



บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
SURIN ELETRIC CO., LTD

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
(ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตั้งอยู่เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

Environment Research &
Technology Co., Ltd.



หนังสือรับรองการจัดทำรายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์

วันที่ 24 เดือนกรกฎาคม พ.ศ.2568

หนังสือฉบับนี้ให้ไว้เพื่อรับรองว่า บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ซึ่งมีโรงงานตั้งอยู่เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์ ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2568

() กรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาว		หัวหน้าแผนก
2. นางสาว		นักวิชาการสิ่งแวดล้อมอาวุโส
3. นางสาว		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ



ผู้จัดการฝ่ายจัดทำรายงาน
และติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์

ชื่อเดิมโครงการ -

เลขที่ EIA 2766
- สถานที่ตั้ง เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอบราสาท จังหวัดสุรินทร์
- ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
- สถานที่ติดต่อ เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอบราสาท จังหวัดสุรินทร์
โทรศัพท์ : 098-229-5206 โทรสาร : 044-551-600-9 #198
e-mail : environment.srs@kisugargroup.com
- จัดทำโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด
- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อ
วันที่ 19 มิถุนายน 2549
- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย เมื่อ
วันที่ 29 มกราคม 2568
- รายละเอียดโครงการ แสดงตั้งรายละเอียดโครงการในบทที่ 2

บัญชีรายชื่อผู้ร่วมจัดทำรายงาน Monitor

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล	วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	สัดส่วนงาน คิดเป็น %	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน
1		วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (สาขาเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อม)	ควบคุมดูแลการวิเคราะห์ตามมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	10%	25/114 หมู่ 6 ซอยชินเขต 1 ถนนงามวงศ์วาน แขวง ทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กทม. 10210.
2		1. สาธารณสุขศาสตรบัณฑิต (สาขาอาชีวอนามัยและความปลอดภัย) 2. วิทยาศาสตรบัณฑิต (สาขาวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม)	ควบคุมตรวจสอบผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงาน	10%	
3		1. สาธารณสุขศาสตรบัณฑิต (สาขาอาชีวอนามัยและความปลอดภัย) 2. วิทยาศาสตรบัณฑิต (สาขาอนามัยสิ่งแวดล้อม)	ควบคุมดูแลการจัดทำรายงานฯ	20%	
4		วิทยาศาสตรบัณฑิต (สาขาวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม)	ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ	20%	
5		วิทยาศาสตรบัณฑิต (สาขาสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม)	ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ จัดทำรายงาน	40%	

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญตาราง	VI
สารบัญรูป	VII
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาของการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน	1-2
1.3 ขอบเขตการศึกษา	1-2
1.4 วิธีการศึกษา	1-2
1.5 แผนการดำเนินการประจำปี พ.ศ. 2568	1-3
บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ	2-1
2.1 ที่ตั้งโครงการ	2-1
2.2 วัตถุประสงค์และผลิตภัณฑ์	2-4
2.2.1 วัตถุประสงค์	2-4
2.2.2 ผลิตภัณฑ์	2-5
2.3 กระบวนการผลิต	2-5
2.3.1 เทคโนโลยีและเทคนิคกระบวนการผลิต	2-5
2.3.2 กระบวนการผลิตแต่ละขั้นตอน	2-5
2.4 กระบวนการทำงานในแต่ละสถานะของการผลิต	2-11
2.5 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	2-11
2.5.1 ความสัมพันธ์ของระบบสาธารณูปโภคต่างๆ ระหว่างโครงการและโรงงานน้ำตาล	2-11
2.5.2 น้ำใช้	2-13
2.5.3 การใช้ไฟฟ้า	2-13
2.6 มลพิษและการควบคุม	2-14
2.6.1 มลพิษทางอากาศจากปล่อง	2-14
2.6.2 น้ำเสียและการจัดการ	2-15
2.6.3 การจัดการกากของเสีย	2-18
บทที่ 3 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1

สารบัญ (ต่อ-1)

	หน้า
บทที่ 4	การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4.1	ขอบเขตการดำเนินงาน
4.2	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์
4.3	ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
4.3.1	คุณภาพอากาศ
4.3.1.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
4.3.1.2	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
4.3.1.3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
4.3.1.4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
4.3.2	คุณภาพน้ำ
4.3.2.1	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง
4.3.2.2	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง
4.3.3	ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
4.3.3.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
4.3.3.2	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
4.3.4	สภาพแวดล้อมในการทำงาน
4.3.4.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
4.3.4.2	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
4.3.4.3	ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น
4.3.4.4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น
4.3.4.5	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
4.3.4.6	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
บทที่ 5	บทสรุปและข้อเสนอแนะ
5.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5.2	การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5.2.1	คุณภาพอากาศ
5.2.1.1	คุณภาพอากาศจากปล่อง
5.2.1.2	คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
5.2.2	คุณภาพน้ำ
5.2.2.1	คุณภาพน้ำทิ้ง
5.2.3	ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

สารบัญ (ต่อ-2)

	หน้า
บทที่ 5	
บทสรุปและข้อเสนอแนะ (ต่อ)	5-1
5.2.4 ระดับสภาพแวดล้อมในการทำงาน	5-3
5.2.4.1 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	5-3
5.2.4.2 ความเข้มข้นของฝุ่น	5-4
5.2.4.3 ระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	5-4

สารบัญ (ต่อ-3)

หน้า

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
- ภาคผนวกที่ 2 ใบอนุญาตของโครงการ
- 2.1 ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)
- 2.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
- 2.3 ใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า
- ภาคผนวกที่ 3 ใบรายงานผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการ
- ภาคผนวกที่ 4 สำเนาเอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
- บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด
- ภาคผนวกที่ 5 เอกสารสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัด
- ภาคผนวกที่ 6 เอกสารประกอบมาตรการ
- 6.1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ ฉบับเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2567
- 6.2 แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568
- 6.3 เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ประจำปี 2568
- 6.4 เอกสารผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษประจำโรงงาน
- 6.5 คู่มือ/แนวทางการทำงานการเดินเครื่องหม้อไอน้ำ
- 6.6 บันทึกปริมาณเก่า
- 6.7 เอกสารติดต่อขอรับเก่าจากโครงการ/แบบฟอร์มการจ่ายเก่า
- 6.8 ข้อปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้น
- 6.9 เอกสารขออนุญาตนำของเสียจากกระบวนการผลิตออกนอกโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- 6.10 เอกสารผลการวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเก่าปีละ 1 ครั้ง
- 6.11 นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 6.12 คู่มือด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 6.13 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 6.14 แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี 2568
- 6.15 เอกสารการอบรมให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 6.16 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
- 6.17 เอกสารการตรวจสอบสัญญาณเตือนภัยและระบบดับเพลิง
- 6.18 แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ
- 6.19 ช่องทางติดต่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก
- 6.20 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่

สารบัญ (ต่อ-4)

หน้า

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 6 เอกสารประกอบมาตรการ
- 6.21 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
 - 6.22 ระเบียบและขั้นตอนในการปฏิบัติงานในการทำงาน
 - 6.23 เอกสารการจัดจ้างแรงงานในท้องถิ่น
 - 6.24 เอกสารการเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไปของโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล
 - 6.25 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2568
 - 6.26 เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
 - 6.27 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับชุมชนใกล้เคียง (CSR)
 - 6.28 เอกสารการรับเรื่องร้องเรียน/แผนงาน/แบบฟอร์ม
 - 6.29 เอกสารการรวบรวมข้อมูลอัตราป่วยของประชาชน ในเขตพื้นที่อุตสาหกรรม
บริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด และ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1-1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-4
2.5-1	สรุประบบสาธารณูปโภคและอุปกรณ์ที่มีความสัมพันธ์กันทั้ง 2 โรงงาน พร้อมผู้รับผิดชอบดูแล	2-12
3-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์	3-2
3-2	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์	3-17
4.1-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2
4.1-2	ขอบเขตการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-9
4.2-1	วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	4-17
4.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	4-26
4.3-2	สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลสารที่ออกจากปล่อง	4-42
4.3-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	4-46
4.3-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-60
4.3-5	ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง	4-64
4.3-6	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-80
4.3-7	ผลการตรวจวัดวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	4-96
4.3-8	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	4-98
4.3-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	4-108
4.3-10	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	4-110
4.3-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	4-114
4.3-12	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	4-115
4.3-13	ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น	4-119
4.3-14	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น	4-120
4.3-15	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	4-122
4.3-16	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	4-123

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1-1	ที่ตั้งโครงการ
2.1-2	แผนผังภาพรวมโรงงานน้ำตาลสุรินทร์แสดงตำแหน่งของโครงการ
2.3-1	แผนภูมิการผลิตและจ่ายไอน้ำของโรงงานในฤดูหีบอ้อย
2.3-2	แผนภูมิการผลิตและจ่ายไอน้ำของโรงงานในฤดูละลายน้ำตาล
2.6-1	แผนผังขั้นตอนการบำบัดน้ำเสียจากกระบวนการผลิตของโรงงานน้ำตาล
3-1	ฉีดพรมน้ำบริเวณลานกองกากอ้อย
3-2	ปลูกต้นสนรอบลานกองกากอ้อย
3-3	พนักงานพื้นที่ลานกองเก็บกากอ้อยสวมใส่ชุดปฏิบัติงานที่มีมิดชิด และสวมหน้ากากกันฝุ่น
3-4	พนักงานทำความสะอาดลานกองเก็บกากอ้อย
3-5	สะพานลาดเอียงกากอ้อยเป็นระบบปิด
3-6	ติดตั้งสปริงเกอร์ตลอดแนวสะพานยาง
3-7	ท่อโปรยชานอ้อย (Chute)
3-8	ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ
3-9	ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
3-10	พื้นที่เก็บอุปกรณ์อะไหล่สำรอง
3-11	บ่อพักตะกอนเถ้า (Ash Pond)
3-12	รถบรรทุกเถ้าปิดคลุมมิดชิด
3-13	พนักงานทำความสะอาดบริเวณหม้อไอน้ำ
3-14	ฉีดพรมน้ำเส้นทางขนส่งเถ้า
3-15	ป้ายเตือนสวมใส่ผ้าปิดจมูก (จากฝุ่นเถ้า)
3-16	ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล
3-17	ห้องน้ำ-ห้องส้วมบริเวณสำนักงาน
3-18	ระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึม
3-19	บ่อพักน้ำก่อนเข้าระบบบำบัดโรงงานน้ำตาล
3-20	วางระบายน้ำรอบลานกองเก็บเถ้า
3-21	ระบบรวบรวมน้ำฝน
3-22	บ่อน้ำดิบ
3-23	ชุดลอกระบบระบายน้ำเป็นประจำ
3-24	อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นอาคารปิด
3-25	เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอยู่ในอาคารปิด
3-26	ห้อง Control Room
3-27	สัญญาณ หรือป้ายเตือนเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)
3-28	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
3-29	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง

สารบัญรูป (ต่อ-1)

รูปที่		หน้า
3-30	รถขนส่งสารเคมี	3-25
3-31	ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.	3-25
3-32	พนักงานตรวจสอบรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่โครงการ	3-25
3-33	พนักงานรักษาความปลอดภัยของโครงการ	3-25
3-34	ถังขยะมูลฝอย	3-25
3-35	พื้นที่หลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล (ชั่วคราว)	3-25
3-36	ลานกองเก็บเถ้า	3-26
3-37	กากของเสียจากกระบวนการผลิต (น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว)	3-26
3-38	อาคาร/พื้นที่เก็บกากของเสีย	3-26
3-39	ระบบเตือนภัย	3-26
3-40	อุปกรณ์ในการดับเพลิง	3-26
3-41	ถังดับเพลิง	3-26
3-42	แผนผังแสดงตำแหน่งอุปกรณ์ดับเพลิง	3-27
3-43	ป้ายทางหนีไฟ	3-27
3-44	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	3-27
3-45	พาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	3-27
3-46	ห้องพยาบาล	3-27
3-47	ตู้อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	3-28
3-48	ป้ายบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	3-28
3-49	โปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย	3-28
3-50	พื้นที่สีเขียวร่วมกับโรงงานน้ำตาล	3-28
3-51	กล่องรับฟังความคิดเห็น	3-29
3-52	หน่วยงาน/ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ	3-29
4.1-1	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง	4-12
4.1-2	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-13
4.1-3	ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	4-14
4.1-4	ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	4-15
4.1-5	ตำแหน่งจุดตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน	4-16
4.3-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (TSP) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-50
4.3-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx as NO ₂) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-51
4.3-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-52
4.3-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-53
4.3-5	กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายของปริมาณฝุ่นละออง (TSP) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-54
4.3-6	กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx as NO ₂) ที่ระบายออกจากปล่อง	4-55

สารบัญรูป (ต่อ-2)

รูปที่		หน้า
4.3-7	แสดงผังความเร็วและทิศทางลม	4-72
4.3-8	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	4-88
4.3-9	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)	4-89
4.3-10	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)	4-90
4.3-11	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	4-91
4.3-12	กราฟเปรียบเทียบแสดงผลการตรวจวัดความเป็นกรด – ด่าง (pH)	4-102
4.3-13	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature)	4-102
4.3-14	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids)	4-103
4.3-15	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids)	4-103
4.3-16	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ความสกปรกในรูปบีโอดี (Biological Oxygen Demand)	4-104
4.3-17	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ความสกปรกในรูปซีโอดี (Chemical Oxygen Demand)	4-104
4.3-18	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	4-105
4.3-19	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณที่เคเอ็น (Total Kjeldahl Nitrogen)	4-105
4.3-20	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hr.)	4-113
4.3-21	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	4-113
4.3-22	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	4-118
4.3-23	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	4-118
4.3-24	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust)	4-121
4.3-25	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นขนาดเล็กที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust)	4-121
4.3-26	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	4-124
4.3-27	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	4-125
4.3-28	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-127
4.3-29	แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	4-131
4.3-30	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	4-133
4.3-31	แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	4-135
4.3-32	แสดงการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น	4-137
4.3-33	แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	4-139

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของการจัดทำรายงาน

กลุ่มตะวัน เป็นกลุ่มผู้ประกอบการธุรกิจน้ำตาลมานานกว่า 30 ปี ที่อำเภอพิมาย จังหวัดนครราชสีมา มีแผนที่จะก่อตั้งโรงงานผลิตน้ำตาลทรายแห่งใหม่ โดยแนวคิดของการเลือกพื้นที่ตั้งโรงงานผลิตน้ำตาลทรายแห่งใหม่นั้นทางกลุ่มตะวัน ได้ศึกษาจากรายงานการสำรวจพื้นที่ปลูกอ้อยโดยใช้ข้อมูลจากภาพถ่ายดาวเทียมและข้อมูลความเหมาะสมของชุดต่อการปลูกอ้อยมากกว่า 4.4 ล้านไร่ จากพื้นที่ทั้งจังหวัด 5.4 ล้านไร่ ตลอดจนมีสภาพภูมิอากาศและปริมาณน้ำฝนเหมาะสมสามารถส่งเสริมการปลูกอ้อยเพื่อป้อนเข้าสู่โรงงานได้และจัดเป็นพืชทางเลือกใหม่สำหรับเกษตรกรที่มีพื้นที่ที่ไม่เหมาะสมในการปลูกข้าว

ด้วยแนวคิดดังกล่าวข้างต้นในช่วงปี พ.ศ. 2546 ทางกลุ่มตะวันได้ลงพื้นที่ส่งเสริมการปลูกและหาปลูกไร่ในการปลูกอ้อยป้อนโรงงานเรื่อยมาก่อนขอซื้อใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตน้ำตาลทรายจากบริษัท น้ำตาลเชียงใหม่ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสันกำแพง จังหวัดเชียงใหม่ อย่างเป็นทางการและย้ายมายังพื้นที่อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ โดยจดทะเบียนในชื่อบริษัทใหม่คือ บริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด โดยนำอ้อยที่ส่งเสริมการปลูกในพื้นที่จังหวัดสุรินทร์และจังหวัดใกล้เคียง มาใช้เป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตน้ำตาลทรายเพื่อจำหน่ายทั้งตลาดภายในและต่างประเทศ

ทั้งนี้ในกระบวนการผลิตน้ำตาลทรายจะคล้ายกันทุกโรงงาน คือ นำอ้อยมาหีบเพื่อผลิตน้ำตาลทรายและทำการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า โดยใช้กากอ้อย ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการหีบอ้อยมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตเพื่อนำไปใช้ในโรงงานและบ้านพักพนักงาน ส่วนไฟฟ้าที่เหลือจากการใช้งานจะขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จากแนวคิดดังกล่าวทางกลุ่มตะวันมีความประสงค์ที่จะแยกธุรกิจการผลิตน้ำตาลทรายออกจากธุรกิจด้านพลังงาน จึงได้ทำการจัดตั้งนิติบุคคลเพื่อทำหน้าที่ในการผลิตและบริหารจัดการไฟฟ้าและไอน้ำโดยเฉพาะในนามบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

สำหรับโรงไฟฟ้างานนี้ (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ” แทน) มีขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะใช้ในโครงการ จำหน่ายให้กับโรงงานน้ำตาลรวมบ้านพักพนักงาน ซึ่งปริมาณความต้องการใช้จะได้กล่าวรายละเอียดต่อไปในบทที่ 2 นอกจากนี้จะจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปริมาณ 8 เมกะวัตต์ ในสัญญาแบบ Non-Firm เฉพาะในช่วงฤดูหีบอ้อยและฤดูละลายน้ำตาลประมาณ 171 วัน

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด จัดอยู่ในประเภทโครงการที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชนที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป หรือโครงการส่วนขยาย ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานประกอบขออนุญาตประกอบกิจการตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดยโครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงาน EIA ส่งให้ สผ. พิจารณาจนได้รับความเห็นชอบเรียบร้อยแล้วตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/5106 ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2549 (ดังแสดงในภาคผนวกที่ 1) ภายหลังจากได้รับความเห็นชอบ

บริษัทฯ มีหน้าที่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในเงื่อนไขแนบท้ายหนังสือเห็นชอบ และส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการให้ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบเป็นประจำปีละ 2 ครั้ง

สำหรับรายงานฉบับนี้ จัดทำเพื่อรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมช่วงดำเนินการโครงการ ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 รายงานผลการดำเนินงานระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 ซึ่งได้มอบหมายให้บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นผู้ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานเพื่อนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน

1) เพื่อสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

2) เพื่อสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ซึ่งผ่านความเห็นชอบจาก สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

3) เพื่อนำผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด และนำไปเป็นแนวทางในการจัดระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมต่อไป

4) เพื่อเป็นแนวทางป้องกันและลดมลภาวะที่อาจจะมีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในโรงงานและต่อพื้นที่โดยรอบ

5) เพื่อสรุปเป็นข้อมูลคุณภาพสิ่งแวดล้อมในการนำเสนอกับองค์กรและหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อระเบียบที่กำหนดไว้ในส่วนของทางบริษัทเอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตการศึกษา

ศึกษาข้อมูลรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเอกสารข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมของ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และทำการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการ ประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการ พร้อมทั้งเสนอแนะมาตรการป้องกันแก้ไขเพิ่มเติมกรณีผลการตรวจวัดมีแนวโน้มว่าการดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม

1.4 วิธีการศึกษา

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 และฉบับที่ 2 พ.ศ.2564 มีรายละเอียดดังนี้

1.4.1 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และข้อกำหนดเพิ่มเติมโดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่โครงการปฏิบัติเปรียบเทียบกับที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างละเอียด โดยการดำเนินการ ดังนี้

1) นำเสนอข้อมูลลงในตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยข้อมูลสถานภาพโครงการ ประเภทผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รายละเอียดการปฏิบัติจริง (หรือไม่ได้ปฏิบัติ) ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข และเอกสารอ้างอิง ทั้งนี้ ภายใต้วงเล็บข้อปัญหาอุปสรรคและการแก้ไขนั้น จะนำเสนอแผนปฏิบัติการ (Action Plan) เพื่อแก้ไขหรือบรรเทาปัญหา โดยมีรายละเอียดครอบคลุม ขั้นตอนการหาสาเหตุของปัญหา ขั้นตอนการแก้ไข/บรรเทาปัญหา ที่เกิดขึ้นและการป้องกันในอนาคต (Corrective and Preventive Actions) วิธีการติดตามผล ระยะเวลาที่คาดว่าจะใช้ในแต่ละขั้นตอน กำหนดการแล้วเสร็จและผู้รับผิดชอบ

2) กรณีอยู่ระหว่างดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เช่น อยู่ระหว่างติดตั้งอุปกรณ์การปรับปรุงระบบ เป็นต้น ให้โครงการระบุเวลาที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ

3) นำเสนอข้อมูลต่าง ๆ โดยแสดงแผนภาพหรือภาพถ่าย ประกอบคำอธิบายเพื่อให้เกิดความชัดเจนยิ่งขึ้น โดยเฉพาะประเด็นที่โครงการไม่ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนด

4) ระบุมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่โครงการริเริ่มเพิ่มเติมขึ้นจากที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4.2 การตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทำการตรวจวัด, วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างละเอียด โดยดำเนินการดังนี้

- 1) จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น คุณภาพอากาศ, น้ำ, เสียง เป็นต้น แสดงโดยใช้แผนที่ประกอบ
- 2) แสดงดัชนีในการตรวจวัด, วิธีการเก็บตัวอย่าง, วิธีการวิเคราะห์ตัวอย่างตามที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการที่เป็นที่ยอมรับของหน่วยงานราชการไทย
- 3) ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม วิเคราะห์ผล และเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานราชการไทย
- 4) แสดงรูปถ่ายขณะทำการเก็บตัวอย่าง, รูปถ่ายเครื่องมือขณะตรวจวัด โดยการถ่ายรูปจะเป็นการแสดงให้เห็นว่าเป็นการตรวจวัดตามสถานที่ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.5 แผนการดำเนินการประจำปี พ.ศ. 2568

จากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ล่าสุดเมื่อเดือนมิถุนายน 2549 บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด จึงได้จัดทำแผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 แสดงดังตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง - ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) โดยดัชนีที่ต้องทำการตรวจวัด ประกอบด้วย Particulate, NO _x as NO ₂ , SO ₂ ^{1/} และ CO ^{1/}	- ปล่องของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด ได้แก่ • ปล่อง Boiler No.1 • ปล่อง Boiler No.2 • ปล่อง Boiler No.3	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย และฤดูละลาย น้ำตาล 1 ครั้ง (เฉพาะหม้อไอน้ำ ที่ใช้งาน)		☆			☆							
- ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ กรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) ครั้งละ 1 ปล่อง โดยดัชนีที่ต้องทำการ ตรวจวัดคือ Particulate, NO _x as NO ₂ ^{1/} , SO ₂ ^{1/} และ CO ^{1/}	- ปล่องของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด ได้แก่ • ปล่อง Boiler No.1 • ปล่อง Boiler No.2 • ปล่อง Boiler No.3	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงพ่นเขม่า ในช่วงฤดูหีบอ้อย และฤดูละลาย น้ำตาล 1 ครั้ง (เฉพาะหม้อไอน้ำ ที่ใช้งาน)		✓			x							

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่กำหนด - ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

x ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากปล่องไม่มีการใช้งาน

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-1)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศทั่วไป โดยดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/} - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ทิศทางลมและความเร็วลม	- จุดตรวจวัด 3 จุด ได้แก่ • บ้านละลมระไซร์ • บ้านคุณสาร • บ้านตรีรอบ • บ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเกิด) ^{1/}	ปีละ 2 ครั้ง/ ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องในช่วง เกี่ยวกับการ ตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่อง และในช่วงปิดหีบ กรณีที่มีกากอ้อย ค้างอยู่ในลาน กองเก็บกากอ้อย มากกว่า 50 %		☆ ✓			☆ ✓							

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด - ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-2)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
2. คุณภาพน้ำ ทำการตรวจวัดลักษณะสมบัติน้ำเสียใน บ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการก่อนระบายลง สู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล โดย มีดัชนีในการตรวจวัดดังนี้ - ความเป็นกรด – ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - บีโอดี ^{1/} - ซีโอดี ^{1/} - ทีเคเอ็น ^{1/} - ของแข็งแขวนลอย ^{1/}	- จุดเก็บตัวอย่าง 2 จุด ได้แก่ • บ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบาย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของ โรงงานน้ำตาล • บ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย ^{1/}	เดือนละ 1 ครั้ง	☆ ✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	☆ -

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด - ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-3)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป โดยดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - Leq-24 ชม. - L₉₀ - L_{max}^{1/} - L_{dn}^{1/} 	- จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> • บ้านตาลอก • บ้านตรอบ • บ้านคุณसार^{1/} • ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ^{1/} 	ปีละ 2 ครั้ง/ ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่องให้ ครอบคลุมทั้งวัน ทำการและ วันหยุด ในช่วง ฤดูหีบอ้อย และ ฤดูละลายน้ำตาล		☆ ✓			☆ ✓							
4. คมนาคม จดบันทึกจำนวนรถทุกประเภทที่เดินทางเข้า-ออกโครงการเป็นประจำทุกวันในช่วงดำเนินการเพื่อใช้ในการวางแผนด้านการจราจรของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	ทุกวัน ตลอดช่วงดำเนินการ	☆ ✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	☆ -

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด - ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-4)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย			☆											☆
5.1 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานดังนี้ (1) ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็น กรณีอายุเกิน 35 ปีขึ้นไป มีรายการตรวจเพิ่มเติม ดังนี้ - ระดับไขมันในเลือด - ระดับน้ำตาลในเลือด - การทำงานของตับ - การทำงานของไต	- พนักงานประจำใหม่ทุกคน	ก่อนเริ่มทำงาน กับทางโครงการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-
(2) ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 1) ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ใช้ระบบการตรวจเช่นเดียวกับ รายการตรวจเมื่อเริ่มเข้าทำงาน	- พนักงานประจำทุกคน	ปีละ 1 ครั้ง										-		
2) ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ สมรรถภาพของปอด	- พนักงานประจำที่มีโอกาส ได้รับการสัมผัสกับฝุ่นละออง บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ	ปีละ 1 ครั้ง										-		

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด - ยังไม่ถึงกำหนดการตรวจวัด

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-5)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน ทำการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย (1) ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง เช่น บริเวณหม้อไอน้ำและบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และบริเวณหม้ออบ ^{1/}	ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงฤดูที่บอ้อยและฤดูละลายน้ำตาล	☆	✓				✓			-			☆
(2) ตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่นได้แก่ - ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) - ฝุ่นขนาดที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust)	- จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ • อาคารหม้อไอน้ำ • สายพานลำเลียงน้ำตาล ^{1/}	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูที่บอ้อยและฤดูละลายน้ำตาล		✓				✓						
(3) ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)	- จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ • บริเวณหม้อไอน้ำ • บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูที่บอ้อยและฤดูละลายน้ำตาล		✓				✓						

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงที่บอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่กำหนด - ยังไม่ถึงการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 1-1 (ต่อ-6)

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ ความถี่	แผนการตรวจวัด											
			ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	ทุกครั้ง ที่มีอุบัติเหตุ	☆											☆
			✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-
6. สังคมและการมีส่วนร่วม รวบรวมผลการตรวจสอบสุขภาพของ ประชาชนในพื้นที่ศึกษา พร้อมทั้งทำการ วิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรค สรุปและ วิจารณ์ผลเปรียบเทียบกับแต่ละปี	- สถานีอนามัยบ้านปรีอ ตำบล ปรีอ สถานีอนามัยตำบลปรีอ สถานีอนามัยตำบลโคกสะอาด สถานีอนามัยบ้านรัตนแดง ตำบล โคกสะอาด สถานีอนามัยตำบล โคกนาสาม สถานีอนามัยบ้าน มะเมียง ตำบลโคกนาสามและ สถานีอนามัยตำบลบ้านพลวง	ปีละ 1 ครั้ง						✓						-
สำรวจสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความ คิดเห็น ของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำ ท้องถิ่นและตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสภาพแวดล้อมการเปลี่ยนแปลง ^{1/}	- ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำ ท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และ สถาน ประกอบการโดยรอบพื้นที่ โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง										-		

หมายเหตุ : ☆ แผนการติดตามตรวจวัดตามมาตรการ (ช่วงหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 และช่วงละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568)

✓ ดำเนินการตรวจวัดตามที่มีมาตรการกำหนด - ยังไม่ถึงการกำหนดการตรวจวัด

^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

บทที่ 2

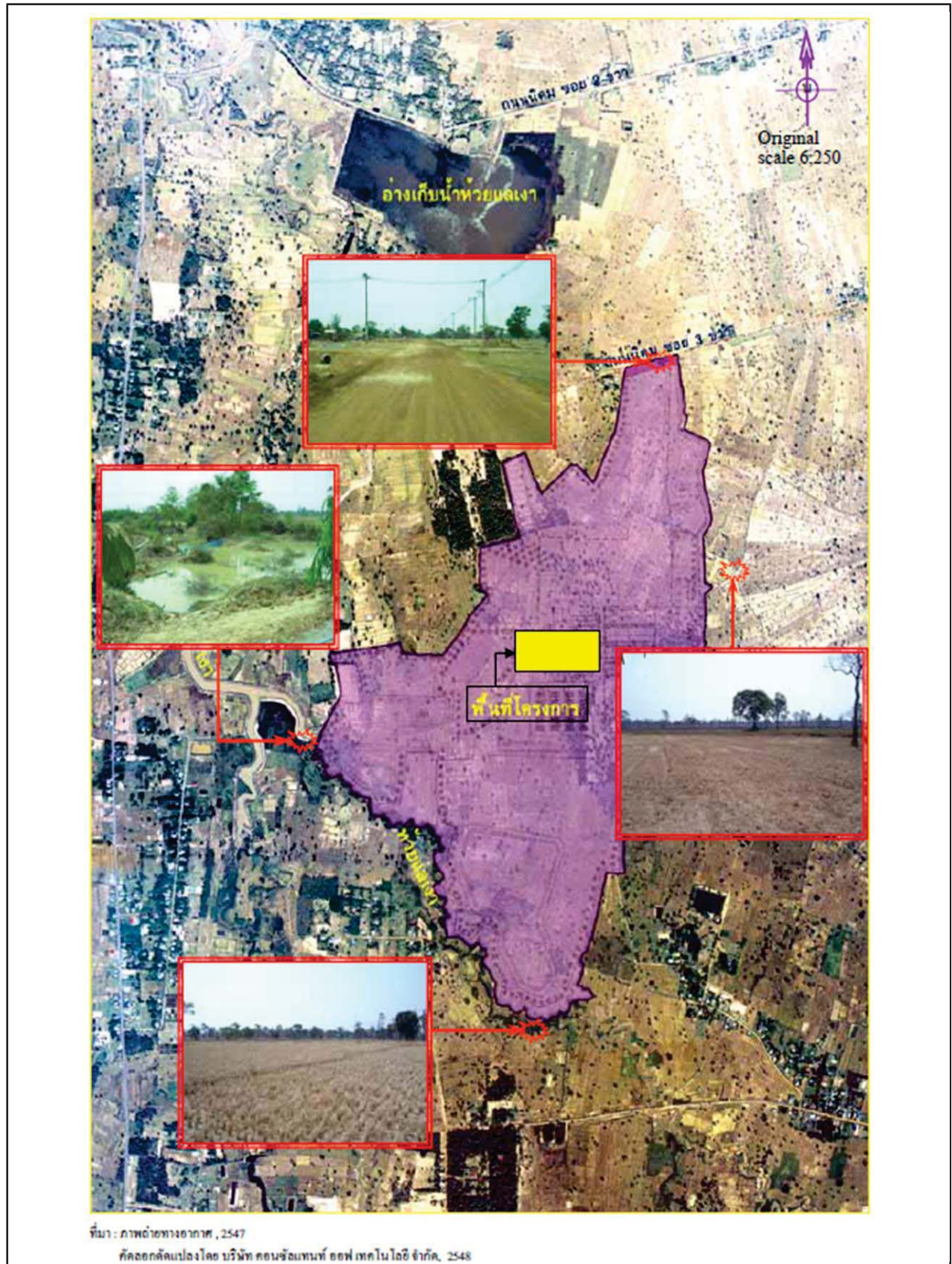
รายละเอียดโครงการ

2.1 ที่ตั้งโครงการ

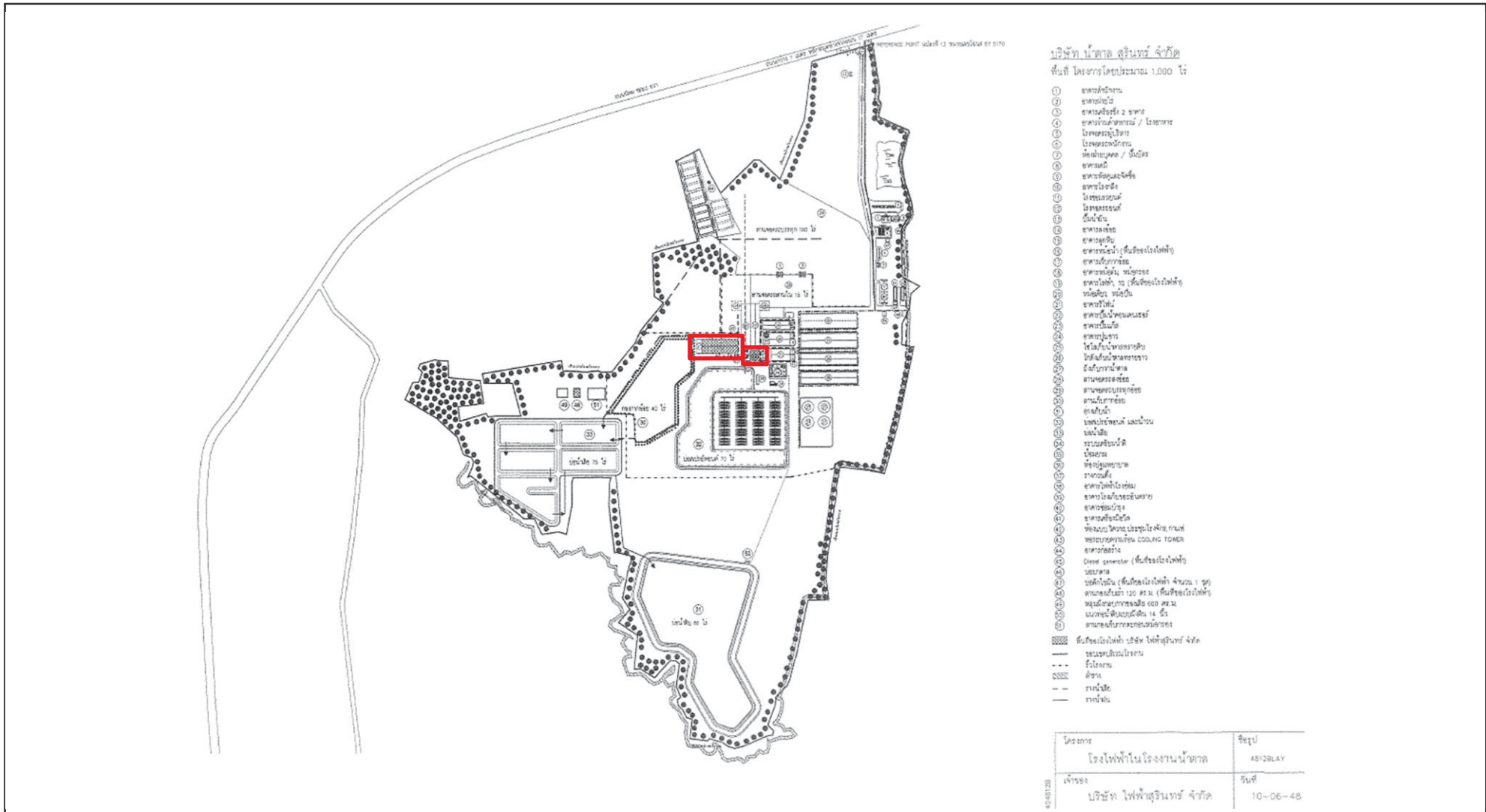
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์ มีเนื้อที่ทั้งหมด 8,113 ตารางเมตร แสดงดังรูปที่ 2.1-1 และรูปที่ 2.1-2 โดยมีเขตติดต่อกับพื้นที่รอบโครงการ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	พื้นที่ หอระบายความร้อน (Cooling Tower) ของโรงงานน้ำตาล
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่ อาคารลูกหีบ (Crushing Building) ของโรงงานน้ำตาล
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่ บ่อสเปรย์พอนด์ (Spray Pond) ของโรงงานน้ำตาล
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่ ลานกองเก็บกากอ้อย (Bagasse Storage Area) ของโรงงานน้ำตาล

การเดินทางเข้าสู่พื้นที่โครงการ สามารถใช้เส้นทางหลักจากกรุงเทพฯ มุ่งไปทางจังหวัดนครราชสีมา ทางหลวงหมายเลข 2 (ถนนมิตรภาพ) ระยะทางประมาณ 205 กิโลเมตร ให้วนซ้ายเข้าสู่ทางหลวงหมายเลข 24 (อำเภอลำทะเมนชัย-อำเภอลำทะเมนชัย) จากนั้นมุ่งหน้าสู่อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์ ระยะทางประมาณ 190 กิโลเมตร ระหว่างหลักกิโลเมตรที่ 132-133 จะพบทางเลี้ยวซ้ายเข้าสู่ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 2397 (ถนนนิคมสร้างตนเอง-ช้างหมอบพัฒนา) ให้เลี้ยวขวาแล้วเดินทางไประยะทางประมาณ 3.2 กิโลเมตร จะพบทางแยกด้านขวามือให้เดินทางโดยถนนนิคม ซอย 3 เป็นระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร จะพบโครงการตั้งอยู่ภายในพื้นที่โรงงานน้ำตาลด้านซ้ายมือ



รูปที่ 2.1-1 ที่ตั้งโครงการ



รูปที่ 2.1-2 แผนผังภาพรวมโรงงานน้ำตาลสุรินทร์แสดงตำแหน่งของโครงการ

2.2 วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์

2.2.1 วัตถุดิบ

1) เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการคือ กากอ้อยเพียงอย่างเดียว ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงประเภทชีวมวล โดยการผลิตจะไม่มีการใช้เชื้อเพลิงประเภทฟอสซิลในกรณีใดๆ ทั้งสิ้น ยกเว้นเพื่อการดับเพลิง โดยเชื้อเพลิงเหล่านี้จะซื้อจากโรงงานน้ำตาล

ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะใช้กากอ้อยภายในโรงงานน้ำตาลทั้งหมด รวม 480,000 ตัน/ปี ที่ความชื้นร้อยละ 50 (ปริมาณความต้องการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิง) โดยมีได้ทำการซื้อกากอ้อยจากโรงงานน้ำตาลอื่นๆ ขนส่งโดยใช้สายพานลำเลียงระบบปิด จากลูกหีบของโรงงานน้ำตาลไปยังเครื่องอบและผสมกับกากอ้อยความชื้นสูงจากลานกองกากอ้อยที่อยู่ในความดูแลรับผิดชอบของโรงงานน้ำตาลเข้าสู่ห้องเผาไหม้หม้อไอน้ำของโครงการ ซึ่งมีความสามารถในการลำเลียงเชื้อเพลิงเท่ากับ 225 ตัน/ชั่วโมง และกากอ้อยอีกส่วนหนึ่งหรือในกรณีที่ปริมาณมากเกินความต้องการใช้งานสำหรับหม้อไอน้ำจะลำเลียงไปเก็บไว้ที่ลานกองเก็บกากอ้อยของโรงงานน้ำตาลต่อไป โดยใช้ระบบสายพานลำเลียง (Belt Conveyor) ขนาด 225 ตัน/ชั่วโมง

ด้านปริมาณความต้องการใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิงของโครงการ พบว่า กากอ้อยที่ได้จากโรงงานน้ำตาลมีความเพียงพอที่จะใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อจ่ายให้กับโรงงานน้ำตาลดำเนินการหีบอ้อยและละลายน้ำตาลจนเสร็จสิ้นได้ โดยไม่จำเป็นต้องใช้เชื้อเพลิงเสริมประเภทอื่นๆ และหากเกิดกรณีสุดวิสัยเชื้อเพลิงไม่เพียงพอสำหรับการละลายน้ำตาล ทางโครงการจะแจ้งให้โรงงานน้ำตาลทราบเพื่อหยุดการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำล่วงหน้าเพื่อที่โรงงานน้ำตาลจะหยุดดำเนินการละลายน้ำตาลเช่นเดียวกันและส่งน้ำตาลทรายดิบที่เหลือไปละลายยังโรงงานน้ำตาลพิมาย ของบริษัท อุตสาหกรรมโคราช จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือเดียวกันต่อไป

2) สารเคมี

สำหรับปริมาณความต้องการใช้สารเคมีของโครงการ ซึ่งมีเฉพาะสารปรับสภาพน้ำในหม้อไอน้ำ (ไม่มีสารเคมีในกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ เนื่องจากทางโครงการจะซื้อน้ำใช้จากโรงงานน้ำตาล) โดยมีแหล่งที่มาของสารเคมีจากตัวแทนจำหน่ายภายในประเทศและขนส่งด้วยรถบรรทุกประมาณ 4 เที่ยว/ปี มาเก็บไว้ยังอาคารเคมี ขนาดพื้นที่ประมาณ 266 ตารางเมตร ร่วมกับโรงงานน้ำตาล ซึ่งในการออกแบบอาคารดังกล่าวนี้ได้ออกแบบเผื่อพื้นที่สำหรับเก็บสารเคมีสำหรับโครงการไว้ด้วยแล้ว

ในการขนส่งสารเคมีเพื่อการใช้งาน ทางโครงการจะทำการประสานงานกับโรงงานน้ำตาลและบริษัทผู้ขายก่อนทุกครั้งถึงวันและเวลาที่จะนำมาส่งเพื่อเตรียมความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายโดยไม่จำเป็น สำหรับภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้แล้วจะส่งกลับไปยังบริษัทผู้ขายทั้งหมดเพื่อทำการล้างและบรรจุสารเคมีใหม่หรือรวบรวมเพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมต่อไป สำหรับการจัดเก็บสารเคมีมีหลักการจัดเก็บสารเคมีที่ดี กล่าวคือ

(1) จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานมากำกับในอาคารเก็บสารเคมีและมีแผ่นป้ายแจ้งรายละเอียดนี้ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด

(2) แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่างหรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ

(3) อาคารเก็บสารเคมีต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ

- (4) จัดทำภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่างๆ เพื่อไว้ในกรณีที่มีการรั่วไหลเกิดขึ้น เพื่อป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้
- (5) จัดหาอุปกรณ์ในการดับเพลิงติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารเก็บสารเคมี

2.2.2 ผลกระทบ

เครื่องจักรของโครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามค่าการออกแบบเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้แบ่งเป็น 2 ช่วง กล่าวคือ

(1) ช่วงฤดูหีบอ้อย ระหว่างเดือนธันวาคม 2567 – มีนาคม 2568 ผลิต 27 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย การใช้ในโรงงานน้ำตาล บ้านพักพนักงานและโครงการ รวม 19 เมกะวัตต์ และขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 8 เมกะวัตต์ ในสัญญาแบบ Non-Firm ผ่านระบบสายส่ง 22 เควี

(2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล ระหว่างเดือนมีนาคม – มิถุนายน 2568 ผลิต 16.5 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย การใช้ในโรงงานน้ำตาล บ้านพักพนักงานและโครงการ รวม 8.5 เมกะวัตต์ และขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 8 เมกะวัตต์ ในสัญญาแบบ Non-Firm ผ่านระบบสายส่ง 22 เควี

สำหรับไอน้ำความดันสูงที่ผลิตได้จากหม้อไอน้ำของโครงการจะผ่าน Stream Distributor เพื่อนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการและโรงงานน้ำตาล ส่วนคอนเดนเสทบริสุทธิ์จะนำกลับมาใช้ป้อนหม้อไอน้ำของโครงการอีกครั้งหนึ่ง กล่าวคือ ช่วงฤดูหีบอ้อย ผลิตไอน้ำประมาณ 319.9 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 42 บาร์ อุณหภูมิ 390 องศาเซลเซียส ส่วนช่วงฤดูละลายน้ำตาล ผลิตไอน้ำประมาณ 132.1 ตัน/ชั่วโมง ที่ความดัน 42 บาร์ อุณหภูมิ 390 องศาเซลเซียส เช่นเดียวกัน

2.3 กระบวนการผลิต

2.3.1 เทคโนโลยีและเทคนิคกระบวนการผลิต

เทคโนโลยีของหม้อไอน้ำในกระบวนการผลิตของโครงการเป็นแบบ Travelling Gate Stoker System ภาศตัดขวางของหม้อไอน้ำและระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยตะกรับ เป็นแผ่นโลหะต่อกันเป็นรูปสายพาน สายพานนี้จะวางพาดบนเฟือง 2 ตัว ทางด้านหน้าและด้านหลังเฟืองตัวหน้า ซึ่งอยู่นอกเตาเป็นตัวขับเคลื่อนสายพาน ตะกรับเคลื่อนนี้จะทำหน้าที่ในการเผาไหม้เชื้อเพลิงและลำเลียงถ่านออกจากห้องเผาไหม้ โดยลมจะถูกเป่าขึ้นจากใต้ตะกรับเพื่อช่วยการเผาไหม้

2.3.2 กระบวนการผลิตแต่ละขั้นตอน

โครงการมีการติดตั้งหม้อไอน้ำและเครื่องกังหันไอน้ำ โดยโครงการจะทำการผลิตไฟฟ้าจำนวน 4,104 ชั่วโมง/ปี (171 วัน x 24 ชั่วโมง)

จากประสบการณ์การทำงานในโรงงานน้ำตาลพินาย ของบริษัท อุตสาหกรรมโคราช จำกัด ตั้งอยู่ที่อำเภอพินาย จังหวัดนครราชสีมา ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ ในช่วงฤดูการผลิตปี 2545/2546 ผลผลิตต่อไร่ของเกษตรกรมีจำนวนมาก (เป็นปีที่ให้ผลผลิตสูงสุด) ทำให้ต้องเพิ่มระยะเวลาการหีบอ้อยและการละลายน้ำตาล คือ ดำเนินการหีบอ้อย 120 วัน และละลายน้ำตาล 75 วัน รวม 195 วัน ซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าประมาณกลางเดือนพฤศจิกายนถึงกลางเดือนพฤษภาคม อย่างไรก็ตาม ช่วงเวลาในการผลิตของโรงงานน้ำตาลในแต่ละฤดูกาลจะมีความแตกต่างกันขึ้นอยู่กับวัตถุดิบและประกาศสำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย (บัญชีจัดสรรขั้นสุดท้าย) ที่จะจัดสรรโควตาให้แต่ละโรงงานผลิตรวมทั้งกำหนดวันเริ่ม

และวันสิ้นสุดการผลิตเป็นรายฤดูกาลหีบอ้อย การดำเนินงานต้องเป็นไปตามข้อกำหนดดังกล่าว ดังนั้นการผลิตของโรงไฟฟ้าที่ต้องอาศัยกากอ้อยจากโรงงานน้ำตาลเป็นเชื้อเพลิงจึงขึ้นอยู่กับช่วงเวลาในการผลิตของโรงงานน้ำตาลด้วย แต่จะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าของโครงการจะขึ้นอยู่กับความต้องการใช้ของโรงงานน้ำตาลเป็นสำคัญและจ่ายเข้าระบบสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปริมาณคงที่ที่ 8 เมกะวัตต์ ในสัญญาแบบ Non-Firm (สำหรับโครงการดังกล่าวนี้โดยปกติทั่วไปจะผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนพฤศจิกายนถึงเดือนมีนาคมของปีถัดไป ซึ่งเป็นช่วงฤดูหีบอ้อยและฤดูละลายน้ำตาล)

สำหรับรายละเอียดกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสามารถอธิบายได้ดังนี้

(1) การลำเลียงเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ

ในการลำเลียงเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ แบ่งเป็น 2 ช่วง ตามฤดูกาลผลิตของโรงงานน้ำตาล กล่าวคือ

1) ช่วงฤดูหีบอ้อย

กากอ้อยที่มาจากกระบวนการสกัดน้ำอ้อยจากแผนกลูกหีบของโรงงานน้ำตาลจะถูกลำเลียงมายังหม้อไอน้ำของโครงการโดยใช้สะพานโซ่กากอ้อย 1 และ 2 จากนั้นจะแบ่งกากอ้อยออกเป็น 2 ส่วน

(ก) ส่วนที่ 1 จะแบ่งลงสะพานยาง 1 ส่งไปยังสะพานยาง 2 จากสะพานยางที่ 2 จะถูกส่งไปสะพานโซ่ 6 เพื่อส่งเข้าเครื่องอบกากอ้อย กากอ้อยที่เหลือจากสะพานโซ่ 6 จะนำไปกองลงที่กองกากอ้อยของโรงงานน้ำตาลและดันไว้ในพื้นที่เก็บกากอ้อย ส่วนกากอ้อยที่ผ่านการอบเพื่อลดความชื้นของกากอ้อยจะถูกส่งลงสะพานยางที่ 3 และส่งต่อให้สะพานยางที่ 4 เพื่อนำกลับไปผสมกับกากอ้อยที่ส่งมาจากท้ายลูกหีบในส่วนที่ 2 จากนั้นจะใช้สะพานโซ่ที่ 3 และ 4 บ้อนกากอ้อยเข้าหม้อไอน้ำที่ 1 2 และ 3 โดยกากอ้อยที่เหลือจากสะพานโซ่ที่ 3 และ 4 นั้น จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนแรกแบ่งลงสะพานโซ่ที่ 5 จากสะพานโซ่ที่ 5 ส่งมายังสะพานยาง 5 และ 6 เพื่อถ่ายลงสะพานโซ่ที่ 3 และ 4 นำไปผสมกับกากอ้อยที่มาจากสะพานยาง 4 (จากเครื่องอบกากอ้อย) และกากอ้อยที่มาจากสะพานโซ่ 1 และ 2 (กากอ้อยจากลูกหีบของโรงงานน้ำตาล) กล่าวโดยสรุประบบลำเลียงกากอ้อยดังกล่าวนี้มีความสามารถในการลำเลียงเท่ากับ 225 ตัน/ชั่วโมง

(ข) ส่วนที่ 2 จะแบ่งกองกากอ้อยที่เหลือจากสะพานโซ่ 3 และ 4 มายังสะพานยาง 7 และถูกส่งต่อเพื่อนำไปกองเก็บไว้ในพื้นที่ลานกองกากอ้อยของโรงงานน้ำตาล โดยใช้สะพานยาง 8 10 11 13 15 ในการส่งต่อเข้ากองกากอ้อย โดยกากอ้อยจะถูกส่งลงมากองที่ลานกองกากอ้อย และจะใช้รถแทรกเตอร์ดันกากอ้อยไปยังลานกองกากอ้อยต่อไป กล่าวโดยสรุประบบลำเลียงกากอ้อยดังกล่าวนี้มีความสามารถในการลำเลียงเท่ากับ 225 ตัน/ชั่วโมง

2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล

ในช่วงฤดูละลายน้ำตาลกากอ้อยที่กองเหลือจากการใช้ในช่วงฤดูหีบอ้อยจะถูกนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตของโครงการ โดยการลำเลียงกากอ้อยจะใช้สะพานโซ่ 8 และสะพานยาง 12 ส่งขึ้นสะพานยาง 11 โดยใช้รถแทรกเตอร์ดันกองกากอ้อยลงสะพานโซ่ 8 หรือสะพานโซ่ 9 และสะพานยาง 14 ส่งขึ้นสะพานยาง 13 และ 11 โดยใช้รถแทรกเตอร์ดันกากอ้อยสะพานโซ่ 9 หรือสะพานโซ่ 10 และสะพานยาง 16 ส่งขึ้นสะพานยาง 15 13 11 โดยใช้รถแทรกเตอร์ดันกากอ้อยลงสะพานโซ่ 10

หลังจากกากอ้อยถูกลำเลียงมาที่สะพานยาง 11 แล้วจะถูกส่งต่อไปยังสะพานยาง 9 เพื่อส่งให้สะพานโซ่ 6 เพื่อส่งกากอ้อยเข้าเครื่องอบกากอ้อย โดยกากอ้อยที่ผ่านการอบแล้วจะถูกปล่อยลงสะพานยางที่ 3 และส่งขึ้นสะพานยางที่ 4 เพื่อนำกากอ้อยเข้าสะพานโซ่ 3 และ 4 เพื่อส่งเข้าเป็นเชื้อเพลิงหม้อไอน้ำ โดยกากอ้อยที่เหลือจากสะพานโซ่ 3 และ 4 จะส่งไปยังสะพานอื่นๆ เช่นเดียวกับในช่วงฤดูหีบอ้อย

ในส่วนของสะพานโซ่ที่ 7 จะถูกใช้ในกรณีเสริมกากอ้อยในตัวโรงเก็บกากอ้อยของโรงงานน้ำตาลขึ้น สะพานโซ่ 3 และ 4 ในกรณีที่กากอ้อยบนสะพานโซ่ 3 และ 4 ไม่เพียงพอในการป้อนกากอ้อยเข้าหม้อไอน้ำของโครงการ กล่าวโดยสรุประบบลำเลียงกากอ้อยดังกล่าวนี้มีความสามารถในการลำเลียงเท่ากับ 225 ตัน/ชั่วโมง สำหรับการลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง ซึ่งดำเนินการร่วมกันระหว่างโครงการและโรงงานน้ำตาล กล่าวได้ดังนี้

(ก) สะพานโซ่กากอ้อยจะทำเป็นระบบปิดเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นตลอดทั้งเส้น
(ข) สะพานยางจะทำโครงสร้างคลุมตลอดแนวสะพานยางเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่น
(ค) ช่วงรอยต่อสะพานโซ่และสะพานยางจะมีการทำซุ้มคลุมทุกจุดรอยต่อเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของ ฝุ่นละออง

(ง) ตลอดแนวสะพานยาง 11 13 14 จะมีการติดตั้งสปริงเกอร์ตลอดแนวเพื่อพรมน้ำป้องกันฝุ่นละออง ฟุ้งกระจายต่างๆ ช่วงเวลาที่กากอ้อยเริ่มแห้งและมีลมพัด

(จ) กำหนดให้มีพนักงานทำความสะอาดทำการกวาดเชื้อเพลิงที่อาจตกหล่นอยู่ที่พื้นทุกวันเพื่อป้องกันการสะสมของเชื้อเพลิงดังกล่าวและการฟุ้งกระจาย

(2) ระบบเผาไหม้เชื้อเพลิงในห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ (Boiler)

