

เอกสารแนบที่ 2

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



THAI ROONG RUANG
SUGAR GROUP
กลุ่มน้ำตาลไทยรุ่งเรือง

ที่ สวล.3/2568

กกพ.01-1(2)/56-128

วันที่ 27 เดือนมกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 (ชลบุรี)

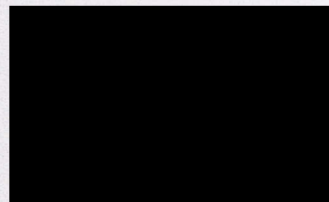
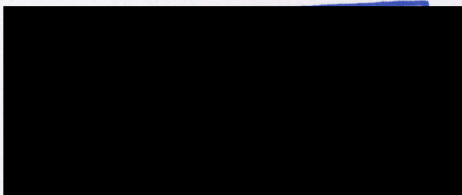
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 3 เล่ม
2. แผ่นบันทึกข้อมูล CD จำนวน 3 แผ่น

ตามที่ บริษัท สหการน้ำตาลชลบุรี จำกัด ได้ดำเนิน โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ตั้งอยู่ ตำบลหนองไผ่แก้ว อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี เลขที่ใบอนุญาต กกพ.01-1(2)/56-128 และมอบหมายให้ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 นั้น บัดนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานฯ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงใคร่ขอนำส่งรายงานฯ ดังกล่าวตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ส่งรายงานดังกล่าวนี้ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





THAI ROONG RUANG
SUGAR GROUP
กลุ่มน้ำตาลไทยรุ่งเรือง

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 1771
๒๗ มี.ค. ๒๕๖๘
วันที่
เวลา 14:02

ที่ สวล.4/2568

วันที่ 27 เดือนมกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

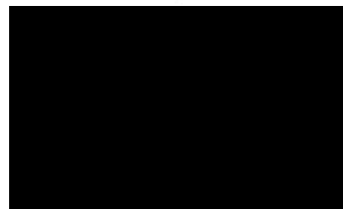
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 1 เล่ม

ตามที่ บริษัท สหการน้ำตาลชลบุรี จำกัด ได้ดำเนิน โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ตั้งอยู่ ตำบลหนองไม้แก้ว อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี เลขที่ใบอนุญาต กกพ.01-1(2)/56-128 และมอบหมายให้ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 นั้น บัดนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานฯ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงใคร่ขอส่งรายงานฯ ดังกล่าวตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ส่งรายงานดังกล่าวนี้ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





THAI ROONG RUANG
SUGAR GROUP
กลุ่มน้ำตาลไทยรุ่งเรือง

ที่ สวส.5/2568

วันที่ 27 เดือนมกราคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี

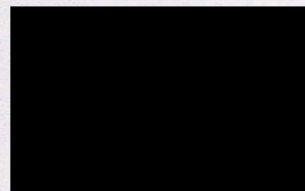
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 1 เล่ม

ตามที่ บริษัท สหการน้ำตาลชลบุรี จำกัด ได้ดำเนิน โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล ตั้งอยู่ ตำบลหนองไผ่แก้ว อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี เลขที่ใบอนุญาต กกพ.01-1(2)/56-128 และมอบหมายให้ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 นั้น บัดนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานฯ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงใคร่ขอนำส่งรายงานฯ ดังกล่าวตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

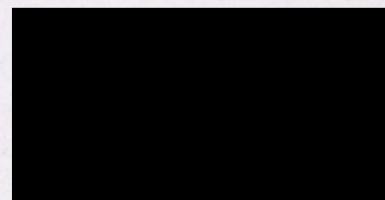
ทั้งนี้ บริษัทฯได้ส่งรายงานดังกล่าวนี้ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



ได้รับต้นฉบับแล้ว



ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256801-871

ชื่อโครงการ : โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล บริษัท
สหการน้ำตาลชลบุรี จำกัด

รอบรายงาน : ก.ค. 67 - ธ.ค. 67

วันที่ยื่นรายงาน : 30/01/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 10924

ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้
โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

ยืนยันการจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP Monitoring Report) สำหรับ
การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ผ่านระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ.

วันที่ 30 เดือน มกราคม ปี 2568

เรียน บริษัท สหการน้ำตาลชลบุรี จำกัด ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/56-128

ตามที่ท่านได้จัดส่งไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ รายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP Monitoring Report) ฉบับประจำเดือน ฉบับประจำเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ 2567 ทางระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. เมื่อวันที่ 30 เดือน มกราคม ปี 2568 ซึ่งท่านยืนยันว่าได้ตรวจสอบรายละเอียดถูกต้องครบถ้วนแล้ว นั้น

สำนักงาน กกพ. ได้รับไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ดังกล่าวแล้ว ทั้งนี้ ขอให้ท่านจัดส่งเอกสารฉบับจริงที่มีรายละเอียดตรงกันทุกประการ ต่อสำนักงาน กกพ. ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามระเบียบที่เกี่ยวข้อง พร้อมแนบหนังสือฉบับนี้ เพื่อแสดงหลักฐานการจัดส่งรายงานทางระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. ด้วย

ขอแสดงความนับถือ

สำนักงาน กกพ.



รายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP Monitoring Report)

เอกสารแนบที่ 3

ผังการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกการร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568



แบบบันทึกการทบทวนตามโครงการขยายกำลังผลิตไฟฟ้าในโรงงานน้ำตาล

ปี พ.ศ. 2568	การรื้อกล้าพื้นที่ตามเอกสารสิทธิ์	การใช้น้ำตามเอกสารสิทธิ์	หมายเหตุ	ผู้บันทึก
มกราคม	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
กุมภาพันธ์	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
มีนาคม	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
เมษายน	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
พฤษภาคม	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
มิถุนายน	✓	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	

หมายเหตุ : ✓ ไม่มีเรื่องร้องเรียนหรือไม่มีการรื้อกล้า พื้นที่,การใช้น้ำ ตามเอกสารสิทธิ์
X มีเรื่องร้องเรียนหรือมีการรื้อกล้า พื้นที่,การใช้น้ำ ตามเอกสารสิทธิ์



แบบบันทึกการรับร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยฯ

ปี พ.ศ. 2568	ข้อร้องเรียน ด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยฯ	หมายเหตุ	ผู้บันทึก
มกราคม	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
กุมภาพันธ์	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
มีนาคม	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
เมษายน	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
พฤษภาคม	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	
มิถุนายน	✓	ไม่มีเรื่องร้องเรียน	

หมายเหตุ : ✓ ไม่มีเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยฯ
X มีเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยฯ



เอกสารแนบที่ 4

เอกสารขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศและระบบบำบัดน้ำเสีย



หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียน

ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล

กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาตให้ นายวุฒิชัย ทองแดง

เป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล เลขทะเบียน 100-49-00478

ประเภทการควบคุมที่อนุญาต ☒ มลพิษน้ำ ☐ มลพิษอากาศ ☐ มลพิษกากอุตสาหกรรม

วันที่อนุญาต 8 เมษายน 2567 วันที่หมดอายุ 8 เมษายน 2570

ทั้งนี้ ท่านสามารถเป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดดังกล่าวข้างต้นได้ไม่เกิน 5 โรงงาน

ออกโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนฉบับนี้ ออกให้ทางระบบอิเล็กทรอนิกส์

พิมพ์วันที่ 22/04/2024 11:35:15AM

สำเนาถูกต้อง
[Signature]



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS

กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม

DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS, MINISTRY OF INDUSTRY

โทรศัพท์ 02 430 6315 โทรสาร 02 430 6315 ต่อ 2499 <http://www.diw.go.th>



หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียน
ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล

กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาตให้ นายคณาวุฒิ ไชยยันบุรณ์

เป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล เลขทะเบียน 020-62-00335

ประเภทการควบคุมที่อนุญาต ☐ มลพิษน้ำ ☒ มลพิษอากาศ ☐ มลพิษกากอุตสาหกรรม

วันที่อนุญาต 20 มกราคม 2566 วันที่หมดอายุ 20 มกราคม 2569

ทั้งนี้ ท่านสามารถเป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดดังกล่าวข้างต้นได้ไม่เกิน 5 โรงงาน

ออกโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

นายณรงค์ บัวบาน

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนฉบับนี้ ออกให้ทางระบบอิเล็กทรอนิกส์

พิมพ์วันที่ 13/01/2023 9:25:41AM

พิลาภา กุลทอง



กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม

DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS, MINISTRY OF INDUSTRY

โทรศัพท์ 02 430 6315 โทรสาร 02 430 6315 ต่อ 2499 <http://www.diw.go.th>



หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียน

ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล

กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาตให้ นางสาวกอแก้ว วุทธิสิทธิ์

เป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล เลขทะเบียน 020-52-00404

ประเภทการควบคุมที่อนุญาต ☐ มลพิษน้ำ ☒ มลพิษอากาศ ☐ มลพิษกากอุตสาหกรรม

วันที่อนุญาต 27 มกราคม 2568 วันที่หมดอายุ 27 มกราคม 2571

ทั้งนี้ ท่านสามารถเป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดดังกล่าวข้างต้นได้ไม่เกิน 5 โรงงาน

ออกโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

นางสาวศิริกาญจน์ เหลืองสกุล

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนฉบับนี้ ออกให้ทางระบบอิเล็กทรอนิกส์

พิมพ์วันที่ 20/01/2025 10:06:13AM

พิมพ์ออก
ให้
ผู้
รับ
ใช้



กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม

DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS, MINISTRY OF INDUSTRY

โทรศัพท์ 02 430 6315 โทรสาร 02 430 6315 ต่อ 2499 <http://www.diw.go.th>

เอกสารแนบที่ 5

ตัวอย่างข้อมูลผลการวิเคราะห์ความขึ้นของเชื้อเพลิง ไม่เกินร้อยละ 51

Date: 7/1/68

[illegible]

