report Month)	เลขที่รายงาน (Form No.)	การดำเนินการ (Detail)
1	2025-07-15 15:20:00	2025-07-15 16:50:03	ส่งรายงาน	06-2568	07-4-741-1233-2568	-
2	2025-06-09 11:45:02	2025-06-09 11:45:02	ส่งรายงาน	05-2568	07-4-741-1210-2568	-
3	2025-05-09 13:18:01	2025-05-09 13:18:01	ส่งรายงาน	04-2568	07-4-741-1194-2568	-
4	2025-04-08 15:56:31	2025-04-08 15:56:31	ส่งรายงาน	03-2568	07-4-741-1181-2568	-
5	2025-03-11 16:41:20	2025-03-11 16:41:20	ส่งรายงาน	02-2568	07-4-741-1162-2568	-
6	2025-02-10 17:22:09	2025-02-10 17:22:09	ส่งรายงาน	01-2568	07-4-741-1142-2568	-

เอกสารแนบ 13

แบบบันทึกปริมาณขยะ



ลำดับที่	วัน/เดือน/ปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม บำบัดและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	4 ม.ค. 68	60	เทศบาลมาบตาพุด		
2	7 ม.ค. 68	60	เทศบาลมาบตาพุด		
3	11 ม.ค. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
4	14 ม.ค. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
5	18 ม.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
6	21 ม.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
7	25 ม.ค. 68	20	เทศบาลมาบตาพุด		
8	28 ม.ค. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		350			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน

ประจำเดือน.....กุมภาพันธ์..... พ.ศ.....2568.....

ลำดับที่	วัน/เดือน/ปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม บำบัดและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	1 ก.พ. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
2	4 ก.พ. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
3	8 ก.พ. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
4	11 ก.พ. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
5	15 ก.พ. 68	55	เทศบาลมาบตาพุด		
6	18 ก.พ. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
7	22 ก.พ. 68	20	เทศบาลมาบตาพุด		
8	25 ก.พ. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		315			



ลำดับที่	วัน/เดือน/ปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม บำบัดและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	1 มี.ค. 68	45	เทศบาลมาบตาพุด		
2	8 มี.ค. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
3	11 มี.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
4	15 มี.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
5	18 มี.ค. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
6	22 มี.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
7	25 มี.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
8	29 มี.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		325			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน

ประจำเดือน.....เมษายน..... พ.ศ.....2568.....

ลำดับที่	วัน/เดือน/ปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม บำบัดและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	1 เม.ย. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
2	3 เม.ย. 68	35	เทศบาลมาบตาพุด		
3	5 เม.ย. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
4	8 เม.ย. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
5	12 เม.ย. 68	60	เทศบาลมาบตาพุด		
6	17 เม.ย. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
7	19 เม.ย. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
8	22 เม.ย. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
9	26 เม.ย. 68	35	เทศบาลมาบตาพุด		
10	29 เม.ย. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		390			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน

ประจำเดือน.....พฤษภาคม..... พ.ศ.....2568.....

ลำดับที่	วันเดือนปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม นำบัตและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	3 พ.ค. 68	45	เทศบาลมาบตาพุด		
2	6 พ.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
3	10 พ.ค. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
4	13 พ.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
5	17 พ.ค. 68	70	เทศบาลมาบตาพุด		
6	20 พ.ค. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
7	24 พ.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
8	27 พ.ค. 68	30	เทศบาลมาบตาพุด		
9	31 พ.ค. 68	40	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		385			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน

ประจำเดือน.....มิถุนายน..... พ.ศ.....2568.....

ลำดับที่	วัน/เดือน/ปี	ปริมาณ (กก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม บำบัดและกำจัด	ปริมาณที่เหลืออยู่ (กก.)	หมายเหตุ
1	3 มิ.ย. 68	55	เทศบาลมาบตาพุด		
2	7 มิ.ย. 68	65	เทศบาลมาบตาพุด		
3	10 มิ.ย. 68	45	เทศบาลมาบตาพุด		
4	14 มิ.ย. 68	55	เทศบาลมาบตาพุด		
5	17 มิ.ย. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
6	21 มิ.ย. 68	75	เทศบาลมาบตาพุด		
7	24 มิ.ย. 68	45	เทศบาลมาบตาพุด		
8	28 มิ.ย. 68	50	เทศบาลมาบตาพุด		
รวม		440			

เอกสารแนบ 14

เอกสารแสดงการจัดการ (แบบ กอ.2)