กระบวนการเผาไหม้เริ่มจากการจุดเตาด้วยกากอ้อยอัดแท่ง ซึ่งใช้เวลาประมาณ 5 ชั่วโมง เริ่มจากการจุด เชื้อเพลิงที่เป็นกากอ้อยอัดแท่งและทำการเดินระบบร้อยละ 10 โดยทำการป้อนเชื้อเพลิงแบบไม่ต่อเนื่องจนกระทั่งมีอุณหภูมิ ภายในห้องเผาไหม้ประมาณ 800 องศาเซลเซียส หลังจากนั้นจะทำการป้อนเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่องที่อุณหภูมิประมาณ 800- 900 องศาเซลเซียส และสามารถเดินระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สำหรับการป้อนกากอ้อยเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำนั้น กากอ้อยที่ป้อนเข้าไปโดยอาศัยแรงดึงดูด ของโลกลงบนตะกรับเตา กากอ้อยจะตกที่บริเวณใกล้สุดของตะกรับเรียกว่า “Dry Zone” เพื่อลดความชื้นในกากอ้อย จากนั้น กากอ้อยจะเคลื่อนตัวจากการทำงานของตะกรับมายังบริเวณเผาไหม้หรือที่เรียกว่า “Oxidized Zone” เพื่อเผาไหม้กากอ้อย ที่ป้อนเข้ามาจนหมดซึ่งในกระบวนการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ที่มีอุณหภูมิตามค่าการออกแบบประมาณ 800 องศาเซลเซียส อากาศส่วนเกินร้อยละ 50 ส่วนเกินที่เหลืออยู่ในบริเวณส่วนท้ายของตะกรับ (Ash Zone) จะตกลงสู่ก้นเตาซึ่งมีลักษณะ ลาดเอียงและไหลออกทางช่องไถ่ก่อนกวาดออก โดยสายพานลำเลียงเรียกว่า “ไถ่หนัก (Bottom Ash)” ลงสู่อ่างน้ำรองรับ ไถ่เพื่อลดอุณหภูมิและลดการฟุ้งกระจายของไถ่ก่อนลำเลียงด้วยสายพานลำเลียงเพื่อเก็บในบ่อเก็บไถ่รอการขนถ่ายต่อไป ส่วนที่มีน้ำหนักเบาเมื่อถูกเผาแล้วจะผสมในไอร้อนและปลิวออกไปจากห้องเผาไหม้ทางช่องไอร้อนเรียกว่า “ไถ่เบา (Fly Ash)” ซึ่งจะถูกดักจับไว้ด้วยระบบมัลติไซโคลน (Multicyclone) และระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator) ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก ทั้งนี้โดยมีสัดส่วนของไถ่หนักและไถ่เบาร้อยละ 20 ต่อร้อยละ 80

อากาศที่ใช้ในการเผาไหม้นั้นมาจาก Undergrate air พัดผ่าน Under grate ด้วยอัตรา 36.96 กิโลกรัม/วินาที เข้าสู่ห้องเผาไหม้บริเวณตอนล่างของตะกรับของหม้อไอน้ำ ซึ่งมีช่องอัดอากาศโดยใช้พัดลมหลัก (Force draft fan) ดูดอากาศจากภายนอกแล้วเป่าผ่าน Economizer ที่อยู่ในช่องไถ่เพื่ออุ่นอากาศให้ร้อน อากาศนี้จะถูกอัดผ่านช่อง อัดอากาศด้วยปริมาณที่เกินความต้องการในการเผาไหม้ (excess air) ประมาณร้อยละ 47 ซึ่งนอกจากจะใช้ในการเผาไหม้ แล้วยังเป็นการหล่อเย็นตะกรับเพื่อไม่ให้หลอมละลาย ขณะเดียวกันยังเป็นการเพิ่มอุณหภูมิของอากาศทำให้ประสิทธิภาพ ในการเผาไหม้ดีขึ้นด้วย นอกจากนี้ยังมีอากาศอีกส่วนหนึ่งซึ่งปล่อยเข้าเหนือตะกรับ (Overfire Air) ด้วยอัตรา 36.96 กิโลกรัม/วินาที เพื่อเพิ่มอากาศให้มากเกินไป (Exceed Air) เพื่อให้เกิดการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์

สำหรับน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ใช้งานหรือคอนเดนเสทบริสุทธิ์ที่มาจากโรงงานน้ำตาลจะถูกสูบเข้าสู่หม้อไอน้ำ โดยรักษาระดับน้ำในหม้อไอน้ำให้เหมาะสม หลังจากที่มีการจุดเชื้อเพลิงภายในเตา ความร้อนที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ กากอ้อยจะส่งผ่านไปยังน้ำที่อยู่ในท่อผนังเตา น้ำในท่อผนังเตาจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นและเกิดการไหลเวียนพร้อมกับการถ่ายเท ความร้อนของน้ำ น้ำจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นเรื่อยๆ จนกลายเป็นไอน้ำ ทำให้มีความดันสูงขึ้นด้วย น้ำที่มีอุณหภูมิสูงจนกลายเป็น ไอน้ำจะไหลเข้าสู่เครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Steam Drum) เข้าสู่ถังรวมไอน้ำ (Header) และนำไปใช้หมุนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ต่อไป

(3) เครื่องกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Steam Turbine and Generator)

ไอน้ำความดันสูงที่ได้จากหม้อไอน้ำจะถูกส่งมาที่หม้อกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 390 องศาเซลเซียส ความดัน 42 บาร์ เพื่อเปลี่ยนพลังงานความร้อนของไอน้ำให้เป็นพลังงานกลเพื่อใช้หมุนเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าขนาด 10 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ชุด ผลิตเป็นไฟฟ้าต่อไป โดยเครื่องกังหันไอน้ำที่โครงการเลือกใช้เป็นแบบ Back-Pressure Steam Turbine เนื่องจากมีความต้องการพลังงานความร้อนในรูปไอน้ำในปริมาณมาก แต่มีความต้องการไฟฟ้า ไม่มากนัก

สำหรับไอน้ำที่ออกจากกังหันไอน้ำทั้งหมดที่อุณหภูมิ 180 องศาเซลเซียส ความดัน 1.5 บาร์ จะส่งไปยัง โรงงานน้ำตาลเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาลต่อไป

แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่แสดงปริมาณเชื้อเพลิง มลพิษที่เกิดขึ้นและสมดุลความร้อน แสดง ดังรูปที่ 2.3-1 และรูปที่ 2.3-2 โดยจำแนกออกเป็น 2 กรณี คือ

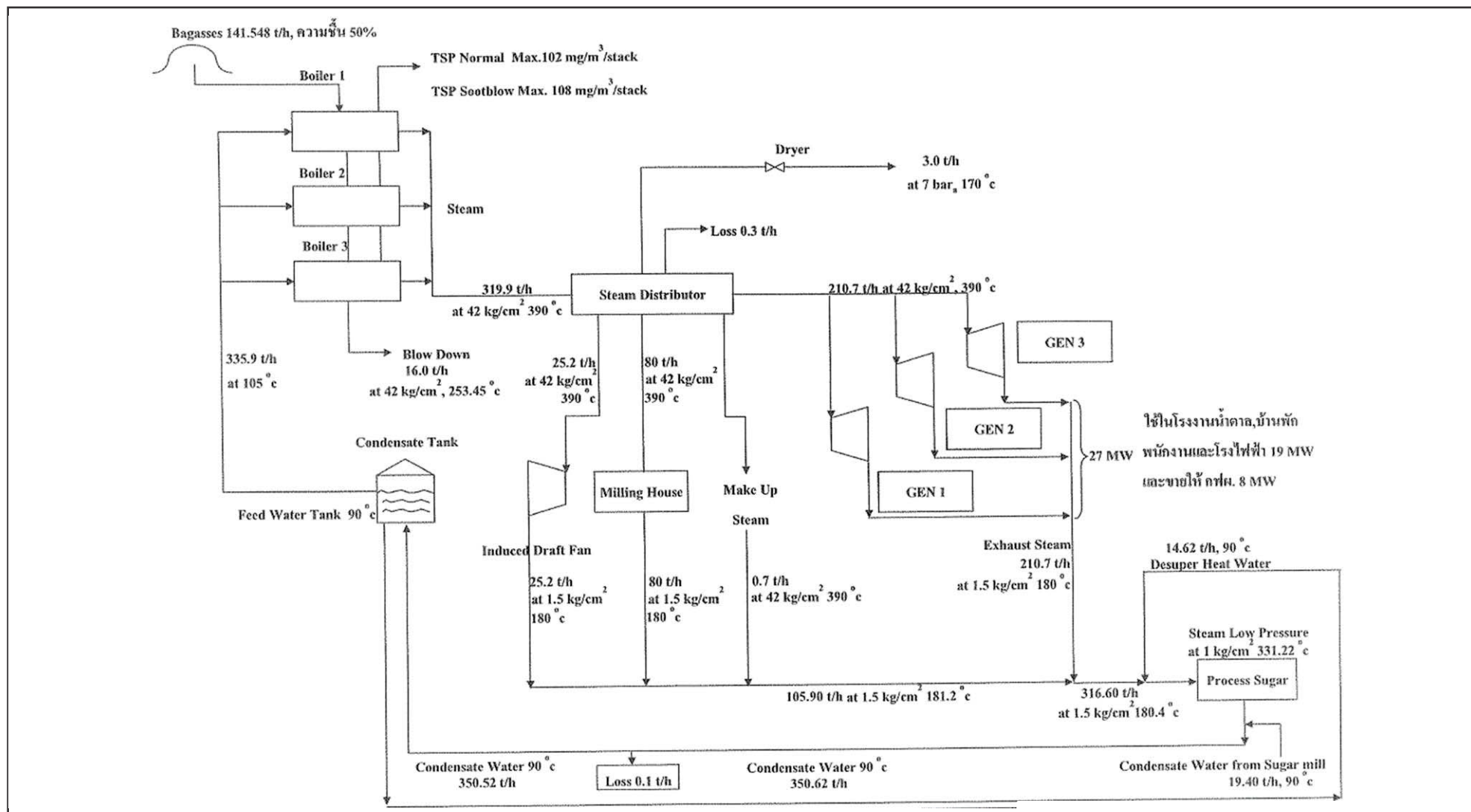
กรณีที่ 1 : ช่วงหีบอ้อยของโรงงานน้ำตาล เดินหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด

กรณีที่ 2 : ช่วงละลายน้ำตาลของโรงงานน้ำตาล เดินหม้อไอน้ำเพียง 1 ชุด

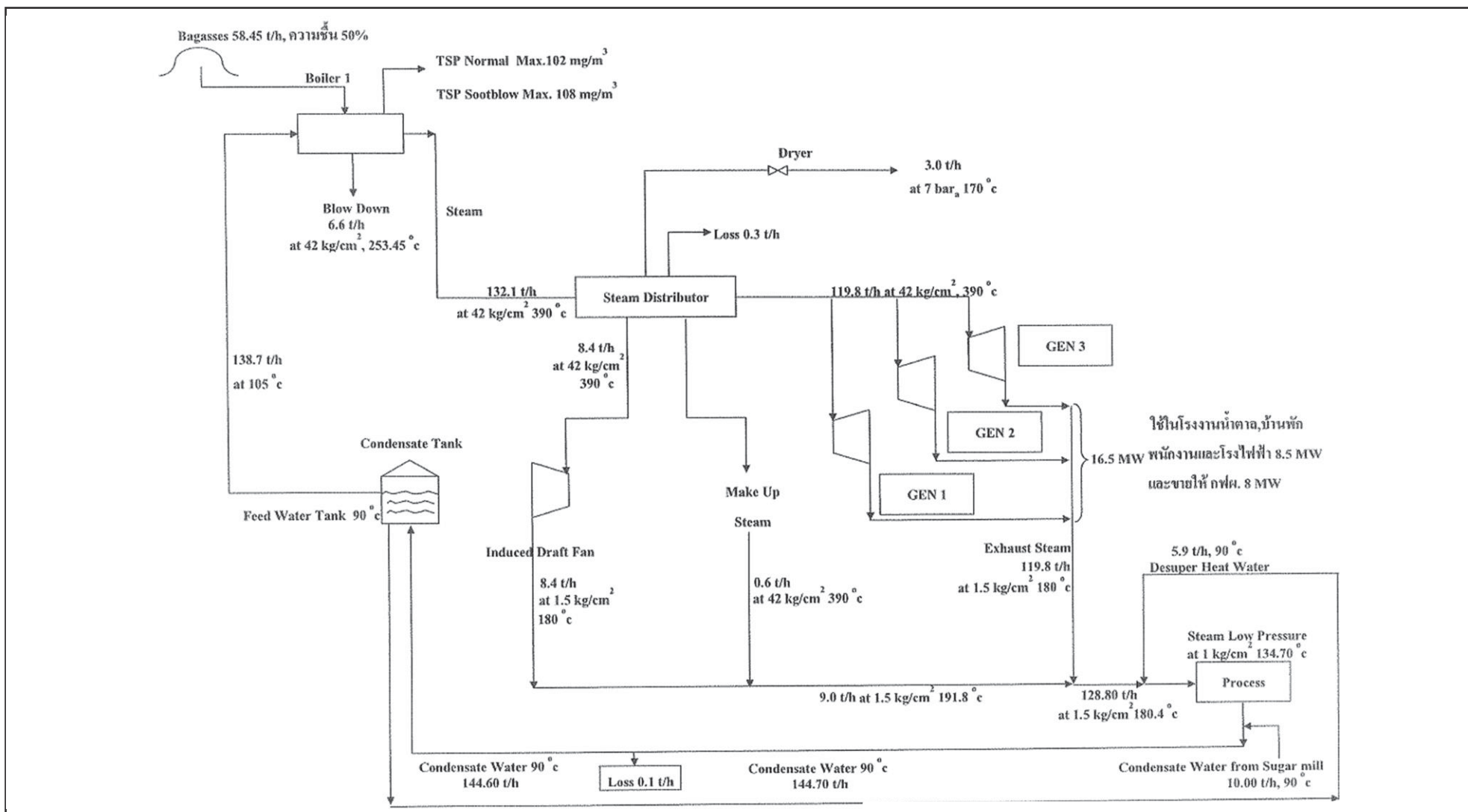
ทั้งนี้ปริมาณความต้องการใช้เชื้อเพลิงและสมดุลความร้อนนั้นจะเป็นการอ้างอิงตามความต้องการใช้ไอน้ำ ของโครงการและโรงงานน้ำตาลที่กำลังการผลิต 16,000 ตันอ้อย/วัน ส่วนมลพิษทางอากาศจะอ้างอิงตามขนาดกำลังการผลิต สูงสุดของหม้อไอน้ำแต่ละชุด ขนาดชุดละ 170 ตัน/ชั่วโมง และการออกแบบได้ทำการออกแบบที่เผื่อไว้ในเกณฑ์ข้างมากที่มี ปริมาณความต้องการใช้กากอ้อยของหม้อไอน้ำชุดละ 75.02 ตัน/ชั่วโมง ที่ค่าความชื้น 53% ซึ่งในการดำเนินการของโรงงาน น้ำตาลที่กำลังการผลิต 16,000 ตันอ้อย/วัน มีแนวคิดของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำตามปริมาณกากอ้อยที่มีอยู่เป็นต้นทุน (ไม่ต้องซื้อจากภายนอกโรงงาน) เพื่อส่งจ่ายให้กับโรงงานน้ำตาลเป็นหลัก ไฟฟ้าที่เหลือใช้จึงจะขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย ดังนั้นจึงยังไม่มีคามจำเป็นที่ทางโครงการต้องทำการผลิตที่กำลังการผลิตสูงสุด แต่ในการออกแบบ หม้อไอน้ำที่เผื่อไว้ในเกณฑ์ข้างมากเป็นการลงทุนเพื่อประโยชน์ของการใช้งานในอนาคต หากมีธุรกิจต่อเนื่องจากธุรกิจ การผลิตน้ำตาล เช่น โรงงานผลิตเอทานอล ก็จะทำให้ไม่ต้องลงทุนเพิ่มเติม สามารถปรับปรุงและจัดหาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม เพื่อให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำส่งจ่ายให้ได้ เนื่องจากเครื่องจักรยังมีขีดความสามารถในการใช้งาน

(4) ระบบหม้อแปลงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า

พลังไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่ผลิตได้ของโครงการจะถูกส่งผ่านไปยังหม้อแปลงขนาด 4,000 KVA 3 Phase 22,000 V/400 V/230V 50Hz. จำนวน 1 ชุด เพื่อส่งขายให้กับโครงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ส่วนพลังงานไฟฟ้าที่เหลือจะส่งผ่านหม้อแปลงเพื่อใช้ในโครงการและโรงงานน้ำตาล



รูปที่ 2.3-1 แผนภูมิการผลิตและจ่ายไอน้ำของโรงงานในฤดูหีบอ้อย



รูปที่ 2.3-2 แผนภูมิการผลิตและจ่ายไอน้ำของโรงงานในฤดูละลายน้ำตาล

2.4 กระบวนการทำงานในแต่ละสถานะของการผลิต

(1) ช่วงเริ่มเดินเครื่อง ทางโครงการจะทำการจุดเตาและอุ่นเตาด้วยกากอ้อยทั้งหมดโดยไม่ใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น เริ่มจากการป้อนเชื้อเพลิงที่ 10% ของอัตราการใช้สูงสุดจนกระทั่งไฟติดดีแล้วจึงค่อยๆ เพิ่มปริมาณเชื้อเพลิงจนถึง 100% ของอัตราการใช้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ ในขณะเดียวกันจะมีการอัดอากาศมากเกินพอเข้าไปในห้องเผาไหม้ ซึ่งการทำงานด้วยวิธีการดังกล่าวนี้จะช่วยลดความเสี่ยงการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ไม่สมบูรณ์เพราะมีระบบป้อนเชื้อเพลิงที่กระจายได้ทั่วทั้งเตา และมีอากาศมากเกินพอที่จะช่วยเป่ากระจายเชื้อเพลิง ทำให้เกิดการเผาไหม้ที่สมบูรณ์

(2) ช่วงหยุดการผลิต ทางโครงการจะเริ่มจากการลด Load การผลิตพร้อมกับการหยุดการป้อนเชื้อเพลิงเข้าเตาเพื่อให้คงเหลือเฉพาะเชื้อเพลิงที่ยังค้างอยู่ในเตา จนกระทั่งไฟในเตาดับเอง และยังคงเดินพัดลมทุกตัวที่เกี่ยวข้องจนกว่าเชื้อเพลิงจะเผาไหม้จนหมด ซึ่งการทำงานด้วยวิธีการดังกล่าวนี้จะช่วยลดความเสี่ยงการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ไม่สมบูรณ์ได้ง่าย เพราะไม่ได้หยุดเตาโดยทันที ในขณะที่ยังมีเชื้อเพลิงค้างอยู่

(3) กรณีอุปกรณ์ขัดข้อง/การดำเนินการผลิตผิดปกติ มีโอกาสเกิดขึ้นได้ใน 2 กรณี กล่าวคือ

กรณีที่ 1 : สายพานลำเลียงเชื้อเพลิงขัดข้อง ทางโครงการมีระบบสายพานลำเลียง 2 เส้นคู่ขนานกัน กรณีที่ชำรุด/ขัดข้องสามารถเดินระบบสำรองเพื่อลำเลียงเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ได้โดยทันที

กรณีที่ 2 : อุปกรณ์บำบัดฝุ่นเกิดเหตุขัดข้อง ทางโครงการมีมาตรการในการป้องกัน กล่าวคือ การจัดให้มีชุดอะไหล่สำรอง 1 ชุด และกำหนดแผนการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาดังกล่าว

2.5 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

2.5.1 ความสัมพันธ์ของระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ ระหว่างโครงการและโรงงานน้ำตาล

การออกแบบของโรงงานน้ำตาลตั้งแต่เริ่มต้นนั้นจะมีโรงไฟฟ้าเป็นของตนเองเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อใช้ในโครงการ โดยไฟฟ้าที่เกินความต้องการใช้งานจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในช่วงฤดูหีบอ้อยและฤดูละลายน้ำตาลรวม 171 วัน ดังนั้นระบบสาธารณูปโภคต่างๆ จึงมีการออกแบบเพื่อสำหรับโรงไฟฟ้าไว้ทั้งหมดแล้ว อย่างไรก็ตาม ในเดือนมิถุนายน 2548 กลุ่มตะวันออกมีนโยบายในการแยกธุรกิจในการผลิตน้ำตาลออกจากธุรกิจพลังงาน จึงได้ก่อตั้งบริษัทใหม่ขึ้นมาโดยเฉพาะเพื่อทำหน้าที่ในการผลิตและบริหารจัดการพลังงานเพื่อขายให้กับโรงงานน้ำตาลในนามบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด โดยมีพื้นที่ตั้งโรงงานอยู่ในโรงงานน้ำตาลและใช้กากอ้อยจากโรงงานน้ำตาลเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต มีความจำเป็นต้องใช้ระบบสาธารณูปโภคบางส่วนร่วมกับโรงงานน้ำตาล แสดงดังตารางที่ 2.5-1

ตารางที่ 2.5-1 สรุประบบสาธารณูปโภคและอุปกรณ์ที่มีความสัมพันธ์กันทั้ง 2 โรงงาน พร้อมผู้รับผิดชอบดูแล

รายการ	ผู้รับผิดชอบ		หมายเหตุ
	โรงงานน้ำตาล	โรงไฟฟ้า	
1. ลานกองเก็บกากอ้อย	✓		- มีขนาดพื้นที่ 40 ไร่ เก็บกากอ้อยได้ 281, 963.72 ตัน สำรองใช้ได้นาน 171 วัน
2. โรงเก็บกากอ้อย	✓		- มีขนาดพื้นที่ 1,800 ตร.ม. เก็บกากอ้อยได้ 7,200 ตัน สำรองใช้ได้ 1.4 วัน
3. สายพานลำเลียง	✓		- สำหรับมาตรการป้องกันการฟุ้งกระจายระหว่างโรงงานจะรับผิดชอบร่วมกัน
4. ลานกองเถ้า		✓	- โรงไฟฟ้าเข้าที่ดินของโรงงานน้ำตาล ขนาด 120 ตร.ม.
5. อาคารเก็บสารเคมี	✓		- ใช้พื้นที่ร่วมกัน ขนาดพื้นที่รวม 260 ตร.ม.
6. บ่อเก็บน้ำดิบ	✓		- โรงไฟฟ้าซื้อน้ำดิบจากโรงงานน้ำตาลมาใช้ในระบบลำเลียงเถ้า 240 ลบ.ม./วัน
7. ระบบผลิตน้ำใช้	✓		
8. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	✓		- โรงไฟฟ้าซื้อน้ำปราศจากแร่ธาตุและคอนเดนเสทบริสุทธิ์จากโรงงานน้ำตาล 1,860 ลบ.ม./วัน
9. น้ำบาดาล	✓		- โรงไฟฟ้าขอใช้น้ำบาดาลร่วมกับโรงงานน้ำตาล ซึ่งได้รับอนุญาตสูบน้ำจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสุรินทร์ รวมทั้ง 2 บ่อ เท่ากับ 250 ลบ.ม./วัน
10. ระบบบำบัดน้ำเสีย	✓		- ใช้ร่วมกัน ขนาดพื้นที่รวม 75 ไร่
11. อาคารเก็บกากของเสียอันตราย	✓		- ใช้พื้นที่ร่วมกัน ขนาดพื้นที่รวม 320 ตร.ม.
12. หลุมฝังกลบมูลฝอย	✓		- ใช้พื้นที่ร่วมกัน ขนาดพื้นที่รวม 600 ตร.ม.
13. อาคารหม้อไอน้ำ		✓	- โรงไฟฟ้าเข้าที่ดินของโรงงานน้ำตาลทราย
14. อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ		✓	- โรงไฟฟ้าเข้าที่ดินของโรงงานน้ำตาลทราย
15. อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล		✓	- ใช้ร่วมกัน
16. ระบบดับเพลิง	✓	✓	- ระบบเชื่อมโยงซึ่งกันและกัน
17. บั๊มน้ำดับเพลิง	✓		- โรงไฟฟ้าขอใช้ร่วมกับโรงงานน้ำตาล
18. หม้อแปลงไฟฟ้า	✓	✓	- ของโครงการจำนวน 3 ชุดและของโรงงานน้ำตาล 13 ชุด
19. เส้นทางเข้า-ออก	✓		- โรงไฟฟ้าขอใช้พื้นที่ในการเดินทางเข้า-ออกจากโรงงานน้ำตาล

ที่มา : บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ รอบกรกฎาคม – ธันวาคม 2567)

2.5.2 น้ำใช้

(1) แหล่งที่มา

ในช่วงดำเนินการ ทางโครงการจะซื้อน้ำจากโรงงานน้ำตาลทั้งหมด ซึ่งทางโรงงานน้ำตาลมีแหล่งน้ำใช้จาก 2 แหล่งหลัก กล่าวคือ

1) ลำห้วยแลเงา

ในช่วงเดือนมิถุนายนถึงเดือนตุลาคม ซึ่งเป็นช่วงฤดูน้ำหลาก ทางโรงงานน้ำตาลจะผันน้ำจากลำห้วยแลเงา ซึ่งอยู่ในการควบคุมดูแลโดยองค์การบริหารส่วนตำบลปรีอ เข้าสู่บ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานน้ำตาล ขนาดความจุ 688,000 ลูกบาศก์เมตร โดยจะทำการขุดร่องน้ำต่อจากลำห้วยแลเงาเข้ามาในพื้นที่โรงงานน้ำตาล ซึ่งในบริเวณร่องน้ำที่ขุดต่อจากลำห้วยแลเงาจะทำการติดตั้งตะแกรงตาถี่ ป้องกันมิให้สัตว์น้ำในลำห้วยแลเงาติดมากับน้ำที่สูบมาใช้งาน

2) บ่อบาดาล

ทางโรงงานน้ำตาลจะทำการขุดเจาะบ่อบาดาล จำนวน 2 บ่อ เพื่อสูบน้ำขึ้นมาเก็บไว้ยังหอถังสูง ขนาดความจุรวม 40 ลูกบาศก์เมตร ในอัตราสูบตามใบอนุญาตจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสุรินทร์ รวมทั้ง 2 บ่อ เท่ากับ 250 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนจ่ายไปยังกิจกรรมการใช้น้ำของอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงาน ทั้งของโรงงานน้ำตาลและโครงการ ซึ่งในขณะนี้ได้รับใบอนุญาตขุดเจาะและใช้น้ำบาดาลจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสุรินทร์เรียบร้อยแล้ว

(2) ปริมาณการใช้น้ำ

จากสมมูลน้ำใช้ของโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาลสำหรับช่วงหีบอ้อยและช่วงละลายน้ำตาล โดยปริมาณน้ำหล่อเย็นระบบคอนเดนเซอร์จะใช้น้ำจากบ่อเก็บน้ำดิบในการ Make-up ไม่เกิน 1,000 ลูกบาศก์เมตร/ปี

2.5.3 การใช้ไฟฟ้า

ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันน้ำ (Turbine Generator) ของโครงการขนาดชุดละ 10 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ชุด รวม 30 เมกะวัตต์ จะใช้ภายในโครงการ จำหน่ายให้กับโรงงานน้ำตาลรวมบ้านพักพนักงานและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในสัญญาแบบ Non Firm ผ่านระบบสายส่ง 22 KV

ในกรณีระบบ Turbine Generator เกิดขัดข้องและไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานน้ำตาลได้ จะใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล เป็นแหล่งผลิตไฟฟ้าสำรอง ขนาด 2,500 KVA ความสามารถในการทำงาน 1,500 KVA ซึ่งมีความเพียงพอต่อการหยุดระบบการทำงานทั้งหมดได้อย่างปลอดภัย

สำหรับน้ำมันดีเซลที่ใช้ในกรณีฉุกเฉิน มีปริมาณเท่ากับ 225 ลิตร/ชั่วโมง สามารถเดินเครื่องได้นาน 66 ชั่วโมง จะนำมาจากถังเก็บน้ำมันดีเซลที่ตั้งอยู่บริเวณทางเข้าประตูใหญ่ของโรงงานน้ำตาล ซึ่งเก็บไว้ในถังทรงกระบอกขนาดความจุ 15,000 ลิตร จำนวน 1 ถัง ในบริเวณดังกล่าวนี้มี Bund Wall ล้อมรอบขนาดความกว้าง 15 เมตร ความยาว 20 เมตร และความสูง 1 เมตร สามารถเก็บกักน้ำมันกรณีรั่วไหลได้ทั้งสิ้น 150,000 ลิตร

2.6 มลพิษและการควบคุม

2.6.1 มลพิษทางอากาศจากปล่อง

(1) ข้อมูลพื้นฐานทั่วไป

แหล่งปล่อยมลพิษทางอากาศของโครงการคือ ปล่องของหม้อไอน้ำ จำนวน 3 ปล่อง ซึ่งใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิง มีฝุ่นละอองเป็นสารมลพิษหลักที่ปล่อยออก และออกไซด์ของไนโตรเจนจากกระบวนการเผาไหม้ ส่วนซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะมีปริมาณน้อยมากเนื่องจากกากอ้อยที่โครงการใช้เป็นเชื้อเพลิงจะมีปริมาณซัลเฟอร์เป็นองค์ประกอบน้อยมาก และสอดคล้องกับข้อมูลของ EPA

(2) หลักการทำงานของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ

(ก) ระบบบำบัดฝุ่นแบบ Multicyclone

ระบบบำบัดฝุ่นแบบ Multicyclone ใช้บำบัดฝุ่นโดยอาศัยไซโคลนเล็กๆ หลายอันมาวางใกล้ๆ กัน จำนวนไซโคลนขึ้นอยู่กับจำนวนก๊าซที่ผ่านและการสูญเสียแรงดัน ชุดไซโคลนประกอบด้วยท่อทรงกระบอกใหญ่อยู่วงนอกด้านล่างทำเป็นกรวยและท่อทรงกระบอกด้านนอกทำเป็นกรวยและท่อทรงกระบอกด้านในซึ่งยึดเอาไว้ให้อยู่ในแนวแกนเดียวกับท่อทรงกระบอกด้านนอกแต่ละอันโดยผ่านช่องว่างระหว่างแถวของทรงกระบอกด้านในและถูกทำให้หมุนวนลงไปในท่อทรงกระบอกด้านนอก โดยอาศัยแรงเหวี่ยงให้หมุนวนนี้ฝุ่นจะถูกแยกออกจากก๊าซและเลื่อนตกลงมาทางด้านในของท่อทรงกระบอกด้านนอกลงไปสู่ที่รองรับ ในขณะที่เดียวกันก๊าซซึ่งถูกแยกฝุ่นออกไปแล้วก็จะเปลี่ยนทิศทางจากท่อทรงกระบอกนอกและลอยขึ้นผ่านท่อทรงกระบอกในออกสู่ระบบบำบัดฝุ่นแบบ Electrostatic Precipitator ต่อไป

(ข) ระบบบำบัดฝุ่นแบบ Electrostatic Precipitator

หลักการทำงานของระบบบำบัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ของโครงการ ซึ่งมี 3 เซลล์ ทำงานในลักษณะต่อขนานกัน โดยมี 2 เซลล์ทำงานตลอดเวลา อีก 1 เซลล์จะหยุดเพื่อเคาะเอาฝุ่นออก ทำงานสลับกันไป ทั้งนี้แต่ละเซลล์จะมีขั้วไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ชาร์จประจุไฟฟ้าเข้าสู่ฝุ่นที่ผ่านเข้ามาเมื่อฝุ่นผ่านไปถึงแผ่นดักจับฝุ่นซึ่งมีขั้วไฟฟ้าตรงกันข้ามจะเกิดแรงดึงดูดทางไฟฟ้าให้ฝุ่นเข้ามาเกาะติดที่แผ่นดักจับ เมื่อใดที่เซลล์ใดครบกำหนดเวลาที่ต้องเคาะให้ฝุ่นตกลงไปยังช่องรวบรวมฝุ่น สนามไฟฟ้าจะถูกตัด ฝุ่นที่เกาะบนแผ่นดักจับฝุ่นจะถูกเคาะตกลงไปในแผ่นรวบรวมฝุ่น (Hopper) ก่อนลำเลียงออกโดยใช้น้ำเป็นตัวพาไปยังบ่อตกตะกอนเก่า ซึ่งจะได้นำมาในรายละเอียดต่อไปในเรื่องการจัดการกากของเสีย ส่วนเซลล์อื่นๆ ยังทำงานอยู่เพื่อดักจับฝุ่นไม่ให้หลุดลอดออกไปที่ปากปล่อง ทั้งสามเซลล์จะทำงานและเคาะฝุ่นสลับกันเรื่อยไป โดยเครื่องควบคุมอัตโนมัติ และถ้าหากเซลล์ใดขัดข้องก็จะมีอีก 2 เซลล์ ทำงาน

ในการทำงานแต่ละวัน กรณีทำการผลิตปกติ (Normal Operation) จะมีการระบายฝุ่นออกจากปล่องไม่เกิน 102 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7 ส่วนในกรณีทำการพ่นเขม่า (Shootblowing Case) จะมีการระบายฝุ่นออกจากปล่องไม่เกิน 108 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

สำหรับสาเหตุที่ต้องทำการพ่นเชม่าเนื่องจากในระหว่างการเดินหม้อไอน้ำ ฝุ่นเชม่าจากการเผาไหม้จำนวนหนึ่งจะเกาะติดผิวของท่อแลกเปลี่ยนความร้อนที่ก๊าซจากการเผาไหม้ไหลผ่านสะสมหนาขึ้นจนประสิทธิภาพการถ่ายเทความร้อนลดลง ดังนั้นเพื่อให้หม้อไอน้ำมีประสิทธิภาพการทำงานเช่นเดิม จึงต้องมีการพ่นเชม่า (Soot Blow) โดยใช้ไอน้ำเปิดไล่ฉีดเชม่าที่เกาะเคลือบอยู่ออกให้หมด ฝุ่นเชม่าจำนวนนี้จะไปรวมกับก๊าซจากการเผาไหม้ปกติ ทำให้ความเข้มข้นของฝุ่นเชม่าเพิ่มขึ้น ในการพ่นเชม่าที่หม้อไอน้ำของโครงการ จำนวน 3 ชุด ดำเนินการที่ Economizer Boiler Bank และ Superheater ด้วยวิธี Manual and Automatic ทำการพ่นเชม่า (Soot Blow) ทุก 4 ชั่วโมง ครั้งละ 1 ปล่อง สลับกันไปจนครบทุกปล่อง เรียงลำดับจากปล่องที่ 1 ครั้งที่ 1 ปล่องที่ 2 ครั้งที่ 1 ปล่องที่ 3 ครั้งที่ 1 และปล่องที่ 1 ครั้งที่ 2 ปล่องที่ 2 ครั้งที่ 2 และปล่องที่ 3 ครั้งที่ 2 ประมาณ 30 นาที/ครั้ง/ปล่อง

2.6.2 น้ำเสียและการจัดการ

(1) แหล่งกำเนิด ปริมาณ และคุณลักษณะน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดจากโครงการ จำแนกได้เป็น 3 ประเภท ดังนี้

1) น้ำเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน

มีปริมาณเท่ากับ 2.85 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้คิดคำนวณ จากอัตราการเกิดน้ำเสีย 50 ลิตร/คน/วัน x จำนวนพนักงานของโครงการจำนวน 57 คน น้ำเสียในส่วนนี้จะทำการบำบัดด้วยระบบบำบัดแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึมร่วมกับโรงงานน้ำตาล

2) น้ำเสียจากกระบวนการผลิต

เป็นน้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำของโครงการ ในช่วงฤดูหีบอ้อย ปริมาณเท่ากับ 384 ลูกบาศก์เมตร/วัน และในช่วงฤดูผลายน้ำตาล ปริมาณเท่ากับ 158.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล

3) น้ำฝนปนเปื้อน/น้ำจากการปนเปื้อนน้ำมัน

น้ำที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันของโครงการคือน้ำมันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซลโดยมีปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนสูงสุด 6.6 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

(2) ระบบบำบัดน้ำเสีย

1) ระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้นประเภทบ่อดักน้ำมัน

ทางโครงการได้จัดสร้างบ่อดักน้ำมัน จำนวน 1 แห่ง บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล ขนาดความกว้าง 1.6 เมตร ความยาว 2.8 เมตร และความลึก 1.5 เมตร หรือคิดเป็นปริมาณความจุรวม 6.72 ลูกบาศก์เมตร

2) ระบบบำบัดน้ำเสียประเภทบ่อเกรอะ – บ่อซึมสำหรับพนักงาน

ทางโครงการจะใช้ห้องน้ำ-ห้องส้วมในบริเวณอาคารสำนักงาน โรงอาหาร และบ้านพักพนักงานร่วมกับโรงงานน้ำตาลเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น โดยอ้างอิงจำนวนตามกฎกระทรวงที่กำหนดตามความใน พรบ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 โดยใช้ระบบบ่อเกรอะ-บ่อซึม

3) ระบบบำบัดน้ำเสียจากกระบวนการผลิตและน้ำฝนปนเปื้อนหลังผ่านบ่อดักไขมัน

ทางโครงการจะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับโรงงานน้ำตาล ซึ่งได้ออกแบบเพื่อรองรับน้ำเสียจากโครงการ
ด้วยแล้ว มีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 75 ไร่ และสรุปเป็นแผนผังขั้นตอนการบำบัดน้ำเสียได้ แสดงดังรูปที่ 2.6-1 ซึ่งเป็นระบบ
บำบัดน้ำเสียแบบบ่อบำบัดชีวภาพ ใช้แบคทีเรียในการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำเสีย

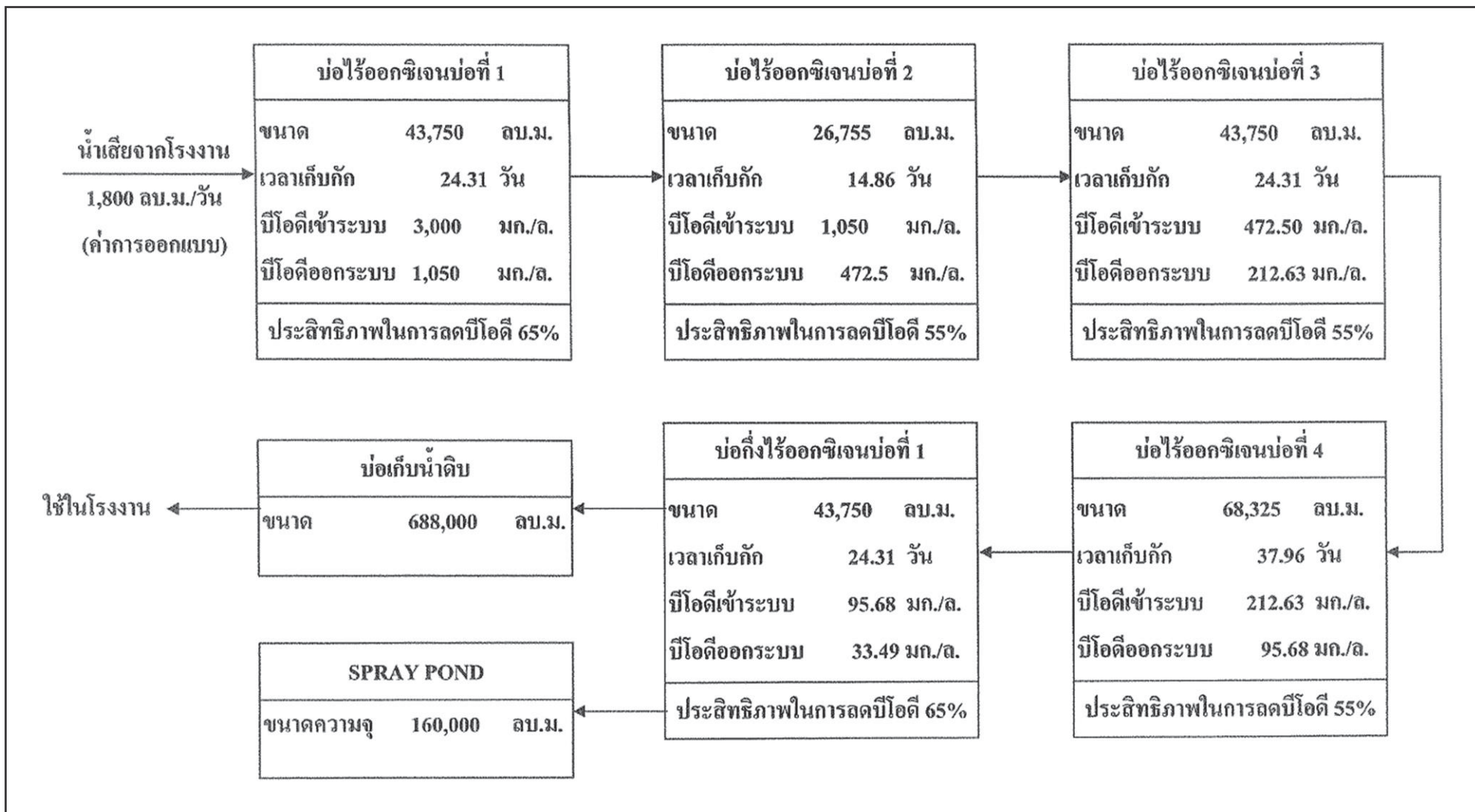
(3) การจัดการน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว

น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดแล้ว ทางโรงงานน้ำตาลจะไม่ระบายน้ำทิ้งแต่อย่างใด แต่จะส่งไปเก็บกักไว้ยัง
บ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานน้ำตาลเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่หลังผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้แล้ว รวมทั้งการสูบไปเก็บ
ไว้ยัง Spray Pond ขนาดความจุ 160,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อใช้ในฤดูหีบถัดไปของโรงงานน้ำตาล

(4) แผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล

ทางโรงงานน้ำตาลได้กำหนดให้มีการตรวจสอบซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสียเพื่อคงสภาพการบำบัดน้ำเสีย
ให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดเวลา ดังนี้

- 1) ตรวจสอบขอบบ่อบำบัดน้ำเสียในสภาพที่ยังใช้งานได้และแก้ไขในจุดที่บกพร่อง เป็นประจำทุก 1 เดือน
- 2) ตรวจสอบการอุดตันของทางตันของน้ำ กำจัดวัชพืชบริเวณขอบบ่อ เป็นประจำทุก 1 เดือน
- 3) ตรวจสอบและซ่อมบำรุงระบบปั๊มน้ำ เครื่องเติมอากาศผิวน้ำ แท่นยึดจับเครื่องเติมอากาศ เป็นประจำ
ทุก 3 เดือน
- 4) ตรวจสอบระดับความลึกของบ่อบำบัดน้ำเสีย เป็นประจำทุก 1 ปี
- 5) ตรวจสอบอะไหล่สำรองของเครื่องเติมอากาศและปั๊ม เป็นประจำทุก 1 ปี
- 6) ตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย เป็นประจำทุก 1 เดือน



รูปที่ 2.6-1 แผนผังขั้นตอนการบำบัดน้ำเสียจากกระบวนการผลิตของโรงงานน้ำตาล

2.6.3 การจัดการกากของเสีย

(1) ชนิดและปริมาณกากของเสีย

กากของเสียที่เกิดขึ้นมาจาก 2 แหล่ง ได้แก่ กากของเสียจากกระบวนการผลิต และกากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

กากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตแต่ละชนิดมีดังต่อไปนี้

(ก) เถ้า (Ash) ซึ่งเกิดจากการเผาไหม้กากอ้อย ลักษณะเป็นผงชิ้นเล็กสีเทาดำ มีปริมาณเฉลี่ย 37.9 ตัน/วัน/เตา หรือ 14,415.7 ตัน/ปี (ในช่วงฤดูหีบอ้อย เดือนธันวาคม 3 ตัว และฤดูละลายน้ำตาล เดือนธันวาคม 1 ตัว รวม 171 วัน) จะถูกลำเลียงโดยใช้ระบบเปียง กล่าวคือ ใช้น้ำดีเป็นตัวพาจากหม้อไอน้ำมาตกตะกอนเถ้าที่บ่อตกตะกอนจำนวน 6 บ่อ รวมความจุ 3,384 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งโครงการจะมีการใช้งานครั้งละ 2 บ่อ ใช้งานได้ประมาณ 2.5 วัน จากนั้นจึงปล่อยตกตะกอนลงอีก 2 บ่อถัดไป โดยบ่อที่เต็มแล้วจะพักให้น้ำแห้งประมาณ 2 วัน และจะให้เกษตรกรมารับเถ้าเปียงที่มีความชื้นสูง ประมาณ 2 วัน/ครั้ง เพื่อนำไปใช้ในการปรับปรุงดินในพื้นที่การเกษตรต่อไป โดยกำหนดให้รถที่มารับเถ้าจะต้องมีการป้องกันการหกหล่นและรั่วไหลออกมาจากรถ โดยมีการปิดคลุมกระบะท้ายรถอย่างมิดชิด ส่วนน้ำที่ใช้ในการล้างรถขนเถ้าจะระบายลงสู่บ่อตกตะกอนทั้งหมด

(ข) น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว ซึ่งมีประมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร/ปี จะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร มีฝาปิดมิดชิดก่อนนำไปเก็บไว้ยังอาคารเก็บกากของเสียอันตรายร่วมกับโรงงานน้ำตาลรอบบริษัทรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป อาทิ บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (แก่งคอย) จำกัด บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด โรงงานเขาวง บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย (ท่าหลวง) จำกัด โรงงานท่าหลวง บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) เป็นต้น

2) กากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน

กากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน จำนวน 57 คน คำนวณจากอัตราการเกิดกากของเสีย 1 กิโลกรัม/คน/วัน หรือเท่ากับ 57 กิโลกรัม/วัน ทางโครงการได้จัดเตรียมถังขนาด 200 ลิตร พร้อมฝาปิดมิดชิดไว้ตามบริเวณต่างๆ ของพื้นที่โครงการ จากนั้นจะมีรถของโรงงานน้ำตาลมาทำการเก็บรวบรวมตามจุดต่างๆ ทั่วทั้งโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล วันละ 1 เที่ยว เพื่อนำไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบในพื้นที่โรงงานน้ำตาลขนาดพื้นที่ 600 ตารางเมตร สามารถใช้งานได้ประมาณ 4.5 ปี และยังสามารถสำรองพื้นที่ใช้งานในอนาคตอีก 3-5 ปี

บทที่ 3

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ.2568 (รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568) ซึ่งเป็นมาตรการที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน จนได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส. 1009/5106 ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2549 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1 และตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์

โครงการ	:	โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
เจ้าของโครงการ	:	บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	:	เลขที่ 264 หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
จัดทำรายงานโดย	:	บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด
ช่วงเวลาที่ยรายงาน	:	ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568
ประเภทโครงการ	:	โรงไฟฟ้าชีวมวลพลังงานความร้อนที่มีกำลังการผลิตตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การก่อกองเก็บกากอ้อย	- จัดพรมน้ำกองกากอ้อยในทิศทางฟุ้งกระจายของกากอ้อยวันละ 2 ครั้ง และในกรณีที่มีลมแรง	- โครงการจัดให้มีการฉีดพรมน้ำบริเวณกองกากอ้อย เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง วันละ 2 ครั้ง และในกรณีที่มีลมแรง	-	รูปที่ 3-1
	- ปลุกต้นสนรอบลานกองกากอ้อย 5 แถว สลับฟันปลาเพื่อชะลอความเร็วลมที่พัดผ่านกองกากอ้อย รวมทั้งเป็นการสร้างสภาพภูมิทัศน์ที่สวยงาม	- โครงการได้ดำเนินการปลุกต้นสนรอบลานกองกากอ้อยเพื่อป้องกันฝุ่นละออง และชะลอความเร็วของลม	-	รูปที่ 3-2
	- พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ลานกองเก็บกากอ้อยต้องสวมใส่ชุดปฏิบัติงานที่มีชุดปิดมิดชิดด้วย เสื้อแขนยาว กางเกงขายาว รองเท้าบูท สวมหน้ากากกันฝุ่นเพื่อลดการสัมผัสฝุ่นละออง	- โครงการได้กำหนดระเบียบมาตรฐานการแต่งกายของพนักงานให้สวมใส่ชุดปิดมิดชิด และหน้ากากกันฝุ่น เพื่อลดการสัมผัสกับฝุ่นละออง	-	รูปที่ 3-3
	- การจัดการกองอ้อยให้มีการหมุนเวียนการใช้งานลักษณะ First-in, First-out และมีการทำความสะอาดพื้นลานกองเก็บกากอ้อยอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- โครงการได้จัดการกองอ้อยให้มีการหมุนเวียนในลักษณะ First-in, First-out และจัดให้มีพนักงานทำความสะอาดพื้นลานกองเก็บกากอ้อยอย่างสม่ำเสมอ	-	รูปที่ 3-4

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-1)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.2 การลำเลียงกากอ้อยด้วยสายพานลำเลียง	- สะพานโซ่กากอ้อยจะทำเป็นระบบปิดเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นตลอดทั้งสิ้น	- โครงการใช้สะพานโซ่กากอ้อยและระบบสะพานลำเลียงกากอ้อยเป็นระบบปิด เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่เกิดขึ้นระหว่างการลำเลียงกากอ้อย และมีการตรวจสอบระบบสายพานลำเลียงเป็นประจำ	-	รูปที่ 3-5 ภาคผนวกที่ 6.2 ภาคผนวกที่ 6.3
	- สะพานยางจะทำโครงสร้างคลุมตลอดแนวสะพานยางเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่น	- โครงการใช้ระบบสะพานลำเลียงกากอ้อยเป็นระบบปิด และมีการปิดคลุมสะพานยางตลอดแนวสายพาน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่เกิดขึ้นระหว่างการลำเลียงกากอ้อย และมีการตรวจสอบระบบสายพานลำเลียงเป็นประจำ	-	รูปที่ 3-5 ภาคผนวกที่ 6.2 ภาคผนวกที่ 6.3
	- ช่วงรอยต่อสะพานโซ่และสะพานยางจะมีการทำซุ้มคลุมทุกจุดรอยต่อเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- โครงการใช้ระบบสะพานลำเลียงกากอ้อยเป็นระบบปิด และมีการปิดคลุมช่วงรอยต่อของสะพานโซ่และสะพานยางทุกจุดเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่เกิดขึ้นระหว่างการลำเลียงกากอ้อย และมีการตรวจสอบระบบสายพานลำเลียงเป็นประจำ	-	รูปที่ 3-5 ภาคผนวกที่ 6.2 ภาคผนวกที่ 6.3
	- ตลอดแนวสะพานยาง 11 13 14 จะมีการติดตั้งสปริงเกอร์ตลอดแนวเพื่อพรมน้ำป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายต่างๆ ช่วงเวลาที่กากอ้อยเริ่มแห้งและมีลมพัด	- โครงการใช้ระบบสะพานลำเลียงกากอ้อยเป็นระบบปิด พร้อมทำการติดตั้งสปริงเกอร์ตลอดแนวสะพานยาง 11 13 14 และมีการติดตั้งท่อโปรยซานอ้อย (Chute) เพิ่ม เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	-	รูปที่ 3-5 รูปที่ 3-6 รูปที่ 3-7
	- กำหนดให้มีพนักงานทำความสะอาดทำการกวาดเช็ดเพิงที่อาจตกหล่นอยู่ที่พื้นทุกวันเพื่อป้องกันการสะสมของเชื้อเพลิงดังกล่าวและการฟุ้งกระจาย	- โครงการจัดให้มีพนักงานทำความสะอาดพื้นลานกองเก็บกากอ้อยอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดการสะสมและการฟุ้งกระจายของกากอ้อย	-	รูปที่ 3-4
1.3 การเผาไหม้และอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ติดตั้งระบบดักฝุ่นแบบมัลติไซโคลนต่อนุกรมกับระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์แบบ 3 เซล สำหรับหม้อไอน้ำแต่ละชุดของโครงการรวม 3 ชุด	- โครงการได้ติดตั้งระบบบำบัดมลพิษทางอากาศแบบมัลติไซโคลนและระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) สำหรับหม้อไอน้ำของโครงการ จำนวน 3 ชุด	-	รูปที่ 3-8 รูปที่ 3-9

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-2)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง												
1.3 การเผาไหม้และอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<div>- ควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องให้เป็นไปตามที่ผู้ออกแบบรับรองคือ</div> <div>กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation)</div> <table><thead><tr><th>หมายเลขหม้อไอน้ำ</th><th>ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)</th><th>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)</th></tr></thead><tbody><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 1</td><td>102 (10.46 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</td><td>102 (10.46 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 3</td><td>102 (10.46 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr></tbody></table>	หมายเลขหม้อไอน้ำ	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)	หม้อไอน้ำชุดที่ 1	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	หม้อไอน้ำชุดที่ 2	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	หม้อไอน้ำชุดที่ 3	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	<div>- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารอย่างต่อเนื่อง โดยในฤดูหีบอ้อย เก็บตัวอย่างวันที่ 27 และ 28 กุมภาพันธ์ 2568 และในฤดูแลยน้ำตาล เก็บตัวอย่างวันที่ 30 พฤษภาคม 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ดังนี้</div> <div>1. ฤดูหีบอ้อย : กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation)</div> <div><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 1</u></div> <div>TSP = 26 mg/m³ (1.33349 g/s)</div> <div>NO_x = 95 ppm (9.12926 g/s)</div> <div><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</u></div> <div>TSP = 5.3 mg/m³ (0.27551 g/s)</div> <div>NO_x = 97 ppm (9.51287 g/s)</div> <div><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 3</u></div> <div>TSP = 7.6 mg/m³ (0.38365 g/s)</div> <div>NO_x = 78 ppm (7.42052 g/s)</div> <div>2. ฤดูแลยน้ำตาล : กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation)</div> <div><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</u></div> <div>TSP = 18 mg/m³ (0.93380 g/s)</div> <div>NO_x = 96 ppm (9.33799 g/s)</div>	-	ภาคผนวกที่ 3
หมายเลขหม้อไอน้ำ	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 1	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 2	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 3	102 (10.46 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-3)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง												
1.3 การเผาไหม้และอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<p>กรณีพ่นเขม่า (Soot Blowing Operation)</p> <table><tr><td>หมายเลขหม้อไอน้ำ</td><td>ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)</td><td>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)</td></tr><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 1</td><td>108 (11.04 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</td><td>108 (11.04 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr><tr><td>หม้อไอน้ำชุดที่ 3</td><td>108 (11.04 กรัม/วินาที)</td><td>101 (12.5 กรัม/วินาที)</td></tr></table> <p>หมายเหตุ : คัดที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มม.ปรอท ออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง</p>	หมายเลขหม้อไอน้ำ	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)	หม้อไอน้ำชุดที่ 1	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	หม้อไอน้ำชุดที่ 2	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	หม้อไอน้ำชุดที่ 3	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)	<p>- โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารอย่างต่อเนื่อง โดยในฤดูหีบอ้อย เก็บตัวอย่างวันที่ 27 และ 28 กุมภาพันธ์ 2568 และในฤดูละลายน้ำตาล เก็บตัวอย่างวันที่ 30 พฤษภาคม 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ดังนี้</p> <p>1. ฤดูหีบอ้อย : กรณีพ่นเขม่า (Soot Blowing Operation)</p> <p><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 1</u></p> <p>TSP = 34 mg/m³ (1.81736 g/s)</p> <p>NO_x = 89 ppm (8.92645 g/s)</p> <p><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</u></p> <p>TSP = 10 mg/m³ (0.56777 g/s)</p> <p>NO_x = 98 ppm (10.44694 g/s)</p> <p><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 3</u></p> <p>TSP = 9.4 mg/m³ (0.50573 g/s)</p> <p>NO_x = 82 ppm (8.39289 g/s)</p> <p>2. ฤดูละลายน้ำตาล : กรณีพ่นเขม่า (Soot Blowing Operation)</p> <p><u>หม้อไอน้ำชุดที่ 2</u></p> <p>TSP = 21 mg/m³ (1.20083 g/s)</p> <p>NO_x = 92 ppm (9.89251 g/s)</p>	-	ภาคผนวกที่ 3
หมายเลขหม้อไอน้ำ	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (มล./ลบ.ม)	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (พีพีเอ็ม)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 1	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 2	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														
หม้อไอน้ำชุดที่ 3	108 (11.04 กรัม/วินาที)	101 (12.5 กรัม/วินาที)														