เอกสารแนบที่ 6

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568

จำนวนพนักงานประจำ: 11 คน

พนักงานชั่วคราว 3 คน

หัวหน้าแผนก: - คน หัวหน้ากะ : 2 คน

รายการงาน		ระยะเวลาในการปฏิบัติงาน											%งานที่ท้:	%งานต่อ	%งานที่ท้:	จำนวนวัน	หมายเหตุ
		คน	วัน	ม.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	งานที่กำหนด	งานทั้งหมด	งานทั้งหมด	ที่ปฏิบัติงานจริง	
1	ทำความสะอาดชี้ไ้เต้ตะกรับเตา 1,2,3,4,5 และร่อนน้ำ	11	10										100%	4.55	4.55	10	
2	ทำความสะอาด Airpreheater เตา 1,2,3,4,5	4+2	6										100%	1.49	1.49	6	
3	เปิดประตูระบายน้ำบ่อชี้ไ้ (บ่อนอก)	4+2	3										100%	0.74	0.74	3	
4	ตรวจเช็คตะกรับเตา 1,2,3,4,5	4+2	2										100%	0.50	0.50	2	
5	ทำน้รงในห้องเผาไหม้ เตา 2,5 เพื่อตรวจเช็ค Water Tube , Supperheater	4+2	14										100%	3.47	3.47	14	
6	ตรวจเช็ค Water Tube , Supperheater , Airpreheater	4+2	3										100%	0.74	0.74	3	
7	ทำความสะอาดเครื่องค้ฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) เตา 1,4,5	4+2	6										100%	1.49	1.49	6	
8	ร้องระบายชี้ไ้ไ้ Multi Cyclone เตา 5	4+2	5										100%	1.24	1.24	13	
9	ร้อง Hopper ไ้ Multi Cyclone เตา 5	4+2	6										50%	0.74	1.49	9	วันที่ 14 มิ.ย. 68 อบรมกับฝรั่ง
10	ร้องและเปลี่ยนพื้นสะพานขาวชั้นบนจากท้ายสะพานขาว-เตา 2	4+2	7										0%	0.00	1.74		
11	ร้องและเปลี่ยนพื้นสะพานขาวช่วงเตา 5	4+2	7										0%	0.00	1.74		
12	ตัดเปลี่ยนส่วนปลาย Cyclone Body	4+2	20										0%	0.00	4.96		
13	ร้องของ Bagasse Feeder ของล้างและล้ินเปิด-ปิดกากอ้อย (เตา 4)	4+2	6										0%	0.00	1.49		
14	ประกอบของ Bagasse Feeder ของบน-ล้าง จำนวน 5 ของ (เตา 5)	4+2	12										0%	0.00	2.98		
15	ประกอบของ Bagasse Feeder ของล้างและล้ินเปิด-ปิดกากอ้อย (เตา 4)	4+2	10										0%	0.00	2.48		
16	เปลี่ยนปลายใบเกล็ย Bagasse Feeder เตา 5	4+2	6										0%	0.00	1.49		
17	ซ่อมตะกรับเตา 3 , 4 , 5	4+2	6										0%	0.00	1.49		
18	เปลี่ยนเหล็กขอบร้างกันข้อโซ่สะพานร้ไ้ไ้	4+2	6										0%	0.00	1.49		
19	เปลี่ยนส่วน ค้งลูกกลิ้งพื้นสะพานแม่ไ้ไ้	4+2	6										0%	0.00	1.49		
20	ทำทางเดินบนด้งกรรท้ายและด้งเรซิน	4+2	5										0%	0.00	1.24		
21	ทำทางเดินขึ้นด้งตตะกอน	4+2	5										0%	0.00	1.24		
22	ซ่อมเครื่องค้ฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) เตา 4	4+2	6										0%	0.00	1.49		
23	ซ่อมเครื่องค้ฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) เตา 5	4+2	6										0%	0.00	1.49		
24	เปลี่ยนแป้ปและหัวกระโหลก 8" บ้มน้บ่อชี้ไ้ไ้	4+2	5										0%	0.00	1.24		
25	เปลี่ยน Check Valve และแป้ป 6" บ้มน้ทค 3	4+2	3										0%	0.00	0.74		
26	ปิดประตูระบายน้ำบ่อชี้ไ้ไ้ (บ่อนอก) (ตุลาคม)	4+2	2										0%	0.00	0.50		
27	ทำทางเดิน Airpreheater เตา 3,4,ทรานมิเตอร์ว้าล้้วย้ยสต้ม เตา 5	4+2	6										0%	0.00	1.49		