เลขที่อ้างอิง 3-25-0468-046604-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ ๗ ถนนไอบีตา ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250006425606
 สถานที่ตั้ง : 98, 99 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอบึงนครบุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ฉนวน	170604	ถุง	10	3.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 3 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 3 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 09/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 15.30 น.
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ วันที่ : 9/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับขี่ : ลายมือชื่อ วันที่ : 09/04/68

[x] ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250006425606

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10-4-68
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ระยอง
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 10-4-68
 เวลาที่มาถึง : 0800

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ : 3.92 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10-4-68 วันที่รับมอบ : 10-4-68 เวลาที่มอบ : 0800
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10-4-68 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 3.92 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 10-4-68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 1000
 ปริมาณคงเหลือ : ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [x] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้จัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ วันที่ : 21/4/68

Truck Number	ลำดับ	Status	สถานะ	เวลา	ความเร็ว	ระยะทาง	ระยะทางสะสม	ผ่าน	เข้า	จังหวัด	สถานี	ละจุด	ลองจุด
71-6578 รย	321		รตัง	09/04/25 08:35:47	60	1.09	168.26	มะขาม	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.830118	101.12837
71-6578 รย	322		รตัง	09/04/25 08:36:47	64	1.04	169.30	มะขาม	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.822284	101.133705
71-6578 รย	323		รตัง	09/04/25 08:37:47	62	1.06	170.36	นิคมพัฒนา	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.814399	101.13903
71-6578 รย	324		รตัง	09/04/25 08:38:47	61	0.96	171.32	นิคมพัฒนา	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.806958	101.14413
71-6578 รย	325		รตัง	09/04/25 08:39:47	63	1.04	172.36	นิคมพัฒนา	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.79926	101.14937
71-6578 รย	326		รตัง	09/04/25 08:40:47	59	1.04	173.40	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.791715	101.15448
71-6578 รย	327		รตัง	09/04/25 08:41:47	62	1.00	174.40	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.78483	101.16043
71-6578 รย	328		รตัง	09/04/25 08:42:47	62	1.05	175.45	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.777964	101.167244
71-6578 รย	329		รตัง	09/04/25 08:43:47	65	1.03	176.48	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.771327	101.17382
71-6578 รย	330		รตัง	09/04/25 08:44:47	63	1.06	177.54	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.7644415	101.18063
71-6578 รย	331		รตัง	09/04/25 08:45:47	60	1.00	178.54	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.75789	101.18711
71-6578 รย	332		รตัง	09/04/25 08:46:47	61	1.00	179.54	มาบ	นิคมพัฒนา	ระยอง	-	12.751516	101.193405
71-6578 รย	333		รตัง	09/04/25 08:47:47	60	1.00	180.54	หัน	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.744705	101.19956
71-6578 รย	334		รตัง	09/04/25 08:48:47	63	1.04	181.58	หัน	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.737708	101.20568
71-6578 รย	335		รตัง	09/04/25 08:49:44	53	0.96	182.54	หัน	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.730868	101.21151
71-6578 รย	336		รตัง	09/04/25 08:50:44	47	0.63	183.17	หัน	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.727545	101.20888
71-6578 รย	337		รตัง	09/04/25 08:51:44	60	0.93	184.10	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.721853	101.20251
71-6578 รย	338		รตัง	09/04/25 08:52:44	6	0.85	184.95	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.716208	101.19738
71-6578 รย	339		รตัง	09/04/25 08:53:44	0	0.00	184.95	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.716205	101.197365
71-6578 รย	340		รตัง	09/04/25 08:54:44	11	0.03	184.98	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.7161045	101.19725
71-6578 รย	341		รตัง	09/04/25 08:55:44	56	0.62	185.60	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.711852	101.19323
71-6578 รย	342		รตัง	09/04/25 08:56:44	58	0.98	186.58	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.705485	101.18725
71-6578 รย	343		รตัง	09/04/25 08:57:44	60	0.96	187.54	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.6989565	101.18125
71-6578 รย	344		รตัง	09/04/25 08:58:44	57	0.96	188.50	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.6933565	101.17448
71-6578 รย	345		รตัง	09/04/25 08:59:44	39	0.86	189.36	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.692438	101.16678
71-6578 รย	346		รตัง	09/04/25 09:00:44	0	0.12	189.48	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.692315	101.16568
71-6578 รย	347		รตัง	09/04/25 09:01:44	47	0.52	190.00	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.69182	101.16092
71-6578 รย	348		รตัง	09/04/25 09:02:44	46	0.82	190.82	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.691142	101.15327
71-6578 รย	349		รตัง	09/04/25 09:03:44	0	0.35	191.17	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.690462	101.15071
71-6578 รย	350		รตัง	09/04/25 09:04:44	21	0.28	191.45	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.689785	101.15255
71-6578 รย	351		รตัง	09/04/25 09:05:44	36	0.55	192.00	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.68454	101.15248
71-6578 รย	352		รตัง	09/04/25 09:06:44	28	0.50	192.50	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.6800165	101.15244
71-6578 รย	353		รตัง	09/04/25 09:07:44	30	0.50	193.00	มาบ	เมืองระยอง	ระยอง	-	12.675647	101.15239

