

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

แบบ ตต.2

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 (ระยะรื้อถอน)

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 (ระยะรื้อถอน)
2. สถานที่ตั้ง เลขที่ 211 หมู่ที่ 1 ถนนมหาไถ่ ตำบลเขาหัวควาย อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี (รูปที่ 1-1)
3. เจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
4. สถานที่ติดต่อ 53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนิทวงศ์ ต.บางกรวย อ.บางกรวย จ.นนทบุรี
โทรศัพท์ 02 436 0827 โทรสาร 02 436 0890
E-mail awika.num@egat.co.th
5. จัดทำโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2564 วันที่ 15 กันยายน 2564 (ภาคผนวก ก.1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ
26 มกราคม 2567
8. รายละเอียดใบอนุญาตประกอบกิจการ
 - ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร (แบบ อ.1) เลขที่ 015/2566
ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2566 อนุญาตโดยองค์การบริหารส่วนตำบลเขาหัวควาย (ภาคผนวก ก.3)
 - หนังสือขอยกเลิกใบอนุญาตประกอบกิจการคลังน้ำมัน ตามหนังสือจากกรมธุรกิจพลังงาน
ที่ พน 0404/19421 ลงวันที่ 8 พฤศจิกายน 2566 (ภาคผนวก ก.4)
 - หนังสือ ออก ที่ 0304/(ส.4)10235 ลงวันที่ 11 กันยายน 2563 เรื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี) ขอแจ้งหยุดประกอบกิจการโรงงานชั่วคราว (ภาคผนวก ก.7)
 - หนังสือ สกพ ที่ 5502/1727 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน (ภาคผนวก ก.8)

9. รายละเอียดโครงการ

9.1 ลักษณะ/ประเภทโครงการ

ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2561-2580 (PDP2018 rev.1) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2562 กำหนดให้มีโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity) ชุดละ 700 เมกะวัตต์ รวม 1,400 เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง มีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (Commercial Operation Date: COD) ชุดที่ 1 ในปี พ.ศ.2570 และชุดที่ 2 ในปี พ.ศ.2572 ตามลำดับ เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของภาคใต้ และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กฟผ. จึงมีแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 โดยมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งสูงสุด (Installed Capacity) ประมาณ 1,660 เมกะวัตต์



โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 จะตั้งอยู่ในพื้นที่เดิมของโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี (รูปที่ 1-2) ซึ่งปัจจุบันได้หยุดดำเนินการแล้ว และต้องทำรื้อถอนอาคารโรงไฟฟ้า อุปกรณ์เครื่องจักร และอาคารประกอบต่างๆ ก่อนดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 ภายหลังจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ทั้งนี้หากโครงการได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี กพฟ. จะใช้ระยะเวลาดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 รวมประมาณ 60 เดือน โดยในปัจจุบันโครงการดำเนินการรื้อถอนแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2567

9.1.1 พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 ประกอบด้วย

(1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ประกอบด้วย

- 1) อาคารโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine Building : GT Building) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Building : ST Building) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) และเครื่องผลิตไอน้ำความดันสูงแบบใช้ไอเสีย (Heat Recovery Steam Generator : HRSG)

- 2) ระบบส่งและสถานีไฟฟ้า

(2) พื้นที่สนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ประกอบด้วย

- 1) พื้นที่สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Station)
- 2) Gas Compressor
- 3) ถังเก็บสำรองน้ำมันดีเซล
- 4) พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำและส่วนบำบัดน้ำเสีย
- 5) พื้นที่หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

(3) พื้นที่อาคารต่าง ๆ ประกอบด้วย

- 1) อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า
- 2) อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง
- 3) อาคารเก็บกากของเสีย
- 4) อาคารเครื่องสูบน้ำ

