บทสรุปผู้บริหาร



บทสรุปผู้บริหาร

1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) นั้น แบ่งออกเป็น 3 ด้านหลักๆ ตามองค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม คือ อากาศ น้ำ และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยรายละเอียด บริษัทฯ ได้แสดงไว้ในตารางสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปรากฏในบทที่ 2 ของรายงานฉบับนี้แล้ว

2. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ โดยจะทำการติดตามตรวจสอบตามสถานีและดัชนีที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง รวมทั้งการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 5 จุด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.8-1.7 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 24.5 และความเร็วลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.9-1.8 เมตรต่อวินาที โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

2) คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องโรงงาน

- **คุณภาพของอากาศที่ระบายออกจากปล่อง**

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โดยดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบสุ่มในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ รวมทั้งดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA Relative Accuracy Testing Audit) ปีละ 1 ครั้ง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบสุ่ม จำนวน 2 จุด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) เพราะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบบ ซึ่งหากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าวตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง (RATA Relative Accuracy Testing Audit) ประจำปี พ.ศ. 2566 จะดำเนินการติดตามตรวจสอบ ในช่วงปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบและรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

- **คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS)**

การติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_X) ที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศเสียแบบต่อเนื่องนั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบและเก็บบันทึกผลคุณภาพอากาศไว้ที่โรงงาน และส่งผลผ่านระบบ CEMS On-line เข้าศูนย์วิจัยและพัฒนาสิ่งแวดล้อมโรงงานภาคตะวันออกตลอดเวลา

3) ระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC และบริเวณบ้านอ่าวอุดม ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax})

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ยกเว้นระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

4) ระดับเสียงรบกวน

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ปีละ 1 ครั้ง จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 จะดำเนินการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

5) คุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 1 จุด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง สารที่ละลายได้ทั้งหมด สารแขวนลอย บีโอดี ซีโอดี น้ำมันและไขมัน ฟอสเฟตทั้งหมด ทีเคเอ็น และความนำไฟฟ้า

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ยกเว้นค่าฟอสเฟตทั้งหมด และค่าความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

6) คุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ปีละ 3 ครั้ง จำนวน 4 จุด ได้แก่ บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3) บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM) และบริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring: SBM-1) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ออกซิเจนละลาย แอมโมเนียรวม น้ำมันและไขมัน และบีโอดี

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ยกเว้นค่าบีโอดี ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

7) ด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบการคมนาคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการคมนาคม เป็นประจำทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่อุบัติเหตุเกิดขึ้น ซึ่งรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบการคมนาคม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8

8) ด้านการการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสียเป็นประจำตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสีย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการได้ดำเนินการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-9 และภาคผนวก จ-10

9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ความร้อนในสถานประกอบการ ด้านสุขภาพ ด้านข้อมูล และด้านอัคคีภัย โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ระดับเสียงในสถานประกอบการ**

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ปีละ 4 ครั้ง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC จำนวน 24 จุด
- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ปีละ 2 ครั้ง บริเวณหน่วยผลิต จำนวน 1 จุด
- ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม ปีละ 1 ครั้ง จำนวน 2 จุด

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ระหว่างวันที่ 23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ**

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower, บริเวณ Demin Building, บริเวณ Neutralization Sump, บริเวณ Propane Tank และบริเวณ NG Gas Separator of GT-11 ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด ปริมาณกรดกำมะถัน โซเดียมไฮดรอกไซด์ และไฮโดรคาร์บอนรวม ดัชนีละ 2 จุด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ยกเว้นปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **ความร้อนในสถานประกอบการ**

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง จำนวน 7 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC เฉพาะพื้นที่ที่ใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิตที่ลูกจ้างทำงาน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบเฉลี่ยทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **ความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ**

การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 จะดำเนินการติดตามตรวจสอบ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

- **ด้านสุขภาพ**

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ครั้งล่าสุด ระหว่างวันที่ 14 กรกฎาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2565 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-26 ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

- **ด้านข้อมูล**

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนมกราคม พ.ศ. 2566 จำนวน 57 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

- **ด้านอัคคีภัย**

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-20 ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

10) ด้านเศรษฐกิจและสังคม

การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความคิดเห็นกลุ่มตัวแทนครัวเรือน/กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ ปีละ 1 ครั้ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ภูมิลำเนาเดิม การประกอบอาชีพ รายได้ และปัญหาการประกอบอาชีพ เพื่อทราบข้อมูลด้านสุขภาพอนามัย การเจ็บป่วย การรักษาพยาบาล และปัญหาการให้บริการด้านสาธารณสุข รวมทั้งปัญหาแหล่งน้ำในการอุปโภค บริโภค และการจัดการของเสียในครัวเรือน เพื่อทราบการรับรู้ข้อมูล/ข่าวสารของประชาชน และการเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชนกับโครงการ และเพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งรับทราบความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนต่อโครงการที่ผ่านมา เพื่อนำข้อคิดเห็นของประชาชน มาพิจารณาปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านต่างๆ ตลอดจนการดำเนินงานของโครงการ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการติดตามตรวจสอบเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในรอบถัดไป

11) ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อย โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำทุกเดือน

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-19

บทที่ 1

บทนำ



บทที่ 1
บทนำ

1.1 บทนำ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สำนักงานกรุงเทพตั้งอยู่เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ตระหนักถึงความสำคัญของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่อสุขภาพอนามัยของพนักงานและผู้พักอาศัยบริเวณข้างเคียง ในการดำเนินกิจการของโรงงาน จึงมีนโยบายและมาตรการต่างๆ ในการป้องกันและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อดูแลคุณภาพสิ่งแวดล้อมในโรงงาน และพื้นที่รอบโรงงาน เพื่อตอบสนองพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 จึงได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 42/3 หมู่ 1 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 เพื่อเสนอสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้จะนำเสนอรายงานสรุประหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

1.2 ข้อมูลทั่วไปของโครงการ

1) ชื่อโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) ผ่านการเห็นชอบ เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523 ลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2562

   ชื่อเดิมโครงการก่อนมีการเปลี่ยนแปลง
   : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 1) ผ่านการเห็นชอบ เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561
2) สถานที่ตั้งโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 (ดังรูปที่ 1-1)
3) ชื่อเจ้าของโครงการ : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
4) สำนักงานกรุงเทพ : ตั้งอยู่เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
5) จัดทำโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
6) โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
   : เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523 (ภาคผนวก จ-1)
7) โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย
   : เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2566 (ภาคผนวก จ-2)

8) รายละเอียดโครงการ

- ประเภทโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-3/40 ชบ. จัดเป็นประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ตามบัญชีประเภทโรงงานอุตสาหกรรมจำแนกตามกฎกระทรวง (พ.ศ. 2535) ประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- ขนาดพื้นที่โครงการ : 40 ไร่
- กิจกรรมในโครงการ

- การบำบัดน้ำเสีย : ระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านคุณภาพน้ำผิวดินจากการระบายน้ำทิ้งของโครงการ 2 ส่วน ได้แก่ น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ทั้งนี้ โครงการฯ จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียแบบสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากอาคารสำนักงาน ก่อนปล่อยซึมลงดิน สำหรับน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น โครงการจะทำการบำบัดให้เป็นกลาง (Neutralization) และขจัดคราบน้ำมันออก (Oil Separator) ก่อนระบายออกสู่ระบบรางด้านหน้าโครงการแล้วระบายลงสู่ทะเลต่อไป โดยจะมีการควบคุมอุณหภูมิของน้ำทิ้งให้มีค่าไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส ดังนั้นผลกระทบด้านคุณภาพน้ำผิวดินจากการระบายน้ำทิ้งของโครงการจึงอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม โครงการมีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านระดับคุณภาพน้ำผิวดิน เพื่อเป็นการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

- การจัดการของเสีย : ระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน มีแหล่งกำเนิดของเสียแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ 1) ของเสียจากพนักงาน และของเสียจากกระบวนการผลิตหรือจากระบบเสริมการผลิต/สาธารณูปโภค ในส่วนของขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานโครงการฯ จะรวบรวมประสานให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการเก็บขนขยะเพื่อนำไปกำจัด และ 2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต โครงการฯ จะคัดแยกของเสียที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ออกจากของเสียอื่นๆ เพื่อลดปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและทำการติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการ รับไปกำจัดต่อไป ดังนั้นผลกระทบด้านการจัดการของเสียในระยะดำเนินการของโครงการจึงอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม โครงการมีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการจัดการของเสีย เพื่อเป็นการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

