ภาคผนวก ก

สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากนิคมอุตสาหกรรมบางปู
ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่
หนังสือ ที่ วว 0804/16143 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ.2541

ที่ วว 0804/16143

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๒๗ พฤศจิกายน 2541

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียร์ จำกัด ที่ ENV/1180A/980193 ลงวันที่ 27 มกราคม 2541
2. สำเนาหนังสือบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียร์ จำกัด ที่ ENV/1180A/980898 ลงวันที่ 7 พฤษภาคม 2541
3. สำเนาหนังสือบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียร์ จำกัด ที่ ENV/1180A/981696 ลงวันที่ 15 กันยายน 2541
4. มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ต้องยึดถือปฏิบัติ

ด้วยบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียร์ จำกัด ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ให้จัดทำและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา ดังความละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1,2 และ 3 นั้น

2/ สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการโครงสร้างพื้นฐานของเอกชนเพื่อพิจารณาในคราวประชุมครั้งที่ 8/2541 วันที่ 6 ตุลาคม 2541 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้บริษัทฯ เพิ่มเติมข้อมูลให้สมบูรณ์ชัดเจน และผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2541 โดยกำหนดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องนำมาตรการลดผลกระทบต่าง ๆ ที่กำหนดในรายงานฯ ปิดประกาศประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนในพื้นที่รับทราบ พร้อมทั้งรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดและปรับปรุงรายงานฯ โดยจัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ส่งให้สำนักงานฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งกรมโยธาธิการ จังหวัดสมุทรปราการ และบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายชาตรี ช่วยประสิทธิ์)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 2799703
โทรสาร 2785469 2713226

มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ต้องยึดถือปฏิบัติ

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการโครงสร้างพื้นฐานของเอกชน มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ ของบริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2541 โดยกำหนดให้บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องถือปฏิบัติดังนี้

1. ให้บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด และบริษัทผู้รับจ้างทำการก่อสร้าง ดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จากนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่ อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ ฉบับเดือนมกราคม 2541 และเอกสารประกอบคำชี้แจงเพิ่มเติมทุกฉบับ ดังรายละเอียดที่สรุปไว้ในเอกสารแนบอย่างเคร่งครัด และติดตามผลกระทบที่เกิดขึ้นภายหลังการก่อสร้างร่วมด้วย หากเกิดขึ้นต้องเข้าดำเนินการแก้ไขปรับปรุง เพื่อลดผลกระทบกับชุมชน พร้อมทั้งนำมาตรการต่าง ๆ ที่กำหนด ปิดประกาศประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรับทราบ และให้บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซ่อมแซมหรือชดเชยทรัพย์สินที่เสียหายที่เกิดจากการก่อสร้างและหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ เพื่อลดปัญหาความขัดแย้งกับชุมชน

2. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป

3. การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ยึดตามวิธีการของราชการหรือเทียบเท่า

4. ให้จัดทำ Enviromental Audit โดยหน่วยงานกลาง (Third Party) เป็นประจำตลอดการดำเนินการของโครงการ

5. หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องแจ้งให้จังหวัดสมุทรปราการ และสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ จะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

6. บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการดำเนินการของโครงการฯ เกี่ยวกับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ อุบัติเหตุ และการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปเสนอให้จังหวัดสมุทรปราการและสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือนตลอดการดำเนินการ

7. ให้บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี ผลเสียของโครงการ รวมทั้งมาตรการด้านความปลอดภัยแก่ชุมชนผากขึ้น เพื่อสร้างความเข้าใจที่ดีและลดความวิตกกังวลของชุมชน อันจะเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาโครงการต่อไปของบริษัทฯ

8. หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สำคัญและมาตรการลดผลกระทบ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
1. อุทกวิทยาน้ำผิวดิน	ระยะก่อสร้าง	- การขุดบ่อ Jacking ริมฝั่งคลองชลประทานอาจรบกวนสภาพการไหลของน้ำในคลองชลประทาน	- หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างในช่วงฤดูฝน - วางแผนการวางท่อลอดคลองชลประทานในช่วงเวลาที่มีอัตราการไหลของน้ำต่ำ - ในการขุดบ่อ Jacking ทั้งสองฝั่งของคลองชลประทานเพื่อวางท่อลอดใต้คลองควรให้บ่อทั้งสองห่างกันไม่น้อยกว่า 15 เมตร เพื่อไม่ให้มีผลกระทบต่อการไหลของน้ำและการเดินเรือ - ปรับสภาพริมตลิ่งให้กลับคืนสู่สภาพเดิมให้เร็วที่สุดเพื่อลดผลกระทบด้านการชะล้างดินลงสู่คลองชลประทาน
	ระยะดำเนินการ	- อาจเกิดการพังทลายของดินตามแนวฝั่งคลอง ซึ่งจะมีผลต่อสภาพการไหลของน้ำในคลอง	- ตรวจสอบสภาพความมั่นคงของชายฝั่งคลองบริเวณที่ก่อสร้างบ่อ Jacking เพื่อป้องกันการพังทลาย
2. คุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ	ระยะก่อสร้าง	- กิจกรรมการก่อสร้างจะทำให้ปริมาณสารแขวนลอยในน้ำเพิ่มขึ้นและน้ำมีความขุ่นมากขึ้น - อาจมีน้ำมัน/ไขมันจากเครื่องจักรกลสู่คลองชลประทาน - น้ำในคลองชลประทานอาจมีความสกปรกเพิ่มขึ้นจากการทิ้งขยะหรือสิ่งปฏิกูลลงในคลอง - การเปลี่ยนแปลงคุณภาพน้ำอาจส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงชนิดและปริมาณของแพลงก์ตอน และสัตว์หน้าดิน	- การวางท่อก๊าซผ่านใต้คลองชลประทานต้องลึกไม่น้อยกว่า 3 เมตร จากท้องคลองชลประทาน เพื่อป้องกันความเสียหายจากการขุดลอกคลองที่ขุดลอกลึกประมาณ 1 ม. ต่อปี - ดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างในระหว่างฤดูแล้งเพื่อป้องกันไม่ให้น้ำขุ่น - กองตะกอนดินที่ขุดขึ้นมาให้ห่างจากลำคลองให้มากที่สุดภายในเขตทางแนวท่อ

EIA/1924/055748-1-K3

เอกสารแนบ

มาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากนิคมอุตสาหกรรมบางปู
ถึงพื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่
ที่บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำกัด(มหาชน) จำกัด
จะต้องปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
	ระยะดำเนินการ	- การเปลี่ยนแปลงสภาพการใช้ที่ดินตามแนวท่อส่งก๊าซอาจมีผลทำให้ท่อส่งก๊าซเสียหายได้	- ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงการใช้ที่ดินตามแนวท่อเพื่อป้องกันกิจกรรมที่มีผลกระทบต่อท่อก๊าซอยู่เสมอ - ตรวจสอบป้ายเตือนตามแนวท่อก๊าซอยู่เสมอ
4. การคมนาคม	ระยะก่อสร้าง	- กิจกรรมการก่อสร้างจะมีผลดังนี้ ● กีดขวางทางสัญจรไปมาของประชาชน ● เพิ่มปริมาณจราจรบนถนนสุขุมวิท ถนนพัฒนา และเส้นทางที่เกี่ยวข้อง ● อาจเกิดอุบัติเหตุจากการจราจรบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- หลีกเลี่ยงการใช้สุขุมวิทและถนนพัฒนาในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน - จัดทำทางเบี่ยงบริเวณที่ท่อก๊าซติดลอดถนนหรือทางเข้าออกทุก ๆ จุด - วางแผนในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์อย่างระมัดระวังเพื่อหลีกเลี่ยงช่วงชั่วโมงเร่งด่วน - แจ้งข่าวแก่คนในชุมชนเกี่ยวกับปริมาณจราจรที่จะเพิ่มขึ้นในบางช่วงของการก่อสร้าง - จัดทำสัญญาณจราจรบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้สามารถเห็นได้อย่างชัดเจนทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน เช่น เครื่องหมาย ป้ายเตือน และไฟสัญญาณ เป็นต้น - ใช้เทคนิคในการก่อสร้างที่สามารถลดผลกระทบด้านการจราจรให้มากที่สุด เช่น การเจาะผ่านใต้ถนนที่มีการจราจรหนาแน่น - การขนส่งวัสดุอุปกรณ์ในการก่อสร้างต้องหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วน

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
2. คุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ (ต่อ)	ระยะก่อสร้าง		- หลังจากวางท่อลงสู่แนวท่อแล้วให้ทำการฝังกลบทันที - พิจารณาปลูกหญ้าหรือต้นไม้บนแนวท่อหลังจากกลบท่อแล้วเสร็จ - ตรวจสอบอุปกรณ์ เครื่องจักร เป็นประจำเพื่อป้องกันการรั่วไหลของน้ำมัน - ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุก่อสร้างลงในคลองชลประทาน
	ระยะดำเนินการ	- การชะล้างพังทลายอาจเกิดขึ้นตามผิวหน้าดิน ตามแนวท่อส่งก๊าซริมถนนสุขุมวิท	- คอยดูแลตรวจสอบการชะล้างหน้าดินบริเวณแนวท่อ ตลอดสายทาง
3. การใช้ที่ดิน	ระยะก่อสร้าง	- การก่อสร้างและติดตั้งท่อส่งก๊าซตามไหล่ถนนสุขุมวิทจะรบกวนการใช้ประโยชน์พื้นที่เดิมของชุมชน เช่น รบกวนที่จอดมอเตอร์ไซค์รับจ้างและมีการรื้อถอนสิ่งปลูกสร้าง เป็นต้น	- แจ้งกำหนดการให้กับผู้ที่ใช้ประโยชน์ที่ดินตามแนวท่อก๊าซก่อนดำเนินการก่อสร้าง - ดำเนินการจัดทำแผนในการจ่ายค่าชดเชยและจ่ายให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบ ในกรณีที่มีความเสียหายเกิดขึ้น - ใช้วิธีการ Horizontal Directional Drill ในกรณีที่จะวางท่อลอดพื้นที่การใช้ประโยชน์ของประชาชน เช่น ร้านค้า และที่จอดรถมอเตอร์ไซด์รับจ้าง เป็นต้น - ปรับสภาพหน้าดินตามแนวท่อให้อยู่ในสภาพเดิมหลังการก่อสร้าง

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
5. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ระยะดำเนินการ	- ประชาชนมีความวิตกกังวลเกี่ยวกับอุบัติเหตุและความปลอดภัยของการดำเนินการส่งก๊าซของโครงการ	- เข้าพบปะพูดคุยรายละเอียดเกี่ยวกับโครงการกับเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่น ผู้นำชุมชน ฯลฯ - จัดทำสื่อเผยแพร่ที่เหมาะสม เพื่อรับ-ส่งข้อมูลระหว่างโครงการกับประชาชนในท้องถิ่น
6. สาธารณสุขและความปลอดภัย	ระยะก่อสร้าง	- อาจมีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจาก : ● การขนส่งวัสดุอุปกรณ์การก่อสร้าง ● การสัญจรไปมาของคนงาน ● การขุดร่อง และการวางท่อส่งก๊าซลงร่องดินขุด	- จัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นที่สำนักงานก่อสร้างโครงการ - จัดให้มีสภาวะทำงานที่เหมาะสมในพื้นที่ก่อสร้าง - จัดให้มีระบบความปลอดภัยให้กับคนงานก่อสร้างและฝึกอบรมให้ใช้เครื่องมืออย่างถูกต้อง - จัดให้มีห้องน้ำห้องส้วม (15 คน/ห้อง) และถังขยะในสำนักงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ - จัดให้มีเครื่องมือในการรักษาความปลอดภัย เช่น หมวกนิรภัย แว่นตา ที่อุดหู ฯลฯ - อบรมบุคลากรในการใช้เครื่องมือรักษาความปลอดภัยอย่างเหมาะสม - จดบันทึกการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุและความเสียหายทุก ๆ เดือน - ตรวจตราดูแลเครื่องมือให้อยู่ในสภาพที่ดี รวมทั้งให้มีความระมัดระวังในการใช้เครื่องมือ - จัดให้มีป้ายสัญลักษณ์ตามแนวก่อสร้างเพื่อบอกให้ทราบถึงกิจกรรมที่ห้ามกระทำในบริเวณดังกล่าว - ตรวจสอบและบำรุงซ่อมแซมท่อก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
5. เศรษฐกิจ-สังคม	ระยะก่อสร้าง	- กิจกรรมการก่อสร้างรบกวนชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง - กิจกรรมการก่อสร้างจะมีผลทำให้ : ● เกิดความไม่สะดวกในการสัญจรไปมา ● รบกวนสภาพการใช้ประโยชน์บนพื้นที่ตามแนวท่อส่งก๊าซ - ประชาชนมีความวิตกกังวลเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุและมาตรการด้านความปลอดภัยของโครงการ	- ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้างไม่ให้รบกวนราษฎรบริเวณใกล้เคียง ในกรณีที่จะเป็นการรบกวนต่อชุมชนต้องแจ้งให้กับคนในชุมชนใกล้เคียงได้ทราบ - ในกรณีที่มีการร้องเรียนถึงความเดือดร้อนจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะต้องให้ความช่วยเหลือและแก้ไขโดยเร็ว - สร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนบริเวณใกล้แนวท่อก๊าซเพื่อให้เกิดผลดีในการประสานงานและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น - แจ้งแผนการก่อสร้างให้กับกลุ่มรถมอเตอร์ไซค์รับจ้างและจัดหาพื้นที่ใช้สอยให้กับกลุ่มมอเตอร์ไซค์รับจ้างในระหว่างการก่อสร้าง - พิจารณารับคนงานจากชุมชนบริเวณพื้นที่โครงการเข้าทำงานก่อสร้างเป็นอันดับแรก - เพื่อลดผลกระทบด้านความวิตกกังวลของคนในท้องถิ่นเกี่ยวกับความปลอดภัย ควรจัดแผนประชาสัมพันธ์โครงการในเรื่องรายละเอียดโครงการ แผนการก่อสร้าง ลักษณะผลกระทบในระยะต่าง ๆ ของการก่อสร้าง ตลอดจนความพยายามในการดำเนินการแก้ไขผลกระทบที่เกิดขึ้น

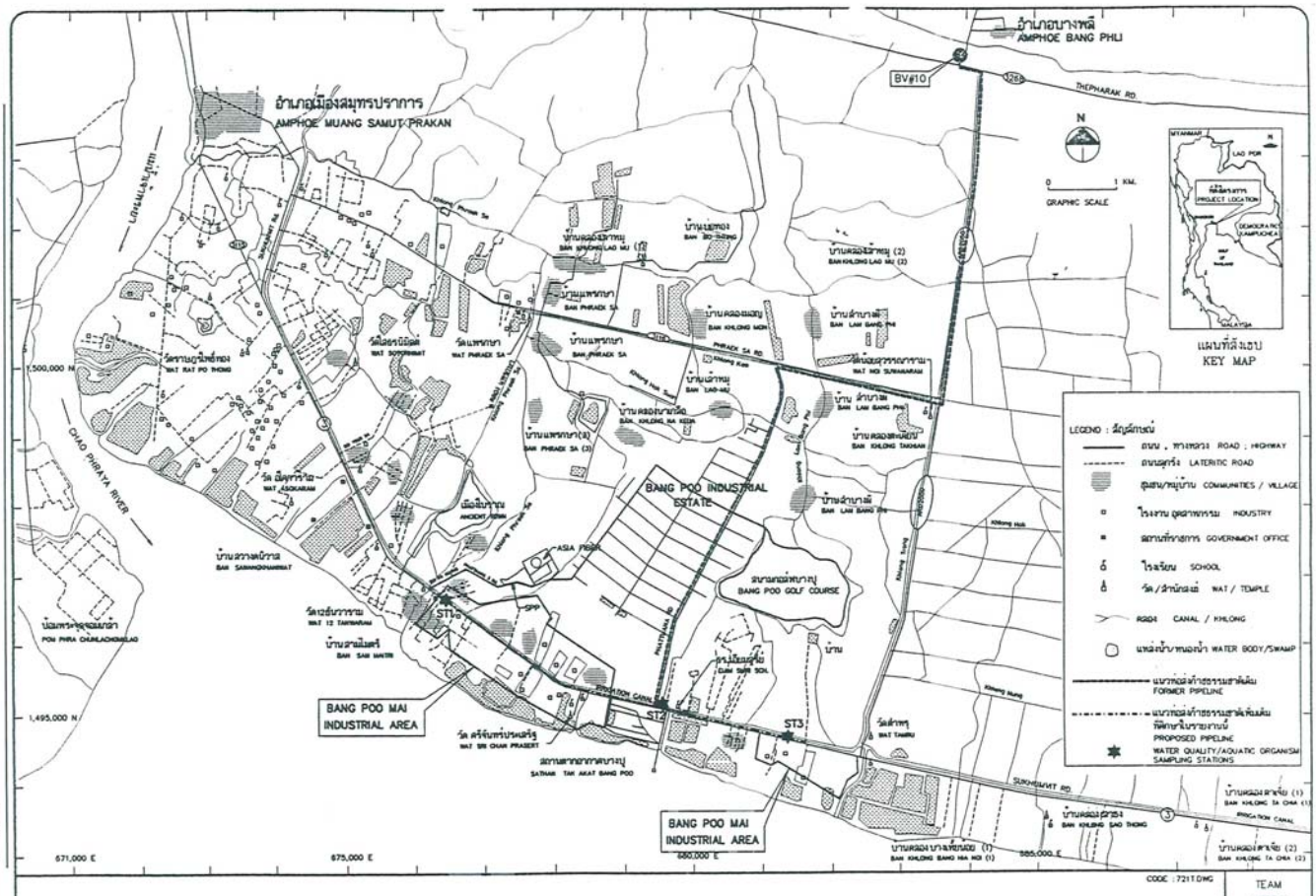
ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
			(ข) ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการในการเฝ้าระวังการรั่วไหลของก๊าซ โดย - ใช้ระบบ SCADA ตรวจสอบ - ใช้พนักงานตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงตามแนวการทำงานของ SCADA - ตรวจสอบสภาพการเปลี่ยนแปลงตามแนวท่อวันละ 1 ครั้ง - ร่วมมือกับชุมชนในการจัดหาอาสาสมัครระวังภัยประมาณ 15 คน (2 คนต่อความยาวของท่อส่งก๊าซ 1 กม.) เพื่อตรวจสอบความผิดปกติตามแนวท่อส่งก๊าซ - จัดอบรมพนักงานและประชุมอาสาสมัครระวังภัยอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

ENV1180A/97505/TAB-1.XLS

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ระยะเวลา	ลักษณะผลกระทบ	มาตรการลดผลกระทบ
6. สาธารณสุขและความปลอดภัย (ต่อ)	ระยะดำเนินการ	- อุบัติภัยอาจเกิดขึ้นได้จากการส่งก๊าซตามท่อส่งก๊าซ เช่น ก๊าซรั่ว ไฟไหม้ เป็นต้น	**มาตรการทั่วไป** - จัดให้มีการอบรมด้านการควบคุมการเกิดมลภาวะ ความปลอดภัย และการป้องกันอัคคีภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - ให้ความรู้และจัดระบบป้องกันภัยแก่ชุมชน - วางแผนและฝึกฝนสำหรับการอพยพเมื่อเกิดเหตุ - มีสัญญาณเครื่องหมายเตือนตามแนวของท่อก๊าซเมื่อสร้างเสร็จสมบูรณ์แล้ว - จัดให้มีแผนการตรวจสอบท่อก๊าซอย่างสม่ำเสมอ เพื่อดูสภาพในบริเวณและพื้นที่ใกล้เคียงแนวเขตท่อ เพื่อตรวจสอบดูรั่วของท่อก๊าซ กิจกรรม ที่มีผลกระทบต่อความปลอดภัยและการดำเนินการของท่อก๊าซ - บันทึกการตรวจสอบตลอดอายุการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ - เก็บรักษาเครื่องมือให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่ตลอดระยะเวลา **มาตรการเฉพาะสำหรับแผนป้องกันอุบัติภัย** (ก) ประสานงานและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานในท้องถิ่น เช่น หน่วยกู้ภัย สถานีตำรวจ สถานีดับเพลิงและโรงพยาบาล เป็นต้น



รูปที่ 1 : สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำและนิเวศวิทยาทางน้ำ

ตารางที่ 2

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อมและตัวแปรที่ตรวจวัด	ระยะเวลา	สถานีตรวจวัด	ความถี่ของการตรวจวัด	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
1. **คุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ** (1) ความลึก (2) อุณหภูมิ (ของน้ำและอากาศ) (3) pH (4) ความขุ่น (5) ความโปร่งใส (6) สภาพนำไฟฟ้า (7) ออกซิเจนละลาย (DO) (8) บีโอดี (BOD) (9) ของแข็งแขวนลอย (SS) (10) น้ำมันและไขมัน (11) แพลงก์ตอน (12) สัตว์หน้าดิน	ระยะก่อสร้าง	จำนวน 3 สถานีที่คลองชลประทาน (รูปที่ 1) สถานีที่ 1 : ตรงข้ามชุมสายโทรศัพท์บางปู สถานีที่ 2 : บริเวณทางเข้านิคมอุตสาหกรรมบางปู สถานีที่ 3 : ตรงข้ามโรงงานของบริษัทยูเนียนเท็กไทล์ จำกัด	1. **คุณภาพน้ำผิวดิน** - 1 ครั้งก่อนการก่อสร้าง - 2 เดือน/ครั้ง ตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง 2. **นิเวศวิทยาทางน้ำ** - 1 ครั้งก่อนการก่อสร้าง - 1 ครั้งในระยะก่อสร้าง โดยเก็บตัวอย่างพร้อมกับการเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	50,000 บาท/ครั้ง
2. **การคมนาคม** (1) ตรวจนับปริมาณจราจรรายวันเฉลี่ย (ADT) โดยแยกประเภทยานพาหนะ (2) รวบรวมบันทึกการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการคมนาคม	ระยะก่อสร้าง	ถนนสุขุมวิทบริเวณทางเข้านิคมอุตสาหกรรมบางปู	- 1 ครั้งในเดือนที่ 4 ของการก่อสร้าง	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	10,000 บาท/ครั้ง

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อมและตัวแปรที่ตรวจวัด	ระยะเวลา	สถานีตรวจวัด	ความถี่ของการตรวจวัด	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
4.2 บันทึกอุบัติเหตุบาดเจ็บและการป่วย					
(1) อุบัติเหตุ	ระยะก่อสร้าง	หน่วยปฐมพยาบาลของโครงการ	- ทุกเดือน	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	1,000 บาท/คน/ครั้ง
(2) การได้รับบาดเจ็บ					
(3) การป่วย					
(4) สภาพอาชีวอนามัย					
	ระยะดำเนินการ	สำนักงานของโครงการ	- ทุกเดือน	PTT-NGD	3,000 บาท/ครั้ง
4.3 การดำเนินการตามแผนฉุกเฉิน					
(1) การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	ระยะดำเนินการ	พื้นที่โครงการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ปีละ 1 ครั้ง	PTT-NGD	150,000 บาท/ครั้ง
(2) การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการเฝ้าระวังการรั่วไหลของก๊าซ	ระยะดำเนินการ	ตามแนวท่อส่งก๊าซและในพื้นที่โครงการ	(1) วันละ 1 ครั้ง สำหรับการตรวจสอบตามแนวท่อส่งก๊าซ (2) ตลอดเวลาสำหรับการติดตามตรวจสอบการดำเนินการโดยทั่วไป	PTT-NGD PTT-NGD	105,000 บาท/ครั้ง