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-4)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.4 ระบบการจัดการและควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ทำการพ่นเชม่า (Soot Blow) ทุก 4 ชั่วโมง ครั้งละ 1 ปล่อง สลับกันไปจนครบทุกปล่อง เรียงลำดับจากปล่องที่ 1 ครั้งที่ 1 ปล่องที่ 2 ครั้งที่ 1 ปล่องที่ 3 ครั้งที่ 1 และปล่องที่ 1 ครั้งที่ 2 ปล่องที่ 2 ครั้งที่ 2 และปล่องที่ 3 ครั้งที่ 3 ประมาณ 30 นาที/ครั้ง/ปล่อง เพื่อไม่ให้เกิดการสะสมของเถ้าบนท่อไอน้ำลดปริมาณฝุ่นที่เกิดขึ้นและควบคุมปริมาณฝุ่นในบรรยากาศไม่ให้มีค่าสูงในช่วงเวลาเดียวกัน	- โครงการกำหนดให้ทำการพ่นเชม่า (Soot Blow) ทุก 4 ชั่วโมง ครั้งละ 1 ปล่อง สลับกันไปจนครบทุกปล่องตามที่มาตรการกำหนด	-	-
	- มีการจัดทำแผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตของหม้อไอน้ำทุกตัวเพื่อลดความเสี่ยงที่อุปกรณ์ดังกล่าวจะชำรุดเสียหายในระหว่างดำเนินการผลิต และทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงตามแผนงานที่กำหนด	- โครงการมีแผนการบำรุงรักษาระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตของหม้อไอน้ำ เพื่อลดความเสี่ยงที่อุปกรณ์ดังกล่าวจะชำรุดเสียหายในระหว่างการผลิต โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 พบการทำงานของระบบ ESP ผิดปกติซึ่งได้ดำเนินการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว อีกทั้งโครงการได้ทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามแผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	ภาคผนวกที่ 6.2 ภาคผนวกที่ 6.3
	- จัดเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ที่จำเป็นเกี่ยวข้องกับระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีจำนวนเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อระบบควบคุมมลพิษทางอากาศขัดข้องได้ทันที ประกอบด้วยอะไหล่สำรองของระบบดักฝุ่นแบบมัลติไซโคลนจำนวน 1 ชุด และอะไหล่สำรองของระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต จำนวน 1 ชุด	- โครงการได้จัดเตรียมและจัดเก็บอะไหล่อุปกรณ์สำหรับซ่อมบำรุงรักษาเครื่องมือเครื่องจักรต่าง ๆ เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที รวมถึงมีแผนงานการซ่อมบำรุงอุปกรณ์เครื่องจักรเป็นประจำทุกปี	-	รูปที่ 3-10 ภาคผนวกที่ 6.2
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ สอดคล้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2545	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการควบคุมดูแลระบบบำบัดมลพิษร่วมกับโรงงานน้ำตาล และได้ดำเนินการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมมลพิษประจำโรงงานตามที่กฎหมายกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 6.4

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-5)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.4 ระบบการจัดการและควบคุมมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดแนวทางการเดินเครื่องหม้อไอน้ำเพื่อให้พนักงานเดินเครื่องใช้เป็นแนวทางในการทำงาน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ค่าควบคุมสำหรับการเดินเครื่องเพื่อให้พนักงานเดินเครื่องใช้ในการตรวจสอบกรณีเหตุขัดข้อง ระบบดักฝุ่นแต่ละประเภทดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ระบบดักฝุ่นแบบมัลติไซโคลน ทำการควบคุมความดันแตกต่างของก๊าซเข้าและออกจากระบบดักฝุ่นแบบมัลติไซโคลน (Different pressure between inlet & outlet gas) ที่ 70 มิลลิเมตรน้ำ หากมีค่าที่แตกต่างจากนี้ถือว่ามีความผิดปกติ ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต ทำการควบคุมอุณหภูมิเข้าและออกจากระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Inlet & Outlet Gas Temperature at MCR) ที่ 165 และ 160 องศาเซลเซียส หากมีค่าที่แตกต่างจากนี้ถือว่ามีความผิดปกติ กำหนดหลักปฏิบัติในการตรวจสอบและแก้ไขปัญหาโดยทั่วไป กรณีพบว่าปริมาณฝุ่นสูงเกินค่ากำหนดหรือมีแนวโน้มสูงขึ้น ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบในขั้นต้นก่อนว่าสาเหตุที่อาจเป็นไปได้มีอะไรบ้าง วิเคราะห์และตรวจสอบหาสาเหตุตามลำดับความเป็นไปได้จากมากไปน้อย จนกระทั่งพบสาเหตุที่แท้จริง ดำเนินการแก้ไข ตรวจสอบว่าปัญหาได้รับการแก้ไขแล้วหรือไม่ หากไม่ได้รับการแก้ไขกลับไปเริ่มต้นตรวจสอบใหม่ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติและวิธีปฏิบัติการเดินหม้อไอน้ำ เพื่อให้พนักงานเดินเครื่องจักรใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบระบบการเดินเครื่องของหม้อไอน้ำให้อยู่ในสภาพปกติ โครงการได้กำหนดแนวทางและหลักปฏิบัติในการตรวจสอบและแก้ไขปัญหาโดยทั่วไป ซึ่งหากพบว่าระบบบำบัดมลพิษทางอากาศขัดข้องและไม่สามารถควบคุมมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นให้อยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุม จะดำเนินการหยุดการเดินหม้อไอน้ำเพื่อทำการตรวจสอบอย่างละเอียดและซ่อมบำรุงให้แล้วเสร็จจนอยู่ในสภาพพร้อมการใช้งานก่อนเริ่มเดินระบบใหม่อีกครั้ง 	-	ภาคผนวกที่ 6.5
	<ul style="list-style-type: none"> การลำเลียงเถ้าจากหม้อไอน้ำใช้น้ำเป็นตัวพาออกจากหม้อไอน้ำมาตกตะกอนเถ้าที่บ่อพักตะกอนเถ้า ซึ่งมีจำนวน 6 บ่อ รวมความจุ 3,384 ลูกบาศก์เมตร โดยในการใช้งานจะใช้บ่อพักตะกอนเถ้า ครั้งละ 2 บ่อ กำหนดให้รถที่มารับเถ้าจะต้องมีการป้องกันการหกหล่นและรั่วไหลออกมาจากรถโดยมีการปิดคลุมกระบะท้ายรถอย่างมิดชิด ส่วนน้ำที่ใช้ในการล้างรถขนเถ้าจะระบายลงสู่บ่อพักตะกอนเถ้าทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดให้มีบ่อพักตะกอนเถ้า จำนวน 6 บ่อ โดยแบ่งการใช้งานครั้งละ 2 บ่อ และทำการบันทึกปริมาณเถ้าที่เกิดขึ้นไว้ในโครงการ โครงการกำหนดให้รถที่เข้ามาขนเถ้าต้องปิดคลุมมิดชิดเพื่อป้องกันการหกหล่นและรั่วไหลออกจากรถ โดยจะขนเถ้าไปที่ลานกองเถ้าเพื่อรอขนถ่ายเถ้าไปใช้ประโยชน์ต่อไป 	-	รูปที่ 3-11 ภาคผนวกที่ 6.6
1.5 ระบบลำเลียงเถ้า			-	รูปที่ 3-12 ภาคผนวกที่ 6.7

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-6)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1.6 การควบคุมฝุ่นละอองในพื้นที่ให้ฟุ้งกระจายในบรรยากาศ	- จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดเพื่อกวาดเศษเถ้าที่ตกบนพื้นที่บริเวณปล่องหม้อไอน้ำเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเถ้าวันละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีพนักงานทำความสะอาดพื้นที่บริเวณปล่องหม้อไอน้ำเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเถ้าเป็นประจำทุกวัน	-	รูปที่ 3-13
	- ในเส้นทางการลำเลียงเถ้า ถ้าสภาพถนนอาจก่อให้เกิดฝุ่นได้ ก่อนการลำเลียงให้ทำการรดน้ำเส้นทางการลำเลียงก่อนเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นขณะรถวิ่ง	- โครงการจัดให้มีการฉีดพรมน้ำในเส้นทางขนส่งเถ้า และบนถนนที่อาจมีฝุ่นละอองเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นขณะรถวิ่ง	-	รูปที่ 3-14
	- สภาพรถบรรทุกเถ้า ต้องอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานเพื่อป้องกันเถ้าตกหล่นในระหว่างการขนส่ง	- โครงการใช้รถบรรทุกเถ้าในสภาพดีพร้อมใช้งาน และมีการตรวจสอบสภาพรถเถ้าให้มีสภาพดีอยู่เสมอ	-	รูปที่ 3-12
	- พนักงานที่ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ผ้าปิดจมูกเพื่อป้องกันฝุ่นละออง	- โครงการได้กำหนดระเบียบมาตรฐานการแต่งกายของพนักงานให้สวมใส่ชุดปิดมิดชิด และหน้ากากกันฝุ่น เพื่อลดการสัมผัสกับฝุ่นละออง พร้อมทั้งมีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่ผ้าปิดจมูกในบริเวณที่มีฝุ่นละออง	-	รูปที่ 3-3 รูปที่ 3-15
2. คุณภาพน้ำ 2.1 บ่อดักไขมัน/น้ำมัน	- จัดให้มีบ่อดักไขมัน จำนวน 1 จุด ในบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซลเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำก่อนนำไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล ส่วนน้ำมันที่แยกได้ให้รวบรวมส่งกำจัดยังศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- โครงการได้ใช้ไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการเริ่มต้นเดินระบบของโครงการ จึงไม่มีการใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซลเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ สำหรับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการจะถูกส่งต่อไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-16
2.2 น้ำเสียจากสำนักงานและบ้านพักพนักงาน	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึมอย่างเพียงพอและสอดคล้องตามข้อกำหนดของ พรบ. ควบคุมอาคาร พ.ศ.2522 ร่วมกับโรงงานน้ำตาล	- โครงการจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึมเพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมบริเวณสำนักงานอย่างเพียงพอร่วมกับโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-17 รูปที่ 3-18
2.3 น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต	- รวบรวมน้ำเสียที่เกิดขึ้นของโครงการก่อนส่งไปบำบัดร่วมกับระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล	- โครงการมีการรวมน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการไว้ที่บ่อดักน้ำก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-16 รูปที่ 3-19

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-7)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดให้มีรางระบายน้ำโดยรอบลานกองเก็บเถาเพื่อทำหน้าที่ในการรวบรวม น้ำชะลานกองเก็บเถาที่เกิดจากน้ำที่สะสมอยู่จากการฉีดพรมน้ำและ น้ำฝนที่ตกชะในพื้นที่ดังกล่าวและหมุนเวียนกลับมาใช้ในการฉีดพรม ลานกองเก็บหากมีปริมาณมากเกินไปจะเก็บกักไว้ในรางระบายน้ำ โดยรอบได้ให้ระบายลงสู่อุปกรณ์น้ำเสียที่สร้างขึ้นโดยเฉพาะและหมุนเวียน น้ำกลับมาใช้เช่นเดียวกัน	- โครงการจัดให้มีรางระบายน้ำรอบลานกองเก็บเถา เพื่อทำหน้าที่ รวบรวมน้ำชะลานกองเก็บเถากลับมาใช้ในระบบรดน้ำ และหาก มีปริมาณมากเกินไปจะเก็บกักไว้ในรางระบายน้ำจะทำการ รวบรวมเก็บไว้ที่บ่อพักน้ำก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ของโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-16 รูปที่ 3-19 รูปที่ 3-20
	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำภายในพื้นที่โครงการแยกระหว่างน้ำฝนและ น้ำเสียเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนและน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล	- โครงการจัดให้มีระบบรวบรวมน้ำฝนแยกจากระบบรวบรวม น้ำเสีย โดยน้ำฝนที่เกิดขึ้นจากโครงการจะระบายลงสู่รางระบาย น้ำฝนซึ่งถูกกักเก็บที่บ่อน้ำดิบ ส่วนน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ จะรวบรวมเก็บไว้ที่บ่อพักน้ำเสียก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัด น้ำเสียของโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-16 รูปที่ 3-19 รูปที่ 3-21 รูปที่ 3-22
	- ขุดลอกระบบระบายน้ำเป็นประจำเพื่อป้องกันการอุดตันและตื้นเขิน	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบระบบระบายน้ำของโครงการ ซึ่งหากพบว่ามี การอุดตันหรือตื้นเขิน จะทำการขุดลอกทาง ระบายน้ำทันที	-	รูปที่ 3-21 รูปที่ 3-23
4. เสียง	- อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Turbogenerator) ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดเสียง ดังที่สำคัญของโครงการให้ทำการก่อกั้นความหนา 15 เซนติเมตร เพื่อ ช่วยลดระดับความดังของเสียง	- โครงการจัดให้อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และห้อง Control อยู่ ในอาคารปิดมิดชิด เพื่อลดผลกระทบด้านเสียง	-	รูปที่ 3-24 รูปที่ 3-25 รูปที่ 3-26
	- ดูแลตรวจสอบสภาพการใช้งานและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ทำให้เกิด เสียงดังโดยตรวจสอบแรงสั่นสะเทือนของเครื่องจักร/ตังศูนย์เพลลา เครื่องจักรและตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักร	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพการใช้งานของเครื่องจักร และซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ทำให้เกิดเสียงดังตาม แผนงาน บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)	-	ภาคผนวกที่ 6.2 ภาคผนวกที่ 6.3
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- โครงการได้จัดทำสัญลักษณ์และป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับ เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ไว้ในโครงการ	-	รูปที่ 3-27
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับ พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงดังเกิน กว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล พร้อมกำชับ ให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีโอกาสได้รับเสียงดัง เกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วน บุคคล และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 3-28 รูปที่ 3-29

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-8)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การคมนาคม	- แนะนำให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการ กำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวกที่ 6.8
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมี กากของเสียทุกประเภทในชั่วโมงเร่งด่วนและหลัง 19.00 น. เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด และการพักผ่อนของชุมชนใกล้เคียง	- โครงการมีข้อกำหนดและข้อปฏิบัติให้พนักงานขนส่งของโครงการหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วนและช่วงเวลาหลัง 19.00 น. เป็นต้นไป เพื่อลดการจราจรติดขัด และการพักผ่อนของชุมชนใกล้เคียง	-	รูปที่ 3-30 ภาคผนวกที่ 6.8
	- จำกัดความเร็วของรถบรรทุกไม่ให้เกิน 20 กม./ชม. ในเส้นทางลำเลียงและภายในพื้นที่โครงการ ส่วนรถบรรทุกเข้าจะต้องมีผ้าใบปกคลุมเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายและตกหล่นด้วย	- โครงการจัดให้มีป้ายจำกัดความเร็ว 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ สำหรับรถขนเข้าต้องปิดคลุมมิดชิดเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	-	รูปที่ 3-12 รูปที่ 3-31
	- กำหนดรูปแบบเบื้องต้นในการขนส่งเข้าดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> พนักงานขับรถบรรทุกหรือเกษตรกรติดต่อขอรับใบรับเข้าจากทางโครงการ พนักงานรักษาความปลอดภัยที่ป้อมประตูหน้าทำการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกตามใบตรวจสอบรถบรรทุกทุกคัน จากนั้นผู้ขับรถบรรทุก/เกษตรกรขอรับเข้าของโครงการ ทำการตักเข้าให้พนักงานขับรถบรรทุก/เกษตรกรผ่านทางป้อมยามรักษาความปลอดภัยเพื่อลงบันทึกการจ่ายในแบบฟอร์มการจ่ายเข้า 	- โครงการจัดให้มีการบันทึกปริมาณเข้าที่ขนออกจากพื้นที่โครงการทุกครั้ง กรณีเกษตรกรติดต่อขอรับเข้าจากโครงการ จะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการอำนวยความสะดวกและตรวจสอบรถบรรทุกเข้าก่อนออกจากพื้นที่โครงการทุกครั้ง	-	รูปที่ 3-32 รูปที่ 3-33 ภาคผนวกที่ 6.6 ภาคผนวกที่ 6.7
6. การจัดการกากของเสีย 6.1 การจัดการมูลฝอยทั่วไป	- จัดเตรียมขยะมูลฝอยเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการ อย่างเพียงพอก่อนรวบรวมไปกำจัด โดยการฝังกลบในพื้นที่หลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล	- โครงการจัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอยไว้ในโครงการ เพื่อรองรับขยะมูลฝอยจากสำนักงาน และพื้นที่ทั่วไปของโครงการ โดยขยะมูลฝอยจะถูกรวบรวมก่อนนำไปฝังกลับที่พื้นที่ฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล (ชั่วคราว)	-	รูปที่ 3-34 รูปที่ 3-35

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-9)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6.2 การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม	- กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนกำจัดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ▪ เถ้าที่เกิดจากการเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ กองเก็บไว้ในลานกองเก็บ ขนาด 120 ตร.ม. ก่อนให้เกษตรกรนำไปใช้ในการปรับปรุงสภาพดิน ▪ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงและจากบ่อดักน้ำมันรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร มีฝาปิดมิดชิด เก็บไว้ในอาคารเก็บกากของเสียอันตรายของโรงงานน้ำตาลก่อนส่งให้ศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัด 	- โครงการมีการรวบรวมเถ้าที่เกิดจากการเผาไหม้ของหม้อไอน้ำไว้ในลานกองเก็บเถ้า เพื่อรอให้เกษตรกรนำไปใช้ประโยชน์ และโครงการได้รวบรวมน้ำมันเครื่องที่ใช้แล้วใส่ถังขนาด 200 ลิตร ก่อนส่งไปกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรม	-	รูปที่ 3-36 รูปที่ 3-37 รูปที่ 3-38 ภาคผนวกที่ 6.9
	- ทำการสู่วิเคราะห์ห้องค้ำประกอบทางเคมีของเถ้าปีละ 1 ครั้ง เพื่อประกอบการขออนุญาตนำออกนอกโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ก่อนให้เกษตรกรนำไปใช้ในการปรับปรุงสภาพดิน	- โครงการดำเนินการเก็บตัวอย่างเถ้าเพื่อนำไปวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของเถ้า ปีละ 1 ครั้ง โดยห้องปฏิบัติการกลาง เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2568 ก่อนนำไปให้เกษตรกรไปใช้ประโยชน์ในการปรับปรุงสภาพดิน	-	ภาคผนวกที่ 6.10
	- จัดให้มีบ่อฟักตะกอนเถ้า (Ash Pond) จำนวน 6 บ่อ ขนาดความจุรวม 3,384 ลบ.ม. เพื่อใช้ตกตะกอนเถ้าหนักและเถ้าเบาจากหม้อไอน้ำ ทั้งนี้จะต้องหมั่นตรวจสอบซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอเพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงาน	- โครงการจัดให้มีบ่อฟักตะกอนเถ้า จำนวน 6 บ่อ เพื่อใช้ตกตะกอนเถ้าหนักและเถ้าเบาจากหม้อไอน้ำ โดยแบ่งการใช้งานครั้งละ 2 บ่อ พร้อมทำการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาตามแผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำปี 2568	-	รูปที่ 3-11 ภาคผนวกที่ 6.2
	- จัดให้มีลานกองเก็บเถ้าขนาดพื้นที่ประมาณ 120 ตร.ม. เพื่อใช้การเก็บสำรองกรณีเกษตรกรมารับไม่ทัน	- โครงการจัดให้มีลานกองเก็บเถ้าสำรองไว้ภายในพื้นที่โครงการเพื่อรอเกษตรกรมารับเถ้าไปใช้ประโยชน์	-	รูปที่ 3-36
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการของโครงการ	- โครงการดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด พร้อมมีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เพื่อรับผิดชอบด้านความปลอดภัยของพนักงาน	-	ภาคผนวกที่ 6.11 ภาคผนวกที่ 6.12 ภาคผนวกที่ 6.13

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-10)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำคู่มือการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โครงการได้จัดทำคู่มือด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยไว้ภายในโครงการ	-	ภาคผนวกที่ 6.11 ภาคผนวกที่ 6.12
	- ทำการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ <ul style="list-style-type: none"> ▪ การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายเชื้อเพลิง สารเคมีและถ่าน ▪ ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย ▪ การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ▪ การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ▪ การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์เผชิญเพลิง 	- โครงการจัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงานก่อนเข้าดำเนินการในโครงการ และหากต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงต้องขออนุญาตก่อนเข้าทำงานทุกครั้งโดยมีเจ้าหน้าที่ จป. ควบคุมการทำงาน นอกจากนี้โครงการดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 โครงการมีแผนฝึกซ้อมในรอบถัดไป	-	ภาคผนวกที่ 6.14 ภาคผนวกที่ 6.15 ภาคผนวกที่ 6.16
	- จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เพื่อรับผิดชอบด้านความปลอดภัยของพนักงานในโครงการ	-	ภาคผนวกที่ 6.13
	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งระบบเตือนภัยต่างๆ และอุปกรณ์ป้องกันเหตุเพลิงไหม้ไว้ภายในพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์เป็นประจำทุกเดือน	-	รูปที่ 3-39 รูปที่ 3-40 รูปที่ 3-41 ภาคผนวกที่ 6.17
	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงไว้พื้นที่ต่างๆ ของโครงการ พร้อมทั้งติดป้ายแผนผังแสดงตำแหน่งอุปกรณ์ดับเพลิงและเส้นทางทางหนีไฟไว้ในโครงการ อีกทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์เป็นประจำทุกเดือน	-	รูปที่ 3-40 รูปที่ 3-41 รูปที่ 3-42 รูปที่ 3-43 ภาคผนวกที่ 6.17
	- จัดให้มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล 1 ชุด เพื่อช่วยในการเริ่มต้นเดินระบบ	- ปัจจุบันโครงการไม่มีการใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซลในการเริ่มต้นเดินระบบ แต่โครงการขอใช้ไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการเริ่มต้นเดินระบบของโครงการ	-	-

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-11)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับประเภทของงาน พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 3-28 รูปที่ 3-29
	- การเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน สารเคมี และฝุ่นละอองให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปในพื้นที่เสี่ยงอันตรายต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับประเภทของงานก่อนเข้าทำงานทุกครั้ง	-	รูปที่ 3-44
	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันทีร่วมกับโรงงานน้ำตาล	- โครงการได้จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลและพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินร่วมกับโรงงานน้ำตาล	-	รูปที่ 3-45 รูปที่ 3-46 รูปที่ 3-47
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) ในพื้นที่เสี่ยง โดยมีเจ้าหน้าที่ จป. ควบคุมการทำงานทุกครั้ง	-	ภาคผนวกที่ 6.16
	- จัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล รวมทั้งคู่มือที่สะดวกต่อการใช้งานและแผนประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <ul style="list-style-type: none"> ▪ แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ ▪ แผนฉุกเฉินน้ำมันเชื้อเพลิงรั่วไหล ▪ แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล 	- โครงการจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งช่องทางติดต่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก นอกจากนี้ โครงการดำเนินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในเดือนพฤษภาคม 2568 ไม่มีการฝึกอบรมการตอบโต้สภาวะฉุกเฉิน กรณี สารเคมีอันตรายหกหล่นรั่วไหล ส่วนการฝึกอบรมแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ จะทำการฝึกซ้อมในรอบถัดไป	-	ภาคผนวกที่ 6.14 ภาคผนวกที่ 6.18 ภาคผนวกที่ 6.19
	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการจะมีการจัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลปราชญ์ กรณีที่เกิดการเจ็บป่วยและอุบัติเหตุจากการทำงาน นอกจากนี้ โครงการจัดให้มีห้องพยาบาลและเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำไว้ภายในโครงการ	-	รูปที่ 3-46 รูปที่ 3-47
	- ตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ทุกคนและตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีโดยมีรายการที่ต้องตรวจดังกล่าวไว้ในมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ทุกคน และตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี โดยในปี 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีในรอบถัดไป	-	ภาคผนวกที่ 6.14 ภาคผนวกที่ 6.20

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-12)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการจัดทำบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 พบอุบัติเหตุเกิดขึ้น 2 ราย ทั้งนี้โครงการจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	รูปที่ 3-48 ภาคผนวกที่ 6.13 ภาคผนวกที่ 6.21
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการจัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัยไว้ในโครงการ	-	รูปที่ 3-49
	- จัดทำระเบียบปฏิบัติ/ขั้นตอนการทำงานที่เกี่ยวข้องกับการลำเลียงเชื้อเพลิงตั้งแต่ต้นทางจนถึงขั้นกระบวนการในการทำงาน	- โครงการได้จัดทำระเบียบและขั้นตอนในการปฏิบัติงานให้พนักงานเป็นแนวทางในการทำงาน	-	ภาคผนวกที่ 6.22
8. สุขภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวร่วมกับโรงงานน้ำตาล โดยรักษาไม้ยืนต้นเดิมให้มากที่สุดและปลูกต้นไม้ที่มีใบหนาเพื่อประโยชน์ในการลดแรงของลม (ร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโรงงานน้ำตาล จำนวน 1,000 ไร่ ซึ่งรวมพื้นที่ของโครงการไว้ด้วยแล้ว)	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวรอบๆ พื้นที่โครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล โดยปลูกไม้ยืนต้น ไม้ประดับ และต้นไม้ประจำถิ่น คิดเป็นพื้นที่สีเขียวรวม 96,000 ตารางเมตร (ร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโรงงานน้ำตาล)	-	รูปที่ 3-50
9. สังคมและการมีส่วนร่วม 9.1 การสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนและการมีส่วนร่วม	- จัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณภาพสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรกหากมีตำแหน่งงานใดว่างลงร่วมกับโรงงานน้ำตาล	- โครงการพิจารณาจัดจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีคุณภาพสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก โดยส่วนใหญ่เป็นคนสุรินทร์	-	ภาคผนวกที่ 6.23
	- ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียงในการเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล	- โครงการจัดให้มีเอกสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับข่าวสารและกิจกรรมต่างๆ ของโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล	-	ภาคผนวกที่ 6.24
	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและชุมชนร่วมกับโรงงานน้ำตาล	- โครงการจัดให้มีแผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี พร้อมทั้งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับโรงงานน้ำตาลเพื่อดำเนินกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีร่วมกับชุมชน โดยโครงการและโรงงานน้ำตาลได้ดำเนินกิจกรรมส่งเสริมชุมชนอย่างต่อเนื่อง	-	ภาคผนวกที่ 6.25 ภาคผนวกที่ 6.26 ภาคผนวกที่ 6.27

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-13)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สังคมและการมีส่วนร่วม (ต่อ) 9.1 การสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนและการมีส่วนร่วม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดร่วมกับโรงงานน้ำตาล ซึ่งประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> ▪ การใช้สื่อในการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เช่น โบปลิว โปสเตอร์ รถและวิทยุกระจายเสียงตามท้องถิ่น ฯลฯ ตลอดจนให้ประชาชนในท้องถิ่นมีโอกาสได้แสดงความคิดเห็น ผ่านทางกล่องแสดงความคิดเห็นที่ตั้งภายในชุมชนหลัก เช่น วัด โรงเรียน บ้านผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการอื่นๆ ▪ การประชุมร่วมกับกลุ่มต่างๆ ทั้งผู้นำชุมชน ผู้แทนครัวเรือนและผู้แทนฝ่ายราชการในพื้นที่ศึกษาเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ ▪ การเยี่ยมชมโครงการ ควรให้มีการเยี่ยมชมโครงการของกลุ่มต่างๆ ได้แก่ ผู้นำท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐส่วนกลาง/ภูมิภาค/ท้องถิ่น บุคคลทั่วไปที่สนใจ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีแผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปี พร้อมทั้งแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับโรงงานน้ำตาลเพื่อดำเนินกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีร่วมกับชุมชน โดยโครงการและโรงงานน้ำตาลได้ดำเนินกิจกรรมส่งเสริมชุมชนอย่างต่อเนื่อง - โครงการจัดให้มีโปสเตอร์ประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับข่าวสารและกิจกรรมต่างๆ ของโครงการร่วมกับโรงงานน้ำตาล พร้อมทั้งจัดเตรียมแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียนไว้ในกรณีที่ประชาชนมีความประสงค์แจ้งเหตุร้องเรียน นอกจากนี้โครงการยังจัดให้มีกล่องรับฟังความคิดเห็นภายในชุมชน โรงเรียน วัด และหน่วยงานอื่นๆ - โครงการมีการลงพื้นที่พบปะผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการ - โครงการเปิดโอกาสให้ชุมชน, หน่วยงานราชการ หรือผู้ที่สนใจเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ โดยสามารถดำเนินการยื่นเอกสารร้องขอเข้าโครงการได้เสมอ 	-	ภาคผนวกที่ 6.25 ภาคผนวกที่ 6.26 ภาคผนวกที่ 6.27
			-	รูปที่ 3-51 ภาคผนวกที่ 6.24
			-	ภาคผนวกที่ 6.27
			-	รูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ-14)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สังคมและการมีส่วนร่วม (ต่อ) 9.1 การสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนและการมีส่วนร่วม (ต่อ)	- จัดทำแผนงานการรับเรื่องร้องเรียนและปฏิบัติงานตามแผนงานดังกล่าว	- โครงการได้จัดทำแผนรับเรื่องร้องเรียนและดำเนินการปฏิบัติตามแผนดังกล่าว โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ยังไม่พบเหตุร้องเรียนเกิดขึ้นที่โครงการ	-	ภาคผนวกที่ 6.28
	- ทำการสำรวจความคิดเห็นหลังทำการประชาสัมพันธ์อย่างต่อเนื่องเพื่อหาจุดบกพร่องและวางแผนป้องกันการเกิดซ้ำ สำรวจความต้องการของชุมชนประจำปี ประกอบการจัดทำแบบประชาสัมพันธ์ประจำปีให้ตรงกับความต้องการของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องล่าสุดในเดือนธันวาคม 2567 โดยในปี 2568 โครงการมีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในรอบถัดไป	-	-

ตารางที่ 3-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์

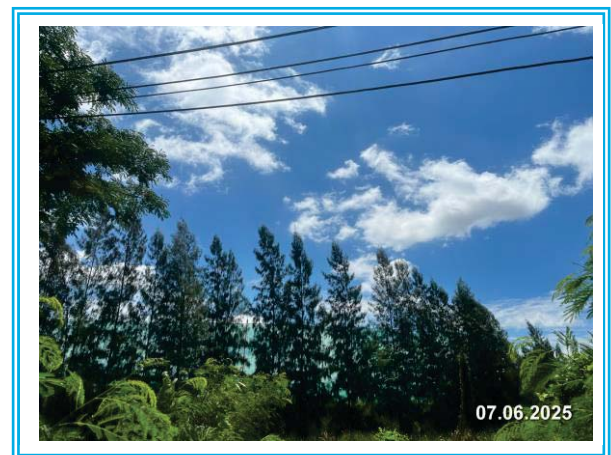
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม						หมายเหตุ
		มาตรการที่ปฏิบัติตามครบถ้วน	มาตรการที่ปฏิบัติตามไม่ครบถ้วน	มาตรการที่ไม่ได้ปฏิบัติ	มาตรการที่ปฏิบัติไม่ได้	มาตรการที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ	มาตรการที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ	
1. คุณภาพอากาศ								
1.1 การกองเก็บกากอ้อย	4	4	-	-	-	-	-	-
1.2 การลำเลียงกากอ้อยด้วยสายพานลำเลียง	5	5	-	-	-	-	-	-
1.3 การเผาไหม้และอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ	2	2	-	-	-	-	-	-
1.4 ระบบการจัดการและควบคุมมลพิษทางอากาศ	6	6	-	-	-	-	-	-
1.5 ระบบลำเลียงถั่ว	2	2	-	-	-	-	-	-
1.6 การควบคุมฝุ่นถั่วบนพื้นไม้ให้ฟุ้งกระจายในบรรยากาศ	4	4	-	-	-	-	-	-
2. คุณภาพน้ำ								
2.1 บ่อดักไขมัน/น้ำมัน	1	1	-	-	-	-	-	-
2.2 น้ำเสียจากสำนักงานและบ้านพักพนักงาน	1	1	-	-	-	-	-	-
2.3 น้ำเสียจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต	1	1	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม						หมายเหตุ
		มาตรการที่ปฏิบัติตามครบถ้วน	มาตรการที่ไม่ปฏิบัติตามครบถ้วน	มาตรการที่ไม่ได้ปฏิบัติ	มาตรการที่ไม่ปฏิบัติตามได้	มาตรการที่ปฏิบัติตามได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ	มาตรการที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ	
3. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	-	-	-	-
4. เสียง	4	4	-	-	-	-	-	-
5. การคมนาคม	4	4	-	-	-	-	-	-
6. การจัดการกากของเสีย								
6.1 การจัดการมูลฝอยทั่วไป	1	1	-	-	-	-	-	-
6.2 การจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม	4	4	-	-	-	-	-	-
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	17	14	-	-	-	-	3	- ในปี 2568 โครงการมีแผนฝึกซ้อมอพยพหนีไฟในโรงบำบัดไป - ในปี 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีในโรงบำบัดไป
8. สุนทรียภาพ	1	1	-	-	-	-	-	-
9. สังคมและการมีส่วนร่วม								
9.1 การสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนและการมีส่วนร่วม	9	8	-	-	-	-	1	- ในปี 2568 โครงการมีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในโรงบำบัดไป



รูปที่ 3-1 ฉีดพรมน้ำบริเวณลานกองกากอ้อย



รูปที่ 3-2 ปลุกต้นสนรอบลานกองกากอ้อย



รูปที่ 3-3 พนักงานพื้นที่ลานกองเก็บกากอ้อยสวมใส่ชุดปฏิบัติงานที่มิดชิด และสวมหน้ากากกันฝุ่น

รูปที่ 3-4 พนักงานทำความสะอาดลานกองเก็บกากอ้อย



รูปที่ 3-5 สะพานลำเลียงกากอ้อยเป็นระบบปิด



รูปที่ 3-6 ติดตั้งสปริงเกอร์ตลอดแนวสะพานยาง



รูปที่ 3-7 ท่อโปรยขานอ้อย (Chute)



รูปที่ 3-8 ระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ



รูปที่ 3-9 ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ



รูปที่ 3-10 พื้นที่เก็บอุปกรณ์อะไหล่สำรอง



รูปที่ 3-11 บ่อพักตะกอนเถ้า (Ash Pond)



รูปที่ 3-12 รถบรรทุกเก็บปิดคลุมมิดชิด



รูปที่ 3-13 พนักงานทำความสะอาดบริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 3-14 ฉีดพรมน้ำเส้นทางขนส่งเถ้า



รูปที่ 3-15 บ้ายเตือนสวมใส่ผ้าปิดจมูก (จากฝุ่นเถ้า)



รูปที่ 3-16 ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล



รูปที่ 3-17 ห้องน้ำ-ห้องส้วมบริเวณสำนักงาน



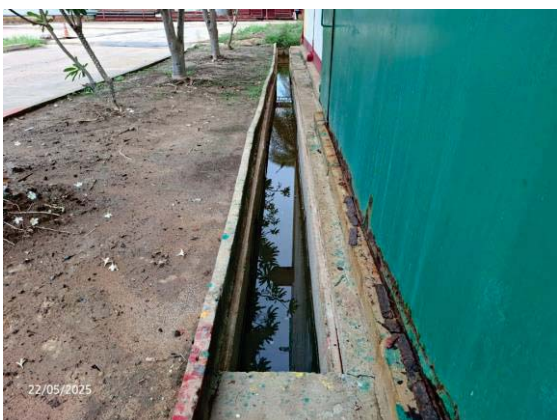
รูปที่ 3-18 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึม



รูปที่ 3-19 บ่อพักน้ำก่อนเข้าระบบบำบัดโรงงานน้ำตาล



รูปที่ 3-20 รางระบายน้ำรอบลานกองเก็บถั่ว



รูปที่ 3-21 ระบบรวบรวมน้ำฝน



รูปที่ 3-22 บ่อน้ำดิบ



รูปที่ 3-23 ขุดลอกระบบระบายน้ำเป็นประจำ



รูปที่ 3-24 อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นอาคารปิด



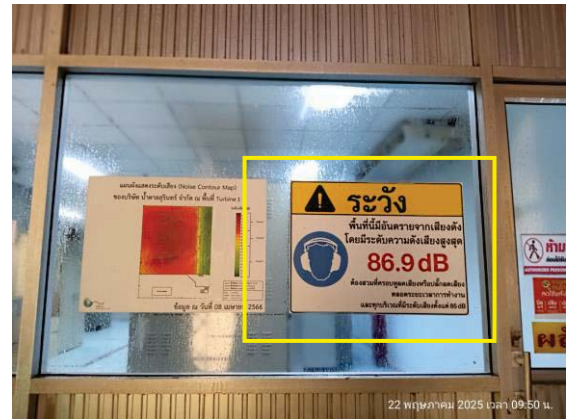
รูปที่ 3-25 เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอยู่ในอาคารปิด



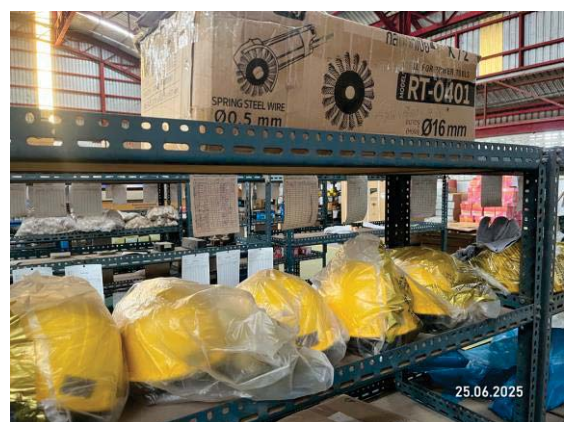
รูปที่ 3-26 ห้อง Control Room



รูปที่ 3-27 สัญลักษณ์ หรือป้ายเตือนเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 3-28 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 3-29 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำรอง



รูปที่ 3-30 รถขนส่งสารเคมี



รูปที่ 3-31 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.



รูปที่ 3-32 พนักงานตรวจสอบรถบรรทุกก่อนออกจาก
พื้นที่โครงการ



รูปที่ 3-33 พนักงานรักษาความปลอดภัยของโครงการ



รูปที่ 3-34 ถังขยะมูลฝอย



รูปที่ 3-35 พื้นที่หลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล
(ชั่วคราว)



รูปที่ 3-36 ลานกองเก็บถ่าน



รูปที่ 3-37 ทากของเสียจากกระบวนการผลิต
(น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว)



รูปที่ 3-38 อาคาร/พื้นที่เก็บกากของเสีย



รูปที่ 3-39 ระบบเตือนภัย



รูปที่ 3-40 อุปกรณ์ในการดับเพลิง



รูปที่ 3-41 ถังดับเพลิง



รูปที่ 3-42 แผนผังแสดงตำแหน่งอุปกรณ์ดับเพลิง



รูปที่ 3-43 ป้ายทางหนีไฟ



รูปที่ 3-44 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 3-44 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



รูปที่ 3-45 พาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในการฉุกเฉิน



รูปที่ 3-46 ห้องพยาบาล



รูปที่ 3-47 ตู้อุปกรณ์ปฐมพยาบาล



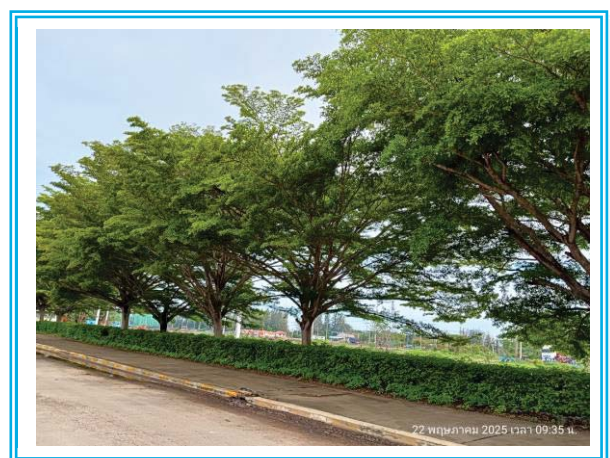
รูปที่ 3-48 ป้ายบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ



รูปที่ 3-49 โปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย



รูปที่ 3-50 พื้นที่สีเขียวร่วมกับโรงงานน้ำตาล





รูปที่ 3-50 (ต่อ) พื้นที่สีเขียวร่วมกับโรงงานน้ำตาล



รูปที่ 3-51 กล้องรับฟังความคิดเห็น



รูปที่ 3-52 หน่วยงาน/ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ

บทที่ 4

การปฏิบัติตามมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สรุปรายละเอียดการปฏิบัติได้ดังตารางที่ 4-1.1 และมีรายละเอียดของการดำเนินงานดังต่อไปนี้

4.1 ขอบเขตการดำเนินงาน

การติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ, คุณภาพน้ำ, ระดับเสียง และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีขอบเขตการดำเนินงานแสดงดังตารางที่ 4-1.2 มีตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงดังรูปที่ 4.1-1 ถึงรูปที่ 4.1-5

ตารางที่ 4.1-1

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง - ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศ กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) โดยดัชนีที่ต้องทำการตรวจวัด ประกอบด้วย Particulate, NO _x as NO ₂ , SO ₂ ^{1/} และ CO ^{1/}	- ปล่องของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด ได้แก่ • ปล่อง Boiler No.1 • ปล่อง Boiler No.2 • ปล่อง Boiler No.3	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อยและ ฤดูละลายน้ำตาล 1 ครั้ง (เฉพาะหม้อไอน้ำที่ใช้งาน)	ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ในช่วง ฤดูหีบอ้อย จำนวน 3 ปล่อง วันที่ 27, 28 กุมภาพันธ์ 2568 และในช่วงฤดูละลายน้ำตาล จำนวน 1 ปล่อง วันที่ 30 พฤษภาคม 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3
- ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศ กรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) ครั้งละ 1 ปล่อง โดยดัชนีที่ต้องทำการตรวจวัดคือ Particulate, NO _x as NO ₂ ^{1/} , SO ₂ ^{1/} และ CO ^{1/}	- ปล่องของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด ได้แก่ • ปล่อง Boiler No.1 • ปล่อง Boiler No.2 • ปล่อง Boiler No.3	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงพ่นเขม่า ในช่วงฤดูหีบอ้อยและ ฤดูละลายน้ำตาล 1 ครั้ง (เฉพาะหม้อไอน้ำที่ใช้งาน)	ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ในช่วง ฤดูหีบอ้อย จำนวน 3 ปล่อง วันที่ 27, 28 กุมภาพันธ์ 2568 และในช่วงฤดูละลายน้ำตาล จำนวน 1 ปล่อง วันที่ 30 พฤษภาคม 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-1)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศทั่วไป โดย ดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/} - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ทิศทางลมและความเร็วลม	- จุดตรวจวัด 3 จุด ได้แก่ • บ้านละมระไซร์ • บ้านคุณสาร • บ้านตรอบ • บ้านโคกตะแบง (หมู่บ้านโลกสังเกิต) ^{1/}	ปีละ 2 ครั้ง/ ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศจากปล่อง และในช่วงปิดหีบกรณีที่มี กากอ้อยค้างอยู่ในลานกอง เกือบกากอ้อยมากกว่า 50 %	ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ในช่วงฤดูหีบอ้อย จำนวน 4 บริเวณ ในระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568 และในช่วงฤดูละลาย น้ำตาล จำนวน 4 บริเวณ ในระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-2)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ ทำการตรวจวัดลักษณะสมบัติน้ำเสียในบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล โดยมีดัชนีในการตรวจวัดดังนี้ - ความเป็นกรด – ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - บีโอดี ^{1/} - ซีโอดี ^{1/} - ทีเคเอ็น ^{1/} - ของแข็งแขวนลอย ^{1/}	- จุดเก็บตัวอย่าง 2 จุด ได้แก่ • บ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล • บ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย ^{1/}	เดือนละ 1 ครั้ง	ดำเนินการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 บริเวณ ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าไม่เกินเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-3)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป โดยดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย - Leq-24 ชม. - L_{90} - $L_{max}^{1/}$ - $L_{dn}^{1/}$	- จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ • บ้านตาลอก • บ้านตรอบ • บ้านคุณसार ^{1/} • ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ^{1/}	ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวัน ทำการและวันหยุด ในช่วง ฤดูหีบอ้อย และฤดูผลลายน้ำตาล	ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ในช่วงฤดูหีบอ้อย จำนวน 4 บริเวณ ในระหว่างวันที่ 27 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม 2568 และในช่วงฤดูผลลายน้ำตาล จำนวน 4 บริเวณ ในระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม – 1 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3
4. คมนาคม จัดบันทึกจำนวนรถทุกประเภทที่เดินทางเข้า- ออกโครงการเป็นประจำทุกวันในช่วงดำเนินการ เพื่อใช้ในการวางแผนด้านการจราจรของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	ทุกวัน ตลอดช่วงดำเนินการ	ทางโครงการมีการจัดบันทึกจำนวนรถเข้า-ออก โครงการ เป็นประจำทุกวัน เพื่อใช้ในการวางแผนด้าน การจราจรของโครงการ	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-4)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานดังนี้ (1) ตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็น กรณีอายุเกิน 35 ปีขึ้นไป มีรายการ ตรวจเพิ่มเติม ดังนี้ - ระดับไขมันในเลือด - ระดับน้ำตาลในเลือด - การทำงานของตับ - การทำงานของไต	- พนักงานประจำใหม่ทุกคน	ก่อนเริ่มทำงานกับ ทางโครงการ	โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำใหม่ ทุกคนก่อนรับเข้าทำงานและตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปีทุกปี	-	ภาคผนวกที่ 6.20
(2) ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 1) ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ใช้ระบบการตรวจเช่นเดียวกับรายการ ตรวจเมื่อเริ่มเข้าทำงาน	- พนักงานประจำทุกคน	ปีละ 1 ครั้ง			
2) ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ สมรรถภาพของปอด	- พนักงานประจำที่มีโอกาสได้รับ การสัมผัสกับฝุ่นละอองบริเวณอาคาร หม้อไอน้ำ	ปีละ 1 ครั้ง			

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-5)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน ทำการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยดัชนีในการตรวจวัดประกอบด้วย (1) ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการ สัมผัสเสียงดัง เช่น บริเวณหม้อไอน้ำ, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ บริเวณหม้ออบ ^{1/}	ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย และฤดูผลลายน้ำตาล	ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) จำนวน 3 บริเวณ ในช่วงฤดูหีบอ้อย ในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 และฤดูผลลายน้ำตาล ในเดือนมิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการ ตรวจวัดมีค่าระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) และระดับเสียงสูงสุดอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3
(2) ตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น ได้แก่ - ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) - ฝุ่นขนาดเล็กที่เข้าถึงและสะสมในถุงลม ของปอดได้ (Respirable dust)	- จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ • อาคารหม้อไอน้ำ • สายพานลำเลียงน้ำตาล ^{1/}	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย และฤดูผลลายน้ำตาล	ดำเนินการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น จำนวน 2 บริเวณ ในช่วงฤดูหีบอ้อย ในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 และฤดูผลลายน้ำตาล ในเดือนมิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3
(3) ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณ ปฏิบัติงาน (WBGT)	- จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ • บริเวณหม้อไอน้ำ • บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูหีบอ้อย และฤดูผลลายน้ำตาล	ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อน จำนวน 2 บริเวณ ในช่วงฤดูหีบอ้อย ในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 และฤดูผลลายน้ำตาล ในเดือนมิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ ที่มาตรฐานกำหนด	-	ภาคผนวกที่ 3

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ-6)

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 5.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ	โครงการจัดทำบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 พบอุบัติเหตุเกิดขึ้น 2 ราย	-	รูปที่ 3-48 ภาคผนวกที่ 6.21
6. สังคมและการมีส่วนร่วม รวบรวมผลการตรวจสอบสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ศึกษา พร้อมทั้งทำการวิเคราะห์แนวโน้มผลการเกิดโรค สรุปและวิจารณ์ผลเปรียบเทียบแต่ละปี	- สถานีอนามัยบ้านปรือ ตำบลปรือ สถานีอนามัยตำบลปรือ สถานีอนามัยตำบลโคกสะอาด สถานีอนามัยบ้านรังแดง ตำบลโคกสะอาด สถานีอนามัยตำบลโคกนาสาม สถานีอนามัยบ้านมะเมียง ตำบลโคกนาสามและสถานีอนามัยตำบลบ้านพลวง	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการดำเนินการขอข้อมูลอัตราการป่วยของประชาชนจากหน่วยบริการสาธารณสุขในเขตพื้นที่อุตสาหกรรมของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พร้อมทำการสรุป 10 อันดับโรคแรก	-	ภาคผนวกที่ 6.29
สำนวสุขภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพแวดล้อมการเปลี่ยนแปลง ^{1/}	- ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	โครงการมีแผนดำเนินการสำวสุขภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในรอบถัดไป	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-2

ขอบเขตการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

รายการตรวจวัด/ตำแหน่งตรวจวัด	ดัชนีตรวจวัด	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์	วันที่ตรวจวัด
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง <ul style="list-style-type: none"> ● กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) <ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง Boiler No.1 - ปล่อง Boiler No.2 - ปล่อง Boiler No.3 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂)^{1/} - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)^{1/} - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)^{1/} 	<ul style="list-style-type: none"> - Isokinetic Sampling, Gravimetric Method - Instrumental Analyzer Method - Instrumental Analyzer Method - Instrumental Analyzer Method 	<p>27, 28 ก.พ. 68</p> <p>30 พ.ค. 68</p>
<ul style="list-style-type: none"> ● กรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) ครั้งละ 1 ปล่อง <ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง Boiler No.2 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂)^{1/} - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)^{1/} - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)^{1/} 	<ul style="list-style-type: none"> - Isokinetic Sampling, Gravimetric Method - Instrumental Analyzer Method - Instrumental Analyzer Method - Instrumental Analyzer Method 	<p>27, 28 ก.พ. 68</p> <p>30 พ.ค. 68</p>
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป <ul style="list-style-type: none"> - บ้านละมระไทร์ - บ้านคุณสาร - บ้านตรีอับ - บ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด)^{1/} 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)^{1/} - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) - ทิศทางและความเร็วลม (WS/WD) 	<ul style="list-style-type: none"> - High-Volume, Gravimetric Method - PM10 Size Selective, High-Volume, Gravimetric Method - PM2.5 Size Selective, Hi-Volume, Gravimetric Method - Chemiluminescence Analyzer - Wind Speed/ Wind Direction Sensor, Wind Vane and Rotating Anemometer 	<p>25 ก.พ. – 4 มี.ค. 68</p> <p>28 พ.ค. – 4 มิ.ย. 68</p>

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ-1)

ขอบเขตการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

รายการตรวจวัด/ตำแหน่งตรวจวัด	ดัชนีตรวจวัด	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์	วันที่ตรวจวัด
2. คุณภาพน้ำ - บ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล - บ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย ^{1/}	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - บีโอดี (BOD) ^{1/} - ซีโอดี (COD) ^{1/} - ทีเคเอ้น (TKN) ^{1/} - ของแข็งแขวนลอย (TSS) ^{1/}	- Electrometric Method - Certified Thermometer - Dried at 180°C - Liquid-Liquid Partition, Gravimetric Method - 5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method - Close Reflux, Titrimetric Method - Macro-Kjeldahl, Titrimetric Method - Dried at 103-105°C	28 ม.ค. 68 27 ก.พ. 68 6 มี.ค. 68 5 เม.ย. 68 5 พ.ค. 68 2 มิ.ย. 68
3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป - บ้านตาลอก - บ้านตรีอบ - บ้านคุณसार ^{1/} - ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ^{1/}	- Leq 24 hrs. - L ₉₀ - L _{max} ^{1/} - L _{dn} ^{1/}	Integrated Sound Level Meter	27 ก.พ. – 2 มี.ค. 68 29 พ.ค. – 1 มิ.ย. 68