จำนวนพนักงานประจำ: 11 คน

พนักงานชั่วคราว 3 คน

หัวหน้าแผนก: - คน หัวหน้ากะ : 2 คน

รายการงาน	ระยะเวลาในการปฏิบัติงาน											%งานที่ทํา:	%งานต่อ	%งานที่ทํา:	จำนวนวัน	หมายเหตุ
	กน	วัน	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	งานที่กำหนด	งานทั้งหมด	งานทั้งหมด	ที่ปฏิบัติงานจริง	
28 ทำความสะอาดตะกรับเตา 1,2,3,4,5	4	6										100%	0.99	0.99	6	
29 ตรวจเช็คสภาพใบพัดลม เตา 1,2,3,4,5	4	2										100%	0.33	0.33	2	
30 ทำความสะอาดถังระบบโรงกรองน้ำ (Water Treatment)	4	8										100%	1.32	1.32	8	
31 ล้างทำความสะอาดถังน้ำคอนเดนเสท (หน้าเตา,หม้อต้ม)	4	5										100%	0.83	0.83	5	
32 ล้างทำความสะอาด หม้อรววม Header	4	2										100%	0.33	0.33	2	
33 ล้างทำความสะอาด Header Water Tube (หมอนหน้า) เตา 3,4	4	4										100%	0.66	0.66	4	
34 รื้อช่อง Bagasse Feeder ของบน-ล่าง จำนวน 5 ช่อง (เตา 5)	4	8										100%	1.32	1.32	23	วันที่ 14 มิ.ย. 68 อบรมเสร็จ
35 รื้อและเปลี่ยนพื้นและขอบสะพานยาว ช่วงเตา 3-5	4	10										0%	0.00	1.65		
36 เปลี่ยนใบ Damper IDF และลูกปืนตุ้กตา เตา 3	4	6										0%	0.00	0.99		
37 เปลี่ยนใบ Damper IDF และลูกปืนตุ้กตา เตา 4	4	6										40%	0.40	0.99	4	
38 ซ่อม Casing Supperheater เตา 5	4	7										20%	0.23	1.16	2	
39 เปลี่ยน Air preheater ที่ชำรุด (30 เส้น)	4	18										0%	0.00	2.98		
40 รื้อและประกอบเซฟตี้วาล์ว เตา 3 จำนวน 2 ตัว , ประกอบเซฟตี้วาล์ว เตา 4 จำนวน 1 ตัว	4	6										0%	0.00	0.99		
41 ซ่อมอิฐสูงใต้ ครีบล้าง เตา 2	4	7										0%	0.00	1.16		
42 ซ่อมอิฐสูงใต้ ครีบล้าง เตา 3	4	7										0%	0.00	1.16		
43 เปลี่ยนหน้าแปลนกระบอกตุ้กแก๊ส เตา 1,2,3,4,5	4	6										0%	0.00	0.99		
44 เปลี่ยนสกรูน็อตตุ้กคราดสะพานลากชี้เตา 1	4	4										0%	0.00	0.66		
45 ทำถัง Blow Down เตา 1	4	6										0%	0.00	0.99		
46 ตรวจเช็คและซ่อมโรตารี ESP เตา 1,2,3,4,5	4	10										0%	0.00	1.65		
47 เปลี่ยนราระบายชี้เตา ESP เตา 2	4	10										0%	0.00	1.65		
48 ปิดฝาเมนโซล ถังน้ำคอนเดนเสท (หน้าเตา,หม้อต้ม)	4	2										0%	0.00	0.33		
49 รื้อโซ่สะพานลากชี้เตา 3 ออก (โซ่ 3")	4	2										0%	0.00	0.33		
50 รื้อโซ่สะพานลากชี้เตา 4 ออก (โซ่ 3")	4	2										0%	0.00	0.33		
51 ใส่โซ่สะพานลากชี้เตา 3 (โซ่ 3")	4	3										0%	0.00	0.50		
52 เปลี่ยนลูกคราดและน็อตลูกคราดสะพานลากชี้เตา 3	4	6										0%	0.00	0.99		
53 ใส่โซ่สะพานลากชี้เตา 4 (โซ่ 3")	4	3										0%	0.00	0.50		
54 เปลี่ยนลูกคราดและน็อตลูกคราดสะพานลากชี้เตา 4	4	6										0%	0.00	0.99		

หัวหน้าแผนก: - คน หัวหน้ากะ : 2 คน

พนักงานชั่วคราว 3 คน

PAGE: 3/3

เช็กวันที่ 24 มิ.ย. 68

[illegible]

ตารางแผนการทำงานปี 2568

แผนก : ไฟฟ้าเครื่อง

หัวหน้าแผนก : - คน , หัวหน้ากะ : 2 คน, จำนวนพนักงาน : ช่างเทคนิค 2 คน, ประจำ 4 คน, ทดลองงาน 1 คน, ชั่วคราว 1 คน

SD-PM-01,Rev.00

วันบังคับใช้ : 2 ธ.ค. 62

เริ่มวันที่ 24 มิถุนายน 2568

หน้า 1 / 3

ระยะเวลาในการปฏิบัติงานจริง : 20 มี.ค. - 8 พ.ย. (165 วัน)