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อมและตัวแปรที่ตรวจวัด	ระยะเวลา	สถานีตรวจวัด	ความถี่ของการตรวจวัด	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
3. เศรษฐกิจ-สังคม					
- ความเห็นและทัศนคติของประชาชนที่อยู่บริเวณแนวท่อส่งก๊าซ โดยทำการสัมภาษณ์ประมาณร้อยละ 30 ของประชากรหรือไม่น้อยกว่า 40 ตัวอย่าง	ระยะก่อสร้าง	ประชาชนที่อาศัยอยู่ภายในรัศมี 100 เมตรจากแนวท่อส่งก๊าซ	- 1 ครั้งในช่วงที่มีการก่อสร้าง	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	40,000 บาท/ครั้ง
	ระยะดำเนินการ	ประชาชนที่อาศัยอยู่ภายในรัศมี 100 เมตรจากแนวท่อส่งก๊าซ	- 1 ครั้งต่อปี ภายในระยะ 5 ปีแรกของระยะดำเนินการโครงการร่วมกับการประเมินผลการดำเนินการของโครงการให้สผ. และองค์การท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ทราบด้วย	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	40,000 บาท/ครั้ง
4. สาธารณสุขและความปลอดภัย					
4.1 การตรวจร่างกาย	ระยะก่อสร้าง	สำนักงานก่อสร้างโครงการ	- 1 ครั้งในช่วงที่มีการก่อสร้าง	PTT-NGD/ผู้รับเหมา	1,000 บาท/คน/ครั้ง
(1) ระบบหายใจ					
(2) สมรรถภาพการได้ยิน					
(3) ระบบการไหลเวียนของเลือด					
(4) การตรวจพิเศษเฉพาะผู้ที่ทำงานในเขตหวงห้าม					

ภาคผนวก ข

เอกสารระเบียบการปฏิบัติงาน

ภาคผนวก ข-1

ระเบียบปฏิบัติงานการควบคุม
และบำรุงรักษาการสึกกร่อนท่อเหล็ก

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-015-04	30 AUG 2017	1/8

ผู้จัดเตรียม :	ผู้ตรวจสอบ	ผู้อนุมัติ:
(ภาวัสส์ จึงประเสริฐ)	(ปราโมท ก่อเกิด)	(ประกอบ เบญจศิริลักษณ์)
วันที่ : 28/08/60	วันที่ : 30/8/17	วันที่ : 30/8/2560

Steel Pipeline Corrosion Control and Maintenance Procedure

ขั้นตอนการปฏิบัติงานการควบคุมและบำรุงรักษาการสึกกร่อนท่อเหล็ก

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-015-04	30 AUG 2017	2/8

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-WI-015-04	1) ปรับปรุงรูปแบบการเขียนเอกสารเมื่อมีการปรับปรุง โดยกำหนดให้ใช้ **รายการปรับปรุงเอกสาร**เพื่อเขียนสรุปการเปลี่ยนแปลง 2) กำหนดคำจำกัดความให้สอดคล้องกับระเบียบของบริษัทฯ และมาตรฐานการใช้งานโดยทั่วไป ได้แก่ a. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) b. วิธีการทำงาน (Work Instruction) และอื่นๆ

วัตถุประสงค์

เพื่อให้การตรวจสอบระบบการป้องกันการสึกกร่อนของท่อเหล็กเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการบำรุงรักษาให้ระบบใช้งานได้อย่างต่อเนื่อง

ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัติการนี้เป็นเอกสารสำหรับการบำรุงรักษา การตรวจสอบ และการบันทึกหลังจากการตรวจวัดระบบป้องกันการสึกกร่อนของท่อเหล็ก ที่เป็นแบบจ่ายกระแส และแบบฝังแท่งอาโนด

คำนิยาม

1. CP System หมายถึง ระบบป้องกันการสึกกร่อนท่อเหล็ก
2. CSE หรือ $Cu/CuSo_4$ Electrode หมายถึง อุปกรณ์ที่ใช้เป็นตัวอ้างอิงในการวัดค่าความต่างศักย์ของโลหะ ภายในบรรจุสารละลายอิ่มตัว $Cu/CuSo_4$
3. Sacrificial anode CP system หมายถึง ระบบป้องกันการสึกกร่อนแบบฝังแท่ง อาโน
4. Impress current CP system หมายถึง ระบบป้องกันการสึกกร่อนแบบจ่ายกระแส
5. Transformer Rectifier (T/R) หมายถึง หม้อแปลง เรียงกระแสไฟฟ้า (AC to DC)
6. Pipe to soil potential หมายถึง ความต่างศักย์ที่วัดระหว่างท่อเหล็ก และดิน โดยวัดเทียบกับ CSE
7. Insulation Flange/Insulation Joint หมายถึง จุดเชื่อมต่อที่ตัดแยกกันระหว่างโครงสร้าง มีลักษณะเป็นหน้าแปลน หรือ ท่อร่วม
8. DC Decoupler หมายถึง อุปกรณ์ทางไฟฟ้าเคมี ที่ยอมให้กระแสสลับไหลผ่านได้ แต่ไม่ยอมให้กระแสไฟฟ้าตรงไหลผ่าน
9. CIPS & DCVG หมายถึง การตรวจสอบความสมบูรณ์ของโครงสร้างท่อเหล็ก ทำการตรวจเช็คทุก ๆ ระยะ 1 เมตร
10. CATHODE หมายถึง ส่วนที่มีความต่างศักย์สูงกว่า และเกิดปฏิกิริยารับอิเล็คตรอน
11. ANODE หมายถึง ส่วนที่มีความต่างศักย์ต่ำกว่า และเกิดปฏิกิริยาจ่ายอิเล็คตรอน
12. พนักงาน หมายถึง เจ้าหน้าที่ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

1. แผนบำรุงรักษาระบบ Cathodic Protection ประจำปี

2. วิธีการทำงานการตรวจสอบและบำรุงรักษา Pipe to soil potential (OP-WI-036)
3. วิธีการทำงานการตรวจสอบบำรุงรักษา Transformer Rectifier (OP-WI-037)
4. วิธีการทำงานการตรวจสอบบำรุงรักษา Insulation Flange/Insulation Joint (OP-WI-038)
5. วิธีการทำงานการตรวจสอบบำรุงรักษา DC Decoupler (OP-WI-039)
6. วิธีการทำงานการตรวจสอบบำรุงรักษา CIPS&DCVG (OP-WI-040)

รายละเอียด

วิศวกรปฏิบัติการจะดำเนินการออก ใบสั่งงานให้ พนักงานดำเนินตรวจสอบ วัด และบันทึกค่าต่างตามขั้นตอนต่างๆตามระบบป้องการสึกกร่อนติดตั้งตามพื้นที่นั้นๆหลังจากนั้นจึงส่งบันทึกต่างๆ ให้วิศวกรปฏิบัติการเพื่อนำมาวิเคราะห์ข้อมูลว่าระบบยังสามารถป้องกันการสึกกร่อนของท่อเหล็กได้ และจะส่งให้ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการเพื่อพิจารณา หลังจากผู้จัดการส่วนฯพิจารณาและตรวจสอบแล้วจะส่งให้กับวิศวกรฯ เพื่อจัดเก็บเอกสารต่อไป

1. มาตรฐานของระบบป้องกันการสึกกร่อน

The NACE STANDARD (SP0169) ได้แบ่งมาตรฐานในการตรวจสอบโลหะ ไว้ 3 แบบ ดังนี้

1.1 Negative (Cathodic) Potential of at least 850 mV(CSE)

$V_{P/S}$ (ON) = IR(soil) + IR(coating) + IR(pipe) + V polarization) + V(nature)

ทำง่าย แต่มี Error สูง และไม่เป็นที่นิยม

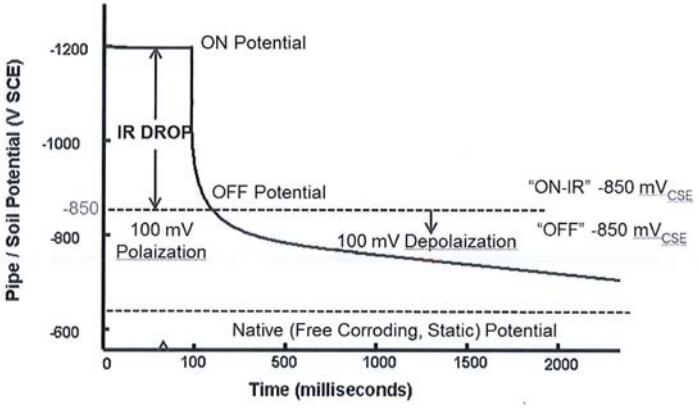
1.2 Negative Polarized Potential of at least 850mV(CSE)

$V_{P/S}$ (instant off) = 0 + 0 + 0 + V polarization) + V(nature)

ความน่าเชื่อถือสูง และเป็นที่นิยมใช้ (Safety Factor สูงกว่า)

1.3 Minimum of 100 mV(CSE) of Cathodic Polarizaion

เป็นการประเมินที่ละเอียดกว่า (Safety Factor ต่ำกว่า, ใช้เวลามากกว่า)



Native Potential หรือ Open circuit potential เป็นศักย์ไฟฟ้าของโครงสร้างโลหะก่อนที่จะจ่ายระบบ CP

Natural potential เป็นศักย์ไฟฟ้าของโครงสร้างโลหะหลังจากปลดระบบ CP ออกชั่วคราวเป็นเวลานานๆ โดยค่านี้จะ depolarize จากค่า Off potential ลงไปเรื่อย ๆ (ค่าเป็นบวกเพิ่มขึ้นตามเวลา) จนเข้าใกล้ Native เหมือนพฤติกรรมของตัวเก็บประจุในวงจร Electronic

On potential เป็นศักย์ไฟฟ้าของโครงสร้างโลหะ ซึ่งทำการวัดในขณะที่ระบบ CP ทำงาน ซึ่งเป็นค่าที่พูดถึงใน Criteria ข้อแรก และที่ไม่นิยมใช้ เนื่องจากมีค่า Error จากการวัดที่เกิดจาก IR drop

Polarized Potential หรือ Instant-off เป็นศักย์ไฟฟ้าของโครงสร้างโลหะที่ต้องทำการวัดในขณะที่ระบบ CP หยุดจ่ายกระแสชั่วคราวเป็นระยะเวลาสั้น ๆ (ประมาณ 1 วินาที) โดยค่านี้จะเท่ากับหรือน้อยกว่าค่า off Potential เพียงเล็กน้อย

<u>ภาพแสดง ข้อมูล วิธีการ ของที่มาของมาตรฐานในการตรวจสอบโลหะ</u>

2. ระบบป้องกันการสึกกร่อน

สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภท ดังนี้

2.1 ระบบป้องกันการสึกกร่อนแบบแท่งอาโนด (Sacrificial anode CP system)

เป็นวิธีการใช้โลหะที่มีค่าความต่างศักย์ต่ำกว่าชิ้นงานที่จะทำการป้องกัน ซึ่งโลหะนั้นต้องมีความสามารถในการ ดึงดูดอิเล็คตรอน และต้องมีความว่องไวในการทำปฏิกิริยา ที่เรียกว่า ANODE มาต่อเข้ากับโลหะชิ้นงานที่ทำการป้องกัน ที่เรียกว่า CATHODE โดยทั่ว ๆ ไปแล้วจะนิยมใช้ Mg, Zinc เป็นตัว protection (Sacrificial Anode) เนื่องจากมีค่า potential ต่ำ การเลือกใช้โลหะใดขึ้นอยู่กับสภาพแวดล้อมของ Anode เหล่านี้

2.2 ระบบป้องกันการสึกกร่อนแบบจ่ายกระแส (Impress current CP system)

เป็นวิธีการใช้กระแสไฟฟ้าตรง (Transformer Rectifier) จากภายนอกส่งผ่านให้กับชิ้นงานโลหะที่จะทำการป้องกัน ที่เรียกว่า CATHODE ในระบบ Impressed Current ต้องมีแหล่งกำเนิดไฟฟ้ากระแสตรง (T/R) เป็นตัวแปลงกระแสสลับเป็นกระแสตรง โดยที่ตัว Anode นั้นต้องหุ้มด้วย (Backfill) ซึ่งประกอบด้วย Coke Breeze , Gypsum หรือ Bentonite เพื่อให้เกิด Electrical Contact ที่ดีระหว่าง Anode กับ Surrounding Soil จากนั้น ต่อ Anode เข้ากับขั้วบวก และต่อ Cathode เข้ากับขั้วลบของ T/R ส่วน สายไฟที่ใช้เชื่อมต่อโลหะที่ทำการป้องกัน สายไฟที่เชื่อมต่อ Anode นั้น ต้องได้รับการหุ้มฉนวนอย่างดี เพื่อไม่ให้กระแสไฟฟ้ารั่วลงดินและสายไฟขาดได้ง่าย

ตามหลักทั่วไปของไฟฟ้า กระแสไฟฟ้าจะไหลจากขั้วบวกไปสู่ขั้วลบ หรือในรูปอิเล็คตรอนกระแสไฟฟ้าจะไหลสวนทางกับอิเล็คตรอน เมื่อเป็นเช่นนี้ อิเล็คตรอนก็จะวิ่งจากขั้วลบของ T/R เข้าโลหะที่จะทำป้องกัน ทำให้โลหะนั้นไม่เกิดการผุกร่อน

3. การตรวจสอบและการบำรุงรักษาระบบป้องกันการสึกกร่อน

3.1 การตรวจสอบจะต้องพิจารณา ในจุดที่มีการก่อสร้างดังนี้

- Insulation flange or insulation joint at OTS, PRS,MRS
- Above ground crossing หรือท่อที่เดินผ่านระบบไฟฟ้า
- Multiple foreign service bond or joint CP system
- History of CP loss เนื่องจาก อุปกรณ์ มีปัญหา หรือ มีการขุด
- Engineering work ที่มีผลต่อระบบ CP
- ฯลฯ

3.2 Routine Monitoring and Maintenance (การตรวจสอบและการบำรุงรักษาตามช่วงเวลา)

3.2.1 Monthly Routine ดำเนินการดังนี้

- Transformer Rectifier ให้ปฏิบัติ ตามวิธีการปฏิบัติงานการตรวจสอบ Transformer Rectifier (OP-WI-037)

3.2.2 6 monthly routine ดำเนินการดังนี้

- Pipe to soil potential ให้ปฏิบัติ ตามวิธีการปฏิบัติงานการตรวจสอบ Pipe to soil potential (OP-WI-036)

- Insulation Flange/Insulation Joint ให้ปฏิบัติ ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบ Insulation Flange/Insulation Joint (OP-WI-038)
- DC Decoupler ให้ปฏิบัติ ตามวิธีการปฏิบัติงานการตรวจสอบ DC Decoupler (OP-WI-039)

3.2.3 5 Yearly routine ดำเนินการดังนี้

- CIPS & DCVG ให้ปฏิบัติ ตามวิธีการปฏิบัติงานการตรวจสอบ CIPS&DCVG (OP-WI-040)

รายการบันทึกคุณภาพ

-

เอกสารแนบ

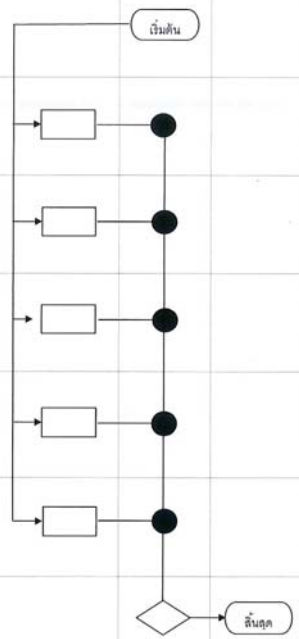
-

แผนผังการปฏิบัติงาน

ผังความสัมพันธ์ ขั้นตอนการทำงาน

สัญลักษณ์: เริ่มต้น / สิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง	วิศวกร สปก.	ผจ.สปก.	ส่วนปฏิบัติการ	หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	มอบหมายให้ทำการตรวจสอบ						
2	ดำเนินการตรวจสอบ และบันทึกผล Transformer Rectifier						OP-FO-037
3	ดำเนินการตรวจสอบ และบันทึกผล Pipe to Soil Potential						OP-FO-036
4	ดำเนินการตรวจสอบ และบันทึกผล Insulation Flange / Joint						OP-FO-038
5	ดำเนินการตรวจสอบ และบันทึกผล DC Decoupler						OP-FO-039
6	ดำเนินการตรวจสอบ และบันทึกผล CIPS&DCVG						OP-FO-040
7	พิจารณา						



ภาคผนวก ข-2

ระเบียบปฏิบัติงานการปฏิบัติการของห้องควบคุม

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-014-08	27 ส.ค. 2561	1/13

ผู้จัดเตรียม :	ผู้ตรวจสอบ	ผู้อนุมัติ:
วาทิต ลิ้มวงศ์รุจิรัตน์		
(วาทิต ลิ้มวงศ์รุจิรัตน์)	(วิชัย มนูญโย)	(ปราโมท ก่อเกิด)
วันที่ : 6/8/18	วันที่ : 10/08/2018	วันที่ : 27/8/18

ขั้นตอนการปฏิบัติงานของห้องควบคุม

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-014-08	27 ส.ค. 2561	2/13

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-PO-014-08	1) ปรับปรุงแก้ไขเลขที่แบบฟอร์มใบอนุญาตให้ถูกต้อง

<u>วัตถุประสงค์</u>

เพื่อให้พนักงานประจำห้องควบคุม สามารถปฏิบัติงานในการรับแจ้งเหตุและรวบรวมข้อมูลจากลูกค้าก๊าซ จากบุคคลอื่นๆที่พบเห็นเหตุการณ์ และหรือจากระบบ SCADA ได้อย่างถูกต้อง รวดเร็ว และมีความครบถ้วน ของข้อมูล เพื่อแจ้งข้อมูลที่ถูกต้องให้กับบุคคลที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการแก้ไขสถานการณ์ได้อย่างรวดเร็ว รวมไปถึงการประสานงานกับพนักงานของบริษัทและหน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงานด้านก๊าซ

<u>ขอบข่าย</u>

ขั้นตอนการดำเนินงานนี้ใช้กับพนักงานประจำห้องควบคุม ในการรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน การประสานงานในการปฏิบัติงานด้านก๊าซ บันทึกและรายงานผลการปฏิบัติงานข้างต้น

<u>คำนิยาม</u>

เหตุฉุกเฉิน หมายถึง เหตุก๊าซรั่วที่ควบคุมได้และควบคุมไม่ได้, การได้กลิ่นก๊าซ, เหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นในระบบท่อส่งก๊าซ, เหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นในระบบควบคุมความดันก๊าซและในระบบวัดปริมาณก๊าซ ของสถานีก๊าซ OTS, PRS, MRS

SCADA ย่อมาจากคำว่า Supervisory Control and Data Acquisition หมายถึง ระบบที่ใช้ในการติดตาม ตรวจสอบ และเก็บบันทึกข้อมูล การทำงานของระบบการจัดจำหน่ายก๊าซ ที่ติดตั้งในสถานีก๊าซต่างๆ โดยระบบจะนำเอาข้อมูลมาแสดงผลในรูปของภาพและตัวเลขที่สื่อสารกับผู้ใช้งาน และมีระบบการบริหารจัดการข้อมูลเพื่อการนำมาใช้งานในอนาคต

OTS ย่อมาจากคำว่า (Off Take Station) หมายถึง สถานีควบคุมความดันก๊าซและวัดปริมาณก๊าซที่ซื้อจากระบบท่อส่งก๊าซของผู้ขายก๊าซธรรมชาติ เพื่อจ่ายก๊าซต่อไปยังระบบท่อส่งก๊าซของบริษัทโดยมีระบบต่างๆที่ทำงานสอดคล้องกัน
ดังต่อไปนี้

1) ระบบควบคุมความดันก๊าซ ทำหน้าที่ควบคุมความดันก๊าซให้ได้ตามความต้องการ
2) ระบบไฟฟ้า ทำหน้าที่จ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับอุปกรณ์ต่างๆที่ใช้พลังงานไฟฟ้า
3) ระบบ SCADA ทำหน้าที่ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุมการทำงาน และเก็บบันทึกข้อมูลการทำงานของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ
4) ระบบการวัดปริมาณก๊าซ ทำหน้าที่วัดปริมาณก๊าซที่ผ่านสถานีก๊าซโดยใช้ Flow Computerในการประมวลผล

PRS ย่อมาจากคำว่า (Pressure Regulating Station) หมายถึง สถานีควบคุมความดันก๊าซ ที่รับก๊าซจากระบบท่อส่งก๊าซที่มาจากสถานีก๊าซ OTS เพื่อจ่ายก๊าซต่อไปยังระบบท่อส่งก๊าซของบริษัท โดยมีระบบต่างๆที่ทำงานสอดคล้องกัน ดังต่อไปนี้

1) ระบบควบคุมความดันก๊าซ ทำหน้าที่ควบคุมความดันก๊าซให้ได้ตามความต้องการ
2) ระบบไฟฟ้า ทำหน้าที่จ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับอุปกรณ์ต่างๆที่ใช้พลังงานไฟฟ้า
3) ระบบ SCADA ทำหน้าที่ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุมการทำงาน และเก็บบันทึกข้อมูลการทำงานของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ

MRS ย่อมาจากคำว่า (Metering and Regulating Station) หมายถึง สถานีก๊าซที่รับก๊าซจากระบบท่อส่งก๊าซของบริษัท เพื่อจ่ายก๊าซให้กับลูกค้าของบริษัท โดยมีระบบต่างๆที่ทำงานสอดคล้องกัน ดังต่อไปนี้

1) ระบบควบคุมความดันก๊าซ ทำหน้าที่ควบคุมความดันก๊าซให้ได้ตามความต้องการ
2) ระบบการวัดปริมาณก๊าซ ทำหน้าที่วัดปริมาณก๊าซที่ผ่านสถานีก๊าซตามที่ลูกค้าใช้งาน โดยใช้ EVC (Electronic Volume Corrector) ในการประมวลผล

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

OP-FO-038	:	รายงานการรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม
OP-FO-054	:	บันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน
OP-FO-073	:	รูปแบบการตั้งค่า Alarm Setting ของค่า Parameter ในระบบ SCADA ประจำเดือน
OP-FO-074	:	แบบฟอร์มการปรับตั้งค่าอุปกรณ์ปรับลดความดันของแต่ละสถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ ประจำเดือน
OP-FO-0113	:	แบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี
QM-FO-014	:	ใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน
QM-FO-015	:	ใบอนุญาตทำงานร้อน
QM-FO-016	:	ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ
QM-FO-017	:	ใบอนุญาตทำงานขุดเจาะ

รายละเอียด

พนักงานประจำห้องควบคุมจะปฏิบัติงานตลอด 24 ชั่วโมงแบ่งเป็น 2 กะ โดยกะกลางวันทำงานระหว่างช่วงเวลา 08:00-20:00 น. และกะกลางคืนทำงานระหว่างช่วงเวลา 20:00 – 08:00 น.ของวันถัดไป

พนักงานประจำห้องควบคุม จะทำหน้าที่รับแจ้งเหตุฉุกเฉินและบันทึกเหตุฉุกเฉินลงสมุดบันทึก, ประสานงานกับพนักงานของบริษัทและหน่วยงานภายนอกในการปฏิบัติงานด้านก๊าซ, ติดตาม ตรวจสอบและควบคุมการทำงานของระบบ SCADA รวมทั้งตรวจสอบ ระบบสื่อสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเหตุฉุกเฉิน โดยมีรายการดังนี้