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด

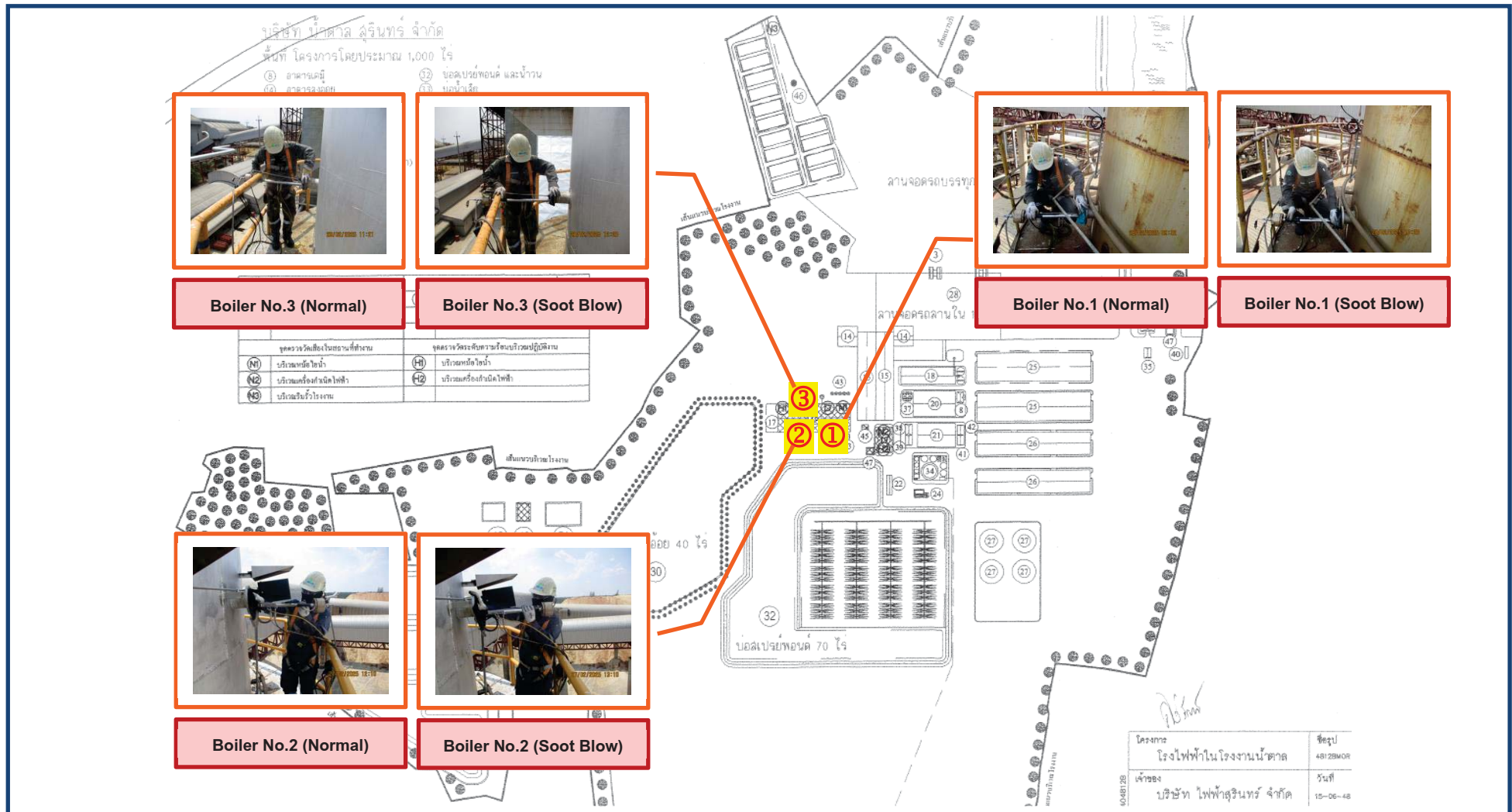
ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ-2)

ขอบเขตการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

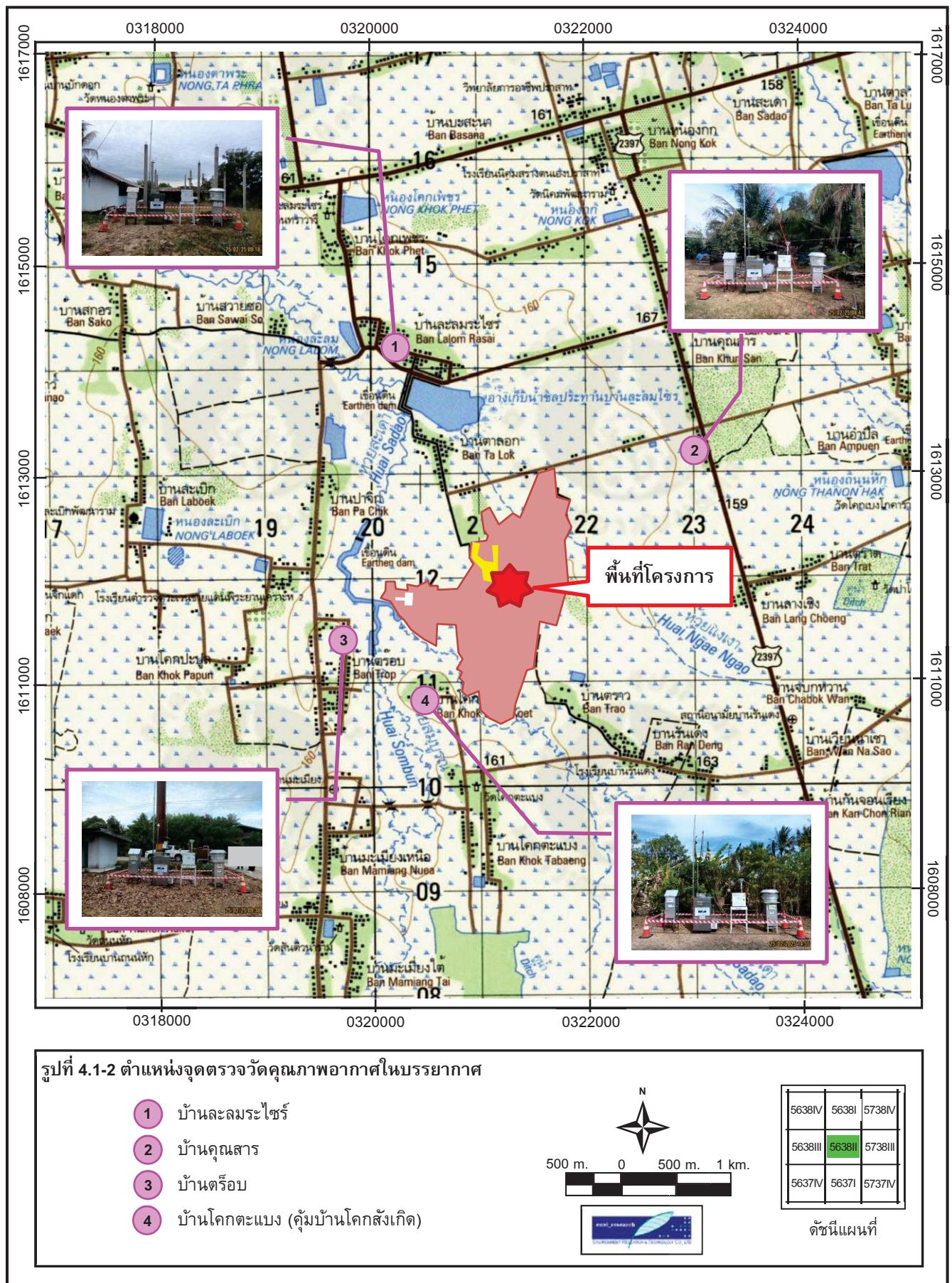
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

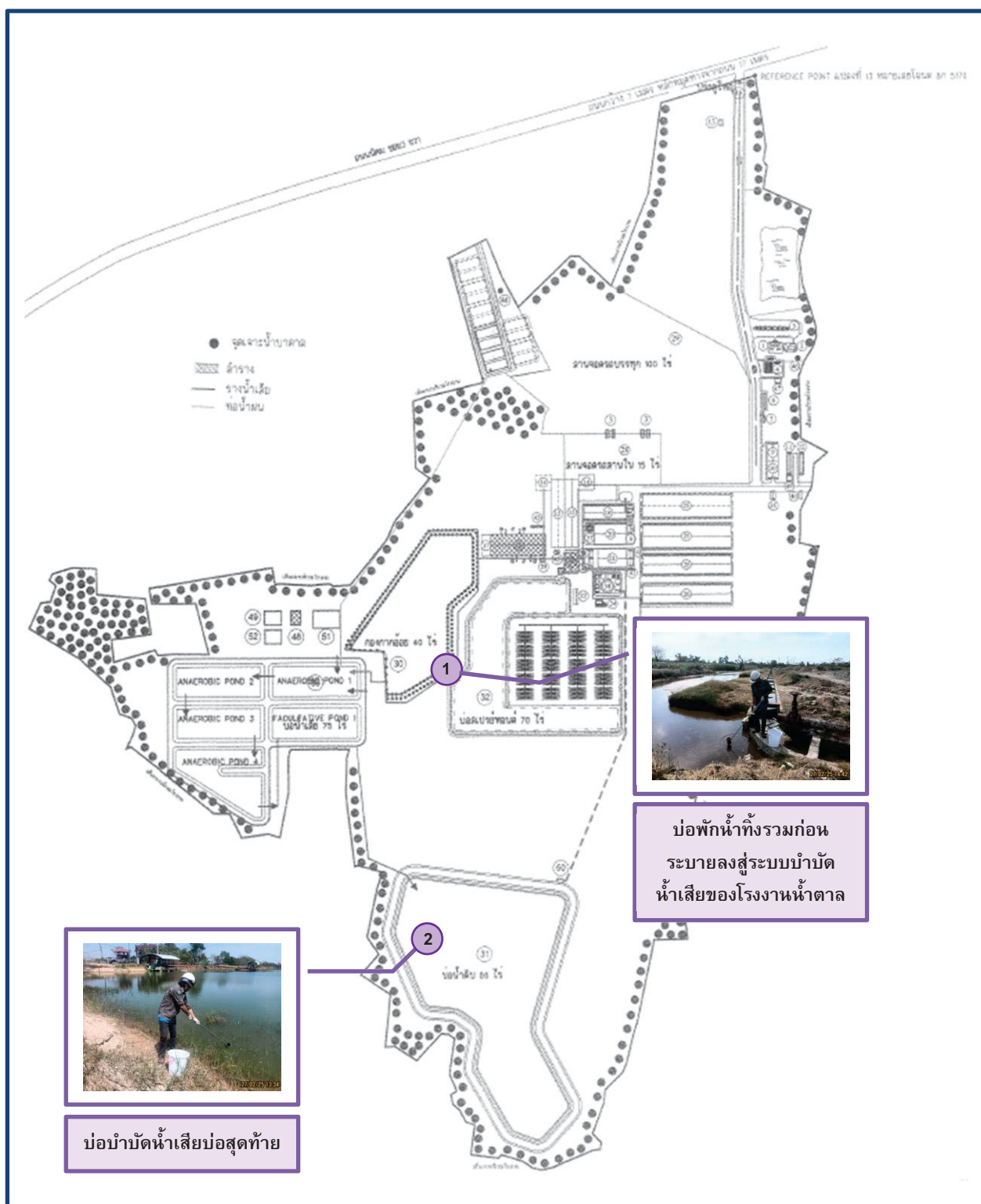
รายการตรวจวัด/ตำแหน่งตรวจวัด	ดัชนีตรวจวัด	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์	วันที่ตรวจวัด
4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.1 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) - บริเวณหม้อไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า - บริเวณหม้ออบ ^{1/}	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ^{1/}	- Integrated Sound Level Meter (Leq 8 hr.)	25 ก.พ. 68 4-5 มี.ย. 68
4.2 ความเข้มข้นของฝุ่น - บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ - บริเวณสายพานลำเลียงน้ำตาล ^{1/}	- ฝุ่นทุกขนาด (Total Dust) - ฝุ่นขนาดเล็กที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable Dust)	- Personal Air Sampler with Filter Holder (PVC Filter); Gravimetric - Personal Air Sampler with Filter Holder (Cyclone/PVC Filter); Gravimetric	25 ก.พ. 68 5 มี.ย. 68
4.3 ระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) - บริเวณหม้อไอน้ำ - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ระดับความร้อน (WBGT)	- Heat Stress Monitor	25 ก.พ. 68 5 มี.ย. 68

หมายเหตุ : ^{1/} ตรวจวัดนอกเหนือจากที่มาตรการฯ กำหนด



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

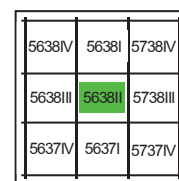




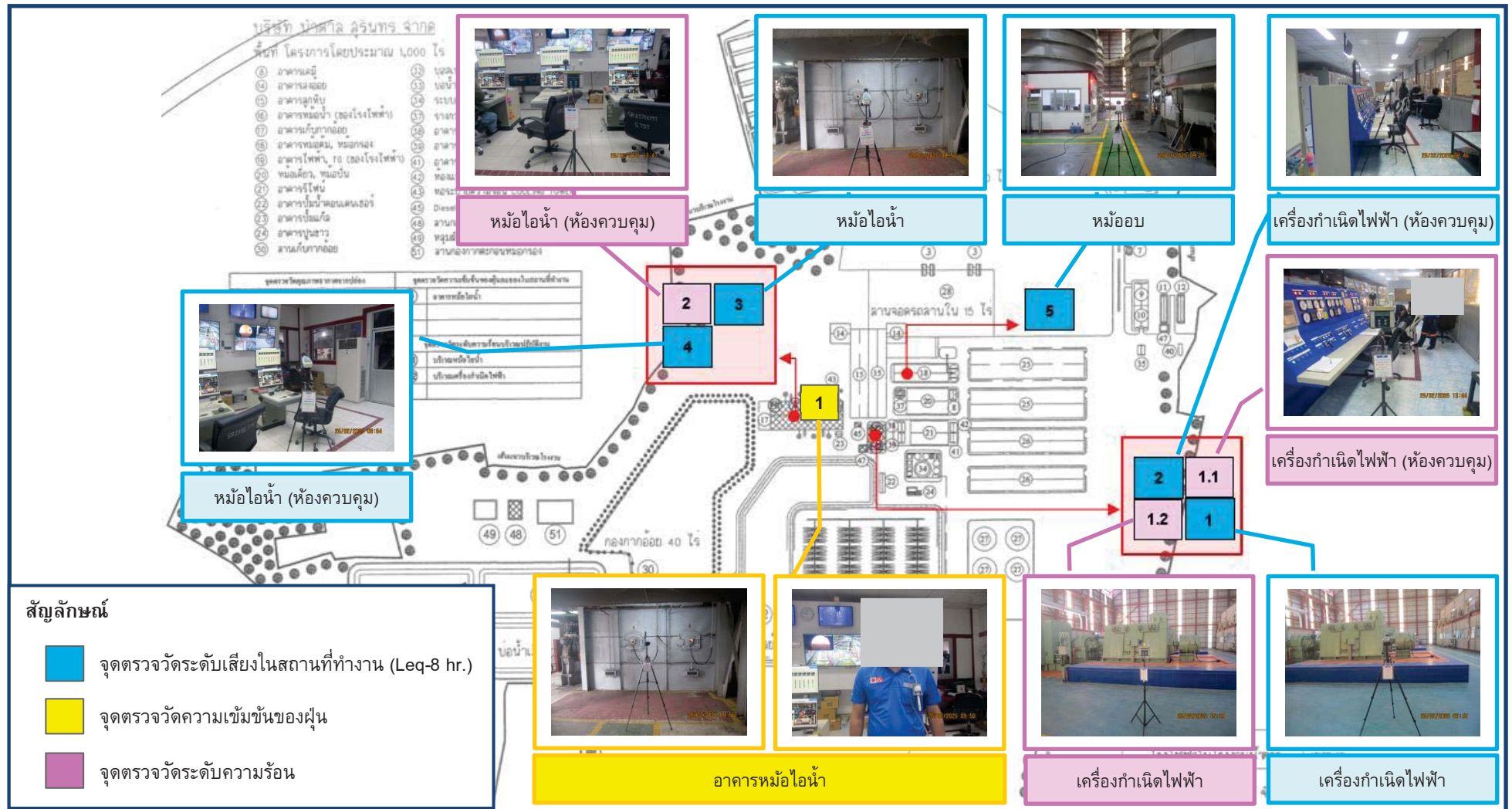
รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



- 1 บ้านตาลอก
- 2 บ้านตรีอบ
- 3 บ้านคุณสาร
- 4 ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ



ดัชนีแผนที่



รูปที่ 4.1-5 ตำแหน่งจุดตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์

การตรวจวัดและวิเคราะห์ได้ดำเนินการตามวิธีที่กำหนดไว้ในมาตรฐาน ตามที่ราชการกำหนดและมาตรฐานสากลที่ได้รับการยอมรับกันโดยทั่วไป สรุปวิธีเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ได้ ดังตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Stack - Total Suspended Particulate	Isokinetic, Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ชุดเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) แบบไอโซไคเนติก (Isokinetic Sampling) การชักตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยอัตราความเร็วเท่ากับอัตราความเร็วของอากาศเสียดูดอากาศด้วย Probe ผ่าน Glass Fiber Filter ที่อยู่ใน Filter Heating System ทั้งสองส่วนต้องควบคุมอุณหภูมิ $120 \pm 14^{\circ}\text{C}$ ต่อกับชุดควบแน่น แล้วนำมาวิเคราะห์ด้วยการชั่งเปรียบเทียบน้ำหนักก่อนและหลังหาปริมาณฝุ่นละอองที่กรองและเก็บได้จากน้ำหนักที่เพิ่มขึ้น โดยวิธี Gravimetric มีหน่วยเป็น mg/Nm^3
- Oxides of Nitrogen (NO_x)	Instrumental Analyzer Method	การตรวจวัดก๊าซมลพิษอากาศจากปล่องระบายโดยวิธีการตรวจวัดด้วยเครื่องมือตรวจวัด โดยการดูดอากาศจากปล่องระบายผ่านตัวกรองฝุ่นด้วยอัตราการดูด 1 L/min เข้าเครื่องมือตรวจวัดตัวอย่างอากาศ (Flue Gas Analyzer) ซึ่งเป็นการตรวจวัดตามวิธี Instrumental Analyzer Method อ้างอิงวิธีการตรวจวัดเทียบเท่า Method 7E มีหน่วยเป็น ppm
- Sulfur Dioxide (SO_2)	Instrumental Analyzer Method	การตรวจวัดก๊าซมลพิษอากาศจากปล่องระบายโดยวิธีการตรวจวัดด้วยเครื่องมือตรวจวัด โดยการดูดอากาศจากปล่องระบายผ่านตัวกรองฝุ่นด้วยอัตราการดูด 1 L/min เข้าเครื่องมือตรวจวัดตัวอย่างอากาศ (Flue Gas Analyzer) ซึ่งเป็นการตรวจวัดตามวิธี Instrumental Analyzer Method อ้างอิงวิธีการตรวจวัดเทียบเท่า Method 6C มีหน่วยเป็น ppm
- Carbon Monoxide (CO)	Instrumental Analyzer Method	การตรวจวัดก๊าซมลพิษอากาศจากปล่องระบายโดยวิธีการตรวจวัดด้วยเครื่องมือตรวจวัด โดยการดูดอากาศจากปล่องระบายผ่านตัวกรองฝุ่นด้วยอัตราการดูด 1 L/min เข้าเครื่องมือตรวจวัดตัวอย่างอากาศ (Flue Gas Analyzer) ซึ่งเป็นการตรวจวัดตามวิธี Instrumental Analyzer Method อ้างอิงวิธีการตรวจวัดเทียบเท่า Method 10 มีหน่วยเป็น ppm

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ-1)

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Ambient - Total Suspended Particulate	High-Volume Air Sampler; Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างอากาศโดยใช้วิธี High-Volume Air Sampler ซึ่งเป็น Vacuum Pump และมีกระดาศกรองชนิดใยแก้ว (Glass Fiber Filter) ขนาด 8x10 นิ้ว ติดอยู่ ตัวอย่างอากาศจะถูกดูดผ่านกระดาศกรองดังกล่าวด้วยอัตราการไหลประมาณ 40-60 ลูกบาศก์ฟุตต่อนาที เป็นเวลา 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองจะติดบนกระดาศกรอง และนำไปวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการด้วยวิธี Gravimetric นำมาคำนวณหาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีหน่วยเป็น mg/m ³
- Particulate Size Less Than 10 Micron	PM10 Size Selective, High-Volume Air Sampler; Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างอากาศโดยใช้วิธี PM10 Size Selective, Hi-Volume ซึ่งเป็น Vacuum Pump และมีกระดาศกรองชนิดใยหิน (Quartz Fiber Filter) ขนาด 8x10 นิ้ว ติดอยู่ ตัวอย่างอากาศจะถูกดูดผ่านกระดาศกรองดังกล่าวด้วยอัตราการไหลประมาณ 40 ลูกบาศก์ฟุตต่อนาที เป็นเวลา 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองที่มีขนาดใหญ่กว่า 10 ไมครอน จะเกาะติดอยู่ที่แผ่นดักฝุ่น และฝุ่นละอองที่มีขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอนจะไหลผ่านรูเปิดไปเกาะติดอยู่ที่กระดาศกรอง และนำไปวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการด้วยวิธี Gravimetric นำมาคำนวณหาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีหน่วยเป็น mg/m ³
- Particulate Size Less Than 2.5 Micron	PM2.5 Dichotomous Sampler; Gravimetric Method	วิธีการตรวจวัด PM _{2.5} ในบรรยากาศ สามารถวัดด้วยวิธีการ Gravimetric Method เป็นวิธีการมาตรฐานของ US.EPA. ที่เรียกว่า Federal Reference Method (FRM) ซึ่งมีข้อกำหนดตามที่ระบุใน 40 CFR part 50, Appendix L; 40 CFR part 53, Subpart E; และ 40 CFR part 58, Appendix A โดยมีหลักการตรวจวัด (Principle) ดังนี้ 1) เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศ (Air sampler) จะดูดอากาศในบรรยากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ เข้าสู่ช่องทางเข้าอากาศ (Inlet) ที่มีลักษณะพิเศษ และผ่านตัวคัดแยกขนาดของฝุ่นละอองที่ลักษณะเป็นแผ่นตกกระทบ (Impactor) โดยฝุ่นละอองที่มีขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5}) จะถูกคัดแยกออกมาเพื่อรวบรวมไว้บนกระดาศกรองประเภท Polytetrafluoroethylene (PTFE) ตลอดช่วงระยะเวลาการเก็บตัวอย่าง

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ-2)

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Ambient (Cont.) - Particulate Size Less Than 2.5 Micron	PM2.5 Dichotomous Sampler; Gravimetric Method	2) ชั่งน้ำหนักกระดาษกรองแต่ละแผ่น (หลังจากปรับสภาพอุณหภูมิและความชื้นสัมพัทธ์แล้ว) ทั้งก่อนและหลังการเก็บตัวอย่าง เพื่อหาน้ำหนักสุทธิของ PM _{2.5} ที่ได้ สำหรับปริมาตรอากาศทั้งหมดคำนวณโดยเครื่องตรวจวัด ได้จากอัตราการไหลของอากาศที่วัดได้ ณ อุณหภูมิและความดันบรรยากาศจริง และระยะเวลาในการเก็บตัวอย่าง ความเข้มข้นของ PM _{2.5} ในบรรยากาศ คำนวณจากน้ำหนักของ PM _{2.5} ทั้งหมดหารด้วยปริมาตรอากาศ ความเข้มข้นที่ได้มีหน่วยเป็นไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)
- Nitrogen Dioxide	Chemiluminescence Method	เก็บตัวอย่างและตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้เครื่อง NOx Chemiluminescence Analyzer ซึ่งเป็นระบบเครื่องมือตรวจวัดแบบอัตโนมัติ โดยอาศัยหลักการให้ก๊าซไอโซนทำปฏิกิริยากับก๊าซไนตริกออกไซด์ ซึ่งถูกเปลี่ยนมาจากก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์แล้ววัดความเข้มของแสงซึ่งเกิดจากปฏิกิริยานั้น ณ ที่ความยาวคลื่นสูงกว่า 600 นาโนเมตร ผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ยทุก 1 ชั่วโมง มีหน่วยเป็น ppm
- Wind Speed/Wind Direction	Wind Speed, Wind Direction Sensor Wind Vane and Rotating Anemometer	ดำเนินการตรวจวัดและบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมด้วยเครื่อง Cup-Vane Anemometer เป็นเวลา 24 ชั่วโมง ต่อเนื่อง รายงานผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ยทุก 1 ชั่วโมง โดยนำข้อมูลที่ได้มาประมวลและจัดทำ Wind Rose Diagram
Water - pH	Grab Sampling; Electrometric Method (pH Meter)	ทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม โดยใช้วิธี Electrometric เป็นการวัดสภาพความเป็นกรดหรือด่างของน้ำ สิ่งบ่งชี้ความเป็นกรดคือ ความเข้มข้นของ H ⁺ และสิ่งบ่งชี้ความเป็นเบส คือ ความเข้มข้นของ OH ⁻ ในตัวอย่างน้ำ โดยนำอิเล็กโทรดจุ่มลงในน้ำ เครื่องจะแสดงค่าความเป็นกรดหรือด่าง ที่ตรวจวัดได้
- Temperature	Certified Thermometer	ทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม โดยใช้ Thermometer จุ่มลงในน้ำ ขณะทำการเก็บตัวอย่างประมาณ 20 วินาที หรือจนกระทั่งค่าหนึ่ง เครื่องจะแสดงค่าอุณหภูมิที่ตรวจวัดได้ มีหน่วยเป็น °C

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ-3)

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Water (Cont.) - Total Dissolved Solids	Dried at 180°C	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดพลาสติก ขนาด 500 ml. แฉะเย็นเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ โดยนำตัวอย่างน้ำมาผ่านกระดาษกรอง GF/C แล้วนำน้ำที่ผ่านการกรองใส่ในถ้วยระเหยที่ทราบน้ำหนัก นำไประเหยให้แห้งด้วยไอน้ำ แล้วอบที่อุณหภูมิ 180°C และทำให้เย็นในเดซิเคเตอร์ ชั่งน้ำหนักที่เพิ่มขึ้น นำมาคำนวณหาสารที่ละลายได้ทั้งหมด มีหน่วยเป็น mg/l หรือ ppm
- Fat Oil and Grease	Liquid-Liquid Partition, Gravimetric	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดแก้วสีชาปากกว้าง ขนาด 500-1,000 ml. ใส่กรดซัลฟูริก 0.5-1.0 ml. แฉะเย็น เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ โดยนำตัวอย่างน้ำที่มีฟิเอชเป็นกรดสกัดด้วยตัวทำละลายในกรวยแยก จากนั้นระเหยตัวทำละลายจนแห้ง นำไปวางในเดซิเคเตอร์ ชั่งน้ำหนักที่เพิ่มขึ้น นำมาคำนวณหาน้ำมันและไขมัน มีหน่วยเป็น mg/l
- Biochemical Oxygen Demand	5-Days BOD Test, Membrane Electrode Method	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดพลาสติก ขนาด 1 L. แฉะเย็นเพื่อเก็บรักษาตัวอย่าง แล้วนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการซึ่งต้องนำตัวอย่างที่มีการเจือจางหรือเอามาโดยตรง ใส่ขวดแก้วบีโอดีขนาด 300 ml. บ่มที่อุณหภูมิ 20°C เป็นเวลา 5 วัน และวัดด้วย DO Meter วัดค่า DO ₀ ก่อนบ่มและวัดค่า DO ₅ หลังบ่ม คำนวณหาค่า BOD มีหน่วยเป็น mg/l
- Chemical Oxygen Demand	Close Reflux, Titrimetric Method	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดพลาสติก ขนาด 500 ml. ใส่กรดซัลฟูริก 1.0 ml. แฉะเย็นเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างแล้วนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการซึ่งต้องย่อยสลายด้วยสารเคมี ในสภาวะที่เป็นกรด สารละลายมาตรฐานโปแตสเซียมไดโครเมตในปริมาณที่มากเกินไปพอใช้ Ag ⁺ เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ อุณหภูมิ 150±2°C เป็นเวลา 2 ชั่วโมง หาไทเทรตโดยใช้เฟอร์โรอินเป็นอินดิเคเตอร์ จากนั้นนำไปไทเทรตด้วยสารละลายมาตรฐานเฟอร์รัสแอมโมเนียมซัลเฟต (FAS) จนถึงจุดยุติ มีหน่วยเป็น mg/l

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ-4)

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Water (Cont.) - Total Kjeldahl Nitrogen	Macro-Kjeldahl, Titrimetric Method	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดพลาสติก ขนาด 500 ml. ใส่กรดซัลฟูริก 1.0 ml. แซ่เย็นเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ โดยนำตัวอย่างน้ำมาย่อยกับกรดซัลฟูริก โพแทสเซียมซัลเฟต และเมอร์คิวร็อกไซด์ จากนั้นทำให้เป็นด่างด้วยสารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์-โซเดียมไทโอซัลเฟต นำไปกลั่นโดยใช้กรดบอริกเป็นตัวจับ นำไปไตเตรตกับกรดซัลฟูริก ที่มีสารละลายอินดิเคเตอร์ผสมเป็นอินดิเคเตอร์จนถึงจุดยุติ นำมาคำนวณหาที่เคเอ็น มีหน่วยเป็น mg/l
- Total Suspended Solids	Dried at 103–105°C	เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีจ้วงตัก บรรจุใส่ขวดพลาสติก ขนาด 1 L. แซ่เย็นเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ โดยนำตัวอย่างน้ำมาผ่านกระดาษกรอง GF/C ที่ทราบน้ำหนัก แล้วนำกระดาษกรองไปอบที่อุณหภูมิ 103–105°C และทำให้เย็นในเดซิเคเตอร์ ชั่งน้ำหนักที่เพิ่มขึ้น นำมาคำนวณหาสารแขวนลอย มีหน่วยเป็น mg/l
Noise - Noise (Leq 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter (Leq, Lmax, L90)	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยในแต่ละชั่วโมง (Leq 1 hr.) และบันทึกระดับเสียงได้ต่อเนื่องตลอดระยะเวลา 24 ชั่วโมง รายงานผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยทุก 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr.), ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr.) และค่าระดับเสียงสูงสุด มีหน่วยเป็น dB(A)
Working Condition - Noise (Leq 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter (Lmax, Leq)	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 8 ชั่วโมง ซึ่งเครื่องมือจะทำการบันทึกที่ระดับเสียงได้ต่อเนื่อง รายงานผลการตรวจวัดเป็นค่าเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) และค่าระดับเสียงสูงสุด มีหน่วยเป็น dB(A)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ-5)

วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ดัชนีที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดการตรวจวัด / วิเคราะห์
Working Condition (Cont.) - Inhalable Dust	Personal Air Sampler with Filter Holder (PVC Filter); Gravimetric	เก็บตัวอย่างอากาศโดยใช้ Personal Pump ปรับอัตราการไหล 1.0-2.0 ลิตรต่อนาที ดูดอากาศผ่าน Polyvinyl Chloride Filter โดยเก็บตัวอย่างอากาศให้ได้ปริมาตร 7-133 ลิตร แล้วนำมาวิเคราะห์โดยการชั่งเปรียบเทียบน้ำหนักฝุ่นละอองก่อนและหลังการเก็บตัวอย่างด้วยเครื่องชั่งละเอียด หาน้ำหนักที่เพิ่มขึ้นนำมาคำนวณหาปริมาณฝุ่นละออง โดยวิธี Gravimetric มีหน่วยเป็น mg/m ³
- Respirable Dust	Personal Air Sampler with Filter Holder (Cyclone/PVC Filter); Gravimetric	เก็บตัวอย่างอากาศโดยใช้ Personal Pump ปรับอัตราการไหล 1.7 ลิตรต่อนาที ดูดอากาศผ่านไซโคลนคัดขนาดฝุ่น และ Polyvinyl Chloride Filter โดยเก็บตัวอย่างอากาศให้ได้ปริมาตร 20-400 ลิตร แล้วนำมาวิเคราะห์โดยการชั่งเปรียบเทียบน้ำหนักฝุ่นละอองก่อนและหลังการเก็บตัวอย่างด้วยเครื่องชั่งละเอียด หาน้ำหนักที่เพิ่มขึ้นนำมาคำนวณหาปริมาณฝุ่นละออง โดยวิธี Gravimetric มีหน่วยเป็น mg/m ³
- Heat Stress	- Heat Stress Monitor	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิชนิด Heat Stress Monitor ผลการตรวจวัดเป็นอุณหภูมิแบบบอลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature; WBGT) มีหน่วยเป็นองศาเซลเซียส (°C)

4.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.3.1 คุณภาพอากาศ

4.3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องของโครงการ จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง Boiler No.1, ปล่อง Boiler No.2 และปล่อง Boiler No.3 ตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) และกรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) และก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ดำเนินการตรวจวัดในช่วงฤดูหีบอ้อย วันที่ 27, 28 กุมภาพันธ์ 2568 และช่วงฤดูละลายน้ำตาล วันที่ 30 พฤษภาคม 2568 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.3-1 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-27 สรุปได้ดังนี้

1) ช่วงฤดูหีบอ้อย (ตรวจวัดในวันที่ 27, 28 กุมภาพันธ์ 2568)

- **ฝุ่นละออง (TSP)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 26 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 5.3 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 7.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และกรณีพ่นเขม่า ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 34 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 9.4 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของฝุ่นละอองที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของฝุ่นละอองที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 102 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่า ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (157 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ทุกปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 95 ส่วนในล้านส่วน (178 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 97 ส่วนในล้านส่วน (183 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 78 ส่วนในล้านส่วน (147 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่า ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 89 ส่วนในล้านส่วน (167 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 98 ส่วนในล้านส่วน (184 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 82 ส่วนในล้านส่วน (156 มิลลิกรัม

ต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน (376 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และมาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน (190 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ทุกปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 79 ส่วนในล้านส่วน (90 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 155 ส่วนในล้านส่วน (178 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 124 ส่วนในล้านส่วน (144 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่าของปล่อง Boiler No.1 มีค่า 97 ส่วนในล้านส่วน (112 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร), ปล่อง Boiler No.2 มีค่า 184 ส่วนในล้านส่วน (210 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และปล่อง Boiler No.3 มีค่า 151 ส่วนในล้านส่วน (173 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 690 ส่วนในล้านส่วน (790 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ทุกปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล (ตรวจวัดในวันที่ 30 พฤษภาคม 2568)

- **ฝุ่นละออง (TSP)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 18 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และกรณีพ่นเขม่าของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 21 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของฝุ่นละอองที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของฝุ่นละอองที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 102 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.2 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่าของปล่อง Boiler No.2 มีค่า <1.0 ส่วนในล้านส่วน (<2.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (157 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 96 ส่วนในล้านส่วน (180 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่าของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 92 ส่วนในล้านส่วน (173 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 และมาตรฐานตาม

ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน (376 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และมาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน (190 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)** ผลการตรวจวัดกรณีเดินระบบปกติ ของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 38 ส่วนในล้านส่วน (44 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) และกรณีพ่นเขม่า ของปล่อง Boiler No.2 มีค่า 43 ส่วนในล้านส่วน (49 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549 ที่กำหนดค่าปริมาณของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ที่ระบายจากปล่อง ต้องมีค่าไม่เกิน 690 ส่วนในล้านส่วน (790 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร) พบว่า ปล่องที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาคำนวณค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศแสดงดังตารางที่ 4.3-2 เมื่อเทียบกับเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า ปล่องที่ทำการตรวจวัดมีอัตราการระบายอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้ใน EIA

ตารางที่ 4.3-1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.1 (Normal Operation)

UTM (WGS84) 48P 0321170 E, 1611855 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	28 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	08:50 – 09:48 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	12,900.5848 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	1,192.92 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	120.42	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.45	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	7.79	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	184,744	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	7.68	
- ร้อยละของความชื้น	9.27	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/ ^{3/}	4/ ^{4/}	5/ ^{5/}
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	25	26	120	120	102
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	90	95	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	169	178	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	75	79	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	86	90	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.2 (Normal Operation)

UTM (WGS84) 48P 0321144 E, 1611854 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	27 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	11:50 – 12:48 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	15,645.6140 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	754.09 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	126.83	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.38	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	8.04	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	187,242	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	7.61	
- ร้อยละของความชื้น	9.44	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/	4/	5/
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	5.1	5.3	120	120	102
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	93	97	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	175	183	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	148	155	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	170	178	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.3 (Normal Operation)

UTM (WGS84) 48P 0321164 E, 1612014 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	28 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	11:05 – 12:03 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	13,637.4269 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	1,161.14 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	135.50	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.39	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	7.96	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	181,735	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	6.38	
- ร้อยละของความชื้น	9.25	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/ ^{3/}	4/ ^{4/}	5/ ^{5/}
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	7.9	7.6	120	120	102
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	82	78	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	154	147	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	130	124	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	150	144	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-3)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.1 (Soot Blow)

UTM (WGS84) 48P 0321170 E, 1611855 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	28 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	09:55 – 10:53 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	12,900.5848 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	1,192.92 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	117.75	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.43	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	8.07	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	192,394	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	7.59	
- ร้อยละของความชื้น	9.34	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/	4/	5/
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	33	34	120	120	108
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	85	89	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	160	167	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	93	97	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	107	112	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-4)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.2 (Soot Blow)

UTM (WGS84) 48P 0321144 E, 1611854 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	27 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	12:55 – 13:41 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	15,645.6140 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	754.09 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	127.75	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.40	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	8.87	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	204,390	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	7.72	
- ร้อยละของความชื้น	10.14	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/	4/	5/
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	9.9	10	120	120	108
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	93	98	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	174	184	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	174	184	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	199	210	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-5)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.3 (Soot Blow)

UTM (WGS84) 48P 0321164 E, 1612014 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	28 กุมภาพันธ์ 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	12:10 – 13:08 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	13,637.4269 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	1,161.14 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	136.42	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	756.36	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	8.52	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	193,662	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	6.90	
- ร้อยละของความชื้น	9.43	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/ ^{3/}	4/ ^{4/}	5/ ^{5/}
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	9.5	9.4	120	120	108
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	83	82	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	157	156	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	152	151	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	174	173	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-6)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.2 (Normal Operation)

UTM (WGS84) 48P 0321144 E, 1611854 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	30 พฤษภาคม 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	15:20 – 16:18 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	8,000 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	969.94 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	112.75	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	758.35	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	7.71	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	186,831	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	8.62	
- ร้อยละของความชื้น	9.31	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/	4/	5/
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	16	18	120	120	102
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	85	96	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	159	180	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	34	38	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	39	44	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-1 (ต่อ-7)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง Boiler No.2 (Soot Blow)

UTM (WGS84) 48P 0321144 E, 1611854 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	:	30 พฤษภาคม 2568
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	16:25 – 17:18 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ชีวมวล (กากอ้อย)
อัตราการผลิตไฟฟ้า	:	8,000 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
อัตราการใช้เชื้อเพลิง	:	969.94 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง	35.00	เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ณ จุดตรวจวัด	3.50	เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง	111.83	องศาเซลเซียส
- ความดันบรรยากาศภายในปล่อง	758.32	มิลลิเมตรปรอท
- ความเร็วอากาศภายในปล่อง	8.47	เมตร/วินาที
- อัตราการไหล	205,930	ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
- ร้อยละของออกซิเจน	8.24	
- ร้อยละของความชื้น	9.22	

ผลการตรวจวัด

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		
		สภาวะ 1 ^{1/}	สภาวะ 2 ^{2/}	3/	4/	5/
ปริมาณฝุ่นละออง (TSP)	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	19	21	120	120	108
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	<1.0	<1.0	60	60	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	<2.6	<2.6	157	157	-
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	ส่วนในล้านส่วน	84	92	200	200	101
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	158	173	376	376	190
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ส่วนในล้านส่วน	39	43	690 ^{6/}	-	-
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร	45	49	790 ^{6/}	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : 
 ชื่อผู้บันทึก : 
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : 
 ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : 
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2954-7745-6

ตารางที่ 4.3-2

สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลสารที่ออกจากปล่อง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ชื่อปล่อง	ความสูง ปล่อง (m)	Ø (m)	ชนิด เชื้อเพลิง	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน		อัตราการระบาย		ผลการตรวจวัด เทียบกับเกณฑ์ มาตรฐานตาม EIA	
					Ts (°C)	Ps (mmHg)	Vs (m/s)	Va (Nm³/hr)	O₂ (%)	ดัชนีที่ ตรวจวัด		Conc.			(g/s)			
												1/ 2/	3/+4/ 5/	ค่าที่ ตรวจวัด ได้	ค่าที่ กำหนด ตาม EIA ^{5/}			
27 และ 28 ก.พ. 68	Boiler No.1 (Normal Operation)	35.00	3.50	กากอ้อย	120.42	756.45	7.79	184,744	7.68	TSP	mg/m³	25	26	120	102	1.33349	10.46	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13335	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	90	95	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	169	178	376	190	9.12926	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	75	79	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	86	90	790 ^{6/}	-	4.61592	-	ผ่านเกณฑ์
	Boiler No.2 (Normal Operation)	35.00	3.50	กากอ้อย	126.83	756.38	8.04	187,242	7.61	TSP	mg/m³	5.1	5.3	120	102	0.27551	10.46	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13516	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	93	97	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	175	183	376	190	9.51287	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	148	155	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	170	178	790 ^{6/}	-	9.25296	-	ผ่านเกณฑ์

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-2 (ต่อ-1)

สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลสารที่ออกจากปล่อง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ชื่อปล่อง	ความสูง ปล่อง (m)	Ø (m)	ชนิด เชื้อเพลิง	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน		อัตราการระบาย		ผลการตรวจวัด เทียบกับเกณฑ์ มาตรฐานตาม EIA	
					Ts (°C)	Ps (mmHg)	Vs (m/s)	Va (Nm³/hr)	O₂ (%)	ดัชนีที่ ตรวจวัด	Conc.				(g/s)			
											1/	2/	3/+4/	5/	ค่าที่ ตรวจวัด ได้	ค่าที่ กำหนด ตาม EIA ^{5/}		
27 และ 28 ก.พ. 68	Boiler No.3 (Normal Operation)	35.00	3.50	กากอ้อย	135.50	756.39	7.96	181,735	6.38	TSP	mg/m³	7.9	7.6	120	102	0.38365	10.46	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13125	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	82	78	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	154	147	376	190	7.42052	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	130	124	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
	mg/m³	150	144	790 ^{6/}	-	7.26908	-	ผ่านเกณฑ์										
	Boiler No.1 (Soot Blow)	35.00	3.50	กากอ้อย	117.75	756.43	8.07	192,394	7.59	TSP	mg/m³	33	34	120	108	1.81736	11.04	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13897	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	85	89	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	160	167	376	190	8.92645	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	93	97	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	107	112	790 ^{6/}	-	5.98660	-	ผ่านเกณฑ์

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้ร้อยละ 7

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549

^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-2 (ต่อ-2)

สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลสารที่ออกจากปล่อง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ชื่อปล่อง	ความสูง ปล่อง (m)	Ø (m)	ชนิด เชื้อเพลิง	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน		อัตราการระบาย		ผลการตรวจวัด เทียบกับเกณฑ์ มาตรฐานตาม EIA	
					Ts (°C)	Ps (mmHg)	Vs (m/s)	Va (Nm³/hr)	O₂ (%)	ดัชนีที่ ตรวจวัด		Conc.			ค่าที่ ตรวจวัด ได้	ค่าที่ กำหนด ตาม EIA ^{5/}		
												1/ 2/	3/+4/ 5/					
27 และ 28 ก.พ. 68	Boiler No.2 (Soot Blow)	35.00	3.50	กากอ้อย	127.75	756.40	8.87	204,390	7.72	TSP	mg/m³	9.9	10	120	108	0.56777	11.04	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.14762	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	93	98	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	174	184	376	190	10.44694	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	174	184	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
	mg/m³	199	210	790 ^{6/}	-	11.92314	-	ผ่านเกณฑ์										
	Boiler No.3 (Soot Blow)	35.00	3.50	กากอ้อย	136.42	756.36	8.52	193,662	6.90	TSP	mg/m³	9.5	9.4	120	108	0.50573	11.04	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13988	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	83	82	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	157	156	376	190	8.39289	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	152	151	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	174	173	790 ^{6/}	-	9.30750	-	ผ่านเกณฑ์

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้ร้อยละ 7

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549

^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

ตารางที่ 4.3-2 (ต่อ-3)

สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลสารที่ออกจากปล่อง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ชื่อปล่อง	ความสูง ปล่อง (m)	Ø (m)	ชนิด เชื้อเพลิง	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน		อัตราการระบาย		ผลการตรวจวัด เทียบกับเกณฑ์ มาตรฐานตาม EIA	
					Ts (°C)	Ps (mmHg)	Vs (m/s)	Va (Nm³/hr)	O₂ (%)	ดัชนีที่ ตรวจวัด		Conc.			ค่าที่ ตรวจวัด ได้	ค่าที่ กำหนด ตาม EIA ^{5/}		
												1/ 2/	3/+4/ 5/					
30 พ.ค. 68	Boiler No.2 (Normal Operation)	35.00	3.50	กากอ้อย	112.75	758.35	7.71	186,831	8.62	TSP	mg/m³	16	18	120	102	0.93380	10.46	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.13488	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	85	96	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	159	180	376	190	9.33799	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	34	38	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
	mg/m³	39	44	790 ^{6/}	-	2.28262	-	ผ่านเกณฑ์										
	Boiler No.2 (Soot Blow)	35.00	3.50	กากอ้อย	111.83	758.32	8.47	205,930	8.24	TSP	mg/m³	19	21	120	108	1.20083	11.04	ผ่านเกณฑ์
										SO₂	ppm	<1.0	<1.0	60	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	<2.6	<2.6	157	-	<0.14867	-	ผ่านเกณฑ์
										NO₂	ppm	84	92	200	101	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	158	173	376	190	9.89251	12.5	ผ่านเกณฑ์
										CO	ppm	39	43	690 ^{6/}	-	-	-	ผ่านเกณฑ์
											mg/m³	45	49	790 ^{6/}	-	2.80193	-	ผ่านเกณฑ์

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

^{2/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้ร้อยละ 7

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{5/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549

^{6/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

4.3.1.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง จำนวน 3 ปล่อง กรณีเดินระบบปกติ (Normal Operation) และกรณีพ่นเขม่า (Soot Blow) ได้แก่ ปล่องหม้อไอน้ำ (Boiler No.1), ปล่องหม้อไอน้ำ (Boiler No.2) และปล่องหม้อไอน้ำ (Boiler No.3) โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัดได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568 แสดงการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง แสดงดังตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-1 ถึงรูปที่ 4.3-6

ตารางที่ 4.3-3

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ดัชนีที่วิเคราะห์ ^{1/}					
		TSP		NO _x as NO ₂		SO ₂	CO
		mg/m ³	g/s	ppm	g/s	ppm	ppm
1. Boiler No.1 (Normal Operation)	12 มี.ค. 66 ^{6/}	8.3	0.54	84.52	10.23	<0.10	500
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	11.8	0.69	82.76	9.05	<0.10	454
	18 พ.ค. 67 ^{6/}	10.2	0.61	87.810	9.92	<0.10	221
	28 ก.พ. 68 ^{7/}	26	1.33349	95	9.12926	<1.0	79
2. Boiler No.2 (Normal Operation)	14 มี.ค. 66 ^{6/}	3.8	0.22	94.52	9.81	<0.10	524
	12 พ.ค. 66 ^{6/}	7.4	0.35	86.52	7.60	<0.10	413
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	20.0	1.13	92.22	9.77	<0.10	535
	27 ก.พ. 68 ^{7/}	5.3	0.27551	97	9.51287	<1.0	155
	30 พ.ค. 68 ^{7/}	18	0.93380	96	9.33799	<1.0	38
มาตรฐาน	2/	102	10.46	101	12.5	-	-
	3/	120	-	200	-	60	-
	4/	120	-	200	-	60	690 ^{5/}

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7

^{2/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{5/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549

^{6/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{7/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-3 (ต่อ-1)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	เดือน ปี ที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ดัชนีที่วิเคราะห์ ^{1/}					
		TSP		NO _x as NO ₂		SO ₂	CO
		mg/m ³	g/s	ppm	g/s	ppm	ppm
3. Boiler No.3 (Normal Operation)	12 มี.ค. 66 ^{6/}	7.0	0.44	94.73	11.17	<0.10	483
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	13.4	0.81	84.86	9.64	<0.10	480
	28 ก.พ. 68 ^{7/}	7.6	0.38365	78	7.42052	<1.0	124
มาตรฐาน	2/	102	10.46	101	12.5	-	-
	3/	120	-	200	-	60	-
	4/	120	-	200	-	60	690 ^{5/}

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{2/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549
 - ^{6/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
 - ^{7/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-3 (ต่อ-2)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	เดือน ปี ที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ดัชนีที่วิเคราะห์ ^{1/}					
		TSP		NO _x as NO ₂		SO ₂	CO
		mg/m ³	g/s	ppm	g/s	ppm	ppm
1. Boiler No.1 (Soot Blow)	12 มี.ค. 66 ^{6/}	16.3	1.01	79.69	9.35	<0.10	587
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	20.5	1.09	98.28	9.85	<0.10	511
	18 พ.ค. 67 ^{6/}	14.2	0.89	99.12	11.620	<0.10	325
	28 ก.พ. 68 ^{7/}	34	1.81736	89	8.92645	<1.0	97
2. Boiler No.2 (Soot Blow)	14 มี.ค. 66 ^{6/}	7.6	0.44	95.51	10.28	<0.10	568
	12 พ.ค. 66 ^{6/}	26.3	1.24	99.09	8.75	<0.10	651
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	36.0	2.03	95.82	10.15	<0.10	553
	27 ก.พ. 68 ^{7/}	10	0.56777	98	10.44694	<1.0	184
	30 พ.ค. 68 ^{7/}	21	1.20083	92	9.89251	<1.0	43
มาตรฐาน	2/	108	11.04	101	12.5	-	-
	3/	120	-	200	-	60	-
	4/	120	-	200	-	60	690 ^{5/}

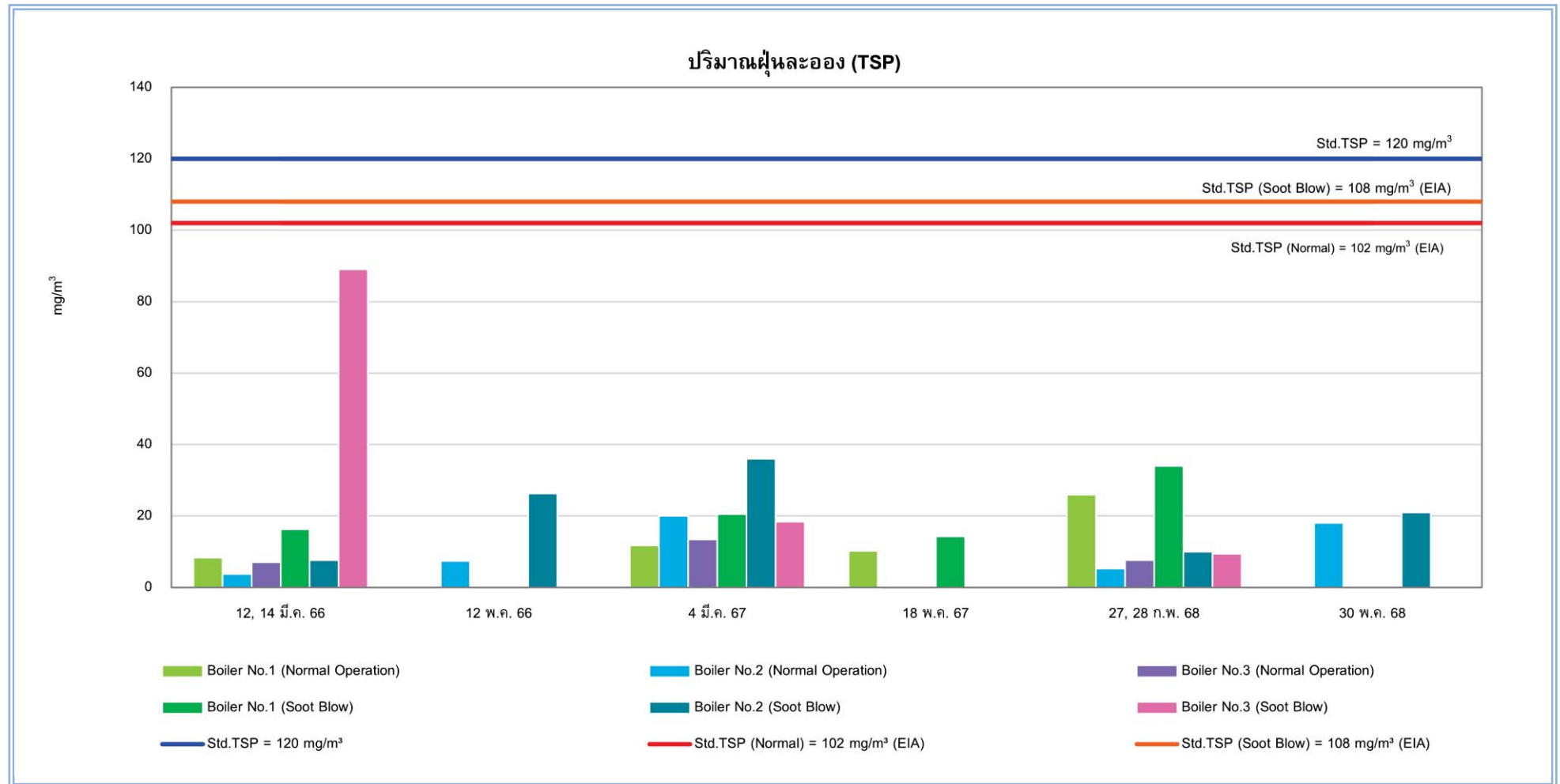
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้ร้อยละ 7
 - ^{2/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549
 - ^{6/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
 - ^{7/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-3 (ต่อ-3)