สืบเนื่องด้วยความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นโดยเฉลี่ย ร้อยละ 11 ต่อปี ในช่วง 10 ปีก่อนเริ่มโครงการ เป็นภาระอันใหญ่หลวงของภาครัฐที่จะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการ อีกทั้งจะต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมหาศาล ดังนั้นด้วยนโยบายของรัฐบาลที่ต้องการจะลดภาระการลงทุนของภาครัฐบาลในเรื่องการก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยการเพิ่มบทบาทให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วม ในการพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งจะก่อให้เกิดการแข่งขันในตลาด ซึ่งจะนำไปสู่คุณภาพการบริการที่ดีขึ้น และการดำเนินกิจการอย่างมีประสิทธิภาพ อันมีแนวโน้มที่จะทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลดต่ำลงในอนาคต ดังนั้นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงได้มีหนังสือเชิญชวนให้เอกชน ยื่นข้อเสนอการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเอกชนขึ้น

บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด จึงได้ยื่นข้อเสนอต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยได้รับการคัดเลือกและลงนามในสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. ในปัจจุบัน ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ หรือ Independent Power Producer Phase I: IPP#1 ในขนาดกำลังการผลิต 700 เมกกะวัตต์เป็นรายแรก ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2556 บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด ภายใต้การควบรวมระหว่าง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อให้เป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าในกลุ่ม ปตท. และในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนแปรสภาพบริษัทเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ในนาม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) กับกรมธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ดังแสดงรายละเอียดดังภาคผนวก จ-25

1.3.1 สถานที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน หรือ IPP Project ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่บริเวณอำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในพื้นที่ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ทางด้านทิศตะวันออก โดยห่างจากถนนสุขุมวิท กิโลเมตรที่ 124.5 ประมาณ 1 กิโลเมตร มีพื้นที่โครงการประมาณ 40 ไร่ สถานที่ตั้งของโครงการตั้งขนานกับถนนทางเข้าโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ โดยถนนดังกล่าวอยู่ตรงกลางของพื้นที่โครงการ และที่ตั้งโครงการฯ อยู่เลยบริษัท ไทยโตไกคาร์บอนโปรดักท์ จำกัด (มหาชน) เข้าไป โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)
ทิศใต้	ติดกับ	โครงการปลูกป่าถาวรเฉลิมพระเกียรติ พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในวโรกาสที่ครองราชย์เป็นปีที่ 50
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ถนนซอยแยกจากถนนทางเข้าโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ไปออกถนนทางเข้าอ่าวอุดมถัดออกไปเป็น บริษัท ไทยโตไกคาร์บอนโปรดักท์ จำกัด (มหาชน)
ทิศตะวันตก	ติดกับ	บริเวณลานถังของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์

1.3.2 การดำเนินงานของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชนหรือ IPP Project ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เริ่มดำเนินการผิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. 2543 โดยหน่วยการผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วยกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) จำนวน 2 เครื่อง และกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งกังหันก๊าซจะให้พลังงานในการผลิตกระแสไฟฟ้ารวม 460 เมกะวัตต์ จากนั้นความร้อนจากกังหันก๊าซจะถูกส่งเข้าไปแลกเปลี่ยนความร้อนใน Heat Recovery Steam Generator (HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำและถูกส่งไปยังกังหันไอน้ำที่มีอยู่ 1 เครื่อง ซึ่งจะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อีก 240 เมกกะวัตต์ รวมกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งสิ้น 700 เมกกะวัตต์ โดยมีแผนผังกระบวนการผลิตดังรูปที่ 1-2

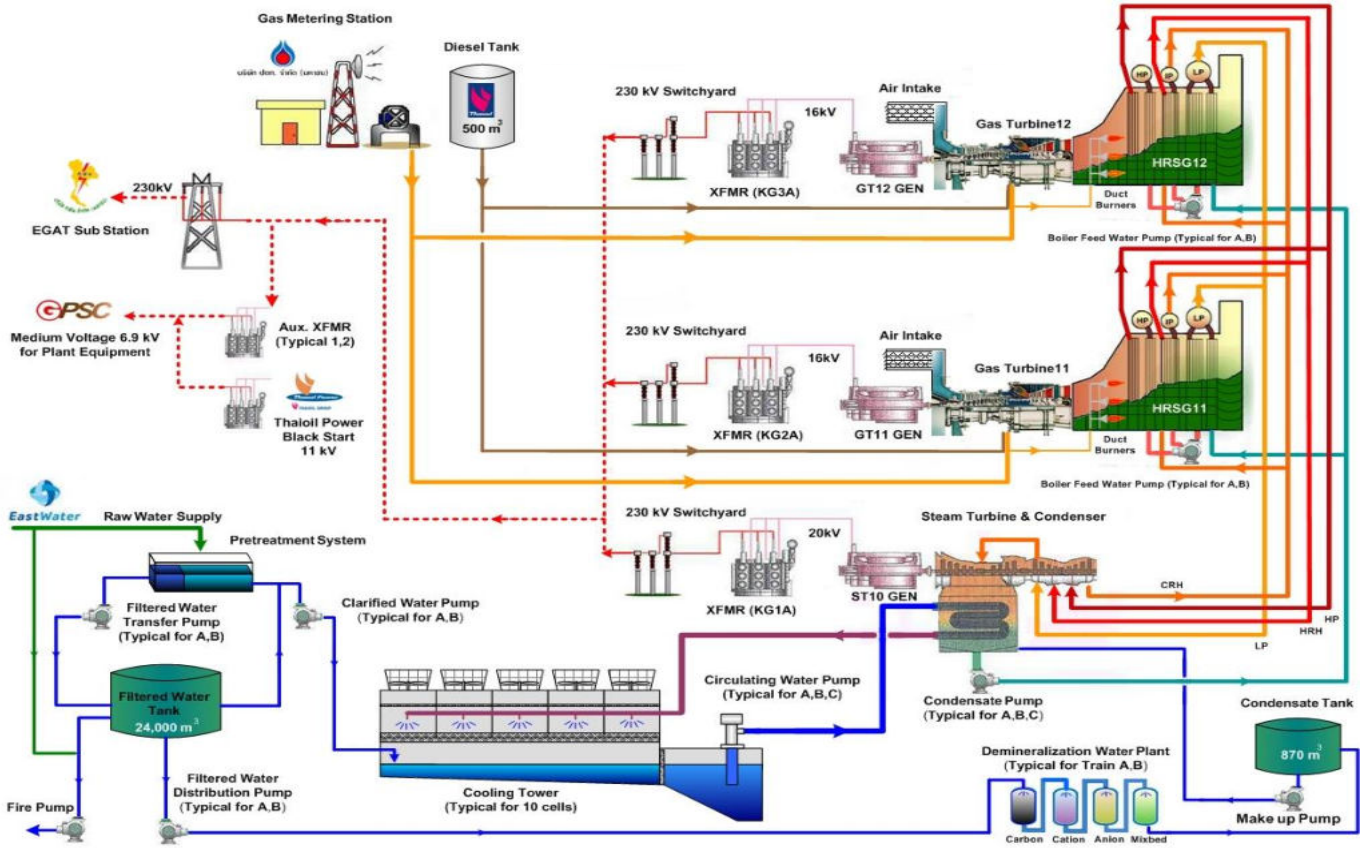


สัญลักษณ์

พื้นที่โครงการ

ที่มา : https://earth.google.com

รูปที่ 1-1 แผนที่ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



ที่มา : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รูปที่ 1-2 แผนผังกระบวนการผลิต โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

1.3.3 การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัยของโรงงาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ปรากฏอยู่ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) มาโดยตลอด โดยเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2560 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน อำเภอศรีราชา ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้รับรางวัลสถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมีการจัดการสภาพแวดล้อมดีเด่น ประจำปี พ.ศ. 2560 ประเภทยอดเยี่ยม (EIA Monitoring Awards 2017) จาก ฯพณฯ ท่านรัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พลเอก สุรศักดิ์ กาญจนรัตน์ นอกจากนี้ยังเคยได้รับรางวัลนี้อีก 6 ครั้ง ในปี พ.ศ. 2545, พ.ศ. 2550, พ.ศ. 2551, พ.ศ. 2552, พ.ศ. 2554 และ พ.ศ. 2557 จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และในปี พ.ศ. 2557 นี้ยังได้รับการรับรองระบบมาตรฐานการจัดการแบบบูรณาการ Integrated Management System (IMS), ISO 9001, ISO 14001, TIS/OHSAS 18001 จากสำนักงานรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (MASCI) นอกจากนี้ในปี พ.ศ. 2554 และปี พ.ศ. 2555 บริษัทฯ ได้รับรางวัล CSR-DIW และ CSR-DIW Continuous จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม รวมทั้งได้รับรางวัล Zero Accident Award ประเภททองแดง ในปี พ.ศ. 2554 และปี พ.ศ. 2555 จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน กระทรวงแรงงาน และในปี พ.ศ. 2561 ได้รับการรับรองระบบมาตรฐาน ISO 45001 จึงเป็นการยืนยันถึงการดำเนินการของบริษัทฯ โดยคำนึงถึงสิ่งแวดล้อม รวมทั้งอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงานและชุมชนโดยรอบอย่างดียิ่งและยั่งยืนเสมอมา