หมายเหตุ : ตัวอย่างการติดตามการขนส่งกากของเสียไม่อันตรายไปกำจัด

เลขที่อ้างอิง 1-25-0468-078507-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ null ถนนไอบีต ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603
 สถานที่ตั้ง : โฉนดที่ดินเลขที่ 18778 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอบึงนาราง จังหวัดพิจิตร 25110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำมันเครื่องใช้แล้ว	130208	ถัง	5	5.0
2	ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	150110	ถัง	15	3.0
3	หลอดไฟใช้แล้ว	160215	กล่อง	5	1.0
4	วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สี ทินเนอร์	150202	ถุง	30	5.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 5 ตัน ของแข็ง 9 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [/] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างกาขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 14 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 21/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.30 น.
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68

[] ผู้ก่อการได้นำภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงแล้ว
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : 21-4-68
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 21-4-68
 เวลาที่มาถึง : 15.30 น.

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ : 2.291 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68 วันที่รับมอบ : 21-4-68 เวลาที่มอบ : 15.30 น.
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 2.291 ตัน
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 25-4-68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 10.59 น.
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 25-4-68 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้จัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 29/4/68

เลขที่อ้างอิง 1-10-0468-078737-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักนำ

ชื่อผู้กักนำ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ ๓ ถนนไอบีต ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถทั่วไป

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10101100125479

สถานที่ตั้ง : 68/39 หมู่ที่ 3 ถนนพระรามที่ 2 แขวงสามตา เขตบางขุนเทียน กรุงเทพมหานคร 10150

เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	สารเคมีเสื่อมสภาพ	060106	ถัง	5	1.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 1 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 1 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 21/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.30 น.
 ลงชื่อผู้กักนำ : ลายมือชื่อ วันที่ : 21/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับ : ลายมือชื่อ วันที่ : 21/04/68

[] ผู้กักนำได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10101100125479

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21 APR 2025
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : นครราชสีมา
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 21 APR 2025
 เวลาที่มาถึง : 11.40

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ : 0.08 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21 APR 2025 วันที่รับมอบ : 21 APR 2025 เวลาที่มอบ : 11.40
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.08 ตัน
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 25/4/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16.00
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 25/4/68 ปริมาณคงเหลือ : ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักนำสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้กักนำ : ลายมือชื่อ วันที่ : 2/5/68

เลขที่อ้างอิง 3-25-0468-078525-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ null ถนนโอบแปด ตำบลมาตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250006425606
 สถานที่ตั้ง : โฉนดที่ดินเลขที่ 29964 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ฉนวน	170604	กล่อง	10	2.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 2 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 2 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 21/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.30 น.
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68

[x] ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250006425606

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ปราจีนบุรี
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 21-4-68
 เวลาที่มาถึง : 15.30

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68
 ปริมาณที่รับมอบ : 0.89 ตัน
 [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ : 21-4-68 เวลาที่มอบ : 15.30
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