1. **การตรวจสอบค่าพารามิเตอร์ต่างๆ ของระบบ SCADA**

พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการติดตาม ตรวจสอบย่านการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆในระบบการจัดจำหน่ายก๊าซฯที่อยู่ในแต่ละสถานีก๊าซบนระบบ SCADA เมื่อระบบมีความผิดปกติเกิดขึ้น หรือมีผลการทำงานออกนอกย่านที่กำหนดไว้ตามการตั้งค่า Alarm Setting ของค่า Parameter ในระบบ SCADA ประจำเดือน (OP-FO-073) ก็จะมีการเกิด Alarm ขึ้น พนักงานประจำห้องควบคุมจะดำเนินการดังนี้

1.1) ดำเนินการตรวจสอบค่า Alarm ที่เกิดขึ้น

1.2) พิจารณา Alarm ที่เกิดขึ้นว่า มีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซหรือไม่

1.2.1 ถ้าไม่มีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซ ให้แจ้งช่างเทคนิคปฏิบัติการเข้าไปดำเนินการแก้ไข และติดตาม Alarm ที่เกิดขึ้นจนกว่าระบบจะกลับเข้าสู่สภาวะปกติ ซึ่งประกอบด้วยกรณีดังนี้

- Room temperature too high
- Door status open
- AC status fail

1.2.2 ถ้ามีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซ (Alarm อื่นๆที่นอกเหนือจากที่กล่าวใน 1.2.1) ให้แจ้งช่างเทคนิคปฏิบัติการเข้าไปดำเนินการแก้ไขและรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบ

1.3) ติดตามผลการแก้ไขและรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบเป็นระยะๆตามความเหมาะสม

1.4) จดบันทึกลงในรายงานการรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม (OP-FO-038)

1.5) กรณี Alarm ดังกล่าวมีผลกระทบต่อระบบการจ่ายก๊าซ ให้บันทึกลงในบันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน (OP-FO-054) เพิ่มเติมอีกด้วย

2. **การตรวจสอบระบบสื่อสาร**

เมื่อเริ่มต้นการทำงานในแต่ละกะ พนักงานประจำห้องควบคุมจะดำเนินการตรวจสอบระบบสื่อสารต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการรับแจ้งเหตุและระบบ SCADA มีรายการดังนี้

2.1) โทรศัพท์รับแจ้งเหตุฉุกเฉิน หมายเลข 0 2709 4670 ถึง 1 และ 0 3845 8258

2.2) ระบบสื่อสารต่างๆ ที่ใช้ภายในห้องควบคุม และในระบบ SCADA

2.3) ถ้าพบว่าไม่สามารถใช้งานได้ให้แจ้งหน่วยงานที่รับผิดชอบเข้ามาดำเนินการแก้ไขทันที และรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบ

2.4) ติดตามผลการดำเนินการแก้ไขจนสามารถใช้งานได้เป็นปกติ และรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบ พร้อมบันทึกลงในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม (OP-FO-038)

3. **การประสานการทำงานกับพนักงานของบริษัท**

พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการตรวจสอบและประสานงานกับพนักงานของบริษัท ที่ไปปฏิบัติงานก๊าซตามแนวท่อส่งก๊าซ และในสถานีก๊าซ ดังนี้

3.1) กรณีมีใบอนุญาตทำงานขุดเจาะ(OM-FO-017), ใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน (QM-FO-014), ใบอนุญาตทำงานร้อน (QM-FO-015) และใบอนุญาตทำงาน

ในที่อับอากาศ (QM-FO-016) พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการติดตามผลการทำงาน กับพนักงานของบริษัท ที่ควบคุมดูแลการทำงาน จนงานที่ทำตามใบอนุญาตแล้วเสร็จสมบูรณ์ และลงบันทึกในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม (OP-FO-038)

3.2) รับแจ้งผลการตรวจสอบแนวท่อก๊าซจากพนักงานของบริษัทและบันทึกลงในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม (OP-FO-038)

3.3) ประสานงานกับพนักงานของบริษัทที่เข้าไปดำเนินการใดๆในสถานีก๊าซ อันได้แก่ OTS, PRS, MRS

3.4) บันทึกข้อมูลค่าการปรับตั้งอุปกรณ์ ลงในแบบฟอร์มการปรับตั้งค่าอุปกรณ์ปรับลดความดัน ของแต่ละสถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ ประจำเดือน (OP-FO-074) เมื่อพนักงานของบริษัทเข้าไปบำรุงรักษาสถานีก๊าซ OTS และ PRS

4. <u>การรับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก</u>

พนักงานประจำห้องควบคุม เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินหรือการซ้อมแผนฉุกเฉิน ดำเนินการจดบันทึกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน (OP-FO-054) และนำข้อมูลสรุปลงในแบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี (OP-FO-113)

บริษัทฯ ได้ดำเนินการแบ่งเหตุฉุกเฉิน**โดยการปฏิบัติงานจะอ้างอิงจาก** คู่มือปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉิน(EN-MA-015) โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินได้เป็น 4 ระดับ ดังนี้

เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นและบริษัทฯ สามารถระงับเหตุด้วยตนเองหรือทีมฉุกเฉินซึ่งเป็นบริษัทผู้รับเหมาตามสัญญาจ้างได้ โดย<u>ไม่จำเป็นต้องขอกำลังสนับสนุน หรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอก</u> และเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นและสามารถควบคุมให้อยู่ในวงจำกัด ไม่มีการลุกลาม

เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 1 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรง โดยบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในวงจำกัดได้ เหตุการณ์มีการลุกลาม จนต้องการกำลังสนับสนุนหรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอกใน<u>ระดับท้องถิ่น</u> ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วและมีการติดไฟให้ถือว่ามีความรุนแรงเริ่มต้นในระดับ 2 ทันที

เหตุฉุกเฉินระดับ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือ 2 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรงมาก บริษัทฯ หรือหน่วยงานท้องถิ่น ไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้จำกัดอยู่ในบริเวณได้ เหตุการณ์มีการลุกลาม จนต้องการกำลังสนับสนุนหรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอกใน<u>ระดับจังหวัด</u>

เหตุฉุกเฉินระดับ 4 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือ 2 หรือ 3 ที่ขยายตัวหรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรงมากที่สุด ทางบริษัทฯ, หน่วยงานสนับสนุนระดับท้องถิ่น และระดับจังหวัดไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในบริเวณจำกัดได้ เหตุการณ์มีการลุกลาม จนต้องการ<u>กำลังสนับสนุนจากต่างประเทศหรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอกในระดับประเทศ</u>

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-014-08	27 ส.ค. 2561	9/13

รายการบันทึกคุณภาพ

ลำดับ	รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสารควบคุม	วิธีการจัดเก็บ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1	OP-FO-038	รายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม	จัดเก็บลงแฟ้มรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม	อย่างน้อย 1 ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
2	OP-FO-054	บันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน	จัดเก็บลงแฟ้มบันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน	อย่างน้อย 1 ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
3	OP-FO-073	รูปแบบการตั้งค่า Alarm Setting ของค่า Parameterในระบบ SCADA ประจำเดือน	จัดเก็บลงแฟ้มรูปแบบการตั้งค่า Alarm Setting ของค่า Parameterในระบบ SCADA ประจำเดือน	อย่างน้อย 1 ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
4	OP-FO-074	แบบฟอร์มการปรับตั้งค่าอุปกรณ์ปรับลดความดันของแต่ละสถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติประจำเดือน	จัดเก็บลงแฟ้มแบบฟอร์มการปรับตั้งค่าอุปกรณ์ปรับลดความดันของแต่ละสถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติประจำเดือน	อย่างน้อย 1 ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
5	OP-FO-113	แบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี	จัดเก็บลงในแฟ้มแบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉิน	อย่างน้อย 1ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
6	QM-FO-014	ใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน	จัดเก็บลงในแฟ้มใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน	อย่างน้อย 1ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
7	QM-FO-015	ใบอนุญาตทำงานร้อน	จัดเก็บลงในแฟ้มใบอนุญาตทำงานร้อน	อย่างน้อย 1ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
8	QM-FO-016	ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ	จัดเก็บลงในแฟ้มใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ	อย่างน้อย 1ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม
9	OP-FO-017	แบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี	จัดเก็บลงในแฟ้มแบบฟอร์มสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉิน	อย่างน้อย 1ปี	พนักงานประจำห้องควบคุม

แผนผังการปฏิบัติงาน

เอกสารควบคุม

บ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
	รหัสเอกสารควบคุม OP-PO-014-08	27 ส.ค. 2561	10/13
	ชื่องาน : การตรวจสอบค่าพารามิเตอร์ต่าง ๆ ของระบบ SCADA		

แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน : การตรวจสอบค่าพารามิเตอร์ต่างๆ ของระบบ SCADA

สัญลักษณ์: เริ่มต้น / สิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	พนักงานประจำห้องควบคุม	ช่างเทคนิค ปก. หรือ พนักงานของบริษัท	วิศวกร ปก.	ผจ. สปก.	ผจ. ฝวศ.	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการติดตามตรวจสอบย่านการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆในระบบการจัดจำหน่ายก๊าซฯที่อยู่ในแต่ละสถานีก๊าซบนระบบ SCADA	เริ่มต้น					
2	ดำเนินการตรวจสอบค่า Alarm ที่เกิดขึ้น ตามรูปแบบการตั้งค่า Alarm Setting ของค่า Parameter ในระบบ Scada						OP-FO-073
3	พิจารณา Alarm ที่เกิดขึ้นถ้าไม่มีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซ ให้ติดตาม Alarm ที่เกิดขึ้นจนกว่าระบบจะกลับเข้าสู่สภาวะปกติ	ไม่มี / มี					
4	ถ้ามีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซ ให้แจ้งช่างเทคนิคปฏิบัติการเข้าไปดำเนินการแก้ไขและรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบ						
5	ติดตามผลการแก้ไขและรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบเป็นระยะๆตามความเหมาะสม						
6	เมื่อการดำเนินการแก้ไขให้จดบันทึกลงในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม และบันทึกการรับแจ้งและปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน	สิ้นสุด					OP-FO-038 OP-FO-054

เอกสารควบคุม

แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน: การตรวจสอบระบบสื่อสาร

สัญลักษณ์: เริ่มต้น / สิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	ช่างเทคนิค ปก.	หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	พนักงานประจำห้องควบคุม	วิศวกร ปก.	ผจ. สปก.	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	พนักงานประจำห้องควบคุม ตรวจสอบระบบสื่อสารต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการรับแจ้งเหตุและระบบ SCADA			เริ่มต้น			
2	โทรศัพท์รับแจ้งเหตุฉุกเฉิน หมายเลข 02-709-4670-1 และ 0 3845 8258						
3	ระบบสื่อสารต่างๆ ที่ใช้สำหรับระบบ SCADA			Yes: สิ้นสุด / No			
4	ถ้าพบว่าไม่สามารถใช้งานได้ให้แจ้งหน่วยงานที่รับผิดชอบเข้ามาดำเนินการแก้ไขทันที และรายงานให้วิศวกรปฏิบัติการทราบ						
5	ติดตามผลการดำเนินการแก้ไขจนสามารถใช้งานได้เป็นปกติ และรายงานให้ วิศวกรปฏิบัติการทราบ พร้อมบันทึกลงในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม			สิ้นสุด			OP-FO-038

แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน : การประสานการทำงานกับพนักงานของบริษัท

สัญลักษณ์: เริ่มต้น / สิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	พนักงานประจำห้องควบคุม	พนักงานของบริษัท	วิศวกร ปก.	ผจ. สปก.	ผจ. ฝวศ.	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการตรวจสอบและประสานงานกับพนักงานของบริษัทที่ไปปฏิบัติงานก๊าซตามแนวท่อส่งก๊าซ และในสถานีก๊าซ	เริ่มต้น					
2	มีใบอนุญาตทำงานชุดเจาะ(QM-FO-017) ใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน (QM-FO-014) ใบอนุญาตทำงานร้อน (QM-FO-015)และใบอนุญาตทำงานชุดเจาะ (QM-FO-017) พนักงานประจำห้องควบคุม จะดำเนินการติดตามผลการทำงาน กับพนักงานของบริษัทที่ควบคุมดูแลการทำงาน จนงานที่ทำตามใบอนุญาตแล้วเสร็จสมบูรณ์ และลงบันทึกในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม						QM-FO-014 QM-FO-015 QM-FO-016 QM-FO-017
3	รับแจ้งผลการตรวจสอบแนวท่อก๊าซจากพนักงานของบริษัทและบันทึกลงในรายงานรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม						OP-FO-038
4	ประสานงานกับพนักงานของบริษัทที่เข้าไปดำเนินการใดๆในสถานีก๊าซ อันได้แก่ OTS, PRS, MRS						
5	บันทึกข้อมูลค่าการปรับตั้งอุปกรณ์ ลงในแบบฟอร์มการปรับตั้งค่าอุปกรณ์ปรับลดความดันของแต่ละสถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ ประจำเดือน (OP-FO-074) เมื่อพนักงานของบริษัทเข้าไปบำรุงรักษาสถานีก๊าซ OTS และ PRS	สิ้นสุด					OP-FO-074

เอกสารควบคุม

บ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
	รหัสเอกสารควบคุม OP-PO-014-08	27 ส.ค. 2561	13/13
	ชื่องาน : การรับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก		

แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน : การรับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก

สัญลักษณ์

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	หน่วยงานหรือบุคคล	หน่วยงานประจำห้องควบคุม	พนง สปก.	ผจ.สปก.	ผจ.ฝวศ.	กผก.	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	พนักงาน GRCC รับแจ้งเหตุฉุกเฉิน • บันทึกรายละเอียดเหตุการณ์ เช่น วัน เวลา สถานที่เกิดเหตุ , เหตุการณ์ที่สำคัญ เช่น ก๊าซรั่ว, ก๊าซรั่วและมีการติดไฟ, ไฟไหม้, ระเบิด, การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต และชื่อ-นามสกุล ของผู้แจ้งลงในแบบฟอร์มรับแจ้งเหตุ OP-FO-054 และสรุปบันทึกลงในสรุปเหตุฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี OP-FO-113-00	เริ่มต้น						OP-FO-054 OP-FO-113
2	แจ้ง ผจ.สปก. และพนักงาน สปก. ที่รับผิดชอบพื้นที่รับทราบเพื่อเข้าตรวจสอบหน้างาน แจ้ง ผจ.ฝวศ. และ กผก. เพื่อรับทราบ							
3	ผจ. ฝวศ. พิจารณาเหตุการณ์ในกรณีพิจารณาแล้วว่าเป็นเหตุฉุกเฉินให้รายงานต่อ กผก. ให้รับทราบ							
4	กผก. หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย พิจารณากำหนดระดับภาวะฉุกเฉิน							
5	ผจ.ฝวศ. ได้รับแจ้งระดับภาวะฉุกเฉินจาก กผก. จากนั้นให้แจ้งต่อ GRCC เพื่อแจ้งผู้เกี่ยวข้องรับทราบต่อไป							
6	ศูนย์รับแจ้งเหตุฉุกเฉิน (GRCC) แจ้งผู้เกี่ยวข้องตามโครงสร้างแผนฉุกเฉินบริษัทฯ		สิ้นสุด					

เอกสารควบคุม

ภาคผนวก ข-3

ระเบียบปฏิบัติงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

สถานีก๊าซฯ OTS, สถานีก๊าซฯ PRS และ สถานีก๊าซฯ MRS

ผู้จัดเตรียม :	ผู้ตรวจสอบ :	ผู้อนุมัติ:
(นายวิชัย มนูญโย)	(นายปราโมท ก่อเกิด)	(นายประกอบ เบญจศิริลักษณ์)
วันที่ : 14 /07 /2017	วันที่ : 19/7/17	วันที่: 19/7/2017

สำนักงานใหญ่

ขั้นตอนการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-PO-006-12	1) ปรับปรุงรูปแบบการเขียนเอกสารเมื่อมีการปรับปรุง โดยกำหนดให้ใช้ **รายการปรับปรุงเอกสาร**เพื่อเขียนสรุปการเปลี่ยนแปลง 2) กำหนดคำจำกัดความให้สอดคล้องกับระเบียบของบริษัทฯ และมาตรฐานการใช้งานโดยทั่วไป ได้แก่ a. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) b. วิธีการทำงาน (Work Instruction) และอื่นๆ

วัตถุประสงค์

1. เพื่อทำให้สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS มีสภาพพร้อมใช้งาน ซึ่งสามารถส่งจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบท่อก๊าซฯโรงงานลูกค้าได้อย่างต่อเนื่องปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ
2. เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายคุณภาพ วัตถุประสงค์คุณภาพของ บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด และเป็นไปตามข้อกำหนดของระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001

ขอบเขต

ขั้นตอนการปฏิบัติงานฉบับนี้ครอบคลุมงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance; PM) ที่มีการออกใบสั่งงานและการดำเนินการสอดคล้องตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน โดยวิศวกรปฏิบัติการเป็นผู้ออกใบสั่งงาน ให้ช่างเทคนิคปฏิบัติการที่รับผิดชอบและดูแลสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ดำเนินการ โดยมีการลงรายละเอียดบันทึกผล ตรวจสอบ และเก็บประวัติ

คำนิยาม

1. PM หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
2. OTS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิต (Off-Take Station)
3. PRS หมายถึง สถานีควบคุมและลดแรงดัน (Pressure Regulating Station)
4. MRS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซกับลูกค้า (Metering Regulating Station)

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

OP-FO-012	:	แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
OP-FO-013	:	PM / Work Order
OP-FO-014	:	OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM
OP-FO-036	:	แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน / PM TASK
OP-WI-003	:	วิธีการทำงานการซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ
OP-WI-005	:	วิธีการทำงานการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

รายละเอียด

1. วิศวกรปฏิบัติการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) สำหรับสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS โดยดำเนินการตามวิธีการทำงานการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-WI-005)
2. วิศวกรปฏิบัติการออกใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) ตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ซึ่งออกตามสถานีก๊าซเป็นหลักโดยออกทุกๆ เดือนและออกก่อนเดือนที่จะเข้าดำเนินการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS
3. ช่างเทคนิคปฏิบัติการที่รับผิดชอบการบำรุงรักษาสถานีก๊าซ ดำเนินการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ตามใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) โดยมีการดำเนินการตามวิธีการทำงานการซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-WI-003)
4. เมื่อช่างเทคนิคปฏิบัติการดำเนินการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) ตามใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) และตามวิธีการทำงานการซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-WI-003) เสร็จเรียบร้อย ช่างเทคนิคปฏิบัติการลงรายละเอียดในใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) จากนั้นลงรายละเอียดใน OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM (OP-FO-014) โดยเอกสารนี้จะใช้เป็นข้อมูลและเป็นประโยชน์ในขั้นตอนการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ต่อไป จากนั้นลงรายละเอียดในแบบรายการตามที่ เอกสารวิธีการทำงานการซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-WI-003) กำหนด แล้วส่งเอกสารดังกล่าวทั้งหมดกลับมาที่วิศวกรปฏิบัติการ
5. วิศวกรปฏิบัติการตรวจสอบเอกสารทั้งหมดในข้อที่ 4. แล้วส่งเอกสารให้ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการเพื่อรับทราบต่อไป แต่ถ้าวิศวกรปฏิบัติการตรวจพบว่ามีสิ่งที่ต้องแก้ไข ให้ช่างเทคนิคปฏิบัติการกลับไปดำเนินการตามข้อที่ 3.
6. ก่อนส่งเอกสารให้ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการรับทราบตามข้อที่ 7. หากต้องมีการดำเนินการที่นอกเหนือจากงาน PM ให้วิศวกรปฏิบัติการดำเนินการตามวิธีการทำงานการซ่อมบำรุงสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS (OP-PO-011) และหากต้องมีการดำเนินการโดยหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง ให้วิศวกรปฏิบัติการแจ้งต่อหน่วยงานที่รับผิดชอบดังกล่าวให้ทราบ
7. เมื่อได้รับเอกสารตามข้อที่ 5. ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการพิจารณารับทราบแล้วส่งเอกสารทั้งหมดกลับมาที่วิศวกรปฏิบัติการเพื่อเก็บรวบรวม แต่ถ้าหากผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ

เห็นว่ามีสิ่งที่ต้องแก้ไข จะส่งเอกสารกลับมาที่วิศวกรปฏิบัติการเพื่อทำการตรวจสอบตามข้อที่ 5. เพื่อให้ช่างเทคนิคปฏิบัติการกลับไปดำเนินการตามข้อที่ 3.