1.4 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ได้ดำเนินการตามแผนงานที่ได้รับมอบหมาย โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน ดังแผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในตารางที่ 1-1 และบันทึกค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ (Geographic Positioning System หรือ GPS) ของตำแหน่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไว้ดังตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-1 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2566
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา 2. บ้านอ่าวอุดม 3. บ้านทุ่งเทครัว 4. บ้านเขาพุ 5. บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 4. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 5. ความเร็วและทิศทางลม (เฉพาะบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC)	2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง (มิ.ย., ต.ค.)
2. คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง 2.1 แบบครั้งคราว	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	1. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) 3. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x)	2 ครั้ง/ปี (มิ.ย., ต.ค.)
2.2 แบบต่อเนื่อง (CEMs)	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x)	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง
2.3 ตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง	1. ปล่อง HRSG-1 2. ปล่อง HRSG-2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x)	1 ครั้ง/ปี (RATA) (มิ.ย.)
3. ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. บ้านทุ่งเทครัว 2. ริมรั้วโครงการ GPSC 3. บ้านอ่าวอุดม	1. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 2. ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน 3. ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 4. ระดับเสียงสูงสุด	2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง (มิ.ย., ต.ค.)
4. ระดับเสียงรบกวน	- บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม	- ระดับเสียงรบกวน	1 ครั้ง/ปี (ต.ค.)
5. คุณภาพน้ำทิ้ง [1/]	- จุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ	1. ความเป็นกรด-ด่าง 2. อุณหภูมิ 3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด 4. สารแขวนลอย 5. บีโอดี 6. ซีโอดี 7. น้ำมันและไขมัน 8. ฟอสเฟตทั้งหมด 9. ทีเคเอ็น 10. ค่าการนำไฟฟ้า	1 ครั้ง/เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2566
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อม ที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
6. คุณภาพน้ำทะเล	1. บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ 2. บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ 3. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM) 4. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring: SBM-1)	1. ความเป็นกรด-ด่าง 2. อุณหภูมิ 3. ออกซิเจนละลายน้ำ 4. แอมโมเนีย 5. บีโอดี 6. น้ำมันและไขมัน	3 ครั้ง/ปี (เม.ย., ส.ค., พ.ย.)
7. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสียและสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ
8. การจัดการของเสีย	- พื้นที่โครงการ	1. บันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการของเสียไม่อันตรายของโครงการ 2. บันทึกชนิด ปริมาณและวิธีการจัดการของเสียอันตรายของโครงการ	1 ครั้ง/เดือน
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ
9.1 ระดับเสียงในสถานประกอบการ 1) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	- บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	4 ครั้ง/ปี (มี.ค., พ.ค., ก.ย., ธ.ค.)
2) ระดับเสียงเฉลี่ย 8 และ 12 ชั่วโมง	- บริเวณหน่วยผลิต	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	2 ครั้ง/ปี (มี.ค., ก.ย.)
3) ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose)	1. F1 ช่วงเช้า 2. F2 ช่วงเช้า 3. F1 ช่วงดึก 4. F2 ช่วงดึก	- ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม	1 ครั้ง/ปี (มี.ค.)
9.2 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	3 ปี/ครั้ง (ตรวจวัดครั้งล่าสุด เดือนสิงหาคม 2563)

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2566
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อมที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ	1. Cooling Tower	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (NaClO)	2 ครั้ง/ปี (มี.ค., ก.ย.)
	2. Demin Building 3. Neutralization Sump	1. โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) 2. กรดกำมะถัน (H_2SO_4)	
	4. Propane Tank 5. NG Gas Separator of GT-11	- ไฮโดรคาร์บอนรวม (HC)	
9.4 ความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	- บริเวณ GPSC Area	- ความเข้มข้นของแสงว่าง	1 ครั้ง/ปี (ก.ย.)
9.5 ความร้อนในสถานประกอบการ	1. Steam Turbine 2. Steam Line HRSG 1 3. Combustion Turbine 2 4. Boiler 1 5. Steam Line HRSG 2 6. Combustion Turbine 2 7. Boiler 2	1. อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ 2. อุณหภูมิกระเปาะแห้ง 3. อุณหภูมิแบล็คโกลบ 4. อุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ	1 ครั้ง/ปี (มี.ค.)
9.6 สุขภาพ	1. พนักงานที่ทำงานในแผนกที่มีเสียงดัง 2. พนักงานที่สัมผัสกับความร้อน	1. ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน 2. ตรวจสุขภาพเฉพาะโรค เช่น โรคหัวใจ โรคความดันโลหิตสูง โรคไต	1 ครั้ง/ปี
9.7 ข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	1. บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วยลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการ แก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ 2. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุโดย ระบุสาเหตุ ขนาดของความ รุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับ บาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการ แก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.8 อัคคีภัย	- พื้นที่โครงการ	- ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติของพนักงาน	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
10. การเกิดอันตรายร้ายแรง	- พื้นที่โครงการ	1. ทดสอบระบบป้องกันการเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ 2. การปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน	1 ครั้ง/ปี

ตารางที่ 1-1 (ต่อ) แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2566
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อมที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
11. เศรษฐกิจและสังคม	1. ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ 2. ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม 3. ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถาน และสถานศึกษา เป็นต้น	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการรวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน/Community Satisfaction Index)	1 ครั้ง/ปี
	4. พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- บันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
12. การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1. ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ 2. หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนใกล้เคียง และหน่วยงานราชการเกี่ยวข้องในพื้นที่	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

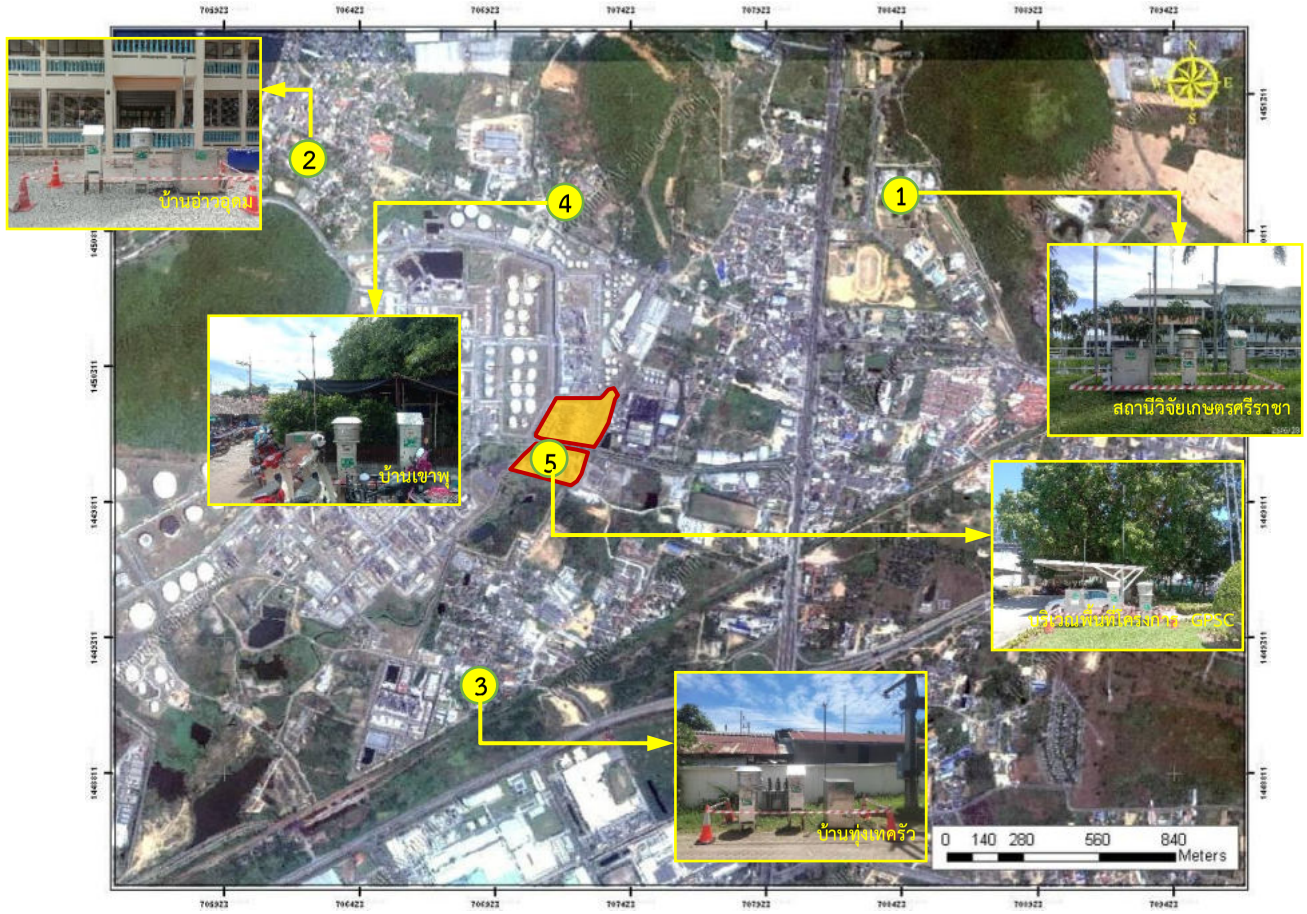
หมายเหตุ : 1/ เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566

