

ภาคผนวก ก-2

สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ทส 1009.7/14849
ลงวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ.2558



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๒๙๙/๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ที่ GNC O ๐๖๑๖/๐๕๕ ลงวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๕๙

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด (บริษัทฯ) ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินต่อ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการ
ประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ. ใน
การประชุมครั้งที่ ๒๐/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๔๖๒) เมื่อวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๐ พิจารณาแล้วเห็นว่าการขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ในประเด็นเปลี่ยนแปลงวิธีการก่อสร้างและความยาวท่อระบาย
น้ำทิ้งและท่อระบายน้ำฝน เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการใน
รายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว จึงมีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว อย่างไรก็ตาม
ตาม เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำนักงาน กกพ. ขอให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามเงื่อนไข
ใบอนุญาตและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA อย่างเคร่งครัด และขอความร่วมมือบริษัทฯ จัดทำรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว จำนวน ๑๖ ชุด เพื่อนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
(สผ.) ตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้ง สผ. ด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายคมกฤต ตันตระวาณิชย์)

ผู้ช่วยเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายใบอนุญาต

โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๔๙ ต่อ ๕๗๗

โทรสาร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๑ ๐ ๐ ๗๕



บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด
วันที่ 22/08/2017 เวลา 08.00 น.
เลขที่เอกสาร GNC-I-0817/022
ผู้รับ Thangarat / Receptionist

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๑ สิงหาคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๖๘๘๓
ลงวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๐

ด้วย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับแจ้งจากสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ว่า บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ขอ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้า
ถ่านหิน ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงวิธีการก่อสร้างและความยาวของท่อระบายน้ำทิ้งและท่อระบายน้ำฝนต่อ
สำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๒๐/๒๕๖๐
(ครั้งที่ ๔๖๒) เมื่อวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๐ ซึ่งที่ประชุมพิจารณาแล้วเห็นว่าการขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA)
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงวิธีการก่อสร้างและความยาวของท่อระบายน้ำทิ้งและท่อ
ระบายน้ำฝน เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการในรายงาน EIA
ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว จึงมีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว และสำนักงาน
กกพ. ได้นำส่งเรื่องการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้แก่สำนักงานนโยบายฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามขั้นตอนต่อไป รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่อง แจ้งผลการพิจารณา
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน
เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ในการประชุมครั้งที่ ๓๓/๒๕๖๐ เมื่อวันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๐ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

สุวิทย์ อุตสาหกิจ

(นายสุวิทย์ อุตสาหกิจ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ภาคผนวก ก-3

สำเนาผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน
(การเปลี่ยนแปลงวิธีการก่อสร้างท่อระบายน้ำทิ้งและท่อระบายน้ำฝน)
ของ บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๑๕๖๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๕ ตุลาคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ครั้งที่ ๒ ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด

อ้างอิง หนังสือบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ที่ GNC O ๐๕๑๗/๐๓๕ ลงวันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๖๐

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด (บริษัทฯ) ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ครั้งที่ ๒
ซึ่งมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ที่ อำเภอภินทรบุรี จังหวัดปราจีนบุรี ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ
พลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐
ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ. ใน
การประชุมครั้งที่ ๔๕/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๔๘๗) เมื่อวันที่ ๒ ตุลาคม ๒๕๖๐ พิจารณาแล้วเห็นว่าการขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ครั้งที่ ๒ ในประเด็นประกอบด้วย ๑) เปลี่ยนแปลงผังและ
การใช้ประโยชน์ที่ดินในพื้นที่โครงการ ๒) เปลี่ยนแปลงระบบผลิตน้ำในโครงการ และ ๓) เปลี่ยนแปลงแนวท่อและขนาดท่อ
ส่งก๊าซธรรมชาติภายในโรงไฟฟ้า เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว จึงมีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว อย่างไรก็ตาม
เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำนักงาน กกพ. ขอให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามเงื่อนไข
ใบอนุญาตและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA อย่างเคร่งครัด และขอความร่วมมือบริษัทฯ จัดทำรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว จำนวน ๑๖ ชุด เพื่อนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
(สผ.) และกรมโรงงาน (กรอ.) ตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ภายหลังจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงาน
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีมติรับทราบเรียบร้อยแล้ว ขอให้บริษัทฯ จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์และนำส่งต่อ
สำนักงาน กกพ. กรอ. และ สผ. เพื่อทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้ง กรอ. และ สผ. ด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายคมกฤษ์ ตันตระวาณิชย์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายใบอนุญาต

โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๕ ต่อ ๕๗๗

โทรสาร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/๑๕๗๒๓

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๐

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าฟ้านนทรี ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

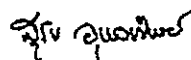
สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๑๑๔๖๑
ลงวันที่ ๕ ตุลาคม ๒๕๖๐

ด้วย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ว่าบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าฟ้านนทรีของบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ตั้งอยู่ที่อำเภอทับปดบุรี จังหวัดปราจีนบุรี ต่อสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๔๔/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๔๘๓) เมื่อวันที่ ๒ ตุลาคม ๒๕๖๐ พิจารณาแล้วเห็นว่า การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการฯ ในประเด็นประกอบด้วย ๑) เปลี่ยนแปลงผังและการใช้ประโยชน์ที่ดินในพื้นที่โครงการ ๒) เปลี่ยนแปลงระบบผลิตน้ำในโครงการ และ ๓) เปลี่ยนแปลงแนวท่อและขนาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในโรงไฟฟ้า เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว จึงมีมติเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ในการนี้ สำนักงาน กกพ. จึงนำส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายฯ เพื่อเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามขั้นตอนต่อไป รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๔๔/๒๕๖๐ เมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๐ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายสุวิทย์ จิตติพิทย)

รองเลขาธิการ รักษาการแทน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

เลขานุการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข

เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-1

เงื่อนไขการสั่งจ้างผู้รับเหมา ตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



中国石油天然气管道局
CHINA PETROLEUM PIPELINE BUREAU

ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบนทวีป

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ

ด้วย โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบนทวีปมีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านคุณภาพอากาศ” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. การก่อสร้างแบบตัดเปิด ให้เปิดหน้าดินในบริเวณที่จะก่อสร้างเป็นช่วงๆ และไม่เปิดหน้าดินพร้อมกันตลอดแนว และเมื่อวางท่อแล้วเสร็จให้ฝังกลบทันที
2. ควบคุมให้ได้รับปริมาณฝุ่นที่เกินขีดเปิดดิน และเส้นทางคมนาคมในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง และเพิ่มจำนวนครั้งหากมีปริมาณฝุ่นละอองฟุ้งกระจายมาก
3. การขนส่งวัสดุในการก่อสร้างชนิดที่สามารถพังกระเจาหรือแตกหล่นบนผิวทางต้องมีการปิดคลุมเมื่อมีการขนย้ายทุกครั้ง เพื่อป้องกันการตกหล่นหรือฟุ้งกระจายขณะขนส่งตลอดเส้นทาง
4. จำกัดความเร็วรถบรรทุกวัสดุก่อสร้างของโครงการในช่วงที่ผ่านพื้นที่ชุมชนไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง และในพื้นที่ทั่วไปไม่เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง พร้อมติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง
5. ตรวจสอบเครื่องมือเครื่องจักรและเครื่องยนต์ให้อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
6. ดับเครื่องยนต์ทุกครั้งเมื่อเลิกใช้งาน
7. ป้องกันเศษดินเหนียว เศษโคลน หรือเศษทราย ที่ติดล้อก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้าง

จึงประกาศมาเพื่อให้อำเภอปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

ลงชื่อ

(นายเวทย์จง ชู)

ผู้จัดการโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 12 หน่วยผลิต



ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนานหนิง

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านเสียง

ด้วย โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนิงมีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านเสียง” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. กำหนดให้โครงการทำหนังสือแจ้งแผนการก่อสร้างต่อหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ และจัดทำเป็นป้ายคัดเอาต์แสดงแผนการดำเนินการก่อสร้าง เจ้าของโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องสามารถติดต่อตลอด 24 ชั่วโมง ตามถนนสายหลักที่แนวท่อส่งก๊าซฯ จะวางผ่าน ส่วนหน้าภายใน 1 เดือน ก่อนการก่อสร้างจะต้องแจ้งแผนการก่อสร้างโดยระบบวันเริ่มต้นและสิ้นสุดของการทำงานในแต่ละบริเวณดังกล่าวให้ชัดเจน
2. กำหนดให้พื้นที่ที่ทำงานที่มีเสียงดังในช่วงเวลาระหว่าง 8.00 – 18.00 น. โดยหลีกเลี่ยงการที่กิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังมากๆ ติดต่อกันเป็นเวลานาน และกำหนดระยะเวลาปฏิบัติงานของอุปกรณ์ทำงานที่อยู่ในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 90 เดซิเบล ให้ทำงานเป็นกะ โดยกำหนดให้ทำงานไม่เกินวันละ 8 ชั่วโมง/วัน และจะต้องแจ้งให้ชุมชนที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ดังกล่าวทราบล่วงหน้า
3. กิจกรรมการก่อสร้าง โดยเฉพาะเมื่อผ่านชุมชนและพื้นที่อ่อนไหว ต้องดำเนินการในช่วงเวลากลางวัน (08.00 – 18.00 น.) เท่านั้น ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นการซ่อมบำรุงต้องแจ้งแผนงานก่อสร้าง รวมทั้งแจ้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เกี่ยวข้องให้หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานรับผิดชอบ และประชาชนที่เกี่ยวข้องได้รับทราบล่วงหน้า
4. การเดินเครื่องจักรกลหนักที่มีเสียงดัง ต้องเร่งดำเนินการให้แล้วเสร็จโดยเร็วและคิดเครื่องขนบต์เฉพาะช่วงทำงานเท่านั้น และหยุดเครื่องที่เมื่อใช้งานเสร็จ
5. ตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรและเครื่องยนต์ โดยผู้ควบคุม/ความชำนาญ เพื่อให้เครื่องมืออยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ และมีอุปกรณ์บำบัดความเข้รุดเสียงหาบให้มีประสิทธิภาพทั้งนี้

จึงประกาศมาเพื่อให้อำเภอปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

ลงชื่อ

(นายเพ็ญยง ฟู)

ผู้จัดการโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 12 หน่วยผลิต



ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนานหนิง

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพน้ำและการระบายน้ำ

ด้วย โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนิงมีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านคุณภาพน้ำและการระบายน้ำ” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ฝนตกหนัก
2. จัดให้ภาษาชะร่องรับเมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากเครื่องจักร เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ก่อสร้าง บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง
3. จัดให้มีหรือเสริมบริเวณสถานีโครงการอย่างเพียงพอ และให้มีถังรับน้ำมันเสียสำหรับรองรับและบำบัดน้ำเสียดังกล่าว รวมทั้งทำการรื้อถอนจากพื้นที่เมื่อทำการก่อสร้างแล้วเสร็จ
4. ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุก่อสร้างลงในแหล่งน้ำผิวดินที่อยู่ใกล้เคียงโดยเด็ดขาด
5. หลีกเลี่ยงการกองดินที่เกิดจากการขุดเปิดพื้นที่เพื่อวางท่อก๊าซฯ ใกล้แหล่งน้ำผิวดิน เพื่อป้องกันเศษดินตกหล่นบดทับทางระบายน้ำ
6. กำหนดพื้นที่ที่ก่อสร้างบ่อรับ – บ่อส่ง ให้ห่างจากแหล่งน้ำผิวดินให้มากที่สุด
7. กำหนดระดับความลึกของบ่อของท่อที่วางผ่านแหล่งน้ำผิวดิน ได้แก่ คลองยาง ด้วยวิธีการก่อสร้างแบบเจาะลอด ต้องอยู่ในระดับต่ำกว่า 6 เมตร จากท้องคลอง
8. เมื่อวางท่อที่ธรรมชาติเสร็จเรียบร้อยแล้ว ต้องทำการถมดินกลับ และหลังการถมดินต้องส่งก๊าซธรรมชาติในแต่ละช่วงแล้ว จะต้องดูแลและปรับพื้นที่สภาพพื้นที่ในเขตทางให้มีสภาพเดิม หรือดีกว่าเดิมภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยเว้นรวมทั้งจัดเก็บวัสดุก่อสร้างที่ตกหล่นหรือวัสดุขี้ครางทางระบายน้ำออกจากพื้นที่
9. เครื่องมือเครื่องสูบน้ำสำรองไว้ใช้งานตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง เพื่อป้องกันและแก้ไขปัญหาน้ำท่วมขังหรือการระบายน้ำในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง
10. กรณีที่ต้องปิดกั้นหรือสร้างสิ่งกีดขวางระบบระบายน้ำของถนนชั่วคราว ต้องทำทางป้องกันมิให้ทางการไหลของน้ำชั่วคราว และดูแลให้มีการระบายน้ำผ่านทางเพิงเบนดังกล่าวเป็นไปตามปกติ
11. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำหรับอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงานโครงการ รวมทั้งจัดตรวจสอบคุณภาพน้ำ และกักเก็บน้ำอย่างน้อย 1 วัน ก่อนระบายออกสู่ภายนอก
12. ตรวจสอบน้ำทิ้งในบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากอาคารสำนักงานโครงการ โดยดัชนีที่ตรวจวัด ได้แก่ ความเป็นกรด – ด่าง (pH) บีโอดี (BOD) สารแขวนลอย (Suspended Solids) ซัลไฟด์ (Sulfide) สารที่ละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids) ตะกอนหนัก (Settleable Solids) น้ำมันและไขมัน (Fat Oil and Grease) และบีโอดีเอ็น (TOD) เพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีคุณภาพน้ำทิ้งอยู่ในมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารประเภท ค. ตามมาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการระบายน้ำทิ้งจากอาคารบางประเภทและบางขนาด
13. ต้องไม่เดินสารเคมีใดๆ ที่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ที่ใช้ในการทดสอบท่อ