8. หลังจากวิศวกรปฏิบัติการได้รับเอกสาร ที่ได้รับการพิจารณารับทราบจากผู้จัดการส่วนปฏิบัติการตามข้อที่ 7. วิศวกรปฏิบัติการจึงเก็บรวมรวมเอกสารดังกล่าวเป็นข้อมูลต่อไป โดยระยะเวลาทั้งหมดไม่ควรเกิน 2 เดือนนับจากวันที่ออกใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013)

รายการบันทึกคุณภาพ

ลำดับ	รหัสเอกสารควบคุม	ชื่อเอกสารควบคุม	วิธีการจัดเก็บ	ระยะเวลาจัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ
1	OP-FO-012	แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	เก็บในแฟ้มแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	เก็บเฉพาะครั้งที่เปลี่ยนแปลงล่าสุด	วิศวกรปฏิบัติการ
2	OP-FO-013	PM / Work Order	แยกตามพื้นที่และสถานีจ่ายก๊าซ	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
3	OP-FO-014	OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM	จัดเก็บคู่กับ PM / Work Order	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
4	OP-FO-036	แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน / PM TASK	จัดเก็บคู่กับ PM / Work Order	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ

เอกสารแนบ

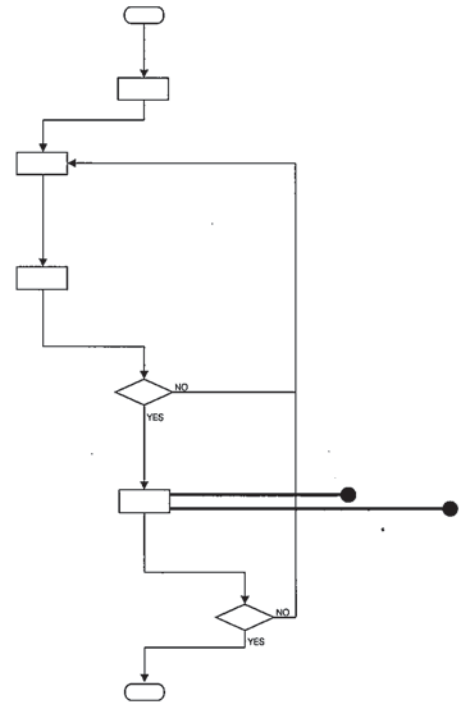
-

แผนผังการปฏิบัติงาน

แผนผังความสัมพันธ์

สัญลักษณ์: เริ่มต้นสิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ	ช่างเทคนิคส่วนปฏิบัติการ	วิศวกรส่วนปฏิบัติการ	ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ	หน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง	เอกสารอ้างอิง ฟอร์ม/เอกสารแนบ
1	จัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)						OP-FO-012, OP-WI-005
2	ออกใบสั่งงาน PM						OP-FO-013
3	ดำเนินการ PM ตามใบสั่งงานและตามวิธีการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ						OP-FO-013, OP-WI-003 OP-WI-017, OP-FO-036
4	ลงรายละเอียดในใบสั่งงาน ใน OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM และตามที่ WI กำหนด						OP-FO-013, OP-FO-014, OP-FO-036
5	ตรวจสอบงาน PM						OP-FO-013, OP-FO-014, OP-FO-036
6	ดำเนินการตาม OP-PO-011 หากต้องมีการดำเนินการที่นอกเหนือจากงาน PM และหากเป็นงานที่ต้องมีหน่วยงานยื่นดำเนินการให้แจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง						OP-PO-011, บันทึกร้องความ
7	พิจารณารับทราบ						OP-FO-013, OP-FO-014, OP-FO-036
8	เก็บเป็นข้อมูล						OP-FO-013, OP-FO-014, OP-FO-036



ภาคผนวก ข-4

ระเบียบปฏิบัติงานการตรวจสอบและการทำงาน
ตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-007-15	09/11/18	1/12

ผู้จัดเตรียม :	ผู้ตรวจสอบ	ผู้อนุมัติ:
(นาย พิษณุ จันเทร์มะ)	(นาย วิชัย มนูญโย)	(นาย ปราโมท ก่อเกิด)
วันที่ : 1/11/61	วันที่ : 07/11/2018	วันที่ : 9/11/18

Pipeline surveillance and working Procedure

ขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบและการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซ

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-007-15	09/11/18	2/12

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-PO-007-15	1) ปรับปรุงรูปแบบการเขียนเอกสารเมื่อมีการปรับปรุง โดยกำหนดให้ใช้ **รายการปรับปรุงเอกสาร**เพื่อเขียนสรุปการเปลี่ยนแปลง 2) กำหนดคำจำกัดความให้สอดคล้องกับระเบียบของบริษัทฯ มาตรฐานการใช้งานโดยทั่วไป และ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ a. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) b. วิธีการทำงาน (Work Instruction) และอื่นๆ

วัตถุประสงค์

1. เพื่อป้องกันการเกิดการเสียหายของท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดจากบุคคลที่สาม
2. เพื่อป้องกันการเกิดการเสียหายของท่อส่งก๊าซที่เกิดจากเหตุการณ์ธรรมชาติ
3. เพื่อตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาที่ทำงานตามแนวท่อก๊าซ ให้มีความระมัดระวังป้องกันไม่ให้เสียหาย
4. เพื่อบันทึกและรายงานการเปลี่ยนแปลงของสิ่งแวดล้อมที่มีผลกระทบต่อระบบท่อส่งก๊าซ
5. เพื่อบันทึกและรายงานความเสียหายของระบบการจ่ายก๊าซของบริษัทฯ
6. เพื่อเป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับตรวจสอบระบบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ของบริษัทฯ ที่ต่อท่อก๊าซจากท่อก๊าซ ปตท. จนถึงโรงงานผู้ใช้ก๊าซ ซึ่งครอบคลุมถึงท่อ HDPE และ ท่อเหล็ก และประสานงานกับผู้รับเหมาในการควบคุมการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซของบริษัทฯ เพื่อเป็นไปตามมาตรฐาน ของ ASME B31.8 และ ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

คำนิยาม

1. บริษัทฯ หมายถึง บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จก.
2. พนักงานปฏิบัติการ หมายถึง พนักงานช่างเทคนิคที่รับผิดชอบการตรวจสอบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
3. บุคคลที่ สาม (Third Party) หมายถึง บริษัท , ผู้รับเหมา หรือ บุคคลซึ่งปฏิบัติงานตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัทฯ รวมทั้งพนักงานของบริษัทฯด้วย
4. GRCC หมายถึง Gas Response Control Center หรือ ศูนย์ควบคุมปฏิบัติการก๊าซ
5. Cathodic Protection หมายถึง ระบบป้องกันการสึกกร่อนของระบบท่อก๊าซ เหล็ก
6. Valve Post หมายถึง ป้ายบอกตำแหน่งและหมายเลขของ วาล์วใต้ดิน
7. Valve Pit หมายถึง บ่อวาล์วที่มีวาล์วใต้ดิน ของท่อ เหล็ก และ HDPE
8. Warning Sign หมายถึง ป้ายเตือนตามแนวท่อส่งก๊าซ สีเหลือง ที่บอกรายละเอียดแนวท่อก๊าซ สถานที่ติดต่อฉุกเฉิน และข้อควรระวัง
9. HDPE หมายถึง ท่อส่งก๊าซ High Density Poly Ethylene

10. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หมายถึง กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

1. Pipeline Surveillance NGD/ES/PP1
2. ASME B31.8-1992 edition – Code for Pressure Piping B31 an American national Procedure. Gas Transmission and Distribution Piping System.
3. Safety Recommendations IGE/SR/18 : (1990) Communication 1447 ; Safe Working in Vicinity Of Gas Pipelines, Main And Associated Installation Part 1 : Operating at Pressure in excess of 2 Bar and Part 2 : Operating at Pressures not exceeding 2 Bar (In Easements, The Countryside or A public Highway) and Pressure Exceeding 2 Bar (in A public Highway)
4. แบบฟอร์ม PM / Work Order OP-FO-013
5. แบบฟอร์มตรวจสอบทำงานตามแนวท่อก๊าซธรรมชาติ ประจำวัน OP-FO-032
6. Pipe Line Work Report OP-FO-046
7. แบบฟอร์มบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน OP-FO-114
8. (QM-PO-001) ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน (Procedure) ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit System)
9. (QM-FO-014) ใบอนุญาตทำงานทั่วไปที่ไม่มีความร้อน (COLD WORK PERMIT)
10. (QM-FO-015) ใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อน (HOT WORK PERMIT)
11. (QM-FO-016)ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ (CONFINED SPACE ENTRY PERMIT)
12. (QM-FO-017) ใบอนุญาตทำงานขุดเจาะ (EXCAVATION PERMIT)
13. ร่างประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียด

1. การตรวจสอบแนวท่อส่งก๊าซ

พนักงานปฏิบัติการ ดำเนินการตรวจสอบแนวท่อส่งก๊าซ โดยการปฏิบัติงานจะตรวจสอบตามพื้นที่ที่รับผิดชอบจากหัวหน้างาน และดำเนินการดังต่อไปนี้

1.1 ตรวจสอบว่ามีบุคคลอื่นมาทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซ โดยดำเนินการตรวจสอบในระยะ10 เมตร สำหรับท่อเหล็ก และ ในระยะ5 เมตร สำหรับท่อ HDPE และเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้แจ้งผลการตรวจสอบไปยัง GRCC เพื่อรับทราบ เพื่อที่จะบันทึกข้อมูลลงใน " รายงานการรับแจ้งเหตุของห้องควบคุม " ต่อไป ในกรณีที่มีงานก่อสร้างให้แจ้งวิศวกรปฏิบัติการทราบทันที ซึ่งพนักงานตรวจสอบแนวท่อจะต้องแจ้งให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมก๊าซฯ GRCC ทราบทางโทรศัพท์ ทุกครั้ง ในกรณีที่มีการก่อสร้างในแนวท่อส่งก๊าซที่ไม่ได้มีการแจ้งล่วงหน้า ให้พนักงานปฏิบัติการดำเนินการดังนี้

- แจ้งให้หน่วยงานที่กำลังก่อสร้างหยุดชั่วคราว
- ชี้แจงรายละเอียดแนวท่อก๊าซให้หน่วยงานก่อสร้างให้ทราบแนวท่อส่งก๊าซ พร้อมบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (OP-FO-114) และชี้แจงพิจารณาเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ให้เข้าใจ
- เขียนใบอนุญาตขุดเจาะ (QM-FO-017) ที่เตรียมไปให้หน่วยงานที่ก่อสร้างลงชื่อ
- เฝ้าระวังงานขุดจนกระทั่งงานดังกล่าวไม่ผลกระทบต่อท่อส่งก๊าซ
- บันทึกรายงานลงในแบบฟอร์มตรวจสอบการทำงานตามแนวท่อก๊าซธรรมชาติ (OP-FO-032)
- เขียนสรุปรายงานลงใน WORK REPORT (OP-FO-046)
- เขียนสรุปรายงานลงใน PM / Work Order OP-FO-013

1.2 ตรวจสอบ การเปลี่ยนแปลงของสภาพสิ่งแวดล้อมที่อาจมีผลกระทบต่อท่อส่งก๊าซ รายงานผลการตรวจให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมก๊าซฯ GRCC ทราบ โดยดำเนินการตรวจสอบในระยะ10 เมตร สำหรับท่อเหล็ก และ ในระยะ5 เมตร สำหรับท่อ HDPE ดังต่อไปนี้

- ท่อน้ำทิ้ง คูระบายน้ำ, รั้ว และต้นไม้
- การเผาไหม้ทุกชนิด
- การก่อสร้างต่างๆ
- การเปลี่ยนสีของพวกวัชพืชต่างๆ
- การเกิดระเบิดต่างๆ
- การยุบตัวของพื้นดินหรือระบบท่อน้ำ
- การเกิดฟองอากาศในคูคลองที่มีท่อก๊าซผ่าน

1.3 แนวท่อส่งก๊าซ HDPE และ STEEL ของบริษัทฯ ที่พนักงานปฏิบัติการจะต้องดำเนินการตรวจสอบ ตามพื้นที่ดังต่อไปนี้

- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ นิคมฯ บางปู ,บางปูใหม่
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ นิคมฯ บางพลี
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ นิคมฯ ลาดกระบัง
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ เขตอุตสาหกรรม รังสิต
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ สวนอุตสาหกรรม โรจนะ
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ สวนอุตสาหกรรม บางกะดี
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน
- แนวท่อก๊าซ พื้นที่ นิคมฯ เอ็มไทย
- แนวท่อก๊าซพื้นที่ นิคมฯเหมราชอิสเทิร์นซีบอร์ด,อิสเทิร์นซีบอร์ด

1.4 วิศวกรปฏิบัติการจะต้องดำเนินการตรวจสอบรายงานการตรวจสอบแนวท่อทั้งหมด เพื่อนำปัญหาไปดำเนินการแก้ไขต่อไป

1.5 วิศวกรปฏิบัติการ จะต้องรายงานการตรวจสอบแนวท่อก๊าซที่อาจทำให้เกิดอันตรายต่อระบบท่อส่งก๊าซต่อผู้จัดการส่วนปฏิบัติการทันที เพื่อติดต่อประสานและแก้ไขเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอันตรายต่อระบบท่อส่งก๊าซ ได้แก่

- มีการขุดบริเวณแนวท่อ ในระยะ 3-5 เมตร จากรัศมีแนวท่อ
- งานขุดที่ไม่มีการขออนุญาตทำงาน
- การชำรุดของท่อส่งก๊าซต่างๆ
- งานก่อสร้างที่อาจมีแนวโน้มว่าจะทำให้เกิดผลกระทบต่อระบบท่อก๊าซได้

1.6 ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการจะต้องดำเนินรายงานการเหตุการณ์ตรวจสอบแนวท่อ ที่ทำให้ระบบท่อส่งก๊าซ การเสียหายต่อผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมทราบและดำเนินการแก้ไขปัญหาต่อไป

2. การประสานงานผู้รับเหมาทำงานขุดแนวท่อส่งก๊าซ

2.1 การประสานงานระหว่าง บริษัทฯ กับ นิคมฯ ที่มีแนวท่อส่งก๊าซ

- ผู้รับเหมาขออนุญาตก่อสร้างกับ นิคมฯ เมื่อนิคมฯ อนุญาตจึงให้ผู้รับเหมาติดต่อกับบริษัทฯ

- วิศวกรปฏิบัติการประสานงานการทำงานแนวท่อส่งก๊าซกับผู้รับเหมา และขั้นตอนการประสานงานหน้างาน โดยจัดประชุมวางแผนการก่อสร้างและตรวจสอบร่วมกันระหว่างผู้รับเหมาและบริษัทฯ
- วิศวกรปฏิบัติการ และพนักงานปฏิบัติการดำเนินการหาตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซที่มีผลกระทบต่อโครงการก่อสร้างร่วมกับผู้รับเหมาและนิคมฯ พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (OP-FO-114)
- ถ้าพิจารณาขั้นตอนการทำงานขุดแนวท่อส่งก๊าซแล้วใกล้กับท่อส่งก๊าซ จากจุดกึ่งกลางของแนวท่อส่งก๊าซด้านละ 1 เมตร รวมทั้ง 2 ด้าน กว้าง 2 เมตร ให้ผู้กระทำขออนุญาตกับ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ก่อนการทำงาน

2.2 การประสานงานระหว่างบริษัทฯ กับผู้รับเหมาทำงานก่อสร้างแนวท่อส่งก๊าซ

- ผู้รับเหมาขออนุญาตก่อสร้างกับ บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ อนุญาตจึงเชิญผู้รับเหมาประชุมแผนงานก่อสร้าง รวมทั้งแจ้งให้ทราบถึงข้อกำหนด ข้อควรระวัง ขั้นตอนการปฏิบัติงาน ความปลอดภัย และการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน
- วิศวกรปฏิบัติการและพนักงานปฏิบัติ การดำเนินการหาตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซที่มีผลกระทบต่อโครงการก่อสร้างร่วมกับผู้รับเหมาและนิคมฯ พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (OP-FO-114)
- ถ้าพิจารณาขั้นตอนการทำงานขุดแนวท่อส่งก๊าซแล้วใกล้กับท่อส่งก๊าซ จากจุดกึ่งกลางของแนวท่อส่งก๊าซด้านละ 1 เมตร รวมทั้ง 2 ด้าน กว้าง 2 เมตร ให้ผู้รับเหมาขออนุญาตกับ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ก่อนการทำงาน

3. วิธีการดำเนินการตรวจสอบหาตำแหน่ง และ ความลึกท่อส่งก๊าซ

3.1 พนักงานปฏิบัติการสามารถดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซจากแบบ การเปิดหน้าดิน การใช้เหล็กแท่งท่อ การใช้เครื่องตรวจหาตำแหน่งท่อ (Pipe Locator) การทำ Water Jet เพื่อหาตำแหน่งแนวท่อและความลึกของท่อส่งก๊าซ พร้อมกำหนดระบุตำแหน่ง และ ระดับความลึกด้วยอุปกรณ์ต่างๆ เช่น ป้ายเตือนชั่วคราว สีพ่น เป็นต้น ตามสภาพหน้างานชั่วคราวทันที พร้อมบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (OP-FO-114)

3.2 ผู้รับเหมาจะต้องดำเนินการใช้รถหรือคนขุดเปิดหน้าดินลงไปลึกประมาณ 50 ซม. ตรงตำแหน่งแนวท่อแล้วใช้ เครื่องตรวจหาท่อตรวจสอบหรือใช้เหล็ก Probe ยาว

120 เซนติเมตร เสียบหาตัวท่อส่งก๊าซ ระวังอย่าให้เหล็กเสียบโดนท่อหรือฉนวนหุ้มท่อเสียหาย ดำเนินการอย่างนี้ไปจนสามารถเจอตำแหน่งท่อ

3.3 เมื่อพบตำแหน่งท่อให้ใช้คนงานขุดหน้าดินให้เห็นตัวท่อ หลังจากนั้นให้หาวัสดุมาหุ้มตัวท่อไม่ให้เสียหายและทำเครื่องหมายให้ชัดเจน

3.4 ก่อนเริ่มดำเนินการฝังกลบท่อส่งก๊าซ ให้พนักงานปฏิบัติการตรวจสอบสภาพผิวท่อส่งก๊าซว่าเกิดรอยหรือชำรุดหรือไม่ ถ้าชำรุดให้ดำเนินการแก้ไขก่อนฝังกลบทุกครั้งตามมาตรฐานของบริษัทฯ (ตามวิธีการฝังกลบแบบเดิม)

3.5 ในกรณีที่ท่อส่งก๊าซอยู่ในระดับความลึกที่ไม่สามารถทำการตรวจสอบหาตำแหน่งได้ เช่นบริเวณที่ตันลอดระดับลึก ให้ดำเนินการประชุมเพื่อหาข้อสรุปและวิธีการดำเนินการเป็นกรณีไป

4. ขั้นตอนการออกใบอนุญาต และวิธีการปฏิบัติ

4.1 ใบอนุญาตทำงานขุดเจาะ (Excavation Permit) QM-FO-017 มีดังต่อไปนี้

- ให้ดำเนินการตาม ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน (Procedure) ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit System) (QM-FO-001)
- เมื่องานก่อสร้างแล้วเสร็จ ผู้รับเหมาดำเนินฝังกลบท่อและปรับปรุงสภาพพื้นที่ก่อสร้างคืนให้เหมือนเดิมก่อนเริ่มงานแล้ว ให้ลงชื่อในใบอนุญาตแล้วส่งให้วิศวกรปฏิบัติการเพื่อตรวจสอบ เมื่อยอมรับแล้วให้ลงชื่อเพื่อเก็บบันทึกไว้ต่อไป

4.2 ขั้นตอนการออกใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อน (Hot Work Permit) QM-FO-015

- ให้ดำเนินการตาม ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน (Procedure) ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit System) (QM-FO-001)
- วิศวกรปฏิบัติการ พิจารณาว่า การทำงานของผู้ขออนุญาต มีผลต่อระบบการจ่ายก๊าซหรือไม่ ถ้าไม่มี เขียนว่า "ไม่มี" ถ้ามี ให้ระบุรายละเอียดและวิธีการป้องกันหรือการดำเนิน และพิจารณาว่าเป็น Non Routine Operation หรือไม่

4.3 ขั้นตอนการออกใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit) QM-FO-016

- ให้ดำเนินการตาม ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน (Procedure) ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit System) (QM-FO-001)

4.4 ขั้นตอนการออกใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อน

- ให้ดำเนินการตาม ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน (Procedure) ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit System) (QM-FO-001)

4.5 การต่อระยะเวลาการทำงานเพิ่ม

- ในกรณีที่งานไม่เสร็จ จำเป็นต้องต่อใบอนุญาตทำงานอีก ให้ผู้คุมงานประสานงานกับวิศวกรปฏิบัติการตรวจสอบว่าสมควรต่อหรือไม่ ถ้าต้องต่อให้นำมาให้ผู้อนุญาตลงนามได้

4.6 งานที่ปฏิบัติแล้วเสร็จ

- ผู้ขออนุญาตทำงาน ต้องลงชื่อเมื่อทำงานแล้วเสร็จ นำส่งต้นฉบับคืนวิศวกรปฏิบัติการ

4.7 การยอมรับผลงานที่ปฏิบัติ

- พนักงานปฏิบัติการ หรือ วิศวกรปฏิบัติการ หรือ ผจ.สปก. ตรวจสอบพื้นที่การทำงานและผลการทำงาน ว่าผู้ขออนุญาตนำส่งคืนพื้นที่หรืองานในสภาพเรียบร้อย ให้ลงชื่อได้ และนำไปเก็บไว้ในแฟ้มจัดเก็บ

5. ข้อกำหนดในการทำงานแนวท่อส่งก๊าซ

5.1 พนักงานปฏิบัติการจะต้องติดตามการทำงานของผู้รับเหมาที่ทำงาน อย่างต่อเนื่องและรายงานให้ศูนย์ควบคุมก๊าซฯทราบถึงการทำงานตลอดเวลา

5.2 ก่อนเริ่มทำงานจะต้องหาตำแหน่งท่อส่งก๊าซให้ได้และต้องแสดงตำแหน่งให้ชัดเจนทุกครั้ง พร้อมบันทึกข้อมูลการหาท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (OP-FO-114)

5.3 การปัก Piling แนวท่อส่งก๊าซจะต้องดำเนินการขุดหาตำแหน่งท่อก๊าซให้เจอก่อนเริ่มงาน และจะต้องเตรียมป้องกันท่อโดยการห่อหุ้มท่อ เพื่อป้องกันท่อเสียหาย รวมทั้งจะต้องคำนึงถึง คุณลักษณะของพื้นดินบริเวณนั้น ความลึกที่จะปักรวมถึงน้ำหนักที่กดลงไปบริเวณแนวท่อส่งก๊าซด้วย

5.4 ระยะห่างระหว่างท่อส่งก๊าซใต้ดินกับโครงสร้าง หรือท่ออื่นๆอย่างน้อย 1 เมตรและในการวางท่ออื่นขนานไปกับท่อส่งก๊าซที่มีวางอยู่แล้ว จะต้องวางท่อนั้นให้เยื้องออกไป 50 ซม.ของตำแหน่งท่อที่อยู่เหนือหรือต่ำกว่าท่อส่งก๊าซ

5.5 จะต้องควบคุมการทำงานที่ทำให้เกิดประกายไฟ ไปโดนท่อส่งก๊าซ

5.6 จะต้องดำเนินการป้องกันท่อส่งก๊าซที่ขุดหาเจอแล้ว โดยจะต้องดำเนินการ ดังนี้

- จัดทำและติดตั้ง pipe support ชั่วคราวในกรณีที่ขุดเปิดท่อก๊าซเป็นระยะมากกว่า 3 เมตร

- จัดทำที่ป้องกันท่อมาหุ้มท่อส่งก๊าซ เพื่อป้องกันการเกิดการเสียหายจากเครื่องจักรที่ทำงานอยู่เหนือหรือใต้ท่อส่งก๊าซ
- ป้องกันการเกิดการกระทบต่อท่อส่งก๊าซจากการทดสอบการทำงานต่างๆในจุดทำงาน
- หลังจากงานก่อสร้างเสร็จจะต้องดำเนินการจัดทำและติดตั้ง Pipe Support ถาวร และการกลบฝังท่อส่งก๊าซจะต้องให้ได้มาตรฐานของบริษัทฯ กำหนด

5.7 จะต้องดำเนินการตรวจสอบตลอดเวลาในการฝังกลบท่อส่งก๊าซ เพื่อป้องกันท่อ ส่งก๊าซเกิดความเสียหาย

5.8 จะต้องตรวจสอบ Cathodic Protection System ระหว่างการฝังกลบและหลังการทำงานทุกครั้งว่ายังทำงานได้ตามปกติ

5.9 จะต้องตรวจสอบ Coating ระหว่างฝังกลบทุกครั้งด้วยเครื่องตรวจสอบ

5.10 ท่อ HDPE จะต้องระวังแหล่งความร้อนสูง หรือสารเคมีรั่วไหล ระยะห่างอย่างน้อย 3 เมตร

5.11 การฝังกลบท่อ ในระยะความลึก 75 ซม. ควรต้องใช้คนงานดำเนินการและวัสดุต้องไม่มีส่วนผสม หิน ยาง หรือ ส่วนผสมของสารกัดกร่อน

5.12 ในการทำงานที่มีความลึก 1.5 เมตร บริเวณแนวท่อก๊าซ ควรพิจารณาความปลอดภัยในการทำงานที่อับอากาศ

5.13 จะต้องดำเนินการจัดเตรียมแผนฉุกเฉินของงานก่อสร้างนั้นไว้รองรับด้วยทุกครั้ง โดยจะต้องประชุมชี้แจงให้ทราบโดยทั่วกันก่อนเริ่มทำงาน

7. การเจาะท่อลอดหรือขนานท่อก๊าซ

7.1 ผู้รับเหมาหรือผู้เกี่ยวข้องจะต้องจัดเตรียม Profile แนวท่อและแนวเจาะท่อก๊าซ

7.2 ส่วนปฏิบัติการประชุมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ทราบถึงแนวทางการ ทำงานวิธีป้องกันต่อท่อก๊าซที่เกี่ยวข้อง

7.3 ระยะห่างแนวท่อก๊าซกับแนวท่อ HDD/JACKING อย่างน้อย 1.5 เมตร

7.4 ถ้าระยะห่างน้อยกว่า 1.5 เมตร ต้องเปิดให้เห็นแนวท่อก๊าซและหาแผ่นเหล็กป้องกันท่อก๊าซและหุ้มท่อก๊าซด้วยท่อ Sleeve