ตารางที่ 1-2 ค่าพิกัดทางภูมิศาสตร์ของตำแหน่งจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2566 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

สิ่งแวดล้อมที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	ค่าพิกัด		
		UTM	East (X)	North (Y)
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	47P	0708051	1451212
	2. บ้านอ่าวอุดม	47P	0705885	1451387
	3. บ้านทุ่งเทครัว	47P	0706537	1449384
	4. บ้านเขาพุ	47P	0706813	1451163
	5. บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	47P	0706809	1450291
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป	1. บ้านทุ่งเทครัว	47P	0706543	1449348
	2. ริมรั้วโครงการ GPSC	47P	0706826	1450232
	3. บ้านอ่าวอุดม	47P	0705803	1451425
3. คุณภาพน้ำทิ้ง	- จุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ	47P	0706819	1450456
4. คุณภาพน้ำทะเล	1. บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3)	47P	0703912	1451201
	2. บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall)	47P	0705164	1451469
	3. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring : CBM)	47P	070288	1451833
	4. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Single Buoy Mooring : SBM-1)	47P	0701802	1452267

1.5 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ระดับเสียงโดยทั่วไป คุณภาพน้ำทิ้ง คุณภาพน้ำทะเล ระดับเสียงในสถานประกอบการ ระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ และความร้อนในสถานประกอบการ แสดงได้ดังรูปที่ 1-3 ถึง รูปที่ 1-12 ดังนี้



สัญลักษณ์

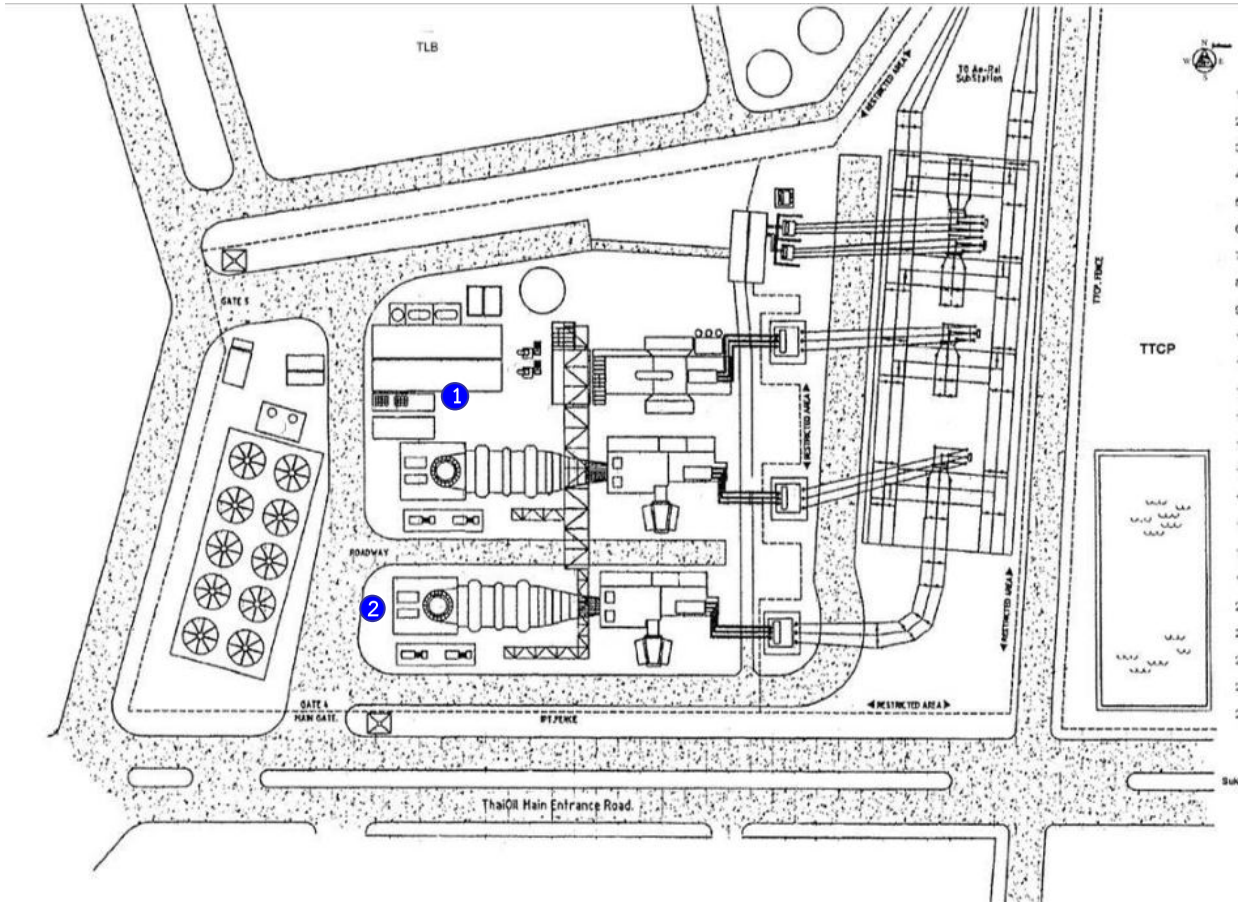
1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา
2. บ้านอ่าวอุดม
3. บ้านทุ่งเทครัว
4. บ้านเขาพุ

5. บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

พื้นที่โครงการ

ที่มา : https://earth.google.com

รูปที่ 1-3 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ความเร็วและทิศทางลม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