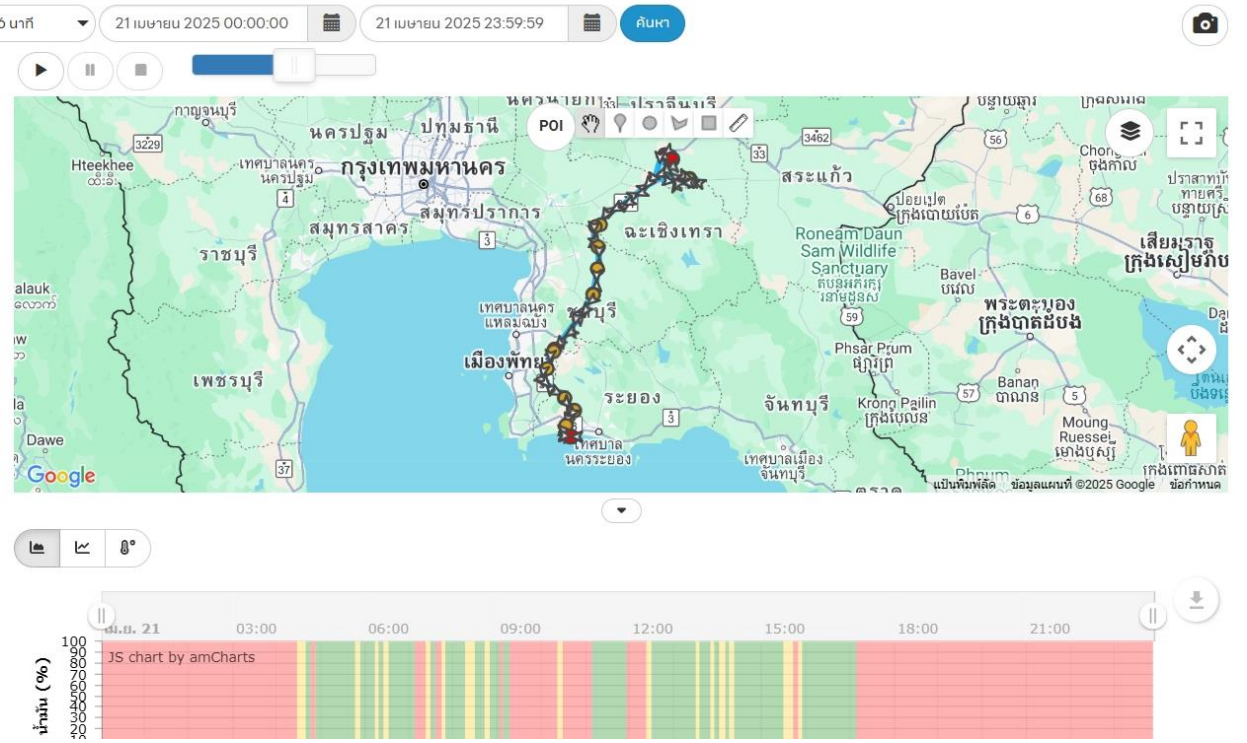
ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 21-4-68
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.89 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 21-4-68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16.00
 ปริมาณคงเหลือ : ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [x] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 29/4/68

07:51:03 กำลังขับ	01:44:34 จอดติด เครื่อง	14:24:22 ดับเครื่อง	09:35:37 สตาร์ทเครื่องยนต์ รวม	0 ความเร็วเกินกำหนด (ครั้ง)
ระยะทางทั้งหมด (กิโลเมตร)				393
ใช้น้ำมัน (ลิตร)				157
ค่าน้ำมัน (บาท)				4,397

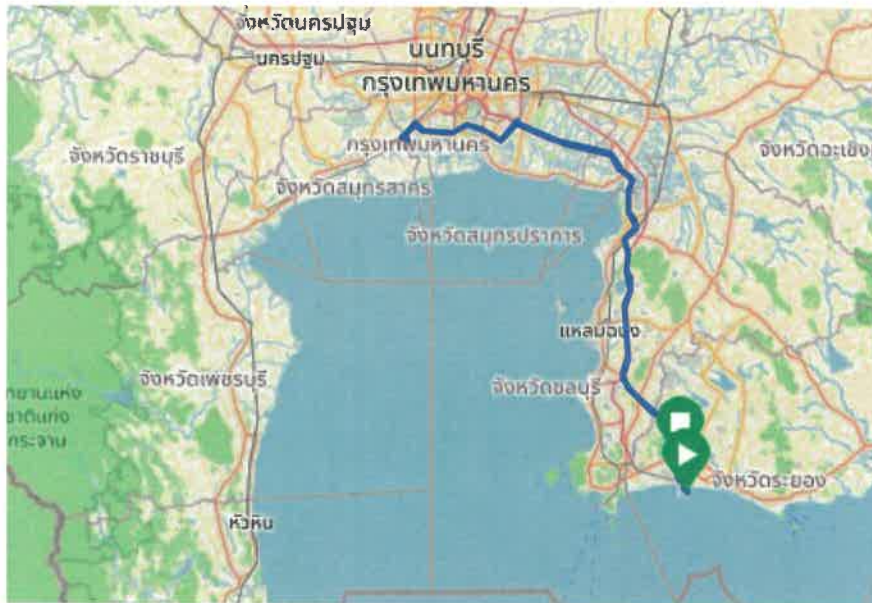
เวลา ▲	ความเร็ว	สถานะ	น้ำมัน	อุณหภูมิ	PTO1	PTO
21/04/2025 00:02:27	0		100%			
21/04/2025 00:08:27	0		100%			
21/04/2025 00:17:26	0		100%			
21/04/2025 00:26:25	0		100%			
21/04/2025 00:35:24	0		100%			
21/04/2025 00:44:23	0		100%			
21/04/2025 00:53:22	0		100%			