7.5 จะต้องระมัดระวังกรณีการคว้านของหัวคว้าน

7.6 จะต้องทำแผนฉุกเฉินเฉพาะในกรณีที่เกิดก๊าซรั่วทุกครั้ง

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-PO-007-15	09/11/18	11/12

รายการบันทึกคุณภาพ

ลำดับ	รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสารควบคุม	วิธีการจัดเก็บ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1	OP-FO-013	PM / Work Order	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
2	OP-FO-046	Pipeline Work Report	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
3	OP-FO-032	Pipeline Surveillance Daily Report	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
4	OP-FO-114	บันทึกข้อมูลการหาท่อก๊าซ	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
5	QM-FO-014	Cold Work Permit	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
6	QM-FO-015	Hot Work Permit	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
7	QM-FO-016	Confined Space Entry Permit	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
8	QM-FO-017	Excavation Permit	ไฟล์เอกสารตามพื้นที่	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ

เอกสารแนบ

-

แผนผังการปฏิบัติงาน

บ.ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure Manual)	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
	รหัสเอกสารควบคุม OP-PO-007-15	09/11/18	12/12
	ชื่องาน : การตรวจสอบแนวท่อก๊าซ Pipeline Surveillance		

ผังความสัมพันธ์ ขั้นตอนการทำงาน : การตรวจสอบแนวท่อก๊าซ

สัญลักษณ์: เริ่มต้น / สิ้นสุด, ดำเนินการ, พิจารณา, จุดเชื่อมโยง, สื่อสาร

หัวข้อ	กระบวนการ (Process)	ออกแบบและพัฒนา	ช่างเทคนิค ปก.	วิศวกร ปก.	ผจ. ส่วน ปก.	ผจ. ฝ่าย วิศวกรรม	หน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1	ช่างเทคนิคประจำพื้นที่ ตรวจสอบแนวท่อก๊าซประจำวัน		เริ่มต้น					OP-FO-013
2	ตรวจสอบ บุคคลอื่นๆทำงานแนวท่อก๊าซ ถ้าพบให้ดำเนินการตรวจสอบ และแจ้ง วิศวกร ปก. ทราบ							OP-FO-114 ,013 QM-FO-016 QM-FO-017
3	ช่างเทคนิค ตรวจสอบมีผลกระทบหรือไม่ โดยพิจารณาจุดกึ่งกลางของแนวท่อส่งก๊าซด้านละ 1 เมตร ถ้ามีให้หยุดดำเนินการเพื่อหาวิธีป้องกัน และขออนุญาตกับ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน			มีผลกระทบ				
4	เมื่อผู้กระทำในเขตระบบโครงข่ายท่อก๊าซขออนุญาตกับ กกพ.จากนั้นให้ดำเนินการทำหนังสือให้ความเห็นชอบต่อ กกพ.					กกพ.		หนังสือเห็นชอบ OP-FO-114 As Built Drawing
5	วิศวกรปก. รับทราบ ดำเนินการพิจารณาเห็นชอบในเขตระบบ และ ตรวจสอบหาตำแหน่งท่อก๊าซ ถ้าตรวจสอบแล้วท่อไม่ชำรุดให้ดำเนินการ หาตำแหน่งท่อก๊าซให้พบก่อน ถ้าชำรุดให้แจ้ง ผจ.สปก.ด้วย เพื่อร่วมตรวจสอบความเสียหาย			ปกติ ปกติ พิจารณาเขตระบบ ท่อชำรุด	รายงานท่อชำรุด	กกพ. กระทรวงพลังงาน		As Built Drawing
6	วิศวกร ปก. ออกใบอนุญาตขุดเจาะ ให้กับผู้รับเหมาที่พบ และให้ช่างเทคนิค ตรวจสอบตลอดเวลา							QM-FO-016 QM-FO-017
7	เมื่อผู้รับเหมาดำเนินการจบไม่มีผลกระทบ ช่างเทคนิคทำรายงานการทำงานส่งให้ วิศวกร ปก.							OP-FO-032 OP-FO-046
8	วิศวกร ปก. ตรวจสอบรายงาน และแผนผังแนวท่อที่แนบ เพื่อส่งให้ ส่วนออกแบบ และพัฒนา ดำเนินการแก้ไขแบบเพิ่มเติม							ส่งถึง NW ได้ทุกช่องทาง
9	ส่วนออกแบบและพัฒนา แก้ไขแบบ และส่งกลับมาที่วิศวกรปก.			สิ้นสุด				As Built Drawing

ภาคผนวก ข-5

ขั้นตอนการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ในสถานีก๊าซธรรมชาติ

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
		1/12

ผู้จัดทำ :	ผู้ตรวจสอบ :	ผู้อนุมัติใช้งาน :
วันที่ :	วันที่ :	วันที่ :

วิธีการทำงานการซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
		2/12

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-WI-003-13	1) ปรับปรุงรูปแบบการเขียนเอกสารเมื่อมีการปรับปรุง โดยกำหนดให้ใช้ **รายการปรับปรุงเอกสาร**เพื่อเขียนสรุปการเปลี่ยนแปลง 2) กำหนดคำจำกัดความให้สอดคล้องกับระเบียบของบริษัทฯ และมาตรฐานการใช้งานโดยทั่วไป ได้แก่ a. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) b. วิธีการทำงาน (Work Instruction) และอื่น ๆ
OP-WI-003-14	1) ปรับปรุงรายละเอียดของการตรวจสอบ Turbine / Rotary Gas Meter 2) ปรับปรุงรายละเอียดของการตรวจสอบ Skid, Piping, Surroundings

วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นวิธีการทำงานและแนวทางในการปฏิบัติงานการซ่อมแซม แก้ไข ปรับปรุง บำรุงรักษาเชิงป้องกันรวมถึงการดำเนินการใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ ทำให้อุปกรณ์ดังกล่าวมีสภาพพร้อมใช้งานเพื่อสามารถส่งจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบท่อและให้กับโรงงานลูกค้าได้อย่างต่อเนื่องปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ

ขอบเขต

วิธีการทำงานฉบับนี้ครอบคลุมงานซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ซึ่งประกอบด้วยการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ซ่อมแซม แก้ไข เปลี่ยนแปลง ปรับปรุงรวมถึงดัดแปลงสภาพและค่าต่าง ๆ และการดำเนินการใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ซึ่งวิธีการทำงานดังกล่าวนี้จะใช้สำหรับวิธีการทำงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS และวิธีการทำงานการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS รวมถึงขั้นตอนการปฏิบัติงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

คำนิยาม

1. PM หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
2. OTS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิต (Off-Take Station)
3. PRS หมายถึง สถานีควบคุมและลดแรงดัน (Pressure Regulating Station)
4. MRS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซกับลูกค้า (Metering Regulating Station)
5. DOEB หมายถึง กรมธุรกิจพลังงาน (ย่อมาจาก Department of Energy Business)

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

OP-PO-006	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS
OP-PO-011	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS
OP-WI-017	:	วิธีการทำงานการทดสอบและตั้งค่าการทำงานของอุปกรณ์ Safety Shut-off Valve, Pressure Safety Valve และ Pressure Control Valve ในสถานีก๊าซ
OP-FO-013	:	PM / Work Order
OP-FO-014	:	OTS / PRS / MRS REPORT FORM
OP-FO-036	:	แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK
OP-MA-001	:	คู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ

รายละเอียด

การซ่อมและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีก๊าซนั้น จะกล่าวถึงรวมกันระหว่างการบำรุงรักษาเชิงป้องกันกับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ซึ่งการดำเนินการกับอุปกรณ์ใดบ้างนั้นจะแจ้งไว้ในเอกสาร PM / Work Order (OP-FO-013) โดยวิธีการทำงาน จะกล่าวแยกตามประเภทของอุปกรณ์ และเพื่อเป็นการคำนึงถึงความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน ก่อนการทำงานต้องมีการตรวจสอบการรั่วซึมของก๊าซฯตามจุดต่าง ๆ ในสถานีก๊าซฯด้วย Liquid Leak Detector หรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึม โดยถ้าหากมีการรั่วซึมต้องระมัดระวังและซ่อมแซมเบื้องต้นก่อนเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน จากนั้นดำเนินการตรวจสอบในแต่ละอุปกรณ์ดังต่อไปนี้

1. Hand Valve

อุปกรณ์ Hand Valve หลัก ๆ ที่ใช้งานในสถานีก๊าซคือ Ball Valve, Butterfly Valve, Globe Valve, Needle Valve ฯลฯ เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เปิด-ปิดช่องทางการไหลของก๊าซธรรมชาติหรืออาจสามารถควบคุมการไหลได้บ้างโดยการมีขั้นตอนการตรวจสอบดังต่อไปนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- แน่ใจว่าทิศทาง(เปิด-ปิด)ของวาล์วทุกตัวถูกต้องสอดคล้องกับการใช้งาน
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ซ่อมสีและทาสีเพื่อป้องกันการผุกร่อนและเป็นสนิม
- ตรวจสอบและหล่อลื่นชุดเฟืองทดช่วยในการเปิด-ปิดวาล์ว(ถ้ามี)
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือ รั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

2. Filter

เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่กรองแยกสิ่งปนเปื้อนและสิ่งสกปรกออกจากก๊าซธรรมชาติเพื่อลดความเสียหายต่ออุปกรณ์ต่าง ๆ ในสถานีก๊าซอันเนื่องมาจากสิ่งปนเปื้อนและสิ่งสกปรกดังกล่าว โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบดูค่าความดันตกคร่อมอุปกรณ์ Filter โดยตรวจดูค่าที่ Differential Pressure Indicator(ถ้ามี) โดยควรมีค่าไม่เกิน 200 มิลลิบาร์ ถ้ามีค่าเกินให้ถอดไส้กรองออกตรวจสอบและทำความสะอาด โดยเป่าทำความสะอาดจากด้านในออกสู่ด้านนอก หรือเปลี่ยนใหม่หากสภาพเก่าชำรุด ถ้าตรวจสอบแล้วค่ายังขึ้นอยู่อีกให้ตรวจสอบความผิดปรกติที่ตัว Differential Pressure Indicator
- ถ้าไม่มี Differential Pressure Indicator ให้ถอดไส้กรองออกตรวจสอบทุก ๆ 5 ปี
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

3. Safety Shut-off Valve

อุปกรณ์ดังกล่าวเป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ปิดหรือตัดการจ่ายก๊าซฯเมื่อความดันสูงหรือต่ำเกินปกติตามค่าความดันที่ตั้งเอาไว้ โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง
- ทดสอบการทำงานและตรวจสอบ Lock up pressure ของอุปกรณ์ตามวิธีการทำงานการทดสอบและตั้งค่าการทำงานของอุปกรณ์ Safety Shut-off Valve, Pressure Safety Valve และ Pressure Control Valve ในสถานีก๊าซ (OP-WI-017)

- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- หากมีการส่งสัญญาณแสดงการเปิด-ปิดของอุปกรณ์ให้ตรวจสอบสัญญาณดังกล่าวและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง(ถ้ามี)
- ตรวจสอบว่าอุปกรณ์ทุกตัวอยู่ในทิศทางเปิดซึ่งเป็นสภาวะปกติ
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

4. Pressure Safety Valve

Pressure Safety Valve หรือ Relief Valve เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ระบายความดันส่วนที่เกินจากระบบตามค่าของความดันสปริงที่ตั้งไว้จนกว่าค่าของความดันในระบบจะต่ำกว่าค่าความดันที่ตั้งไว้ก็จะหยุดระบายและปิดตัวเอง โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง
- ทดสอบการทำงานและตรวจสอบ Lock up pressure ของอุปกรณ์ตามวิธีการทำงานการทดสอบและตั้งค่าการทำงานของอุปกรณ์ Safety Shut-off Valve, Pressure Safety Valve และ Pressure Control Valve ในสถานีก๊าซ (OP-WI-017)
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบว่าอุปกรณ์ทุกตัวมีหน้าที่การทำงานที่ถูกต้อง
- ตรวจสอบท่อหรือช่องทางระบายก๊าซ ถ้ามีสิ่งกีดขวางอันเป็นอุปสรรคต่อการระบายก๊าซให้ทำการแก้ไข

- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

5. Pressure Control Valve

เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ปรับลดค่าความดันของก๊าซให้เหมาะสมกับการใช้งาน โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง
- ทดสอบการทำงานและตรวจสอบ Lock up pressure ของอุปกรณ์ตามวิธีการทำงานการทดสอบและตั้งค่าการทำงานของอุปกรณ์ Safety Shut-off Valve, Pressure Safety Valve และ Pressure Control Valve ในสถานีก๊าซ (OP-WI-017)
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- หากมีการส่งสัญญาณแสดงการเปิด-ปิดของอุปกรณ์ให้ตรวจสอบสัญญาณดังกล่าวและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง(ถ้ามี)
- ตรวจสอบว่าอุปกรณ์ทุกตัวมีหน้าที่การทำงานที่ถูกต้อง
- ถ้าอุปกรณ์ Pressure Control Valve เป็นแบบ Axial Flow Valve ให้ตรวจสอบสภาพของ Rubber Sleeve ทุก ๆ ปีถ้ามีสภาพบวม เสื่อมสภาพหรือชำรุดให้ทำการแก้ไขหรือเปลี่ยนใหม่
- ตรวจสอบและแก้ไขสภาพการแกว่งกระเพื่อมของความดันและสภาพความดันตกของอุปกรณ์
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

6. Pressure / Temperature Indicator

Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge เป็นอุปกรณ์ที่ใช้วัดและแสดงค่าของแรงดันส่วน Temperature Indicator เป็นอุปกรณ์ที่ใช้วัดและแสดงค่าอุณหภูมิของก๊าซฯ โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบความถูกต้องของค่าความดันหรืออุณหภูมิที่วัดได้
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

7. Turbine / Rotary Gas Meter

เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่วัดปริมาณก๊าซฯ โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง
- ทดสอบการทำงานของอุปกรณ์
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อ หน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบลักษณะการหมุนของตัวเลขที่ Meter Index ถ้าผิดปรกติหรือหมุนกระตุกติดขัดให้ทำการแก้ไข

- ตรวจสอบเสียงที่เกิดขึ้นในการหมุนของอุปกรณ์ Turbine Gas Meter และ Rotary Gas Meter ซึ่งแสดงให้ทราบถึงสิ่งผิดปรกติของชิ้นส่วนหมุนภายในพร้อมทำการแก้ไข
- สำหรับอุปกรณ์ Turbine Gas Meter รุ่นที่ต้องมีการอัดน้ำมันหล่อลื่น ให้ทำการอัดน้ำมันหล่อลื่นให้กับอุปกรณ์ดังกล่าวทุก ๆ 3 เดือน
- ตรวจสอบระดับน้ำมันหล่อลื่นที่ช่องสำหรับตรวจสอบสำหรับอุปกรณ์ Rotary Gas Meter หากระดับน้ำมันพร่อง แห้งให้ทำการเติมเพิ่มหรือหากสภาพของน้ำมันผิดปรกติเช่น สีขุ่น ฯลฯ ให้ทำการแก้ไขโดยการเปลี่ยนถ่าย
- ตรวจสอบสัญญาณ Pulse ที่ส่งไปยัง Volume Corrector รวมถึงตรวจสอบสายสัญญาณและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง(ถ้ามี)
- ทำการถอดสอบเทียบสำหรับอุปกรณ์ Turbine Gas Meter ทุก ๆ 3 ปี
- สำหรับอุปกรณ์ Rotary Gas Meter ให้ตรวจสอบความดันขาเข้าและออกจากอุปกรณ์ โดยมีค่าตกคร่อมไม่เกิน 40 % หากมีค่าเกินให้ถอดตรวจสอบ
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึมให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

8. Volume Corrector

เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ปรับเปลี่ยนปริมาณการใช้ก๊าซฯให้อยู่ในสภาวะมาตรฐาน โดยมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่วไปของอุปกรณ์รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง
- ตรวจสอบบันทึกค่าและข้อมูลต่าง ๆ ที่แสดงที่หน้าจอของอุปกรณ์เพื่อเก็บเป็นข้อมูล
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อหน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบสัญญาณ Pulse ที่ถูกส่งมาจาก Turbine Gas Meter หรือ Rotary Gas Meter

- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมาตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึมให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

9. Skid, Piping and Surroundings

เป็นการตรวจสอบสภาพทั่ว ๆ ไปของตัวสถานีก๊าซฯ Housing ตัวท่อ ฯลฯ ซึ่งมีรายละเอียดในการตรวจสอบดังนี้

- ตรวจสอบระบบ Insulation Flange or Joint เช่น วัดค่าความต่างศักย์ Inlet / Outlet ระหว่าง Pipe และ Station ในกรณีที่ฝั่งนั้นมีระบบ CP ค่าสัมบูรณ์ของผลต่างของความต่างศักย์ระหว่าง Pipe และ Station ควรมีค่ามากกว่า 0.1 VDC.
- ตรวจสอบป้ายความปลอดภัยและป้ายเตือนรอบสถานี ควรเปลี่ยนป้ายหากมีสีซีดจาง
- ตรวจสอบแรงดันของเครื่องดับเพลิงให้อยู่ในสภาวะที่พร้อมใช้งานรวมถึงตรวจสอบสภาพความสมบูรณ์ของเครื่องดับเพลิงและตู้ใส่เครื่องดับเพลิง
- ตรวจสอบ Guard Rail / Guard Post หากมีสนิม, สีซีดจาง, หรืออื่น ๆ ให้ทำการบันทึกข้อมูลไว้สำหรับการแก้ไขงานซ่อมสี
- ตรวจสอบระบบ Cathodic Protection เช่น วัดค่าความต่างศักย์ของ Inlet / Outlet Pipe เทียบกับดินโดยใช้ Reference Electrode ซึ่งควรมีค่าอยู่ระหว่าง -0.85 VDC. ถึง -1.50 VDC.
- ตรวจสอบ DC De-coupler และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องของ Inlet / Outlet Pipe (ถ้ามี) ซึ่งควรมีค่าความต่างศักย์น้อยกว่า 1.2 VDC.
- ตรวจสอบความหนาของ Fitting ชุดแรก ถัดจาก PCV โดยอุปกรณ์ต้องมีความหนาเหลือมากกว่า 80% จากความหนาทั้งหมด
- ตรวจสอบการรั่วซึมโดยใช้ Liquid Leak Detector หยดตรงจุดที่ทำการตรวจสอบเช่น ตามข้อต่อหน้าแปลน เกลียว ก้านวาล์วรวมถึงส่วนอื่น ๆ ที่มักเกิดการรั่วซึมหรือใช้อุปกรณ์ Gas Detector วัดค่าก๊าซที่รั่วซึมหากมีการรั่วซึมโดยเกิดเป็นฟองหรือวัดค่าก๊าซที่รั่วซึมได้ให้ทำการแก้ไขรอยรั่วซึมดังกล่าวโดยขันให้แน่น หากยังรั่วให้ตรวจสอบและเปลี่ยนวัสดุที่ใช้กันรั่วเช่น ปะเกน หรือเทปพันเกลียว
- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพทั่ว ๆ ไปของ Housing ประตูทางเข้า ตัวสถานีก๊าซ รวมถึง Bolt & Nut ให้อยู่ในสภาพปรกติดีเช่น ความสะอาด สี สนิม ความผุกร่อน
- ตรวจสอบ Sensing Line และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งตัวสถานีก๊าซฯ

- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพที่ไม่สมบูรณ์ของ Support รวมถึง Bolt & Nuts ที่รองรับท่อและอุปกรณ์
- ตรวจสอบและทำการแก้ไขสภาพการทรุดตัวตามจุดต่าง ๆ
- ตรวจสอบภายในบ่อวาล์ว(ถ้ามี)
- ตรวจสอบว่าอุปกรณ์ทุกตัวมีหน้าที่การทำงานที่ถูกต้อง
- ตรวจสอบวาล์วทุกตัวมีทิศทางการเปิด-ปิดที่ถูกต้อง
- ตรวจสอบแหล่งที่มาของเสียงที่ผิดปรกติและทำการแก้ไข
- ตรวจสอบค่าความดันขาเข้า-ออกว่าถูกต้อง
- ตรวจสอบระบบเติมกลิ่นก๊าซว่าทำงานเป็นปกติ
- ตรวจสอบและวัดค่าระบบกราวด์ของตัวสถานีก๊าซฯ โครงอาคารมีค่าไม่เกิน 5 โอห์มและระบบล่อฟ้า(ถ้ามี) มีค่าไม่เกิน 10 โอห์ม หรือตามที่ DOEB กำหนด
- ตรวจสอบบำรุงรักษาเชิงป้องกันนอกเหนือจากที่กล่าวมา ตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)
- หากจำเป็นต้องแก้ไข ซ่อมแซมหรือถอดแยกชิ้นส่วนเมื่อทำงานผิดปรกติ เกิดการชำรุดหรือรั่วซึม ให้ดำเนินการตามคู่มือของอุปกรณ์ในสถานีก๊าซ (OP-MA-001)

โดยเมื่อเข้าทำการปฏิบัติงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ให้กรอกข้อมูลและรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม OTS / PRS / MRS REPORT FORM (OP-FO-014) ตามที่ขั้นตอนการปฏิบัติงานกำหนด และพร้อมกันนี้ต้องกรอกข้อมูลและรายละเอียดลงในแบบฟอร์มแบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK (OP-FO-036) โดยรายละเอียดของการตรวจสอบที่กล่าวมาในข้างต้นสำหรับแต่ละอุปกรณ์ จะเป็นไปตามแบบฟอร์มรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK (OP-FO-036) ส่วนถ้าเป็นงานซ่อมบำรุงสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS ให้กรอกข้อมูลและรายละเอียดลงในเฉพาะแบบฟอร์ม WORK REPORT (OP-FO-031) ทุกครั้งตามที่ขั้นตอนการปฏิบัติงานกำหนด

เอกสารนี้พิมพ์จากต้นฉบับไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ในระบบเอกสารควบคุม ไม่ถือว่าเป็นเอกสารควบคุม

รายการบันทึกคุณภาพ

ลำดับ	รหัสเอกสารควบคุม	ชื่อเอกสารควบคุม	วิธีการจัดเก็บ	ระยะเวลาในการจัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ
1	OP-FO-013	PM / Work Order	แยกตามพื้นที่ และสถานีก๊าซฯ	อย่างน้อย 1 ปีปฏิทิน	วิศวกรปฏิบัติการ
2	OP-FO-014	OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM	จัดเก็บคู่กับ PM / Work Order	อย่างน้อย 1 ปีปฏิทิน	วิศวกรปฏิบัติการ
3	OP-FO-031	WORK REPORT	จัดเก็บคู่กับ PM / Work Order	อย่างน้อย 1 ปีปฏิทิน	วิศวกรปฏิบัติการ
4	OP-FO-036	แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน / PM TASK	จัดเก็บคู่กับ PM / Work Order	อย่างน้อย 1 ปีปฏิทิน	วิศวกรปฏิบัติการ

เอกสารแนบ

-

แผนผังการปฏิบัติงาน

-

เอกสารนี้พิมพ์จากต้นฉบับไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ในระบบเอกสารควบคุม ไม่ถือว่าเป็นเอกสารควบคุม

ภาคผนวก ข-6

ขั้นตอนการปฏิบัติงานการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-WI-005-10	14 ก.ค. 2563	1 จาก 7

ผู้จัดทำ :	ผู้ตรวจสอบ :	ผู้อนุมัติ :
(นายประชารัฐ ดวงไชย)	(นายภาวัสส์ จึงประเสริฐ)	(นายวิชัย มนูญโย)
วันที่ : 14/07/2020	วันที่ : 14/07/2020	วันที่ : 14/07/2020

วิธีการทำงานการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

รหัสเอกสารควบคุม	วันที่เริ่มใช้งาน	หน้าที่
OP-WI-005-10	14 ก.ค. 2563	2 จาก 7

รายการปรับปรุงเอกสาร

รหัสเอกสารควบคุม	เนื้อหาและสาระของการเปลี่ยนแปลงโดยสรุป
OP-WI-005-09	1) ปรับปรุงรูปแบบการเขียนเอกสารเมื่อมีการปรับปรุง โดยกำหนดให้ใช้ **รายการปรับปรุงเอกสาร**เพื่อเขียนสรุปการเปลี่ยนแปลง 2) กำหนดคำจำกัดความให้สอดคล้องกับระเบียบของบริษัทฯ และมาตรฐานการใช้งานโดยทั่วไป ได้แก่ a. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) b. วิธีการทำงาน (Work Instruction) และอื่นๆ
OP-WI-005-10	1) แก้ไขข้อมูลคำนิยาม และรายละเอียดของสถานีก๊าซฯ โดยลบการบำรุงรักษาแบบ 1 เดือน (M) และเพิ่มการบำรุงรักษาแบบ 1 ปี (Y1) 2) เพิ่มเติมข้อมูลคำนิยาม และรายละเอียดของระบบท่อจำหน่ายก๊าซฯ ที่เกี่ยวข้องกับวิธีการทำงานการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการจัดทำแผนการในการดำเนินการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อทำให้แผนการดังกล่าวเป็นไปอย่างมีระบบและมีประสิทธิภาพสามารถบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆในสถานีก๊าซ และการบำรุงรักษาระบบท่อจำหน่ายก๊าซฯ ให้อยู่ในสภาพที่ทำงานได้ดีอยู่เสมอ

ขอบเขต

วิธีการทำงานฉบับนี้ครอบคลุมการจัดทำแผนการในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันซึ่งอธิบายถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกันในแผนแบบต่างๆ และการวางแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันให้กับอุปกรณ์ในสถานีก๊าซฯ และระบบท่อจำหน่ายก๊าซฯ

คำนิยาม

สถานีก๊าซ

1. OTS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิต (Off-Take Station)
2. PRS หมายถึง สถานีควบคุมและลดแรงดัน (Pressure Regulating Station)
3. MRS หมายถึง สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซกับลูกค้า (Metering Regulating Station)
4. Q หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 3 เดือน
5. H (หรือ M(6)) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 6 เดือน
6. Y(1) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 1 ปี
7. Y(3) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 3 ปี

ระบบท่อจำหน่ายก๊าซ

1. Monthly Survey หมายถึง การลาดตะเวนตรวจสอบแนวท่อก๊าซฯ เพื่อเฝ้าระวังบุคคลที่สาม
2. Warning Sign Post หมายถึง ป้ายเตือนบอกแนวท่อก๊าซฯ
3. STEEL&HDPE Valve หมายถึง วาล์วควบคุมก๊าซฯ ชนิดเหล็ก และ HDPE
4. Emergency Valve หมายถึง วาล์วฉุกเฉิน
5. Leak Survey หมายถึง การลาดตะเวนตรวจสอบรอยรั่ว
6. M หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 1 เดือน
7. H (หรือ M(6)) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 6 เดือน
8. Y(1) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 1 ปี

9. Y(3) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 3 ปี
10. Y(5) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 5 ปี

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

OP-PO-004	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานในการจ่ายก๊าซ
OP-PO-006	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS
OP-PO-007	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบและการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซ
OP-PO-030	:	ขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบการรั่วบริเวณท่อก๊าซ และทดสอบวาล์ว
OP-FO-012	:	แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
OP-FO-013	:	PM / Work Order
OP-FO-019	:	รายการอุปกรณ์

รายละเอียด

สถานีก๊าซ : การจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนั้นจะมีการจัดแบ่งประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน แบ่งออกเป็น 3 ประเภทคือ

- Q หมายถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 3 เดือน เป็นการตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์ภายนอก ตรวจสอบระบบเติมกลิ่นก๊าซฯ ดำเนินการทดสอบการทำงานของอุปกรณ์ รวมถึงตรวจบันทึกค่าและข้อมูลต่างๆจากเครื่องมือวัด นอกจากนี้เมื่อเกิดสิ่งผิดปกติให้ทำการแก้ไขตามสภาพ
- H (หรือ M(6)) หมายถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 6 เดือน ซึ่งเป็นการตรวจวัดความเข้มข้นของสารเติมกลิ่นก๊าซฯ
- Y(1) หมายถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 1 ปี ซึ่งเป็นการตรวจสอบการสอบเทียบอุปกรณ์ Electronic Volume Collector (EVC) และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ Automatic Meter Reading (AMR) ที่ใช้งานมาครบ 1 ปี
- Y(3) หมายถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกันรอบ 3 ปี ซึ่งเป็นการตรวจสอบการสอบเทียบอุปกรณ์ Gas Meter ที่ใช้งานมาครบ 3 ปี

โดยรายละเอียดในการจัดวางแผนมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. วิศวกรปฏิบัติการทำหน้าที่วางแผนและจัดวางประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันลงในแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ซึ่งสอดคล้องกับรายการอุปกรณ์ (OP-FO-019) ของสถานีก๊าซฯ ที่ดำเนินการจ่ายก๊าซฯแล้วตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในการจ่ายก๊าซ (OP-PO-004)
2. การจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) จะออกแยกตามพื้นที่และเป็นแผนทุกๆ 3 ปี และจะทำการปรับปรุงใหม่เมื่อใช้ครบ 3 ปีตามที่ระบุในแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ที่ได้จัดทำไว้แล้ว นอกเหนือจากนี้ถ้าในกรณีที่มีลูกค้ารายใหม่ที่ใช้ก๊าซฯหรือมีสถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS เกิดขึ้นใหม่ วิศวกรปฏิบัติการจะดำเนินการปรับแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ทุกครั้ง
3. ก่อนที่จะจัดวางประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันลงในแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) นั้นให้ใส่ชื่อของโรงงานลูกค้าหรือชื่อของสถานีก๊าซ เพื่อที่จะได้จัดวางประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันยึดตามโรงงานลูกค้าหรือสถานีก๊าซข้างต้น
4. วิศวกรปฏิบัติการทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ให้ลงชื่อในช่องผู้จัดเตรียม
5. วิศวกรปฏิบัติการตั้งแต่ระดับ 9 ขึ้นไปตรวจสอบและลงชื่อในช่องผู้ทบทวน จากนั้นนำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ส่งให้ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการอนุมัติและลงชื่อในช่องผู้อนุมัติ ถ้ามีสิ่งที่ต้องแก้ไขให้กลับไปดำเนินการตามข้อ 1 ใหม่
6. เมื่อแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ได้รับการทบทวนและอนุมัติเรียบร้อยแล้ว วิศวกรปฏิบัติการนำแผนดังกล่าวไปใช้ออกใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS (OP-PO-006) ต่อไป

ระบบท่อจำหน่ายก๊าซ : การจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนั้นจะมีการจัดแบ่งประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน แบ่งออกเป็น 4 ประเภทคือ

- M หมายถึง การลาดตะเวนตรวจสอบแนวท่อก๊าซฯ เพื่อเฝ้าระวังบุคคลที่สาม และการตรวจสอบอุปกรณ์ Transformer Rectifier ตามรอบภายในกำหนด 1 เดือน
- H (หรือ M(6)) หมายถึง การสำรวจ เพื่อการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน Warning Sign Post และระบบ Cathodic Protection ภายในรอบ 6 เดือน
- Y(1) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน Emergency Valve และ Leak Survey การลาดตะเวนตรวจสอบรอยรั่ว รอบ 1 ปี
- Y(3) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน STEEL&HDPE Valve รอบ 3 ปี
- Y(5) หมายถึง การบำรุงรักษาเชิงป้องกันท่อเหล็กด้วยวิธี CIPS and DCVG รอบ 5 ปี

โดยรายละเอียดในการจัดวางแผนมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. วิศวกรปฏิบัติการทำหน้าที่วางแผนและจัดวางประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันลงในแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ซึ่งสอดคล้องกับรายการอุปกรณ์ (OP-FO-019) ของระบบท่อจำหน่ายก๊าซฯ ที่ดำเนินการจ่ายก๊าซฯแล้วตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบและการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซ (OP-PO-007)

2. การจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) โดยออกแยกตามพื้นที่และเป็นแผนทุกๆ 6 ปี และจะทำการปรับปรุงใหม่เมื่อใช้ครบ 6 ปี หรือตามสถานการณ์ให้เป็นปัจจุบัน

3. ก่อนที่จะจัดวางประเภทของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันลงในแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) นั้นจะต้องกำหนด Route ท่อก๊าซ เพื่อที่จะได้สะดวกต่อการวางแผน

4. วิศวกรปฏิบัติการทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ให้ลงชื่อในช่องผู้จัดเตรียม

5. วิศวกรปฏิบัติการตั้งแต่ระดับ 9 ขึ้นไปตรวจสอบและลงชื่อในช่องผู้ทบทวน จากนั้นนำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ส่งให้ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการอนุมัติและลงชื่อในช่องผู้อนุมัติ ถ้ามีสิ่งที่ต้องแก้ไขให้กลับไปดำเนินการตามข้อ 1

6. เมื่อแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (OP-FO-012) ได้รับการทบทวนและอนุมัติเรียบร้อยแล้ว วิศวกรปฏิบัติการนำแผนดังกล่าวไปใช้ออกใบสั่งงาน PM / Work Order (OP-FO-013) ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานการตรวจสอบและการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซ (OP-PO-007) ต่อไป

<u>รายการบันทึกคุณภาพ</u>

ลำดับ	รหัสเอกสารควบคุม	ชื่อเอกสารควบคุม	วิธีการจัดเก็บ	ระยะเวลาจัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ
1	OP-FO-012	แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	เก็บในแฟ้มแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	เก็บเฉพาะครั้งที่เปลี่ยนแปลงล่าสุด	วิศวกรปฏิบัติการ
2	OP-FO-013	PM / Work Order	แยกตามพื้นที่และสถานีก๊าซฯ	อย่างน้อย 1 ปี	วิศวกรปฏิบัติการ
3	OP-FO-019	รายการอุปกรณ์	เก็บในแฟ้มรายการอุปกรณ์	เก็บเอกสารที่ทันสมัยที่สุด	วิศวกรปฏิบัติการ

<u>เอกสารแนบ</u>

-

<u>แผนผังการปฏิบัติงาน</u>

-

ภาคผนวก ค

การบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ภาคผนวก ค-1

สรุปผลการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

สรุปผลการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ถึงพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมบางปูใหม่

บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

สรุปการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

Descriptions	Year 2022											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Monthly Survey (ทุกเดือน)	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
Cathodic Protection (ทุก 6 เดือน)		✓										
DC Deccoupler (ทุก 3 ปี)	ดำเนินการล่าสุดในปี พ.ศ.2564 และมีแผนดำเนินการครั้งถัดไปม ในปี พ.ศ.2567											
Steel Valve (ทุก 3 ปี)												
Leak Survey (ทุก 1 ปี)			✓									
CIPS & DCVG (ทุก 5 ปี)	ดำเนินการล่าสุดในปี พ.ศ.2561 และมีแผนดำเนินการครั้งถัดไปม ในปี พ.ศ.2566											
Warning Sign Post (ทุก 6 เดือน)		✓										

หมายเหตุ : 1. ✓ คือ ดำเนินตามแผนแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

2. ▭ คือ แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

ภาคผนวก ค-2

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

For: การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่อุตสาหกรรมบางปูใหม่

Code	Descriptions	Year 2018												Year 2019												Year 2020											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Monthly Survey (1M)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
-	Cathodic Protection (6M)		X						X						X						X						X						X				
-	Transformer Rectifier (1M)																																				
-	DC Decoupler (3Y)					X																															
-	Steel Valv (3Y)											X																									
-	HDPE Valv (3Y)																																				
-	Emergency Valve (1Y)																																				
-	Leak Survey (1Y)			X												X												X									
-	CIPS & DCVG (5Y)					X																															
-	Warning Sign Post (6M)		X												X												X										

Code	Descriptions	Year 2021												Year 2022												Year 2023											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Monthly Survey (1M)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
-	Cathodic Protection (6M)		X						X						X						X						X						X				
-	Transformer Rectifier (1M)																																				
-	DC Decoupler (3Y)						X																														
-	Steel Valv (3Y)											X																									
-	HDPE Valv (3Y)																																				
-	Emergency Valve (1Y)																																				
-	Leak Survey (1Y)			X												X												X									
-	CIPS & DCVG (5Y)																													X							
-	Warning Sign Post (6M)		X												X												X										

Note:

ภาคผนวก ค-3

ตัวอย่างเอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

เอกสารประกอบด้านการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้า ที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

(เอกสารตรวจสอบ Cathodic Protection ประกอบด้วย

Test Post, Transformer Rectifier, Pipe to Soil Potential,

DC Coupler, Insulation Flange)

OP-FO-013-03

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000293
Work Order Date :	01/02/2022
Work Request No :	
Customer / Tag : BANG POO MAI	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Code : -	
Name : -	
Request Dept. :	
Work Type : PM	CostCenter : NG-BPM
Priority :	

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Cathodic Protection-6M

Estimate Start	Estimate Finish	PM Code	Person
01/02/2022	28/02/2022	NG-BPM-CP-6M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start	Actual Finish	Turbine/Rotary Gas Meter Index :
22/02/22 8:00	25/02/2022 17:00	Corrected Volume Index :
Cause Code :		Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) 060 R001 CP TEST POST No.01-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
2) 060 R001 CP TEST POST No.02-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	ไม่มี Stand ป้องกัน
3) 060 R001 CP TEST POST No.03-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
4) 060 R001 CP TEST POST No.04-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
5) 060 R001 CP TEST POST No.05-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
6) 060 R001 CP TEST POST No.06-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
7) 060 R001 CP TEST POST No.07-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
8) 060 R001 CP TEST POST No.08-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
9) 060 R001 CP TEST POST No.09-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
10) 060 R001 CP TEST POST No.10-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
11) 060 R001 CP TEST POST No.11-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
12) 060 R001 CP TEST POST No.12-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
13) 060 R001 CP TEST POST No.13-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
14) 060 R001 CP TEST POST No.14-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-TTP	☑	☐	
15) 060 R001 CP TEST POST No.16-Steel 6 inch-Sukhumvit Rd.-TTDF, RAMA TEXTILE	☑	☐	
16) 060 R001 CP TEST POST No.17-Steel 6 inch-เทศบาลบางปู 94-TTDF, RAMA TEXTILE	☑	☐	
17) 060 R001 CP TEST POST No.18-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 94-YKK	☑	☐	
18) 060 R001 CP TEST POST No.19-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-ALMET THAI	☑	☐	
~~19) 060 R001 CP TEST POST No.20-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-CHANSIRI~~	☐	☐	
~~20) 060 R001 CP TEST POST No.21-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-CHANSIRI~~	☐	☐	
21) 060 R001 CP TEST POST No.22-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-FUJIACE	☑	☐	
22) 060 R001 CP TEST POST No.23-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
23) 060 R002 CP TEST POST No.24-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
24) 060 R002 CP TEST POST No.25-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
25) 060 R002 CP TEST POST No.26-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
26) 060 R002 CP TEST POST No.27-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
27) 060 R002 CP TEST POST No.28-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
28) 060 R002 CP TEST POST No.29-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	

OP-FO-013-03

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000293
Work Order Date :	01/02/2022
Work Request No :	
Customer / Tag : BANG POO MAI	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Code : -	
Name : -	
Request Dept. :	
Work Type : PM	CostCenter : NG-BPM
Priority :	

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Cathodic Protection-6M

Estimate Start	Estimate Finish	PM Code	Person
01/02/2022	28/02/2022	NG-BPM-CP-6M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start	Actual Finish	Turbine/Rotary Gas Meter Index :
		Corrected Volume Index :
Cause Code :		Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
30) 060 R002 CP TEST POST No.31-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.- LUCKY TEX	☑	☐	
31) 060 R002 CP TEST POST No.32-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.- LUCKY TEX	☑	☐	
32) 060 R002 CP TEST POST No.33-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	☑	☐	
33) 060 R002 CP TEST POST No.34-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	☑	☐	
34) 060 R002 CP TEST POST No.35-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX (COGEN)	☑	☐	
35) 060 R002 CP TEST POST No.36-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	☑	☐	
36) 060 R002 CP TEST POST No.37-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	☑	☐	
37) 060 R002 CP TEST POST No.38-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-THAI AMBICA	☑	☐	
38) 060 R002 CP TEST POST No.39-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-THAI AMBICA	☑	☐	
39) 060 R002 CP TEST POST No.40-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX-3	☑	☐	
40) 060 R002 CP TEST POST No.41-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX -3	☑	☐	
41) 060 R002 CP TEST POST No.42-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-UNION TEXTILE	☑	☐	
42) 060 R002 CP TEST POST No.43-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-UNION TEXTILE	☑	☐	ตัด Stand คุณภาพ.
43) 060 R003 CP TEST POST No.44-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
44) 060 R003 CP TEST POST No.45-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-	☑	☐	
45) 060 R003 CP TEST POST No.46-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 101-VAROPAKORN, NITICASTING	☑	☐	
46) 062 R001 CP Insulation Flange No.1-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-TTP	☑	☐	
47) 062 R001 CP Insulation Flange No.2-Steel 6 inch-เทศบาลบางปู 94-TTDF, RAMA TEXTILE	☑	☐	
48) 062 R001 CP Insulation Flange No.3-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 94-YKK	☑	☐	
49) 062 R001 CP Insulation Flange No.4-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-ALMET THAI	☑	☐	

ptt NGD

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000293
Work Order Date :	01/02/2022
Work Request No :	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Request Dept. :	

Customer / Tag : BANG POO MAI

Code : -
Name : -

Work Type : PM
CostCenter : NG-BPM
Priority :

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Cathodic Protection-6M

Estimate Start	Estimate Finish	PM Code	Person
01/02/2022	28/02/2022	NG-BPM-CP-6M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start	Actual Finish	Turbine/Rotary Gas Meter Index :
		Corrected Volume Index :
Cause Code :		Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
50) ~~062 R001 CP Insulation Flange No.5-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-CHANSIRI~~	☐	☑	ยกเลิกไม่ทำ
51) 062 R001 CP Insulation Flange No.6-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-FUJIACE	☑	☐	
52) 062 R001 CP Insulation Flange No.7-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 74-THAI NAMSIRI	☑	☐	
53) 062 R002 CP Insulation Flange No.10-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	☑	☐	
54) 062 R002 CP Insulation Flange No.11-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.- THAI AMBICA	☑	☐	
55) 062 R002 CP Insulation Flange No.12-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX-3	☑	☐	
56) 062 R002 CP Insulation Flange No.13-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-UNION TEXTILE	☑	☐	
57) 062 R002 CP Insulation Flange No.8-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	☑	☐	
58) 062 R002 CP Insulation Flange No.9-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX(COCEN)	☑	☐	
59) 062 R003 CP Insulation Flange No.14-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 101-VAROPAKORN, NITICASTING	☑	☐	
60) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.1-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-TTP	☑	☐	
61) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.2-Steel 6 inch-เทศบาลบางปู 94-TTDF, RAMA TEXTILE	☑	☐	
62) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.3-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 94-YKK	☑	☐	
63) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.4-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-ALMET THAI	☑	☐	
64) ~~063 R001 CP DC DECOUPLER No.5-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-CHANSIRI~~	☐	☑	ยกเลิกไม่ทำ
65) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.6-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-FUJIACE	☑	☐	
66) 063 R001 CP DC DECOUPLER No.7-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 74-THAI NAMSIRI	☑	☐	
67) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.10-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	☑	☐	

OP-FO-013-03

ptt NGD

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000293
Work Order Date :	01/02/2022
Work Request No :	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Request Dept. :	

Customer / Tag : BANG POO MAI

Code : -
Name : -

Work Type : PM
CostCenter : NG-BPM
Priority :

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Cathodic Protection-6M

Estimate Start	Estimate Finish	PM Code	Person
01/02/2022	28/02/2022	NG-BPM-CP-6M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start	Actual Finish	Turbine/Rotary Gas Meter Index :
		Corrected Volume Index :
Cause Code :		Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
68) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.11-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-AMBICA	☑	☐	
69) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.12-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX-3	☑	☐	
70) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.13-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-UNION TEXTILE	☑	☐	
71) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.8-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	☑	☐	
72) 063 R002 CP DC DECOUPLER No.9-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX(COCEN)	☑	☐	
73) 063 R003 CP DC DECOUPLER No.14-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 101-VAROPAKORN, NITICASTING	☑	☐	
74) 060 R001 CP TEST POST No.15-Steel 6 inch-Sukhumvit Rd.-TTDF, RAMA TEXTILE	☑	☐	

TRANSFORMER RECTIFIER AND PIPE TO SOIL POTENTIAL (CATHODIC PROTECTION)

AREA : Bangpoomai

TEST EQUIPMENT : 1. DMM : Fluke 179 SERIAL NO. 21050020

2. Reference Electrode : ☒ Cu/CuSO4 ☐ Ag/AGCl

3. Clamp Meter : Fluke 325 SERIAL NO. 28130062WS

Note: สภาพดิน : W = ดินเปียกน้ำ, D = ดินแห้ง, RC = ถนนคอนกรีต, RA = ถนนลาดยาง, RL = ถนนลูกรัง Y = Yes, N = No

TRANSFORMER RECTIFIER

Date	TAG No.	LOCATION	Input		Output		P/S		Tap Status	Cleaning	Condition (Y/N)		Remark
			Vac (V)	Iac(A)	Vdc (V)	Idc(A)	on Vdc(-V)	off Vdc(-V)	/Set Point		Fuse	Breaker	

PIPE TO SOIL POTENTIAL

Criterion : P/S off DC >850 volt

Date	TAG No.	LOCATION	PIPE TO SOIL POTENTIAL (P/S) on DC (-V)	off DC (-V)	AC (-V)	สภาพดิน	Condition (Y/N) Test Post	Guard	Remark
22/2/22	Test Post No.1	Sukhumvit Rd.	-1.028	-0.940	2.879	D	Y	Y	
"	Test Post No.2	Sukhumvit Rd.	-1.015	-0.999	1.486	W	Y	Y	
"	Test Post No.3	Sukhumvit Rd.	-1.079	-0.939	1.571	W	Y	Y	
"	Test Post No.4	Sukhumvit Rd.	-1.025	-0.943	1.266	D	Y	Y	
"	Test Post No.5	Sukhumvit Rd.	-1.023	-0.946	1.187	D	Y	Y	
"	Test Post No.6	Sukhumvit Rd.	-0.983	-0.910	0.399	D	Y	Y	
"	Test Post No.7	Sukhumvit Rd.	-0.970	-0.900	0.169	D	Y	Y	
"	Test Post No.8	Sukhumvit Rd.	-0.961	-0.902	0.169	D	Y	Y	
"	Test Post No.9	Sukhumvit Rd.	-0.930	-0.854	0.286	D	Y	Y	
"	Test Post No.10	Sukhumvit Rd.	-0.972	-0.910	0.129	D	Y	Y	
"	Test Post No.11	Sukhumvit Rd.	-0.970	-0.915	0.256	D	Y	Y	
"	Test Post No.12	Sukhumvit Rd.	-0.918	-0.850	0.139	D	Y	Y	
"	Test Post No.13	Sukhumvit Rd.	-0.922	-0.870	0.180	D	Y	Y	
24/2/22	Test Post No.~~34~~ 35	~~TTP~~ TORAY 2	-1.046	-0.968	0.113	D	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.15	Sukhumvit Rd.-TTDF,RAMA TEXTILE	-0.964	-0.897	0.149	D	Y	Y	
23/2/22	Test Post No.16	เทศบาลบางปู 94-TTDF,RAMA TEXTILE	-0.939	-0.857	0.138	D	Y	Y	
"	Test Post No.17	TTDF,RAMA TEXTILE	-0.925	-0.870	0.121	D	Y	Y	
"	Test Post No.18	YKK	-0.960	-0.898	0.101	D	Y	Y	
24/2/22	Test Post No.19	ALMET THAI	-0.940	-0.906	0.237	D	Y	Y	
	~~Test Post No.20~~	~~Sukhumvit Rd-CHANSIRI~~							
	~~Test Post No.21~~	~~CHANSIRI~~							
24/2/22	Test Post No.22	FUJIACE	-0.949	-0.859	0.103	D	Y	Y	
"	Test Post No.23	THAINAMSIRI	-0.941	-0.870	0.224	D	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.24	Sukhumvit Rd.	-1.030	-0.937	2.278	D	Y	Y	
"	Test Post No.25	Sukhumvit Rd.	-1.046	-0.957	1.067	D	Y	Y	

