

บทที่ 1
บทนำ

ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3)
สถานที่ตั้ง หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
สถานที่ติดต่อ สำนักงานใหญ่ : 701 ถนนไมตรีจิตต์ แขวงบ่อแก้ว เขตบ่อแก้ว ศัตรูพ่าย
จังหวัดกรุงเทพมหานคร โทรศัพท์ 0-2226-5481-7
โทรสาร 0-2226-5489
โรงงาน : หมู่ที่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
จัดทำโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7092 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2563

โครงการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุดเมื่อ

รายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 (ระยะก่อสร้าง) เป็นรายงานฉบับแรกที่น่าสนใจให้กับหน่วยงานอนุญาตของโครงการฯ ได้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) ตามหนังสือเลขที่ ฟร.005/2565 ลงวันที่ 20 มกราคม 2565

รายละเอียดโครงการ ดังนี้



1.1 ความเป็นมาของโครงการ

ในปี พ.ศ. 2549 บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ได้ดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล (โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 1 และ 2)) โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 30 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย หม้อไอน้ำขนาด 170 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 3 ชุด (หม้อไอน้ำชุดที่ 1-3) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 10.0 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ชุด (Generator No.1-3) เพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากเชื้อเพลิงกากอ้อยที่ได้จากโรงงานผลิตน้ำตาลสุรินทร์ โดยไฟฟ้าส่วนหนึ่งได้ใช้เองในโรงงาน และจำหน่ายให้กับโรงงานน้ำตาล สำหรับส่วนที่เหลือได้ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในสัญญาแบบ Non-Firm ตั้งแต่วันที่ พ.ศ. 2549 เป็นต้นมา

ปัจจุบัน บริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด ที่อยู่ในขอบเขตพื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้าสุรินทร์ ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด มีแผนดำเนินการขยายกำลังการผลิตเป็น 36,000 ตันอ้อยต่อวัน ดังนั้น บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด จึงมีแผนดำเนินการ “โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 37 เมกะวัตต์ โดยติดตั้งหม้อไอน้ำชุดที่ 4 ขนาด 150 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 22 เมกะวัตต์ และติดตั้งหม้อไอน้ำชุดที่ 5 ขนาด 170 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 15 เมกะวัตต์ โดยการทำงานของหม้อไอน้ำชุดที่ 4 และชุดที่ 5 เป็นอิสระต่อกัน ไม่มีการเชื่อมต่อกัน มีการพัฒนาโครงการ ดังนี้

1) ติดตั้งหม้อไอน้ำ (Boiler) ขนาด 150 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ขนาด 22.0 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (ต่อไปจะเรียก “Boiler No.4 และ Generator No.4 ”) เพื่อจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีกำลังไฟฟ้าเสนอขาย 11.29 เมกะวัตต์ โดยเป็นสัญญาการซื้อขายแบบ Firm มีกรอบเวลาซื้อขายอยู่ที่ 336 วัน/ปี มีกำลังไฟฟ้าเสนอขายให้โรงงานน้ำตาลในช่วงหีบอ้อยและช่วงละลายน้ำตาล 6 และ 7 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

2) ติดตั้งหม้อไอน้ำ (Boiler) ขนาด 170 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ขนาด 15.0 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด (ต่อไปจะเรียก “Boiler No.5 และ Generator No.5 ”) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้โรงงานน้ำตาลสุรินทร์ โดยมีกำลังไฟฟ้าเสนอขายให้โรงงานน้ำตาล 11.0 เมกะวัตต์ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะใช้เองภายในโรงงาน

เนื่องจากการดำเนินการดังกล่าวข้างต้นเข้าข่ายโครงการต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการกิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 4 มกราคม พ.ศ. 2562) ได้กำหนดให้กิจการหรือการดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทุกประเภทที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ยกเว้นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในขั้นตอนการขออนุญาตก่อสร้างเพื่อประกอบกิจการหรือขั้นตอนการขออนุญาตประกอบกิจการ เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณา โดยโครงการได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/7092 ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2563 ทั้งนี้โครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

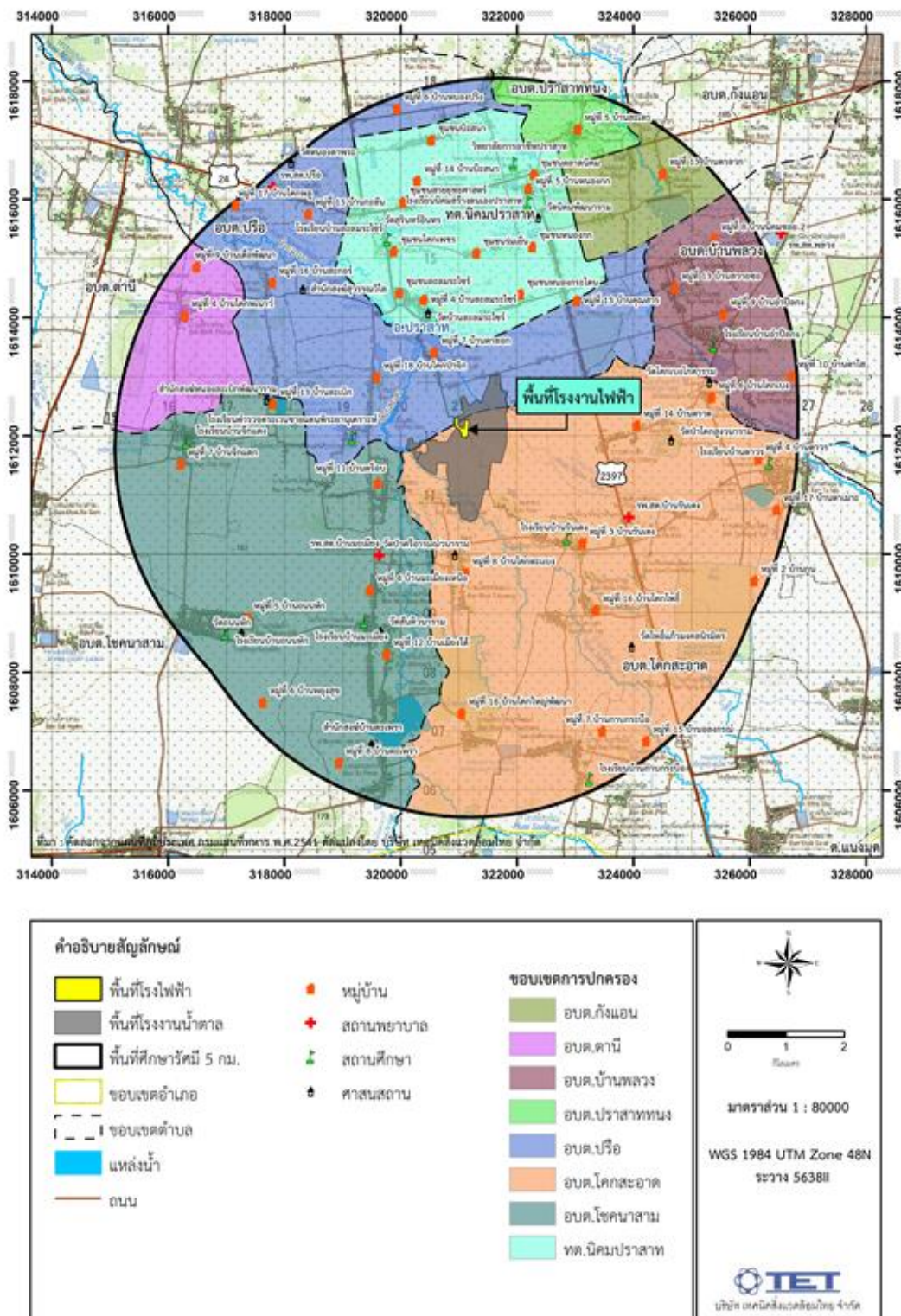
ดังนั้นเพื่อตระหนักถึงการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด จึงได้มอบหมายให้บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลและห้องปฏิบัติการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม ทะเบียนเลขที่ ว-236 และได้รับการรับรองมาตรฐานสากล มอก. 17025 : 2017 จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) เพื่อเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับที่ 1 ประจำปี 2565 (ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