14. ติดตั้งระบบการตรวจจับเพื่อตรวจจับการรั่วไหลของแก๊สและ/หรือของแข็งตามท่อที่เปื้อนออกกับการนำบริเวณสายท่อระบายน้ำทิ้งจากการทดสอบการรั่วไหลของท่อทางสถิตย์ (Hydrostatic Test) ก่อนระบายลงสู่แหล่งรับน้ำทิ้ง

15. ตรวจสอบกับชุมชนในพื้นที่จากการทดสอบการรั่วไหลของท่อทางสถิตย์ (Hydrostatic Test) ได้แก่ ความเป็นกรด - ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งแขวนลอย (SS) และน้ำมันและไขมัน (Fat Oil and Grease) เพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีลักษณะน้ำทิ้งเป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมและปิโตรอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 3 พ.ศ.2539) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพการระบายน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและปิโตรอุตสาหกรรม ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เครื่องหัตถ์ กบินทร์บุรี โดยโครงการจะดำเนินการประสานงานหน่วยงาน เช่น สวนอุตสาหกรรม เครื่องหัตถ์ กบินทร์บุรี และ อบต.บึงหว้า เป็นต้น เพื่อติดต่อกับใช้วิธีการเหล่านี้ กรณีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าสูงกว่ามาตรฐานคุณภาพน้ำเสียตามที่กำหนด จะส่งให้หน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัด

16. ก่อนระบายน้ำจากการทดสอบการรั่วไหลของท่อทางสถิตย์ (Hydrostatic Test) ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ต้องมีการประสานงานไปยังหน่วยงานผู้ปล่อยน้ำและต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่หน่วยงานกำหนด

17. ควบคุมอัตราการระบายน้ำออกจากท่อส่งก๊าซ-ภายหลังการทดสอบการรั่วไหลของท่อทางสถิตย์ (Hydrostatic Test) โดยวิธีการวัดและวัดน้ำในเส้นท่อให้อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าความดันบรรยากาศโดยรอบระบายน้ำทิ้ง

18. หากมีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการระบายน้ำจากการทดสอบการรั่วไหลของท่อทางสถิตย์ (Hydrostatic Test) ต้องดำเนินการแก้ไขทันที

จึงประกาศมาเพื่อให้อำเภอปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้น

ลงชื่อ


(นายเวียง จู)

ผู้จัดการโครงการทางส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ 12 หน่วยผลิต

ประกาศ

หน่วยงาน โครงการทางส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคมนาคมขนส่ง

ด้วย โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ที่มีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านคมนาคมขนส่ง” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. ประชาสัมพันธ์รายละเอียดแผนการก่อสร้างให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น สถานประกอบการในสวนอุตสาหกรรม องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน เป็นต้น ทราบเป็นการล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน ก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่
2. ติดป้ายแสดงชื่อโครงการ เจ้าของโครงการ ระบุวันเริ่มต้นโครงการและวันสิ้นสุดโครงการ ชื่อผู้รับเหมาก่อสร้าง หรือมอบหมายวิศวกรที่ แจ้งให้ผู้ใช้รถใช้ถนนที่ผ่านบริเวณก่อสร้างได้ทราบเป็นการล่วงหน้าก่อนเริ่มงานก่อสร้าง อย่างน้อย 1 เดือน เพื่อให้ความระมัดระวังเมื่อจะสัญจรผ่าน
3. กำหนดให้บริษัทรับจ้างบริหารจัดการแผนจราจรเสนอต่อโครงการเพื่อพิจารณา ก่อนเริ่มกิจกรรมก่อสร้าง วางทางก่อสร้าง ซึ่งประกอบด้วย การกำหนดเส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์ ช่วงเวลาการขนส่ง การติดตั้งป้าย/เครื่องหมายจราจร บนผิวทาง และระยะเวลาในการก่อสร้าง
4. จัดเตรียมพื้นที่ก่อสร้างโดยกั้นเขตพื้นที่ก่อสร้างออกจากเส้นทางจราจรให้ชัดเจน โดยใช้แฉกกันกรวย หรือติดตั้งเครื่องหมายจราจร ป้ายเตือน ไฟกะพริบ ป้ายแนะนำ และสัญญาณไฟจราจรชั่วคราวให้เป็นไปตามมาตรฐานเพื่อใช้เตือนการจราจรก่อนถึงบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง โดยมีระยะการติดตั้งที่เหมาะสม และต้องตรวจสอบบำรุงรักษาป้าย และสัญญาณไฟต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ดีตลอดเวลา และต้องดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขโดยทันทีที่เกิดความเสียหาย ชำรุดหรือสูญหาย
5. จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งกลางวันและกลางคืน ทั้งสองด้านก่อนถึงพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อย 150 เมตร หรือตามที่หน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่กำหนด รวมทั้งจัดหาแฉกกัน กรวยยาง เครื่องหมายจราจรบนผิวทาง ป้ายเตือน หรือไฟกะพริบ เพื่อใช้ติดกันเส้นทางและ/หรือลดช่องจราจร และจัดเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกจราจรแก่ยานพาหนะและผู้สัญจรไปมาในช่องทางที่มีกิจกรรมการก่อสร้าง
6. จัดให้เจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกจราจร บริเวณพื้นที่ก่อสร้างเพื่ออำนวยความสะดวกแก่คนจราจร
7. ต้องไม่วางกองวัสดุที่มีควมจำเป็นต้องใช้ใช้งานในลักษณะกีดขวางหรือเป็นอุปสรรคต่อการจราจรและต้องขนย้ายวัสดุ อุปกรณ์ที่ไม่ได้ใช้งานออกจากพื้นที่ก่อสร้างทันที รวมทั้งจำกัดจำนวนการขนย้ายของสิ่งกีดขวางจราจรในบริเวณดังกล่าว งานในแต่ละจุดให้พอดีกับปริมาณงานที่สามารถปฏิบัติได้ในแต่ละวัน เพื่อไม่ให้ก่อเกิดความวุ่นวายจราจร
8. กั้นเขตพื้นที่ก่อสร้างโดยรอบบริเวณเขตพื้นที่ก่อสร้าง - บ่อส่ง ให้มีระยะปลอดภัยและเหมาะสมกับสภาพพื้นที่ พร้อม ติดตั้งป้ายสัญญาณและ/หรือเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย หรือบริเวณพื้นที่ที่มีเครื่องจักรกลกำลังปฏิบัติงานให้เด่นชัด
9. อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิด ให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด รวมทั้งการตรวจสภาพรถก่อนขึ้นคันผู้ถือการนำรถทุกคันก่อนใช้งาน
10. เมื่อมีการก่อสร้างในเขตทางถนนแล้วเสร็จ ให้ขนย้ายวัสดุและอุปกรณ์ต่างๆ ที่ไม่ใช้งานออกไปพื้นที่ และทำความสะอาด/คืนพื้นที่ทางเท้า หรือทางเข้า-ออก ให้อยู่ในสภาพเดิมและเรียบร้อย

11. ต้องปรับปรุงและคืนสภาพพื้นที่ก่อสร้างและ/หรือฉางจางที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้าง ให้มีสภาพเหมือนเดิมหรือดีกว่าเดิม รวมทั้งติดตั้งป้ายเตือนและสัญลักษณ์ล่วงหน้าเพื่อแจ้งกำหนดการก่อสร้างให้สามารถมองเห็นได้ชัดเจน

12. จัดพื้นที่จัดรถขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และรถขนส่งคนงานภายในพื้นที่ที่กำหนดไว้และไม่อยู่ในตำแหน่งที่เกิดขวางการจราจร รวมทั้งจัดวางเครื่องจักร อุปกรณ์และวัสดุก่อสร้างให้เป็นระเบียบเรียบร้อยในเขตพื้นที่ก่อสร้างเท่านั้น

จึงประกาศเพื่อให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

ลงชื่อ


(นายเหว่ยจง ชู)

ผู้จัดการโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 12 หน่วยผลิต

ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าในพร

เรื่อง มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านการจัดการของเสีย

ด้วย โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าในพรที่มีกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ซึ่งเคยได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านการจัดการของเสีย” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. ของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดโดยประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 เช่น น้ำมันหล่อลื่นและสารละลายในการล้างเครื่องมือ วัสดุเศษหินหรืออุปกรณ์ที่ใช้ด้วยความระมัดระวังที่กรวด เป็นต้น ต้องเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไปและรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการนำไปกำจัดต่อไป
2. จัดเตรียมบรรจุขยะหรือภาชนะอื่นๆ ที่มีฉลาก สำหรับบรรจุขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากคานาก่อสร้างบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอและประสานงานกับหน่วยงานรับผิดชอบในท้องถิ่น ให้เข้ามาเก็บขนขยะมูลฝอยไปกำจัดต่อไป
3. การผสมโซเดียมไฟไนท์ ต้องผสมให้มีปริมาณพอดีกับการใช้งาน เพื่อลดปริมาณในการกำจัด
4. การก่อสร้างบ่อรับ-บ่อส่ง โกลด์และถังน้ำสาธารณะ จะต้องกันพื้นที่โดยการวางหลุมหรือจัดพื้นที่กันที่มีความสูงอย่างน้อย 60 เซนติเมตรรอบพื้นที่ เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของดินที่เกิดจากการก่อสร้างไปยังพื้นที่ใกล้เคียงและป้องกันการทะลักของดิน พร้อมทั้งติดตั้งรั้ววัสดุในการตัดกั้นในเขตพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อป้องกันไม่ให้ดินถูกชะล้างลงสู่แหล่งน้ำ
5. ควรวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Electrical Conductivity) ความจุในการแลกเปลี่ยนประจุบวก (Cation Exchange Capacity : CEC) และปริมาณโซเดียมทั้งหมด (Total Sodium) ปริมาณโซเดียมละลายน้ำ (Soluble Sodium) ปริมาณโซเดียมแลกเปลี่ยนได้ (Exchangeable Sodium) ค่า Sodium adsorption ratio (SAR) และค่าความหนาแน่นรวม (Bulk Density) ของดินบริเวณบ่อรับ-บ่อส่ง โดยทำการเก็บตัวอย่างดิน 1) ก่อนเริ่มการก่อสร้าง 2) หลังวางท่อด้วยวิธี HDD แล้วเสร็จไม่เกิน 1 สัปดาห์ และ 3) หลังการปรับปรุงคุณภาพดิน หากพบปริมาณโซเดียมทั้งหมด (Total Sodium) ปริมาณโซเดียมละลายน้ำ (Soluble Sodium) ปริมาณโซเดียมแลกเปลี่ยนได้ (Exchangeable Sodium) ค่า Sodium adsorption ratio (SAR) ของดินหลังวางท่อแล้วเสร็จ ทั้งนี้มีความมากกว่าเกณฑ์ร้อยละ 10 ของก่อนก่อสร้าง (U.G. Davis, R.M. Waskom, and T.A. Bauder, 2014) ต้องทำการเติมสารแลกเปลี่ยนโซเดียม เช่น อิปซัม ($\text{CaSO}_4 \cdot 2\text{H}_2\text{O}$) จนกว่าจะมีค่าร้อยละความแตกต่างไม่เกินร้อยละ 10 กับค่าที่ตรวจวัดก่อนก่อสร้าง เพื่อช่วยลดปริมาณโซเดียมแลกเปลี่ยนได้ในดิน
6. หากกรณีเกิดการรั่วไหลและมีผลกระทบต่อทรัพย์สินหรือสิ่งแวดล้อมจากการเกษตรของประชาชนอันเนื่องมาจากโครงการ โครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเสียหายนั้นโดยการแก้ไข ทดสอบ ย่อยยา อย่างเป็นธรรม
7. โซเดียมเบนโซโนที่ที่ใช้ในการดูดซับและเศษดินบนบ่อรับ จะถูกคืนหมุนเวียนกลับเข้าไปยังเครื่องเวียนโคลนกลับมาใช้ใหม่ (Recycling Unit) โดยระบบคัดแยกเศษดิน หยาบและหินที่ปนเปื้อนกับน้ำมันโคลนออกไป หรือระบบผสมน้ำโคลนที่นำไปใช้งานใหม่ ซึ่งเศษดิน หยาบและหินจะถูกคัดแยกออกจากเครื่องคัดแยก จะลำเลียงไปทิ้งในพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของพื้นที่ ส่วนเศษดินและโซเดียมเบนโซโนที่ตกค้างในบ่อพักในบริเวณพื้นที่ติดตั้งเครื่องจะ จะรวบรวมเพื่อนำไปกำจัดด้วยวิธีฝังกลบโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต



คำที่ตรวจวัดโดยแบบไปโนที่ส่งไปกำจัด จะใช้ระบุจุดสิ่งปลูกสร้างซึ่งลักษณะปกติผิด เพื่อป้องกันการหลั่ง
ดิน เช่น การเติมปุ๋ยอินทรีย์ เป็นต้น ในการนี้เป็นพื้นที่เกษตรกรรม

จึงประกาศเพื่อให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้น

ลงชื่อ

(นายหญิง ชู)

ผู้จัดการโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก 12 หน่วยผลิต

8. เศษดินและโคลนแบบไปโนที่ส่งไปกำจัด จะใช้ระบุจุดสิ่งปลูกสร้างซึ่งลักษณะปกติผิด เพื่อป้องกันการหลั่ง
หรือรั่วไหลของเขตนครระยะเวลาคงเหลือไปยังสถานที่ฝังกลบ

9. กรณีที่มีโคลนแบบไปโนที่เหลือนอกจากจะเคล็ด ต้องนำไปกำจัดด้วยวิธีฝังกลบ ทั้งนี้หากเกิดผลกระทบเกิดขึ้น
จากการรั่วซึมของโคลนแบบไปโนที่ซ่อนหน่วยงานผู้รับกำจัดจะเป็นผู้รับผิดชอบ

10. ก่อนดำเนินการก่อสร้างโครงการให้ดำเนินการเก็บตัวอย่างดินในสภาพปัจจุบัน บริเวณผิวดินและระดับดิน (ที่
ระดับความลึก 0-5 เซนติเมตร) เพื่อวิเคราะห์ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Electrical
Conductivity) ความจุในการแลกเปลี่ยนประจุบวก (Cation Exchange Capacity : CEC) ปริมาณโซเดียม
ทั้งหมด (Total Sodium) ความหนาแน่นรวมหรือ Bulk Density ของดิน ปริมาณโซเดียมแลกเปลี่ยนได้
(Exchangeable Sodium) ปริมาณแมกนีเซียมที่แลกเปลี่ยนได้ (Exchangeable Magnesium) ปริมาณ
แคลเซียมที่แลกเปลี่ยนได้ (Calcium Exchangeable) ปริมาณโซเดียมละลายน้ำ (Soluble Sodium) ปริมาณ
แมกนีเซียมที่ละลายน้ำ (Soluble Magnesium) ปริมาณแคลเซียมที่ละลายน้ำ (Soluble Calcium) และค่า
Sodium adsorption ratio (SAR)

11. ให้มีการจัดเตรียมความพร้อมเครื่องมือ เช่น รถสูบลม พายเรือ เป็นต้น และบุคลากร เพื่อตรวจสอบพื้นที่

12. กรณีที่มีการรั่วไหลของโคลนแบบไปโนในพื้นที่ ให้กำหนดพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบและดำเนินการใช้การสอบ
ทรายปิดกั้นพื้นที่เพื่อไม่ให้เกิดการแพร่กระจายเพิ่มขึ้นและให้ดำเนินการสูบลบออกไปกำจัดด้วยวิธีฝังกลบโดย
หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต

13. เก็บตัวอย่างดินเพื่อวิเคราะห์คุณสมบัติรายการต่างๆ ดังแสดงในหัวข้อ 1 ทำการเปรียบเทียบความแตกต่าง
ของปริมาณโซเดียมแลกเปลี่ยนได้และค่าอื่นๆ ผลต่างของโซเดียมที่แลกเปลี่ยนได้และค่า SAR จะใช้เป็นข้อมูลใน
การดำเนินการปรับปรุงดินและกำจัดโคลนส่วนเกินออกไป

14. ทำการล้างโคลนแบบไปโนที่สะสมในบ่อน้ำก่อนที่จะใช้สารแลกเปลี่ยนโซเดียมในรูปที่แลกเปลี่ยนไม่ได้ โดยจัดทำ
ร่อนน้ำชั่วคราวลึกประมาณ 10-15 เซนติเมตร ให้ครอบคลุมพื้นที่ โดยร่อนน้ำกว้างประมาณ 30 เซนติเมตร
ระยะห่างกันประมาณ 1 เมตรหรือระยะที่น้ำไหลกลับผิวดินทั่วทั้งคันและสร้างบ่อ sump เพื่อรองรับน้ำที่ระบายน
และร่อนน้ำชั่วคราวที่จัดทำขึ้นจะต้องไหลไปรวมที่บ่อ sump ซึ่งอยู่สุดของพื้นที่ โดยต้องพิจารณาจากสภาพ
พื้นที่และเส้น contour จาก alignment sheet แล้วทำการปล่อยน้ำไปตามร่องระบายน้ำให้เส้นร่องระบายน้ำ
และไหลไปรวมที่บ่อ sump แล้วทำการสูบน้ำที่มีโคลนแบบไปโนที่สะสมในรูปที่ละลายน้ำไปกำจัด โดยวิธีที่ได้รับอนุญาตจาก
ทางราชการ

15. ใช้สารแลกเปลี่ยนโซเดียมในรูปที่แลกเปลี่ยนได้ไปโนกรณที่มีใช้สารพิษ ให้คำนวณปริมาณที่จำเป็นต่อการ
แลกเปลี่ยนโคลนในส่วนที่เกิดอันตรายและยึดข้างต้น โดยวิธีหว่าน ใด พรณดินให้เข้ากันกับโคลน จากนั้น
ให้นำเครื่องสูบน้ำทางเคมี ที่ใช้ประมาณ 1-2 สัปดาห์

16. การใช้สารแลกเปลี่ยนโซเดียมในกรณีที่มีสารพิษเมื่อใช้วิธีการแลกเปลี่ยนโคลนนั้นแล้ว ส่วนโคลนที่ผลิตเพื่อ
เป็นผลจากปฏิบัติการจะเป็นโคลนที่ละลายง่าย ถูกชะล้างออกไปได้ ดังนั้นจะต้องมีการล้างโคลนโคลนโคลนเพื่อ
ออกไปจากพื้นที่ เนื่องจากเป็นสารที่ยังเป็นของโคลนอยู่ มีขั้นตอนปฏิบัติ คือ ในพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบเมื่อ
มีการใส่สารพิษไปแลกเปลี่ยนโคลนแล้วจึงใช้ประมาณ 1-2 สัปดาห์ โดยทำการปล่อยน้ำไปตามร่องระบายน้ำ
ให้เส้นร่องระบายน้ำและไหลไปรวมที่บ่อ sump แล้วทำการสูบน้ำที่มีโคลนแบบไปโนที่สะสมในรูปที่ละลายน้ำไปกำจัด โดยวิธีที่ได้รับ
อนุญาตจากทางราชการ จะรับสภาพร่อนน้ำชั่วคราวและบ่อ sump ให้สะอาดปัจจุบัน หลังจากนั้นให้ทำการ
ตรวจวัดค่าปริมาณโซเดียมที่แลกเปลี่ยนได้ ค่า SAR และค่าอื่นๆ และนำมาเปรียบเทียบกับค่าปัจจุบันซึ่งค่า
ปริมาณค่าต่างๆ จะต้องมีความแตกต่างไม่เกินร้อยละ 10 กับค่าที่ตรวจวัดก่อนก่อสร้าง (U.G. Davis,
R.M. Waskom, and T.A. Bauder, 2014) ทั้งนี้ถ้ามีความเกินร้อยละ 10 ของก่อนการก่อสร้าง ต้องทำการเติม
สารแลกเปลี่ยนโคลน เช่น ยิปซัม (CaSO₄ .2H₂O) จนกว่าจะมีความแตกต่างไม่เกินร้อยละ 10 กับ



ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบนที่

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

ด้วย โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบนที่มีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. เข้าพบผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ผู้บริหารองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น/ สถาบันต่างๆ ก่อนการดำเนินการก่อสร้างในพื้นที่ที่รับผิดชอบของหน่วยงานนั้นๆ อย่างน้อย 1 เดือน ก่อนการก่อสร้าง เพื่อชี้แจงทำความเข้าใจเกี่ยวกับแผนงาน การก่อสร้าง วิธีการก่อสร้างที่เกิดผลกระทบต่อชุมชน ตัวอย่างเช่น การขุดเปิดหน้าดิน เพื่อสร้างบ่อรับ-ปล่อย เสียง จากการทำงานของเครื่องจักร ระยะเวลาก่อสร้าง เพื่อหาวิธีป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลกระทบด้านความร่มรื่นในบริเวณก่อสร้าง โดยเฉพาะเรื่องผลกระทบจากการกีดขวางทางเข้า-ออกถนนย่อย
2. ประชาสัมพันธ์และนำแผนการก่อสร้างที่ส่งถึงผู้ใช้ชุมชนตามแนวท่อผ่านในแต่ละช่วง เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจของชุมชนและรับฟังข้อคิดเห็นต่างๆ ก่อนจะเริ่มก่อสร้างอย่างน้อย 1 เดือน เมื่อทำการประชาสัมพันธ์ ประกอบด้วยแผนที่บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง แผนการก่อสร้าง วิธีการก่อสร้าง มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ขอทางติดต่อสื่อสารกับผู้รับผิดชอบกรณีเสนอข้อร้องเรียน กรณีเกิดอุบัติเหตุ เป็นต้น ด้วยวิธีการอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ การจัดนิทรรศการ แผ่นป้ายประชาสัมพันธ์ การแจกใบปลิว แผ่นพับ หรือกิจกรรมอื่นๆ ที่สอดคล้องกับกิจกรรมดังกล่าว
3. ประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ ทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือนก่อนก่อสร้าง โดยจัดทำเป็นป้ายประชาสัมพันธ์บริเวณพื้นที่บริเวณช่วงถนนที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติผ่าน เพื่อให้ผู้สัญจรใช้ความระมัดระวังเมื่อสัญจรผ่าน หรือเลือกใช้เส้นทางอื่น
4. การจัดการจราจรเสริมสร้างความเข้าใจให้กับชุมชนด้วยวิธีการอย่างใดอย่างหนึ่งต่อไปนี้ เช่น การจัดทำเอกสารเผยแพร่ในรูปแบบของแผ่นพับใบปลิวหรือรูปแบบอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กล่าว เพื่อให้ความรู้แก่หน่วยงาน สถานประกอบการ ผู้นำชุมชน ตลอดจนประชาชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจและคลายความวิตกกังวล
5. จัดให้ป้ายประชาสัมพันธ์การดำเนินการเป็นกิจกรรมโครงการ และช่องทางติดต่อกับโครงการตัวอย่างเช่น ตั้งตู้รับเรื่องร้องเรียนในที่ทำการชุมชน/หมู่บ้าน โดยมีรายละเอียดเกี่ยวกับขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และเบอร์โทรศัพท์ที่สำคัญสำหรับการติดต่อกรณีฉุกเฉิน หรือต้องการแจ้งข้อมูลข่าวสาร
6. ประสานงานกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ชุมชน องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการให้ความช่วยเหลือ สนับสนุน และแก้ไขปัญหาลูกหลานที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้าง ท้องถิ่นฯ รวมถึงจัดตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนและจัดให้มีเจ้าหน้าที่รับเรื่องร้องเรียนจากชุมชน เพื่อติดตามเฝ้าระวังและรับเรื่องร้องเรียนความเสียหายและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการโครงการ ตลอดจนพิจารณาเห็นชอบเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยดำเนินการตรวจสอบข้อร้องเรียนตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง
7. กำหนดการรับเรื่องร้องเรียนที่มีระยะเวลาการแก้ไขอย่างชัดเจนทั้งกรณีทั่วไป และกรณีฉุกเฉิน พร้อมทั้งได้จัดเตรียมรูปแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ ไว้ด้วย
8. จัดเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์แบบ เยี่ยมเยียนชุมชนเพื่อสร้างความคุ้นเคย เป็นมิตร เปิดรับข้อมูลข่าวสาร ข้อเสนอแนะ รับฟังความคิดเห็นเพื่อให้เกิดความเข้าใจอันดีกันอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง



9. จัดให้มีระบบประกันภัยสาธารณะคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินจากการก่อสร้างโครงการ
10. กรณีเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินและสิ่งปลูกสร้าง บริษัทผู้รับเหมารายงานสาเหตุและความเสียหาย และผลของความเสียหายให้บริษัทฯ ทราบทุกครั้ง และจัดทำบันทึกภัยและอุบัติเหตุทุกครั้ง เพื่อป้องกันการเสียหายซ้ำและตรวจสอบความเรียบร้อยของการดำเนินงาน
11. หากพบข้อร้องเรียนความเดือดร้อนเนื่องมาจากโครงการ ให้ดำเนินการให้ความช่วยเหลือและแก้ไขให้เร็วที่สุด พร้อมบันทึกข้อร้องเรียน สาเหตุของปัญหา และรายละเอียดการแก้ไขปัญหาตามแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและแจ้งผลการแก้ไขปรับปรุงประเด็นที่ได้รับการร้องเรียนผ่านช่องทางที่หลากหลายอย่างต่อเนื่อง บอร์ดประชาสัมพันธ์โครงการ ทำหนังสือแจ้งหน่วยงานกับผู้ร้องเรียนติดต่อประกาศที่หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น บอร์ดประชาสัมพันธ์โครงการ ทำหนังสือแจ้งหน่วยงานองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น แจ้งแผนการประชนูหมู่บ้าน หรือกิจกรรมอื่นๆ ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กล่าว
12. ความคุ้มค่าเพื่อสิทธิกรรมคนมาก่อสร้างอย่างใกล้ชิด และมีให้ก่อความเดือดร้อนรำคาญ เพื่อความปลอดภัยต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง
13. จัดเจ้าหน้าที่ติดตามตรวจสอบ ควบคุมดูแลตามระเบียบของพื้นที่ภายหลังการก่อสร้างและรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของประชาชน และเร่งแก้ไขให้โดยเร็ว
14. สนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ความเหมาะสม ตัวอย่างเช่น การร่วมกิจกรรมตามเทศกาล ประเพณี การศึกษา ด้านสาธารณสุข และสาธารณประโยชน์ต่างๆ หรือกิจกรรมอื่นๆ ที่สอดคล้องกับกิจกรรมดังกล่าว
15. สร้างความสัมพันธ์ที่ดี ประสานงานกับองค์กร/ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและผู้นำชุมชนอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีและทำงานร่วมกันในขอบเขต