(4) พื้นที่ถนนและฟุตบอล

(5) พื้นที่สีเขียว

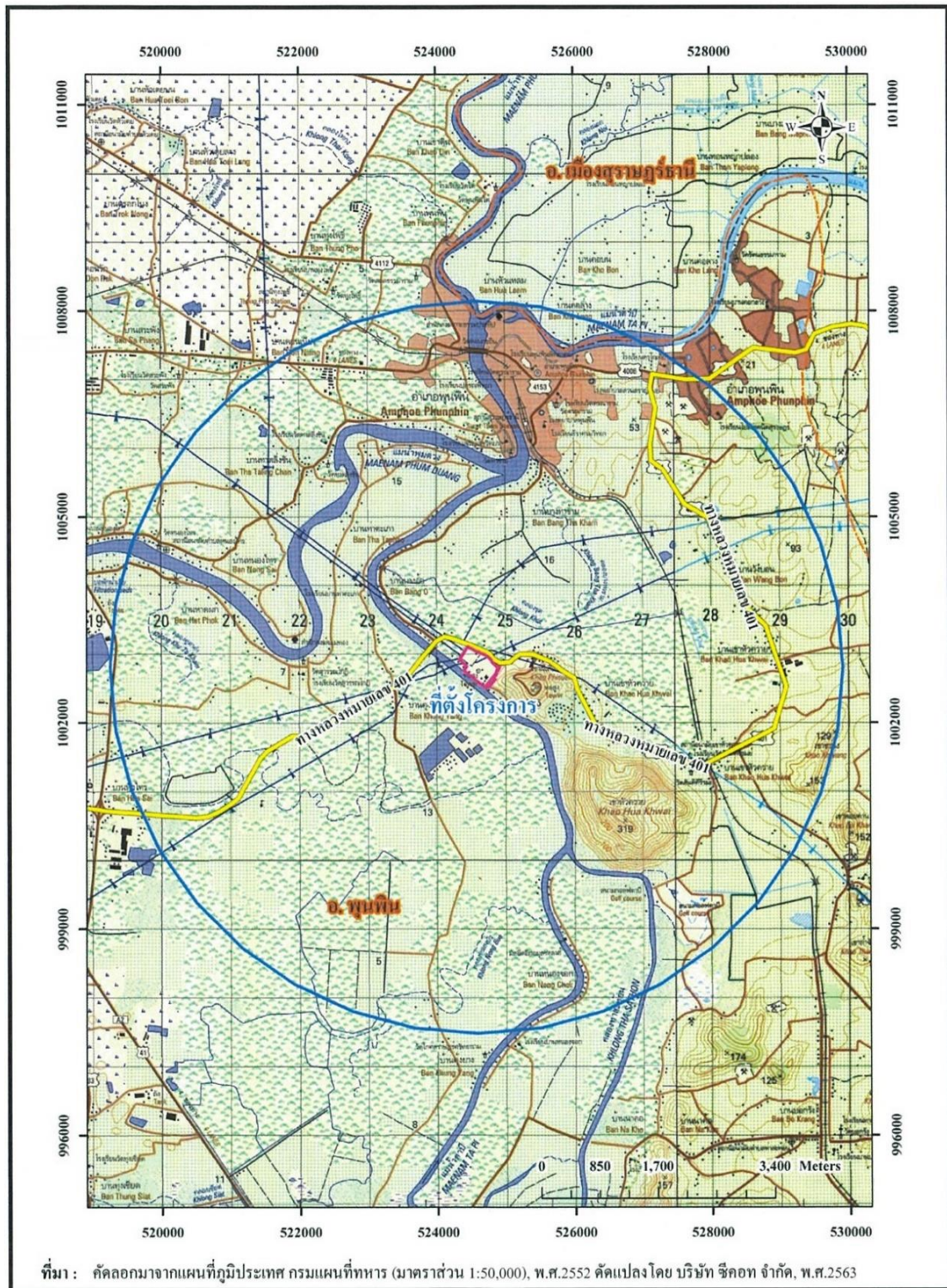
(6) พื้นที่อื่น ๆ

การจัดผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 แสดงดังรูปที่ 1-3

9.1.2 เครื่องจักรอุปกรณ์และกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 มีกำลังการผลิตสูงสุด (Installed Capacity) ประมาณ 1,660 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบไปด้วย 2 หน่วย แต่ละหน่วยการผลิตติดตั้งสูงสุด 830 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) โดยมีรายละเอียดอุปกรณ์หลัก ดังนี้

- (1) เครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง พร้อมติดตั้ง Low No_x Burner เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
- (2) เครื่องกังหันไอน้ำ (Stream Turbine)
- (3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)