สัญลักษณ์

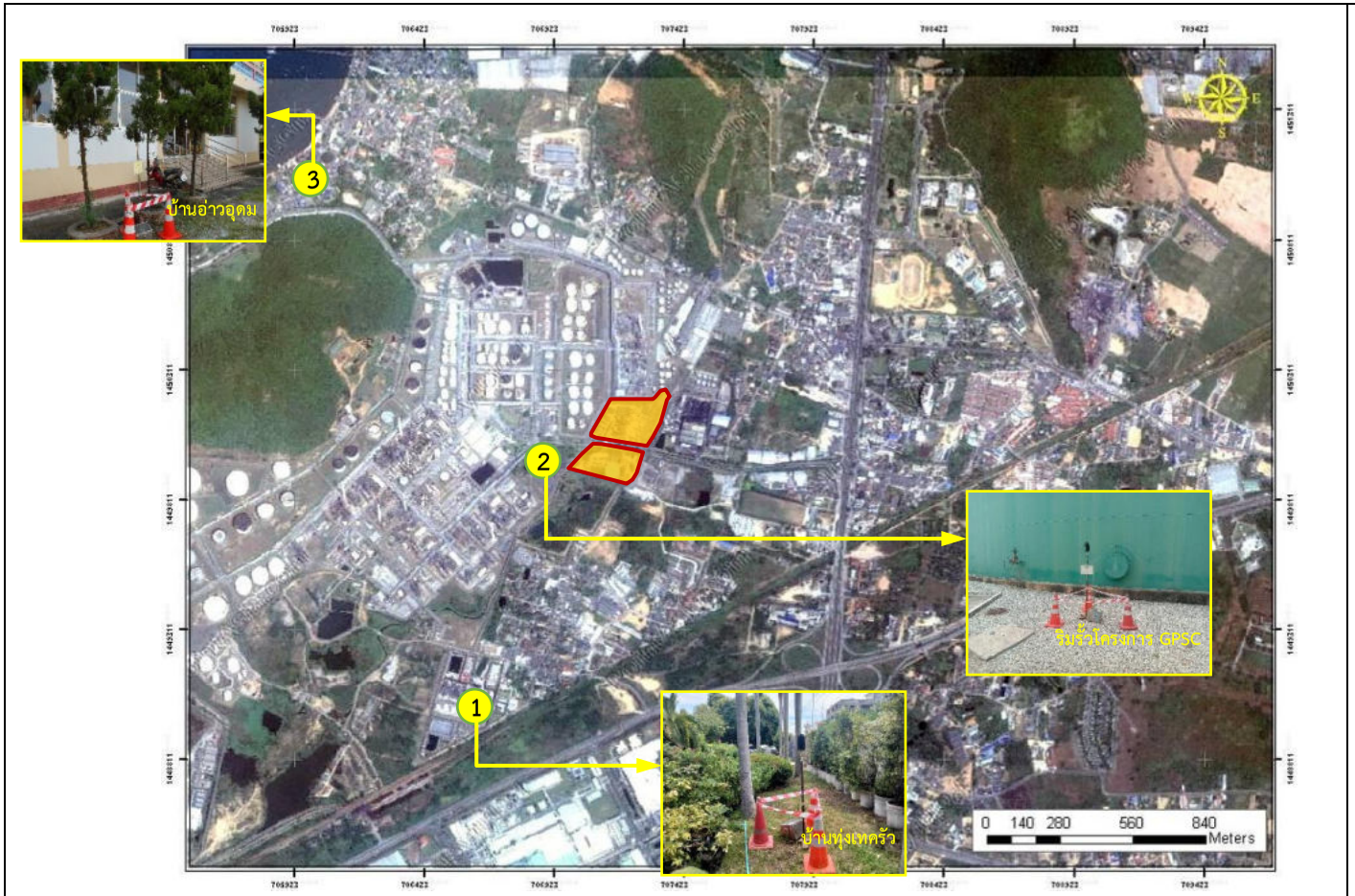
1 ปล่อง HRSG-1

2 ปล่อง HRSG-2

ที่มา : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-4 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