ประเภทรายงาน: เส้นทาง

21-04-2025 08:00:00 - 21-04-2025 22:00:00 (UTC +7)

เครื่อง:



เริ่มต้น เส้นทาง: 21-04-2025 08:00:38
เส้นทาง ที่สิ้นสุด: 21-04-2025 17:42:17
ความยาวของเส้นทาง: 374.36 Km
การขึ้นเคส: 5h 19min 49วินาที
ระยะเวลาหยุด: 4h 21min 33วินาที
ความเร็วสูงสุด: 119 kph
ความเร็วเฉลี่ย: 57 kph
นับ overspeed: 0
จำนวนครั้งของการจอด: 25

เครื่องยนต์ ชั่วโมง: 7h 4min 30วินาที
เครื่องยนต์ ทำงาน: 5h 19min 49วินาที
จอดติดเครื่องยนต์: 1h 44min 24วินาที
วัดระยะทาง: 82216.36 Km

เลขที่อ้างอิง 1-10-0468-088099-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักกัก

ชื่อผู้กักกัก : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ null ถนนไอบีต ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถแท็กซี่
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10103300225380
 สถานที่ตั้ง : 1 หมู่ที่ 3 ถนน แขวงสามเตา เขตบางขุนเทียน กรุงเทพมหานคร 10150
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำเสียจากห้องแล็บ	161001	แท็งค์	1	7.5

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 7.5 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 7.5 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 23/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.30 น.
 ลงชื่อผู้กักกัก : ลายมือชื่อ : วันที่ : 23/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 23/04/68

[] ผู้กักกักได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10103300225380

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 23 APR 2025
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ๓๓
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 23 APR 2025
 เวลาที่มาถึง : 16.46

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ : 6.46 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 23 APR 2025 วันที่รับมอบ : 23 APR 2025 เวลาที่มอบ : 16.46
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าจัดการสิ่งปฏิกูล ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 6.46 ตัน
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 25/4/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16.00
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 25/4/68 ปริมาณคงเหลือ : ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

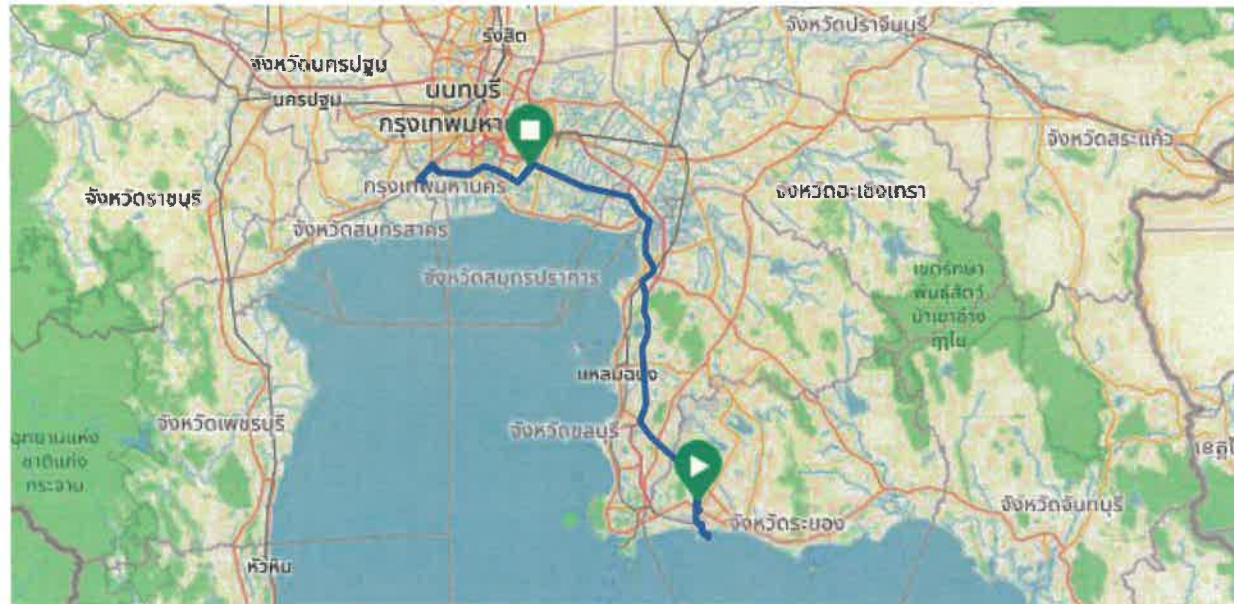
ส่วนที่ ๔ ผู้กักกักสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้จัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้กักกัก : ลายมือชื่อ : วันที่ : 4/5/68