จึงประกาศมาเพื่อให้ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2560 เป็นต้นไป

ลงชื่อ


(นายแพทย์จง ชู)

ผู้จัดการโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าขนาดเล็ 12 หน่วยผลิต



ประกาศ

หน่วยงาน โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าในทวีป

เรื่อง มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ด้วย โครงการก่อสร้างกิจกรรมขุดเปิดโปรงในพื้นดินที่มีกิจกรรมต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในพื้นที่ หรือพื้นที่ข้างเคียงได้ จึงขอกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวใน “ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย” ตามมาตรการดังต่อไปนี้

1. จัดให้มีการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานแก่คนงาน โดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานก่อนเริ่มก่อสร้าง
2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยในระหว่างการทำงาน รวมทั้งตรวจสอบผลการปฏิบัติตามกฎระเบียบป้องกันด้านความปลอดภัย
3. จัดให้มีและบังคับใช้อุปกรณ์คุ้มครองส่วนบุคคลสำหรับคนงานให้เหมาะสมกับประเภทของงาน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้าบู๊ต ยางกันน้ำ ถุงมือ Ear Plug หรือ Ear Muff เป็นต้น
4. ผู้ปฏิบัติงานที่ทำงานที่เป็นการผสมผสานกันเพื่อให้สวมอุปกรณ์ป้องกัน ตัวอย่างเช่น หน้ากากกันฝุ่น แวนตาเกิน ฝุ่น และละอองอื่น ๆ เป็นต้น เพื่อป้องกันการสัมผัสแบบใดก็ได้
5. บริเวณที่มีการติดตั้งเครื่องจักรที่มีการสั่นสะเทือนสูงควรติดตั้งที่ให้ชัดเจน รวมทั้งจัดวางอุปกรณ์เครื่องมือต่าง ๆ อย่างเป็นระเบียบ
6. ติดป้ายสัญลักษณ์ และป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย ตัวอย่างเช่น “เขตก่อสร้าง” “เขตห้ามผ่าน” “เขตอันตราย” เป็นต้น
7. ห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในเขตก่อสร้าง
8. จัดให้มีระบบใบอนุญาตปฏิบัติงาน (Work Permit) สำหรับงานประเภทที่ผู้ปฏิบัติงานต้องได้รับการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย ตัวอย่างเช่น งานเชื่อมท่อ งานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยวิธี เป็นต้น
9. จัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจเพื่อเสริมสร้างทักษะในการเชื่อมต่อท่อตามข้อกำหนดการทำงาน (Procedure) แก่คนงานก่อนปฏิบัติงานจริง
10. การป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่ก่อสร้าง โดยห้ามจุดหรือไฟ ยกเว้นกรณีที่ได้รับอนุญาตให้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน และเตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิงจัดให้มีเพียงพอ
11. ตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักร และเครื่องชนิดให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ และหากพบว่าอุปกรณ์ชำรุดให้ดำเนินการซ่อมแซมอยู่ในสภาพที่ดีก่อนนำมาใช้งาน
12. เมื่อมีการบาดเจ็บหรืออุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการทำงานต้องรายงานให้ได้รับความทราบโดยทันที และจัดทำรายงานบันทึกกรณีอุบัติเหตุให้ผู้เกี่ยวข้องถึงสาเหตุ วิธีการแก้ไข และผลเสียหายที่เกิดขึ้น
13. การเลือกที่ตั้งและก่อสร้างสำนักงานโครงการชั่วคราว (Site Office) โครงการจะต้องได้รับอนุญาตหรือยินยอมจากเจ้าของพื้นที่หน่วยงานรับผิดชอบก่อนดำเนินการ
14. จัดให้มีอุปกรณ์พยาบาลเบื้องต้นไว้ที่สำนักงานก่อสร้างชั่วคราว และจัดให้มียานพาหนะพร้อมไว้เสมอสำหรับการนำผู้ประสบอุบัติเหตุส่งโรงพยาบาลได้ทันทีในระหว่างที่มีอุบัติเหตุขณะทำงาน



15. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยหรือเวรยามตลอด 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่พื้นที่กองเก็บวัสดุและสำนักงานก่อสร้างชั่วคราว
16. ดูแลและปรับปรุงสภาพพื้นที่ให้อยู่ในสภาพดี ภายหลังจากการก่อสร้างแล้วเสร็จ
17. ควบคุมกำกับให้ผู้รับเหมาให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมทั้งการแจ้งให้เจ้าหน้าที่ติดตามผลกระทบอันเนื่องมาจากการวางท่อส่งก๊าซ ของโครงการและหากพบปัญหาหรือความเสียหายเกิดขึ้นให้ประสานงานและดำเนินการแก้ไข ปัญหาโดยเร็ว
18. กำกับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์และสิ่งผลการตรวจวัดตามตรวจแรงงาน พ.ศ. 2547 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบแผนสุขภาพประจำตัวของลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงและแบบแผนการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่พบการผลิตผิดปกติหรือการเจ็บป่วยจากการรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข พ.ศ. 2551
19. พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามความต้องการจ้างงานเป็นลำดับแรก
20. จัดทำบัญชีรายชื่อคนงานก่อสร้าง แจ้งจำนวน และโรคประจำตัวของคนงานก่อสร้างแก่สถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่รับผิดชอบทราบ 1 เดือนก่อนเริ่มการก่อสร้าง
21. บริษัทฯ ต้องประสานไปยังหน่วยงานเจ้าของระบบสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้องตามแนวทางการส่งก๊าซฯ ของโครงการเพื่อขอทราบข้อควรระวังและระเบียบระบบสาธารณูปโภค ด้านแหล่ง ระดับความลึก และแนวทางการความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในลักษณะที่เกี่ยวกับระบบสาธารณูปโภคที่พบในปัจจุบันก่อนเข้าดำเนินการ
22. ก่อนนำรถแบคโฮออกปฏิบัติงานต้องตรวจให้แน่ใจว่ารถแบคโฮอยู่ในสภาพใช้การได้ดีและปลอดภัย
23. เมื่อมีการขุดด้วยเครื่องจักร ห้ามผู้ปฏิบัติงานลงไปใบบ่อ (PIT) หรือบริเวณใกล้เคียงที่อาจเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานของเครื่องจักร
24. บริเวณปากหลุมบ่อ (PIT) ต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเพื่อป้องกันการตกหลุมและจัดให้มีแสงสว่างและไฟกระพริบเตือนให้เพียงพอตลอดเวลา
25. กำกับพื้นที่ก่อสร้าง พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณแสดงบริเวณที่ทำการขุดและเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย ขณะทำงานแบคโฮกำลังปฏิบัติงานให้กันอย่างชัดเจน
26. ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคลตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
27. ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่ให้มีมาตรการป้องกันดินถล่มที่เหมาะสม เพื่อให้มีความปลอดภัยแก่ผู้ปฏิบัติงาน ตัวอย่าง เช่น ติดตั้ง Sheet Pile บริเวณโดยรอบพื้นที่ขุดเปิด หรือพิจารณาความลาดชันของผนังบ่อให้เหมาะสมเป็นต้น
28. ตรวจสอบสภาพเครื่องเชื่อมท่อส่งก๊าซฯ ให้อยู่ในสภาพที่ดีก่อนนำมาใช้งาน หากพบว่าชำรุดให้รีบซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพดี ก่อนใช้งาน
29. ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคลสำหรับงานเชื่อม ตัวอย่างเช่น หน้ากากเชื่อม แวนตาเกินแสง
30. กำกับบริเวณพื้นที่ที่มีการเชื่อมท่อ พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย
31. เศษโลหะหรือเศษซากโลหะต้องกำจัดให้อยู่เฉพาะบริเวณพื้นที่ทำงานเชื่อมและต้องระงับไม่ให้เศษโลหะหรือเศษซากไปปะปนกับวัสดุดีบุก



32. จัดให้ผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยวิธีทดสอบที่ไม่ทำลายสภาพ (Non Destructive Testing: NDT)

33. ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล ตัวอย่างเช่น ถุงมือ หมวกนิรภัย และ รองเท้าบู๊ต เป็นต้น

34. กำหนดบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยรังสี และจัดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิด อันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work permit)

35. ผู้ปฏิบัติงานต้องตรวจสอบและติด Film Badge หรือ แผ่นวัด OSL หรือ TLD card ก่อนเข้าปฏิบัติงาน

36. พื้นที่ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการรังสีต้องจัดให้มีป้ายรังสีแสดงไว้โดยมีข้อความและสัญลักษณ์ในป้าย ดังนี้



พื้นที่ดำเนินการ: บริเวณที่ทำการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์
ระยะเวลาดำเนินการ: ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์

37. ประสานงานเจ้าหน้าที่ส่วนปฏิบัติการระบบท่อชุด 10 (พท.10) ของ ปตท. เพื่อแจ้งกำหนดการและชี้แจง รายละเอียดเกี่ยวกับงานต่อเชื่อม และงานด้านความปลอดภัยต่าง ๆ ในระหว่างการทำงาน

38. ก่อนทำการเชื่อมต้องผู้รับเหมาจะต้องจัดทำ Tie-in Procedure, Safety procedure และ Emergency Response Procedure เสนอขอรับพิจารณาเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

39. จัดเตรียมบุคลากรที่รับผิดชอบในการเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซฯ ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และผู้รับเหมาก่อสร้าง

40. จัดให้มีการประชุมผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานก่อนดำเนินการเพื่อให้ความเข้าใจที่ตรงกัน ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และผู้รับเหมาก่อสร้าง เพื่ออธิบายขั้นตอนการเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซฯ ให้แก่ผู้รับผิดชอบรับทราบก่อนดำเนินการ

41. เจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการอบรมกฎความปลอดภัยทั่วไป การขอใบอนุญาตทำงาน และการปฏิบัติตามตัวเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กับผู้รับเหมาและผู้ปฏิบัติงานทุกคนที่จะเข้าทำการปฏิบัติงานเชื่อมต่อเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน

42. ตรวจสอบรายละเอียดด้านความพร้อมของเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยมีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ เป็นผู้ควบคุม

43. จัดเตรียมและตรวจสอบอุปกรณ์นำมารับเหตุฉุกเฉินเพื่อเตรียมความพร้อมส่วนรับเหตุฉุกเฉิน ดังนี้

- รถดับเพลิง สำรองไว้ในพื้นที่ใดที่โครงการตลอดระยะเวลาในการดำเนินงานต่อเชื่อม โดยการประสานความร่วมมือและเตรียมความพร้อมร่วมกับบุคคลาการที่รับผิดชอบการฉีดน้ำดับเพลิง (รถยนต์/หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยในท้องถิ่น)
- ประสานขอความร่วมมือและเตรียมความพร้อมร่วมกับโรงพยาบาลหรือสถานพยาบาลใกล้เคียงในการจัดเตรียมความพร้อมร่วมกับบุคคลาการรพ./หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยในท้องถิ่น

• เครื่องดับเพลิงเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguishers) จำนวน 2 ชุด สำรองไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานตลอดระยะเวลา

• เครื่องตรวจวัดก๊าซฯ จำนวน 1 ชุด ในพื้นที่ปฏิบัติงานเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซฯ

• ติดตั้งป้ายเตือน และราวเหล็กหรือแนวคอนกรีตบริเวณโดยรอบที่ทำงานต่อเชื่อม เพื่อป้องกันบุคคลภายนอกและต้องประสานงานกับ Gas Control ในเรื่องของความปลอดภัยของก๊าซฯ ในต่อขณะทำการต่อเชื่อม เพื่อให้มีความต่อเนื่องในช่วงที่กำหนดและแจ้งเวลาเริ่มต้นสิ้นสุดของงาน

44. จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของรถแบ็คโฮ และอุปกรณ์ในการยกให้อยู่ในสภาพ ที่พร้อมใช้งานก่อนเริ่มงาน

45. ตรวจสอบไม่ให้สิ่งกีดขวาง หรือคนอยู่ในระยะที่อาจเกิดอันตรายจากการยกท่อ

46. ควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานสวมหมวกนิรภัย รองเท้าบู๊ตยางหุ้มส้น และ Ear Plug หรือ Ear Muff ตลอดเวลาปฏิบัติงาน