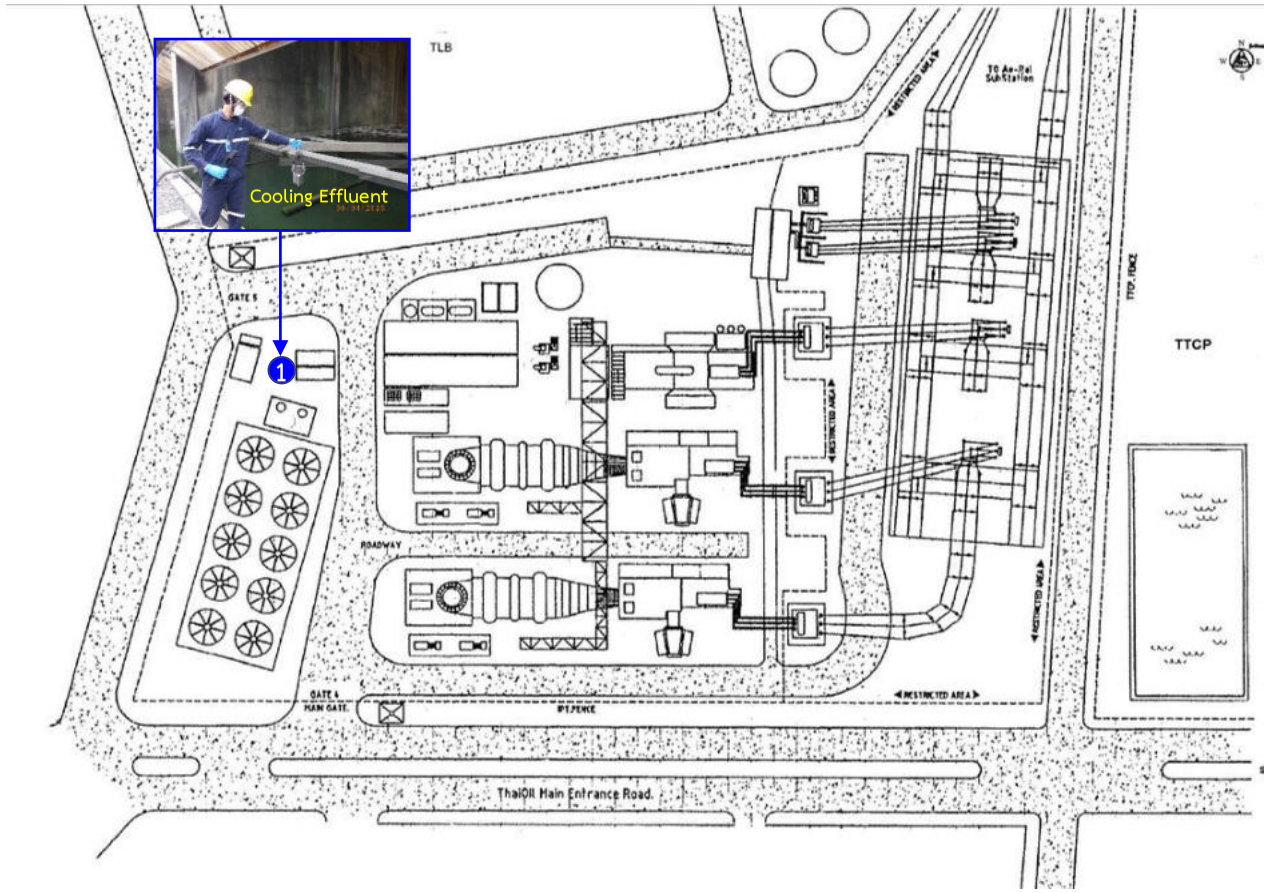
สัญลักษณ์

1. บ้านทุ่งเทครัว
2. ริมรั้วโครงการ GPSC
3. บ้านอ่าวอุดม

พื้นที่โครงการ

ที่มา : https://earth.google.com

รูปที่ 1-5 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

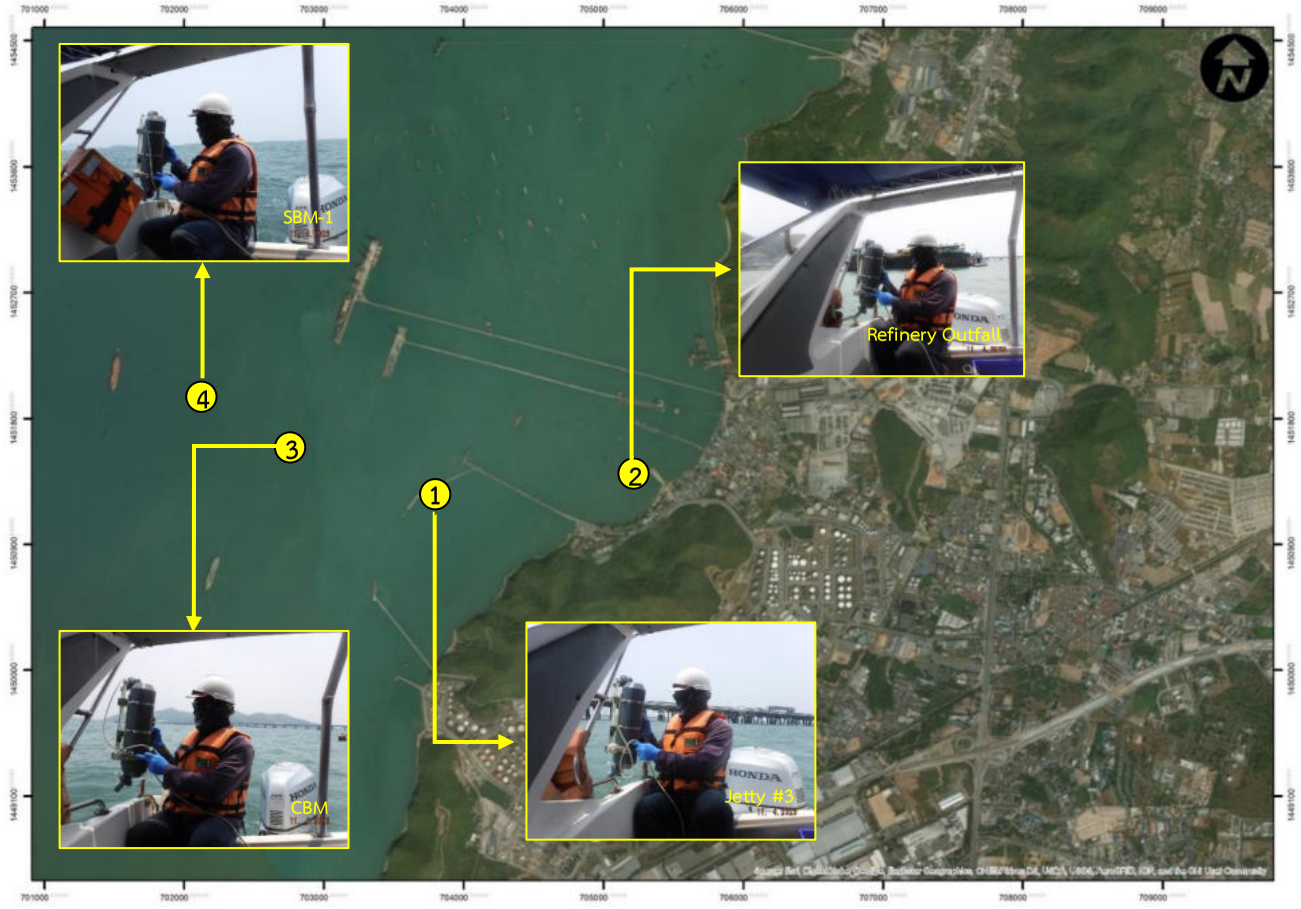


สัญลักษณ์

1 Cooling Effluent

ที่มา : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รูปที่ 1-6 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



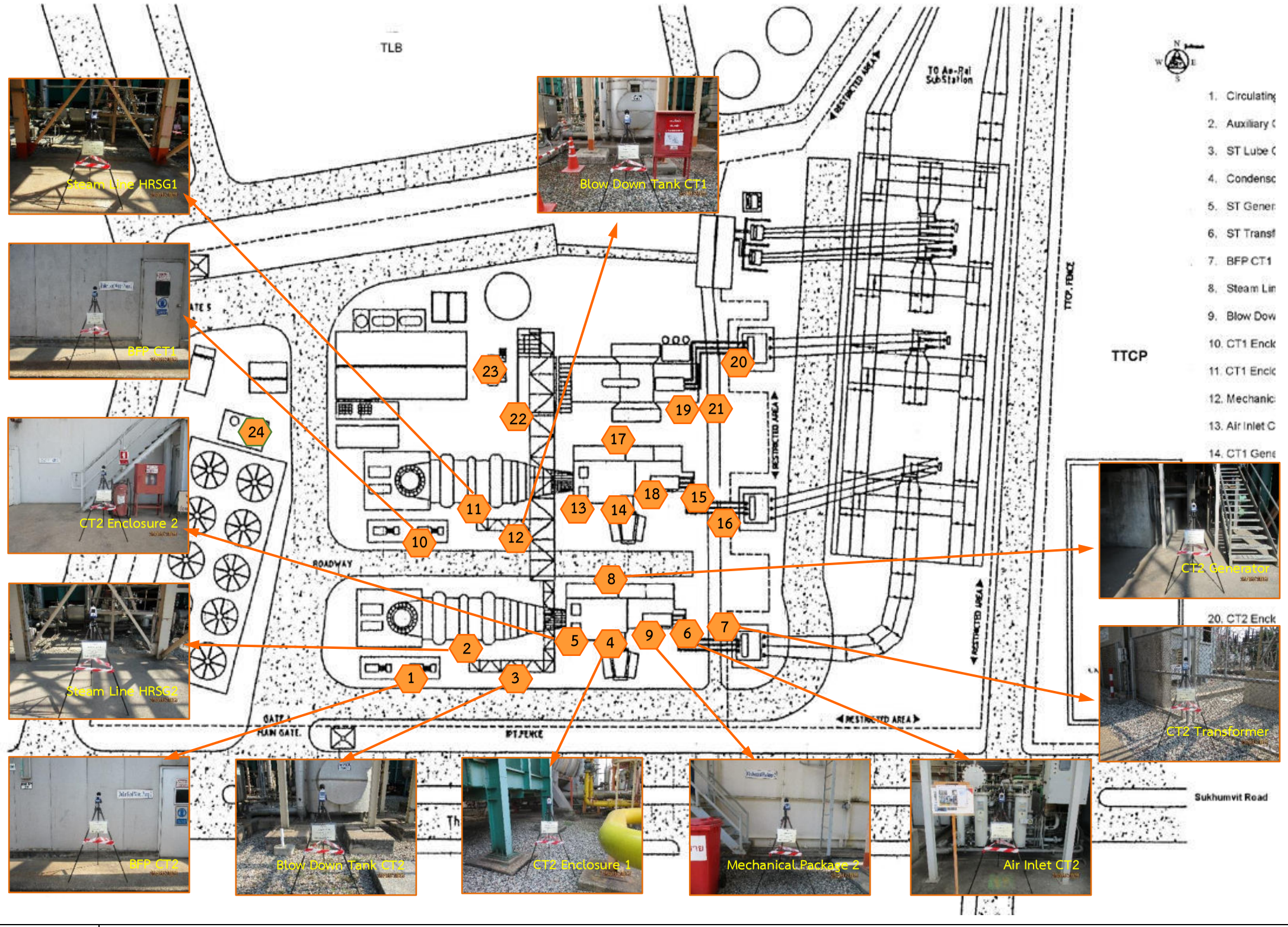
สัญลักษณ์

1. บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3)
2. บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall)
3. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM)
4. บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM-1)

ที่มา : https://earth.google.com

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-7 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

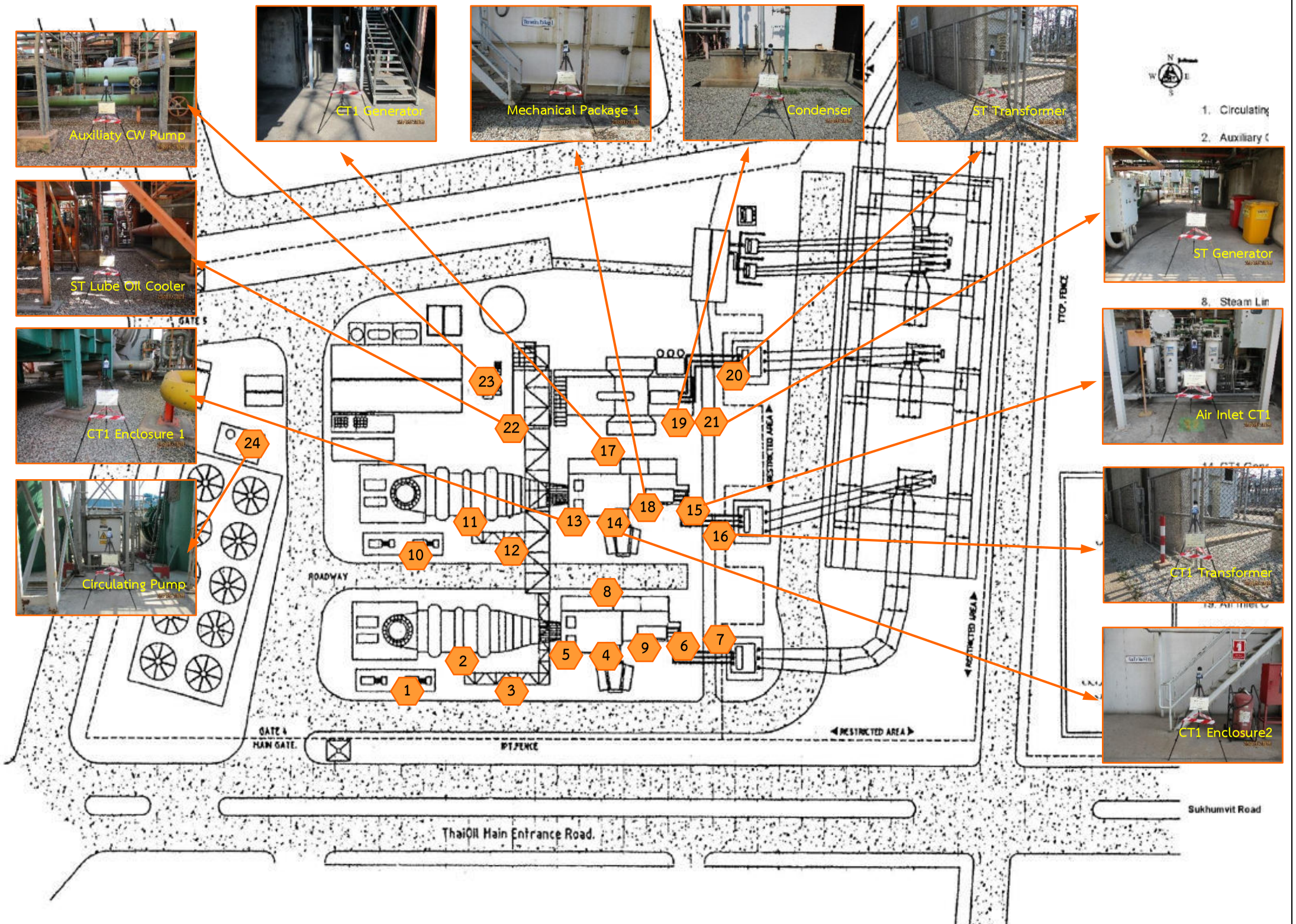


สัญลักษณ์

1. BFP CT2
2. Steam Line HRSG2
3. Blow Down Tank CT2
4. CT2 Enclosure 1
5. CT2 Enclosure 2
6. Air Inlet CT2
7. CT2 Transformer
8. CT2 Generator
9. Mechanical Package 2
10. BFP CT1
11. Steam Line HRSG1
12. Blow Down Tank CT1