TRANSFORMER RECTIFIER AND PIPE TO SOIL POTENTIAL (CATHODIC PROTECTION)

AREA : Bangpoo

TEST EQUIPMENT : 1. DMM : Fluke 179 SERIAL NO. 21050020

2. Reference Electrode : ☒ Cu/CuSO4 ☐ Ag/AGCl

3. Clamp Meter : Fluke 325 SERIAL NO. 28130062WS

Note: สภาพดิน : W = ดินเปียกน้ำ, D = ดินแห้ง, RC = ถนนคอนกรีต, RA = ถนนลาดยาง, RL = ถนนลูกรัง Y = Yes, N = No

TRANSFORMER RECTIFIER

Date	TAG No.	LOCATION	Input		Output		P/S		Tap Status	Cleaning	Condition (Y/N)		Remark
			Vac (V)	Iac(A)	Vdc (V)	Idc(A)	on Vdc(-V)	off Vdc(-V)	/Set Point		Fuse	Breaker	

PIPE TO SOIL POTENTIAL

Criterion : P/S off DC >850 volt

Date	TAG No.	LOCATION	PIPE TO SOIL POTENTIAL (P/S) on DC (-V)	off DC (-V)	AC (-V)	สภาพดิน	Condition (Y/N) Test Post	Guard	Remark
22/2/22	Test Post No.28	Sukhumvit Rd.	-1.009	-0.931	1.053	D	Y	Y	
"	Test Post No.29	Sukhumvit Rd.	-1.035	-0.960	0.578	D	Y	Y	
"	Test Post No.30	Sukhumvit Rd.	-1.026	-0.953	0.684	D	Y	Y	
"	Test Post No.31	Sukhumvit Rd.	-1.019	-0.941	0.363	D	Y	Y	
"	Test Post No.32	Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	-1.036	-0.966	0.470	D	Y	Y	
"	Test Post No.33	Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	-1.007	-0.936	0.456	D	Y	Y	
"	Test Post No.34	Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	-1.043	-0.957	0.272	D	Y	Y	
25/2/22	Test Post No.~~35~~ 36	~~LUCKY TEX~~ TTP	-0.940	-0.871	0.299	D	Y	Y	
24/2/22	Test Post No.36	LUCKY TEX (COGEN)	-1.037	-0.960	0.130	W	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.37	Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	-1.043	-0.965	0.372	D	Y	Y	
23/2/22	Test Post No.38	SIAM GS BATTERY	-1.030	-0.947	0.346	D	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.39	Sukhumvit Rd.-THAI AMBICA	-1.023	-0.957	0.195	D	Y	Y	
24/2/22	Test Post No.40	THAI AMBICA	-1.029	-0.945	0.065	D	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.41	Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX 3	-1.039	-0.967	0.373	D	Y	Y	
23/2/22	Test Post No.42	LUCKY TEX 3 (TORAY 3)	-1.049	-0.970	0.212	D	Y	Y	
22/2/22	Test Post No.43	Sukhumvit Rd.-UNION	-1.012	-0.949	0.350	W	Y	Y	
"	Test Post No.44	UNION	-1.031	-0.954	0.254	D	Y	N	ตะกอนน้ำมาก
"	Test Post No.45	Sukhumvit Rd.	0.992	0.933	0.302	D	Y	Y	
"	Test Post No.46	Sukhumvit Rd.	0.981	0.922	0.392	D	Y	Y	
"	Test Post No.47	VAROPAKORN, NITICASTING	~~-0.989~~	~~-0.915~~	~~0.269~~	~~D~~	~~Y~~	~~Y~~	
			-0.999	-0.923	0.396	D	Y	Y	

PTT NGD PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd

OP-FO-062-04

INSULATION FLANGE AND INSULATION JOINT

AREA : Bangpoomai

TEST EQUIPMEN 1. DMM : Fluke 179 SERIAL NO. 21050020

2. Reference Electrode : [X] Cu/CuSO4 [ ] Ag/AGCl

3. Clamp Meter : Fluke 325 SERIAL NO. 28130062WS

Note: Y = Yes, N = No

บันทึกค่าการตรวจวัด Insolation Flange or Joint (Pipe-electrolyte Potential Method)

Criterion : I Vs - Vp I > 100 mV

Date	TAG No.	LOCATION	Insulation Type		P/S Station-Vs	P/S Pipe-Vp	I Vs - Vp I	Condition (Y/N)		
			Joint	Flange	(V)	(V)	(V)	Insulator	Gas Leak	Painting
25/2/22	IF No.1	TTP		/	-0.669	-0.969	0.293	Y	Y	Y
"	IF No.2	TTDF,RAMA		/	-0.598	-0.926	0.303	Y	Y	Y
"	IF No.3	YKK		/	-0.508	-0.900	0.378	Y	Y	Y
24/2/22	IF No.4	ALMET THAI		/	-0.555	-0.934	0.403	Y	Y	Y
	~~IF No.5~~	~~CHANSIRI~~								
24/2/22	IF No.6	FUJIACE		/	-0.506	-0.959	0.409	Y	Y	Y
"	IF No.7	THAINAMSIRI		/	-0.557	-0.924	0.377	Y	Y	Y
24/2/22	IF No.8	LUCKY TEX (TORAY2)		/	-0.619	-1.043	0.383	Y	Y	Y
"	IF No.9	LUCKY TEX(COGEN)		/	-0.790	-1.035	0.323	Y	Y	Y
25/2/22	IF No.10	SIAM GS BATTERY		/	-0.538	-1.017	0.469	Y	Y	Y
24/2/22	IF No.11	THAI AMBICA		/	-0.686	-1.040	0.360	Y	Y	Y
25/2/22	IF No.12	LUCKY TEX 3 (TORAY3)		/	-0.554	-1.039	0.478	Y	Y	Y
22/2/22	IF No.13	UNION		/	-0.486	-1.011	0.559	Y	Y	Y
22/2/22	IF No.14	VAROPAKORN		/	-0.563	~~-0.978~~ -1.179	0.358	Y	Y	Y
						0.989				

[redacted]

Staff Signed :

Engineer Signed :

Manager Signed :

PTT NGD PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd

OP-FO-063-04

DC DECOUPLER

AREA : Bangpoomai

TEST EQUIPMENT 1. DMM : Fluke 179 SERIAL NO. 21050020 2. Clamp Meter : Fluke 325 SERIAL NO. 28130062WS

Note : Y = Yes, N = No, Correction : ให้ระบุการแก้ไขในหมายเหตุ

CRITERION : ΔVdc (V) < 1.2 V

Date	TAG No.	Location	ΔVac (V)	Iac (A)	ΔVdc (V)	Idc (A)	Condition (Y/N)						Correction
							อยู่ในสภาพดี	สภาพและขาดของสายระบาย	สภาพและขาดของสายระบาย	Connector Tightening	Connector Greasing	Rust at case	
25/2/22	DC No.1	TTP	0.0	0.98	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
25/2/22	DC No.2	TTDF,RAMA	0.0	1.41	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
25/2/22	DC No.3	YKK	0.0	0.62	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
25/2/22	DC No.4	ALMET THAI	0.1	1.45	0.5	0.05	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
	~~DC No.5~~	~~CHANSIRI~~											
24/2/22	DC No.6	FUJI SEAL	0.0	0.86	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
"	DC No.7	THAI NAMSIRI	0.0	0.98	0.6	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
24/2/22	DC No.8	~~TORAY 2~~ TTP	0.0	1.44	0.5	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
24/2/22	DC No.9	LUCKY TEX(COGEN)	0.0	1.44	0.9	0.00	Y	N/A	N/A	Y	Y	Y	
24/2/22	DC No.10	SIAM GS BATTERY	0.1	0.89	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
24/2/22	DC No.11	THAI AMBICA	0.0	0.47	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
25/2/22	DC No.12	TORAY 3	0.0	0.64	0.5	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
22/2/22	DC No.13	UNION	0.0	0.11	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
22/2/22	DC No.14	VAROPAKORN	0.0	0.66	0.9	0.00	Y	Y	Y	Y	Y	Y	

	Staff	Engineer	Manager
Signed	[signature]	[signature]	
Date	25/2/22	4/03/22	

Warning Sign Post

OP-FO-013-03

ptt NGD PM / Work Order	Work Order :	WO22-000169
	Work Order Date :	01/02/2022
	Work Request No :	
Customer / Tag : BANG POO MAI	Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Code : - Name : -	Request Dept. :	SZ-ST Gas Station โซนใต้
Work Type : PM / CostCenter : NG-BPM	Priority :	

Problem / Job Detail
PM 6M WARNING SIGN POST BPM ตรวจสอบป้ายเตือนแนวท่อก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ BPM AREA

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/02/2022	08 : 00	28/02/2022	18 : 00		เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start		Actual Finish		Turbine/Rotary Gas Meter Index :
19/02/22	8:00	20/02/22	17:00	Corrected Volume Index :
Cause Code :				Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) PM 6M WARNING SIGN POST BPM ตรวจสอบป้ายเตือนแนวท่อก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ BPM AREA	☑	☐	

ptt NGD PIPELINE WORK REPORT

Location: ALL Area: BPM

Sta. No./Valve No. –

Problem: PM 6M Warning Sign. Post.

Action taken: ทำการตรวจสอบและซ่อมบำรุง ป้าย Warning Sign หมดอายุ ชำรุดเสียหาย 2 ต้น และเป็นเอียง อีก 1 ต้น ส่วนป้ายที่เหลือ 3 ต้น บริเวณ ซอยเกษตรนวมินทร์ 69. ตามหลักสรรเสริญ

Drawing :

OP-FO-046-01

เอกสารตรวจสอบการรั่วซึมของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ Leak Survey

OP-FO-013-03

PM / Work Order	Work Order : PM22-000521
	Work Order Date : 04/03/2022
	Work Request No :
Customer / Tag : BANG POO MAI	Maintenance Dept. : SZ-PL Pipeline โซนใต้
Code : - Name : -	Request Dept. :
Work Type : PM / CostCenter : NG-BPM	Priority :
Problem / Job Detail PM-NG-BPM-Leak Survey-1Y	

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/03/2022		31/03/2022		NG-BPM-LEAK-1Y	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพคล

Actual Start		Actual Finish		Turbine/Rotary Gas Meter Index :
	09 : 00		18 : 00	Corrected Volume Index :
Cause Code :				Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) 091 R001 Main Pipeline-Steel 12 inch-Sukhumvit Rd.-	☐	☐	
2) 091 R001 Main Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-	☐	☐	
3) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-TTP	☐	☐	
4) 091 R001 Service Pipeline-Steel 6 inch-เทศบาลบางปู 94-TTDF, RAMA TEXTILE	☐	☐	
5) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 94-YKK	☐	☐	
6) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-ALMET THAI	☐	☐	
7) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-CHANSIRI	☐	☐	
8) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-FUJIACE	☐	☐	
9) 091 R001 Service Pipeline-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 74-THAI NAMSIRI	☐	☐	
10) 091 R002 Main Pipeline-Steel 10 inch-Sukhumvit Rd.-	☐	☐	
11) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX	☐	☐	
12) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX (COCEN)	☐	☐	
13) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-SIAM GS BATTERY	☐	☐	
14) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-AMBICA	☐	☐	
15) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-LUCKY TEX-3	☐	☐	
16) 091 R002 Service Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-UNION TEXTILE	☐	☐	
17) 091 R003 Main Pipeline-Steel 4 inch-Sukhumvit Rd.-	☐	☐	
18) 091 R003 Service Pipeline-Steel 4 inch-เทศบาลบางปู 101-VAROPAKORN, NITICASTING	☐	☐	
19) 091 R004 Main Pipeline-Steel 12 inch-PHATANA 1-	☐	☐	
20) 091 R005 Main Pipeline-Steel 10 inch-PHATANA 1-	☐	☐	

การปฐมนิเทศด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมก่อนเริ่มงาน

สำหรับผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วง

บริษัท/ หน่วยงานผู้รับเหมา .....บริษัท ซินเมค จำกัด.....

ชื่อผู้ควบคุมงาน (ผู้รับเหมา)....นาย กฤษดา คล้ายเงิน.....เบอร์โทร..... 0819062311.....

ชื่อผู้ควบคุมงาน (PTTNGD).....หน่วยงาน.....เบอร์โทร.....

ลักษณะงาน/ โครงการ..... Leak Survey SZ 2022.....พื้นที่ปฏิบัติงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู,บางปูใหม่ , บางปูเหนือ , บางพลี , เอ็มไทย , ลาดกระบัง , หวาอิสเทิร์นซีบอด

เริ่มปฏิบัติงานตั้งแต่ วันที่..25.....เดือน....เมษายน.....พศ..2565.....ถึง วันที่..30..เดือน..มิถุนายน.....พศ....2565.....

อบรมเมื่อวันที่..22.....เดือน..เมษายน....ปี.....2565..... เวลา..10.00...น. สถานที่ ...บริษัท ซินเมค จำกัด (online)

หัวข้อการอบรม

☑ นโยบาย/ วัตถุประสงค์ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (Zero Accident) และการห้ามดื่มเครื่องดื่มแอลกอฮอล์

☑ ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ ☑ กฎระเบียบด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

☑ รายละเอียดงาน/ ลักษณะงาน ☑ การรายงานอุบัติการณ์ และอุบัติเหตุ

☑ ความเสี่ยง/ อันตรายของงาน และการป้องกัน ☑ อุปกรณ์ความปลอดภัยส่วนบุคคล

☑ ระบบการขออนุญาตการทำงานเสี่ยง (Permit to Work) ☑ ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

☑ ข้อกำหนด/ เงื่อนไขพิเศษของพื้นที่ปฏิบัติงาน

ที่	ชื่อ/ นามสกุล	เลขที่บัตรประจำตัวประชาชน	เพศ	อายุ	(ลงชื่อ)
1	นาย กฤษดา คล้ายเงิน	3120300301301	ชาย	55	
2	นาย อุดร สินธู	3800300128042	ชาย	52	
3	นาย เสน่ห์ เชิงเขตกรรม	3600500649218	ชาย	42	
4	นาย สมคิด ประชุมวงษ์	3330500787621	ชาย	49	
5	นาย บานเย็น มิคะดา	3600500648475	ชาย	47	
6	นาย ชัยพัฒน์ มิคะดา	1600500141358	ชาย	31	
7	นาย คำสอน นามโคตร	5470600006422	ชาย	53	
8	นาย ชวลิต มูลสาร	1100703466 680	ชาย	19	
9	นาย ประสิทธิ์ วิชัยสอน	3600500643171	ชาย	45	
10	นาย เนิน มิคะดา	3600500648432	ชาย	66	
11					
12					
13					
14					
15					

QM-FO-010-00

แบบบันทึกการทำ Safety Talk

Safety Talk record form

ประจำเดือน (Month) เมษายน พศ. (Year) 2565

โครงการ (Project): Leak Survey แนวท่อแก๊ส ท่อ HDPE และท่อ Steel

บริษัทผู้รับเหมา (Contractor's Company name): บริษัท ซินเมค จำกัด

ระยะเวลาดำเนินโครงการ (Project Period): 26 เมษายน 2565 ถึง 30 มิถุนายน 2565

วันที่	เรื่อง/ หัวข้อ	จำนวนผู้เข้าร่วม	ผู้นำ Talk	หมายเหตุ
30/04/65		5 คน	[illegible]	BPM
	1. การแจ้งงานและอธิบายจำแนกพื้นที่วาล์วและแนวท่อก๊าซ สำหรับงาน Leak Survey			
	2. การตรวจสอบอุปกรณ์ PPE และแจ้งเตือนต่างๆ เครื่องมือต่างๆ			1. [illegible] เชิงพาณิชย์
				2. สมศักดิ์ ปวงชุมวงศ์
	3. การทำงานในพื้นที่ชุมชน ระวังอุบัติเหตุจากรถยนต์ ต้องสวมใส่เสื้อสะท้อนแสงตลอดเวลาที่ทำงาน			3. ชัยพิทักษ์ ศิริวะดา
				4. ปวงสิทธิ์ วิชัยสอน
	4. รายงานผลแนวทางหากการสำรวจไม่ดี ต้องนำร่องและสืบหาต่อไปเรื่อยๆ			5. ชวลิต มุสลิการ
				* ค่าชม 5 X 4 = 20 ชม.

หมายเหตุ: 1. การทำ Safety Talk ต้องทำทุกวัน (ที่มีการทำงาน) ก่อนเริ่มงาน

แบบบันทึกการทำ Safety Talk

Safety Talk record form

ประจำเดือน (Month) พฤษภาคม พศ. (Year) 2565

โครงการ (Project): Leak Survey แนวท่อแก๊ส ท่อ HDPE และท่อ Steel

บริษัทผู้รับเหมา (Contractor's Company name): บริษัท ซินเมค จำกัด

ระยะเวลาดำเนินโครงการ (Project Period): 26 เมษายน 2565 ถึง 30 มิถุนายน 2565

วันที่	เรื่อง/ หัวข้อ	จำนวนผู้เข้าร่วม	ผู้นำ Talk	หมายเหตุ
3/05/65		4 คน	สมศักดิ์	BPO, BPM
	1. หัวหน้าพื้นที่แจ้งแนวท่อก๊าซเพื่อการ Leak Survey			
	2. การตรวจสอบอุปกรณ์ PPE การจัดเครื่องใช้ต่างๆ			1 สมศักดิ์ ปวงชุมวงศ์
				2 พิรุณพร ชิดะดา
				3 ชวลิต มุสลิการ
	3 ตามแผนการเดินสำรวจ ต้องเข้มงวดตามระยะทางที่กำหนดไว้ ตลอดเวลา			4 ปวงสิทธิ์ วิชัยสอน
				* 4X8 = 32 ชม.
	4 หัวหน้าสั่งห้าม และยกเลิกพื้นที่ที่ทำงานเดินสำรวจ			

หมายเหตุ: 1. การทำ Safety Talk ต้องทำทุกวัน (ที่มีการทำงาน) ก่อนเริ่มงาน

2. ผู้นำในการทำ Safety Talk ควรเป็น จป.ประจำหน้างาน ซึ่งควรเป็นของผู้รับเหมา หรือเจ้าหน้าที่ของเจ้าของ

BPM

รายงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้รับเหมา (งานโครงการ)

SHE Monthly Report for Contractor

ประจำเดือน Month	เมายน	พศ. Year	2565
โครงการ Project	Leak Survey แนวท่อแก๊ส ท่อ HDPE และท่อ Steel		
บริษัทผู้รับเหมา Contractor's Company name	บริษัท ซินเมค จำกัด		
ระยะเวลาดำเนินโครงการ Project Period	26 เมษายน 2565 ถึง 30 มิถุนายน 2565		

ข้อมูลการเกิดอุบัติการณ์
Information of Incident

เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ Near Miss — ☐ มี จำนวน – ครั้ง ☑ ไม่มี

อุบัติเหตุ Accident — ☐ มี จำนวน – ครั้ง ☑ ไม่มี

จำนวนผู้ได้รับอุบัติเหตุ No. of injured — – คน

ความรุนแรงของอุบัติเหตุจากการทำงาน
Severity of Accident

☐ อุบัติเหตุขั้นเสียชีวิต First Aid Treatment
☐ อุบัติเหตุขั้นเข้ารับการรักษาทางการแพทย์ Medical Treatment
☐ อุบัติเหตุขั้นหยุดงาน Lost time accident
☐ อุบัติเหตุขั้นปฐมพยาบาล First Aid Treatment

หมายเหตุ : กรณีเกิดอุบัติการณ์จะต้องส่งรายงานการสอบหาสาเหตุให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้ว่าจ้างภายใน 1 วันทำการ หลังเกิดเหตุ

Remark : In case of incident, The invetigative report must be send to PTTNGD's Safety Officer within 1 day after incident occurred.

ข้อมูลชั่วโมงการทำงาน (Worked-Hours)

ชั่วโมงการทำงานสะสม ณ เดือนที่ผ่านมา (..0...) Accumulated work-Hours as of previous month	0	ชั่วโมง-คน Man Hours
ชั่วโมงการทำงาน ณ เดือนนี้ (...1...) Work-Hour in this month	20-5	ชั่วโมง-คน Man Hour
ชั่วโมงการทำงานรวมทั้งหมด (...1...) Total Work-Hours	20-5	ชั่วโมง-คน Man Hours

ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental data)

ปริมาณขยะทั่วไปที่เกิดขึ้น Amount of waste generated — 0 กก.
ปริมาณที่ส่งกำจัด Amount of waste disposed — 0 กก.

ข้อมูลอื่นๆ (Other Information)

1 การทำ Safety Talk ประจำวันก่อนเริ่มงาน Daily safety talk before start working — ☑ มี จำนวน 1 ครั้ง ☐ ไม่มี

[redacted]

QM-FO-013-00

การวิเคราะห์งานที่อาจมีอันตราย (Job Safety Analysis)

วันที่วิเคราะห์/ Filing Date: 23-4-2565 | เวลา/ Time: 08.00 | หน้า/ Page 1 of 1

โครงการ/ Project : Pipeline Leak Survey สถานที่ปฏิบัติงาน/ Location of work : นิคมอุตสาหกรรมบางปู,บางปูใหม่, บางปูเหนือ, บางพลี, เชิงใหญ่, ลาดกระบัง, หนองจิก,ทุ่งเศรษฐี,เขตงานที่ทำ/ Work : งานตรวจสอบรอยรั่วตามแนวท่อก๊าซและอุปกรณ์วาล์ว

ลำดับงาน (Step No.)	ขั้นตอนการทำงาน (Sequences of Basic Job Step)	ข้อพิจารณาเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุ (Hazard potential Incident)	มาตรการป้องกัน/ ข้อแนะนำเพื่อการปฏิบัติ (Measure/ Recommended)
1	1.1 งานตรวจสอบแนวท่อ	1.1.1 การเดินทาง /	1.1.1 จัดให้มีผู้ประสานงานกลาง /
			1.1.1.2 ให้ตรวจเช็คสภาพรถก่อนใช้งาน /
			1.1.1.3 หากต้องขนของ ให้ผูกรัดมั่นคงดี ระมัดระวังเรื่องการล้มทับ /
		1.1.2 ติดเชื้อจุลินทรีย์ /	1.1.2.1 ให้สวมใส่อุปกรณ์ ระดับป้องกัน และสวมใส่อุปกรณ์ PPE ให้ครบตามข้อกำหนด /
			1.1.2.2 ห้ามกินอาหารในบริเวณงาน
		1.1.3 การสูดดมก๊าซและไอระเหยสารเคมีเข้าร่างกาย /	1.1.3.1 จัดหาน้ำดื่มให้เพียงพอ
			1.1.3.2 จัดหาน้ำดื่มให้เพียงพอ
			1.1.3.3 จัดเตรียมยาประจำตัว ยาสามัญประจำตัว ยาสามัญประจำตัวให้พร้อมตลอดเวลา /
		1.1.4 แมลงสัตว์กัดต่อย /	1.1.4.1 ให้สวมใส่ชุดป้องกันแมลงที่เข้าไปตรวจสอบบริเวณที่มีน้ำหนุนขึ้นสูง /

ทบทวนและตรวจสอบโดย/ Review and Signature

จัดทำโดย/ Prepared by :	ทบทวนโดยเจ้าของงาน/ Reviewed by job owner Engineer PTTNGD:	ยกเลิกโดย/ Approved by Safety Officer PTTNGD
(...ประกิจ ...)	(...ประกิจ ...)	(...หนอง ...)
วันที่/ Date ...23/04/22...	วันที่/ Date ...23/04/22...	วันที่/ Date ...23/04/22...