47. บริษัทฯ ต้องประสานไปยังหน่วยงานเจ้าของระบบสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้องตามแนววางท่อส่งก๊าซฯ ของโครงการ เพื่อขอทราบข้อมูลรายละเอียดระบบสาธารณูปโภค ตำแหน่ง ระดับความลึก และแนวทางการความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับระบบสาธารณูปโภคที่พบในปัจจุบันก่อนเข้าดำเนินการ

48. เมื่อวางท่อส่งก๊าซฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว ต้องทำการถมดินกลับ และหลังการถมดินส่งท่อส่งก๊าซฯ ในแต่ละช่วงแล้วจะค่อยขุดเปิดในสภาพพื้นที่ทันที

49. บริษัทฯ ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการทำงานของบริษัทฯ รับแนวทางอย่างใกล้ชิด เพื่อให้มีความระมัดระวังมากขึ้น รวมทั้งการติดตามผลการประเมินความเสี่ยงจากกิจกรรมการวางท่อส่งก๊าซฯ และหากพบปัญหาหรือความเสียหายเกิดขึ้นให้เร่งประสานแก้ไขโดยเร็ว

50. ผู้ปฏิบัติงานในขณะที่ใช้ก๊าซไนโตรเจนไล่อากาศภายในท่อส่งก๊าซฯ ก่อนที่จะดำเนินการจ่ายก๊าซฯ ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง ตัวอย่างเช่น ear plug ในขณะปฏิบัติงาน

51. การติดตั้งป้ายเตือนแสดงตำแหน่งแนววางท่อส่งก๊าซและเบรคไฟในการนั่งรถฉุกเฉิน

52. จัดเก็บท่อในลักษณะที่ผู้รับเหมาได้ตกลงไว้กับบริษัทฯ และจะต้องดูแลอย่างใกล้ชิดเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดความเสียหายกับท่อ

53. ต้องปรับวัดคูรของท่อให้ได้ระดับก่อนที่จะหล่ลงวาง รวมทั้งจัดหาอุปกรณ์สำหรับป้องกันการพังทลายของกองท่อในแนวท่อที่วางเป็นฐาน เพื่อให้แน่ใจว่าการเชื่อมต่อระหว่างท่อกับไม่รบกวนความมั่นคง

54. การสังเกตพื้นที่หลังการก่อสร้างให้บริษัทฯ เก็บวัสดุต่าง ๆ รวมถึงขยะมูลฝอยต่าง ๆ ให้เรียบร้อยก่อนส่งมอบพื้นที่

55. ควบคุมผู้รับเหมาไม่ให้มีการเรียงท่อส่งก๊าซฯ วัสดุเข้าไปในช่องจราจร ทั้งพื้นที่ที่มีกิจกรรมก่อสร้างในเขตทางถนนจะอยู่ในพื้นที่ว่างในเขตทาง และการติดตั้งเครื่องหมายจราจรในช่วงที่มีกิจกรรมก่อสร้างจะจัดพื้นที่จราจรบริเวณไหล่ทางถนนเท่านั้นเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้สัญจรไปมา

ภาคผนวก ข-2

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้านนทรี ครั้งที่ 1/2565
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

14 กรกฎาคม 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ครั้งที่ 1/2565
(เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1/2565
(เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565) จำนวน 3 เล่ม
2. แผ่นซีดีรอม จำนวน 3 แผ่น

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการด้านโรงไฟฟ้าพลังงาน
ความร้อน ได้เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ตั้งอยู่ตำบลนทรี อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัด
ปราจีนบุรี เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2558 โดยมีเลขที่ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ 01-1(2)60-231 โดยได้กำหนดให้
โครงการจะต้องจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน นั้น

บัดนี้ ทางบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าถ่านหิน ครั้งที่ 1/2565 (เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565) เสร็จสิ้นเป็นที่
เรียบร้อยแล้ว ทางบริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าวให้กับหน่วยงานของท่านและดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายสุทธศักดิ์ หวังพัฒนศิริกุล)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด



ที่ GNC O 0722/105-3

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 13411
วันที่ ๕ กค ๒๕๖๕
เวลา 8.๗๑

14 กรกฎาคม 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ครั้งที่ 1/2565
 (เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
 โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1/2565
 (เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565) จำนวน 1 เล่ม
 2. แผ่นซีดีรอม จำนวน 1 แผ่น

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการด้านโรงไฟฟ้าพลังงาน
ความร้อน ได้เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ตั้งอยู่ตำบลนทรี อำเภอบินทร์บุรี จังหวัด
ปราจีนบุรี เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2558 โดยมีเลขที่ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ 01-1(2)60-231 โดยได้กำหนดให้
โครงการจะต้องจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน นั้น

บัดนี้ ทางบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าถ่านหิน ครั้งที่ 1/2565 (เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565) เสร็จสิ้นเป็นที่
เรียบร้อยแล้ว ทางบริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าวให้กับหน่วยงานของท่านและดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุทธิต์ หวังพัฒนศิริกุล)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด

ภาคผนวก ข-3

แผนซ่อมบำรุงระบบหล่อเย็น

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	3	จาก (of) 9

1. จุดประสงค์

เพื่อกำหนดแนวทางในการบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและสามารถตอบสนองต่อการผลิตได้เต็มประสิทธิภาพ

2. ขอบเขต

ใช้เป็นขั้นตอนในการปฏิบัติงานการตรวจและแก้ปัญหาเบื้องต้น โดยการ เก็บค่าเชิงกลต่างๆ เพื่อนำมาวิเคราะห์ถึงสภาพ โดยลักษณะการเก็บข้อมูลจะแบ่งตามระยะเวลา โดยจะทำการอ้างอิงจากคู่มือของเครื่องและ Maintenance Plan Gulf NC ตามรายการอุปกรณ์

3. คำจำกัดความ

บริษัทฯ หมายถึง บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด
พนักงาน หมายถึง พนักงานของ บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด

4. ผู้ปฏิบัติงาน

4.1 พนักงานแผนกเครื่องกล

5. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ PPE และอุปกรณ์ความปลอดภัยอื่นๆ ให้พร้อมตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยของ บริษัทฯ และระเบียบปฏิบัติในการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

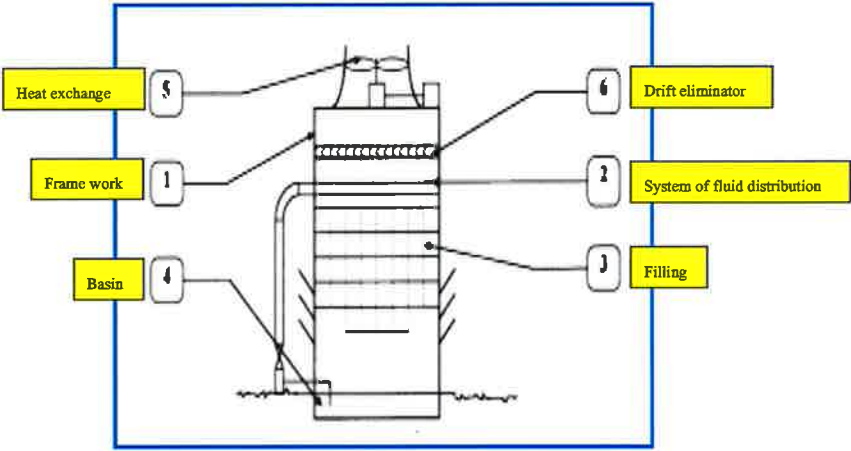
การบำรุงรักษา COOLING TOWER จะทำการแบ่งการบำรุงรักษาหลักเป็นทั้งหมด 5 ประเภทโดยมีหัวข้อดังต่อไปนี้

- 1) การตรวจสอบและบำรุงรักษาบ่อ (Basin)
- 2) การตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์โครงสร้างโลหะ (Metallic Parts)
- 3) การตรวจสอบและบำรุงรักษาสภาพภายนอกของบ่อ (Framework)
- 4) การตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เป็นพลาสติก (Plastic Components)
- 5) การตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ เครื่องกล

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสารไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	4	จาก (of) 9

รูปภาพแสดงรายการอุปกรณ์เบื้องต้น



โดยแต่ละหัวข้อมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 1) การตรวจสอบและบำรุงรักษาบ่อ (Basin)
เนื่องจากบริเวณ บ่อ Basin มีลักษณะความชื้นและมีการไหลของอากาศตลอดเวลา ดังนั้น อาจเกิดการสะสมของ ตะกอน, สิ่งมีชีวิตเช่น มอส หรืออื่นๆ
ดังนั้นควรมีการทำความสะอาด บิลละ 1 ครั้ง แต่ก็ขึ้นอยู่กับสภาพแวดล้อม ถ้ามีความรุนแรงมาก ก็สามารถเพิ่มความถี่ในการบำรุงรักษาได้ตามความจำเป็น

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสารไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	5	จาก (of) 9

2) การตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์โครงสร้างโลหะ (Metallic Parts)

ไม่มีการกำหนดขั้นตอนการบำรุงรักษาในส่วนของอุปกรณ์ที่เป็นโลหะที่ชัดเจน แต่จะใช้การตรวจสอบ ในลักษณะ การเกิดการสึกกร่อน เช่น ข้อต่อ สกรู

ใช้การตรวจสอบหากพบความผิดปกติจะต้องทำการตรวจสอบ คุณภาพน้ำอยู่ในสภาพที่เหมาะสมหรือไม่ ถ้าไม่อยู่ให้ทำการปรับปรุงให้อยู่ในมาตรฐาน

3) การตรวจสอบและบำรุงรักษาสภาพภายนอกของบ่อ (Framework)

ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำให้เป็นไปตาม water quality เพื่อป้องกันการเสียหายที่จะเกิดกับเหล็ก, FRP, คอนกรีต

ใช้การตรวจสอบหากพบความผิดปกติจะต้องทำการตรวจสอบ คุณภาพน้ำอยู่ในสภาพที่เหมาะสมหรือไม่ ถ้าไม่อยู่ให้ทำการปรับปรุงให้อยู่ในมาตรฐาน

4) การตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เป็นพลาสติก (Plastic Components)

4.1) Filling ทำการตรวจสอบทุก 1 ปี หากพบความเสียหาย จะต้องทำการเปลี่ยนด้วยความระมัดระวัง พร้อมทั้งทำการตรวจสอบ ความเสียหายของ ฟอยล์ และอุปกรณ์อื่นๆ

4.2) ชุด Water distribution และ Spray nozzles ทำการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

ข้อควรระวัง การทำการตรวจสอบถอดออกหรือติดตั้ง ควรป้องกันการเสียหายของอุปกรณ์

4.3) ชุด Drift eliminators ทำการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

4.4) ชุด Fan stack ทำการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

4.5) ชุด Casing ไม่มีการตรวจสอบที่เป็นลักษณะเจาะจงแต่ถ้าหากตรวจพบลักษณะความผิดปกติดังกล่าวส่งผลเรื่องการสูญเสียของน้ำ เกิดการรั่วไหล ต้องมีการแก้ไขให้เร็วที่สุด

5) การบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องกล

5.1) อุปกรณ์ ชุด Shaft Coupling ทำการตรวจสอบ ลักษณะอุปกรณ์ภายนอกทำการ Recheck alignment ทุกปี หากพบการสึกกร่อนจะต้องทำการเปลี่ยนใหม่เท่านั้น

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	6	จาก (of) 9

ลักษณะการจับ Dial Gauge เพื่อทำการ Recheck alignment



ลักษณะการตั้งค่าเกจ เพื่อทำการปรับตั้ง
ค่าทางแนว Radial (B)



ลักษณะการตั้งเบรก เพื่อทำการปรับตั้งค่าระยะห่าง
ของ หน้า Coupling & Coupling (C)

SPEC.	
A	0.1
B	0.5
C	18.5-19.5

5.2) Gearbox ทำการตรวจสอบสารหล่อลื่นดังต่อไปนี้

- เช็กระดับน้ำมันหล่อลื่น
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นตามระยะเวลา
- ทำการอัดจาระบีตามจุดที่มีการระบุไว้ในคู่มือ
- ทำการทำความสะอาด Filter ตามที่มีการระบุไว้ในคู่มือ

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
		7	จาก (of)	9

5.3) Cooling tower fan blade and blade hub.

- ตรวจสอบความเสียหายของ fan blade



- ตรวจวัดมุมองศาของ blade (ค่าการติดตั้ง 12 องศา)



Acceptance tolerance : \pm 0.2 * (Indicate at 50 mm near the blade tip)

Target Test Pitch : 12°

BLADE NO.	PITCH ANGLE (DEGREE)	REMARK
1	12.0°	
2	12.0°	
3	12.0°	
4	12.0°	
5	12.0°	
6	12.0°	

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น"

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสารไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
		8	จาก (of)	9

- ตรวจสอบระยะห่างระหว่าง blade hub และ Gear box



- ตรวจสอบค่า Torque ของ bolt lock Hub.