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-8 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

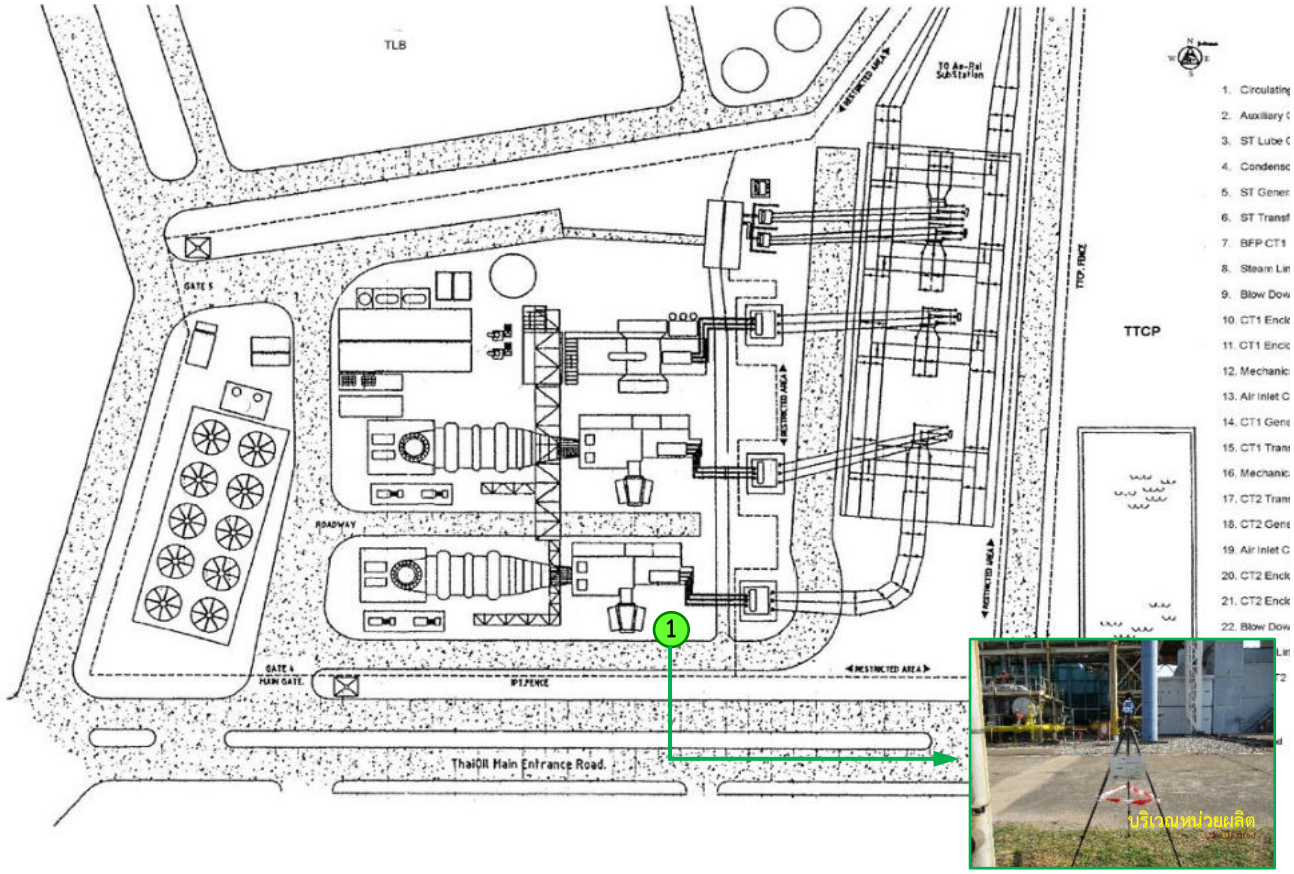


สัญลักษณ์

- 13 CT1 Enclosure 1
- 14 CT1 Enclosure 2
- 15 Air Inlet CT1
- 16 CT1 Transformer
- 17 CT1 Generator
- 18 Mechanical Package 1
- 19 Condenser
- 20 ST Transformer
- 21 ST Generator
- 22 ST Lube Oil Cooler
- 23 Auxiliaty CW Pump
- 24 Circulating Pump

UAE
UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-8 (ต่อ) แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

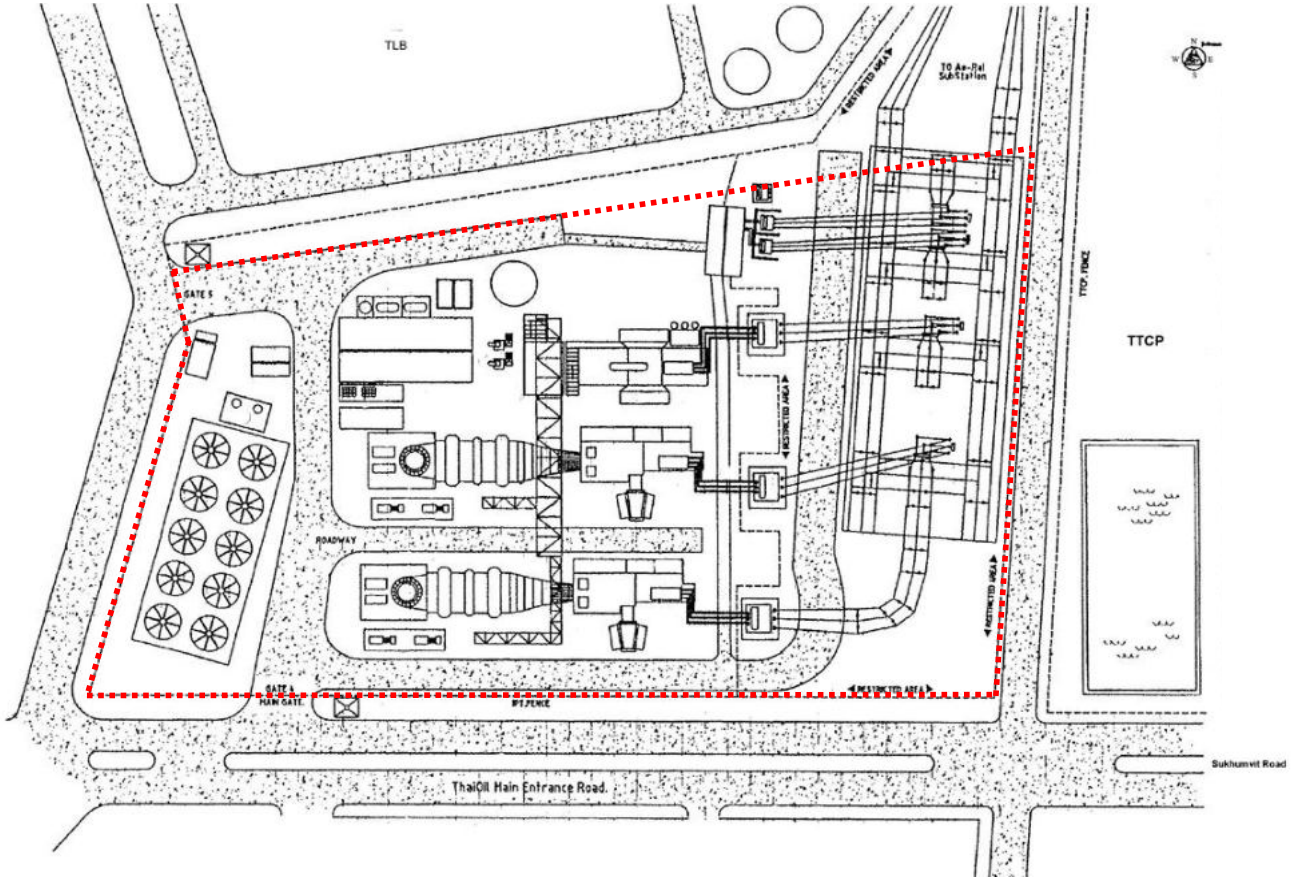


สัญลักษณ์

1 บริเวณหน่วยผลิต

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-9 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