1.2 ที่ตั้งโครงการ

1.2.1 ขนาดพื้นที่และสภาพพื้นที่โดยรอบโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) ระยะก่อสร้าง ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โรงงานน้ำตาล ของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่หมู่ 13 ตำบลปรี้อ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 26.01 ไร่ หรือ 41,616 ตารางเมตร รูปถ่ายแสดงที่ตั้งโครงการแสดงดังรูปที่ 1.2-1 ทั้งนี้ โครงการฯ จะมีความเกี่ยวเนื่องกับโรงงานน้ำตาล เนื่องจากการใช้ระบบสาธารณสุขไปคร่อมกัน ดังนั้นสามารถแสดงรายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โดยรอบโครงการฯ ในปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

| | | |
|-------------|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ทิศเหนือ | จรด | พื้นที่ลานกองกากอ้อย 2 (อยู่ในแผนพัฒนาเพื่อขยายของโรงงานน้ำตาล) และพื้นที่สีเขียวของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด |
| ทิศตะวันออก | จรด | ลานจอดรถ 1 และพื้นที่ว่างของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด |
| ทิศใต้ | จรด | พื้นที่ทางสาธารณะ และพื้นที่ตั้งอาคารหม้อไอน้ำ (โรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 1 และ 2)) และอาคารเก็บกากอ้อย ของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด |
| ทิศตะวันตก | จรด | พื้นที่ทางสาธารณะ และลานเก็บกองกากอ้อย 1 ของบริษัท น้ำตาลสุรินทร์ จำกัด |

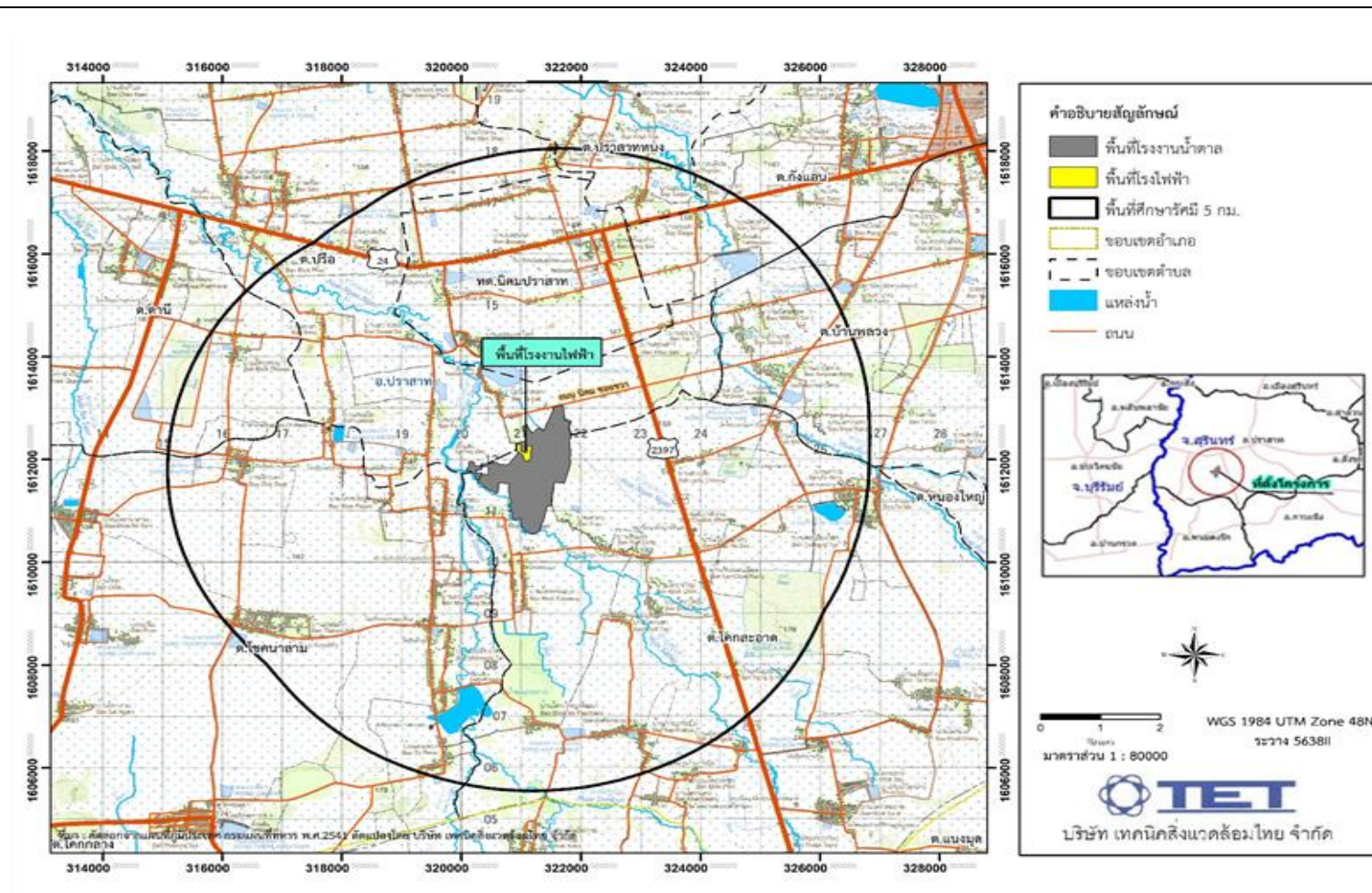


รูปที่ 1.2-1 ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ

ที่มา : รายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด; 2563

1.2.2 การเดินทางเข้าสู่พื้นที่โครงการ

การเดินทางเข้าสู่พื้นที่โครงการฯ สามารถใช้เส้นทางหลัก จากกรุงเทพฯ มุ่งไปทางจังหวัด นครราชสีมา ทางหลวงหมายเลข 2 (ถนนมิตรภาพ) ระยะทางประมาณ 205 กิโลเมตร ให้อำเภอสว่างแดนดินเข้าสู่ ทางหลวงหมายเลข 24 (อำเภอประโคนชัย-อำเภอปราสาท) จากนั้นมุ่งหน้าสู่อำเภอปราสาท จังหวัด สุรินทร์ ระยะทางประมาณ 190 กิโลเมตร ระหว่างหลักกิโลเมตรที่ 132-133 จะพบทางเลี้ยวขวาเข้าทาง หลวงแผ่นดินหมายเลข 2397 (ถนนนิคมสร้างตนเอง-ช้างหมอบพัฒนา) ให้เลี้ยวขวาแล้วเดินทางไป ระยะทางประมาณ 3.2 กิโลเมตร จะพบทางแยกด้านขวามือให้เดินทางโดยถนนนิคม ซอย 3 เป็นระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร จะพบโครงการด้านซ้ายมือ (ดังรูปที่ 1.2-2)