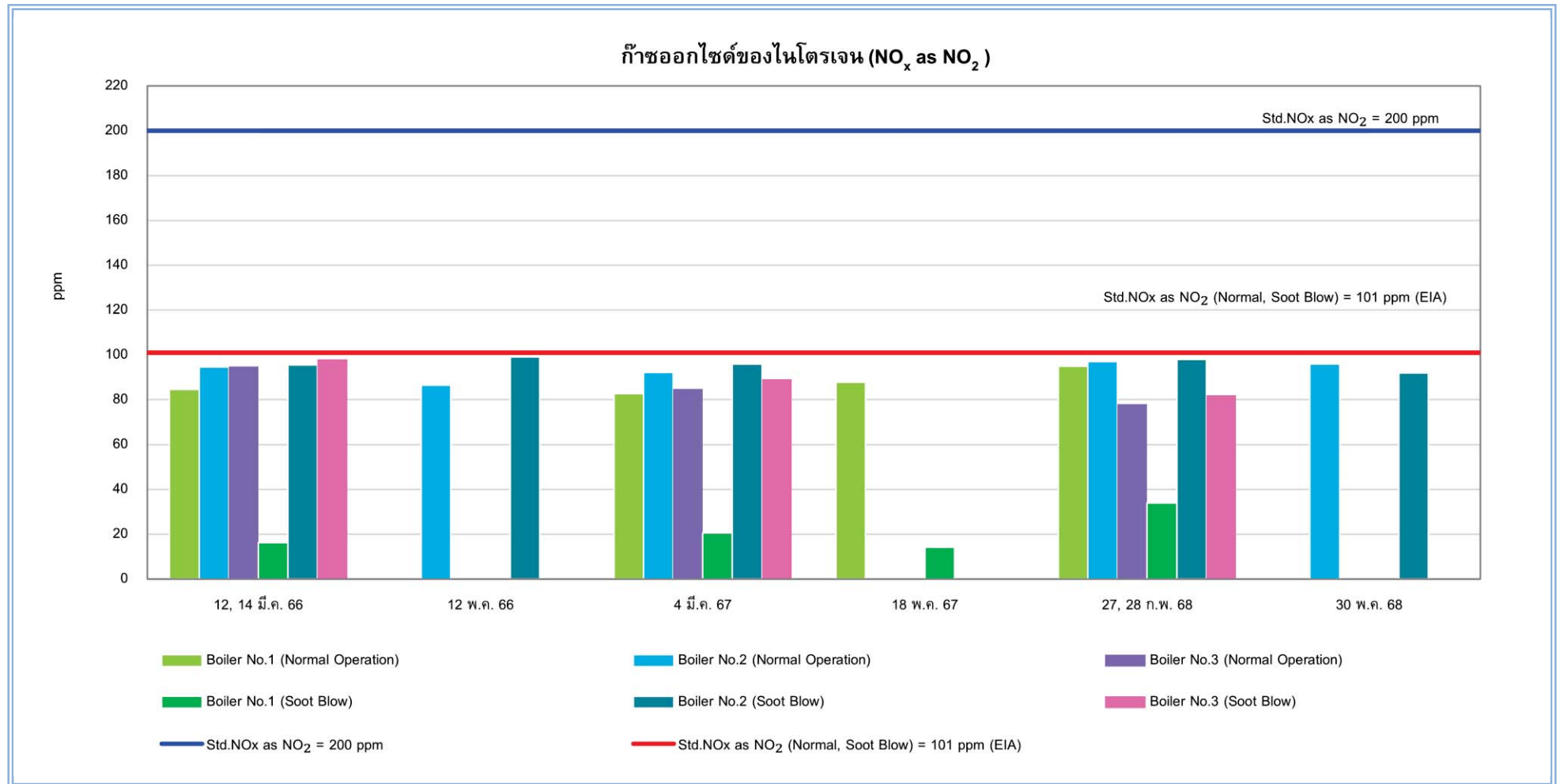
เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	เดือน ปี ที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ดัชนีชี้วัดวิเคราะห์ ^{1/}					
		TSP		NO _x as NO ₂		SO ₂	CO
		mg/m ³	g/s	ppm	g/s	ppm	ppm
3. Boiler No.3 (Soot Blow)	12 มี.ค. 66 ^{6/}	89	0.51	98.03	10.59	<0.10	526
	4 มี.ค. 67 ^{6/}	18.4	1.09	89.21	9.92	<0.10	522
	28 ก.พ. 68 ^{7/}	9.4	0.50573	82	8.39289	<1.0	151
มาตรฐาน	2/	108	11.04	101	12.5	-	-
	3/	120	-	200	-	60	-
	4/	120	-	200	-	60	690 ^{5/}

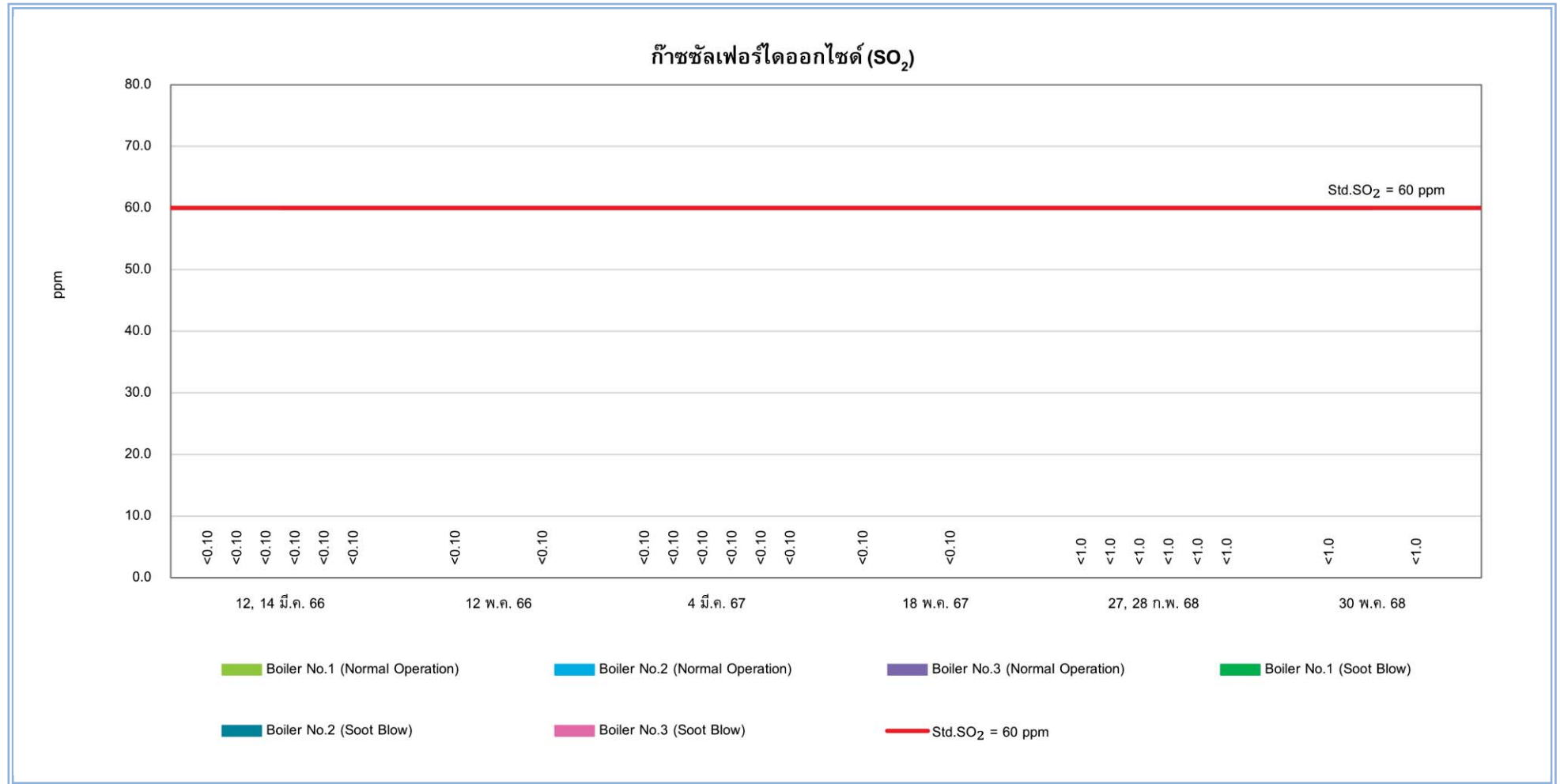
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินจากการเผาไหม้อยู่ที่ 7
 - ^{2/} มาตรฐานตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด พ.ศ. 2549
 - ^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
 - ^{4/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ^{5/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง พ.ศ. 2549
 - ^{6/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
 - ^{7/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



รูปที่ 4.3-1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (TSP) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568



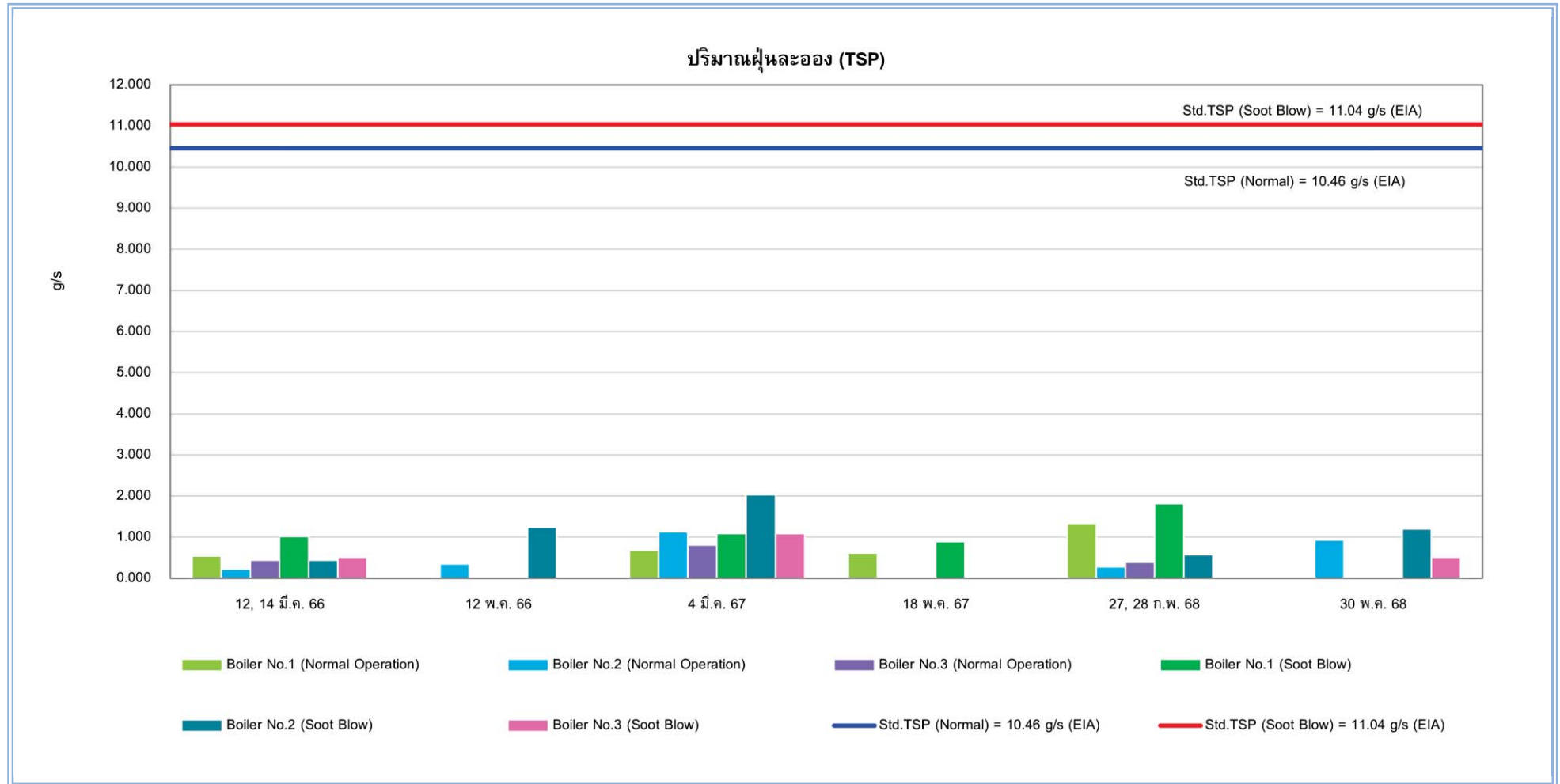
รูปที่ 4.3-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568



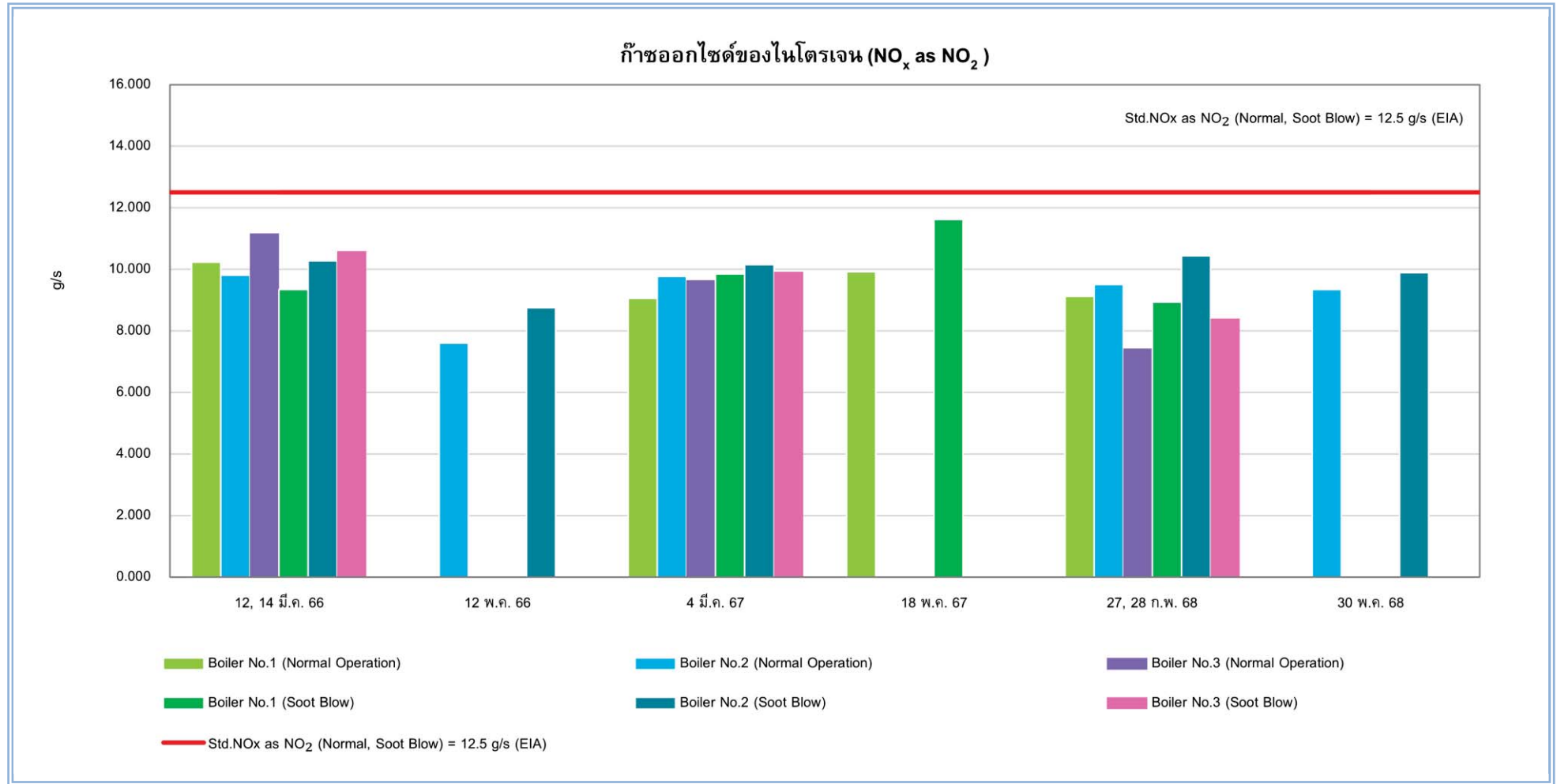
รูปที่ 4.3-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568



รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568



รูปที่ 4.3-5 กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายของปริมาณฝุ่นละออง (TSP) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568



รูปที่ 4.3-6 กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) ที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – พฤษภาคม 2568

4.3.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านละลมระไซร์, บริเวณบ้านคุณสาร, บริเวณบ้านตรีอบ และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP), ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10), ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และความเร็วและทิศทางลม ตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงฤดูหีบอ้อย ระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568 และช่วงฤดูละลายน้ำตาล ระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.3-4 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-28 สรุปได้ดังนี้

1) ช่วงฤดูหีบอ้อย (ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568)

- ปริมาณฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate; TSP) ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 0.075-0.111 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.114-0.179 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 0.083-0.161 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 0.078-0.118 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศโดยทั่วไปต้องมีค่าไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองรวมอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ปริมาณฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 0.041-0.058 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.064-0.093 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 0.045-0.089 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 0.036-0.059 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศโดยทั่วไปต้องมีค่าไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (Particulate Matter Less Than 2.5 µ; PM2.5) ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 11.4-15.4 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 18.6-25.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 10.4-19.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 10.2-15.3 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไปต้องมีค่าไม่เกิน 37.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) สูงสุด 1 ชั่วโมง ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละมระไทร์

มีค่าระหว่าง 0.0073-0.0377 ส่วนในล้านส่วน, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.0073-0.0147 ส่วนในล้านส่วน, บริเวณบ้านตรือบ มีค่าระหว่าง 0.0031-0.0230 ส่วนในล้านส่วน และบริเวณโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเกิด) มีค่าระหว่าง 0.0063-0.0165 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed/Wind Direction; WS/WD)

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดจำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านละมระไทร์, บริเวณบ้านคุณสาร, บริเวณบ้านตรือบ และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเกิด) ทำการตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง สามารถสรุปได้ดังนี้

- บริเวณบ้านละมระไทร์ ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 1.1-2.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านคุณสาร ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 0.4-1.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านตรือบ ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 0.4-1.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเกิด) ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 0.4-1.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล (ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568)

- ปริมาณฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate; TSP) ผลการตรวจวัดบริเวณ บ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 0.039-0.062 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.045-0.079 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 0.034-0.070 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณ บ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 0.034-0.047 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศโดยทั่วไปต้องมีค่าไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองรวมอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ปริมาณฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) ผลการตรวจวัดบริเวณ บ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 0.019-0.030 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.021-0.037 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 0.015-0.034 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณ บ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 0.015-0.022 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศโดยทั่วไปต้องมีค่าไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนอยู่ในเกณฑ์ ที่มาตรฐานกำหนด

- ปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (Particulate Matter Less Than 2.5 µ; PM_{2.5}) ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 3.3-5.4 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 5.4-7.2 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 2.1-6.4 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และบริเวณ บ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 2.0-5.0 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป ต้องมีค่าไม่เกิน 37.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) สูงสุด 1 ชั่วโมง ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านละลมระไซร์ มีค่าระหว่าง 0.0043-0.0114 ส่วนในล้านส่วน, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 0.0057-0.0181 ส่วนในล้านส่วน, บริเวณ บ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 0.0026-0.0086 ส่วนในล้านส่วน และบริเวณโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด) มีค่าระหว่าง 0.0051- 0.0116 ส่วนในล้านส่วน เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดค่าเฉลี่ยของ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด มีค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed/Wind Direction; WS/WD)

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดจำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านละลมระไซร์, บริเวณบ้านคุณसार, บริเวณบ้านตรือบ และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเก็ด) ทำการตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง สามารถสรุปได้ดังนี้

- บริเวณบ้านละลมระไซร์ ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 1.1-2.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านคุณसार ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 0.4-1.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านตรือบ ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 0.4-1.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

- บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเก็ด) ผลการตรวจวัด พบว่า ช่วงที่ทำการตรวจวัดทิศทางลมค่อนข้างแปรปรวนเป็นลมที่พัดมาจากหลายทิศทาง ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ก่อนไปทางใต้ ซึ่งมีความเร็วลม 1.1-2.1 เมตร/วินาที โดยทำการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมรายชั่วโมง แสดงดังตารางที่ 4.3-5 และนำมาจัดทำผังความเร็วและทิศทางลมแสดงดังรูปที่ 4.3-7

ตารางที่ 4.3-4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
1. บริเวณบ้านละลมระไซร์ UTM (WGS84) 48P 0320092 E, 1614198 N	25-26 ก.พ. 68	0.075	0.041	11.6	0.0073-0.0131
	26-27 ก.พ. 68	0.084	0.046	12.2	0.0085-0.0288
	27-28 ก.พ. 68	0.103	0.056	14.7	0.0077-0.0377
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	0.111	0.054	11.4	0.0079-0.0354
	1-2 มี.ค. 68	0.104	0.058	13.1	0.0099-0.0302
	2-3 มี.ค. 68	0.107	0.052	14.1	0.0091-0.0195
	3-4 มี.ค. 68	0.091	0.048	15.4	0.0099-0.0247
ค่าต่ำสุด		0.075	0.041	11.4	0.0073
ค่าสูงสุด		0.111	0.058	15.4	0.0377
2. บริเวณบ้านขุนสาร UTM (WGS84) 48P 0323051 E, 1613258 N	25-26 ก.พ. 68	0.114	0.064	18.6	0.0073-0.0089
	26-27 ก.พ. 68	0.136	0.075	22.1	0.0078-0.0106
	27-28 ก.พ. 68	0.147	0.078	24.8	0.0076-0.0147
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	0.138	0.072	21.7	0.0075-0.0117
	1-2 มี.ค. 68	0.179	0.093	23.4	0.0076-0.0135
	2-3 มี.ค. 68	0.148	0.081	24.3	0.0074-0.0108
	3-4 มี.ค. 68	0.161	0.090	25.5	0.0074-0.0109
ค่าต่ำสุด		0.114	0.064	18.6	0.0073
ค่าสูงสุด		0.179	0.093	25.5	0.0147
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ-1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
3. บริเวณบ้านตรีออบ UTM (WGS84) 48P 0319756 E, 1611424 N	25-26 ก.พ. 68	0.091	0.047	10.7	0.0047-0.0143
	26-27 ก.พ. 68	0.083	0.045	10.4	0.0054-0.0158
	27-28 ก.พ. 68	0.120	0.065	12.6	0.0032-0.0230
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	0.161	0.089	18.7	0.0051-0.0219
	1-2 มี.ค. 68	0.155	0.087	19.5	0.0076-0.0159
	2-3 มี.ค. 68	0.122	0.065	14.7	0.0070-0.0123
	3-4 มี.ค. 68	0.134	0.067	11.3	0.0031-0.0138
ค่าต่ำสุด		0.083	0.045	10.4	0.0031
ค่าสูงสุด		0.161	0.089	19.5	0.0230
4. บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเก็ด) UTM (WGS84) 48P 0320567 E, 1610853 N	25-26 ก.พ. 68	0.078	0.036	10.2	0.0063-0.0165
	26-27 ก.พ. 68	0.088	0.037	12.0	0.0086-0.0131
	27-28 ก.พ. 68	0.115	0.053	14.9	0.0072-0.0103
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	0.118	0.059	15.3	0.0090-0.0104
	1-2 มี.ค. 68	0.102	0.054	14.0	0.0097-0.0104
	2-3 มี.ค. 68	0.096	0.051	13.7	0.0091-0.0106
	3-4 มี.ค. 68	0.097	0.048	11.5	0.0080-0.0108
ค่าต่ำสุด		0.078	0.036	10.2	0.0063
ค่าสูงสุด		0.118	0.059	15.3	0.0165
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ-2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
1. บริเวณบ้านละมระไชร์ UTM (WGS84) 48P 0320092 E, 1614198 N	28-29 พ.ค. 68	0.052	0.026	4.5	0.0043-0.0092
	29-30 พ.ค. 68	0.039	0.019	4.1	0.0047-0.0077
	30-31 พ.ค. 68	0.044	0.021	3.3	0.0043-0.0064
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.054	0.025	5.2	0.0043-0.0064
	1-2 มิ.ย. 68	0.060	0.029	5.4	0.0045-0.0073
	2-3 มิ.ย. 68	0.047	0.022	3.6	0.0044-0.0070
	3-4 มิ.ย. 68	0.062	0.030	4.7	0.0044-0.0114
ค่าต่ำสุด		0.039	0.019	3.3	0.0043
ค่าสูงสุด		0.062	0.030	5.4	0.0114
2. บริเวณบ้านคุณสาร UTM (WGS84) 48P 0323050 E, 1613261 N	28-29 พ.ค. 68	0.070	0.037	7.2	0.0074-0.0137
	29-30 พ.ค. 68	0.045	0.021	5.8	0.0063-0.0181
	30-31 พ.ค. 68	0.051	0.023	5.4	0.0061-0.0144
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.061	0.028	5.6	0.0057-0.0175
	1-2 มิ.ย. 68	0.066	0.029	5.8	0.0064-0.0094
	2-3 มิ.ย. 68	0.067	0.032	6.1	0.0066-0.0115
	3-4 มิ.ย. 68	0.079	0.037	6.8	0.0066-0.0101
ค่าต่ำสุด		0.045	0.021	5.4	0.0057
ค่าสูงสุด		0.079	0.037	7.2	0.0181
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-4 (ต่อ-3)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
3. บริเวณบ้านตรีออบ UTM (WGS84) 48P 0319757 E, 1611424 N	28-29 พ.ค. 68	0.044	0.021	3.6	0.0058-0.0079
	29-30 พ.ค. 68	0.036	0.016	3.1	0.0066-0.0080
	30-31 พ.ค. 68	0.034	0.015	2.1	0.0063-0.0081
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.036	0.017	2.9	0.0026-0.0081
	1-2 มิ.ย. 68	0.062	0.029	3.9	0.0060-0.0082
	2-3 มิ.ย. 68	0.056	0.026	3.2	0.0039-0.0086
	3-4 มิ.ย. 68	0.070	0.034	6.4	0.0059-0.0074
ค่าต่ำสุด		0.034	0.015	2.1	0.0026
ค่าสูงสุด		0.070	0.034	6.4	0.0086
4. บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเค็ด) UTM (WGS84) 48P 0320566 E, 1610853 N	28-29 พ.ค. 68	0.041	0.020	3.1	0.0051-0.0116
	29-30 พ.ค. 68	0.036	0.016	3.0	0.0054-0.0064
	30-31 พ.ค. 68	0.047	0.022	5.0	0.0053-0.0057
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	0.039	0.018	3.0	0.0054-0.0061
	1-2 มิ.ย. 68	0.045	0.021	3.0	0.0055-0.0101
	2-3 มิ.ย. 68	0.034	0.015	2.0	0.0056-0.0064
	3-4 มิ.ย. 68	0.040	0.019	3.0	0.0056-0.0061
ค่าต่ำสุด		0.034	0.015	2.0	0.0051
ค่าสูงสุด		0.047	0.022	5.0	0.0116
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :

ชื่อผู้บันทึก :

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

เบอร์โทรศัพท์ :

บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099
0-2954-7745-6

ตารางที่ 4.3-5

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง

บริเวณบ้านละลมระไซร์

UTM (WGS84) 48P 0320092 E, 1614198 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

วันที่ เวลา	25-26 ก.พ. 68		26-27 ก.พ. 68		27-28 ก.พ. 68		28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68		1-2 มี.ค. 68		2-3 มี.ค. 68		3-4 มี.ค. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09:00 - 10:00	2.2	NNE	1.8	NE	0.9	ENE	0.4	SSE	0.9	WSW	1.3	SSW	1.8	WSW
10:00 - 11:00	1.8	NNE	2.2	NE	1.3	NE	1.8	SSE	0.9	SSE	1.8	S	2.2	SSW
11:00 - 12:00	2.2	NE	1.3	NE	1.8	NE	1.8	SSE	0.9	S	2.2	S	3.1	S
12:00 - 13:00	2.2	NE	1.3	NNE	2.2	NE	1.8	SSE	1.3	S	1.8	S	2.7	S
13:00 - 14:00	2.2	NE	1.3	NNW	1.8	N	1.3	SSE	1.3	SSE	1.8	S	2.7	SSW
14:00 - 15:00	2.2	NE	1.3	WNW	1.8	N	1.3	NNE	1.3	SSW	1.3	S	2.7	SW
15:00 - 16:00	2.7	NE	1.3	W	1.8	NNW	1.3	N	1.3	NE	1.8	SSW	2.7	SW
16:00 - 17:00	1.8	E	0.9	NE	1.8	N	1.3	NE	1.3	S	1.8	S	2.7	SSW
17:00 - 18:00	1.8	ENE	0.9	NNE	1.8	N	0.9	NNE	0.9	WSW	2.2	S	3.1	S
18:00 - 19:00	0.4	NE	1.3	N	0.9	NNE	0.4	NNE	1.3	S	1.8	S	2.2	S
19:00 - 20:00	0.9	N	0.4	N	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	S	1.8	S	0.9	S
20:00 - 21:00	1.8	N	0.9	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	S	1.3	S	1.3	S
21:00 - 22:00	3.1	N	1.3	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.3	S	1.3	S	0.9	NW
22:00 - 23:00	2.7	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	NE	0.9	SSW	0.9	S	0.4	NNW
23:00 - 00:00	3.1	N	1.3	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.8	S	<0.4	Calm
00:00 - 01:00	2.7	N	0.4	NE	<0.4	Calm	0.4	SE	0.4	W	1.8	S	<0.4	Calm
01:00 - 02:00	1.8	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SE	0.9	S	1.8	S	0.4	S
02:00 - 03:00	1.8	N	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	S	0.9	SSW	0.9	S	1.3	S
03:00 - 04:00	2.2	N	0.4	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	S	1.8	S	0.4	S
04:00 - 05:00	1.3	N	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SSE	0.9	S	0.4	S
05:00 - 06:00	1.3	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	W	<0.4	Calm	0.4	SW	0.9	S
06:00 - 07:00	0.9	NNE	0.4	NNE	<0.4	Calm	0.4	SSW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.3	S
07:00 - 08:00	0.9	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	S	0.4	S	0.4	SW
08:00 - 09:00	1.3	NNE	0.4	NNE	<0.4	Calm	0.4	SW	1.3	S	1.3	S	0.9	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-1)

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง

บริเวณบ้านคุณसार

UTM (WGS84) 48P 0323051 E, 1613258 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

วันที่ เวลา	25-26 ก.พ. 68		26-27 ก.พ. 68		27-28 ก.พ. 68		28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68		1-2 มี.ค. 68		2-3 มี.ค. 68		3-4 มี.ค. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09:00 - 10:00	1.3	NNE	1.3	NE	1.3	E	0.9	SE	0.9	ESE	1.3	S	1.8	SW
10:00 - 11:00	1.3	NNE	1.3	NNE	1.3	E	3.1	SE	0.9	S	1.8	SSE	1.3	SSW
11:00 - 12:00	1.8	NNE	0.9	NNE	1.8	NE	2.7	SE	0.9	SSW	1.8	SSE	2.2	SSE
12:00 - 13:00	1.8	NNE	0.9	NNE	1.3	NNE	1.8	SE	1.3	SE	1.8	SW	2.2	S
13:00 - 14:00	1.8	NNE	1.8	NW	1.3	NE	1.8	ENE	1.3	SW	1.8	SSE	2.2	SSE
14:00 - 15:00	1.8	NNE	1.3	NW	1.8	NNE	1.8	N	1.8	SE	1.8	SE	2.2	WSW
15:00 - 16:00	2.2	ENE	1.3	NNW	1.8	NNE	1.8	E	0.9	SE	1.8	SE	1.8	SSE
16:00 - 17:00	2.7	E	0.9	NW	1.3	NNW	1.3	NNW	1.8	E	2.2	ESE	1.8	SE
17:00 - 18:00	2.2	E	0.9	NNE	1.3	NNE	0.9	N	1.3	ESE	1.8	SSE	2.2	SSE
18:00 - 19:00	0.9	ENE	0.9	N	0.9	NE	0.4	NE	0.9	S	1.3	SSE	1.8	SSW
19:00 - 20:00	0.9	N	0.4	N	<0.4	Calm	0.4	NNE	0.9	S	0.9	SSE	0.9	SSW
20:00 - 21:00	1.3	N	0.9	N	<0.4	Calm	0.4	NE	0.4	S	0.9	SSE	0.9	SSW
21:00 - 22:00	1.8	N	0.9	NNE	0.4	ENE	<0.4	Calm	0.9	S	0.4	SSE	0.9	WNW
22:00 - 23:00	2.2	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	NE	0.4	SSW	0.4	SSE	<0.4	Calm
23:00 - 00:00	2.7	NNW	0.9	ENE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SSE	<0.4	Calm
00:00 - 01:00	2.2	N	0.9	ENE	<0.4	Calm	0.9	SE	<0.4	Calm	1.3	S	<0.4	Calm
01:00 - 02:00	1.8	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	ESE	0.9	SW	0.9	SSE	0.4	S
02:00 - 03:00	1.3	N	0.4	ENE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SW	0.4	S	0.9	SSE
03:00 - 04:00	1.8	N	0.4	ENE	<0.4	Calm	0.4	SSE	0.4	SSW	1.3	SSW	0.4	SSE
04:00 - 05:00	1.3	N	0.9	ENE	0.4	E	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSW	0.4	SSE
05:00 - 06:00	0.9	NNE	0.4	ENE	<0.4	Calm	0.9	W	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSE
06:00 - 07:00	0.4	NNE	0.4	NNE	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	SSW	0.4	SSE
07:00 - 08:00	0.4	NNE	0.4	NNE	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	S	0.4	SSW	0.4	SSE
08:00 - 09:00	0.9	NE	0.9	ENE	<0.4	Calm	0.4	WSW	0.9	S	0.4	S	1.3	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-2)
ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง
บริเวณบ้านตรีน้อย

UTM (WGS84) 48P 0319756 E, 1611424 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

วันที่ เวลา	25-26 ก.พ. 68		26-27 ก.พ. 68		27-28 ก.พ. 68		28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68		1-2 มี.ค. 68		2-3 มี.ค. 68		3-4 มี.ค. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10:00 - 11:00	2.2	ENE	1.3	ENE	1.3	NE	1.8	S	0.9	SW	1.3	SE	1.3	S
11:00 - 12:00	2.2	ENE	1.3	E	1.3	NE	1.8	ESE	0.9	WNW	1.8	S	2.2	SSW
12:00 - 13:00	2.2	ENE	1.3	ENE	1.3	NE	1.3	E	1.3	SE	1.3	SSW	2.2	S
13:00 - 14:00	2.2	ENE	1.3	ENE	1.8	NE	1.3	ENE	1.3	SSE	1.3	S	2.2	SSW
14:00 - 15:00	1.8	E	0.9	ENE	1.3	NE	0.9	ENE	1.8	SSW	0.9	ENE	1.8	S
15:00 - 16:00	1.8	E	0.9	ENE	1.3	NNE	0.9	NE	1.3	SSW	0.9	ESE	1.8	SSW
16:00 - 17:00	1.8	ESE	0.4	NNE	1.3	NNE	0.9	ENE	0.9	ESE	1.3	S	1.8	S
17:00 - 18:00	1.8	SE	0.9	ENE	1.3	NNE	0.9	NNE	0.9	S	1.8	SE	2.2	SSW
18:00 - 19:00	0.9	E	0.9	NE	0.9	NE	0.4	NNE	0.4	S	0.9	S	1.8	WSW
19:00 - 20:00	0.9	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	S	1.3	WSW
20:00 - 21:00	0.9	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	S	0.9	WSW
21:00 - 22:00	2.2	NE	0.9	NE	0.4	ESE	<0.4	Calm	0.9	SSW	0.9	SSW	0.9	NNE
22:00 - 23:00	2.7	NE	1.3	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SW	0.9	SSW	0.4	SSW
23:00 - 00:00	2.7	NE	1.3	ENE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	S	<0.4	Calm
00:00 - 01:00	2.2	NE	1.3	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	S	<0.4	Calm
01:00 - 02:00	1.3	NE	1.3	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SW	0.9	S	0.4	SSW
02:00 - 03:00	1.8	NE	0.9	ENE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SW	0.9	SSW	0.9	SSW
03:00 - 04:00	1.8	ENE	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	SW	1.3	SSW	0.4	SSW
04:00 - 05:00	1.3	ENE	0.9	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSW	0.4	SSW
05:00 - 06:00	1.8	ENE	0.4	NE	<0.4	Calm	0.4	WSW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SSW
06:00 - 07:00	0.9	ENE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SSW
07:00 - 08:00	0.9	ENE	0.4	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SSW
08:00 - 09:00	1.3	ENE	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	WSW	0.9	S	0.4	SSW	0.9	WSW
09:00 - 10:00	1.8	ENE	0.9	SE	0.4	S	0.9	SSW	0.9	SSW	1.3	SSW	0.9	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-3)

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง

บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด)

UTM (WGS84) 48P 0320567 E, 1610853 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568

วันที่ เวลา	25-26 ก.พ. 68		26-27 ก.พ. 68		27-28 ก.พ. 68		28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68		1-2 มี.ค. 68		2-3 มี.ค. 68		3-4 มี.ค. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10:00 - 11:00	2.2	NE	1.8	NE	1.3	NE	1.8	ESE	0.9	SSE	0.9	S	0.9	SW
11:00 - 12:00	2.2	NNE	1.8	NNE	2.2	NNE	1.8	E	0.4	SW	0.9	S	1.3	S
12:00 - 13:00	2.7	NNE	1.3	N	2.2	NNE	1.3	ESE	0.9	SSE	1.3	WSW	0.9	SSW
13:00 - 14:00	2.7	NE	1.8	N	2.2	N	1.8	NE	0.9	WSW	1.3	S	0.9	S
14:00 - 15:00	2.2	NE	1.8	NE	2.2	N	1.3	E	1.3	SSE	1.3	SSE	0.4	W
15:00 - 16:00	2.2	NE	1.3	N	2.2	NNE	1.8	NNE	0.4	SSE	1.3	SSE	0.4	S
16:00 - 17:00	2.2	ENE	0.9	N	1.8	NE	1.3	NNE	0.9	E	1.3	SE	0.4	SSE
17:00 - 18:00	1.8	ENE	0.9	NNW	1.8	NNE	1.3	NNW	0.9	SE	0.9	S	0.4	S
18:00 - 19:00	0.9	ENE	1.3	NE	0.9	NE	0.9	NE	0.9	SE	0.9	S	0.4	SW
19:00 - 20:00	1.3	N	0.4	NNW	0.4	ENE	0.4	NNE	0.4	SSE	0.9	SSE	0.4	S
20:00 - 21:00	2.2	N	1.3	N	<0.4	Calm	0.4	SSE	0.4	SSE	0.9	SSE	0.9	S
21:00 - 22:00	3.1	N	2.7	N	0.4	ENE	0.4	SSE	0.9	S	0.9	S	1.3	WNW
22:00 - 23:00	3.1	N	1.8	NE	<0.4	Calm	0.4	E	0.9	S	0.9	S	<0.4	Calm
23:00 - 00:00	3.6	N	1.3	ENE	<0.4	Calm	0.4	SSE	<0.4	Calm	1.3	SSE	<0.4	Calm
00:00 - 01:00	3.1	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SE	<0.4	Calm	1.3	SSE	<0.4	Calm
01:00 - 02:00	2.2	N	1.8	NE	<0.4	Calm	0.4	SE	0.9	S	1.3	S	0.4	SSW
02:00 - 03:00	2.2	N	0.4	NE	0.4	S	0.4	W	0.9	S	0.9	SSW	0.4	S
03:00 - 04:00	2.7	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	SSE	0.4	SW	0.4	S
04:00 - 05:00	2.2	N	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSE	0.4	SW	0.4	S
05:00 - 06:00	2.2	N	1.3	NE	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	WNW	0.4	SW	0.4	S
06:00 - 07:00	1.3	N	1.3	N	0.4	NNE	0.4	S	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	S
07:00 - 08:00	2.2	NNE	0.9	N	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSE	0.4	SW	0.4	S
08:00 - 09:00	1.8	NNE	0.9	NE	<0.4	Calm	0.4	SSW	0.4	SSW	0.4	SSW	0.4	WSW
09:00 - 10:00	2.2	NNE	0.9	ENE	0.4	SE	0.9	S	0.4	SSW	0.9	WSW	0.9	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-4)
ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง
บริเวณบ้านละลมระไซร์

UTM (WGS84) 48P 0320097 E, 1614202 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

วันที่ เวลา	28-29 พ.ค. 68		29-30 พ.ค. 68		30-31 พ.ค. 68		31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		1-2 มิ.ย. 68		2-3 มิ.ย. 68		3-4 มิ.ย. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10:00 - 11:00	1.8	S	0.9	NW	2.7	S	0.9	SSW	2.2	SSW	2.7	SW	2.2	SSW
11:00 - 12:00	1.3	S	1.3	W	3.1	SSW	1.8	SSW	2.7	SSW	3.1	WSW	2.2	SSW
12:00 - 13:00	0.9	S	1.8	SW	2.7	SSW	1.3	SSW	2.7	SW	2.7	WSW	2.2	SW
13:00 - 14:00	0.9	S	1.3	WSW	1.8	SSW	0.9	SSW	3.1	WSW	2.7	WSW	1.8	W
14:00 - 15:00	1.3	WNW	1.3	SSW	1.8	SSW	1.3	SSW	4.0	WSW	3.1	WSW	1.8	W
15:00 - 16:00	1.3	N	2.2	SW	2.2	SSW	1.3	SSW	3.6	SW	3.1	WSW	1.3	W
16:00 - 17:00	0.9	NW	0.9	SW	2.2	SSW	1.8	SSW	2.7	WSW	2.2	SW	1.8	WSW
17:00 - 18:00	0.9	N	0.9	S	2.7	SSW	1.8	S	1.8	WSW	2.7	S	0.9	WSW
18:00 - 19:00	0.4	N	1.3	E	2.2	S	2.2	SW	1.8	WSW	3.1	SSW	0.4	NNE
19:00 - 20:00	0.4	SE	0.4	E	0.9	S	1.3	SSW	1.8	SSW	2.2	W	<0.4	Calm
20:00 - 21:00	1.3	S	1.3	N	1.3	SSW	0.9	S	1.8	SSW	0.4	SSE	1.8	SSW
21:00 - 22:00	0.9	S	0.9	N	2.2	SSW	0.4	N	1.8	SSW	<0.4	Calm	1.8	SW
22:00 - 23:00	0.4	SSW	<0.4	Calm	1.8	SSW	0.9	NNW	2.2	SSW	0.4	SE	0.9	SSW
23:00 - 00:00	0.4	SE	<0.4	Calm	1.3	SSW	0.4	SE	1.8	SSW	1.8	S	0.9	SSE
00:00 - 01:00	0.4	NW	<0.4	Calm	0.4	SW	0.4	SSE	1.8	SSW	1.3	S	1.3	S
01:00 - 02:00	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	NNW	1.3	S	1.8	SSW	0.9	SSW	0.9	S
02:00 - 03:00	2.7	W	<0.4	Calm	0.9	SW	1.8	S	2.2	SW	1.3	SSW	0.9	SSW
03:00 - 04:00	3.1	SSW	0.9	S	1.3	W	2.7	SSW	1.3	SSW	1.8	SSW	1.3	SSW
04:00 - 05:00	0.9	S	1.8	S	1.3	SSW	2.2	SSW	2.2	SSW	1.3	S	0.9	SSW
05:00 - 06:00	0.4	E	1.3	S	1.3	SW	1.3	SSW	2.2	SSW	1.3	SSE	0.4	SSW
06:00 - 07:00	0.4	ESE	1.8	S	0.4	SE	0.9	SSW	0.9	S	1.8	SSW	0.4	SW
07:00 - 08:00	0.4	NE	2.2	S	0.9	SSE	0.4	SSW	1.3	S	2.2	SSW	0.9	S
08:00 - 09:00	0.9	S	1.8	SSW	1.3	SSE	1.3	S	1.3	SSW	1.8	SSW	1.3	SSW
09:00 - 10:00	0.4	WSW	2.2	S	0.9	S	1.8	SSW	2.2	SSW	2.2	SSW	1.8	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-5)

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง

บริเวณบ้านคุณसार

UTM (WGS84) 48P 0323050 E, 1613261 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

วันที่ เวลา	28-29 พ.ค. 68		29-30 พ.ค. 68		30-31 พ.ค. 68		31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		1-2 มิ.ย. 68		2-3 มิ.ย. 68		3-4 มิ.ย. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
09:00 - 10:00	0.9	WSW	0.9	WNW	1.3	SSW	0.9	S	1.3	SSW	2.2	WSW	1.8	WSW
10:00 - 11:00	1.3	WSW	0.9	N	1.8	SSW	0.9	SW	2.2	SW	2.7	WSW	1.8	SW
11:00 - 12:00	1.8	W	1.8	W	2.2	SSW	1.3	SW	2.2	SW	4.0	W	1.8	WSW
12:00 - 13:00	1.3	W	1.8	W	2.2	SW	0.9	SW	2.7	WSW	3.1	W	1.8	SSW
13:00 - 14:00	0.9	NW	0.9	SSW	1.8	SW	0.9	SSW	3.6	WSW	2.7	W	1.8	SW
14:00 - 15:00	1.3	NW	0.9	WSW	1.8	SW	0.9	SW	4.0	W	3.6	W	2.7	WNW
15:00 - 16:00	1.3	NNW	2.2	W	1.8	SW	0.9	SW	4.0	W	3.6	WNW	2.2	NW
16:00 - 17:00	0.9	N	0.9	W	1.8	SW	1.3	SW	3.6	W	3.1	W	2.2	W
17:00 - 18:00	0.4	N	0.4	SSW	1.8	SW	1.3	SW	2.2	W	2.2	SW	1.8	W
18:00 - 19:00	0.9	SE	1.3	E	1.3	SSW	1.8	WSW	2.2	W	1.8	SW	0.4	W
19:00 - 20:00	0.9	SE	0.4	ESE	0.9	S	1.3	WSW	1.3	SW	4.0	NW	0.4	ENE
20:00 - 21:00	0.9	SW	0.9	N	0.9	SSW	0.4	SSW	0.9	SW	0.4	NNW	1.3	SSW
21:00 - 22:00	0.4	SSW	0.9	ESE	1.3	SW	0.4	SW	0.9	SSW	0.4	E	1.8	WSW
22:00 - 23:00	0.4	SSE	0.4	ESE	1.3	SW	0.9	NNW	1.3	SW	0.9	ESE	0.9	W
23:00 - 00:00	0.4	SE	0.4	ESE	1.3	SW	0.9	ESE	0.9	SW	0.9	S	0.9	S
00:00 - 01:00	0.4	NNW	0.4	ESE	1.3	WSW	0.4	ESE	1.8	WSW	1.3	SSW	0.9	SSW
01:00 - 02:00	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	NNW	0.9	SSW	2.2	WSW	0.4	SSW	0.9	SSW
02:00 - 03:00	3.1	WNW	<0.4	Calm	0.9	SW	1.3	SSW	2.7	W	0.9	SW	0.9	SW
03:00 - 04:00	4.0	W	0.9	SSW	1.8	W	1.8	SW	0.9	SW	1.3	SSW	0.9	SW
04:00 - 05:00	0.9	SSE	1.3	SSW	0.9	SW	1.8	SW	1.8	SW	0.9	SSW	0.9	SW
05:00 - 06:00	0.9	ESE	0.9	S	1.8	W	1.3	SW	1.8	SW	0.9	SSW	0.4	SSW
06:00 - 07:00	0.4	ESE	0.9	S	0.9	WNW	0.9	SW	0.9	SW	1.3	SW	0.4	SSW
07:00 - 08:00	0.4	ENE	1.8	S	0.9	SE	0.4	SSW	1.3	SSW	1.8	SW	0.4	SSW
08:00 - 09:00	0.4	ENE	1.3	SW	0.9	SSE	0.9	SSW	1.3	SW	1.3	SW	1.3	SW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-6)
ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง
บริเวณบ้านตรีน้อย

UTM (WGS84) 48P 0319757 E, 1611424 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

วันที่ เวลา	28-29 พ.ค. 68		29-30 พ.ค. 68		30-31 พ.ค. 68		31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		1-2 มิ.ย. 68		2-3 มิ.ย. 68		3-4 มิ.ย. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10:00 - 11:00	1.3	NW	0.4	NE	0.4	SW	0.4	SW	2.2	SW	1.8	WSW	1.8	SW
11:00 - 12:00	0.9	WNW	<0.4	Calm	0.4	WSW	0.9	SW	2.2	SW	1.8	WSW	1.3	WSW
12:00 - 13:00	0.9	SSE	<0.4	Calm	0.9	SW	1.3	SW	1.8	WSW	1.3	WSW	1.3	WSW
13:00 - 14:00	1.8	S	<0.4	Calm	1.3	SW	1.3	SW	1.8	WSW	1.8	WSW	0.9	WSW
14:00 - 15:00	1.8	SW	0.4	NNE	1.3	SW	1.3	SW	1.3	WSW	1.3	NW	1.3	WNW
15:00 - 16:00	1.8	SW	0.9	SW	1.3	SW	1.3	SW	1.3	W	1.3	W	0.9	NW
16:00 - 17:00	1.3	SW	0.9	SW	0.9	WNW	0.9	SW	1.3	WSW	1.3	NW	0.4	WNW
17:00 - 18:00	1.3	SW	1.3	SW	0.9	SW	0.9	SW	0.9	WSW	1.8	SW	<0.4	Calm
18:00 - 19:00	0.9	SW	1.3	SW	1.3	NW	0.9	WNW	0.9	SW	1.8	SW	<0.4	Calm
19:00 - 20:00	0.9	SW	1.3	SW	0.9	W	1.3	NW	1.3	SW	1.3	NW	<0.4	Calm
20:00 - 21:00	0.9	SW	1.3	SW	1.3	W	0.4	WSW	0.9	SW	<0.4	Calm	1.3	SW
21:00 - 22:00	0.9	S	1.3	SW	0.9	SW	0.4	SSE	0.9	SW	<0.4	Calm	0.9	SW
22:00 - 23:00	0.4	SW	0.9	SW	0.4	SW	1.3	SW	1.8	SW	<0.4	Calm	<0.4	Calm
23:00 - 00:00	3.6	WSW	0.4	SW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.9	SW	0.9	SW	0.4	SW
00:00 - 01:00	0.4	WSW	<0.4	Calm	0.4	WSW	<0.4	Calm	1.3	WSW	0.9	SW	0.9	SW
01:00 - 02:00	1.3	NW	<0.4	Calm	0.4	WSW	<0.4	Calm	1.8	SW	0.4	SW	0.9	SW
02:00 - 03:00	1.3	NNW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	NNE	0.9	WSW	0.9	SW	0.4	WSW
03:00 - 04:00	1.3	NW	0.4	SW	<0.4	Calm	1.3	NE	0.4	SW	1.3	SW	0.9	SW
04:00 - 05:00	1.3	NE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.8	SW	0.9	SW	0.4	SW
05:00 - 06:00	0.4	NNE	<0.4	Calm	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.8	SW	0.4	SW	<0.4	Calm
06:00 - 07:00	0.4	SW	0.4	SSW	<0.4	Calm	<0.4	Calm	0.4	SW	1.3	SW	0.4	SW
07:00 - 08:00	0.4	SW	0.9	S	0.4	WSW	<0.4	Calm	0.9	SW	1.8	SW	0.9	SW
08:00 - 09:00	0.9	NW	0.9	SSW	0.4	WSW	0.9	SW	1.3	SW	1.3	SW	1.3	SW
09:00 - 10:00	<0.4	Calm	0.9	SW	0.4	SW	0.4	WSW	1.3	WSW	1.8	SW	1.3	WSW

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

ตารางที่ 4.3-5 (ต่อ-7)

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง

บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด)

UTM (WGS84) 48P 0320566 E, 1610853 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568

วันที่ เวลา	28-29 พ.ค. 68		29-30 พ.ค. 68		30-31 พ.ค. 68		31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68		1-2 มิ.ย. 68		2-3 มิ.ย. 68		3-4 มิ.ย. 68	
	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD	WS	WD
10:00 - 11:00	1.3	SSE	0.4	WSW	2.2	SSE	0.9	SSE	2.7	SSE	2.2	SSW	2.2	SSE
11:00 - 12:00	1.3	S	1.3	SSW	2.2	SSE	1.3	S	2.7	SSE	2.7	SW	1.8	SSE
12:00 - 13:00	0.9	ESE	1.3	SSW	2.2	SSE	0.9	SSE	2.7	S	2.7	SW	1.8	SSE
13:00 - 14:00	0.9	NE	0.9	SSW	2.2	S	0.9	SSE	2.7	SSW	2.2	S	1.3	S
14:00 - 15:00	1.3	N	1.3	S	1.8	SSE	0.9	SSE	2.7	S	2.7	SW	2.2	WSW
15:00 - 16:00	0.9	NNW	1.8	SSE	1.8	SSE	1.3	SSE	2.2	S	2.7	SW	1.8	W
16:00 - 17:00	0.4	NE	0.9	SSW	2.2	SSE	1.3	SSE	2.2	S	1.8	W	1.3	SW
17:00 - 18:00	0.4	E	0.4	SSE	2.2	SSE	1.3	SSE	1.8	SSW	2.7	SSE	0.4	SSW
18:00 - 19:00	0.4	SSE	0.9	ESE	1.8	SSE	1.3	SSW	1.8	SSE	2.7	SSE	0.4	SSW
19:00 - 20:00	0.4	SSE	0.4	SSE	1.3	SE	0.9	S	1.8	SSE	2.7	W	0.4	N
20:00 - 21:00	0.9	S	1.3	NW	1.3	SSE	0.9	SSE	1.3	SSE	0.4	SE	1.8	SSE
21:00 - 22:00	<0.4	Calm	1.3	N	1.8	SSE	0.4	NW	1.3	SSE	<0.4	Calm	1.3	SSE
22:00 - 23:00	0.4	S	0.4	ENE	1.8	S	0.9	WNW	1.8	SSE	0.4	ESE	0.4	SE
23:00 - 00:00	0.4	SE	0.4	ENE	1.3	S	0.4	SSE	1.3	SSE	1.8	SSE	1.3	SE
00:00 - 01:00	0.4	NW	<0.4	Calm	0.9	S	0.4	SE	1.8	S	1.3	SSE	0.9	SE
01:00 - 02:00	<0.4	Calm	<0.4	Calm	1.3	SSE	1.8	SE	2.2	S	0.9	S	0.9	SSE
02:00 - 03:00	2.7	WSW	<0.4	Calm	0.9	SSW	1.8	SSE	2.2	SSW	0.9	SSE	1.3	S
03:00 - 04:00	2.2	SSE	0.9	SSE	1.3	SW	2.2	SSE	0.9	SSE	1.3	SSE	0.9	SSE
04:00 - 05:00	0.4	S	1.3	SE	1.3	SSE	2.2	SSE	2.2	SSE	1.3	SSE	0.9	SSE
05:00 - 06:00	0.4	ESE	1.3	SE	1.3	S	1.3	S	2.2	SSE	0.9	SE	0.4	SSE
06:00 - 07:00	0.4	SE	1.8	SE	<0.4	Calm	0.9	SSE	0.9	SSE	1.8	SSE	0.4	SSE
07:00 - 08:00	0.4	NE	2.2	SSE	0.4	SE	0.4	SSE	1.3	SSE	1.8	SSE	0.9	SSE
08:00 - 09:00	0.4	SSE	1.8	SSE	1.3	SE	0.9	SSE	1.3	SSE	1.8	SSE	1.3	SSE
09:00 - 10:00	0.4	SSW	1.8	SSE	0.9	SSE	1.3	SSE	1.3	S	2.2	SSE	1.8	S

หมายเหตุ : WS = Wind Speed (m/s)