ลำดับ	รายการงาน	คน	วัน	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ย.	พ.ย.	งานที่กำหนด	:งานทั้งหมด	:งานทั้งหมด	ที่ปฏิบัติจริง	หมายเหตุ	
1	จัดเตรียมงานซ่อมบำรุงเครื่องจักร	4+0	15	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										-	-	-	15	
2	งานซ่อมบำรุงเครื่องเทอร์ไบน์ 8000 KW	6+1	20	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										80%	8.75	10.94	22	
3	งานซ่อมบำรุงเครื่องเทอร์ไบน์ 5000 KW	6+1	20	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										98%	10.72	10.94	14	
4	งานซ่อมบำรุงเครื่องเทอร์ไบน์ 6000 KW	6+2	20	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										76%	9.50	12.50	15	
5	งานซ่อมบำรุงเกียร์ทด TG 8000 KW	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
6	งานซ่อมบำรุงเกียร์ทด TG 5000 KW	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
7	งานซ่อมบำรุงเกียร์ทด TG 6000 KW	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
8	งานซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 8000kW.	6+2	4	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	2.50	0	
9	งานซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 5000kW.	6+2	4	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	2.50	0	
10	งานซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 6000kW.	6+2	4	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	2.50	0	
11	งานซ่อมบำรุงระบบน้ำมันหล่อลื่น 8000kW.	6+2	6	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	3.75	0	
12	งานซ่อมบำรุงระบบน้ำมันหล่อลื่น 5000kW.	6+2	6	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	3.75	0	
13	งานซ่อมบำรุงระบบน้ำมันหล่อลื่น 6000kW.	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
14	งานซ่อมบำรุง แวกคัม TG 8000kW.	2+1	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	0.70	0	
15	งานซ่อมบำรุง แวกคัม TG 5000kW.	2+0	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	0.47	0	
16	งานซ่อมบำรุง แวกคัม TG 6000kW.	2+1	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	0.70	0	
17	งานซ่อมบำรุง มอเตอร์ปั๊มน้ำคอนเดนเสด TG 8000kW.	6+2	2	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.25	0	
18	งานซ่อมบำรุง วาล์วสตีมและสตีมแทรป TG 8000 kW.	6+2	5	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	3.13	0	
19	งานซ่อมบำรุง วาล์วสตีมและสตีมแทรป TG 5000 kW.	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
20	งานซ่อมบำรุง วาล์วสตีมและสตีมแทรป TG 6000 kW.	6+2	3	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>										0%	0.00	1.88	0	
							0%	6.06%	20.61%	35.15%	49.70%	64.85%	80.61%	96.36%	100%			

ตารางแผนการทำงานปี 2568

SD-PM-01,Rev.00

วันบังคับใช้ : 2 ธ.ค. 62

แผนก : ไฟฟ้าเครื่อง

หัวหน้าแผนก : - คน , หัวหน้ากะ : 2 คน, จำนวนพนักงาน : ช่างเทคนิค 2 คน, ประจำ 4 คน, ทดลองงาน 1 คน,ชั่วคราว 1 คน

เช็ควันที่ 24 มิถุนายน 2568

หน้า 2 / 3

		ระยะเวลาในการปฏิบัติงานจริง : 20 มี.ค. - 8 พ.ย. (165 วัน)											%งานที่ทำ งานที่กำหนด	%งาน งานทั้งหมด	%งานที่ทำ งานทั้งหมด	จำนวนวัน ที่ปฏิบัติ จริง	หมายเหตุ	
ลำดับ	รายการงาน	คน	วัน	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.						
21	งานซ่อมบำรุงระบบท่อหล่อเย็น	6+2	15											0%	0.00	9.38	0	
22	งานซ่อมบำรุงตู้สวิตช์และตู้ควบคุม ภายในโรงไฟฟ้า	6+2	15											0%	0.00	9.38	0	
23	งานซ่อมบำรุงเครื่องดีเซลเจนเนอเรเตอร์ CAT 1200 kW.	6+2	3											0%	0.00	1.88	0	
24	งานซ่อมบำรุงเครื่องดีเซลเจนเนอเรเตอร์ SKODA 550KVA.	6+2	1											0%	0.00	0.63	0	
25	งานซ่อมบำรุงเครื่องดีเซลเจนเนอเรเตอร์ SKODA 450KVA.	6+2	1											0%	0.00	0.63	0	
26	ทวนสอบระยะติดตั้งและประกอบคัปปลิ่ง TG 8000 kW.	6+2	4											0%	0.00	2.50	0	
27	ทวนสอบระยะติดตั้งและประกอบคัปปลิ่ง TG 5000 kW.	6+2	4											0%	0.00	2.50	0	
28	ทวนสอบระยะติดตั้งและประกอบคัปปลิ่ง TG 6000 kW.	6+2	4											0%	0.00	2.50	0	
29	งานประกอบท่อฟลักซ์ซึ่งไอน้ำ TG 8000 kW.	6+2	2											0%	0.00	1.25	0	
30	งานประกอบท่อฟลักซ์ซึ่งไอน้ำ TG 5000 kW.	6+2	2											0%	0.00	1.25	0	
31	งานประกอบท่อฟลักซ์ซึ่งไอน้ำ TG 6000 kW.	6+2	2											0%	0.00	1.25	0	
				0%	0%	6.06%	20.61%	35.15%	49.70%	64.85%	80.61%	96.36%	100%	28.97%	100%			