รูปที่ 1.2-2 เส้นทางคมนาคมเข้าสู่พื้นที่โครงการ

1.3 รายละเอียดโครงการ

1.3.1 สถานภาพการดำเนินการในปัจจุบัน

โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) ระยะก่อสร้าง ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ปัจจุบันระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เป็นการดำเนินงานของระยะก่อสร้าง โดยแผนกิจกรรมการก่อสร้างแบ่งออกเป็น 2 เฟส โดยจะดำเนินการก่อสร้างเฟสที่ 1 เป็นลำดับแรก ซึ่งรายละเอียดการก่อสร้างจะเป็นการติดตั้งหม้อไอน้ำชุดที่ 4 ขนาด 150 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 22 เมกะวัตต์ และเฟสที่ 2 ดำเนินการติดตั้งหม้อไอน้ำชุดที่ 5 ขนาด 170 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 15 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กิจกรรมการก่อสร้างมีรายละเอียดได้แก่งานวางฐานราก, งานก่อสร้างอาคาร, งานติดตั้งระบบน้ำใช้ งานติดตั้งระบบหม้อต้มไอน้ำ, งานติดตั้งระบบกำเนิดกระแสไฟฟ้า, งานติดตั้งระบบหล่อเย็น และงานติดตั้งระบบไฟฟ้าและควบคุม โดยการก่อสร้างเริ่มดำเนินการตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2564 จนถึงปัจจุบัน ทั้งนี้ความก้าวหน้าของการดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จร้อยละ 90 สำหรับแผนการก่อสร้างแสดงดังตารางที่ 1.3-1

ตารางที่ 1.3-1 แผนงานก่อสร้างโครงการ

| กิจกรรม | เดือนที่ | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------------------------|----------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. งานวางฐานราก | | | | | | | | | | | | |
| 2. งานก่อสร้างอาคาร | | | | | | | | | | | | |
| 3. งานติดตั้งระบบน้ำใช้ | | | | | | | | | | | | |
| 4. งานติดตั้งระบบลำเลียงเชื้อเพลิง | | | | | | | | | | | | |
| 5. งานติดตั้งตาข่ายรอบลานกองกากอ้อย และระบบระบายน้ำ | | | | | | | | | | | | |
| 6. งานก่อสร้างบ่อดักตะกอนเถ้า | | | | | | | | | | | | |
| 7. งานก่อสร้างและติดตั้งระบบดับเพลิง | | | | | | | | | | | | |
| 8. งานติดตั้งระบบหม้อต้มไอน้ำ | | | | | | | | | | | | |
| 9. งานติดตั้งระบบกำเนิดกระแสไฟฟ้า | | | | | | | | | | | | |
| 10. งานติดตั้งระบบหล่อเย็น | | | | | | | | | | | | |
| 11. งานติดตั้งระบบไฟฟ้าและควบคุม | | | | | | | | | | | | |

ที่มา : บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด; 2565

หมายเหตุ: เริ่มต้นการก่อสร้างเดือนมิถุนายน 2564 (เดือนที่ 1)

1.3.2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

เนื่องจากในพื้นที่ของโครงการฯ มีกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับกระบวนการผลิตน้ำตาล ประกอบกับพื้นที่ตั้งอยู่ภายในโรงงานน้ำตาล ดังนั้นในการจัดวางผังอาคารเครื่องจักรและระบบสาธารณูปโภคต่างๆ ลักษณะการออกแบบเพื่อจัดวางผังอาคารและเครื่องจักรอุปกรณ์ จะคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรม ความปลอดภัย หลักเกณฑ์ตามการควบคุมของกฎหมายอาคารกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญ โดยเฉพาะเครื่องจักรหลักที่อาจก่อให้เกิดมลพิษทางเสียงทั้งในกิจกรรมการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า เช่น เครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine) ได้ออกแบบให้ติดตั้งไว้ภายในตัวอาคาร

โดยในพื้นที่โรงงานน้ำตาลมีพื้นที่รวมประมาณ 1,141.16 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานน้ำตาล 1,107.29 ไร่ พื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 1 และ 2) ประมาณ 7.86 ไร่ และพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ 3 ประมาณ 26.01 ไร่ ผังบริเวณการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการฯ แสดงดังรูปที่ 1.3-1 และรูปที่ 1.3-2 สำหรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการฯ แสดงดังตารางที่ 1.3 -2 สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่ในภาพรวมของโครงการฯ มีรายละเอียดดังนี้

1) พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำ 4 (Boiler No.4) มีขนาดพื้นที่ประมาณ 3,200 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 7.67 ของพื้นที่โครงการฯ โดยพื้นที่บริเวณนี้จะมีการติดตั้งองค์ประกอบของโครงการ ได้แก่ หม้อไอน้ำขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด พร้อมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ (ESP) 1 ชุด

2) พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำ 5 (Boiler No.5) มีขนาดพื้นที่ประมาณ 3,200 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 7.67 ของพื้นที่โครงการฯ โดยพื้นที่บริเวณนี้จะมีการติดตั้งองค์ประกอบของโครงการ ได้แก่ หม้อไอน้ำขนาด 170 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด พร้อมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ (ESP) 1 ชุด

3) อาคารเทอร์ไบน์/เจนเนอเรเตอร์ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 1,440 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 3.46 ของพื้นที่โครงการฯ โดยพื้นที่บริเวณนี้จะมีการติดตั้งองค์ประกอบของโครงการ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าหมายเลข 4 (Generator No.4) (SPP Hybrid Firm) ขนาด 22 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหมายเลข 5 (Generator No.5) ขนาด 15 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

4) หน่วยแลกเปลี่ยนความร้อน มีขนาดพื้นที่ประมาณ 800 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 1.92 ของพื้นที่โครงการฯ โดยออกแบบไว้บริเวณอาคารหม้อไอน้ำหมายเลข 5 เพื่อรองรับการควบคุมความดันและอุณหภูมิไอน้ำที่ผ่าน Turbine เพื่อจำหน่ายให้โรงงานน้ำตาล นำไปใช้ในกระบวนการผลิตน้ำตาล

5) หอระบายความร้อน มีขนาดพื้นที่ประมาณ 208 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 0.50 ของพื้นที่โครงการฯ ออกแบบเป็นหอทรงสี่เหลี่ยมคอนกรีต จำนวน 2 ชุด สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายเลข

4 (SPP Hybrid Firm) จำนวน 1 ชุด และหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายเลข 5 จำนวน 1 ชุด โดยหมาะบายความร้อนจะทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของเครื่องกังหันไอน้ำหมายเลข 4 และหมายเลข 5 ตามลำดับ

6) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 240 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 0.58 ของพื้นที่โครงการฯ โดยออกแบบไว้ข้างบริเวณอาคารเทอร์ไบน์/เจนเนอเรเตอร์ เพื่อรองรับการผลิตระบบน้ำที่ปราศจากแร่ธาตุ สำหรับนำไปใช้เติมหม้อไอน้ำหมายเลข 4 ของโครงการฯ

7) ถังน้ำร้อน มีขนาดพื้นที่ประมาณ 560 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 1.35 ของพื้นที่โครงการฯ โดยเป็นถังขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 14.50 เมตร สูง 9.14 เมตร จำนวน 2 ถัง จะรับน้ำร้อนจาก Steam Transformer เพื่อหมุนเวียนเติมเข้าระบบหม้อไอน้ำ