WD = Wind Direction

ตำแหน่งตรวจวัดสูงจากพื้นดิน 10.00 เมตร

รูปที่ 4.3-7

แสดงผังความเร็วและทิศทางลม

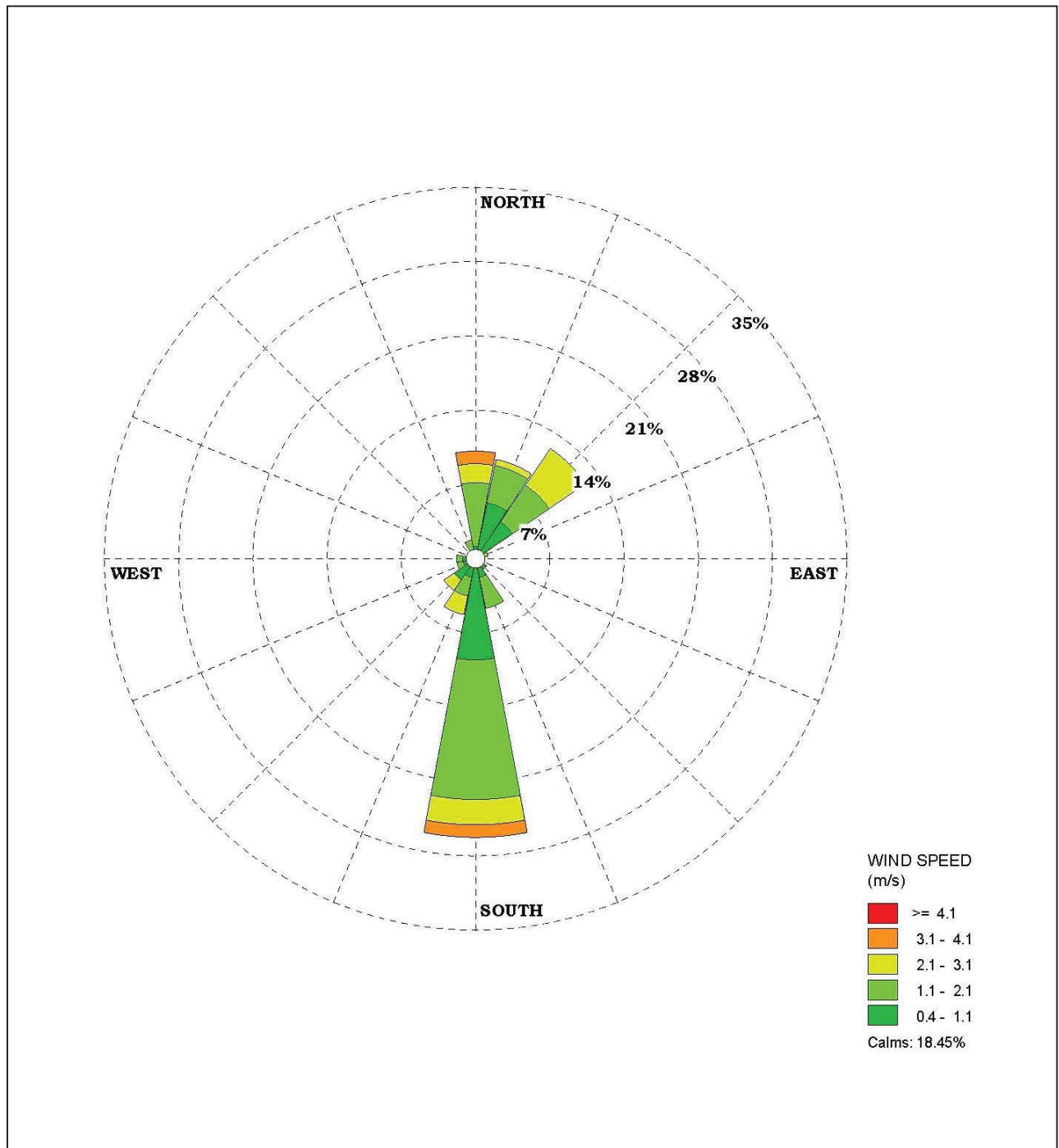
บริเวณบ้านละลมระไซร์

UTM (WGS84) 48P 0320092 E, 1614198 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568



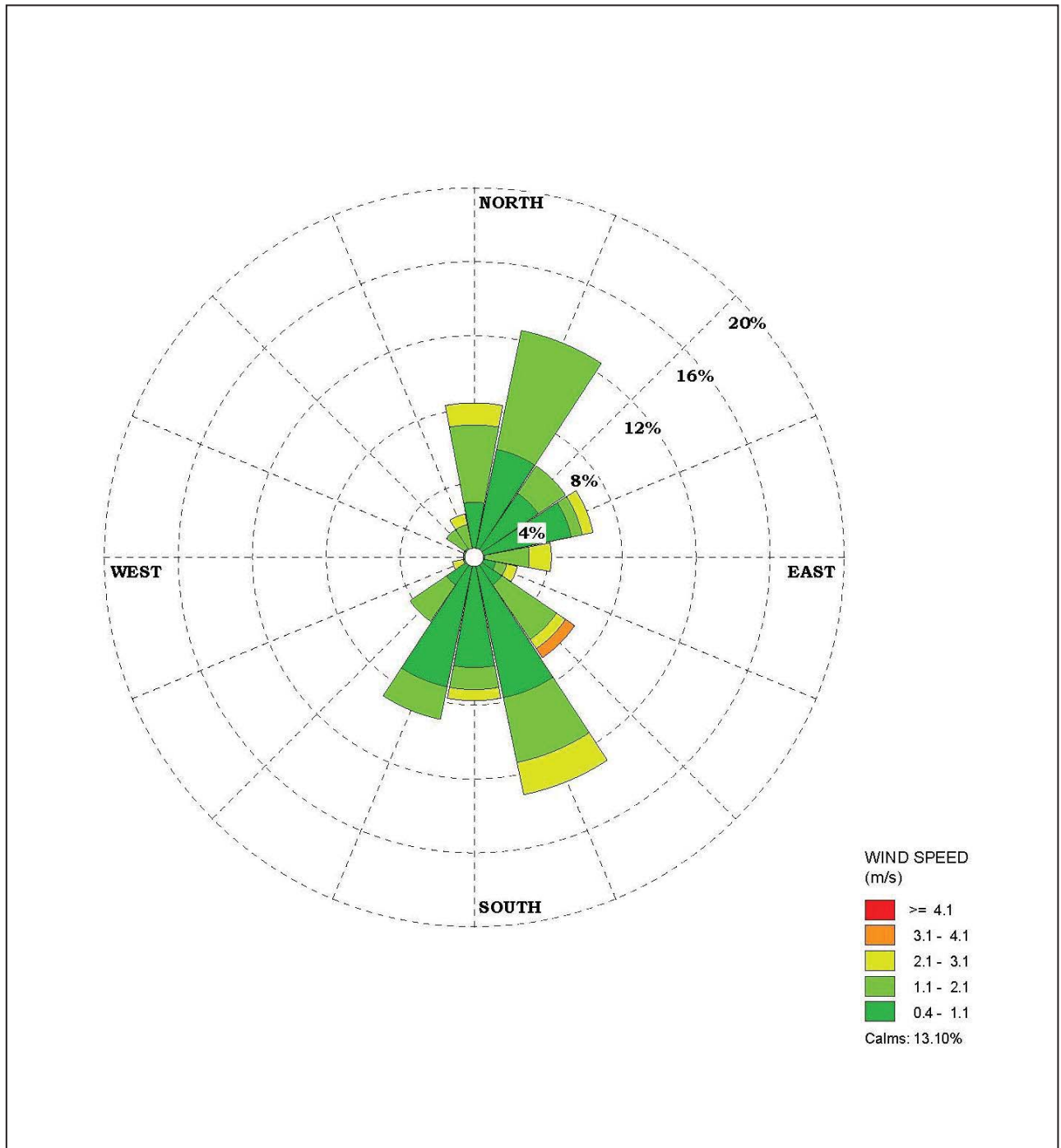
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-1)
แสดงผังความเร็วและทิศทางลม
บริเวณบ้านคุณसार

UTM (WGS84) 48P 0323051 E, 1613258 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568



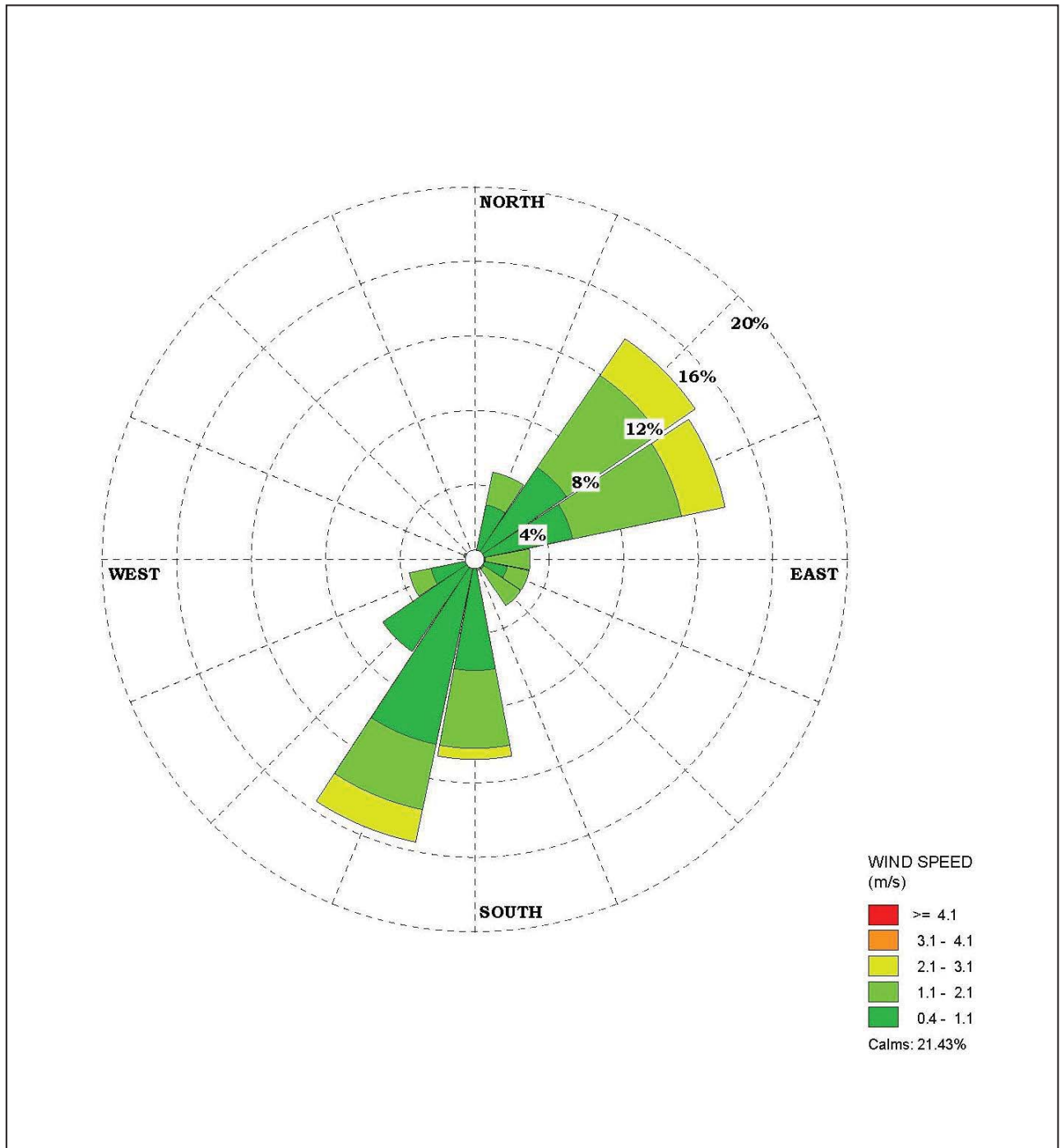
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-2)
แสดงผังความเร็วและทิศทางลม
บริเวณบ้านตรีอบ

UTM (WGS84) 48P 0323756 E, 1611424 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568



รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-3)

แสดงผังความเร็วและทิศทางลม

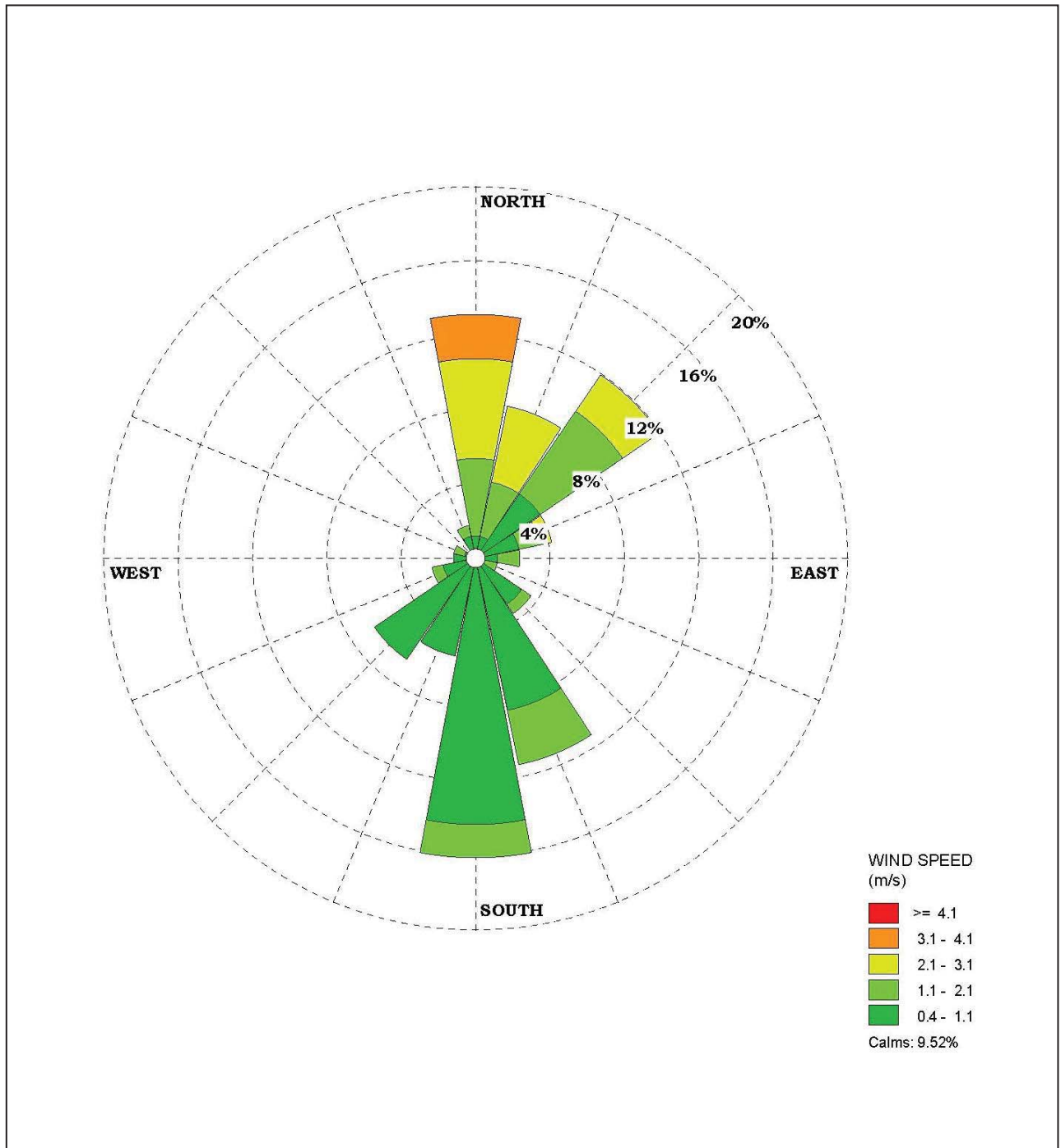
บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด)

UTM (WGS84) 48P 0320567 E, 1610853 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568



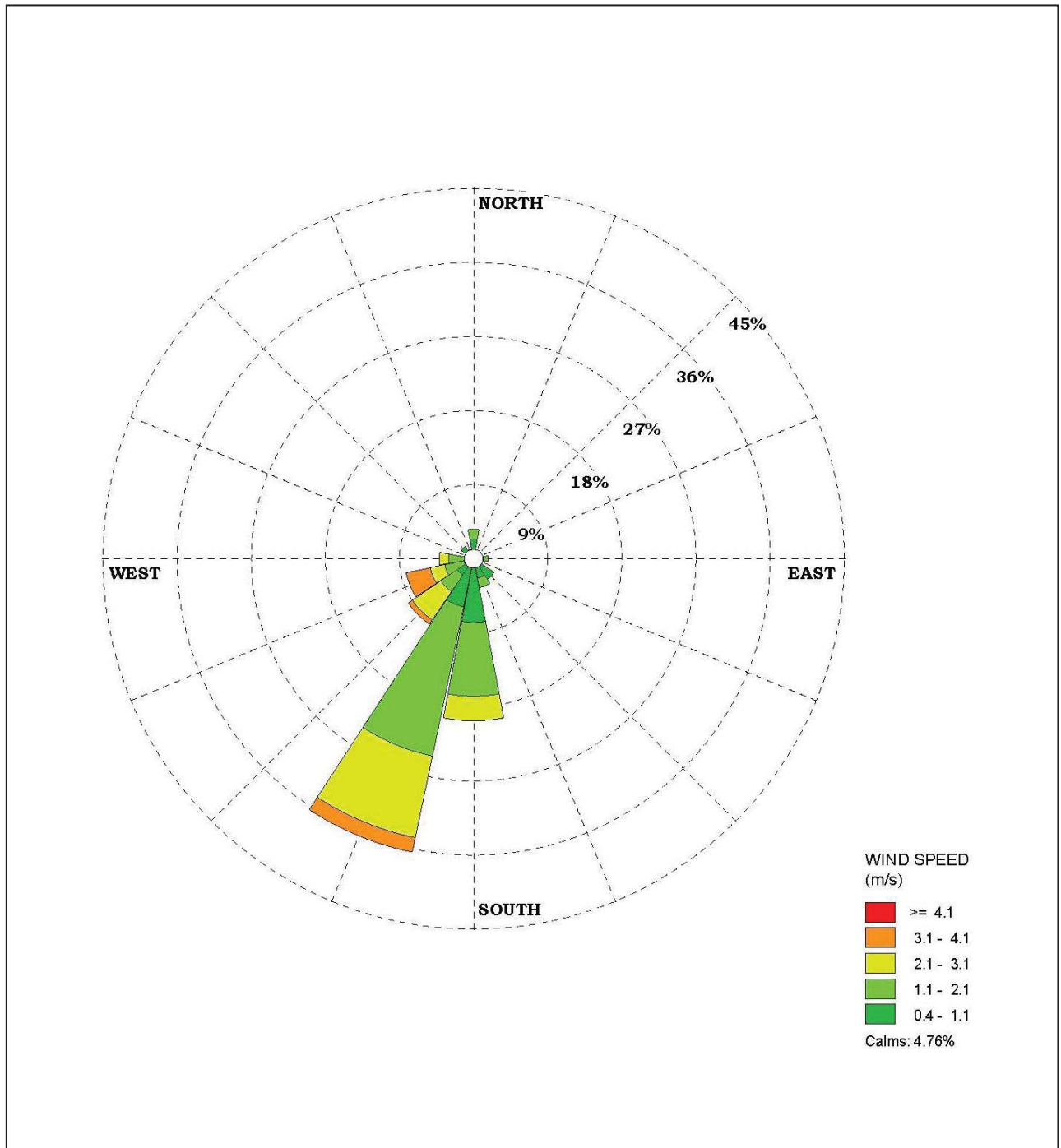
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-4)
แสดงผังความเร็วและทิศทางลม
บริเวณบ้านละลมระไซร์

UTM (WGS84) 48P 0320097 E, 1614202 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568



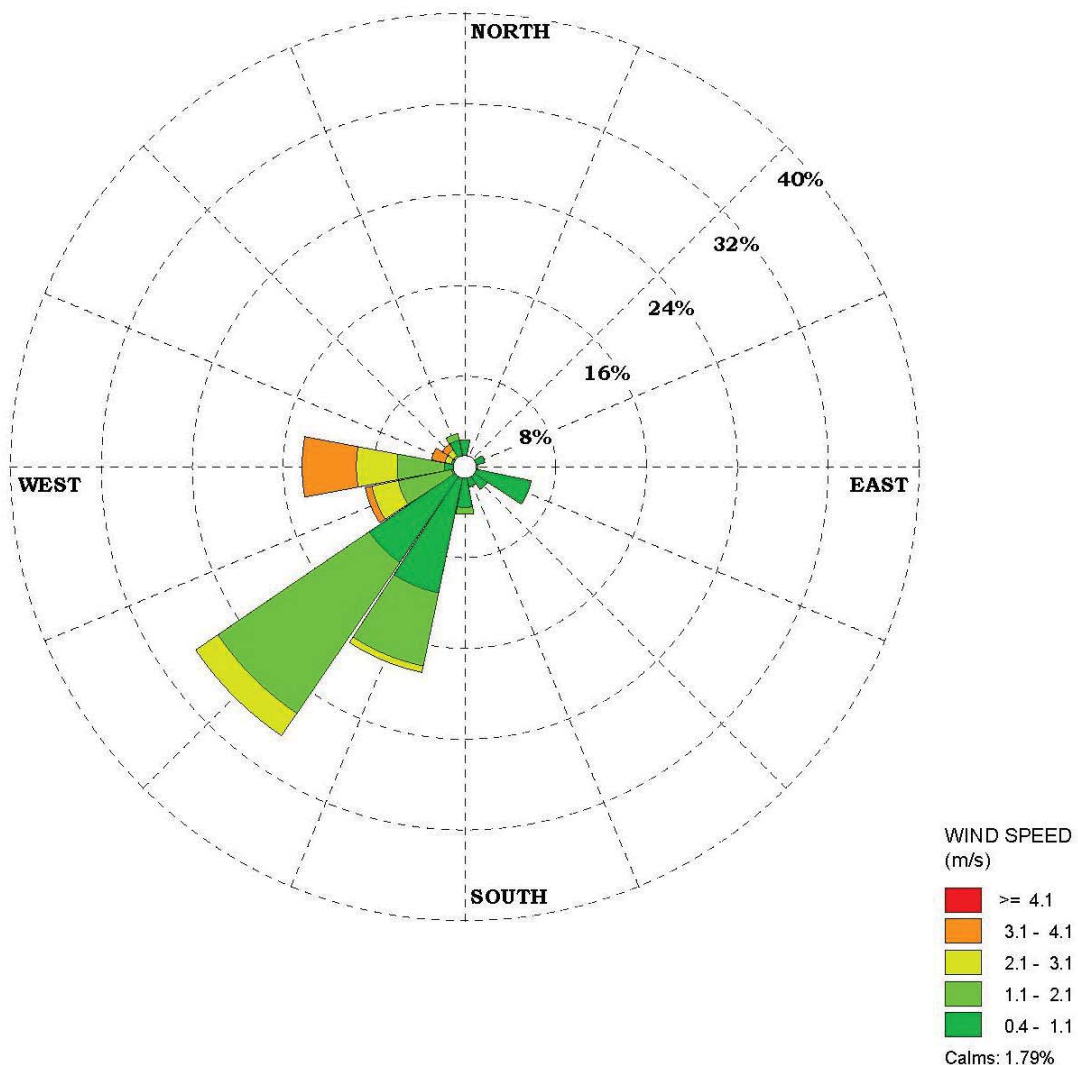
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-5)
แสดงผังความเร็วและทิศทางลม
บริเวณบ้านคุณसार

UTM (WGS84) 48P 0323050 E, 1613261 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568



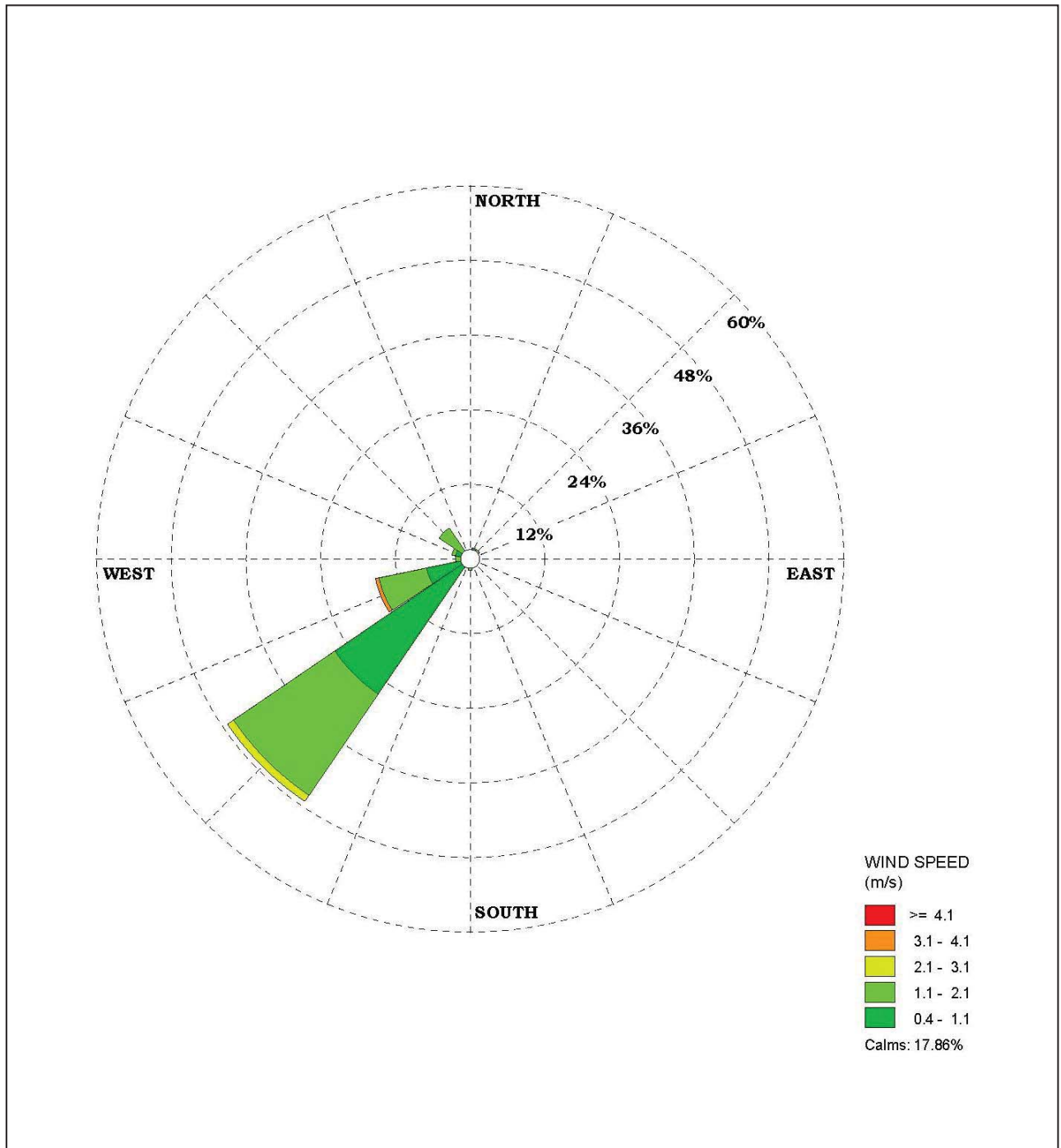
รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-6)
แสดงผังความเร็วและทิศทางลม
บริเวณบ้านตรีอบ

UTM (WGS84) 48P 0329757 E, 1611424 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-7 (ต่อ-7)

แสดงผังความเร็วและทิศทางลม

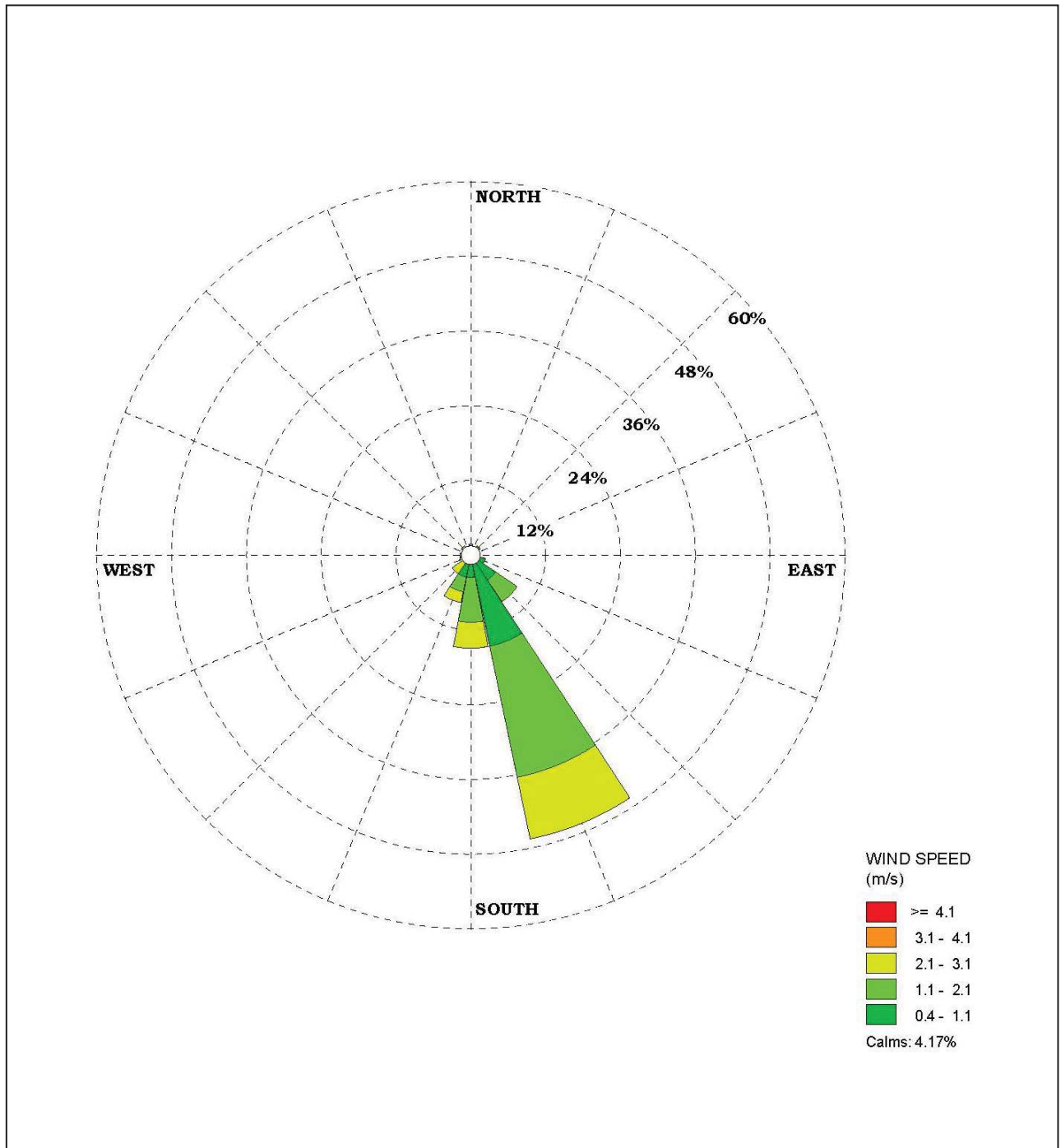
บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด)

UTM (WGS84) 48P 0320566 E, 1610853 N

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568



4.3.1.4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านละมะไธร์, บริเวณบ้านคุณสาร, บริเวณบ้านต๋ออบ และบริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเก็ด) ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568 แสดงการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-8 ถึงรูปที่ 4.3-11

ตารางที่ 4.3-6

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
1. บริเวณบ้านละมะไธร์	8-9 มี.ค. 66 ^{4/}	0.240	0.114	-	0.0024-0.0065
	9-10 มี.ค. 66 ^{4/}	0.111	0.074	-	0.0026-0.0060
	10-11 มี.ค. 66 ^{4/}	0.187	0.112	-	0.0026-0.0054
	11-12 มี.ค. 66 ^{4/}	0.146	0.101	-	0.0026-0.0069
	12-13 มี.ค. 66 ^{4/}	0.146	0.088	-	0.0027-0.0060
	13-14 มี.ค. 66 ^{4/}	0.105	0.049	-	0.0027-0.0050
	14-15 มี.ค. 66 ^{4/}	0.220	0.116	-	0.0029-0.0057
	10-11 พ.ค. 66 ^{4/}	0.041	0.016	-	0.0021-0.0058
	11-12 พ.ค. 66 ^{4/}	0.052	0.019	-	0.0023-0.0054
	12-13 พ.ค. 66 ^{4/}	0.076	0.022	-	0.0023-0.0048
	13-14 พ.ค. 66 ^{4/}	0.026	0.012	-	0.0023-0.0062
	14-15 พ.ค. 66 ^{4/}	0.053	0.027	-	0.0024-0.0054
	15-16 พ.ค. 66 ^{4/}	0.094	0.031	-	0.0024-0.0045
	16-17 พ.ค. 66 ^{4/}	0.089	0.047	-	0.0026-0.0051
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-1)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
1. บริเวณบ้านละลมระไซร์	1-2 มี.ค. 67 ^{4/}	0.085	0.035	-	0.0025-0.0036
	2-3 มี.ค. 67 ^{4/}	0.091	0.042	-	0.0026-0.0036
	3-4 มี.ค. 67 ^{4/}	0.129	0.064	-	0.0029-0.0038
	4-5 มี.ค. 67 ^{4/}	0.097	0.040	-	0.0013-0.0045
	5-6 มี.ค. 67 ^{4/}	0.106	0.059	-	0.0019-0.0051
	6-7 มี.ค. 67 ^{4/}	0.105	0.052	-	0.0019-0.0046
	7-8 มี.ค. 67 ^{4/}	0.135	0.055	-	0.0016-0.0055
	15-16 พ.ค. 67 ^{4/}	0.078	0.023	-	0.0026-0.0052
	16-17 พ.ค. 67 ^{4/}	0.077	0.024	-	0.0026-0.0052
	17-18 พ.ค. 67 ^{4/}	0.053	0.036	-	0.0026-0.0056
	18-19 พ.ค. 67 ^{4/}	0.032	0.010	-	0.0026-0.0059
	19-20 พ.ค. 67 ^{4/}	0.050	0.015	-	0.0029-0.0058
	20-21 พ.ค. 67 ^{4/}	0.038	0.010	-	0.0026-0.0058
	21-22 พ.ค. 67 ^{4/}	0.032	0.010	-	0.0027-0.0063
	25-26 ก.พ. 68 ^{5/}	0.075	0.041	11.6	0.0073-0.0131
	26-27 ก.พ. 68 ^{5/}	0.084	0.046	12.2	0.0085-0.0288
	27-28 ก.พ. 68 ^{5/}	0.103	0.056	14.7	0.0077-0.0377
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{5/}	0.111	0.054	11.4	0.0079-0.0354
	1-2 มี.ค. 68 ^{5/}	0.104	0.058	13.1	0.0099-0.0302
	2-3 มี.ค. 68 ^{5/}	0.107	0.052	14.1	0.0091-0.0195
	3-4 มี.ค. 68 ^{5/}	0.091	0.048	15.4	0.0099-0.0247
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

- หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
- ^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-2)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2568 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
1. บริเวณบ้านละมละไทร์	28-29 พ.ค. 68 ^{5/}	0.052	0.026	4.5	0.0043-0.0092
	29-30 พ.ค. 68 ^{5/}	0.039	0.019	4.1	0.0047-0.0077
	30-31 พ.ค. 68 ^{5/}	0.044	0.021	3.3	0.0043-0.0064
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.054	0.025	5.2	0.0043-0.0064
	1-2 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.060	0.029	5.4	0.0045-0.0073
	2-3 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.047	0.022	3.6	0.0044-0.0070
	3-4 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.062	0.030	4.7	0.0044-0.0114
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิควิเคราะห์สิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-3)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
2. บริเวณบ้านคุณसार	8-9 มี.ค. 66 ^{4/}	0.198	0.102	-	0.0044-0.0066
	9-10 มี.ค. 66 ^{4/}	0.130	0.074	-	0.0033-0.0069
	10-11 มี.ค. 66 ^{4/}	0.149	0.093	-	0.0042-0.0075
	11-12 มี.ค. 66 ^{4/}	0.192	0.083	-	0.0041-0.0074
	12-13 มี.ค. 66 ^{4/}	0.211	0.079	-	0.0040-0.0060
	13-14 มี.ค. 66 ^{4/}	0.164	0.020	-	0.0039-0.0061
	14-15 มี.ค. 66 ^{4/}	0.193	0.084	-	0.0036-0.0062
	10-11 พ.ค. 66 ^{4/}	0.038	0.022	-	0.0042-0.0064
	11-12 พ.ค. 66 ^{4/}	0.037	0.019	-	0.0031-0.0067
	12-13 พ.ค. 66 ^{4/}	0.058	0.025	-	0.0040-0.0073
	13-14 พ.ค. 66 ^{4/}	0.041	0.024	-	0.0039-0.0072
	14-15 พ.ค. 66 ^{4/}	0.037	0.019	-	0.0038-0.0058
	15-16 พ.ค. 66 ^{4/}	0.054	0.026	-	0.0037-0.0059
	16-17 พ.ค. 66 ^{4/}	0.066	0.027	-	0.0034-0.0060
	1-2 มี.ค. 67 ^{4/}	0.072	0.024	-	0.0033-0.0077
	2-3 มี.ค. 67 ^{4/}	0.082	0.027	-	0.0037-0.0073
	3-4 มี.ค. 67 ^{4/}	0.132	0.069	-	0.0038-0.0067
	4-5 มี.ค. 67 ^{4/}	0.061	0.049	-	0.0043-0.0064
	5-6 มี.ค. 67 ^{4/}	0.085	0.064	-	0.0038-0.0083
	6-7 มี.ค. 67 ^{4/}	0.085	0.037	-	0.0039-0.0090
	7-8 มี.ค. 67 ^{4/}	0.071	0.009	-	0.0043-0.0082
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-4)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
2. บริเวณบ้านคุณसार	15-16 พ.ค. 67 ^{4/}	0.044	0.024	-	0.0032-0.0081
	16-17 พ.ค. 67 ^{4/}	0.058	0.019	-	0.0040-0.0086
	17-18 พ.ค. 67 ^{4/}	0.037	0.013	-	0.0032-0.0078
	18-19 พ.ค. 67 ^{4/}	0.023	0.011	-	0.0037-0.0089
	19-20 พ.ค. 67 ^{4/}	0.028	0.013	-	0.0051-0.0096
	20-21 พ.ค. 67 ^{4/}	0.019	0.006	-	0.0032-0.0104
	21-22 พ.ค. 67 ^{4/}	0.022	0.007	-	0.0033-0.0086
	25-26 ก.พ. 68 ^{5/}	0.114	0.064	18.6	0.0073-0.0089
	26-27 ก.พ. 68 ^{5/}	0.136	0.075	22.1	0.0078-0.0106
	27-28 ก.พ. 68 ^{5/}	0.147	0.078	24.8	0.0076-0.0147
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{5/}	0.138	0.072	21.7	0.0075-0.0117
	1-2 มี.ค. 68 ^{5/}	0.179	0.093	23.4	0.0076-0.0135
	2-3 มี.ค. 68 ^{5/}	0.148	0.081	24.3	0.0074-0.0108
	3-4 มี.ค. 68 ^{5/}	0.161	0.090	25.5	0.0074-0.0109
	28-29 พ.ค. 68 ^{5/}	0.070	0.037	7.2	0.0074-0.0137
	29-30 พ.ค. 68 ^{5/}	0.045	0.021	5.8	0.0063-0.0181
	30-31 พ.ค. 68 ^{5/}	0.051	0.023	5.4	0.0061-0.0144
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.061	0.028	5.6	0.0057-0.0175
	1-2 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.066	0.029	5.8	0.0064-0.0094
	2-3 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.067	0.032	6.1	0.0066-0.0115
	3-4 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.079	0.037	6.8	0.0066-0.0101
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

- หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
- ^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-5)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2568 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
3. บริเวณบ้านตรีออบ	8-9 มี.ค. 66 ^{4/}	0.161	0.094	-	0.0030-0.0047
	9-10 มี.ค. 66 ^{4/}	0.134	0.052	-	0.0021-0.0050
	10-11 มี.ค. 66 ^{4/}	0.188	0.100	-	0.0028-0.0055
	11-12 มี.ค. 66 ^{4/}	0.157	0.090	-	0.0027-0.0054
	12-13 มี.ค. 66 ^{4/}	0.129	0.059	-	0.0026-0.0043
	13-14 มี.ค. 66 ^{4/}	0.106	0.039	-	0.0026-0.0044
	14-15 มี.ค. 66 ^{4/}	0.084	0.036	-	0.0024-0.0045
	10-11 พ.ค. 66 ^{4/}	0.028	0.017	-	0.0026-0.0043
	11-12 พ.ค. 66 ^{4/}	0.035	0.020	-	0.0017-0.0046
	12-13 พ.ค. 66 ^{4/}	0.045	0.027	-	0.0024-0.0051
	13-14 พ.ค. 66 ^{4/}	0.026	0.016	-	0.0023-0.0050
	14-15 พ.ค. 66 ^{4/}	0.043	0.013	-	0.0022-0.0039
	15-16 พ.ค. 66 ^{4/}	0.061	0.035	-	0.0022-0.0040
	16-17 พ.ค. 66 ^{4/}	0.074	0.049	-	0.0020-0.0041
	1-2 มี.ค. 67 ^{4/}	0.078	0.050	-	0.0024-0.0035
	2-3 มี.ค. 67 ^{4/}	0.088	0.054	-	0.0025-0.0035
	3-4 มี.ค. 67 ^{4/}	0.102	0.080	-	0.0028-0.0037
	4-5 มี.ค. 67 ^{4/}	0.068	0.037	-	0.0012-0.0044
	5-6 มี.ค. 67 ^{4/}	0.079	0.046	-	0.0018-0.0036
	6-7 มี.ค. 67 ^{4/}	0.087	0.059	-	0.0018-0.0039
	7-8 มี.ค. 67 ^{4/}	0.111	0.070	-	0.0015-0.0038
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-6)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
3. บริเวณบ้านตรีอบ	15-16 พ.ค. 67 ^{4/}	0.048	0.032	-	0.0018-0.0075
	16-17 พ.ค. 67 ^{4/}	0.049	0.038	-	0.0032-0.0062
	17-18 พ.ค. 67 ^{4/}	0.037	0.021	-	0.0017-0.0046
	18-19 พ.ค. 67 ^{4/}	0.024	0.006	-	0.0015-0.0028
	19-20 พ.ค. 67 ^{4/}	0.026	0.015	-	0.0016-0.0031
	20-21 พ.ค. 67 ^{4/}	0.028	0.016	-	0.0012-0.0040
	21-22 พ.ค. 67 ^{4/}	0.026	0.013	-	0.0020-0.0053
	25-26 ก.พ. 68 ^{5/}	0.091	0.047	10.7	0.0047-0.0143
	26-27 ก.พ. 68 ^{5/}	0.083	0.045	10.4	0.0054-0.0158
	27-28 ก.พ. 68 ^{5/}	0.120	0.065	12.6	0.0032-0.0230
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{5/}	0.161	0.089	18.7	0.0051-0.0219
	1-2 มี.ค. 68 ^{5/}	0.155	0.087	19.5	0.0076-0.0159
	2-3 มี.ค. 68 ^{5/}	0.122	0.065	14.7	0.0070-0.0123
	3-4 มี.ค. 68 ^{5/}	0.134	0.067	11.3	0.0031-0.0138
	28-29 พ.ค. 68 ^{5/}	0.044	0.021	3.6	0.0058-0.0079
	29-30 พ.ค. 68 ^{5/}	0.036	0.016	3.1	0.0066-0.0080
	30-31 พ.ค. 68 ^{5/}	0.034	0.015	2.1	0.0063-0.0081
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.036	0.017	2.9	0.0026-0.0081
	1-2 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.062	0.029	3.9	0.0060-0.0082
	2-3 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.056	0.026	3.2	0.0039-0.0086
	3-4 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.070	0.034	6.4	0.0059-0.0074
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

- หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
- ^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-6 (ต่อ-7)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

สถานีตรวจวัด	วัน เดือน ปี ที่ตรวจวัด	ดัชนีคุณภาพอากาศ / ผลการตรวจวัด			
		ฝุ่นละออง			ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
		TSP (mg/m ³)	PM10 (mg/m ³)	PM2.5 (µg/m ³)	1 hr-Max. (ppm)
4. บริเวณบ้านโคกตะแบง (คุ่มบ้านโคกสังเค็ด)	25-26 ก.พ. 68 ^{5/}	0.078	0.036	10.2	0.0063-0.0165
	26-27 ก.พ. 68 ^{5/}	0.088	0.037	12.0	0.0086-0.0131
	27-28 ก.พ. 68 ^{5/}	0.115	0.053	14.9	0.0072-0.0103
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{5/}	0.118	0.059	15.3	0.0090-0.0104
	1-2 มี.ค. 68 ^{5/}	0.102	0.054	14.0	0.0097-0.0104
	2-3 มี.ค. 68 ^{5/}	0.096	0.051	13.7	0.0091-0.0106
	3-4 มี.ค. 68 ^{5/}	0.097	0.048	11.5	0.0080-0.0108
	28-29 พ.ค. 68 ^{5/}	0.041	0.020	3.1	0.0051-0.0116
	29-30 พ.ค. 68 ^{5/}	0.036	0.016	3.0	0.0054-0.0064
	30-31 พ.ค. 68 ^{5/}	0.047	0.022	5.0	0.0053-0.0057
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.039	0.018	3.0	0.0054-0.0061
	1-2 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.045	0.021	3.0	0.0055-0.0101
	2-3 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.034	0.015	2.0	0.0056-0.0064
	3-4 มิ.ย. 68 ^{5/}	0.040	0.019	3.0	0.0056-0.0061
มาตรฐาน ^{1/}		0.330	0.120	37.5 ^{2/}	0.17 ^{3/}

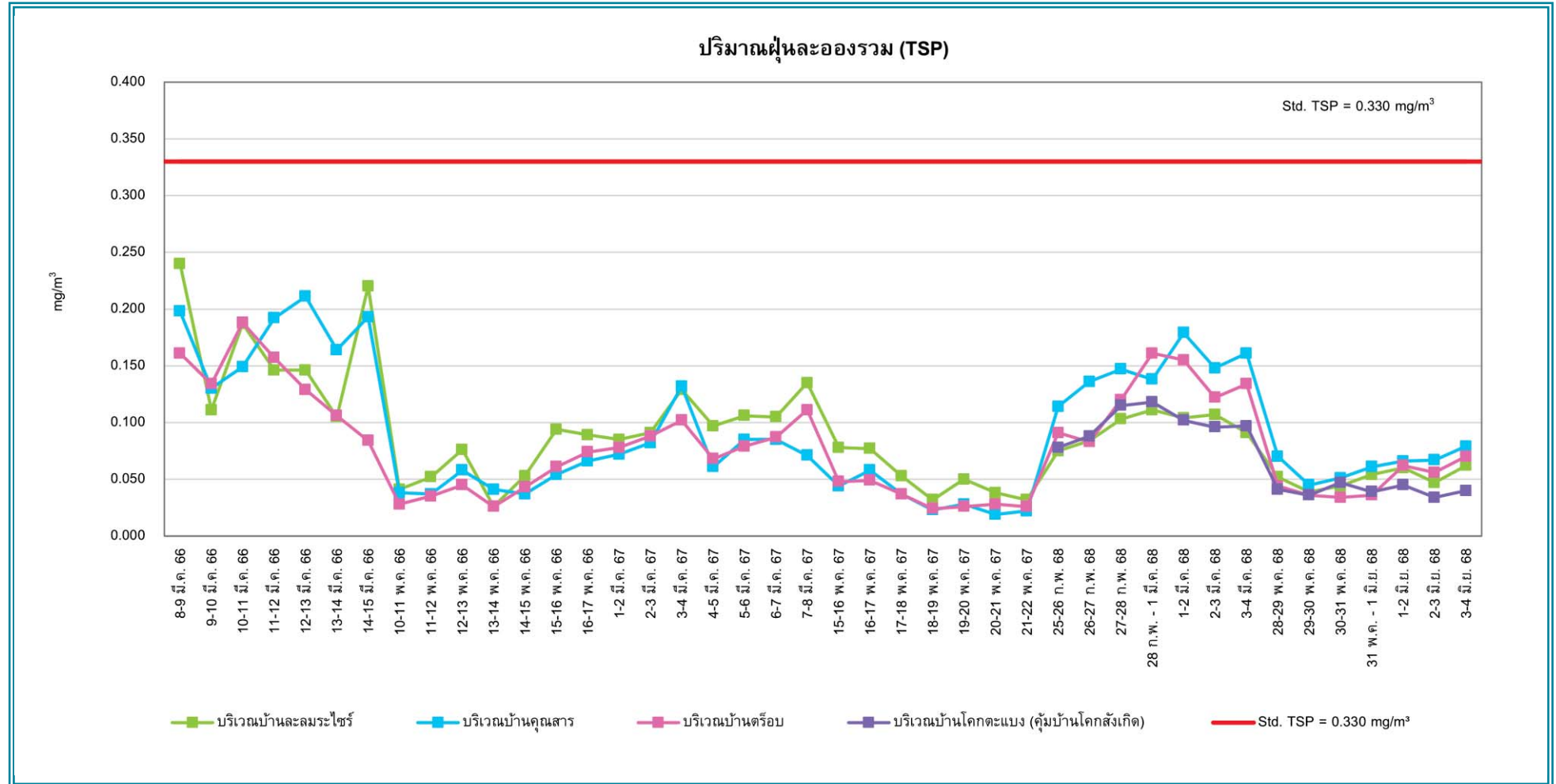
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2565) เรื่อง เรื่อง กำหนดมาตรฐานฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอนในบรรยากาศโดยทั่วไป

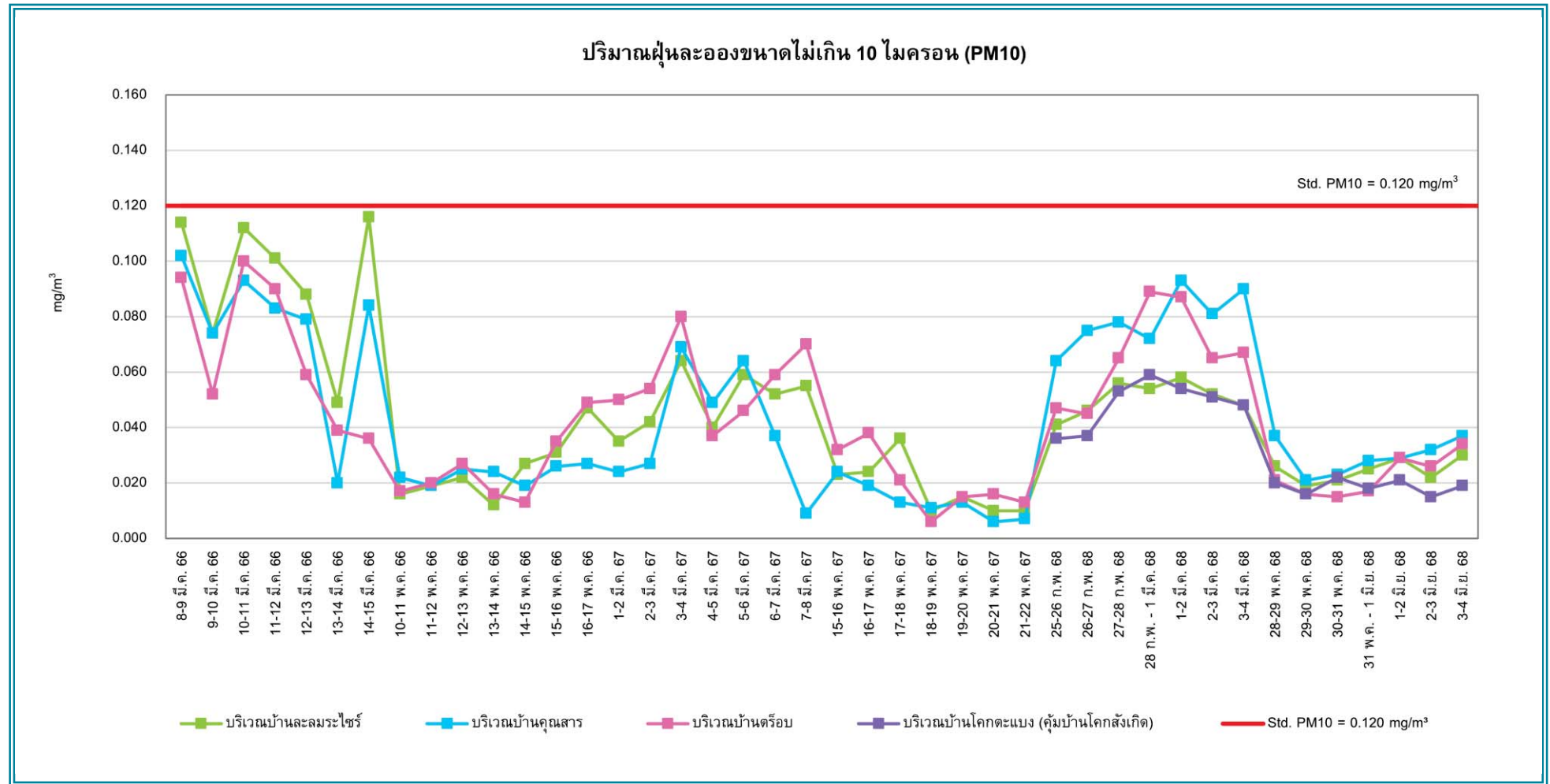
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