Bushing Size	Allen Wrench Size	Cap Screw Size	Socket Size	Torque (ft-lb) Dry
R2	3/16"	3/8"	9/16"	29
S2	3/16"	1/2"	3/4"	70
U1	3/16"	5/8"	15/16"	140

- ตรวจสอบค่า tip clearance (clearance 1"-1.5")

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น"

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสารไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) วิธีปฏิบัติงานเรื่อง การตรวจสอบและบำรุงรักษา COOLING TOWER		0		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
		9	จาก (of)	9



6. ข้อควรระวังด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

7. เอกสารอ้างอิง

- O&M Cooling Tower
- P&ID Cooling Tower

8. บันทึก

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ภาคผนวก ข-4

ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียน
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2565

1.0 วัตถุประสงค์ (Purpose)

- 1.1 เพื่อให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และเป็นแนวปฏิบัติในการดำเนินการตอบสนองพหุสาขา และแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น โดยกำหนดเป็นกรอบการดำเนินงานที่มีความชัดเจนและมุ่งให้เกิดการปฏิบัติที่เป็นไปในทิศทางเดียวกันในทุกโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท กอพี
- 1.2 เพื่อให้มีแนวทางสำหรับเรื่องร้องเรียนทั้งหมดจะได้รับทราบทันที ตรวจสอบพหุสาขา และดำเนินการแก้ไข รวมถึงการวิเคราะห์เพื่อกำหนดเป็นแนวทางป้องกันการเกิดซ้ำในอนาคต ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าต่อไป

2.0 ขอบข่ายความรับผิดชอบ (Responsibilities)

- 2.1 ในกรณีของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า สำนักงานสนามมีสถานะเป็นศูนย์รับเรื่องร้องเรียน โดยมีเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ทำหน้าที่รับแจ้งข้อร้องเรียน ในกรณีของโรงไฟฟ้า Central Control Room (CCR) มีสถานะเป็นศูนย์รับเรื่องร้องเรียน โดยที่หัวหน้ากะมีหน้าที่รับแจ้งข้อร้องเรียน ซึ่งถูกแจ้งผ่านได้จากทุกช่องทางทั้งในและนอกเวลาทำการ ตลอด 24 ชม. ดำเนินการตรวจสอบพหุสาขามุ่งต้นในทันที และเสนอต่อผู้จัดการโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า หรือ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ที่พิจารณาดำเนินการต่อไป โดยต้องบันทึกรายละเอียดของข้อร้องเรียน ในกรณีที่ผู้ร้องเรียนไม่ได้เป็นผู้บันทึกด้วยตนเอง รวมถึงการแจ้งผลและความคืบหน้าในดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนต่อผู้ร้องเรียนด้วย
- 2.2 ผู้จัดการโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า หรือ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า มีหน้าที่ 1. รับทราบข้อร้องเรียน 2. พิจารณาและจัดการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียน รวมถึงมอบหมายผู้รับผิดชอบในการดำเนินการดังกล่าว 3. ดำเนินการประชุมรวบรวมข้อร้องเรียน วิเคราะห์และประเมินผลเป็นรายเดือน และจัดทำรายงานสรุปเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลในการวางแผนป้องกันและแก้ไขปัญหาในอนาคต
- 2.3 คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อมมีหน้าที่รับทราบข้อร้องเรียน ร่วมตรวจสอบพหุสาขา พิจารณาผลการดำเนินการ และรับทราบผลการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียน รวมถึงเป็นศูนย์กลางในการประสานความร่วมมือและประชาสัมพันธ์ข้อร้องเรียนนั้นๆ ให้ประชาชนทั่วไป ได้รับทราบ เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ดีในการดำเนินการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนระหว่างผู้ร้องเรียนและโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า

3.0 คำชี้แจงเพิ่มเติมและข้อควรระวัง (Special Instruction and Precautions)

3.1 คำจำกัดความ

- 3.1.1 ข้อร้องเรียน (Complaint) หมายถึง คำร้องเรียนจากประชาชนที่อาศัยในพื้นที่โดยรอบโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า รวมถึงพื้นที่ใกล้เคียง ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปัญหาที่เกิดความเดือดร้อนรำคาญกับความเป็นอยู่ คุณภาพชีวิต สุขภาพอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า รวมถึงหนังสือแจ้งเรื่องร้องเรียนจากทางราชการ
- 3.1.2 ผู้ร้องเรียน หมายถึง ประชาชนที่อาศัยในพื้นที่โดยรอบโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า รวมถึงพื้นที่ใกล้เคียง ซึ่งได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า
- 3.1.3 ช่องทางรับเรื่องร้องเรียน หมายถึง วิธีการที่ผู้ร้องเรียนใช้ในการแจ้งข้อร้องเรียน ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า ได้แก่ การแจ้งด้วยตนเอง โทรสาร บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โดยแจ้งผ่านทางผู้นำชุมชน คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม เป็นต้น
- 3.1.4 คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน หมายถึง คณะกรรมการซึ่งตั้งขึ้นเฉพาะโรงไฟฟ้า PFP ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากส่วนต่างๆ ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีหน้าที่ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า
- 3.1.5 คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม หมายถึง คณะกรรมการซึ่งตั้งขึ้นเฉพาะโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีหน้าที่ในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า
- 3.1.6 ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม หมายถึง บุคคลหรือคณะบุคคลที่ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนหรือคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า

4.0 ระเบียบงานปฏิบัติ (Procedure)

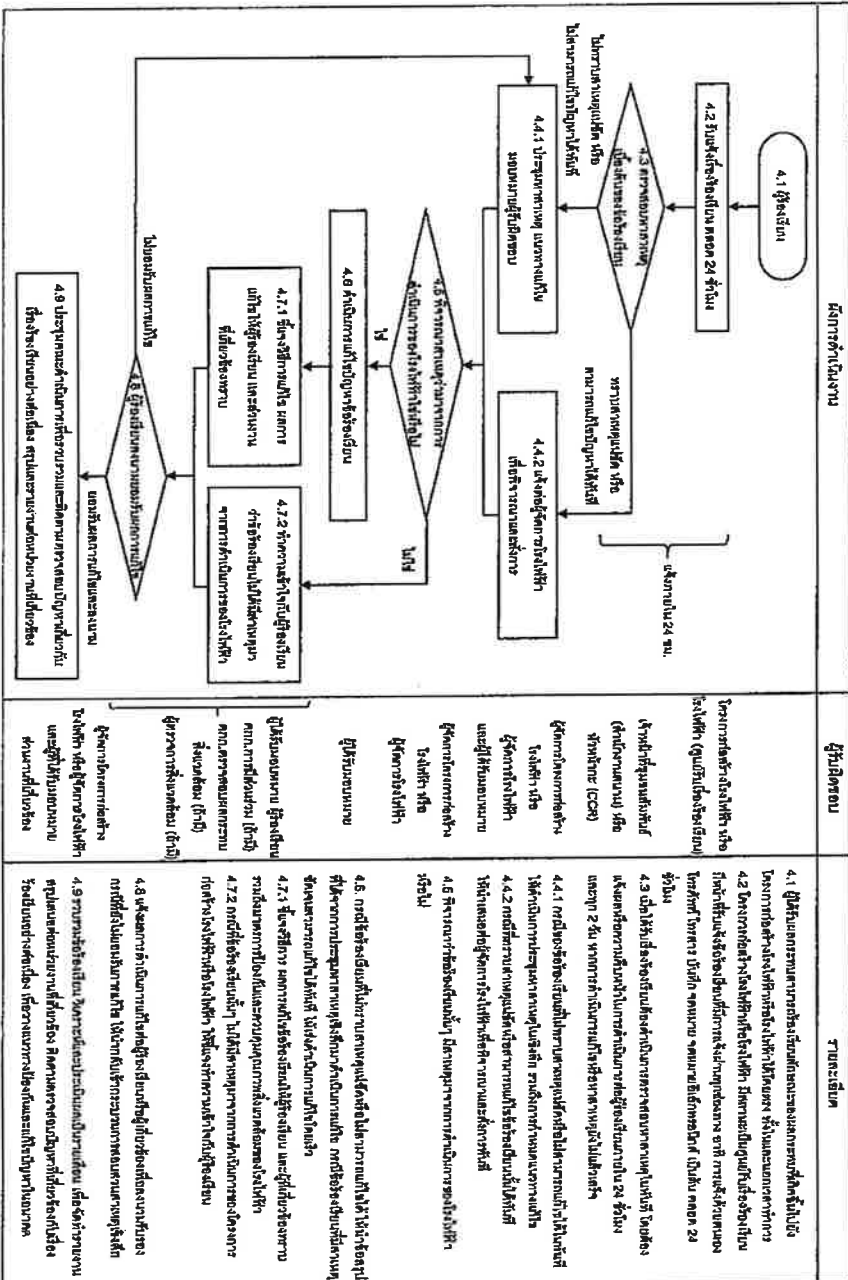
เพื่อให้การรับเรื่องร้องเรียนจากผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้ารวมถาวรหรือเสนอแนะต่างๆ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงกำหนดขึ้นเป็นแนวทางการปฏิบัติ โดยมีขั้นตอนการดำเนินการตามที่จะนำไปในแผนผังการดำเนินการรับเรื่องร้องเรียน ซึ่งมีรายละเอียดการดำเนินการในแต่ละขั้นตอน ดังนี้

- 4.1 ผู้ได้รับผลกระทบ แจ้งข้อร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นไปยังโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า ผ่านทางช่องทางรับข้อร้องเรียนตามที่ได้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบ
- 4.2 โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า มีสถานะเป็นศูนย์รับเรื่องร้องเรียน รวมถึงเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ที่ปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่นั้นๆ มีหน้าที่ต้องรับแจ้งข้อร้องเรียนที่มีการแจ้งจากผู้ที่ได้รับผลกระทบผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ การแจ้งด้วยตนเอง โทรศัพท์ โทรสาร บันทึกราย จดหมาย อีเมลหรือจดหมาย เป็นต้น ทั้งนี้และนอกเวลาทำการตลอด 24 ชั่วโมง โดยผู้ร้องเรียนหรือเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าต้องบันทึกรายละเอียดของเรื่องร้องเรียนหนึ่งลง ในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการตอบสวนสาเหตุ (Complaint Receipt and Investigation Form)
- 4.3 เมื่อโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (โดยเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์) หรือโรงไฟฟ้า (โดยหัวหน้ากะ) ได้รับเรื่องร้องเรียนแล้ว ต้องดำเนินการตรวจสอบสาเหตุในทันที และต้องแจ้งผลหรือความคืบหน้าในการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง และทุก 2 วัน หากการดำเนินการแก้ไขหรือสาเหตุยังไม่แล้วเสร็จ โดยต้องบันทึกรายละเอียดลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการตอบสวนสาเหตุด้วย
- 4.4 การดำเนินการภายหลังการตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นของข้อร้องเรียน
 - 4.4.1 กรณีของข้อร้องเรียนที่ไม่ทราบสาเหตุแน่ชัดหรือไม่สามารถแก้ไขได้ในทันที ให้ดำเนินการประชุมหาสาเหตุในเบื้องต้น รวมถึงการกำหนดแนวทางแก้ไขรวมถึงการกำหนดแนวทางแก้ไขและมอบหมายผู้รับผิดชอบในการดำเนินการแก้ไข โดยต้องแจ้งความคืบหน้าในการดำเนินการให้ผู้ร้องเรียนทราบ และให้บันทึกการละเอียดการดำเนินการลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการตอบสวนสาเหตุด้วย
 - 4.4.2 กรณีที่ทราบสาเหตุแน่ชัดหรือสามารถแก้ไขข้อร้องเรียนนั้นได้ทันที ให้นำเสนอต่อผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อพิจารณาและจัดการทันที
- 4.5 เมื่อผู้จัดการโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า หรือผู้จัดการโรงไฟฟ้าได้รับการแจ้งข้อร้องเรียนตามข้อ 4.4.1 และ 4.4.2 แล้ว ให้พิจารณาว่าข้อร้องเรียนหนึ่งๆ มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ หากสาเหตุแนวทางการดำเนินการในขั้นตอนต่อไป

แผนผังการดำเนินการรับเรื่องร้องเรียน

ผู้ร้องเรียน

ภาคีผู้เกี่ยวข้อง



4.6 การดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียน

กรณีข้อร้องเรียนที่ไปทราบสาเหตุแล้วแต่ไม่ตามารถแก้ไขได้ในพื้นที่ที่นำผู้ประสบเหตุแจ้งแล้วพบว่า ข้อร้องเรียนนั้น ๆ มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้าจริง ให้นำข้อสรุปจากการประชุมหาสาเหตุเชิงลึกมาดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนโดยเร็ว กรณีข้อร้องเรียนที่มีสาเหตุชัดเจนสามารถแก้ไขได้ทันที หากพบว่าเป็นผลมาจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้าจริง ให้กำหนดมาตรการและดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว

4.7 การดำเนินการภายหลังการแก้ไขข้อร้องเรียน

4.7.1 เมื่อการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนแล้วเสร็จให้แจ้งผลการแก้ไขข้อร้องเรียนต่อผู้ร้องเรียน และแจ้งต่อคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม และองค์กร หรือส่วนงานอื่นที่เกี่ยวข้องทราบ รวมถึงชี้แจงมาตรการป้องกันและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการอยู่ เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้ร้องเรียน