8) บ่อดักตะกอนเถ้า มีขนาดพื้นที่ประมาณ 3,040 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 7.30 ของพื้นที่โครงการฯ โดยพื้นที่บริเวณนี้ได้ออกแบบให้เป็นบ่อดักตะกอนเถ้าเพื่อรองรับขี้เถ้าจากโครงการฯ

9) ลานกองเก็บเถ้า มีขนาดพื้นที่ประมาณ 1,600 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 3.84 ของพื้นที่โครงการฯ โดยออกแบบไว้บริเวณข้างบ่อดักตะกอนเถ้า เพื่อนำเถ้าที่อยู่ในบ่อขึ้นมากองรอให้ชาวบ้านนำไปใช้ประโยชน์ในการปรับปรุงคุณภาพดินเพื่อการเกษตร

10) อาคารเก็บกากอ้อย ขนาดพื้นที่ประมาณ 3,296 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 7.92 ของพื้นที่โครงการฯ ออกแบบเป็นอาคารทรงสูงแบบมีหลังคาคลุม มีผนัง 3 ด้าน ความกว้าง 52 เมตร x ความยาว 72 เมตร x ความสูง 23 เมตร รองรับกากอ้อยได้ประมาณ 35,942.4 ตัน

11) สถานีไฟฟ้าย่อย มีขนาดพื้นที่ประมาณ 2,512 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 6.04 ของพื้นที่โครงการฯ โดยออกแบบไว้บริเวณโซนด้านหน้าพื้นที่โครงการฯ เพื่อรองรับการจ่ายกระแสไฟฟ้าของโครงการเชื่อมเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 11.29 เมกะวัตต์

12) ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกต่ำ แห่งที่ 2 มีขนาดพื้นที่ประมาณ 368 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 0.90 ของพื้นที่โครงการฯ โดยพื้นที่บริเวณนี้ได้ออกแบบให้เป็นพื้นที่รวบรวมน้ำเสียความสกปรกต่ำของโครงการฯ

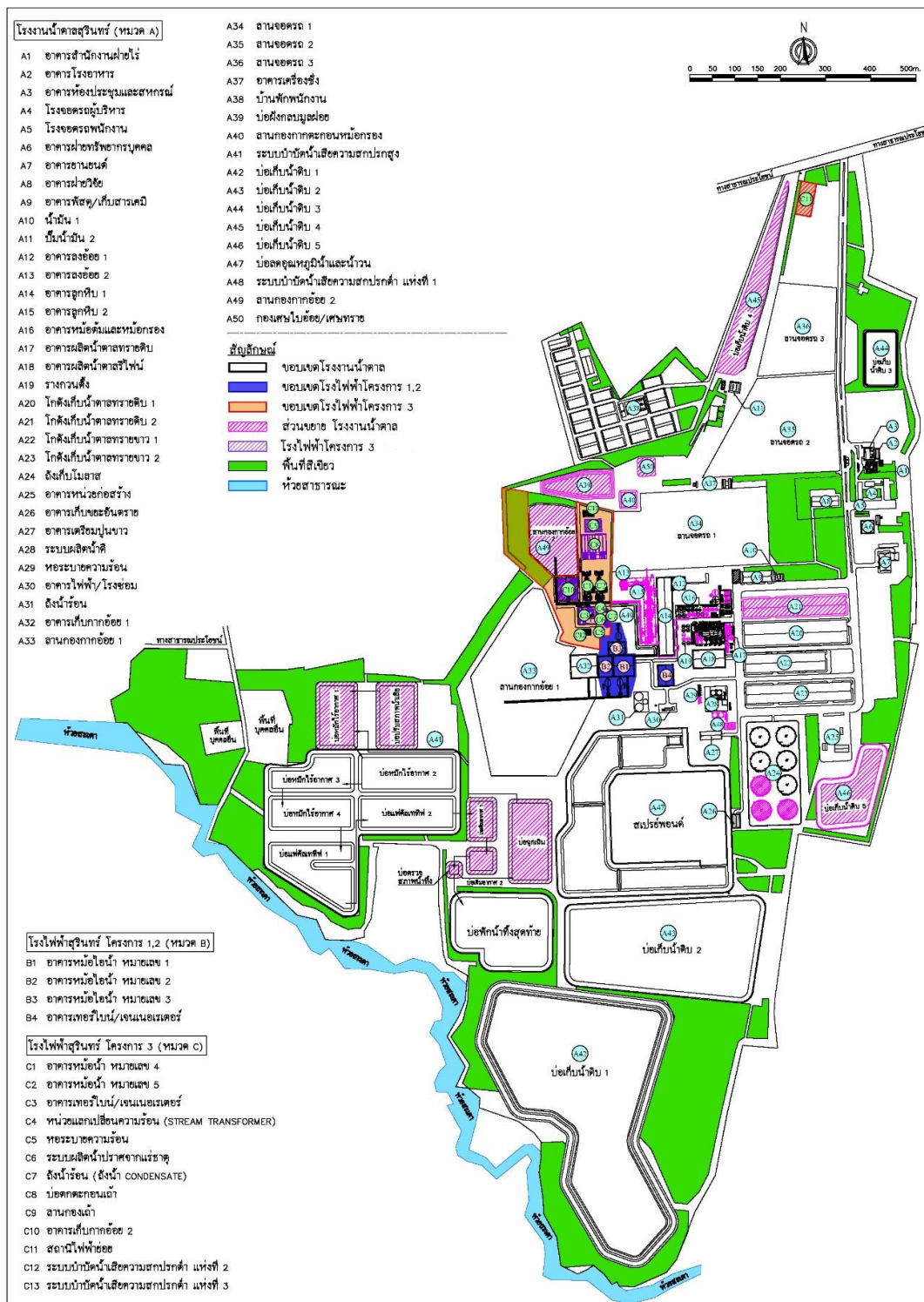
13) พื้นที่สีเขียว มีขนาดพื้นที่ประมาณ 9,770 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 23.48 ของพื้นที่โครงการฯ โดยออกแบบกระจายครอบคลุมพื้นที่

14) พื้นที่ว่างและพื้นที่อื่น ๆ เป็นพื้นที่ที่รกร้างใช้ประโยชน์ในอนาคต มีขนาดพื้นที่ประมาณ 11,382 ตารางเมตร คิดเป็นพื้นที่ร้อยละ 27.35 ของพื้นที่โครงการฯ ซึ่งมีทั้งลักษณะที่เป็นพื้นที่ว่างระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ เช่น รางระบายน้ำ ถนน เป็นต้น