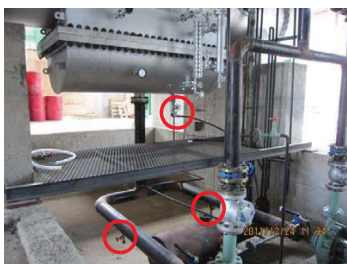
	ระยะเวลาที่กำหนดทำ
	ระยะเวลาที่ปฏิบัติจริง
	กิจกรรมและอื่นๆ

เอกสารแนบที่ 7

แนวทางปฏิบัติในการเดินเครื่องของโรงงาน

การควบคุมเครื่องเทอร์โบไนต์ผลิตกระแสไฟฟ้า

Procedure 1. Fill water to condenser



1. Close drain valve



2. Open make-up supply



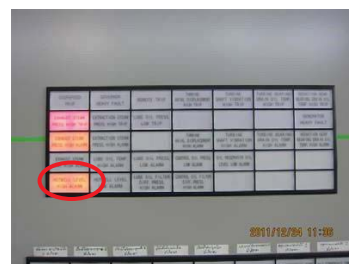
3. Check make-up water pump
*Open valves



4. Start make-up water pump
*Check hotwell level



5. Stop make-up water pump at +170mm
*Indication color will be red at $\geq +170\text{mm}$ or $\leq -170\text{mm}$



6. Level high alarm at +170mm

Procedure2. Start cooling system (1/2)



1. Check air compressor RUNNING
2. Check air supply valve OPEN
3. Check filter drain (every day)



4. Open each valve OPEN around condensate pumps



5. Check level control valves isolation valves OPEN



6. CP1 "MANUAL"
7. CP1 "RUN"
8. Check hotwell level is maintained +0mm
*If hotwell level goes < 0 , start make-up water pump
9. Reset alarm
10. CP1 "AUTO"
11. CP2 "AUTO"

Procedure2. Start cooling system (1/2)



- 1. Check cooling water line
(Open valves to cooling tower)



- 2.Open pump suction valve 100%
- 3.Fully close pump discharge valve
- 4.Start cooling water pump
- 5.Open pump discharge valve 25%
- 6.Open pump discharge valve 100%
- 7. Check pump suction level
If necessary, supply water to the well
- 8. Check pump seal water supply

Procedure 3. Start oil system & turning device



- 1. Check COP suction valves OPEN
- 2. Check oil level NOR



- 3. Check oil cooler oil isolation valves OPEN
(up side or down side)
- 4. Check oil cooler water inlet valves OPEN
(up side or down side)
- 5. Adjustably open oil cooler water outlet valve
*Out let valve position:3 (In case of lube oil temp high,
open more)
- 6. Check generator air cooler water isolation valves OPEN



- 7. Vent fan “RUN”
- 8. ALOP “AUTO” , COP1”AUTO” ,



- 9. Reset alarm
- 10. EOP “AUTO” COP2”AUTO”



- 11. Turning device “AUTO”
- 12. Check “ENGAGED”

6. Check drain pump running

Procedure 5. Turbine start (1/3)



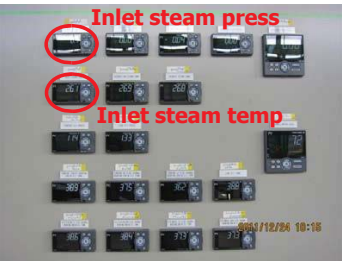
1. Open ESV drain valve (8)



- 2. Open main steam isolation valve 10% (9)
- 3. Check inlet steam pressure increasing
- 4. Open main steam isolation valve 100%



5. Check extraction drain trap isolation valve (to condenser) OPEN, and bypass valve CLOSE



- 7. Check inlet steam press 17kg/cm2g
- 8. Check inlet steam temp 230



6. Open extraction steam isolation valve (10)



9. Check NO-ALARM

Procedure 5. Turbine start (2/3)



1. Check running condition



- 3. Check ESV "OPEN" (It will take about 10sec)
- 4. Check extraction check valve "FREE"



8. Open casing drain valve (13)



2. "ESV OPEN"



- 5. Open governor valve drain valve (11)
- 6. Hold 3min
- 7. Open casing drain valve (12)



- 9. "START"
- 10. Hold 20min at 1000rpm (turbine speed)

Procedure 5. Turbine start (3/3)



1. "RATED SPEED"
*18min to rated speed (7444rpm)