4.7.2 กรณีที่สอบสวนหาสาเหตุเบื้องต้น หรือประชุมหาสาเหตุเชิงลึกแล้วพบว่า ข้อร้องเรียนนั้น ๆ ไม่ได้มีสาเหตุมาจากการดำเนินการของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้า ให้รีบชี้แจงทำความเข้าใจกับผู้ร้องเรียน รวมถึงชี้แจงมาตรการป้องกันและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการอยู่เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้อง และแจ้งต่อคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม และองค์กร หรือส่วนงานอื่นที่เกี่ยวข้องเพื่อทราบด้วย

4.8 การแจ้งผลการแก้ไขข้อร้องเรียนภายหลังการดำเนินการแก้ไขแล้วนั้น ให้แจ้งผลการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนเพื่อนำมาปรับปรุงผลการแก้ไข และแจ้งต่อคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม และองค์กร และส่วนงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ เพื่อทราบ ทั้งนี้ หากผลการแก้ไขยังไม่เป็นที่ยอมรับของผู้ร้องเรียนหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง ให้นำกลับเข้ากระบวนการสอบสวนหาสาเหตุเชิงลึกเพื่อดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป เว้นแต่การแก้ไขข้อร้องเรียนได้ดำเนินการเสร็จสิ้นและเกิดผลลัพธ์ที่ชัดเจน แต่หากผู้ร้องเรียนไม่ยินยอมรับการแก้ไขและไม่ยอมลงนามรับรองผลการแก้ไขโดยไม่มีสาเหตุ ให้นำผลการแก้ไขข้อร้องเรียนเสนอต่อคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม และองค์กร ให้พิจารณา รับทราบผลการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนนั้น ๆ ได้ โดยไม่กระทบของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือโรงไฟฟ้าที่ไม่มีคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม และองค์กร ให้เสนอต่อผู้บริหารสายงานบริหารธุรกิจแอสเสท (Asset Management Department: AMD) เพื่อพิจารณารับรองผลการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนต่อไป

4.9 รวบรวมข้อร้องเรียน วิเคราะห์และประเมินผลเป็นรายเดือน โดยจัดทำรายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt) เพื่อเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ AMD ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ ส่วนสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สำนักงานใหญ่ เป็นต้น รวมถึงติดตามตรวจสอบปัญหาที่เกี่ยวข้องกับเรื่องร้องเรียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อวางแผนหาทางป้องกันและแก้ไขปัญหาในอนาคต

5.0 เอกสารอ้างอิง (References)

- 5.1 รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกขมิ้น 1 (กุมภาพันธ์, 2555)
- 5.2 รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกขมิ้น 2 (กุมภาพันธ์, 2555)
- 5.3 การทบทวนข้อมูลของผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าลี้ดงัน (มีนาคม, 2554)
- 5.4 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองเขตก (เมษายน, 2556)
- 5.5 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองลอก ครั้งที่ 1 (เมษายน, 2556)
- 5.6 รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเข็มนากน้อย ครั้งที่ 1 (กุมภาพันธ์, 2556)
- 5.7 รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแล้ง 2 ส่วนขยายครั้งที่ 1 (กุมภาพันธ์, 2556)
- 5.8 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 4 ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองเขตก (มิถุนายน, 2557)
- 5.9 รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าภูซึก (มีนาคม, 2555)

6.0 เอกสารแนบ (Attachment)

เอกสารแนบ 1 : แบบฟอร์มรับร้องเรียนและตรวจสอบสาเหตุ (Complaint Receipt and Investigation Form)

เอกสารแนบ 2 : รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)



แบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุ (Complaint Receipt and investigation Form)

วันที่ _____

ข้อมูลของผู้ร้องเรียน / เสนอแนะ

ชื่อ : นายนางนางสาว _____ ตามสกุล _____

อาชีพ _____ ที่อยู่ : บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตำบล _____

ตำบล _____ อำเภอ _____ จังหวัด _____

โทรศัพท์บ้าน _____ โทรศัพท์มือถือ _____ อีเมล _____

รายละเอียดข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ

ลงชื่อ _____

ผู้ร้องเรียน / ผู้ยื่นข้อร้องเรียน (_____)

ผลการตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้น

☐ นำเข้าประชุมคณะกรรมการ / (นกป ที่ประชุม) ☐ แก้ไขโดยทันที / ตามเหตุที่ได้เกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า

ผลการตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้น

แนวทางการแก้ไข / ป้องกันการเกิดซ้ำ

ลงชื่อ _____

ผู้จัดการโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า (_____)

_____ / _____

ผลการดำเนินการแก้ไข / การแจ้งความความเข้าใจกับผู้ร้องเรียน

ข้อร้องเรียนได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อ _____

ผู้ร้องเรียน (_____)

_____ / _____

วันที่รับและลงบันทึกข้อร้องเรียน

ลงชื่อ _____

ผู้จัดการโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า (_____)

_____ / _____



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือนกรกฎาคม 2565..... โรงไฟฟ้า.....นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือน สิงหาคม 2565 โรงไฟฟ้า.....นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย

รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือนกันยายน 2565..... โรงไฟฟ้า.....นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือนตุลาคม 2565..... โรงไฟฟ้า.....นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2565..... โรงไฟฟ้า..... นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย

รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือน ธันวาคม 2565..... โรงไฟฟ้า.....นนทบุรี.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย

ภาคผนวก ข-5

เอกสารข้อมูลจำเพาะของการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

4-8 Combustion System

4-8.1 General Description

The LM6000 PF+ gas turbine utilizes a lean premix combustion system designed for operation on natural gas fuel. The triple annular configuration enables the combustor to operate in uniformly mixed, lean fuel to air ratio (premix mode) across the entire power range, minimizing emissions even at low power.

4-8.2 Triple Annular Combustor

The forward end or dome of the combustor supports 75 segmented heat shields that form the three annular burning zones in the combustor, known as the outer or A dome, the pilot or B dome, and the inner or C dome. In addition to forming the three annular domes, the heat shields isolate the structural dome plate from the hot combustion gases. The heat shields are an investment-cast superalloy and are impingement and convection cooled. The combustion liners are front mounted with thermal barrier coating (TBC) and no film cooling.

Gas fuel is introduced into the combustor via 75 air/gas circuits packaged in 30 externally removable and replaceable premixers. Half of these modules have two cups and the other half have three. The premixers produce a very uniformly mixed, lean fuel/air mixture.

4-8.3 Ignition System

The ignition system produces the high-energy sparks that ignite the fuel/air mixture in the combustor during starting. The system consists of two ignition exciters, leads, and spark igniter. Once ignition occurs, combustion becomes self-sustaining and continues without the spark igniter.

4-9 High Pressure Turbine

4-9.1 General Description

The LM6000 PF+ HPT is an air-cooled, two-stage design with demonstrated high efficiency. The HPT system consists of the HPT rotor and the stages 1 and 2 HPT nozzles.

4-9.2 HPT Rotor

The HPT rotor assembly consists of the stage 1 disk and integral shaft, a forward outer seal with axial inducer, a rotating interstage seal, and a stage 2 disk. Forward and aft rotating air seals are assembled to the HPT rotor and provide air-cooled cavities around the rotor system. An integral coupling nut and pressure tube are used to form and seal the internal cavity. The rotor disks and blades are cooled by a continuous flow of compressor discharge air. This air is directed to the internal cavity of the rotor through diffuser vanes that are part of the forward seal system.

The stage 1 disk/shaft design combines the rotor forward shaft and stage 1 disk into a one-piece unit. Torque is transmitted to the compressor rotor through an internal spline at the forward end of the disk/shaft. The stage 1 blades fit into axial dovetail slots in the disk. The stage 2 disk incorporates a flange on the forward side for transmitting torque to the stage 1 disk. An aft flange supports the aft air seal and the integral coupling nut and pressure tube. Stage 2 blades fit into axial dovetail slots in the disk.

Internally cooled turbine blades are used in both stages. Both stages of blades are cooled by compressor discharge air flowing through the blade shank into the airfoil.

The structural support between the turbine disks is an integral flange on each disk that are bolted together. This joint also supports the rotating interstage seal. The rotating interstage seal forms the outer portion of the turbine rotor cooling air cavity and serves as the rotating portion of the interstage gas path seal.

4-9.3 Stage 1 HPT Nozzle

The stage 1 HPT nozzle consists of 23 two-vane segments bolted to a nozzle support attached to the hub of the CRF.

Compressor discharge air is used to cool the nozzle vanes and support bands to maintain the metal temperatures at the levels required for extended operating life.

ภาคผนวก ข-6

เอกสารการติดตั้งระบบ Dry Low Nox



LM6000 Universal Operations & Familiarization

LM6000 PF+ DLE Fuel System

Power Services (PS) Learning

Ref: F-060-52-20-306-00

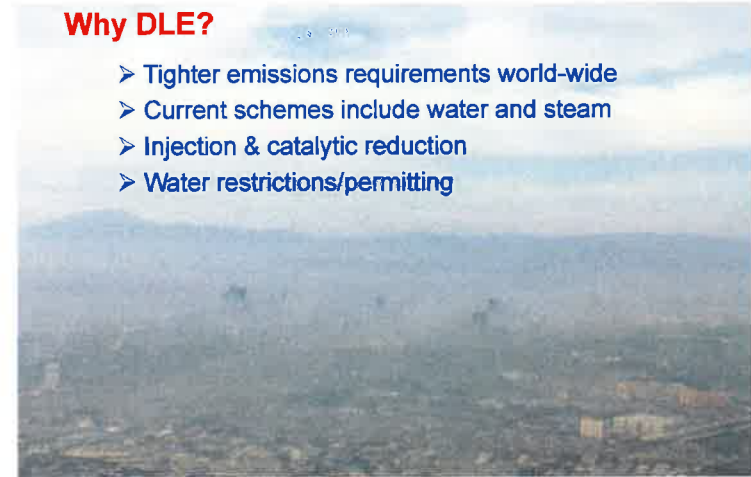
© General Electric Company. GE Proprietary Information - The information contained in this document is General Electric Company (GE) proprietary information. It is the property of GE and shall not be used, disclosed to others or reproduced without the express written consent of GE.

Imagination at work

DLE Principles

Why DLE?

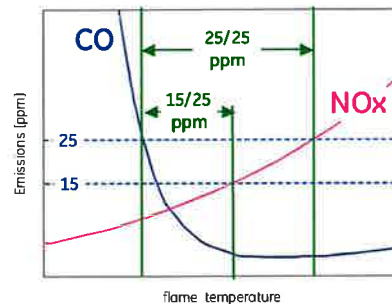
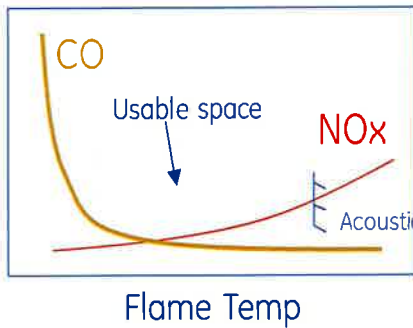
- Tighter emissions requirements world-wide
- Current schemes include water and steam
- Injection & catalytic reduction
- Water restrictions/permitting



F-060-52-20-306-00

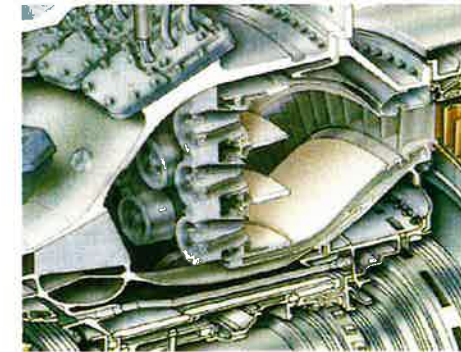
DLE Principles

T_{fl} ranges to Meet NOx/CO Emissions



DLE Principles

TAC – Triple Annular Combustor



Used for Dry Low Emissions
(DLE)