ตารางที่ 1.3-2 สัดส่วนพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

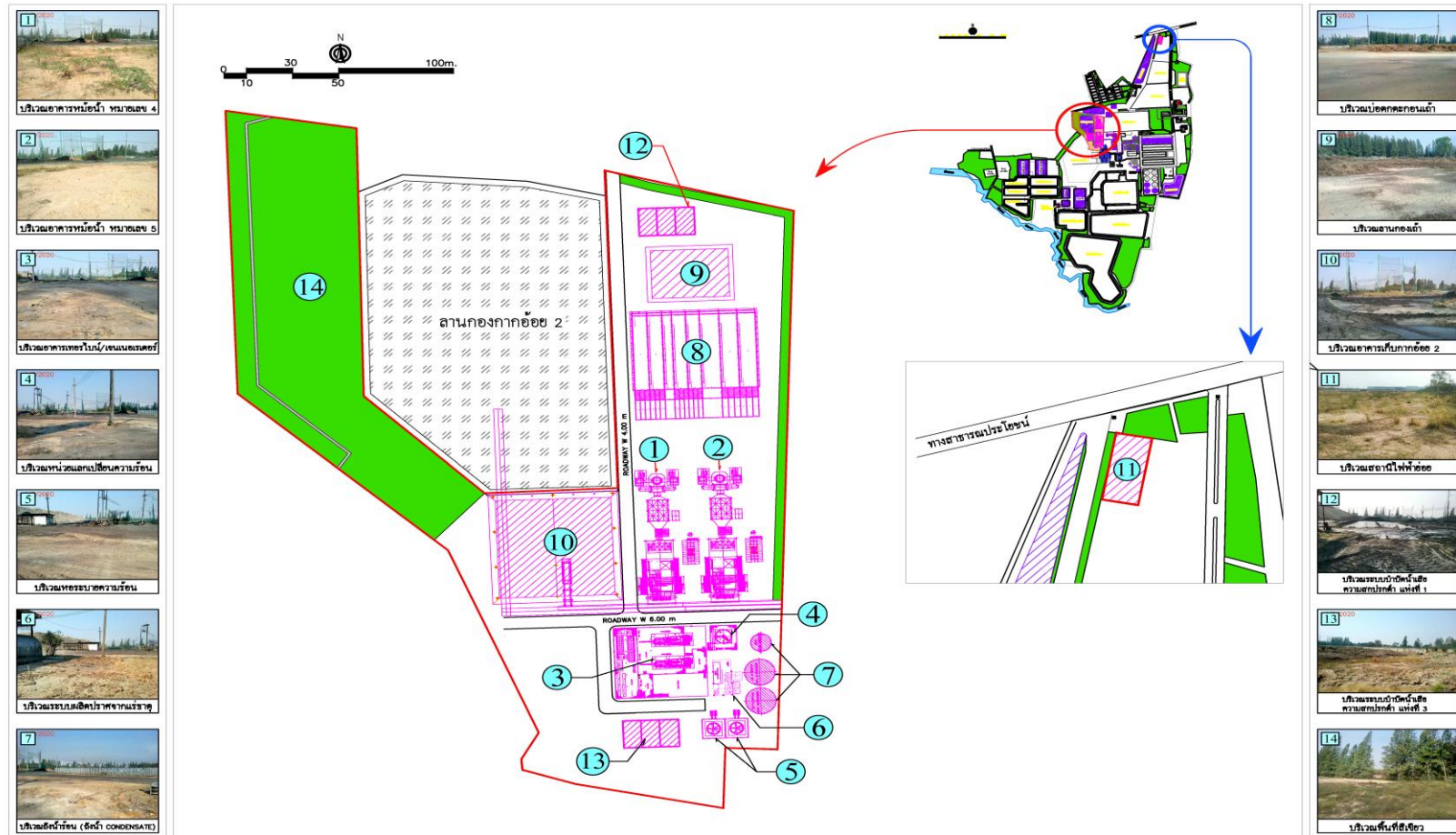
| การใช้ประโยชน์พื้นที่ | พื้นที่ | | |
|--------------------------------------------|---------------|--------------|---------------|
| | ตาราง เมตร | ไร่ | ร้อยละ |
| 1. อาคารหม้อไอน้ำ หมายเลข 4 | 3,200 | 2.00 | 7.67 |
| 2. อาคารหม้อไอน้ำ หมายเลข 5 | 3,200 | 2.00 | 7.67 |
| 3. อาคารเทอร์ไบน์/เจนเนอเรเตอร์ | 1,440 | 0.90 | 3.46 |
| 4. หน่วยแลกเปลี่ยนความร้อน | 800 | 0.50 | 1.92 |
| 5. หอระบายความร้อน | 208 | 0.13 | 0.50 |
| 6. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ | 240 | 0.15 | 0.58 |
| 7. ถังน้ำร้อน | 560 | 0.35 | 1.35 |
| 8. บ่อดักตะกอนเถ้า | 3,040 | 1.90 | 7.30 |
| 9. ลานกองเก็บเถ้า | 1,600 | 1.00 | 3.84 |
| 10. อาคารเก็บกากอ้อย | 3,296 | 2.06 | 7.92 |
| 11. สถานีไฟฟ้าย่อย | 2,512 | 1.57 | 6.04 |
| 12. ระบบบำบัดน้ำเสียความสกปรกต่ำ แห่งที่ 2 | 368 | 0.23 | 0.90 |
| 13. พื้นที่สีเขียว | 9,770 | 6.11 | 23.48 |
| 14. พื้นที่ว่างและอื่นๆ | 11,382 | 7.11 | 27.35 |
| รวมพื้นที่ | 41,616 | 26.01 | 100.00 |

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด, 2563



รูปที่ 1.3-1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการของโรงงานน้ำตาด โรงไฟฟ้าสุรินทร์
(โครงการ 1 และ 2) และโครงการ 3

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท โรงไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด; 2563



รูปที่ 1.3-2 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ บริเวณส่วนการผลิต

ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท โรงไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด; 2563

1.3.3 จำนวนแรงงานช่วงการก่อสร้าง

โครงการในระยะก่อสร้างคาดว่าจะเกิดการจ้างแรงงานสูงสุดประมาณ 82 คน/วัน ทั้งนี้ แผนการดำเนินการก่อสร้างของโครงการมีระยะเวลา 12 เดือน ประกอบด้วย งานออกแบบรายละเอียด งานก่อสร้างอาคารหม้อไอน้ำ อาคารเทอร์ไบน์ และ Generator อาคารสถานีไฟฟ้าย่อยและระบบสายส่ง อาคารเก็บกากอ้อย งานติดตั้งอุปกรณ์/เครื่องจักร งานเดินท่อหุ้มฉนวน งานเดินสายไฟ และงานก่อสร้าง บ่อตกตะกอนเก่า ลานกองเก่า และระบบน้ำเสียความสกปรกต่ำ 2 เป็นต้น จากลักษณะงานดังกล่าวจะ เห็นได้ว่าความต้องการแรงงานที่จะเข้ามาทำงานในระยะก่อสร้างไม่ได้มีเฉพาะแรงงานไร้ฝีมือ แต่งาน บางประเภทต้องการแรงงานที่มีความรู้ความชำนาญเฉพาะด้านในระดับวิชาชีพ ซึ่งมีความแตกต่างกัน ระหว่างความชำนาญเฉพาะด้านของแรงงานภาคอุตสาหกรรมกับภาคการเกษตร ทั้งนี้ คนงานทั้งหมดจะ พักอาศัยอยู่ภายนอกพื้นที่โครงการ