ประเภทรายงาน: เส้นทาง

23-04-2025 06:00:00 - 23-04-2025 16:00:00 (UTC +7)

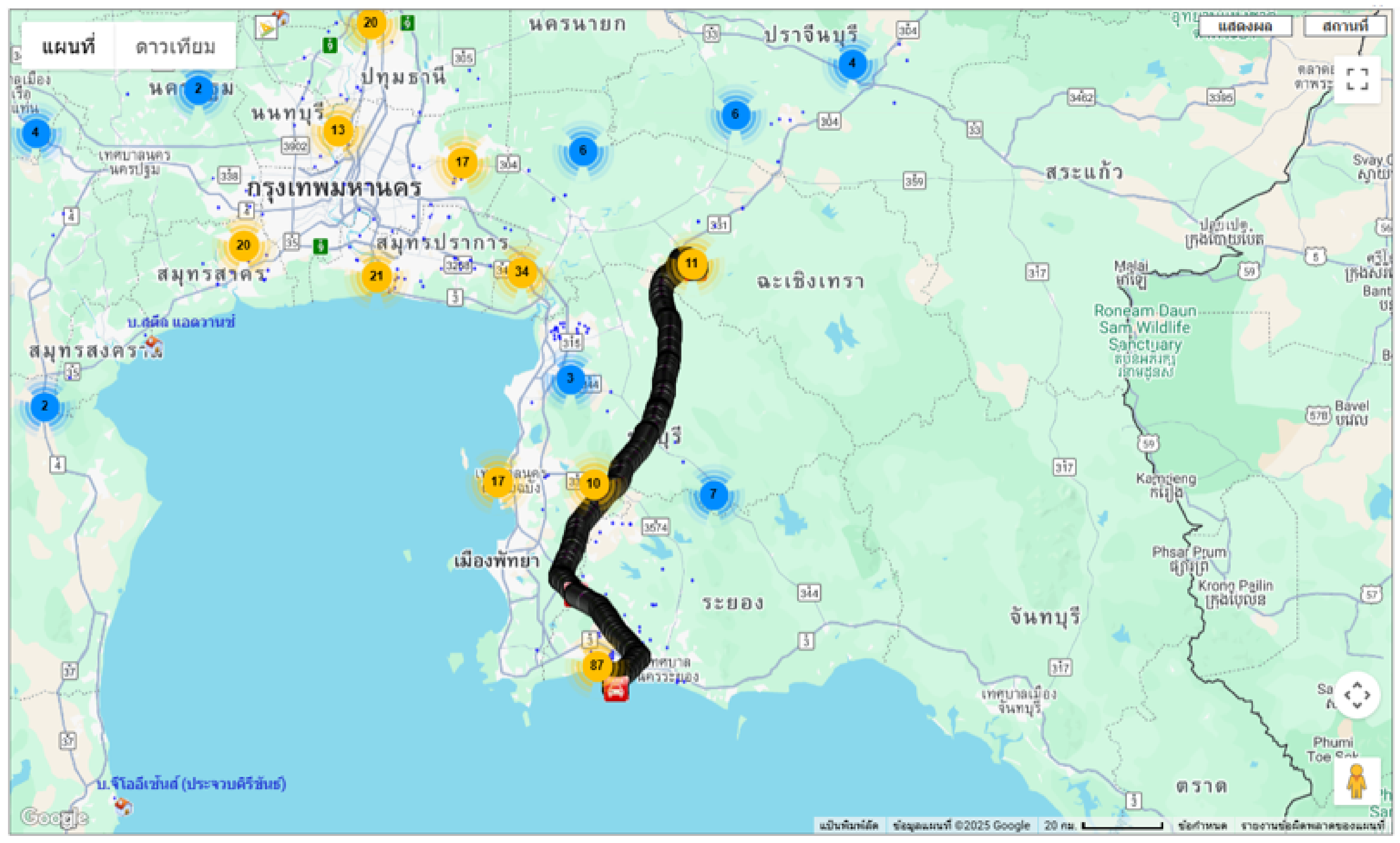
เครื่อง:



เริ่มต้น เส้นทาง:	23-04-2025 07:03:45	เครื่องยนต์ ชั่วโมง:	6h 19min 57วินาที
เส้นทาง ที่สิ้นสุด:	23-04-2025 15:59:57	เครื่องยนต์ ทำงาน:	4h 5min 25วินาที
ความยาวของเส้นทาง:	259.05 Km	จอดติดเครื่องยนต์:	2h 14min 30วินาที
การขับเคลื่อน:	4h 5min 25วินาที	วัดระยะทาง:	82081.05 Km
ระยะเวลาหยุด:	4h 50min 45วินาที		
ความเร็วสูงสุด:	60 kph		
ความเร็วเฉลี่ย:	37 kph		
นับ overspeed:	0		
จำนวนครั้งของการจอด:	32		