3. Close ESV drain valve (8)



- At rated speed (7444rpm)
2. Close main steam drain trap by-pass valve



4. Close governor valve drain valve (11)

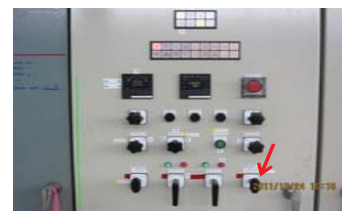
Procedure 6. Synchronization



1. Operating place "LOCAL" (a)
2. Synchro CB "52G" (b)
3. Check "TURBINE RUNNING" ON (c)
4. "EXCITATION ON" (d)



6. Synchronizing "MANUAL" (e) *Adjust voltage & frequency
7. Synchronizing "AUTO" (e)



9. After synchronization,
adjust generator load to 800kW
by governor "INCREASE/DECREASE"



5. Check "GEN CB SYNCHRO READY" ON



8. Auto synchro "START" (f)* Breaker
close automatically



10. Synchronizing "OFF" (g)

Procedure7. Load up and down



1. Press switch ON **MW CONTROL** ON



3. Close casing drain valve (13)



7. Extraction steam pressure control starts at 1600kW

* **EXTRACTION PRESS CONTROL** ON

8. Hold generator load until extraction steam pressure being stable



2. Close casing drain valve (12)



4. Operate MW control set point **RAISE/LOWER**

5. Load increasing rate : 265kW/min

6. Load decreasing rate : 400kW/min



9. Adjust extraction pressure by **SETPOINT-RAISE/LOWER** *Setting range: 1.0-1.35kg/cm2g

Procedure 8. Turbine shut-down



1. Decrease generator load to 800kW

by MW control set point **LOWER**

2. Extraction control stops at below

1000kW



4. Decrease generator load to 300-500kW

by speed load set point **LOWER**



7. Turbine **STOP** *Turbine will shut-down automatically and start turning

8. Check turning clutch **ENGAGED**



3. Press switch **OFF**

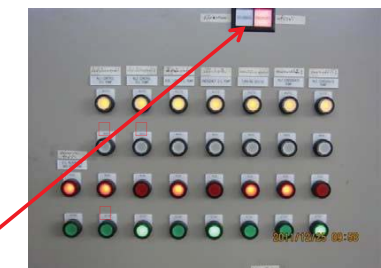
MW CONTROL OFF

SPEED CONTROL ON



5. Open generator CB (h)

6. Excitation **OFF** (i)



9. COP1 **STOP**

Procedure 9. Vacuum break



1. Close main steam isolation valve (9)



3. Close steam supply valve for 1st stage air ejector (7)



5. Wait until turbine exhaust steam pressure showing almost 0kg/cm²g
6. Close sealing steam supply valve (5)



2. Close extraction steam isolation valve (10)

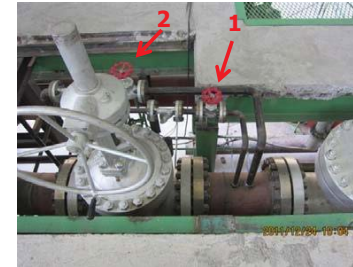


4. Close steam supply valve for 2nd stage air ejector (6)



7. Close steam supply valve for gland ejector (4)
8. Close steam isolation valve (3)

Procedure 10. Steam isolation & stop cooling system



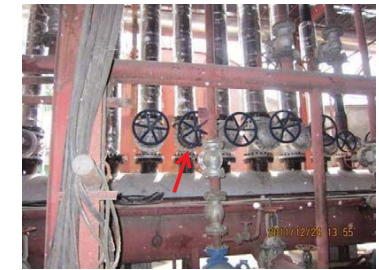
1. Close sealing steam (1) and ejector (2) isolation valve



3. After 1 hour from vacuum break, close oil cooler cooling water outlet valve



5. Stop cooling water pump after discharge valve full close



2. Close main steam isolation valve at distribution header



4. Close generator air cooler cooling water outlet valve



6. CP1, CP2 "MANUAL"

7. CP1 "STOP"

Procedure 11. Stop oil system & notes



1. Keep turning for 8hours after vacuum break
2. Turning device "MANUAL"
3. Turning device "STOP"
4. Wait for 1min
5. EOP "MANUAL"
6. ALOP "MANUAL"
7. ALOP "STOP"
8. GAS VENT FAN "STOP"

Notes



1. Re-set mechanical overspeed trip device



3. Adjust oil cooler cooling water outlet valve

*Position 3 (26-Dec-2011)

*Lube oil temp >45, change position to increase cooling water flow



2. Check valve movement of emergency stop valve by opening manual exercising valve during continuous running

Procedure 1. วิธีเดินเครื่องเทอร์โบไบน์เจนเนอเรเตอร์



1. ตรวจสอบถึงน้ำมันหล่อลื่น



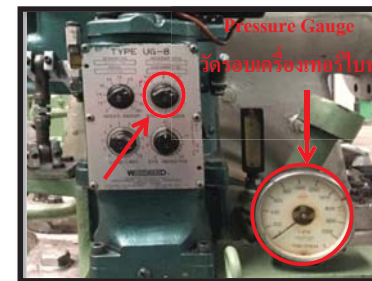
2. เช็คระดับน้ำมันเครื่องอยู่ในระดับปกติ