1.3.4 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) น้ำใช้

น้ำใช้ในระยะก่อสร้างแบ่งตามลักษณะกิจกรรมการใช้ออกเป็น 2 ประเภท คือ น้ำใช้เพื่อการอุปโภค-บริโภคของคณาการก่อสร้าง และน้ำใช้ในกิจกรรมการก่อสร้าง โดยการก่อสร้างของ โครงการฯ คาดว่ามีคณาการสูงสุด ประมาณ 82 คน มีความต้องการใช้น้ำสูงสุดในส่วนนี้ประมาณ 5.74 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คำนวณจากอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน-วัน) สำหรับน้ำใช้ในกิจกรรมการก่อสร้างนั้น มี ปริมาณการใช้น้ำในแต่ละวันขึ้นอยู่กับลักษณะของกิจกรรมการก่อสร้าง จึงกำหนดปริมาณการใช้น้ำได้ไม่ แน่นนอน ซึ่งโครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาเป็นผู้จัดเตรียมน้ำใช้ในชวงก่อสร้างทั้งหมดให้มีความ เพียงพอ ส่วนน้ำดื่มของคณาการก่อสร้างจะใช้น้ำดื่มบรรจุขวดซึ่งกำหนดให้บริษัทรับเหมาเป็นผู้จัดหา มาใช้อย่างเพียงพอเช่นกัน

2) การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โครงการได้กำหนดแนวรางระบายน้ำชั่วคราวในระหว่างการก่อสร้าง ตลอดระยะเวลา ในช่วงการก่อสร้าง ซึ่งโครงการจะต้องมีการถมพื้นที่ให้เหมาะสมสำหรับที่ดินในแต่ละส่วน และมีความ สอดคล้องกันกับระบบสาธารณูปโภคที่จะเกิดขึ้น ซึ่งอาจทำให้แนวทางหรือทิศทางการระบายน้ำปัจจุบัน จากพื้นที่ที่เกี่ยวข้องเปลี่ยนแปลงไป ดังนั้นโครงการจึงได้จัดทำแนวทางการระบายน้ำ โดยการวางราง ระบายน้ำชั่วคราว โดยให้เชื่อมต่อกับรางระบายน้ำปัจจุบันของโรงงานน้ำตาล

3) การคมนาคมขนส่ง

การก่อสร้างโครงการคาดว่าจะใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 12 เดือน สำหรับการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างและการเดินทางของคณงานก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการจะใช้ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 24 ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 2397 และถนนนิคมซอย 3 ขวา เป็นเส้นทางหลักก่อนเข้าสู่พื้นที่โครงการกิจกรรมการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง/เครื่องจักรด้วยรถบรรทุกสูงสุดประมาณ 40 คัน/วัน (80 เที่ยว/วัน) และมีการขนส่งคณงานเข้าสู่พื้นที่โครงการโดยรถยนต์สูงสุดประมาณ 12 คัน/วัน (24 เที่ยว/วัน) และรถโดยสารขนาดเล็ก สูงสุดประมาณ 8 คัน/วัน (16 เที่ยว/วัน)

1.4 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่สำคัญในระยะก่อสร้าง ได้แก่ ฝุ่นละออง ซึ่งเกิดจากการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ได้แก่ การเตรียมพื้นที่ปรับระดับพื้นดิน การบดอัดในช่วงการทำฐานราก เป็นต้น โดยฝุ่นละอองที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่จะเป็นฝุ่นละอองขนาดใหญ่ ซึ่งจะตกลงบริเวณใกล้เคียงกับแหล่งกำเนิด โครงการจะกำหนดมาตรการให้บริษัทรับเหมาทำการฉีดพรมน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้างและถนนที่ใช้ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ยังมีการกำหนดให้รถบรรทุกวัสดุหรืออุปกรณ์ก่อสร้างมีการปิดคลุม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่น ส่วนมลพิษทางอากาศที่เกิดขึ้นจากเครื่องจักรที่ใช้ในงานก่อสร้าง เนื่องจากพื้นที่ก่อสร้างเป็นพื้นที่เปิดโล่ง ดังนั้นการระบายอากาศของมลสารจึงเกิดขึ้นได้ดี ทั้งนี้โครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างมีมาตรการเชิงป้องกันและบำรุงรักษาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพดีอยู่เสมอเพื่อลดอัตราการเกิดมลพิษดังกล่าวอีกทางหนึ่งด้วย

2) มลพิษทางเสียง

กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังอย่างมีนัยสำคัญ ได้แก่ งานเตรียมพื้นที่ งานก่อสร้างฐานราก และงานปรับปรุงทัศนียภาพ สำหรับระดับเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้างจะอ้างอิงจาก Department of Environment Food and Rural Affairs, Update of Noise Database for Prediction of Noise on Construction and Open sites, 2005 ระดับเสียงเฉลี่ยที่ระยะห่างจากเครื่องจักรอุปกรณ์ 10 เมตร (เดซิเบลเอ)

| | | | |
|--------------------------|------------|----|-----------|
| - รถแบคโฮ | ระดับเสียง | 67 | เดซิเบลเอ |
| - เครนเคลื่อนที่ได้ | ระดับเสียง | 70 | เดซิเบลเอ |
| - รถเกี่ยหน้าดิน | ระดับเสียง | 68 | เดซิเบลเอ |
| - รถบรรทุก | ระดับเสียง | 78 | เดซิเบลเอ |
| - รถผสมคอนกรีตเคลื่อนที่ | ระดับเสียง | 75 | เดซิเบลเอ |
| - รถบดอัดพื้นที่ | ระดับเสียง | 73 | เดซิเบลเอ |

การก่อสร้างของโครงการมีกิจกรรมการก่อสร้างหลัก รวม 4 กิจกรรม คือ 1) การเตรียมพื้นที่ 2) งานฐานราก 3) งานก่อสร้าง 4) งานปรับปรุงทัศนียภาพ ทั้งนี้ โครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เพื่อลดโอกาสเสียงของระดับเสียงรบกวนต่อเวลาพักผ่อนของประชาชนอยู่โดยรอบ พร้อมทั้งกำหนดให้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลสำหรับคนงานที่ทำงานสัมผัสกับเสียงดัง ได้แก่ ปลั๊กอุดเสียง หรือที่ครอบหู (ear muffs) เป็นต้น สำหรับคนงานก่อสร้างในระหว่างปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอขึ้นไป

3) กากของเสียและการจัดการ

ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมก่อสร้าง ส่วนมากเป็นเศษไม้ เศษบรรจุภัณฑ์ และเศษปูน ซึ่งบางส่วนสามารถนำไปขายหรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ ส่วนที่ขายไม่ได้จะถูกรวบรวมเพื่อติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการในการกำจัดกากของเสียมารับไปกำจัดต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง ซึ่งมีจำนวนสูงสุด 82 คน เกิดขึ้นประมาณ 65.6 กิโลกรัม/วัน พิจารณาอัตราการเกิดของเสีย 0.8 กิโลกรัม/คน/วัน โดยของเสียดังกล่าวส่วนใหญ่ประกอบด้วย เศษอาหาร ขวด กระป๋อง ถุงพลาสติก เป็นต้น โครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมাজัดหาถุงดำและถังรองรับขยะขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดกระจายตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และจัดเตรียมคนงานที่รับผิดชอบทำการรวบรวมขยะมูลฝอย โดยมูลฝอยที่รวบรวมได้จะนำไปฝังกลบในหลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล

4) น้ำเสียและการจัดการ

กิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ มีน้ำเสียเกิดขึ้นจาก 2 กิจกรรม ได้แก่ น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของคนงาน และน้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้าง ซึ่งน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากคนงานประมาณ 82 คน มีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 4.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (พิจารณาการใช้น้ำที่คนงานใช้ก่อให้เกิดน้ำเสียทั้งหมด) โครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมাজัดให้มีระบบบำบัดสำเร็จรูปหรือห้องสุขาซึ่งใช้ร่วมกับโรงน้ำตาลอย่างเพียงพอ สำหรับน้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะมีปริมาณที่น้อยและเกิดขึ้นในช่วงระยะเวลานั้น ๆ