เลขที่อ้างอิง 1-24-0668-107011-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ					
ชื่อผู้ก่อการ: บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 8/1 หมู่ที่ 0 ถนนโอ-แปด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรศัพท์ต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : ████████ เลขทะเบียนพาหนะ : ████████ พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก					
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเฟอร์ส เมทัล จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423		
สถานที่ตั้ง : 192 หมู่ที่ 7 ถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข331 ตำบลหัวสำโรง อำเภอแปลงยาว จังหวัดฉะเชิงเทรา 24190					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรศัพท์ต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	แบตเตอรี่ใช้แล้วเสื่อมสภาพ	160601	ชิ้น	50	25.0
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 25 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
[] น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 25 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 23/06/2568		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 12.00 น.		
ลงชื่อผู้ก่อการ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 23/6/68					
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 23/6/68					
<input checked="" type="checkbox"/> ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเฟอร์ส เมทัล จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			ใช้ระยะเวลา : 1 วัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 23/6/68			วันที่มาถึง : 23/06/68		
			เวลาที่มาถึง : 14.30 น.		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 10.526 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 24/6/68 เวลาที่มอบ : 10.00 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 24/6/68			[] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ		
			<input checked="" type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 10.526 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 30/6/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.00 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 30/6/68			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อการ : ████████ ลายมือชื่อ : ████████ วันที่ : 27/7/68					



เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512

สถานที่ตั้งโรงงาน : 8/1 หมู่ที่ 0 ถนนโอ-แปด ตำบลมาตาบุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเฟอร์ส เมทิล จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423

สถานที่ตั้ง : 192 หมู่ที่ 7 ถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข331 ตำบลหัวสำโรง อำเภอแปลงยาว จังหวัดฉะเชิงเทรา 24190

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	แบตเตอรี่ใช้แล้วเสื่อมสภาพ	160601	ชิ้น	15	12.5

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 12.5 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☐ น้ำหนักจริง ☒ น้ำหนักประมาณการ

ขอควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.5 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 30/06/2568

เวลาที่ส่งมอบ :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

☒ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเฟอร์ส เมทิล จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :

ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

วันที่มาถึง : 30/06/2568

เวลาที่มาถึง : 14:30

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่รับมอบ : 22.702 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 01/07/2568 เวลาที่มอบ : 14:30

☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 22.702 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 04/07/2568 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 10:30

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ :

หมายเหตุ : เอกสารจากระบบการแจ้งรายละเอียดการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (กอ.2)

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน : 72070000225512

สถานที่ตั้งโรงงาน : 42217 หมู่ที่ ๗ ถนนไอบีแปด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเพอร์ส เมทิล จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423

สถานที่ตั้ง : 192 หมู่ที่ 7 ถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข331 ตำบลหัวสำโรง อำเภอแปลงยาว จังหวัดฉะเชิงเทรา 24190

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	แบตเตอรี่ใช้แล้วเสื่อมสภาพ	160601	ชิ้น	10	12.5

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 12.5 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☐ น้ำหนักจริง ☒ น้ำหนักประมาณการ

ขอควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.5 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 30/06/2568

เวลาที่ส่งมอบ :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

☒ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทย นันเพอร์ส เมทิล จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72150000125423

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :

ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ฉะเชิงเทรา

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

วันที่มาถึง : 30/06/2568

เวลาที่มาถึง : 14:30

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่รับมอบ : 11.656 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 01/07/2568 เวลาที่มอบ : 10:00

☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 11.656 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 04/07/2568 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 10:30

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ :

หมายเหตุ : เอกสารจากระบบการแจ้งรายละเอียดการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (กอ.2)


บริษัท วันลิ่งค เทคโนโลยี จำกัด

พนักงานขับรถ


ระยะทางรวม

137.0 กม.