รูปที่ 1-1 ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2



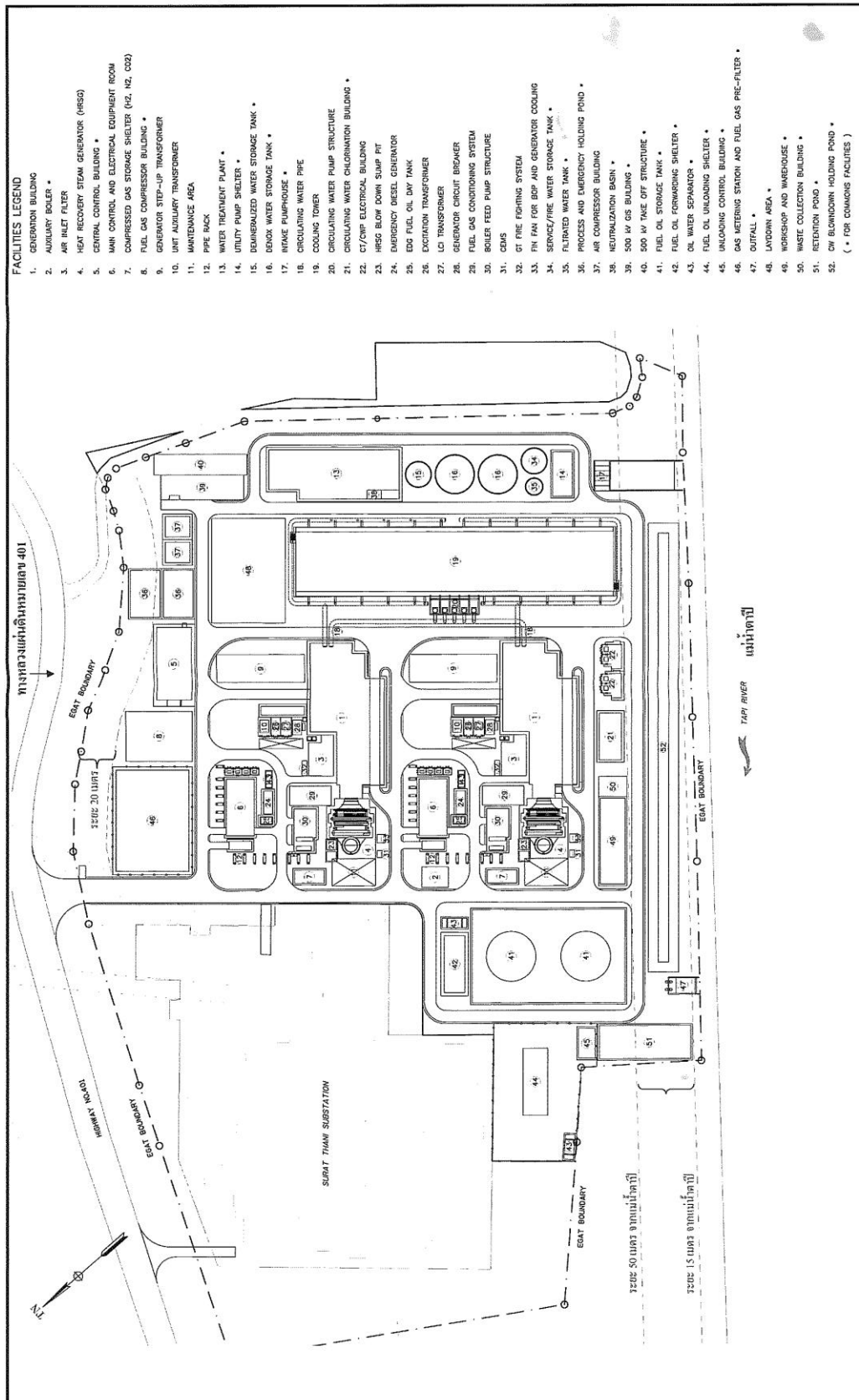
รูปที่ 1-2 ที่ตั้งโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีปัจจุบัน พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 และบริเวณพื้นที่ที่จะทำการรื้อถอน

9.2 การรื้อถอนโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี

โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีปัจจุบันมีพื้นที่ส่วนโรงไฟฟ้าประมาณ 76.4 ไร่ จะถูกทำการรื้อถอน สิ่งก่อสร้างที่อยู่ในบริเวณพื้นที่ส่วนโรงไฟฟ้า สำหรับใช้เป็นพื้นที่ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2 โดยมีรายละเอียดการรื้อถอน ดังนี้

9.2.1 พื้นที่รื้อถอน ประกอบด้วย

- (1) โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ได้แก่ อาคารโรงไฟฟ้า เสาสายส่งไฟฟ้า อุปกรณ์เครื่องจักรผลิตไฟฟ้า พร้อมอุปกรณ์ประกอบ เช่น ถังเก็บน้ำ อาคารที่ทำการ และห้องประชุมต่างๆ เป็นต้น
 - (2) อาคารหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant) ของโรงไฟฟ้า
 - (3) ถังเก็บน้ำมันดีเซล จำนวน 2 ถัง ขนาดความจุถังละ 8.45 ล้านลิตร เพื่อก่อสร้างถังเก็บน้ำมันดีเซลใหม่ จำนวน 2 ถัง ขนาดความจุถังละ 10 ล้านลิตร บริเวณที่ตั้งถังเดิม เพื่อกักเก็บน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2
 - (4) ท่อประปาที่ติดตั้งอยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
 - (5) ฐานรากของโครงสร้างอาคารเดิม (ยกเว้นเสาเข็ม)
- พื้นที่โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีที่จะทำการรื้อถอน ดังแสดงในรูปที่ 1-2