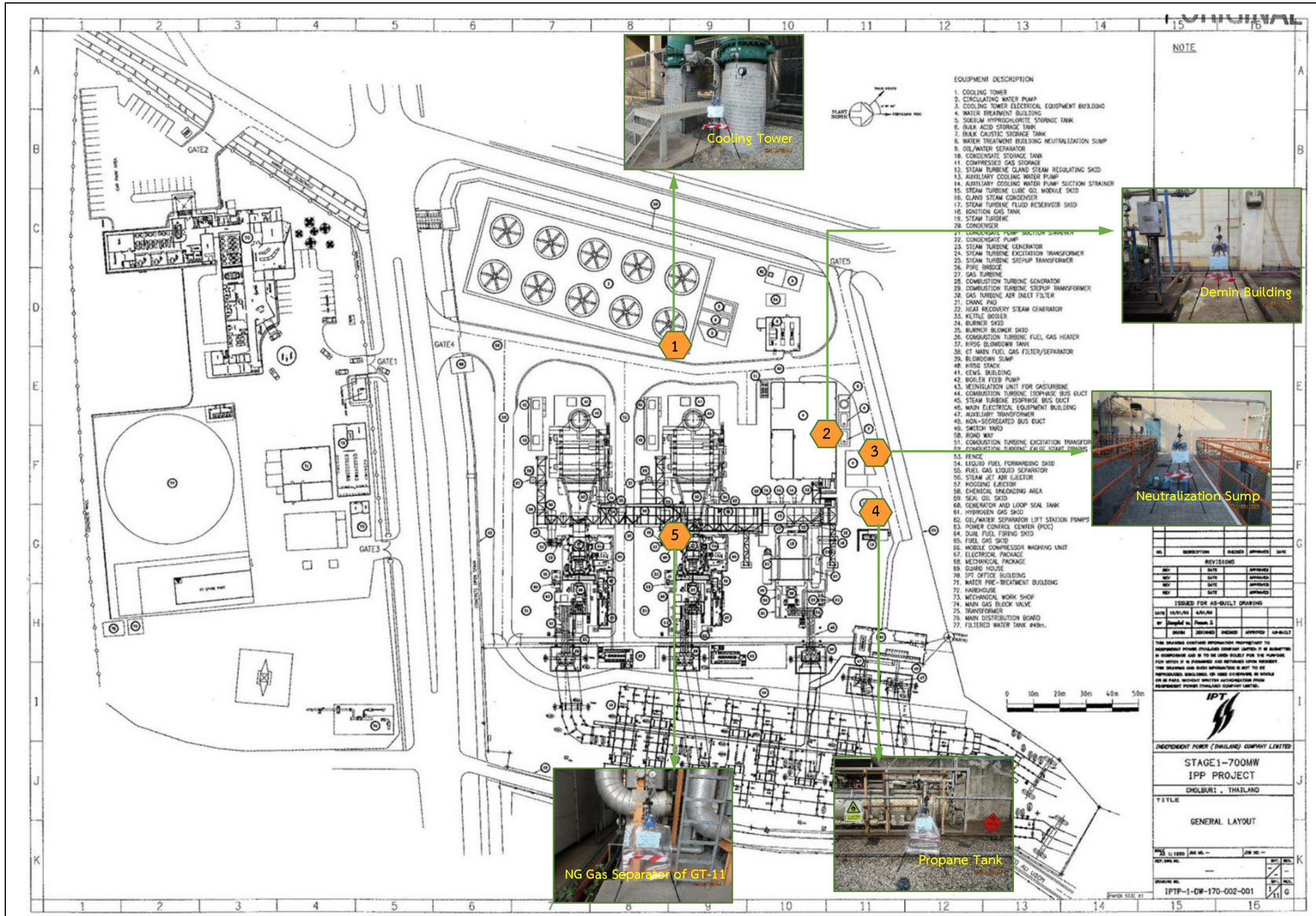








รูปที่ 1-10 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

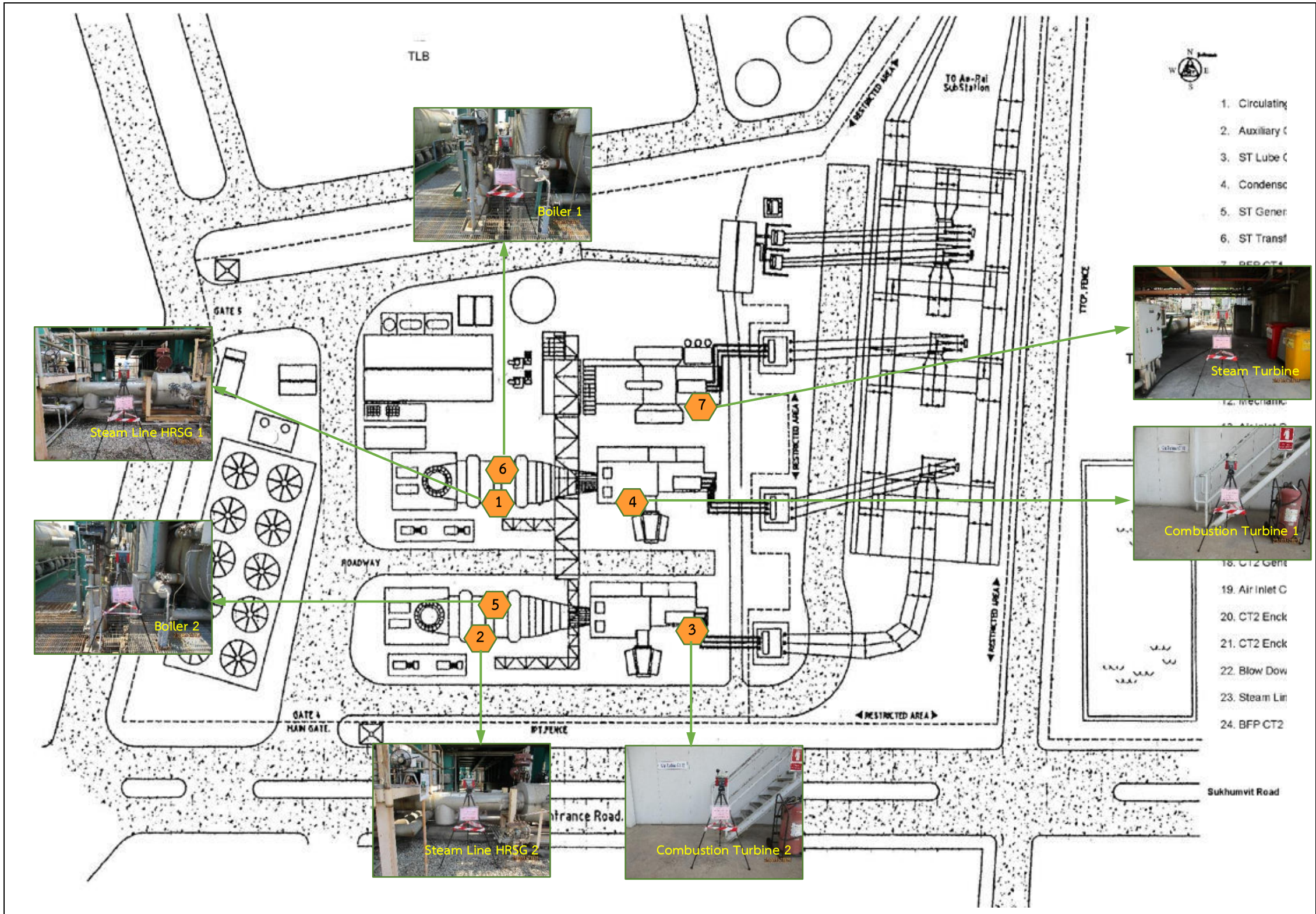


สัญลักษณ์

1. Cooling Tower
2. Demin Building
3. Neutralization Sump
4. Propane Tank
5. NG Gas Separator of GT-11

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-11 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



สัญลักษณ์

1. Steam Line HRSG 1
2. Steam Line HRSG 2
3. Combustion Turbine 2
4. Combustion Turbine 1
5. Boiler 2
6. Boiler 1
7. Steam Turbine

UNITED ANALYST AND ENGINEERING CONSULTANT COMPANY LIMITED

รูปที่ 1-12 แผนผังจุดติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)