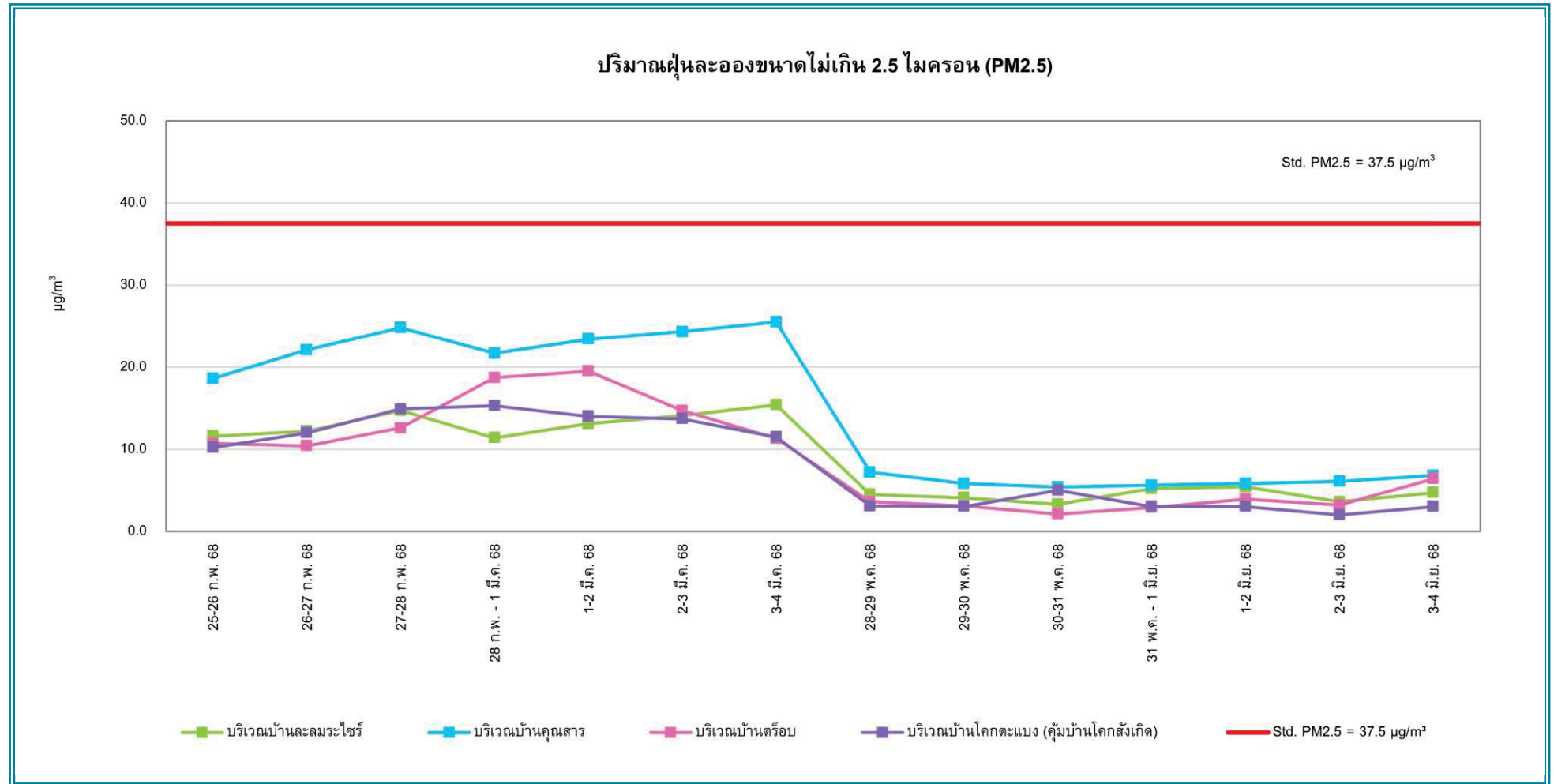
^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



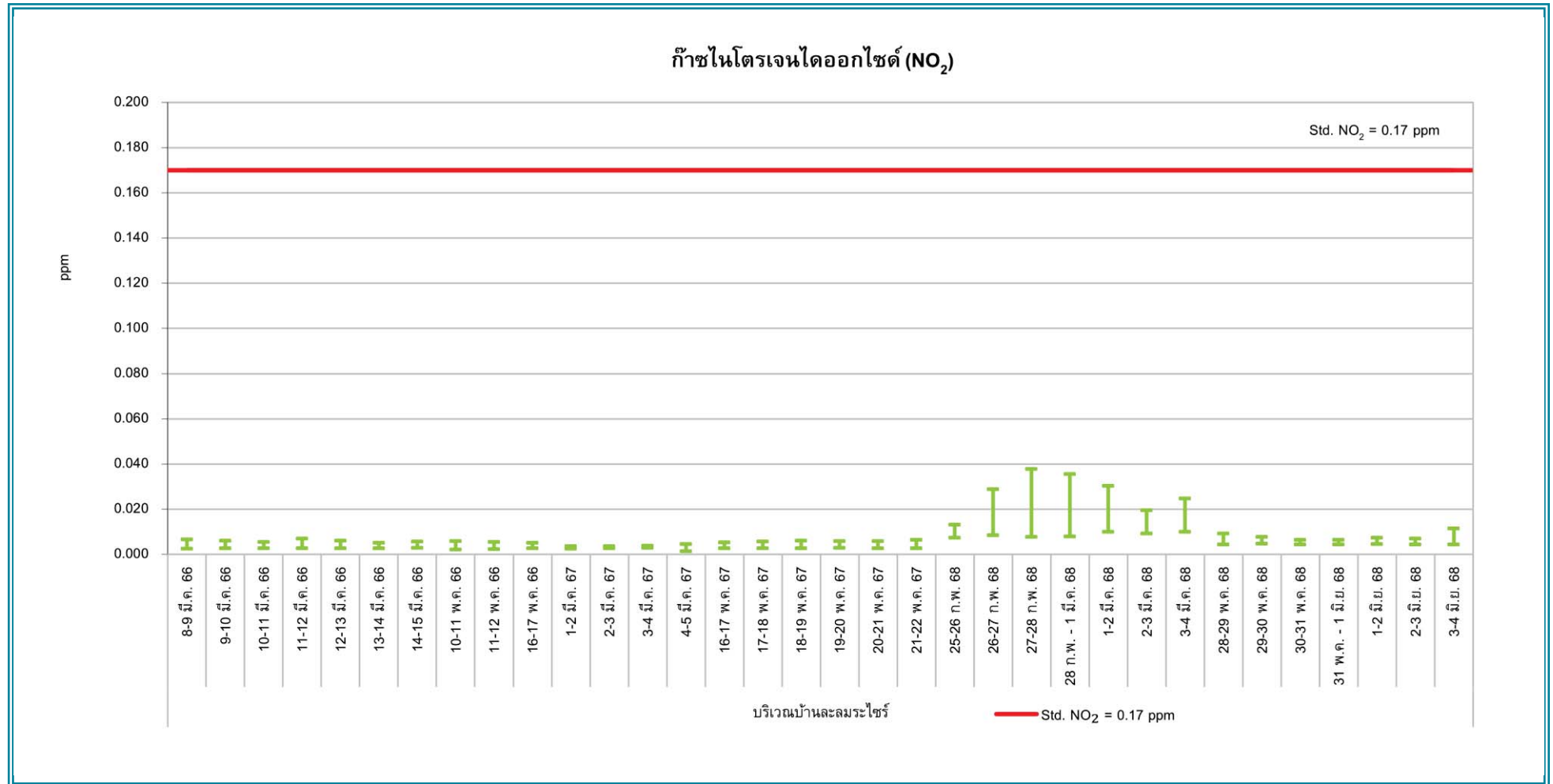
รูปที่ 4.3-8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

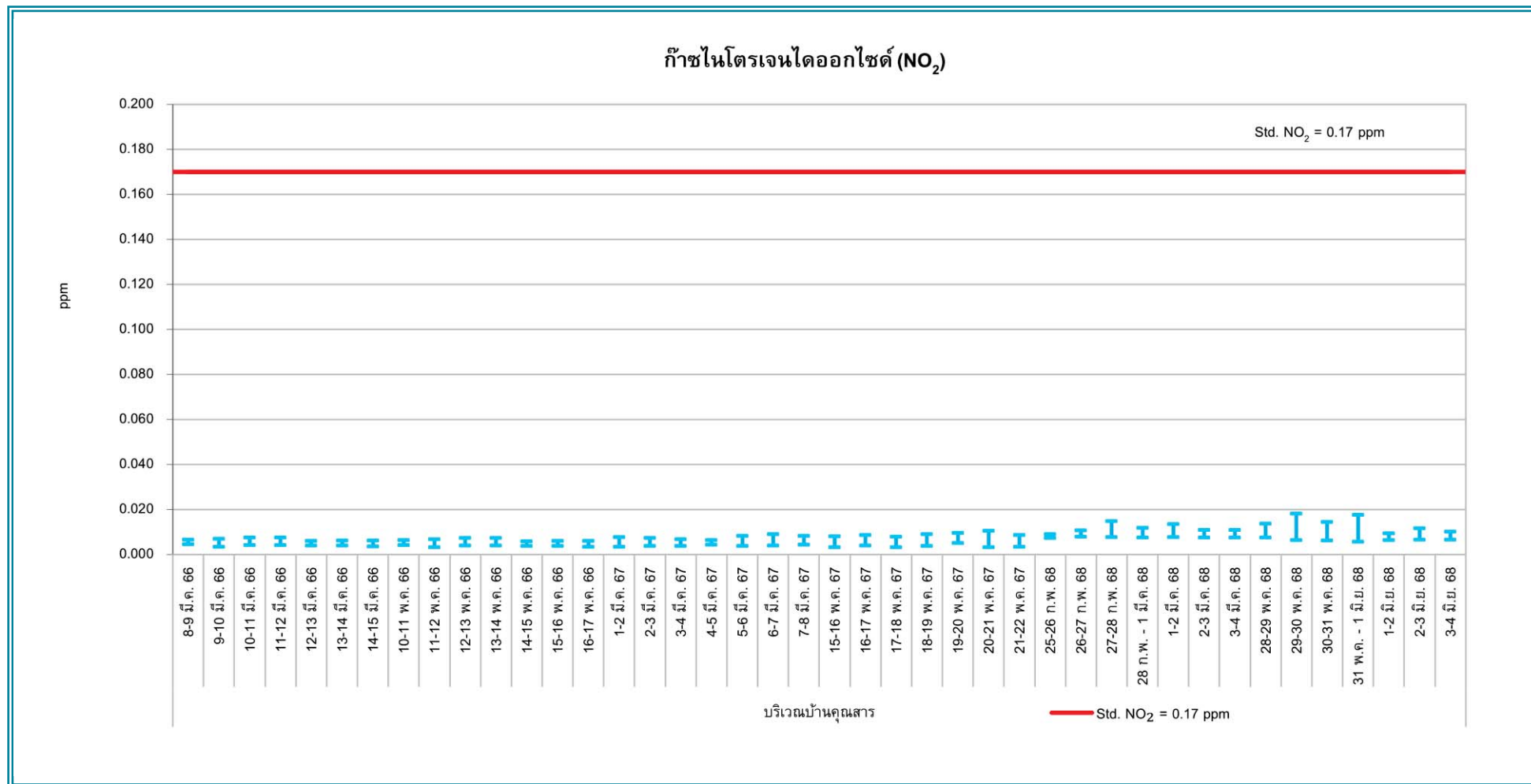


รูปที่ 4.3-10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ตรวจวัดระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

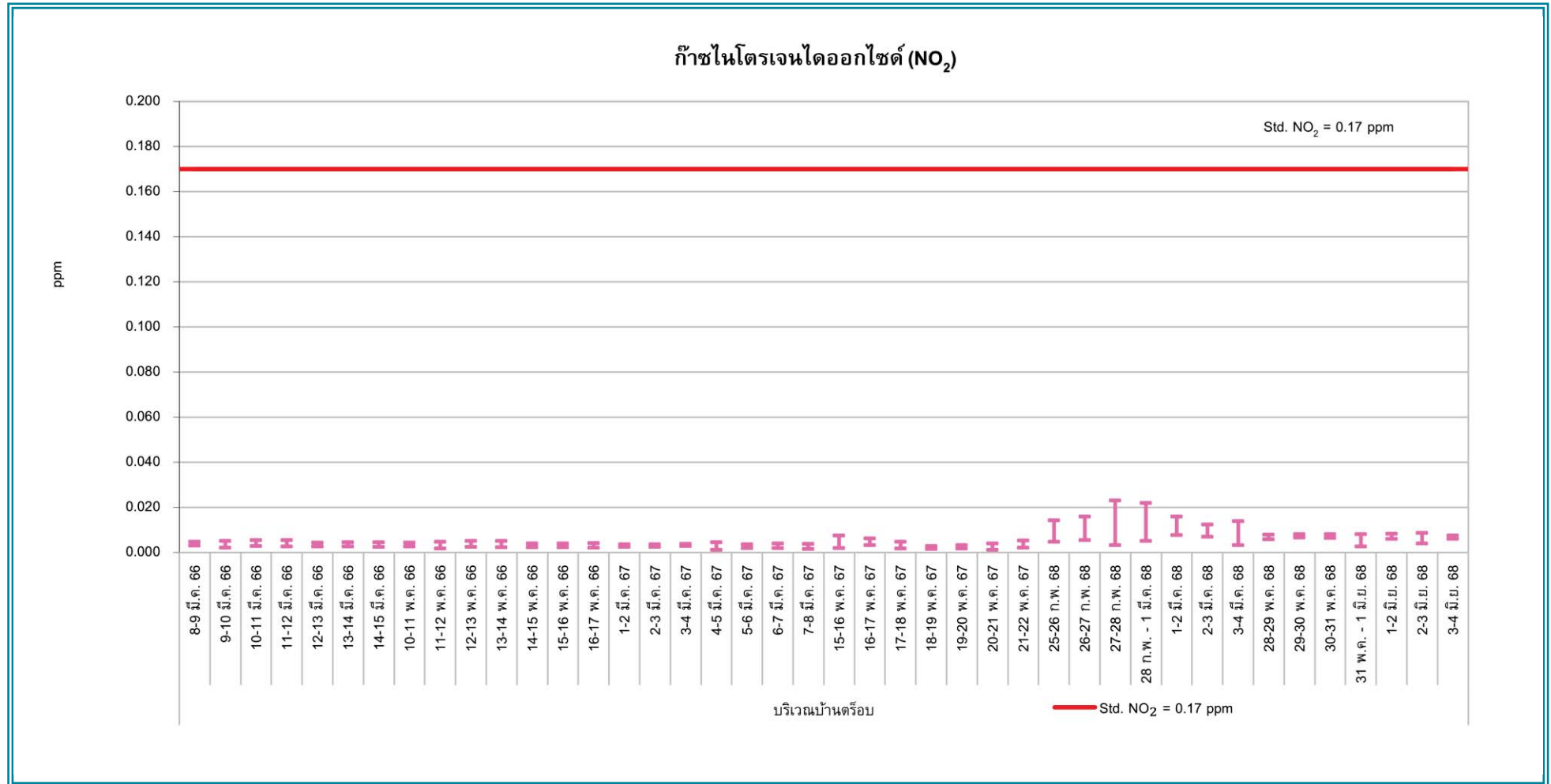
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-11 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

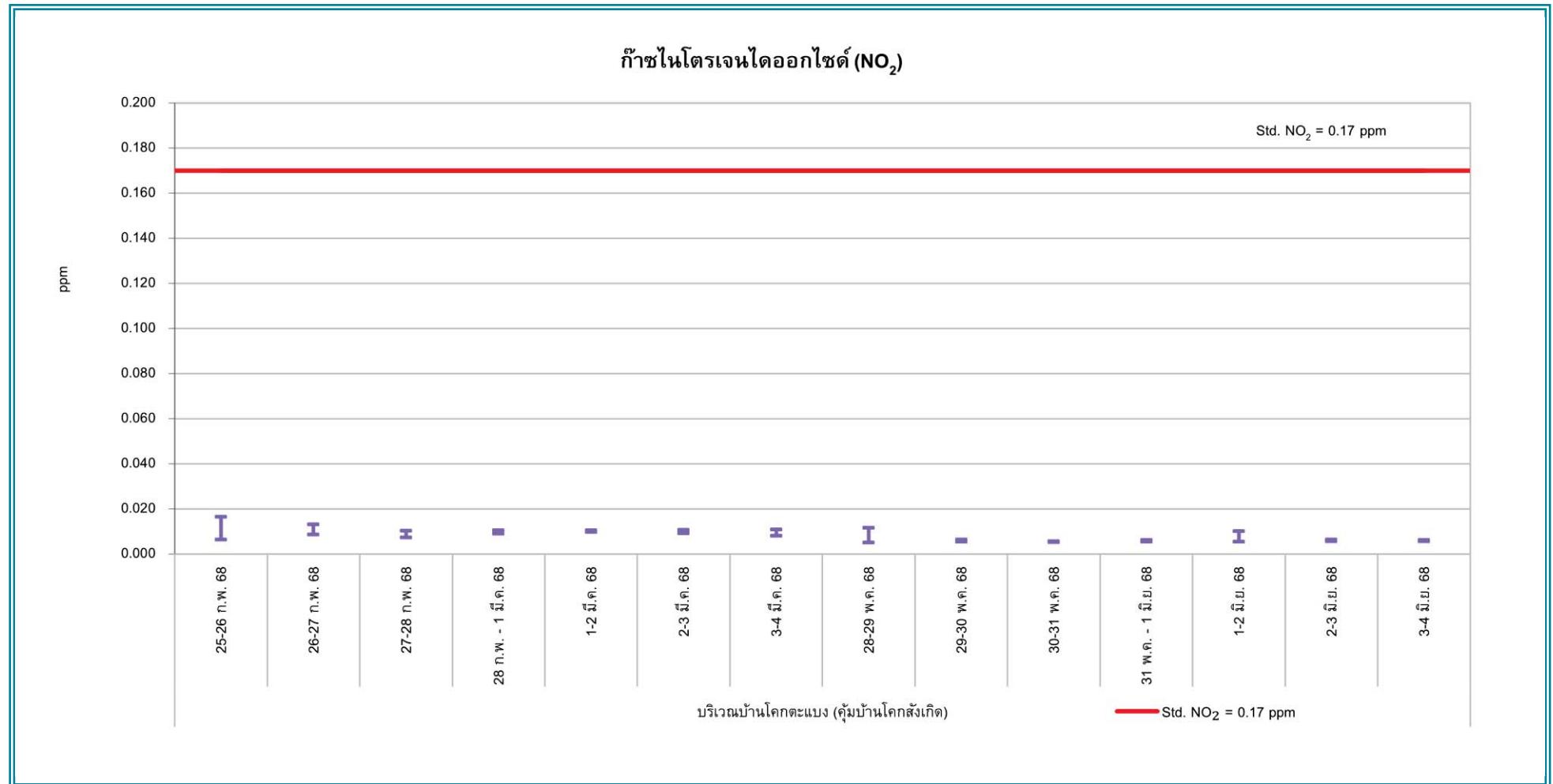
ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-11 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-11 (ต่อ) กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

4.3.2 คุณภาพน้ำ

4.3.2.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ทำการเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล และบ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย โดยมีดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์ ได้แก่ ความเป็นกรด-ด่าง (pH), อุณหภูมิ (Temperature), ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids), ปริมาณของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids), ความสกปรกในรูปบีโอดี (Biochemical Oxygen Demand), ความสกปรกในรูปซีโอดี (Chemical Oxygen Demand), น้ำมันและไขมัน (Fat Oil and Grease) และปริมาณไนโตรเจน (Total Kjeldahl Nitrogen) เมื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด สำหรับบ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล ไม่มีมาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัด ผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 4.3-7 และรูปการเก็บตัวอย่างรูปที่ 4.3-29

ตารางที่ 4.3-7

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์							
		pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	TKN (mg/L)
1. บ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนระบายลงสู่ ระบบบำบัด น้ำเสียของโรงงาน น้ำตาล ^{4/} UTM (WGS84) 48P 0321009 E, 1611541 N	28 ม.ค. 68	5.1	32.8	1,455	601	1,347	1,792	2.8	15
	27 ก.พ. 68	6.9	42.3	4,500	163	3,810	6,094	2.7	6.5
	6 มี.ค. 68	9.2	37.7	2,680	137	1,716	2,400	4.4	9.9
	5 เม.ย. 68	7.7	37.2	2,067	1,308	810	1,384	2.3	6.5
	5 พ.ค. 68	9.5	36.2	2,848	853	681	1,226	3.9	15
	2 มิ.ย. 68	8.0	37.2	4,000	128	1,932	5,448	1.2	8.1
2. บ่อน้ำบำบัดน้ำเสีย บ่อสุดท้าย UTM (WGS84) 48P 0320880 E, 1611150 N	28 ม.ค. 68	8.7	27.7	1,459	34	3.1	65	1.2	2.3
	27 ก.พ. 68	8.6	29.5	1,576	21	4.4	61	<1.0	2.6
	6 มี.ค. 68	8.8	36.7	1,724	12	6.2	78	1.6	2.9
	5 เม.ย. 68	8.9	34.3	1,733	36	11	103	<1.0	3.7
	5 พ.ค. 68	8.9	32.8	1,780	27	19	108	1.6	4.3
	2 มิ.ย. 68	7.5	31.7	1,600	24	13	104	1.4	4.1
มาตรฐาน	2560 ^{1/}	5.5-9.0	40	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100
	2565 ^{2/}	5.5-9.0	-	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100

- หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
^{3/} ค่ามาตรฐานสำหรับของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids) กำหนดไว้ 2 กรณี
- กรณีระบายลงแหล่งน้ำ ต้องไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
- กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
^{4/} ไม่มีมาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :
 ชื่อผู้บันทึก :
 ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :
 ชื่อบริษัทผู้วิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2954-7745-6

4.3.2.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล และบ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่มาตราฐานกำหนด ทั้งนี้คุณภาพน้ำทิ้ง มีการเปลี่ยนแปลงไม่คงที่ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำเสียที่เข้าระบบบำบัด อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการ ผลการเปรียบเทียบแสดงดังตารางที่ 4.3-8 และรูปที่ 4.3-12 ถึงรูปที่ 4.3-19

ตารางที่ 4.3-8

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ ^{1/}							
		pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	TKN (mg/L)
1. บ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนระบายลงสู่ ระบบบำบัด น้ำเสียของโรงงาน น้ำตาล	30 ม.ค. 66 ^{2/}	7.11	44.4	2911	54.2	1330	3462	4.6	11.14
	20 ก.พ. 66 ^{2/}	6.76	41.1	1198	225.6	940	2324	5.9	15.05
	14 มี.ค. 66 ^{2/}	8.98	34.1	3222	85.6	780	2457	2.8	24.08
	7 เม.ย. 66 ^{2/}	7.57	31.9	2706	131.3	268	609	2.1	17.02
	16 พ.ค. 66 ^{2/}	9.17	31.1	15815	388.7	820	2562	1.0	22.62
	7 มิ.ย. 66 ^{2/}	9.17	40.0	4969	665.5	540	1778	2.9	9.46
	10 ก.ค. 66 ^{2/}	8.91	33.1	1396	225.8	670	2066	2.4	9.26
	8 ส.ค. 66 ^{2/}	9.55	30.6	2278	559.6	31	138	1.4	4.19
	4 ก.ย. 66 ^{2/}	9.59	32.4	2195	381.1	14	118	0.8	4.36
	9 ต.ค. 66 ^{2/}	8.65	32.5	1472	11.9	9	109	1.2	3.90
	7 พ.ย. 66 ^{2/}	8.65	30.2	1551	264.2	9	86	1.0	3.44
	6 ธ.ค. 66 ^{2/}	9.35	29.9	1606	298.5	8	87	3.7	3.71
	10 ม.ค. 67 ^{2/}	8.01	54.8	1292	168.8	589.4	1813	2.0	9.57
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	7.15	34.4	1357	84.1	274.4	945	1.2	8.69
	6 มี.ค. 67 ^{2/}	8.26	60	1087	561.5	260.0	582	1.6	6.67
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	8.70	38.2	1902	219.5	12.0	111	1.2	3.59
	16 พ.ค. 67 ^{2/}	8.44	32.3	2172	49.4	12.5	110	1.2	9.76
	4 มิ.ย. 67 ^{2/}	9.22	31.5	3240	93.9	114.0	417	3.1	30.61
	8 ก.ค. 67 ^{2/}	8.83	32.9	2272	143.1	70.5	242	1.4	15.14
	13 ส.ค. 67 ^{2/}	8.73	29.3	2079	19.3	16.3	105	0.9	3.58
	10 ก.ย. 67 ^{2/}	7.74	33.5	2813	88.5	42.5	146	1.4	25.63
	18 ต.ค. 67 ^{2/}	9.76	29.1	961	94.5	19.0	98	2.2	5.57
	11 พ.ย. 67 ^{2/}	9.60	29.3	960	12.5	5.4	57	0.8	2.51
	3 ธ.ค. 67 ^{2/}	8.91	28.4	794	18.9	22.5	123	1.3	2.00

หมายเหตุ : ^{1/} ไม่มีมาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัด

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-8 (ต่อ-2)

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม 2568 – มิถุนายน 2568

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ ^{1/}							
		pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	TKN (mg/L)
1. บ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนระบายลงสู่ ระบบบำบัด น้ำเสียของโรงงาน น้ำตาล	28 ม.ค. 68 ^{3/}	5.1	32.8	1,455	601	1,347	1,792	2.8	15
	27 ก.พ. 68 ^{3/}	6.9	42.3	4,500	163	3,810	6,094	2.7	6.5
	6 มี.ค. 68 ^{3/}	9.2	37.7	2,680	137	1,716	2,400	4.4	9.9
	5 เม.ย. 68 ^{3/}	7.7	37.2	2,067	1,308	810	1,384	2.3	6.5
	5 พ.ค. 68 ^{3/}	9.5	36.2	2,848	853	681	1,226	3.9	15
	2 มิ.ย. 68 ^{3/}	8.0	37.2	4,000	128	1,932	5,448	1.2	8.1

หมายเหตุ : ^{1/} ไม่มีมาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัด

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-8 (ต่อ-3)

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์							
		pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	TKN (mg/L)
2. บ่อน้ำบาดน้ำเสีย บ่อสุดท้าย	30 ม.ค. 66 ^{4/}	8.39	22.4	1438	16.6	8	60	0.6	3.34
	20 ก.พ. 66 ^{4/}	8.60	28.0	557	18.7	6	61	1.0	3.01
	14 มี.ค. 66 ^{4/}	8.33	26.6	816	13.6	6	55	1.0	3.49
	7 เม.ย. 66 ^{4/}	8.54	30.7	1046	10.3	7	76	0.8	3.23
	16 พ.ค. 66 ^{4/}	8.89	31.8	1484	25.2	10	85	0.7	5.54
	7 มิ.ย. 66 ^{4/}	8.90	31.9	1906	18.1	10	97	1.2	6.21
	10 ก.ค. 66 ^{4/}	8.96	31.8	1530	28.9	13	96	1.0	3.01
	8 ส.ค. 66 ^{4/}	8.89	29.7	1672	48.4	6	63	1.0	4.47
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	8.91	31.3	1392	27.3	8	73	0.6	3.44
	9 ต.ค. 66 ^{4/}	8.81	30.4	1038	15.9	6	73	1.2	2.98
	7 พ.ย. 66 ^{4/}	8.93	29.9	1315	20.2	4	52	0.8	2.07
	6 ธ.ค. 66 ^{4/}	8.24	30.1	1087	7.1	4	43	0.8	1.99
	10 ม.ค. 67 ^{4/}	8.73	30.3	1410	9.1	5.2	54	0.8	2.53
	6 ก.พ. 67 ^{4/}	7.96	29.6	1237	12.9	11.1	103	0.6	3.19
	6 มี.ค. 67 ^{4/}	8.85	33.2	1504	6.2	5.5	64	0.8	3.01
	2 เม.ย. 67 ^{4/}	8.87	34.8	1705	26.2	9.9	97	1.0	4.40
	16 พ.ค. 67 ^{4/}	8.40	31.8	1938	25.7	6.5	73	0.8	4.25
	4 มิ.ย. 67 ^{4/}	8.61	32.8	2166	36.3	8.4	76	1.2	6.03
มาตรฐาน	2560 ^{1/}	5.5-9.0	40	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100
	2565 ^{2/}	5.5-9.0	-	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100

- หมายเหตุ :
- ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานสำหรับของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids) กำหนดไว้ 2 กรณี
 - กรณีระบายลงแหล่งน้ำ ต้องไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - ^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
 - ^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-8 (ต่อ-4)

เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์							
		pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	TKN (mg/L)
2. บ่อน้ำบาดน้ำเสีย บ่อสุดท้าย	31 ก.ค. 67 ^{4/}	8.51	37.0	1276	17.0	9.8	82	1.2	3.02
	13 ส.ค. 67 ^{4/}	8.83	31.4	2020	28.8	9.6	116	0.8	4.70
	10 ก.ย. 67 ^{4/}	7.15	32.7	2362	19.7	8.0	77	0.6	4.12
	18 ต.ค. 67 ^{4/}	8.48	31.1	948	13.8	4.6	42	0.8	5.01
	11 พ.ย. 67 ^{4/}	8.49	28.1	726	21.9	4.7	43	1.0	1.49
	3 ธ.ค. 67 ^{4/}	8.46	28.5	910	12.4	4.9	42	1.1	1.33
	28 ม.ค. 68 ^{5/}	8.7	27.7	1,459	34	3.1	65	1.2	2.3
	27 ก.พ. 68 ^{5/}	8.6	29.5	1,576	21	4.4	61	<1.0	2.6
	6 มี.ค. 68 ^{5/}	8.8	36.7	1,724	12	6.2	78	1.6	2.9
	5 เม.ย. 68 ^{5/}	8.9	34.3	1,733	36	11	103	<1.0	3.7
	5 พ.ค. 68 ^{5/}	8.9	32.8	1,780	27	19	108	1.6	4.3
	2 มิ.ย. 68 ^{5/}	7.5	31.7	1,600	24	13	104	1.4	4.1
มาตรฐาน	2560 ^{1/}	5.5-9.0	40	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100
	2565 ^{2/}	5.5-9.0	-	3,000 ^{3/}	50	20	120	5	100

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

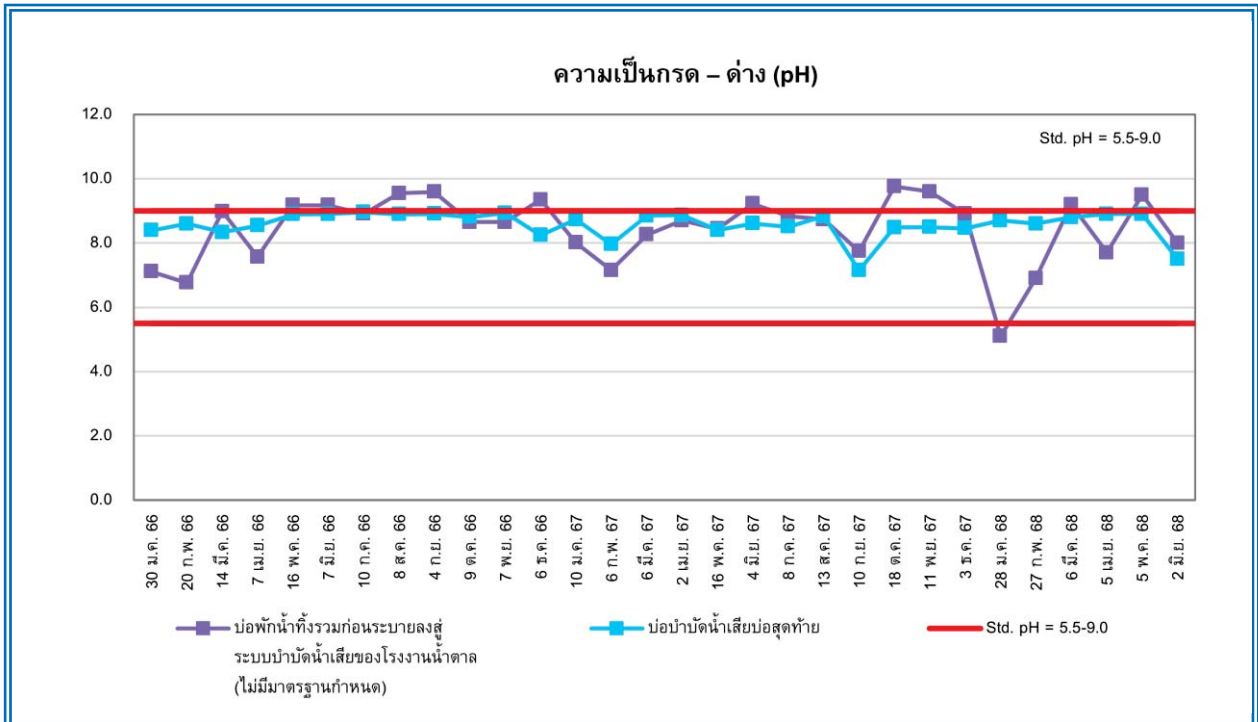
^{3/} ค่ามาตรฐานสำหรับของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (Total Dissolved Solids) กำหนดไว้ 2 กรณี

- กรณีระบายลงแหล่งน้ำ ต้องไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

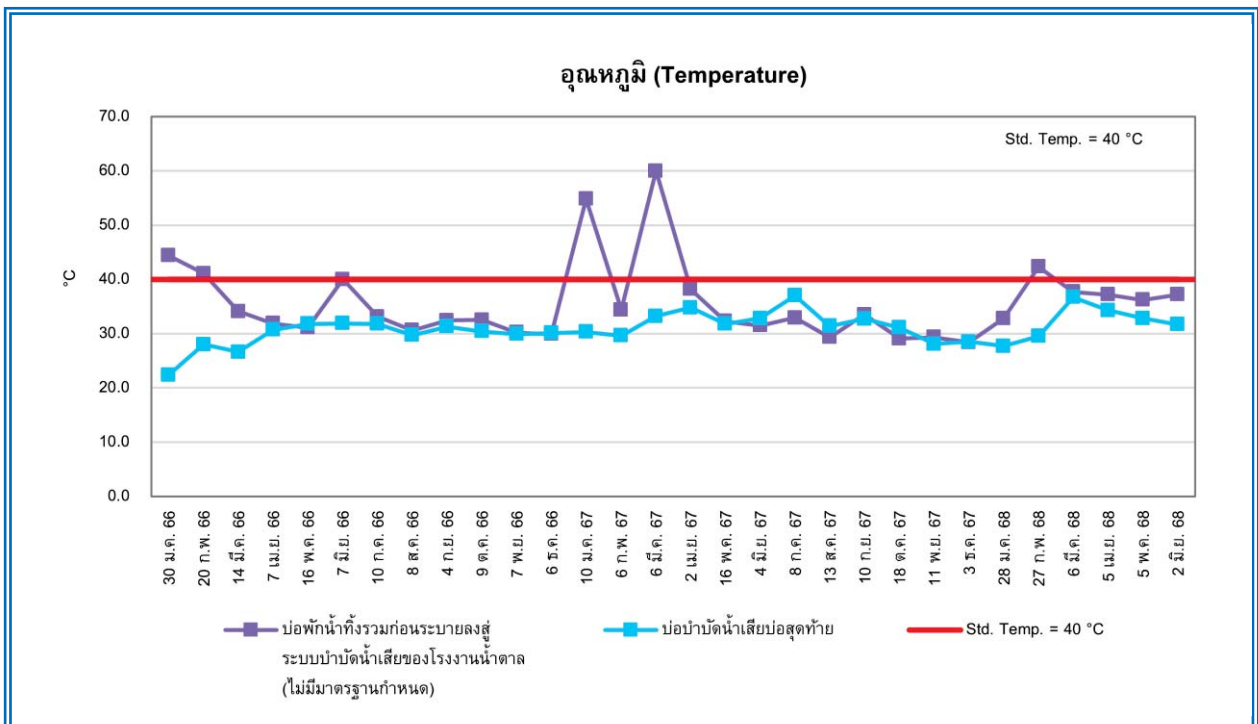
- กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{5/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

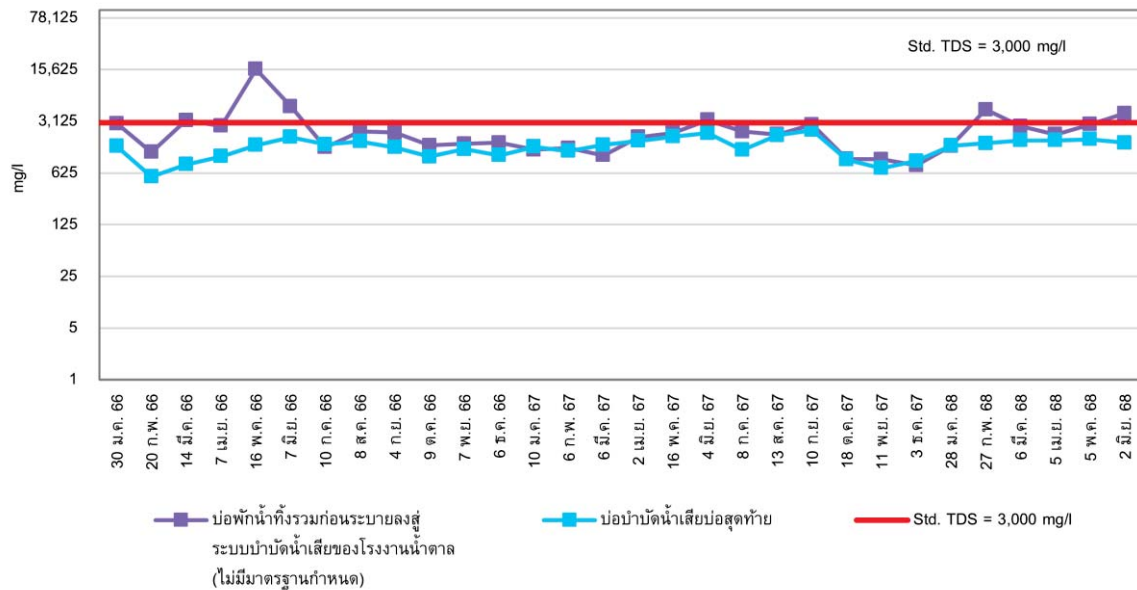


รูปที่ 4.3-12 กราฟเปรียบเทียบแสดงผลการตรวจวัดความเป็นกรด – ด่าง (pH)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568



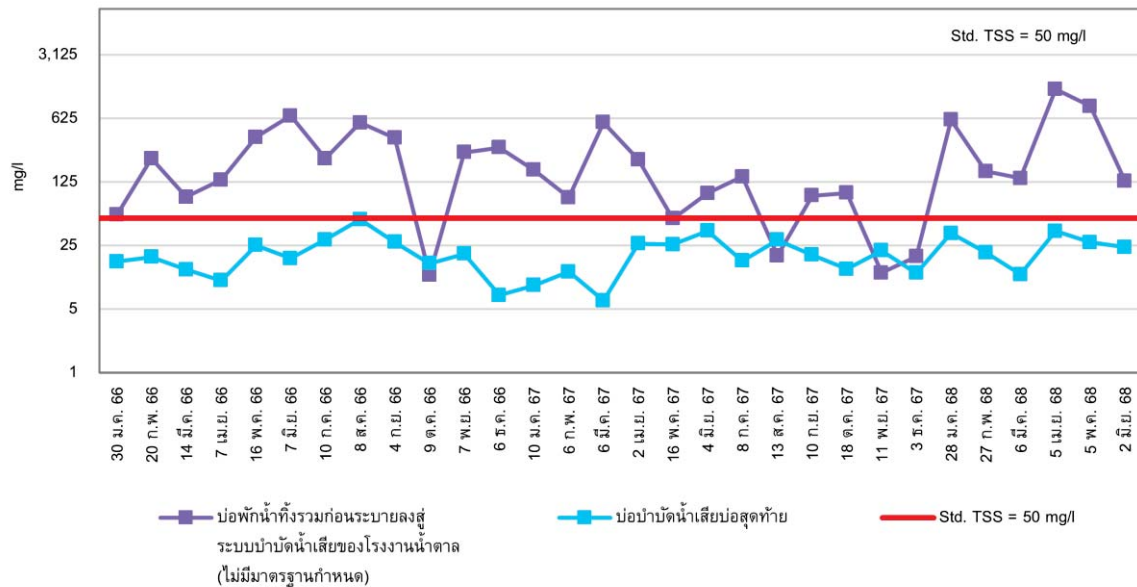
รูปที่ 4.3-13 กราฟเปรียบเทียบแสดงผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids)



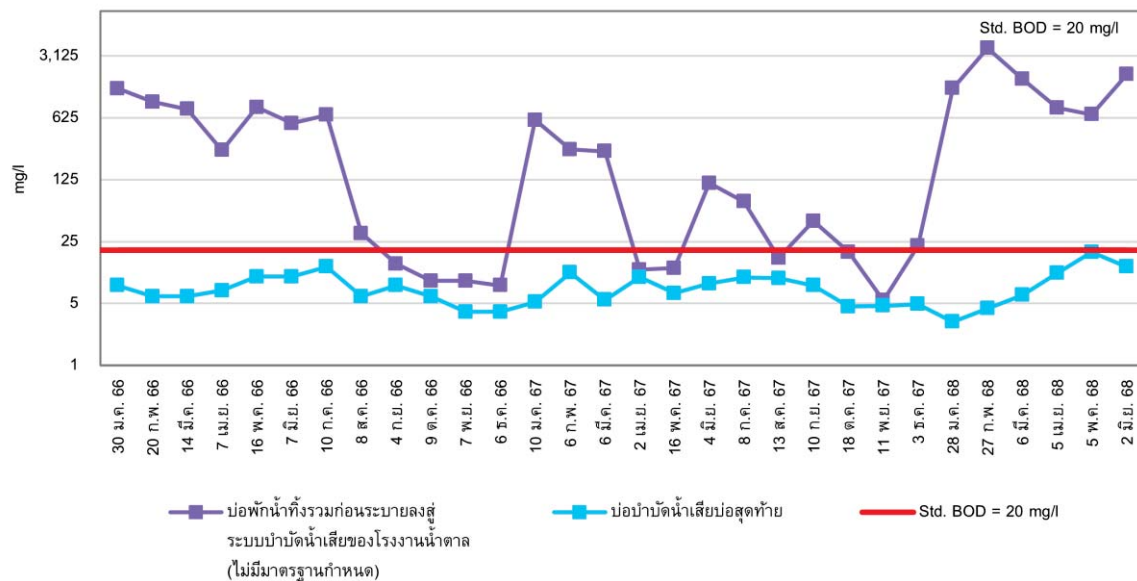
รูปที่ 4.3-14 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

ปริมาณของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids)



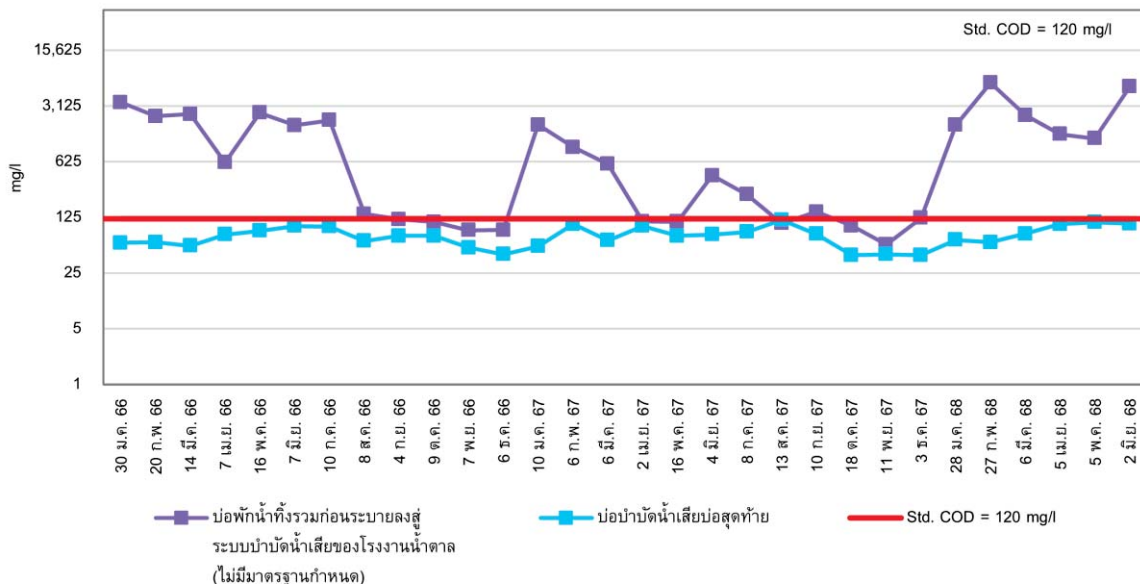
รูปที่ 4.3-15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณของแข็งแขวนลอย (Total Suspended Solids) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

ความสกปรกในรูปบีโอดี (Biological Oxygen Demand)

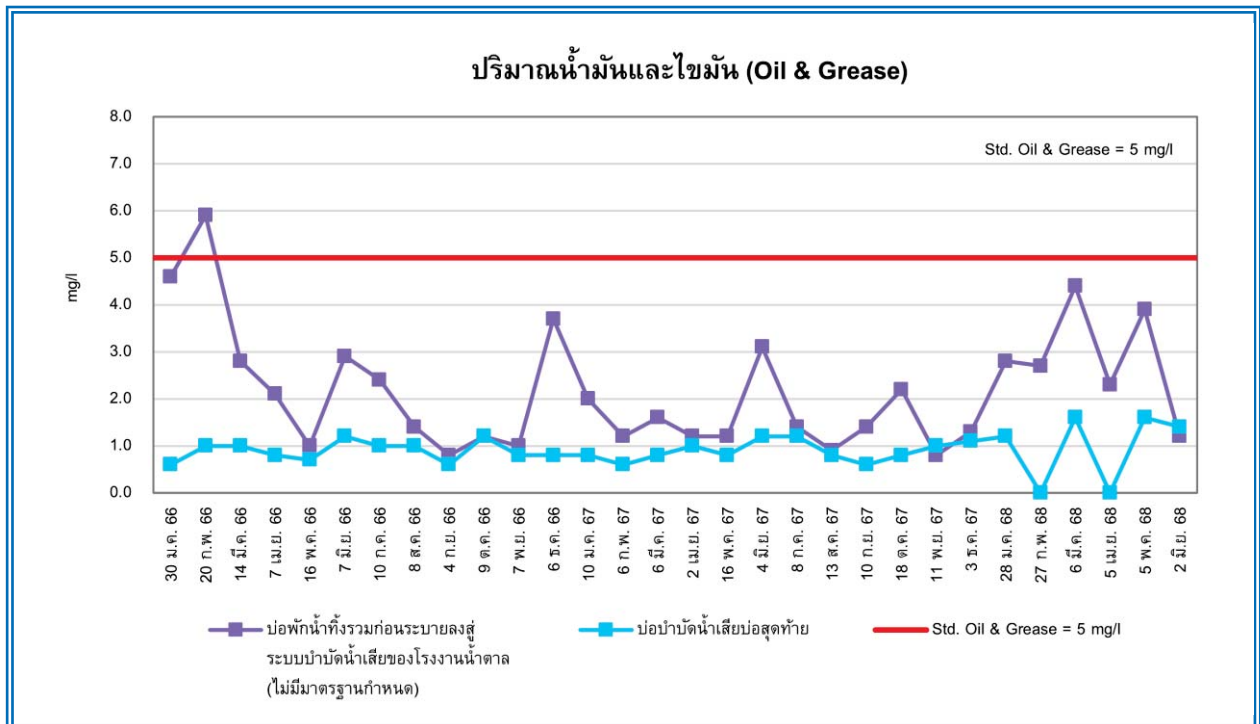


รูปที่ 4.3-16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ความสกปรกในรูปบีโอดี (Biological Oxygen Demand) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

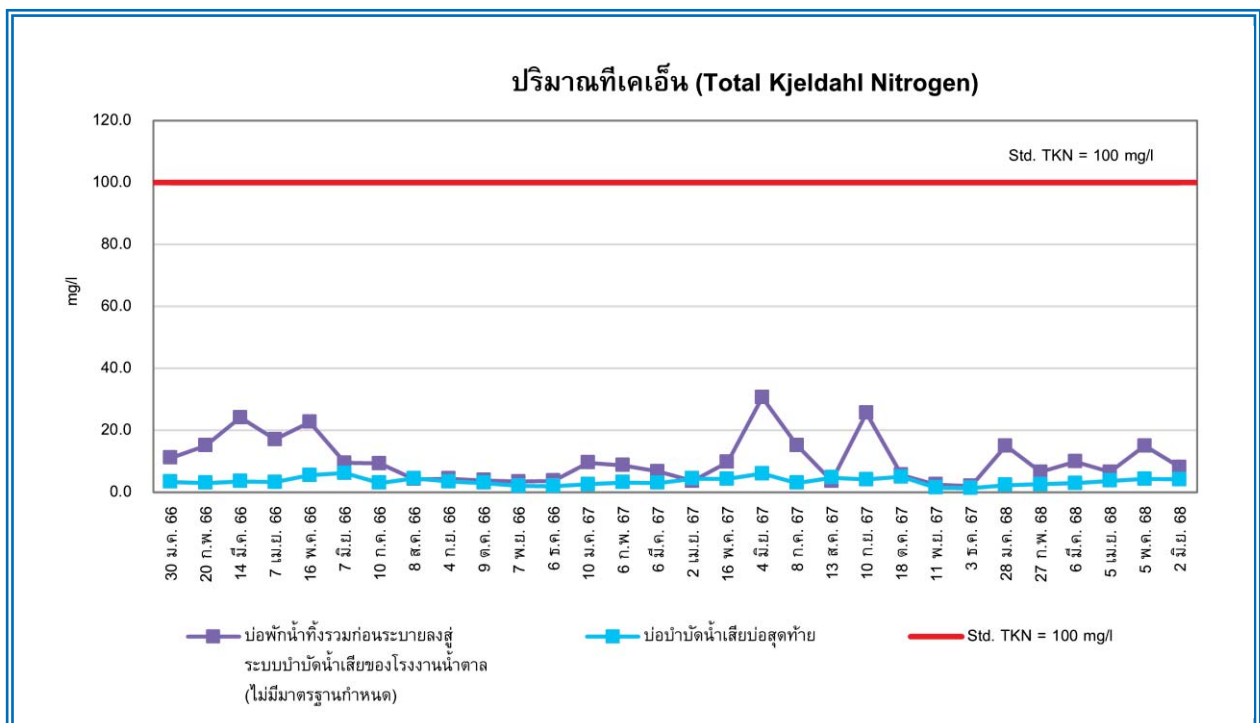
ความสกปรกในรูปซีโอดี (Chemical Oxygen Demand)



รูปที่ 4.3-17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ความสกปรกในรูปซีโอดี (Chemical Oxygen Demand) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-19 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ปริมาณทีเคเอ็น (Total Kjeldahl Nitrogen) โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม 2566 – มิถุนายน 2568

4.3.3 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

4.3.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ดำเนินการการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ บ้านตาลอก, บริเวณบ้านตรีอบ, บริเวณบ้านคุณสาร และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$), ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}), ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียง กลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ตรวจวัดเป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงฤดูหีบอ้อย ระหว่างวันที่ 27 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม 2568 และช่วงฤดูละลายน้ำตาล ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม – 1 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.3-9 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-30 สรุปได้ดังนี้

1) ช่วงฤดูหีบอ้อย (ตรวจวัดระหว่างวันที่ 27 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม 2568)

- **ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$)** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 51.5-52.2 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 47.0-48.0 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 52.6-52.9 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 57.8-58.4 เดซิเบลเอ เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) ต้องมีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ทุกบริเวณมีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 78.5-81.3 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 74.1-75.3 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 75.2-79.2 เดซิเบลเอ และบริเวณ ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 86.2-89.9 เดซิเบลเอ เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนด ค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ต้องมีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ทุกบริเวณมีค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) อยู่ในเกณฑ์ ที่มาตรฐานกำหนด

- **ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 46.3-46.8 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 42.5-44.0 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 48.3-48.6 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 51.1-51.6 เดซิเบลเอ ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

- **ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 57.3-58.6 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอบ มีค่าระหว่าง 52.4-53.6 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณสาร มีค่าระหว่าง 58.2-58.8 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 63.9-64.4 เดซิเบลเอ ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

2) ช่วงฤดูละลายน้ำตาล (ตรวจวัดระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม – 1 มิถุนายน 2568)

- **ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$)** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 55.2-60.2 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอับ มีค่าระหว่าง 56.3-60.2 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณसार มีค่าระหว่าง 56.8-61.2 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 56.7-57.7 เดซิเบลเอ เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) ต้องมีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ทุกบริเวณมีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr.}$) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 85.0-88.2 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอับ มีค่าระหว่าง 79.3-85.0 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณसार มีค่าระหว่าง 73.4-78.1 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 84.5-88.1 เดซิเบลเอ เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ต้องมีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ทุกบริเวณมีค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

- **ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 51.7-55.8 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอับ มีค่าระหว่าง 53.1-56.8 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณसार มีค่าระหว่าง 54.6-59.2 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 49.5-51.4 เดซิเบลเอ ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

- **ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})** ผลการตรวจวัดบริเวณบ้านตาลอก มีค่าระหว่าง 62.2-69.5 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านตรีอับ มีค่าระหว่าง 61.4-69.0 เดซิเบลเอ, บริเวณบ้านคุณसार มีค่าระหว่าง 64.7-69.3 เดซิเบลเอ และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ มีค่าระหว่าง 62.8-65.1 เดซิเบลเอ ปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 4.3-9

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} dB(A)			
		L _{eq} 24 hr	L _{max}	L ₉₀	L _{dn}
บริเวณบ้านตาลอก UTM (WGS84) 48P 0321011 E, 1612829 N	27-28 ก.พ. 68	52.2	78.5	46.8	58.6
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	51.7	79.2	46.3	58.0
	1-2 มี.ค. 68	51.5	81.3	46.7	57.3
	29-30 พ.ค. 68	58.1	85.1	54.5	66.1
	30-31 พ.ค. 68	60.2	85.0	55.8	69.5
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	55.2	88.2	51.7	62.2
บริเวณบ้านตรีอบ UTM (WGS84) 48P 0319774 E, 1611428 N	27-28 ก.พ. 68	48.0	75.0	44.0	53.6
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	47.1	74.1	42.8	52.4
	1-2 มี.ค. 68	47.0	75.3	42.5	52.6
	29-30 พ.ค. 68	56.3	79.3	54.2	64.2
	30-31 พ.ค. 68	60.2	81.3	56.8	69.0
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	58.5	85.0	53.1	61.4
บริเวณบ้านคุณสาร UTM (WGS84) 48P 0323041 E, 1613237 N	27-28 ก.พ. 68	52.7	78.4	48.3	58.8
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	52.9	75.2	48.4	58.6
	1-2 มี.ค. 68	52.6	79.2	48.6	58.2
	29-30 พ.ค. 68	61.2	73.4	59.2	69.3
	30-31 พ.ค. 68	56.8	75.2	54.6	64.7
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	59.3	78.1	57.5	68.0
มาตรฐาน ^{2/}		70	115	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ผลการตรวจวัดรายชั่วโมงแสดงไว้ในรายงานผลการวิเคราะห์ (ภาคผนวกที่ 3)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548

ตารางที่ 4.3-9 (ต่อ)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} dB(A)			
		L _{eq} 24 hr	L _{max}	L ₉₀	L _{dn}
บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ UTM (WGS84) 48P 0321635 E, 1613000 N	27-28 ก.พ. 68	58.4	89.9	51.6	64.4
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68	57.9	86.4	51.1	64.1
	1-2 มี.ค. 68	57.8	86.2	51.4	63.9
	29-30 พ.ค. 68	56.7	84.9	49.5	62.8
	30-31 พ.ค. 68	57.7	84.5	51.4	65.1
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68	57.2	88.1	51.4	63.7
มาตรฐาน ^{2/}		70	115	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} ผลการตรวจวัดรายชั่วโมงแสดงไว้ในรายงานผลการวิเคราะห์ (ภาคผนวกที่ 3)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง :

ชื่อผู้บันทึก :

ชื่อผู้วิเคราะห์ :

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง :

เบอร์โทรศัพท์ :



บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099

0-2954-7745-6

4.3.3.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ บ้านตาลอก, บริเวณบ้านตรีอบ, บริเวณบ้านคุณสาร และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด แสดงดังตารางที่ 4.3-10 และรูปที่ 4.3-20 ถึงรูปที่ 4.3-21