1.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการจะคัดเลือกบริษัทรับเหมา โดยมีข้อตกลงเกี่ยวกับเงื่อนไขด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับบริษัทรับเหมาที่ได้รับการคัดเลือกและระบุเป็นข้อตกลงในสัญญาว่าจ้างในการปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบันของประเทศและเกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการ

(1) การคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมา

การพิจารณาบริษัทผู้รับเหมาจะพิจารณาจากหลายปัจจัย เช่น ประสบการณ์ เป็นการพิจารณาว่าผู้รับเหมาเคยทำงานที่มีลักษณะคล้ายกันมาก่อนหรือไม่ ปริมาณงานที่รับผิดชอบอยู่ ความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการ ผลงานโครงการที่ผ่านมา ความสัมพันธ์กับผู้ค้าวัสดุก่อสร้าง รวมถึงความเชี่ยวชาญทางเทคนิค การก่อสร้างงานบางอย่างต้องใช้ความเชี่ยวชาญทางเทคนิคเฉพาะ ผู้รับเหมาที่มีความเชี่ยวชาญพิเศษจะสามารถทำงานสามารถดำเนินไปได้อย่างต่อเนื่อง โดยอาจพิจารณาจากประวัติหรือประสบการณ์ของผู้เชี่ยวชาญทางเทคนิค

(2) แผนงานก่อสร้าง

โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงานสำหรับงานก่อสร้างให้สอดคล้องตามกฎหมายกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2551

(3) ระบบการจัดการความปลอดภัย

โครงการจะอ้างอิงตามมาตรฐานความปลอดภัยในงานก่อสร้าง เล่ม 1 ความปลอดภัยในเรื่อง การจัดการทั่วไปของคณะทำงานมาตรฐานความปลอดภัยในงานก่อสร้าง ภายใต้คณะกรรมการสาขาบริหารงานก่อสร้าง คณะกรรมการวิศวกรรมโยธา ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.)

(4) การเคลื่อนย้ายวัสดุและการเก็บวัสดุในสถานที่ก่อสร้าง

บริษัทผู้รับเหมาจะต้องระบุรายละเอียดในแผนงานก่อสร้าง เนื่องจากต้องมีการวางแผนและเตรียมการไว้ล่วงหน้า รวมทั้งต้องปฏิบัติตามแผนที่กำหนดไว้ เพื่อไม่ให้เกิดอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของผู้ปฏิบัติงานหรือผู้ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับสถานที่กองเก็บวัสดุหรือบริเวณที่กำลังทำการขนส่งวัสดุ/เส้นทางที่ใช้ในการขนส่ง การกองเก็บวัสดุไม่ว่าจะกองเก็บในลักษณะใดจะต้องกำหนดแผนในการขนส่งและลำเลียงวัสดุเข้าและออกจากกองเก็บวัสดุ และมีการจัดเก็บในลักษณะที่สอดคล้องกับระยะเวลาในการนำวัสดุออกไปใช้งานด้วย

(5) การจัดสภาพแวดล้อมและสุขภาพ

เขตก่อสร้างต้องมีความมั่นคงแข็งแรง แบ่งแยกพื้นที่การทำงานที่เหมาะสมชัดเจน มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสภาพแวดล้อม โดยกำหนดบริเวณเขตก่อสร้าง และจัดทำป้าย “เขตก่อสร้าง” การกำหนดเขตอันตรายในเขตก่อสร้าง โดยจัดทำรั้วหรือกั้นเขตด้วยวัสดุที่เหมาะสม และมีป้าย “เขตอันตราย” และในเวลากลางคืนให้มีสัญญาณไฟสีส้มตลอดเวลา มีป้ายสัญญาณ และแสงสว่างที่เหมาะสม และติดตั้งในจุดที่เหมาะสม ติดตั้งป้ายเตือนและป้ายบังคับในเขตก่อสร้างเพื่อความปลอดภัย รวมทั้งจัดให้มีสวัสดิการและสิ่งอำนวยความสะดวกที่เพียงพอสำหรับการปฐมพยาบาล มีแผนเส้นทางฉุกเฉินและทางออก เส้นทางจราจร พื้นที่อันตราย พื้นที่อพยพทางลาด และติดป้ายแสดงหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความช่วยเหลือในยามฉุกเฉิน

(6) การเฝ้าระวังและจัดการเรื่องความปลอดภัย

บริษัทผู้รับเหมาต้องดำเนินการให้สอดคล้องตามกฎหมายกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 รวมทั้งกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดทำรายงานอุบัติเหตุ โดยให้เป็นหน้าที่ของหัวหน้างานโดยตรง นอกจากนี้ โครงการต้องจัดให้มีการประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตรายและเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานในตำแหน่งที่มีความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินเพื่อเตือนให้ผู้ที่เกี่ยวข้องระมัดระวังอันตรายที่อาจเกิดขึ้น

(7) ความปลอดภัยในการใช้เครื่องมือและเครื่องจักร

โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาติดประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตราย และเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมกับลักษณะและสภาพการทำงานในที่ที่เห็นได้ง่ายตามข้อกำหนดของประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครอง

แรงงาน เรื่อง สัญลักษณ์เตือนอันตราย เครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และข้อความแสดงสิทธิและหน้าที่ของนายจ้างและลูกจ้าง พ.ศ. 2554

(8) การจัดการที่พนักงานก่อสร้าง

การจัดเตรียมที่พักคนงานก่อสร้างจะเป็นหน้าที่ของผู้รับเหมาก่อสร้างแต่เนื่องจากในปัจจุบันโครงการยังไม่มีการจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง ดังนั้น จึงยังไม่สามารถระบุตำแหน่งบ้านพักคนงานก่อสร้างภายนอกพื้นที่โครงการได้ แต่ทางโครงการได้กำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดให้มีที่พักคนงานชั่วคราวที่มีการจัดระบบสุขาภิบาลที่ถูกสุขลักษณะสำหรับคนงานก่อสร้าง โดยต้องมีลักษณะ/คุณสมบัติเทียบเท่าหรือไม่ต่ำกว่าที่กำหนดในแนวทางในการจัดสวัสดิการที่พักอาศัยชั่วคราวของลูกจ้างในกิจการ

1.6 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน

สภาพแวดล้อมของโครงการและความก้าวหน้าในการดำเนินงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) ของบริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565



1.7 สรุปการดำเนินงานในปัจจุบันของโครงการ

การดำเนินงานในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) ระยะก่อสร้าง ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด เทียบกับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1010.7/ 7092 ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2563 แสดงดังตารางที่ 1.7-1