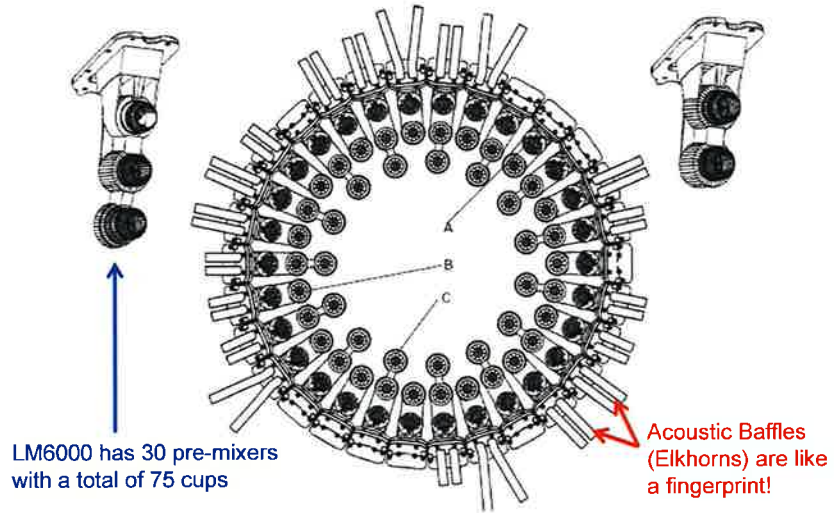


F-060-52-20-306-00



F-060-52-20-306-00

DLE Principles

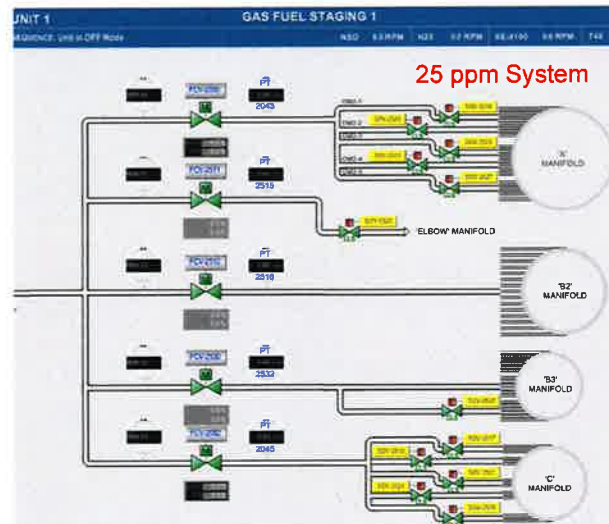


DLE Principles

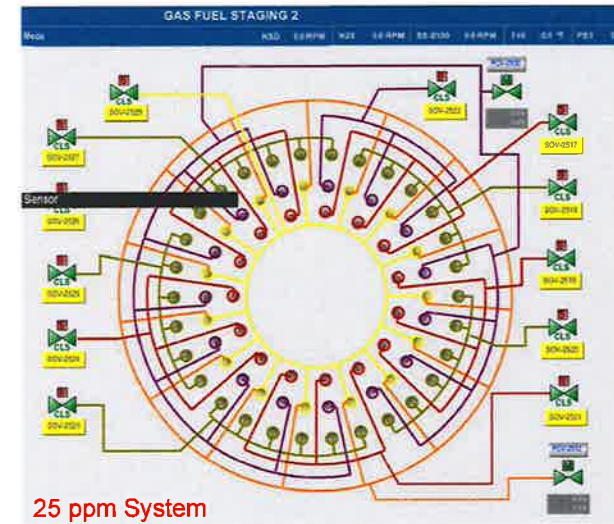
DLE Bleed Valves



DLE Principles

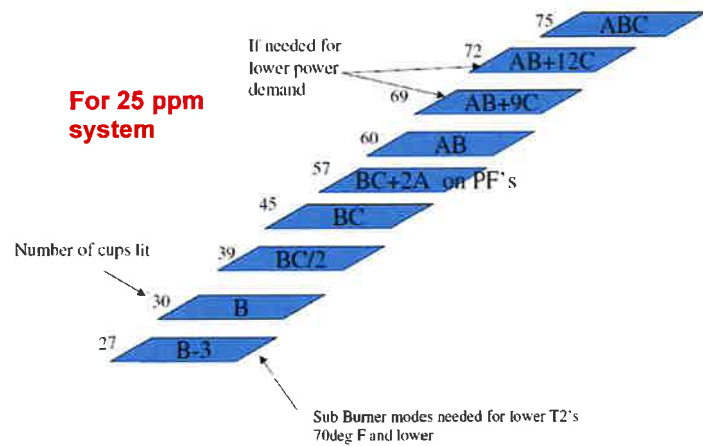


DLE Principles

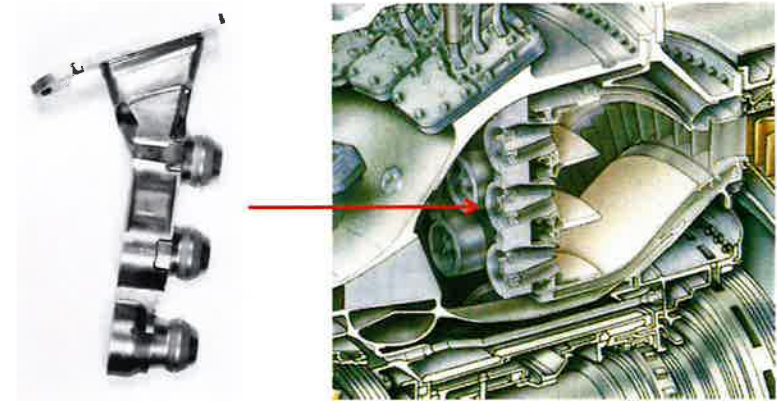


DLE Principles

DLE Combustor Operating Modes

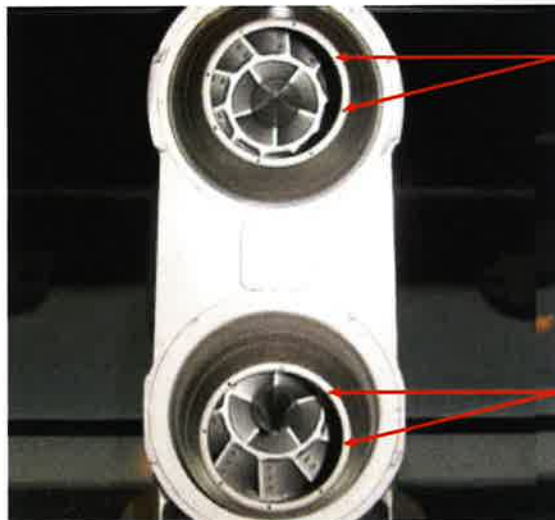


DLE Principles



Single Piece Field Replaceable Pre-mixer

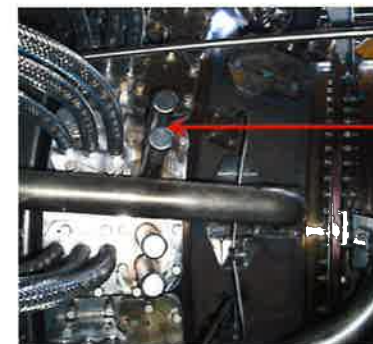
DLE Principles



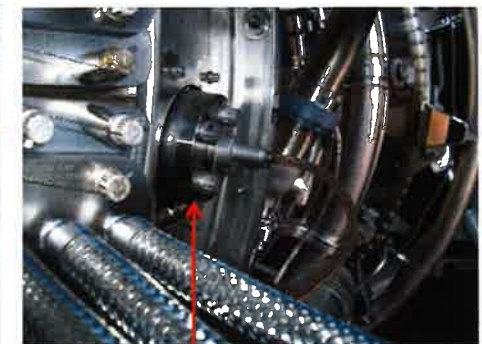
Enhanced
Lean
Blow
Out

DLE Fuel System

On-Engine Components



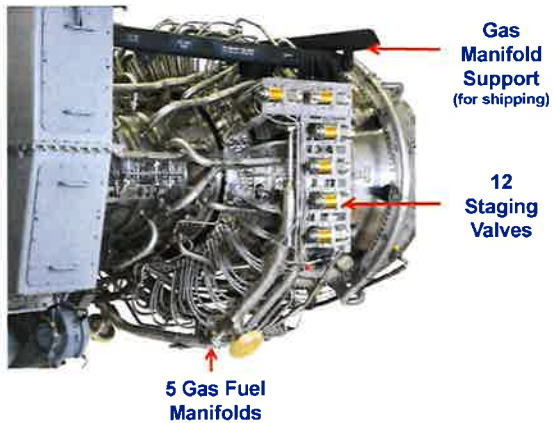
Acoustic Baffle
(Elkhorn)



Acoustic Vibration Sensor
(PX36)

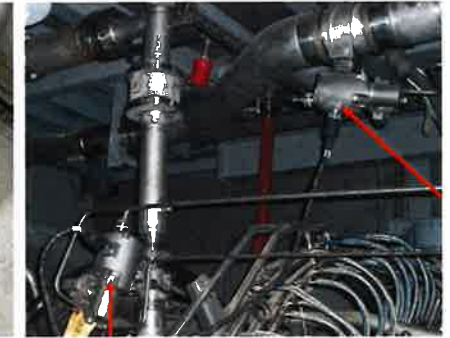
DLE Fuel System

On-Engine Components



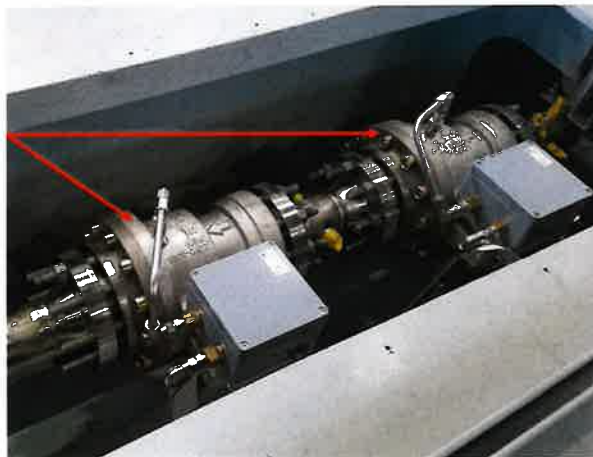
DLE Fuel System

Off-Engine Components



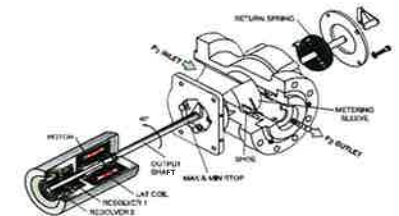
DLE Fuel System

Off-Engine Components



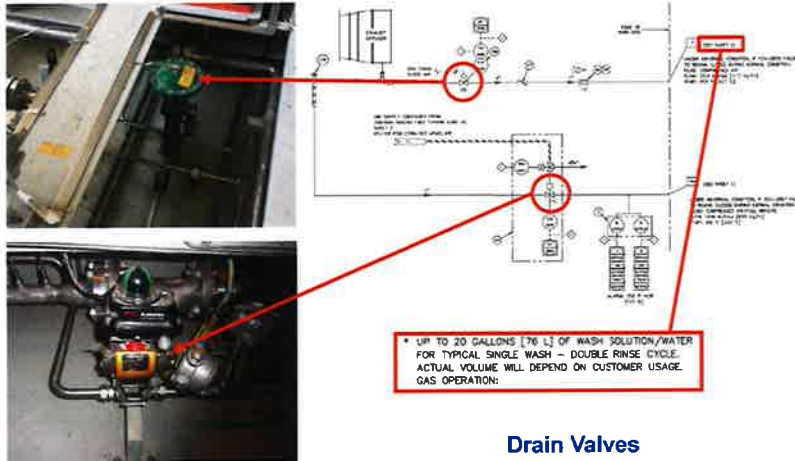
DLE Fuel System

Off-Engine Components



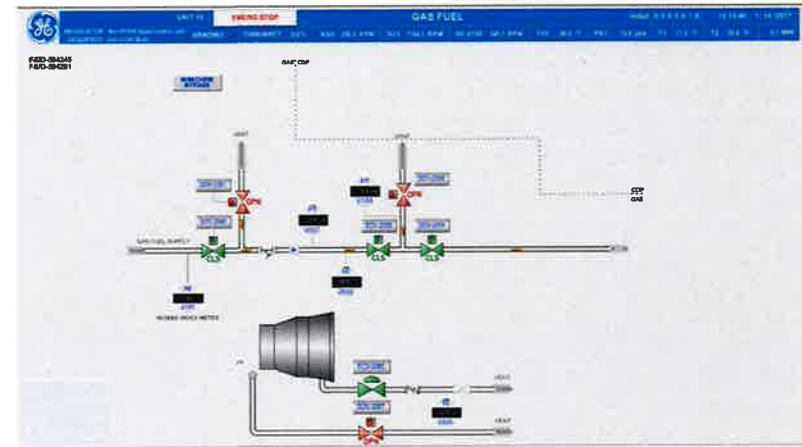
DLE Fuel System

Off-Engine Components



Drain Valves

Drain Valves



Gas Fuel Supply



Manual Isolation Valve

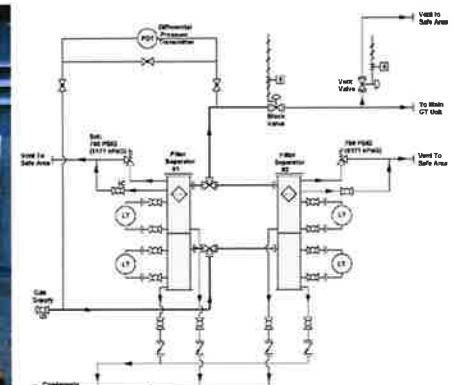
Pneumatic Isolation Valve

Pneumatic Vent Valve

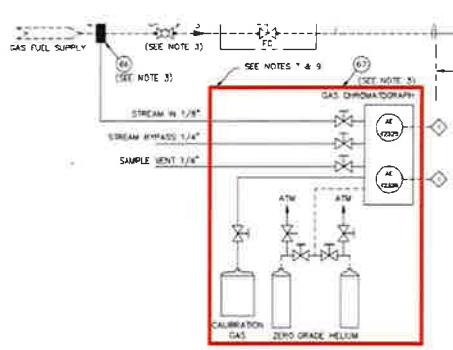
Gas Fuel:

- 675 psig (46.54 Bar)
- 22600 PPH (10251 kg/hr)
- Filtered to 5µ

Gas Fuel Skid



Gas Analysis Skid



PF+ DLE System



Tab 9