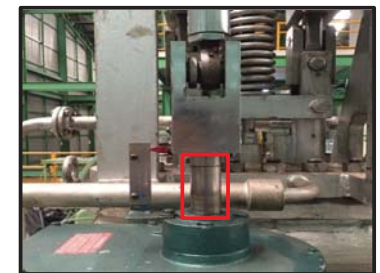
3. เปิดวาล์วเดินน้ำทิ้ง



4. เปิดวาล์วเดินน้ำทิ้ง



5. ปรับตั้งรอบให้อยู่ในตำแหน่งรอบต่ำสุด



6. สังเกตถ่านวาล์วต้องปิดลงสุด

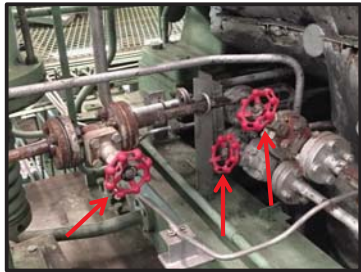
Procedure 1. วิธีเดินเครื่องเทอร์โบไนน์เจนเนอเรเตอร์



7. เดินปั๊มน้ำมันหล่อลื่น ด้วยมอเตอร์ปั๊ม



8. เมื่อเครื่องเทอร์โบไนน์ได้รอบตามปกติ หยุดมอเตอร์ปั๊ม



9. เปิดวาล์วค่นน้ำทิ้ง ออกให้หมดก่อนเดินเครื่อง



10. เปิดวาล์วไอเสียเครื่องเทอร์โบไนน์



11. เปิดวาล์ว Vacuum



12. เปิดวาล์ว จากเฮดเดอร์แผ่นกหม้อไอน้ำ

Procedure 1. วิธีเดินเครื่องเทอร์โบไนน์เจนเนอเรเตอร์



13. เปิดปั๊มน้ำระบายความร้อน



14. เปิดวาล์วน้ำระบายความร้อนของเครื่องเทอร์โบไนน์



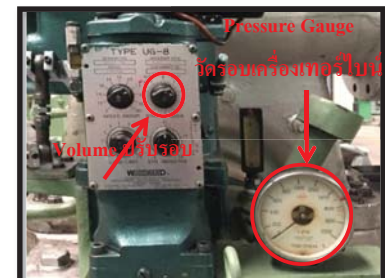
15. เปิดวาล์วน้ำระบายความร้อนของน้ำมันหล่อลื่น



16. เปิดวาล์วไอดีครั้งแรกเข้าเครื่อง 3-5 รอบ



17. เปิดวาล์ว ESV เพื่ออุ่นเครื่องเทอร์โบไนน์



18. ปรับรอบหมุนที่ 500-600 รอบ เพื่ออุ่นเครื่องเทอร์โบไนน์

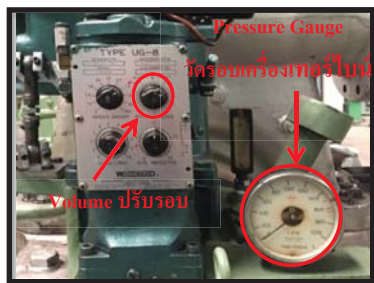
Procedure 1. วิธีเดินเครื่องเทอร์โบไบน์เจนเนอเรเตอร์



19. เมื่ออุ่นเครื่องได้แล้ว ให้เปิดวาล์วไอดีเข้าเครื่องจนสุด



20. ข้อสังเกตในขั้นตอนนี้ ก่อนที่จะเร่งรอบขึ้นต้องดูอุณหภูมิ ให้ได้ 200 องศาเซลเซียส ขึ้นไป ถึงจะปรับรอบขึ้นได้



21. ปรับรอบเทอร์ไบน์ให้ได้ 1500 RPM



22. เมื่อเครื่องเทอร์ไบน์เดินได้รอบปกติแล้ว ให้หุ้ชดุมมอเตอร์ปั้มน้ำมันหล่อลื่น

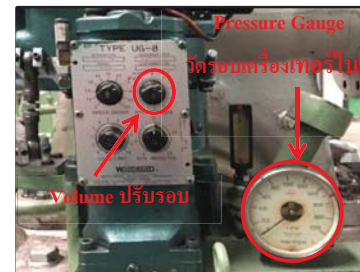
Procedure 2. วิธีหยุดเครื่องเทอร์โบไบน์เจนเนอเรเตอร์



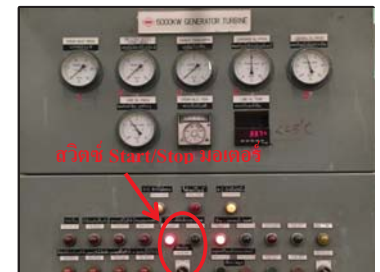
1. ปิดวาล์วจ่ายไอดีเข้าเครื่องเทอร์ไบน์



2. ปิดวาล์ว ESV



3. ลดรอบเครื่องเทอร์ไบน์ลงจนสุด



4. เปิดปั้มน้ำมันหล่อลื่นเครื่องเทอร์ไบน์

NOTE



จุดสังเกตดูน้ำมันหล่อลื่นเครื่องเทอร์โบไนน์ เมื่อทำการเดินเครื่องเทอร์โบไนน์ หรือเดินมอเตอร์
ปั้มน้ำมันหล่อลื่น จะมีน้ำมันหล่อลื่นไหลเวียนตามจุดต่างๆของเครื่องเทอร์โบไนน์ ซึ่งจุดนี้สามารถดู
ได้น้ำมันยังไหลเวียนอยู่ในระบบปกติ