ตารางที่ 1.7-1 สรุปการดำเนินงานในปัจจุบันของโครงการ

| รายละเอียด | รายงาน EIA | ปัจจุบัน (ม.ค.-มิ.ย. 65) |
|--------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. มีขนาดพื้นที่โครงการ | - พื้นที่โครงการประมาณ 26.01 ไร่ หรือ 41,616 ตารางเมตร | - พื้นที่โครงการประมาณ 26.01 ไร่ หรือ 41,616 ตารางเมตร |
| 2. จำนวนคนงานก่อสร้าง | - 82 คน | - 82 คน |
| 3. แหล่งน้ำใช้ - อุปโภคของคนงานก่อสร้าง | - คนงานสูงสุด ประมาณ 82 คน มีความต้องการใช้น้ำสูงสุดในส่วนนี้ ประมาณ 5.74 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คำนวณจากอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน) | - คนงานสูงสุด ประมาณ 82 คน มีความต้องการใช้น้ำสูงสุดในส่วนนี้ประมาณ 5.74 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คำนวณจากอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน) |
| 4. น้ำเสียและการจัดการ | - น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากคนงานก่อสร้าง ประมาณ 82 คน มีปริมาณน้ำเสียเกิดขึ้นประมาณ 4.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ระบบบำบัดสำเร็จรูปหรือห้องสุขาแบบชั่วคราว | - น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากคนงานก่อสร้าง ประมาณ 4.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ใช้ระบบบำบัดสำเร็จรูปและห้องสุขาร่วมกับโรงงานน้ำตาล |
| 5. กากของเสียและการจัดการ | - ขยะที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากคนงานก่อสร้าง ซึ่งมีจำนวนสูงสุด 82 คน เกิดขึ้นประมาณ 65.6 กิโลกรัม/วัน - รวบรวมขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นนำไปฝังกลบในหลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล | - ขยะที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากคนงานก่อสร้าง ซึ่งมีจำนวนสูงสุด 82 คน เกิดขึ้นประมาณ 65.6 กิโลกรัม/วัน - รวบรวมขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นนำไปฝังกลบในหลุมฝังกลบมูลฝอยของโรงงานน้ำตาล |

หมายเหตุ : ที่มาของข้อมูลการดำเนินงานปัจจุบันจากโครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด (เป็นข้อมูลระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

1.8 แผนงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.8-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด ประจำปี 2565

| รายละเอียด | ดัชนีการตรวจวัด | ความถี่ | ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (ปี 2565) | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|
| | | | ม.ค. | ก.พ. | มี.ค. | เม.ย. | พ.ค. | มิ.ย. | ก.ค. | ส.ค. | ก.ย. | ต.ค. | พ.ย. | ธ.ค. |
| 1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - จุดตรวจวัด 4 จุด ได้แก่ * บ้านคุณสาร (A1) * บ้านละมระไซร์ (A2) * บ้านตรือบ (A3) * โรงเรียนบ้านรันแดง (A4) | - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองรวมขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางลมและความเร็วลม (อย่างน้อยจำนวน 1 สถานี) | - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ในช่วงก่อสร้าง | | ● | | | | | ○ | | | | | |
| | | | | ● | | | | | ○ | | | | | |
| | | | | ● | | | | | ○ | | | | | |
| | | | | ● | | | | | ○ | | | | | |

หมายเหตุ : ● ดำเนินการตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
○ แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ประจำปี 2565

| รายละเอียด | ดัชนีการตรวจวัด | ความถี่ | ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (ปี 2565) | | | | | | | | | | | |
|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------------------|-----------------------------------|------|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|
| | | | ม.ค. | ก.พ. | มี.ค. | เม.ย. | พ.ค. | มิ.ย. | ก.ค. | ส.ค. | ก.ย. | ต.ค. | พ.ย. | ธ.ค. |
| 2. ระดับเสียง | | | | | | | | | | | | | | |
| - จุดตรวจวัด 6 จุด ได้แก่ | | | | | | | | | | | | | | |
| * ชุมชนบ้านตาลอก (N1) | - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) | - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงก่อสร้าง | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| * ชุมชนบ้านตรอบ(N2) | | | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| * ริมรั้วโครงการ 4 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ (N1) | - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) | | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| * ริมรั้วโรงงานด้านทิศใต้ (N2) | - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) | | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| * ริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันออก (N3) | | | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| * ริมรั้วโรงงานด้านทิศตะวันตก (N4) | - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) | | | ● | | | | | | ○ | | | | |
| | - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) | | | | | | | | | | | | | |
| | - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) | | | | | | | | | | | | | |
| | - ระดับเสียงรบกวน | | | | | | | | | | | | | |

หมายเหตุ : ● ดำเนินการตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
○ แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ประจำปี 2565

| รายละเอียด | ดัชนีการตรวจวัด | ความถี่ | ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (ปี 2565) | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------------|------------|-------|-------|------|-------|------------|------|------|------|------|------|
| | | | ม.ค. | ก.พ. | มี.ค. | เม.ย. | พ.ค. | มิ.ย. | ก.ค. | ส.ค. | ก.ย. | ต.ค. | พ.ย. | ธ.ค. |
| 3. คุณภาพน้ำ 3.1 น้ำผิวดิน จุดตรวจวัด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 ห้วยสะเดา ระยะ 500 ก่อนผ่านพื้นที่โรงงานน้ำตาล (SW1) - สถานีที่ 2 ห้วยสะเดา ระยะ 500 หลังผ่านพื้นที่โรงงานน้ำตาล (SW2) | - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ - ค่าความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ค่าความสกปรกของน้ำในรูปบีโอดี - ค่าการนำไฟฟ้า - ความขุ่น - Ammonia Nitrogen - Nitrate Nitrogen - Oil and Grease - ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด - โคลิฟอร์มแบคทีเรียทั้งหมด - ฟิคอลโคลิฟอร์มแบคทีเรีย | - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง (ครอบคลุมฤดูฝนและฤดูแล้ง | | ● * | | | | | ○ ○ | | | | | |

หมายเหตุ : ● ดำเนินการตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
○ แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
* สภาพแหล่งน้ำแห้ง (ฤดูแล้ง) จึงไม่สามารถทำการเก็บตัวอย่างได้

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสุรินทร์ (โครงการ 3) (ระยะก่อสร้าง) ของ บริษัท ไฟฟ้าสุรินทร์ จำกัด
ประจำปี 2565

| รายละเอียด | ดัชนีการตรวจวัด | ความถี่ | ช่วงเวลาทำการตรวจวัด (ปี 2565) | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------|-------|-------|------|-------|------------|------|------|------|------|------|
| | | | ม.ค. | ก.พ. | มี.ค. | เม.ย. | พ.ค. | มิ.ย. | ก.ค. | ส.ค. | ก.ย. | ต.ค. | พ.ย. | ธ.ค. |
| 3. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.2 ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง - จุดปล่อยน้ำทิ้งจากห้องสุขา | - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - บีโอดี (BOD) - ปริมาณสารแขวนลอยทั้งหมด (TSS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ไนโตรเจนในรูปที่เคเอ็น (TKN) | - เดือนละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะเวลาการก่อสร้าง | ● | ● | ● | ● | ● | ● | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ |
| 4. ทรัพยากรชีวภาพในน้ำ - สถานีที่ 1 ห้วยสะเดา ระยะ 500 ก่อนผ่านพื้นที่โรงงานน้ำตาล (SW1) - สถานีที่ 2 ห้วยสะเดา ระยะ 500 หลังผ่านพื้นที่โรงงานน้ำตาล (SW2) | - แพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอน สัตว์ ปลา และพรรณไม้น้ำ | - ปีละ 2 ครั้ง ครอบคลุม ฤดูฝนและฤดูแล้ง โดย เก็บตัวอย่างช่วง เดียวกันกับการเก็บ ตัวอย่างคุณภาพน้ำผิว ดิน | | ● * | | | | | ○ ○ | | | | | |

หมายเหตุ : ● ดำเนินการตรวจวัดตามแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
○ แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
* สภาพแหล่งน้ำแห้ง (ฤดูแล้ง) จึงไม่สามารถทำการเก็บตัวอย่างได้