ตารางที่ 4.3-10

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

(รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด dB(A)	
		$L_{eq} 24 \text{ hr}$	L_{max}
1. บริเวณบ้านตาลอก	10-11 มี.ค. 66 ^{2/}	48.4	84.3
	11-12 มี.ค. 66 ^{2/}	51.1	88.8
	12-13 มี.ค. 66 ^{2/}	52.5	98.4
	12-13 พ.ค. 66 ^{2/}	50.6	90.6
	13-14 พ.ค. 66 ^{2/}	51.0	83.8
	14-15 พ.ค. 66 ^{2/}	54.1	90.3
	1-2 มี.ค. 67 ^{2/}	51.9	82.4
	2-3 มี.ค. 67 ^{2/}	53.5	79.0
	3-4 มี.ค. 67 ^{2/}	53.1	77.5
	15-16 พ.ค. 67 ^{2/}	58.7	90.5
	16-17 พ.ค. 67 ^{2/}	57.0	89.9
	17-18 พ.ค. 67 ^{2/}	56.0	89.9
	27-28 ก.พ. 68 ^{3/}	52.2	78.5
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{3/}	51.7	79.2
	1-2 มี.ค. 68 ^{3/}	51.5	81.3
	29-30 พ.ค. 68 ^{3/}	58.1	85.1
	30-31 พ.ค. 68 ^{3/}	60.2	85.0
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{3/}	55.2	88.2
มาตรฐาน ^{1/}		70	115

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิควิเคราะห์สิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-10 (ต่อ-1)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

(รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด dB(A)	
		L_{eq} 24 hr	L_{max}
2. บริเวณบ้านตรีอบ	10-11 มี.ค. 66 ^{2/}	49.4	82.3
	11-12 มี.ค. 66 ^{2/}	51.0	83.4
	12-13 มี.ค. 66 ^{2/}	51.8	83.6
	12-13 พ.ค. 66 ^{2/}	51.0	92.0
	13-14 พ.ค. 66 ^{2/}	51.7	93.0
	14-15 พ.ค. 66 ^{2/}	56.0	91.6
	1-2 มี.ค. 67 ^{2/}	51.9	80.1
	2-3 มี.ค. 67 ^{2/}	49.6	77.5
	3-4 มี.ค. 67 ^{2/}	49.7	72.8
	15-16 พ.ค. 67 ^{2/}	52.1	93.8
	16-17 พ.ค. 67 ^{2/}	51.8	80.3
	17-18 พ.ค. 67 ^{2/}	52.2	93.4
	27-28 ก.พ. 68 ^{3/}	48.0	75.0
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{3/}	47.1	74.1
	1-2 มี.ค. 68 ^{3/}	47.0	75.3
	29-30 พ.ค. 68 ^{3/}	56.3	79.3
	30-31 พ.ค. 68 ^{3/}	60.2	81.3
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{3/}	58.5	85.0
มาตรฐาน ^{1/}		70	115

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-10 (ต่อ-2)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

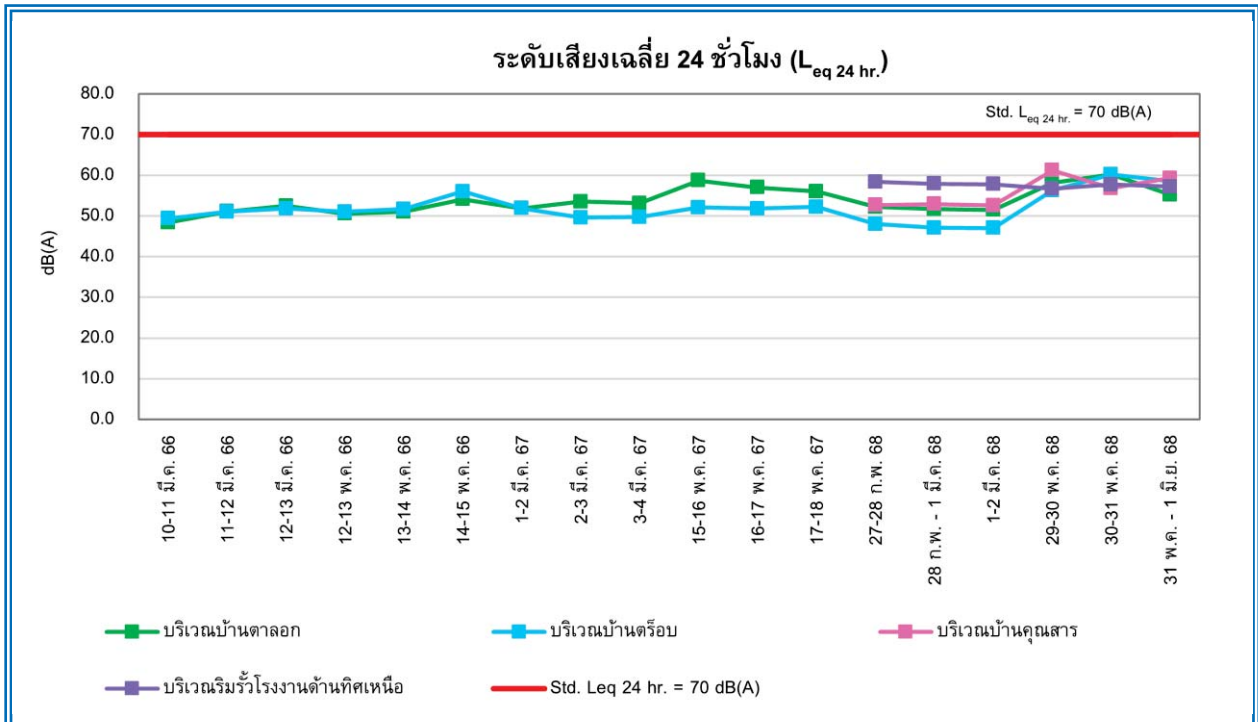
(รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด dB(A)	
		$L_{eq} 24 \text{ hr}$	L_{max}
3. บริเวณบ้านคุณसार	27-28 ก.พ. 68 ^{3/}	52.7	78.4
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{3/}	52.9	75.2
	1-2 มี.ค. 68 ^{3/}	52.6	79.2
	29-30 พ.ค. 68 ^{3/}	61.2	73.4
	30-31 พ.ค. 68 ^{3/}	56.8	75.2
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{3/}	59.3	78.1
4. บริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ	27-28 ก.พ. 68 ^{3/}	58.4	89.9
	28 ก.พ. - 1 มี.ค. 68 ^{3/}	57.9	86.4
	1-2 มี.ค. 68 ^{3/}	57.8	86.2
	29-30 พ.ค. 68 ^{3/}	56.7	84.9
	30-31 พ.ค. 68 ^{3/}	57.7	84.5
	31 พ.ค. - 1 มิ.ย. 68 ^{3/}	57.2	88.1
มาตรฐาน ^{1/}		70	115

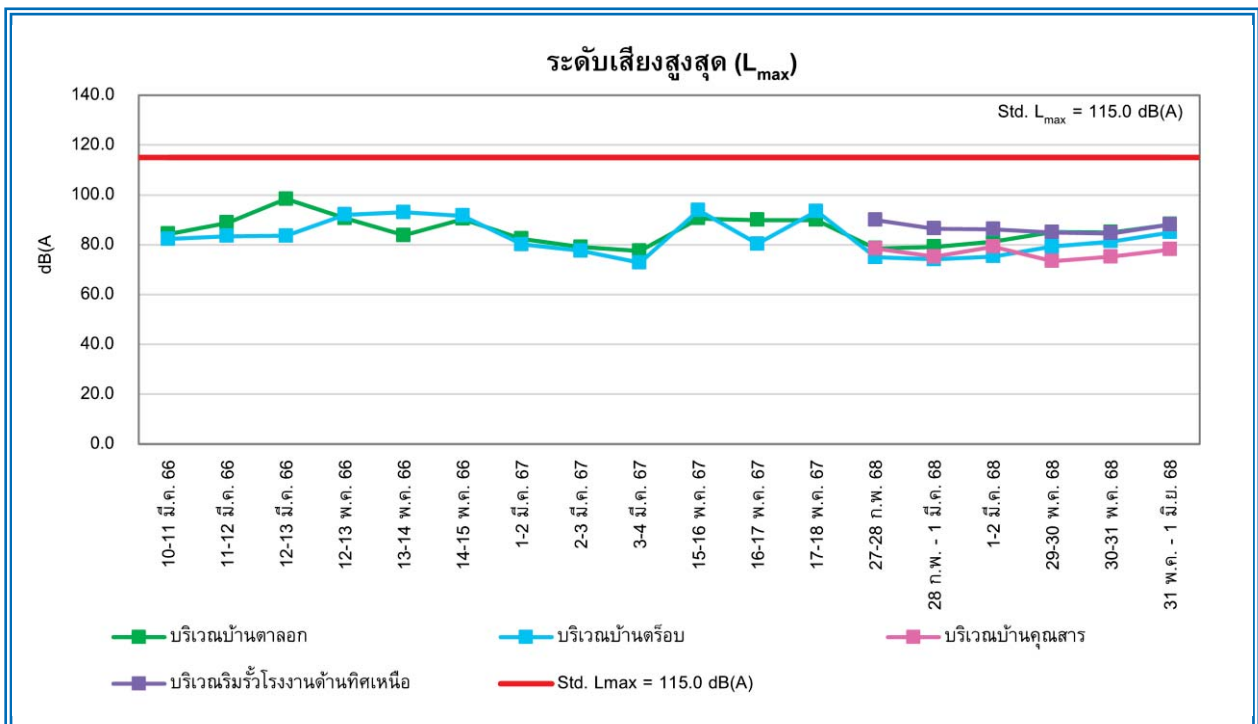
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



รูปที่ 4.3-20 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr.}$)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-21 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

4.3.4 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.3.4.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) ดำเนินการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ, บริเวณหม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม), บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) และบริเวณหม้ออบ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 4-5 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณ ที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.3-11 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-31 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ตารางที่ 4.3-11

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 4-5 มิถุนายน 2568

บริเวณที่ตรวจวัด	พนักงานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
			Leq-8 hr.	L _{max}
1. หม้อไอน้ำ		25 ก.พ. 68	78.9	82.9
		4-5 มิ.ย. 68	79.5	93.3
2. หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม)		25 ก.พ. 68	65.7	80.8
		4-5 มิ.ย. 68	63.9	84.9
3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า		25 ก.พ. 68	86.3	93.4
		4-5 มิ.ย. 68	86.4	90.6
4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม)		25 ก.พ. 68	75.1	82.9
		4-5 มิ.ย. 68	73.6	95.8
5. หม้ออบ		25 ก.พ. 68	85.8	93.1
		5 มิ.ย. 68	76.0	95.8
มาตรฐาน ^{1/}			90	140

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด :
 ชื่อผู้บันทึก :
 ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :
 ชื่อบริษัทผู้วิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2954-7745-6

4.3.4.2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ, บริเวณหม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม), บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) และบริเวณหม้ออบ ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568 พบว่า ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) มีแนวโน้มไม่คงที่ ขึ้นอยู่กับกิจกรรมของโครงการ แสดงดังตารางที่ 4.3-12 และรูปที่ 4.3-22 ถึงรูปที่ 4.3-23

ตารางที่ 4.3-12

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568

บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq-8 hr.	L _{max}
1. หม้อไอน้ำ	20 ก.พ. 66 ^{2/}	77.9	86.9
	9 มี.ค. 66 ^{2/}	81.5	93.3
	6 เม.ย. 66 ^{2/}	81.0	93.2
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	72.7	80.9
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	80.6	90.0
	4 มี.ค. 67 ^{2/}	79.6	88.9
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	83.7	101.0
	18 พ.ค. 67 ^{2/}	80.3	93.2
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	78.9	82.9
	4-5 มิ.ย. 68 ^{3/}	79.5	93.3
2. หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม)	20 ก.พ. 66 ^{2/}	68.7	91.9
	9 มี.ค. 66 ^{2/}	61.0	87.7
	6 เม.ย. 66 ^{2/}	72.3	80.6
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	65.2	88.2
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	71.6	87.1
	4 มี.ค. 67 ^{2/}	71.8	87.3
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	69.4	85.9
	18 พ.ค. 67 ^{2/}	65.0	86.5
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	65.7	80.8
	4-5 มิ.ย. 68 ^{3/}	63.9	84.9
มาตรฐาน ^{1/}		90	140

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-12 (ต่อ-1)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568

บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq-8 hr.	L _{max}
3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	20 ก.พ. 66 ^{2/}	84.1	87.0
	13 มี.ค. 66 ^{2/}	88.4	91.5
	6 เม.ย. 66 ^{2/}	85.5	89.1
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	85.9	92.0
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	87.5	90.8
	5 มี.ค. 67 ^{2/}	86.8	90.0
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	84.2	91.8
	18 พ.ค. 67 ^{2/}	82.5	88.5
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	86.3	93.4
	4-5 มิ.ย. 68 ^{3/}	86.4	90.6
4. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม)	20 ก.พ. 66 ^{2/}	74.1	86.4
	13 มี.ค. 66 ^{2/}	74.7	96.3
	6 เม.ย. 66 ^{2/}	67.7	98.6
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	71.1	81.5
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	74.4	86.9
	5 มี.ค. 67 ^{2/}	74.5	87.0
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	74.0	92.8
	19 พ.ค. 67 ^{2/}	72.0	86.0
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	75.1	82.9
	4-5 มิ.ย. 68 ^{3/}	73.6	95.8
มาตรฐาน ^{1/}		90	140

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด

ตารางที่ 4.3-12 (ต่อ-2)

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

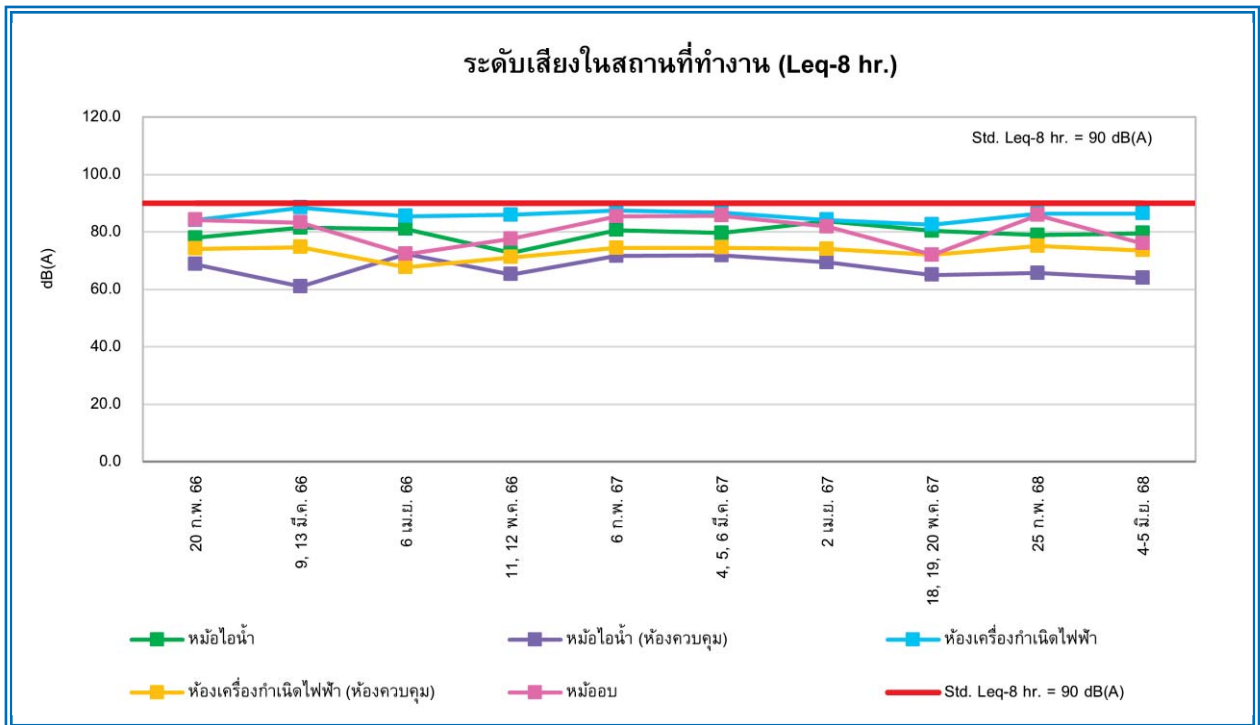
รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568

บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))	
		Leq-8 hr.	L _{max}
5. หม้ออบ	20 ก.พ. 66 ^{2/}	84.2	96.2
	13 มี.ค. 66 ^{2/}	83.2	105.2
	6 เม.ย. 66 ^{2/}	72.3	85.7
	11 พ.ค. 66 ^{2/}	77.6	93.5
	6 ก.พ. 67 ^{2/}	85.4	89.7
	6 มี.ค. 67 ^{2/}	85.6	89.9
	2 เม.ย. 67 ^{2/}	81.8	92.5
	20 พ.ค. 67 ^{2/}	72.0	86.0
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	85.8	93.1
	5 มี.ย. 68 ^{3/}	76.0	95.8
มาตรฐาน ^{1/}		90	140

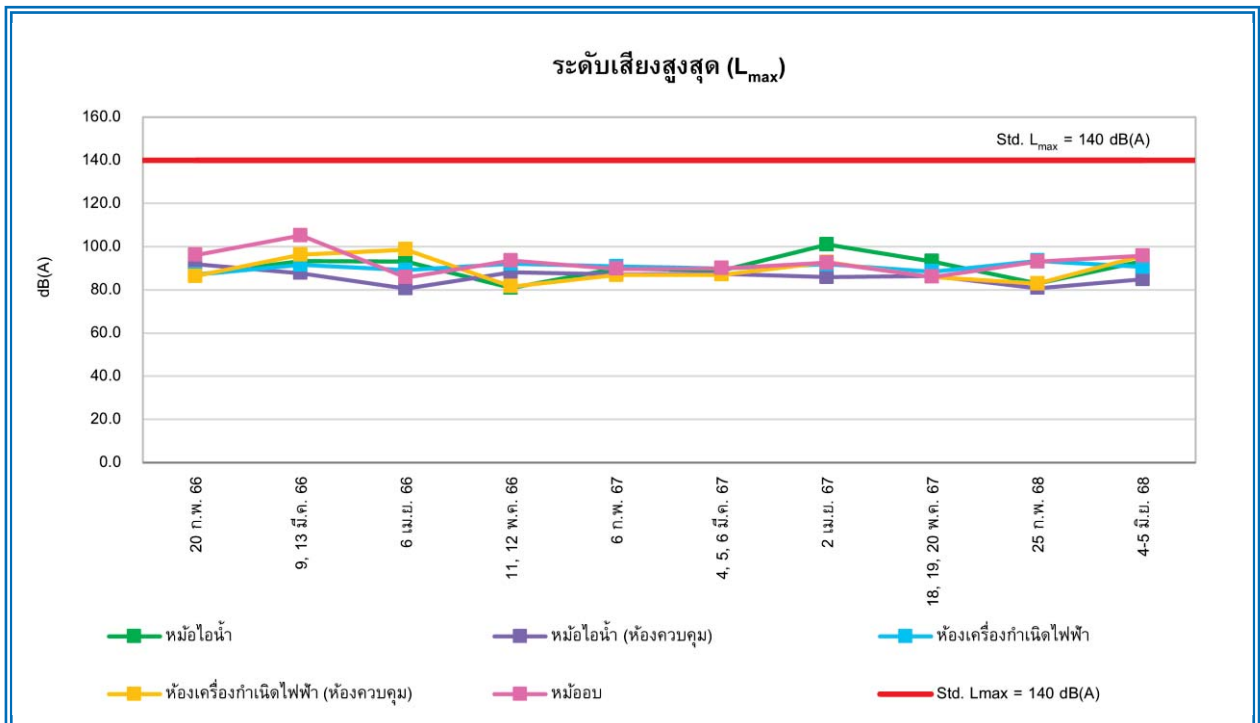
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



รูปที่ 4.3-22 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-23 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568

4.3.4.3 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น

การตรวจวัดตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น ดำเนินการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ และบริเวณสายพานลำเลียงน้ำตาล โดยมีดัชนีการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นขนาดเล็กที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust) ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าความเข้มข้นของฝุ่นอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2560 เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย และมาตรฐานที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists, 2021. (ACGIH) ผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 4.3-13 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-32 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ตารางที่ 4.3-13

ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568

วันที่ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน	
					ประกาศกรม ^{1/}	ACGIH ^{2/}
25 ก.พ. 68	1. อาคารหม้อไอน้ำ	Inhalable Dust	mg/m ³	<0.10	-	10
	2. อาคารหม้อไอน้ำ ()	Respirable Dust	mg/m ³	<0.10	-	3
5 มิ.ย. 68	1. อาคารหม้อไอน้ำ	Inhalable Dust	mg/m ³	0.14	-	10
	2. อาคารหม้อไอน้ำ ()	Respirable Dust	mg/m ³	<0.10	-	3
	3. สายพานลำเลียงน้ำตาล	Inhalable Dust	mg/m ³	<0.10	-	10
	4. สายพานลำเลียงน้ำตาล ()	Respirable Dust	mg/m ³	<0.10	-	3

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2560 เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย

^{2/} ACGIH = American Conference of Governmental Industrial Hygienists, 2021.

ชื่อผู้ตรวจวัด :

ชื่อผู้บันทึก :

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :

ชื่อบริษัทผู้วิเคราะห์ตัวอย่าง :

เบอร์โทรศัพท์ :

บริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099

0-2954-7745-6

4.3.4.4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ และบริเวณสายพานลำเลียงน้ำตาล โดยมีดัชนีการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นขนาดที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust) ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568 พบว่าปริมาณของฝุ่น มีแนวโน้มไม่คงที่ ขึ้นอยู่กับสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 4.3-14 และรูปที่ 4.3-24 ถึงรูปที่ 4.3-25

ตารางที่ 4.3-14

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

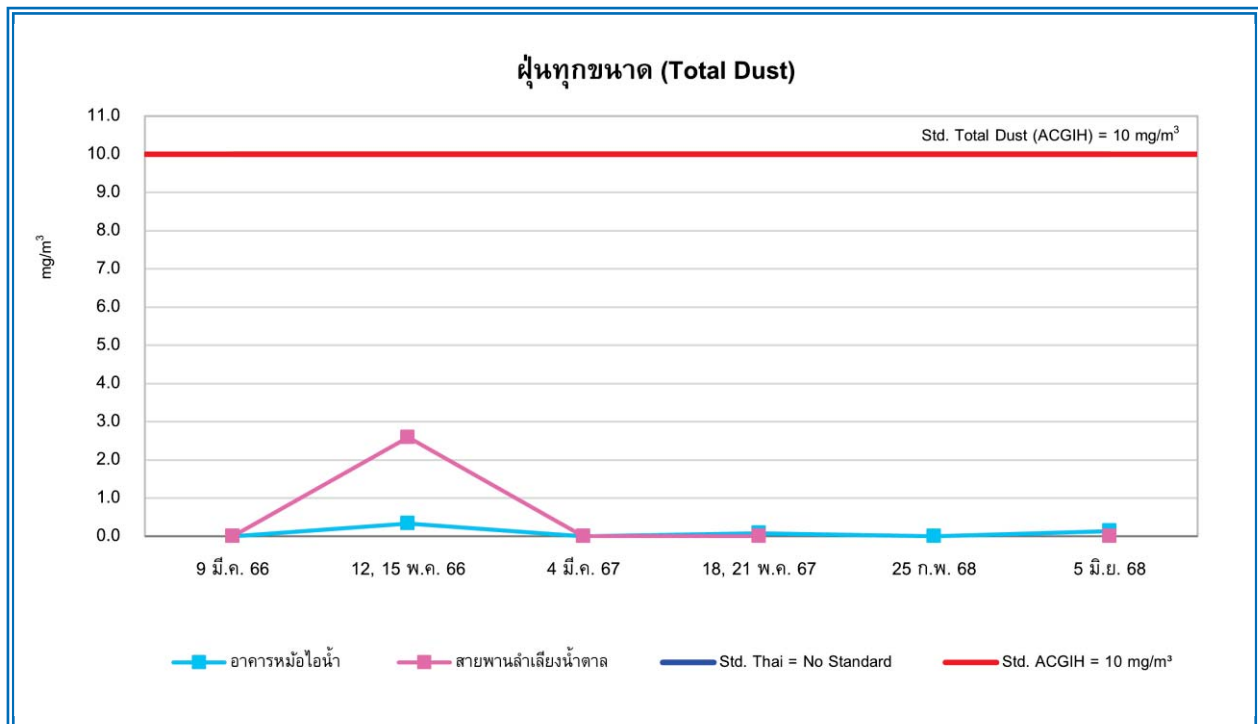
บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (mg/m ³)	
		Total Dust (Inhalable Dust)	Respirable Dust
1. อาคารหม้อไอน้ำ	9 มี.ค. 66 ^{3/}	<0.010	<0.010
	12 พ.ค. 66 ^{3/}	0.334	0.067
	4 มี.ค. 67 ^{3/}	<0.010	<0.010
	18 พ.ค. 67 ^{3/}	0.084	<0.010
	25 ก.พ. 68 ^{4/}	<0.10	<0.10
	5 มิ.ย. 68 ^{4/}	0.14	<0.10
2. สายพานลำเลียงน้ำตาล	9 มี.ค. 66 ^{3/}	<0.010	<0.010
	15 พ.ค. 66 ^{3/}	2.592	0.401
	4 มี.ค. 67 ^{3/}	<0.010	<0.010
	21 พ.ค. 67 ^{3/}	<0.010	<0.010
	5 มิ.ย. 68 ^{4/}	<0.10	<0.10
มาตรฐาน	ประกาศกรมฯ ^{1/}	-	-
	ACGIH ^{2/}	10	3

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2560 เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย

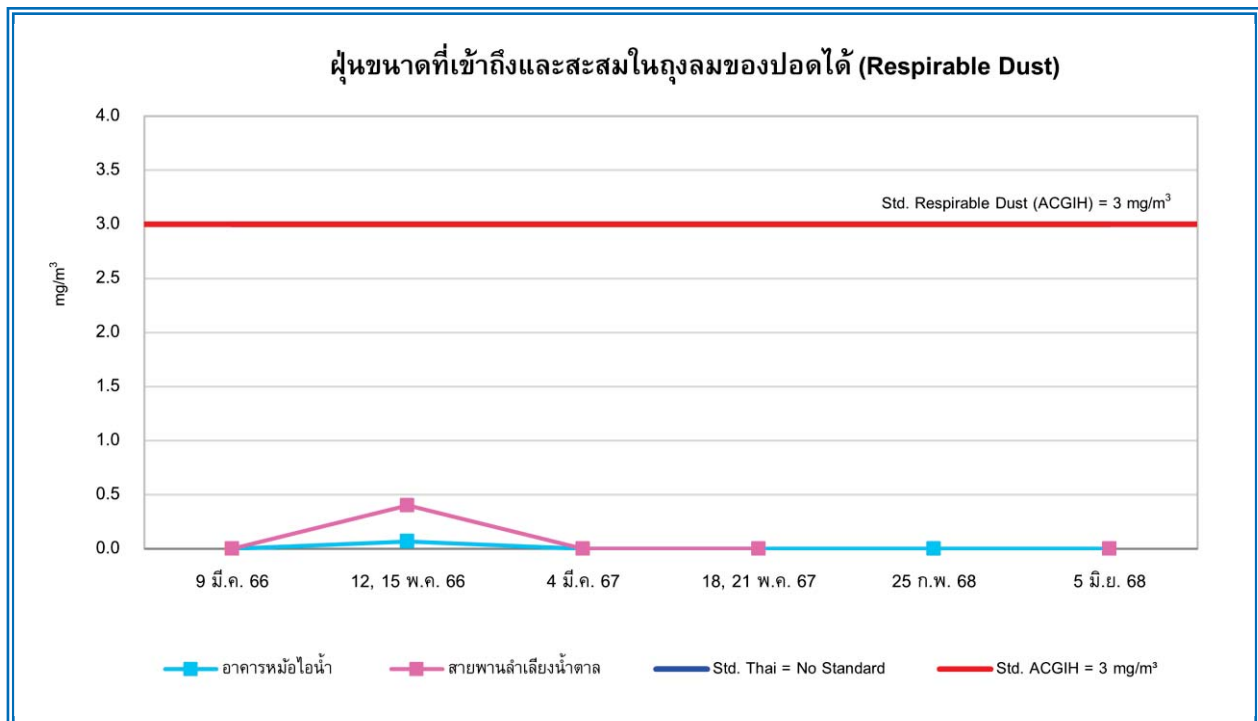
^{2/} ACGIH = American Conference of Governmental Industrial Hygienists, 2021.

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{4/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



รูปที่ 4.3-24 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นทุกขนาด (Total dust)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



รูปที่ 4.3-25 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นขนาดที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568

4.3.4.5 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)

การตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) ดำเนินการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568 พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หมวด 1 ความร้อน แสดงผลการตรวจวัดดังตารางที่ 4.3-15 และรูปการตรวจวัดที่ 4.3-33 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ตารางที่ 4.3-15

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)

โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)

ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด

ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568

วันที่ ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	พนักงานที่ตรวจวัด	เวลา	ค่าความร้อน (°C)				
				T _{NWB}	T _{DB}	T _{GT}	WBGT	WBGT (Avg.)
25 ก.พ. 68	- หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (Indoor)		13:47-15:47	18.7	26.4	26.9	21.2	21.2
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (Indoor)		13:44-15:24	17.4	24.2	24.6	19.6	20.8
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Indoor)		15:24-15:44	23.6	32.9	33.3	26.5	
5 มิ.ย. 68	- หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (Indoor)		10:26-12:26	20.7	25.6	26.4	22.4	22.4
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Indoor)		10:13-10:33	28.5	35.2	36.5	30.9	22.7
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (Indoor)		10:33-12:13	19.7	24.1	24.4	21.1	
มาตรฐานลักษณะงานเบา ^{1/}				-	-	-	-	34.0

หมายเหตุ : T_{NWB} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก

T_{DB} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง

T_{GT} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากโกลบเทอร์โมมิเตอร์

WBGT คือ อุณหภูมิเวทบัลฟ์โกลบ

^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หมวด 1 ความร้อน

ชื่อผู้ตรวจวัด :
 ชื่อผู้บันทึก :
 ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ :
 ชื่อบริษัทผู้วิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอ็นไวรอนเม้นท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด เลขทะเบียน ว-099
 เบอร์โทรศัพท์ : 0-2954-7745-6

4.3.4.6 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568 พบว่า ระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) มีแนวโน้มไม่คงที่ ขึ้นอยู่กับกิจกรรมของโครงการ แสดงดังตารางที่ 4.3-16 และรูปที่ 4.3-26

ตารางที่ 4.3-16

เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
รายงานผลตรวจวัดระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ 2566 – มิถุนายน 2568

บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT (°C)	มาตรฐาน (งานเบา) ^{1/}
1. หม้อไอน้ำ	9 มี.ค. 66 ^{2/}	21.0	34.0
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	22.5	34.0
	4 มี.ค. 67 ^{2/}	18.7	34.0
	18 พ.ค. 67 ^{2/}	22.9	34.0
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	21.2	34.0
	5 มิ.ย. 68 ^{3/}	22.4	34.0
2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	9 มี.ค. 66 ^{2/}	20.5	34.0
	12 พ.ค. 66 ^{2/}	23.3	34.0
	4 มี.ค. 67 ^{2/}	19.4	34.0
	19 พ.ค. 67 ^{2/}	23.2	34.0
	25 ก.พ. 68 ^{3/}	20.8	34.0
	5 มิ.ย. 68 ^{3/}	22.7	34.0

หมายเหตุ : T_{NWB} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก

T_{DB} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง

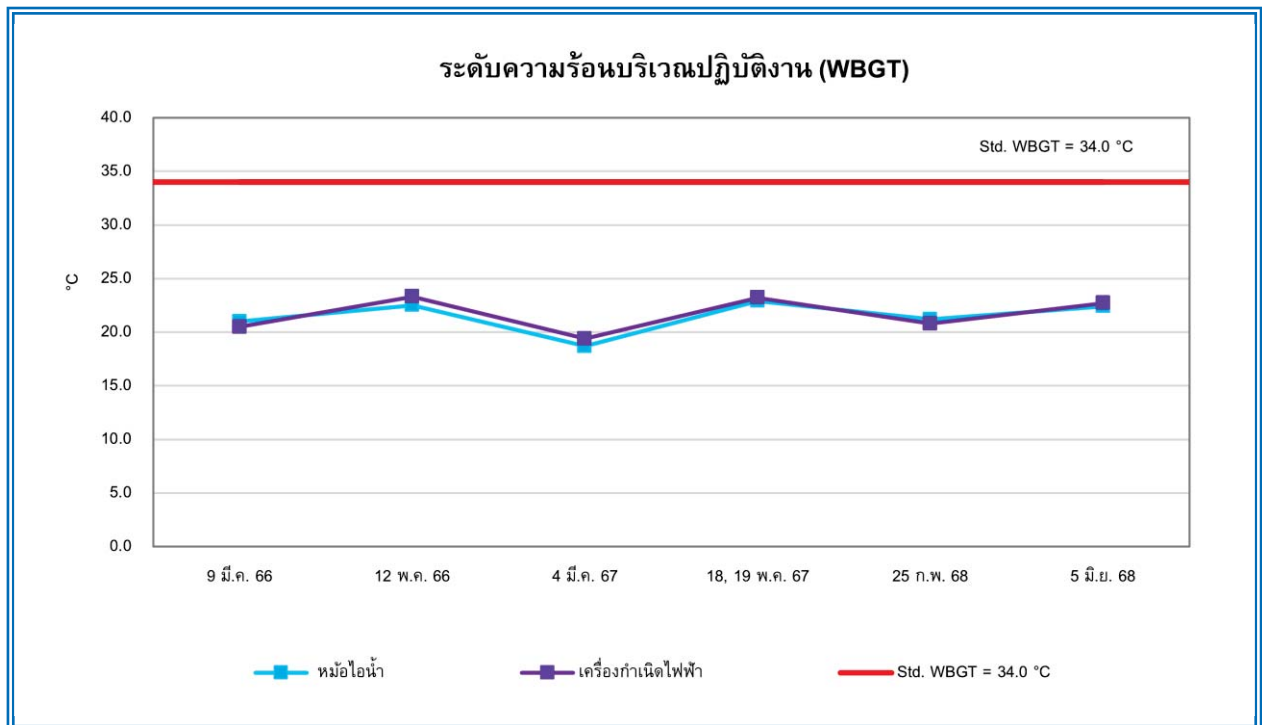
T_{GT} คือ อุณหภูมิที่อ่านจากโกลบเทอร์โมมิเตอร์

WBGT คือ อุณหภูมิเวทบัลฟ์โกลบ

^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หมวด 1 ความร้อน

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

^{3/} ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนต์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด



รูปที่ 4.3-26 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมีนาคม 2566 – มิถุนายน 2568



ปล่อง Boiler No.1 (Normal Operation)



ปล่อง Boiler No.1 (Soot Blow)



ปล่อง Boiler No.2 (Normal Operation)



ปล่อง Boiler No.2 (Soot Blow)



ปล่อง Boiler No.3 (Normal Operation)



ปล่อง Boiler No.3 (Soot Blow)

รูปที่ 4.3-27 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
ตรวจวัดในวันที่ 27 และ 28 กุมภาพันธ์ 2568



ปล่อง Boiler No.2 (Normal Operation)

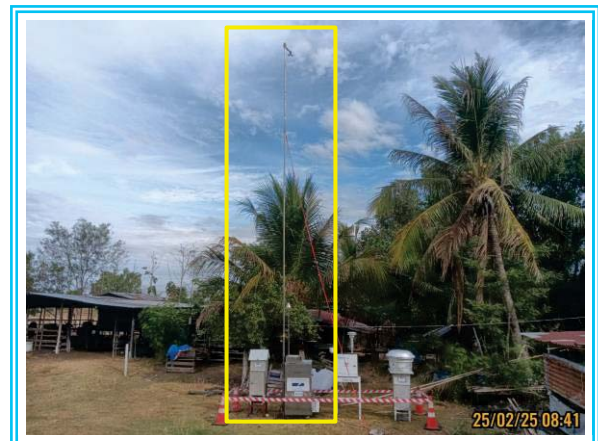


ปล่อง Boiler No.2 (Soot Blow)

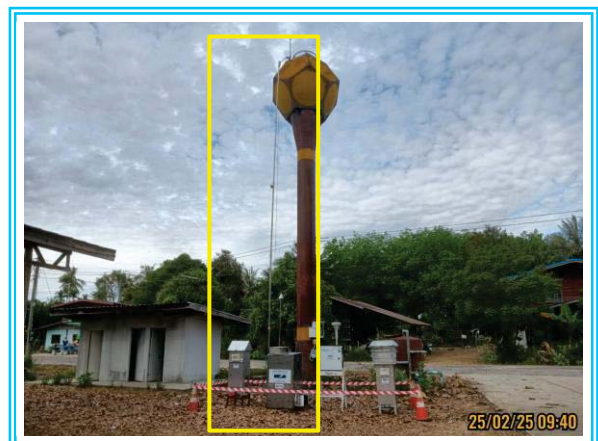
รูปที่ 4.3-27 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
ตรวจวัดในวันที่ 30 พฤษภาคม 2568



บ้านเลขที่ 76 บ้านละลมระไซร์ หมู่ที่ 4 ตำบลปรี้อ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์



บ้านเลขที่ 11/1 บ้านคุณสาร หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์



บ้านตริบ หมู่ที่ 11 ตำบลโคกนาสาม อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดสุรินทร์

รูปที่ 4.3-28 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568 (ช่วงฤดูหีบอ้อย)



บ้านเลขที่ 154 บ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเค็ด)
หมู่ที่ 8 ตำบลโคกสะอาด อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์

รูปที่ 4.3-28 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 กุมภาพันธ์ – 4 มีนาคม 2568 (ช่วงฤดูหีบอ้อย)



บ้านเลขที่ 76 บ้านละลมระไซร์ หมู่ที่ 4 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์



บ้านเลขที่ 11/1 บ้านคุณสาร หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์



บ้านตริอบ หมู่ที่ 11 ตำบลโคกนาสาม อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์

รูปที่ 4.3-28 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568 (ช่วงฤดูละลายน้ำตาล)



บ้านเลขที่ 154 บ้านโคกตะแบง (คุ้มบ้านโคกสังเค็ด)
หมู่ที่ 8 ตำบลโคกสะอาด อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์

รูปที่ 4.3-28 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 28 พฤษภาคม – 4 มิถุนายน 2568 (ช่วงฤดูผลิตรายน้ำตาล)



28 มกราคม 2568



27 กุมภาพันธ์ 2568



6 มีนาคม 2568



5 เมษายน 2568



5 พฤษภาคม 2568



2 มิถุนายน 2568

รูปที่ 4.3-29 แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล
เก็บตัวอย่างระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568



28 มกราคม 2568



27 กุมภาพันธ์ 2568



6 มีนาคม 2568



5 เมษายน 2568



5 พฤษภาคม 2568



2 มิถุนายน 2568

รูปที่ 4.3-29 (ต่อ) แสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทั้ง
บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย
เก็บตัวอย่างระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568



บ้านเลขที่ 41 บ้านตาลอก หมู่ที่ 7
ตำบลปรี้อ อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



บ้านตรีนอบ หมู่ที่ 11
ตำบลโคกนาสาม อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



บ้านเลขที่ 11/1 บ้านคุณสาร หมู่ที่ 13
ตำบลปรี้อ อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ

รูปที่ 4.3-30 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 27 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม 2568 (ช่วงฤดูหีบอ้อย)



บ้านเลขที่ 41 บ้านตาลอก หมู่ที่ 7
ตำบลปรี้อ อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



บ้านตริบ หมู่ที่ 11
ตำบลโคกนาสาม อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



บ้านเลขที่ 11/1 บ้านคุณสาร หมู่ที่ 13
ตำบลปรี้อ อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์



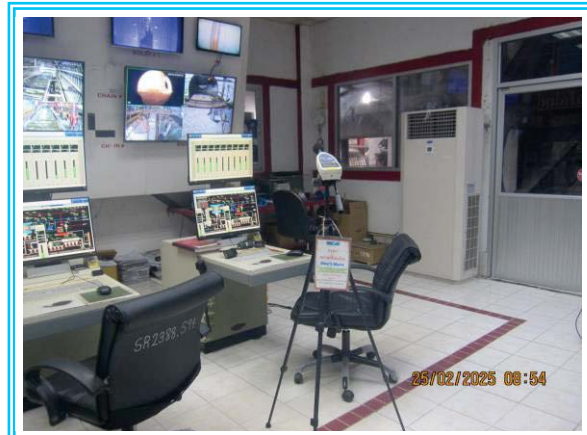
ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ

รูปที่ 4.3-30 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม – 1 มิถุนายน 2568 (ช่วงฤดูผลิตรายน้ำตาล)



หม้อไอน้ำ (จุดกักตักกร สมานชม)



หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (จุดกรกิต สุทธิประภา)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (จุดอรรถพล เพียรเสร็จ)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (จุดเอกชัย เงินเก่า)



หม้ออบ (จุดนพรัตน์ วรรณทอง)

ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2568

รูปที่ 4.3-31 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 4-5 มิถุนายน 2568



หม้อไอน้ำ (คุณกิตติกร สมานชม)



หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (คุณกรกิต สุทธิประภา)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (คุณเด่นชัย หวังทางมี)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (คุณชัยศรี ถือความซื่อ)



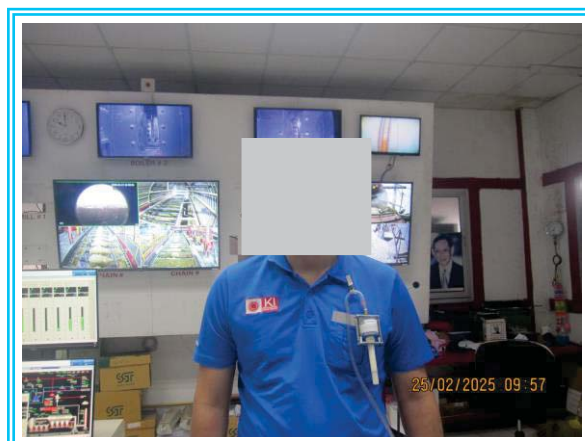
หม้ออบ (คุณอริคม ศรีสุข)

ตรวจวัดในวันที่ 4-5 มิถุนายน 2568

รูปที่ 4.3-31 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 4-5 มิถุนายน 2568



อาคารหม้อไอน้ำ



อาคารหม้อไอน้ำ (คุณกรกิต สุทธิประภา)

ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2568

รูปที่ 4.3-32 แสดงการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568



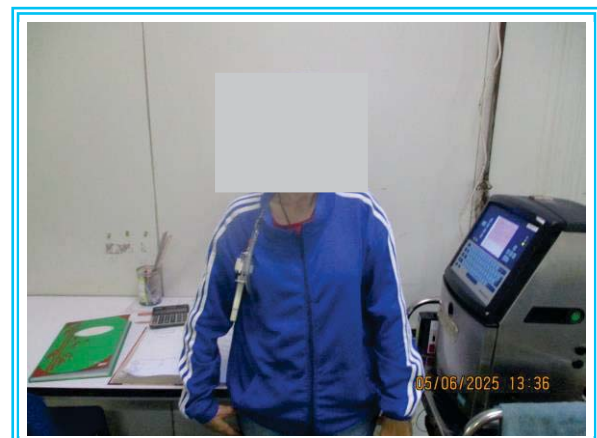
อาคารหม้อไอน้ำ



อาคารหม้อไอน้ำ (คุณจรัญ วงษ์เสนา)



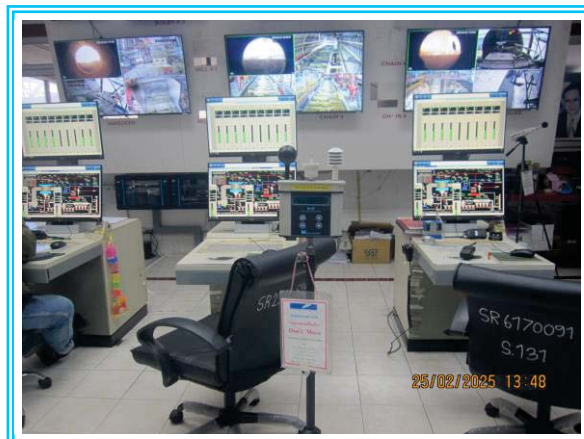
สายพานลำเลียงน้ำตาล



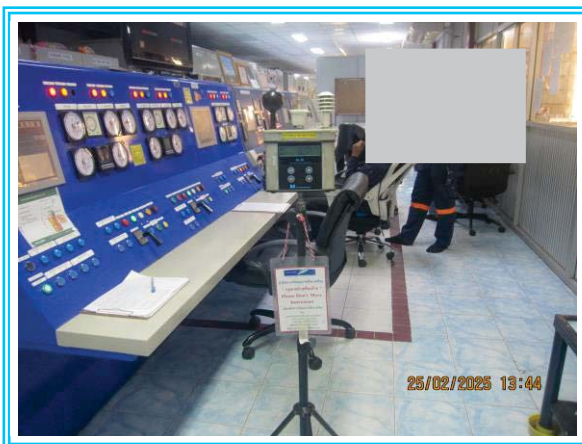
สายพานลำเลียงน้ำตาล (คุณรัชนี้ แยมแก้ว)

ตรวจวัดในวันที่ 5 มิถุนายน 2568

รูปที่ 4.3-32 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดความเข้มข้นของฝุ่น
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568



หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (คุณกรกิต สุทธิประภา)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (คุณอรุณพล เพียรเสร็จ)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (คุณอรุณพล เพียรเสร็จ)

ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2568

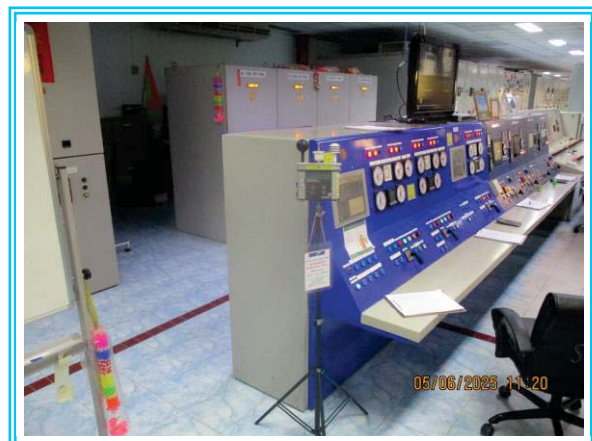
รูปที่ 4.3-33 แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568



หม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม) (คุณจรัญ วงษ์เสนา)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (คุณอัน จันเอก)



เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) (คุณอัน จันเอก)

ตรวจวัดในวันที่ 5 มิถุนายน 2568

รูปที่ 4.3-33 (ต่อ) แสดงการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)
ตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568

บทที่ 5

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 5

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 พบว่า โครงการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการได้เป็นส่วนใหญ่ สามารถสรุปผลการตรวจวัดในแต่ละประเด็นได้ดังต่อไปนี้

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ขนาดกำลังการผลิตเท่ากับ 30 เมกะวัตต์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (ระยะดำเนินการ) พบว่า ทางโครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดังนี้

5.1.1 มาตรการที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ 4 ข้อ

- ในปี 2568 โครงการมีแผนฝึกซ้อมอพยพหนีไฟในรอบถัดไป
- ในปี 2568 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีในรอบถัดไป
- ในปี 2568 โครงการมีแผนสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในรอบถัดไป

ทั้งนี้ ทางโครงการควรตระหนักถึงการรักษาสภาพแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางป้องกันและลดมลภาวะที่อาจจะมีผลต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในโครงการและต่อพื้นที่โดยรอบ

5.2 การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5.2.1 คุณภาพอากาศ

5.2.1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อง

จากผลสรุปของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ตรวจวัดในเดือนกุมภาพันธ์ และพฤษภาคม 2568 พบว่า ปล่องที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายจากปล่องอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และมีอัตราการระบายมลพิษทางอากาศอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตาม ทางบริษัทฯ ควรให้เจ้าหน้าที่ตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบระบายอากาศ และทำการซ่อมบำรุงแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น เพื่อช่วยลดปริมาณมลสารที่ระบายออกให้อยู่ในช่วงที่ค่าออกแบบไว้ และจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเป็นประจำ

5.2.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

จากผลสรุปของการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านละลมระไซร์, บริเวณบ้านคุณสาร, บริเวณบ้านตรีอบ และบริเวณบ้านโคกตะแบง (หมู่บ้านโคกสังเกิด) โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP), ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10), ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) และความเร็วและทิศทางลม พบว่า ทุกดัชนีคุณภาพอากาศที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ อย่างไรก็ตาม คุณภาพอากาศในช่วงเวลาอื่นๆ อาจมีค่าแตกต่างจากช่วงที่ตรวจวัดได้ เนื่องจากสาเหตุหลายประการ เช่น กิจกรรมจากโครงการ และชุมชนโดยรอบโครงการ ความเร็วและทิศทางลม สภาพภูมิอากาศที่แตกต่างกัน เป็นต้น ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงได้จัดให้มีการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อคุณภาพอากาศที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรมของโรงงาน

5.2.2 คุณภาพน้ำ

5.2.2.1 คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลสรุปของการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล และบ่อบำบัดน้ำเสียบ่อสุดท้าย ดำเนินการเก็บตัวอย่างระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับบ่อพักน้ำทิ้งรวมก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานน้ำตาล ไม่มีการเปรียบเทียบกับมาตรฐานเนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัด อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งจากโครงการไม่มีการระบายออกนอกโครงการ แต่จะนำน้ำมาหมุนเวียนใช้ในกระบวนการผลิตหลังจากเข้าสู่ระบบกรองแล้ว และนำไปรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว ฉีดพรมลานกองกากอ้อย และรดน้ำภายในโครงการ เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจาย เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ทางโครงการได้จัดให้มี

ผู้รับผิดชอบคอยหมั่นตรวจสอบและควบคุมดูแลอุปกรณ์ในระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ เพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตามที่ได้ออกแบบไว้ นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเฝ้าระวังและใช้เป็นข้อมูลสำหรับการควบคุมและจัดการน้ำเสียต่อไป

5.2.3 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

จากผลสรุปของการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านตาลอก, บริเวณบ้านตรอบ, บริเวณบ้านคุณสาร และบริเวณริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม การดำเนินกิจการของโรงงานส่งผลกระทบต่อระดับเสียงต่อบริเวณใกล้เคียงโรงงานในระดับเสียงที่ค่อนข้างต่ำ เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบจากเสียงที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของโรงงานมิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงทางผู้ตรวจวัดขอแนะนำให้ทางโรงงานควบคุมและลดระดับเสียงที่มาจากแหล่งกำเนิด โดยการสร้างฝาคอครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดังและทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงดังอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ควรหลีกเลี่ยงกิจกรรมที่มีเสียงดังในช่วงเวลา 22:00–06:00 น. ซึ่งเป็นช่วงเวลาพักผ่อนของประชาชนโดยทั่วไป และควรมีการเฝ้าระวังโดยการติดตามตรวจวัดระดับเสียงรอบโรงงานอยู่เป็นประจำ

5.2.4 ระดับสภาพแวดล้อมในการทำงาน

5.2.4.1 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.)

จากผลสรุปของการตรวจวัดผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) ดำเนินการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ, บริเวณหม้อไอน้ำ (ห้องควบคุม), บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า, บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ห้องควบคุม) และบริเวณหม้ออบ ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 4-5 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq-8 hr.) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 อย่างไรก็ตาม ทางโครงการควรพิจารณาถึงเวลาในการปฏิบัติงานของพนักงานให้เหมาะสม หากพนักงานต้องทำงานในบริเวณที่มีเสียงดังนานๆ ควรให้สวมใส่ปลั๊กอุดหูลดเสียง (Ear plug) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน เพื่อเป็นการป้องกันไม่ให้พนักงานได้รับเสียงในระดับที่เกินมาตรฐาน นอกจากนี้ ควรจัดให้มีการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานที่สัมผัสเสียงดังเป็นประจำทุกปี หากพบว่าพนักงานคนใดเริ่มมีปัญหาเกี่ยวกับระบบการได้ยิน ควรมีการสลับเปลี่ยนให้ไปอยู่ในบริเวณที่มีเสียงเบา และควรหมั่นตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอเนื่องจากการชำรุดของเครื่องจักรอาจก่อให้เกิดเสียงดังรบกวน

5.2.4.2 ความเข้มข้นของฝุ่น

จากผลสรุปของการตรวจวิเคราะห์เข้มข้นของฝุ่น ดำเนินการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณอาคารหม้อไอน้ำ และบริเวณสายพานลำเลียงน้ำตาล โดยมีดัชนีการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นทุกขนาด (Total dust) และฝุ่นขนาดที่เข้าถึงและสะสมในถุงลมของปอดได้ (Respirable dust) ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568 พบว่า ทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าความเข้มข้นของฝุ่นอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2560 เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย และมาตรฐานที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists, 2021. (ACGIH) ซึ่งเป็นที่ยอมรับและใช้เป็นเกณฑ์อ้างอิงกันอย่างแพร่หลาย เป็นสิ่งที่ดีอยู่แล้ว อย่างไรก็ตาม ทางโครงการควรมีมาตรการเพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน โดยกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น แว่นตานิรภัย, หน้ากากนิรภัย เป็นต้น ตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงาน พร้อมทั้งติดป้ายเตือนๆ ในบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีความเสี่ยง และให้มีการเฝ้าระวังโดยการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองในบรรยากาศของการทำงานอย่างสม่ำเสมอ

5.2.4.3 ระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)

จากผลสรุปของการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) ดำเนินการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ และ 5 มิถุนายน 2568 พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด เมื่อเทียบกับมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หมวด 1 ความร้อน โดยระดับความร้อนที่ตรวจวัดได้ไม่น่าจะเป็นปัญหาต่อสุขภาพของพนักงาน อย่างไรก็ตาม ในบริเวณที่มีพนักงานร้องเรียนเกี่ยวกับสภาพอากาศที่ร้อน ก็อาจทำการเพิ่มพัดลมระบายอากาศ เพื่อช่วยให้อากาศถ่ายเทได้ดียิ่งขึ้น และทางโครงการควรจัดให้มีสวัสดิการในด้านน้ำดื่มเย็น อุณหภูมิ 10-15°C ไว้บริการในพื้นที่ใกล้เคียง ทั้งนี้เพื่อเป็นการเสริมสร้างขวัญและกำลังใจในการปฏิบัติงาน ก็จะลดปัญหาดังกล่าวได้