ตำแหน่ง



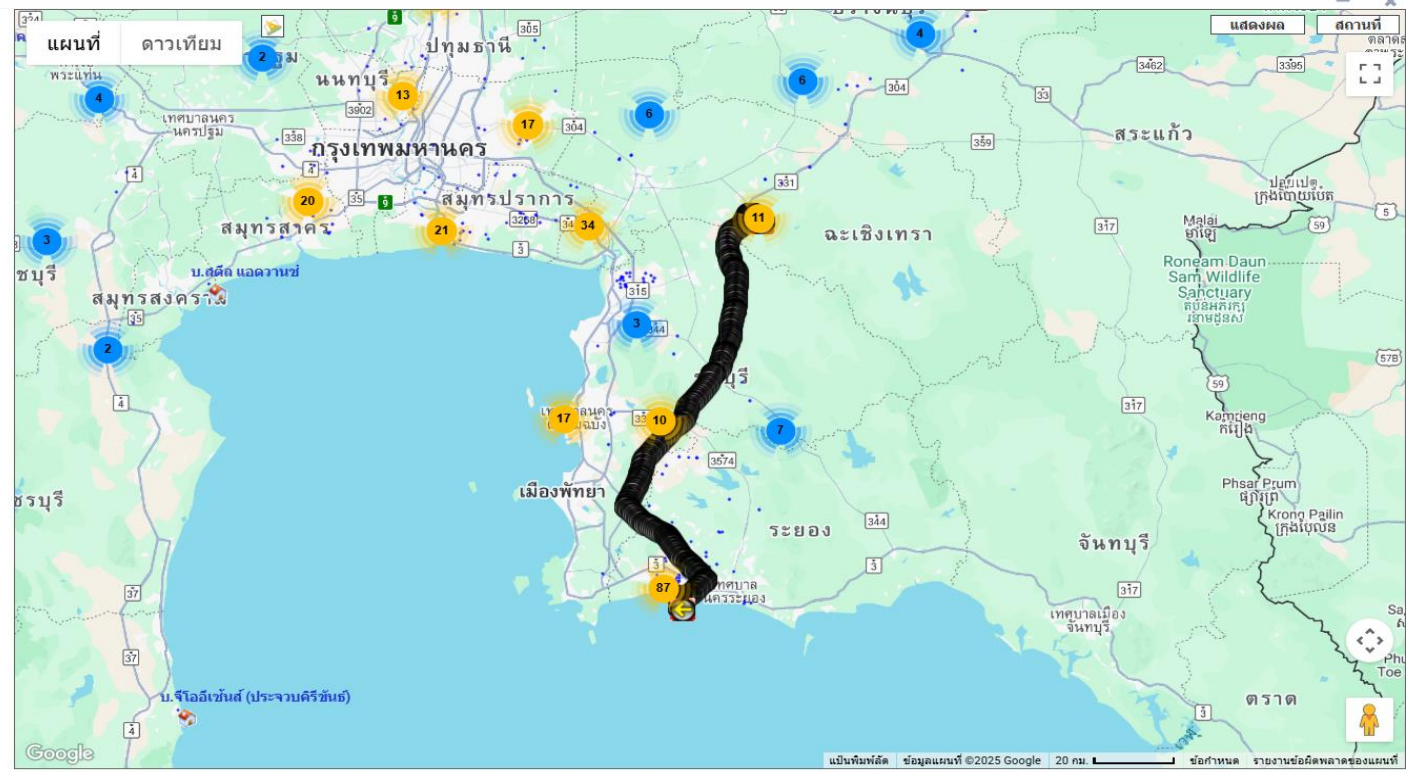
30 มิ.ย. 68 09:30:15
มาบตาพุด
เมืองระยอง
ระยอง
ความเร็ว : 0 กม./ชม.
ระยะทางรวม : 0.0 กม.
C : -



30 มิ.ย. 68 09:30:45
มาบตาพุด
เมืองระยอง
ระยอง
ความเร็ว : 0 กม./ชม.
ระยะทางรวม : 0.0 กม.
C : -



30 มิ.ย. 68 09:31:15
มาบตาพุด
เมืองระยอง
ระยอง
ความเร็ว : 0 กม./ชม.
ระยะทางรวม : 0.0 กม.
C : -



บริษัท วันลิงค์ เทคโนโลยี จำกัด

พนักงานขับรถ

ระยะทางรวม

137.6 กม.

ตำแหน่ง

30 มิ.ย. 68 16:39:44

หัวสำโรง

แปลงยาว

ฉะเชิงเทรา

ความเร็ว : 0 กม./ชม.

ระยะทางรวม : 137.6 กม.

C :-

30 มิ.ย. 68 16:40:14

หัวสำโรง

แปลงยาว

ฉะเชิงเทรา

ความเร็ว : 0 กม./ชม.

ระยะทางรวม : 137.6 กม.

C :-

30 มิ.ย. 68 16:40:44

หัวสำโรง

แปลงยาว

ฉะเชิงเทรา

ความเร็ว : 0 กม./ชม.

ระยะทางรวม : 137.6 กม.

C :-