รูปที่ 1-3 การจัดผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ชุดที่ 1-2

9.2.2 กิจกรรมในโครงการ

แผนดำเนินการรื้อถอน

การดำเนินงานรื้อถอนโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี ประกอบด้วยแผนงานต่าง ๆ ดังนี้

- (1) แต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบทรัพย์สินและสิ่งก่อสร้าง และคณะกรรมการตรวจสอบพัสดุฯ พร้อมประเมินงบประมาณ
- (2) การขออนุมัติรื้อถอน จำหน่าย และย้ายสิ่งก่อสร้าง
- (3) งานเตรียมพื้นที่ว่างของ และย้ายสำนักงาน
- (4) งานจ้างรื้อถอนพร้อมจำหน่าย
- (5) งานย้ายและปรับปรุงอุปกรณ์
- (6) งานรื้อถอนโรงไฟฟ้า
- (7) การดำเนินงานตามใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด

9.3 รายละเอียดการรื้อถอน

แผนงานรื้อถอนโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีมีระยะเวลา 356 วัน ดำเนินการรื้อถอนแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2567 และดำเนินการส่งมอบพื้นที่แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2567 โดยงานที่ดำเนินการภายในช่วงระหว่างเดือนมกราคม ถึง พฤษภาคม 2567 มีรายละเอียดดังนี้

- งานรื้อถอนใน Zone 1: รื้อถอนอาคาร Gas Turbine , Central Control Building, Local Control Building ผ. 205, Emergency Diesel Generator Building, รื้อถอน Cooling Water Cooler, Workshop & Warehouse Building รวมถึงรื้อถอนฐานราก สํารวจพิกัดตำแหน่งเสาเข็ม และปรับพื้นที่
- Zone 2: ดำเนินการปรับพื้นที่
- Zone 3: รื้อถอนงานฐานราก สํารวจพิกัดตำแหน่งเสาเข็มและปรับพื้นที่
- Zone 4: รื้อถอน Pump House/Water Intake Building, อาคาร Store ท.012, 013 สํารวจพิกัดตำแหน่งเสาเข็มและปรับพื้นที่
- Zone 5: รื้อถอน Light Fuel Oil Storage Tank, Fuel Oil Forwarding Pump Station, Fuel Truck Unloading และบ่อแยกน้ำมัน Oil Separator รื้อถอนฐานราก สํารวจพิกัดตำแหน่งเสาเข็ม และปรับพื้นที่
- Pipe Trench& Pipe Rack: รื้อถอนฐานราก สํารวจพิกัดตำแหน่งเสาเข็ม และปรับพื้นที่



รูปที่ 1-4 ภาพกิจกรรมการรื้อถอน



รูปที่ 1-4 ภาพกิจกรรมการรื้อถอน (ต่อ)

9.4 น้ำทิ้งและการจัดการ

ในระยะรื้อถอนโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี มีแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งที่สำคัญ คือ น้ำทิ้งจากการอุปโภคบริโภคของคนงาน และน้ำทิ้งจากกิจกรรมการรื้อถอน โดยโครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดหาห้องน้ำให้เพียงพอและห่างจากแหล่งน้ำสาธารณะ อย่างน้อย 30 เมตร ซึ่งเป็นการใช้ห้องน้ำเดิมของโรงไฟฟ้า สำหรับน้ำทิ้งจากกิจกรรมการรื้อถอนจะส่งไปรวบรวมที่บ่อกักน้ำทิ้งชั่วคราวของโครงการ เพื่อกักเก็บและส่งกำจัดโดยหน่วยงานอนุญาตต่อไป

9.5 กากของเสียและการจัดการกากของเสีย

กากของเสียและมูลฝอยที่เกิดขึ้นในระยะรื้อถอน สามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท ประกอบด้วย เศษวัสดุที่เกิดจากกิจกรรมการรื้อถอน โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมารับผิดชอบในการเก็บขนส่งไปกำจัด นำกลับมาใช้ใหม่ หรือขายให้ผู้รับซื้อขยะรีไซเคิลต่อไป สำหรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากการอุปโภคบริโภคของคนงานนั้น โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมถังขนาด 200 ลิตร พร้อมฝาปิดมิดชิด และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป

9.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการฯ ได้มีการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างครบถ้วน ทั้งการจัดหาอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้แก่ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ให้เหมาะสมกับลักษณะงานและอันตรายที่อาจเกิดขึ้น ให้เพียงพอกับจำนวนคนงาน รวมถึงมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ตามกฎหมายประจำโครงการ