QM-FO-012-00

รายงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้รับเหมา (งานโครงการ)

SHE Monthly Report for Contractor

ประจำเดือน (Month): พฤษภาคม พ.ศ. (Year): 2565

โครงการ (Project): Leak Survey แนวท่อแก๊ส ท่อ HDPE และท่อ Steel

บริษัทผู้รับเหมา (Contractor's Company name): บริษัท ซินเมค จำกัด

ระยะเวลาดำเนินโครงการ (Project Period): 26 เมษายน 2565 ถึง 30 มิถุนายน 2565

ข้อมูลการเกิดอุบัติการณ์ (Information of Incident)

- เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss): ☐ มี จำนวน – ครั้ง ☑ ไม่มี
- อุบัติเหตุ (Accident): ☐ มี จำนวน – ครั้ง ☑ ไม่มี
- จำนวนผู้ได้รับอุบัติเหตุ (No. of injured): – คน

ความรุนแรงของอุบัติเหตุจากการทำงาน (Severity of Accident)

- ☐ อุบัติเหตุขั้นเสียชีวิต (First Aid Treatment)
- ☐ อุบัติเหตุขั้นเข้ารับการรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment)
- ☐ อุบัติเหตุขั้นหยุดงาน (Lost time accident)
- ☐ อุบัติเหตุขั้นปฐมพยาบาล (First Aid Treatment)

หมายเหตุ : กรณีเกิดอุบัติการณ์จะต้องส่งรายงานการสอบหาสาเหตุให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้ว่าจ้างภายใน 1 วันทำการ หลังเกิดเหตุ

Remark : In case of incident, The invetigative report must be send to PTTNGD's Safety Officer within 1 day after incident occurred.

ข้อมูลชั่วโมงการทำงาน (Worked-Hours)

- ชั่วโมงการทำงานสะสม ณ เดือนที่ผ่านมา (1) (Accumulated work-Hours as of previous month): 20-5 ชั่วโมง-คน (Man Hours)
- ชั่วโมงการทำงาน ณ เดือนนี้ (2) (Work-Hour in this month): 16-4 ชั่วโมง-คน (Man Hour)
- ชั่วโมงการทำงานรวมทั้งหมด (1+2) (Total Work-Hours): 36-5 ชั่วโมง-คน (Man Hours)

ข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental data)

- ปริมาณขยะทั่วไปที่เกิดขึ้น (Amount of waste generated): 0 กก.
- ปริมาณที่ส่งกำจัด (Amount of waste disposed): 0 กก.

ข้อมูลอื่นๆ (Other Information)

1 การทำ Safety Talk ประจำวันก่อนเริ่มงาน (Daily safety talk before start working): ☑ มี จำนวน 1 ครั้ง ☐ ไม่มี

เอกสารควบคุม

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

แบบฟอร์มตรวจสอบการทำงานตามแนวท่อก๊าซธรรมชาติ

ใบอนุญาติทำงานเลขที่: CD-0079

วันที่: 30 / 04 / 65 เวลา: 8:00 – [illegible]

พื้นที่/ตำแหน่ง: BPM/ ท่อ Main นิคมอมตะ – อโยธยา

รายงานผลการตรวจสอบการทำงานตามแนวท่อก๊าซธรรมชาติ

1. รายละเอียดของงานที่มีผลกระทบ: งานตรวจ Leak Survey พื้นที่บางปะอิน โดยใช้เครื่องวัดแก๊สชนิดวัดปริมาณ ใกล้บริเวณ ถนนท่อก๊าซ ขนาด 12", 10", 6", 4" (วิ่งใน)

2. ตำแหน่งของท่อก๊าซที่มีผลกระทบ: Main Pipeline from. อมตะ นว. To Valkyrkom.

3. รายการตรวจสอบแนวท่อ

	ปกติ	ไม่ปกติ	หมายเหตุ
• แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	☑	☐	
• บ่อวาล์วบริเวณใกล้เคียง	☑	☐	
• ป้ายแสดงตำแหน่งท่อก๊าซ	☑	☐	
• สภาพแวดล้อมโดยรอบ	☑	☐	

• รายละเอียดอื่นๆ

4. รูปภาพประกอบ

ภาคผนวก ค-4

ตัวอย่างเอกสารตรวจสอบการทำงานตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

OP-FO-013-03

ptt NGD PM / Work Order	Work Order : PM22-000055	
	Work Order Date : 04/01/2022	
	Work Request No :	
Customer / Tag : BANG POO MAI	Maintenance Dept. : SZ-PL Pipeline โซนใต้	
Code : - Name : -	Request Dept. :	
Work Type : PM / CostCenter : NG-BPM	Priority :	
Problem / Job Detail PM-NG-BPM-Monthly Servey-1M		

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/01/2022		31/01/2022		NG-BPM-SURVEY-1M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start		Actual Finish		Turbine/Rotary Gas Meter Index :
01/01/2022	8:00	31/01/2022	17:00	Corrected Volume Index :
Cause Code :				Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) 032 R001 BPM ROUTE 1 Sukhumvit Rd., เทศบาลบางปู 94, เทศบาลบางปู 74	☑	☐	-ประสิทธิ์งานเสร็จรอยสีเหลืองของท่อมองเห็นชัดเจน
2) 032 R002 BPM ROUTE 2 PHATANA 1,Sukhumvit Rd.	☑	☐	P. 0242 - ขึ้นท่อสำรวจ (ใหม่) ϕ 200 มม. บริเวณ
3) 032 R003 BPM ROUTE 3 Sukhumvit Rd.	☑	☐	-ประสิทธิ์งานเสร็จรอยสีเหลืองของท่อ
4) 032 R004 BPM ROUTE 4 PHATANA 1	☑	☐	
5) 032 R005 BPM ROUTE 5 PHATANA 1	☑	☐	

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: Route 1-5 Area: BPM

Sta. No./Valve No. —

Problem: งานตรวจเดินสำรวจเส้นทางท่อก๊าซ 60 ปี มกราคม 2565

Action taken: ดังรายงานโดยละเอียด

งานประสานงาน 2 งาน

Route 1 : ประสานงานอดีตผู้ดูแลสิ่งกีดขวางของท่อ ส่งไม่ทัน ด่วน ยังติดตามอยู่

Route 3 : ประสานงานเจ้าของที่ดินของการทำงาน กม. 40+800 - 49+400.

งานออกใบ Permit.

Route 2 : P. EX-0242 งานขึ้นมาท่อที่จะนำไปใช้งาน ϕ 200 มม. บริเวณ

ถึงจะ Route 4-5 ไม่มีการทำงานใดๆ ในส่วนของท่อก๊าซ

Drawing :

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: กม. 40+510 Area: BPM

Sta. No./Valve No. –

Problem: งานติดตั้งปิดใช้งานวาล์วหักคอก กม. 40+510 – 40+460

Action taken: ทำการติดตั้งวาล์วปิด เปิดเส้นใช้งาน ทางการท่อยาว 6–7 เมตร ใช้เครื่องกลและมือ

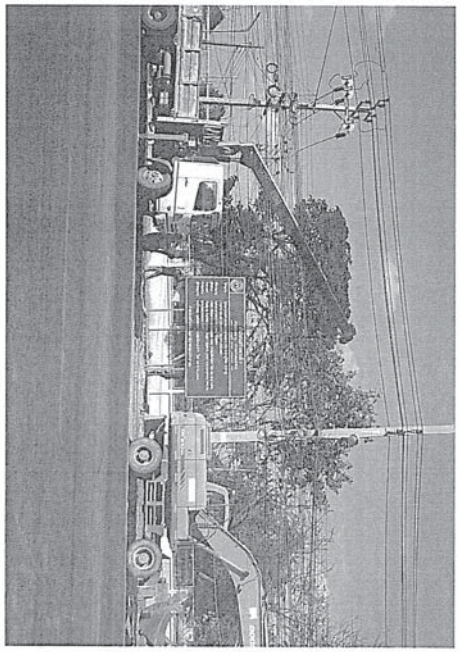
สิ่งที่ต้องทำต่อ

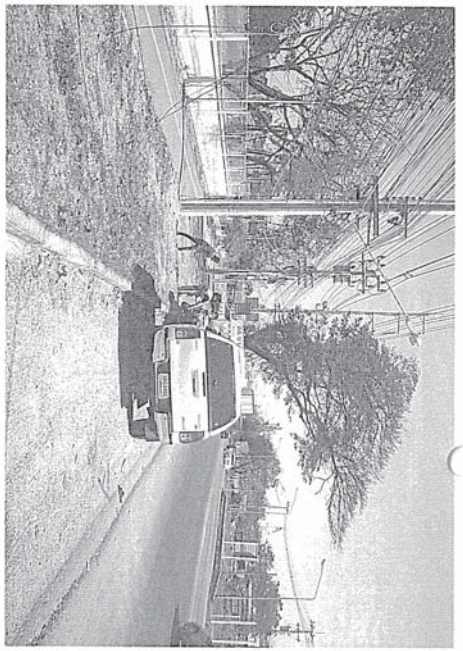
Drawing :

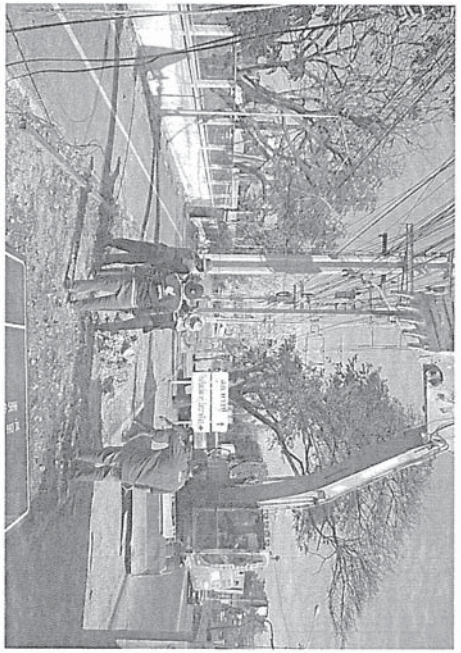
ITEM	SPARE PART FOR REPAIR	QUANTITY	P/N

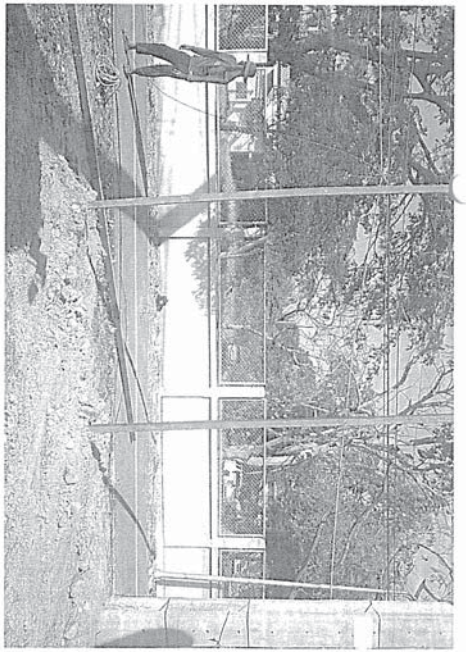
Remark:

OP-FO-046-01









OP-FO-013-03

ptt NGD

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000295
Work Order Date :	01/02/2022
Work Request No :	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Request Dept. :	
Priority :	

Customer / Tag : BANG POO MAI

Code : -
Name : -

Work Type : PM | CostCenter : NG-BPM

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Monthly Servey-1M

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/02/2022		28/02/2022		NG-BPM-SURVEY-1M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพคต

Actual Start		Actual Finish		Turbine/Rotary Gas Meter Index :
01/02/2022	8:00	28/02/2022	17:00	Corrected Volume Index :

Cause Code : Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) 032 R001 BPM ROUTE 1 Sukhumvit Rd., เทศบาลบางปู 94, เทศบาลบางปู 74	☑	☐	
2) 032 R002 BPM ROUTE 2 PHATANA 1,Sukhumvit Rd.	☑	☐	- ประสานงานขอทาง กม. 39+890 - 43+450
3) 032 R003 BPM ROUTE 3 Sukhumvit Rd.	☑	☐	- ประสานงานเจ้าของที่ดินเพื่อขอเข้าพื้นที่
4) 032 R004 BPM ROUTE 4 PHATANA 1	☑	☐	- ประสานงานเจ้าหน้าที่ท่อประปา ϕ 300 มม.
5) 032 R005 BPM ROUTE 5 PHATANA 1	☑	☐	บริเวณ ถนนสุขุมวิท

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: Route 1-5 Area: BPM

Sta. No./Valve No. –

Problem: การของสรอบ และระดับความลึกของท่อก๊าซ เดินทาง ~~ถนนสุขุมวิท~~ ถนนพัทยา 2565

Action taken: ดำเนินการแก้ไขแล้ว มีประสานงาน 3 ทาง

1. Route 2 มีการประสานงาน 2 ทาง คือ ทางประปานครบดนาน กม. 39+890 – 43+450 และประสานงานเจ้าของที่ดินประปา ϕ 300 มม. บริเวณ ถ.ส. เลียงสุขุมวิท
2. Route 3 ประสานงานเจ้าของที่ดินที่ติดกับเส้นทาง 3 แห่งเรียบร้อย
3. Route 1,4-5 ไม่มีการประสานงานใดๆ ในระยะของท่อก๊าซ

Drawing :

ITEM	SPARE PART FOR REPAIR	QUANTITY	P/N

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: บริเวณ โรงเรียน เอียมสุริย Area: BKM

Sta. No./Valve No.

Problem: จุดต่อท่อน้ำประปา ϕ300 มม. (AC เนื้อโรยทิ้ง)

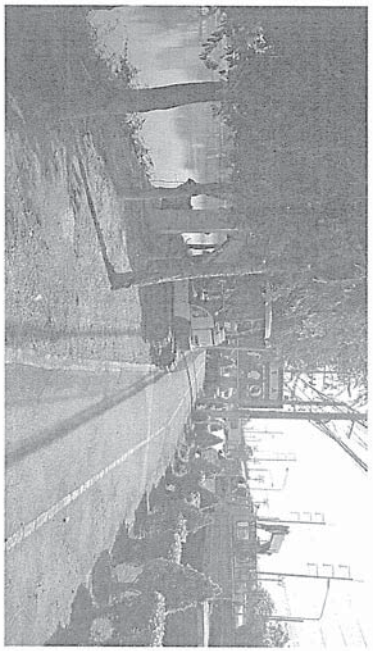
Action taken: ทำการขุดโดยใช้รถ backhoe เพื่อเปลี่ยนท่อน้ำประปา, ซึ่งมีระยะห่างปากท่อท่าน้ำ ประมาณ 6 เมตร ใช้บันไดลงระบายดินท่อท่าน้ำ (1 ใน)

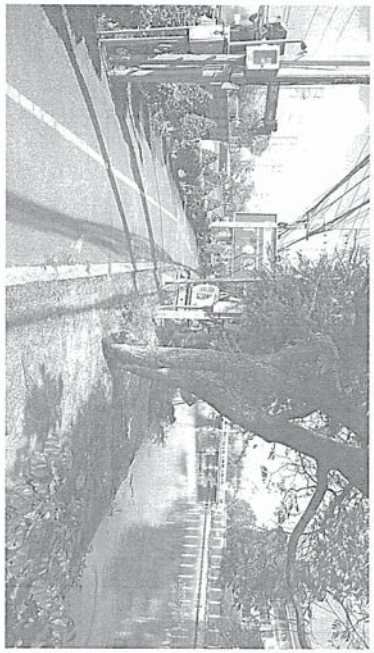
Drawing :

ITEM	SPARE PART FOR REPAIR	QUANTITY	P/N

Remark:

OP-FO-046-01





OP-FO-013-03

ptt NGD

PM / Work Order

Work Order :	PM22-000520
Work Order Date :	04/03/2022
Work Request No :	
Maintenance Dept. :	SZ-PL Pipeline โซนใต้
Request Dept. :	

Customer / Tag : BANG POO MAI

Code : -
Name : -

Work Type : PM | CostCenter : NG-BPM | Priority :

Problem / Job Detail
PM-NG-BPM-Monthly Servey-1M

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/03/2022		31/03/2022		NG-BPM-SURVEY-1M	เฉลิม ธนาสิทธิ์ นพดล

Actual Start		Actual Finish		Turbine/Rotary Gas Meter Index :
01/03/2022	8:00	31/03/2022	17:00	Corrected Volume Index :
Cause Code :				Action Code :

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) 032 R001 BPM ROUTE 1 Sukhumvit Rd., เทศบาลบางปู 94, เทศบาลบางปู 74	☑	☐	มี 2 งาน
2) 032 R002 BPM ROUTE 2 PHATANA 1,Sukhumvit Rd.	☑	☐	วิ่ง 2 งานตามเดือนที่มีนี
3) 032 R003 BPM ROUTE 3 Sukhumvit Rd.	☑	☐	มีวิ่ง 1 งาน
4) 032 R004 BPM ROUTE 4 PHATANA 1	☑	☐	
5) 032 R005 BPM ROUTE 5 PHATANA 1	☑	☐	

งานสิ้นเดือน 1 งาน

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: Route 1-5 Area: BPM

Sta. No./Valve No.

Problem: งานตรวจสอบ และเฝ้าระวังเครื่องป้องกันไฟ เดือน มีนาคม 2565

Action taken: ดำเนินการดังนี้ มีประชุมงานทั้งหมด 6 งาน

Route 1 = 1. งานตรวจสอบ ข้อมูลของ บ. ตั้งเครื่องกระโยง (ตักเศษหินโดยใช้เชือก).

2. งานตรวจเช็คเครื่องมือ Flowming ร่วมกับ บ. TJC.

Route 2-3 = 3. ประชุมเพื่อสรุปผลการงาน งานตรวจสอบเส้นทางเส้น 3 กม. 94+825 ถึง 97+450

4. ประชุมงานตรวจสอบ ตามงานรายวัน เส้นทางเส้น 3 บ. Union ถนนสุขุมวิท ซอยทางเข้าบ้านปลายทาง

Route 3 = 5. ประชุมงานตรวจสอบ ท่อส่งก๊าซ ขนาด 300 มม. เพื่อบริการ ลูกค้าเส้นทาง บ. ยาคูลท์ ซอยสุขุมวิท 101

Route 4-5 = ไม่มีการทำงานใดๆ

งานที่ 6 นอก Route ไม่มีเส้นทางท่อก๊าซ ต้องงานเจาะสำรวจ ทำเนียบ ถนนสุขุมวิท 111.

Drawing :

[redacted]

OP-FO-046-01

ptt NGD

PIPELINE WORK REPORT

Location: จังหวัดกาญจนบุรี 111 Area: BPCM

Sta. No./Valve No. –

Problem: งานซ่อมรอยรั่วท่อก๊าซ จำนวน 2 จุด บริเวณปากช่องฯ

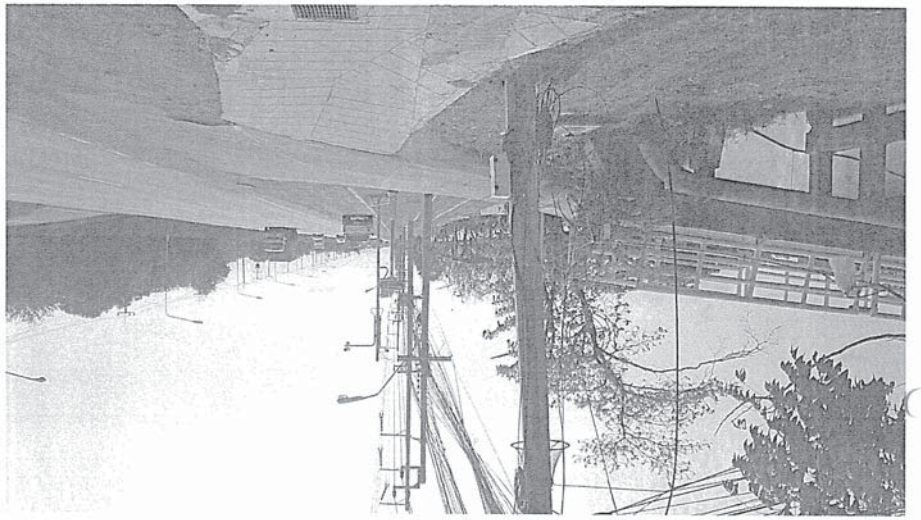
Action taken: ได้ตรวจสอบบริเวณถนนเลียบทางรถไฟ ใต้สะพานข้ามทางรถไฟ ที่ไม่มีผลกระทบกับท่อก๊าซฯ. (1/1/ห.)

Drawing :

ITEM	SPARE PART FOR REPAIR	QUANTITY	P/N

Remark:

OP-FO-046-01



ภาคผนวก ค-5

ตัวอย่างใบขออนุญาตให้ทำงานในเขตแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด
PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

Permit No. 65 - BRM - EX - 0396

ใบอนุญาตทำงานขุดเจาะ (EXCAVATION PERMIT)

เขียนวันที่ 23 เดือน 03 พ.ศ. 65 เวลา 10.00

1 วัน/ระยะเวลาที่ขออนุญาต จากวันที่ 23 เดือน 03 พ.ศ. 65 เวลา 10.00 ถึงวันที่ 23 เดือน 03 พ.ศ. 65 เวลา 17.00

บริเวณที่จะขุด : แนวทางเข้า บ. UNION BPM

เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่จะใช้ : รถ B, คน, ลอบ

วัตถุประสงค์ : ขุดซ่อมท่อประปา 300 mm. [ ] ภาพ sketch/ Drawing ที่แนบ

ขนาดที่จะขุด กว้างxยาวxลึก (เมตร) : 2x2x2 จำนวนผู้ปฏิบัติงาน 6 คน

2 การวิเคราะห์การปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย : JSA (กรอกโดยผู้ขออนุญาต)

รายละเอียดงาน : งานขุดเพื่อหาจุดรั่ว ที่ตรงซ่อมท่อ

ลำดับ	ขั้นตอนการทำงาน	อันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้	ข้อแนะนำเพื่อการปฏิบัติ
1	ขุดหาจุดรั่ว	โดนท่อก๊าซ	มีเจ้าหน้าที่ PTT NGD
2	ซ่อมท่อ		
3	ปิดลอบ		

[ ] ทำ JSA เพิ่มเติมตามเอกสารแนบ [ ] ประชุมชี้แจงอันตรายให้กับผู้ปฏิบัติงานก่อนเริ่มงาน

3 ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน (ผู้อนุญาตเขียนวงกลมล้อมรอบตัวเลขที่ต้องปฏิบัติ และเขียน ☑ ในข้อที่ดำเนินการแล้วเสร็จ

[✓] 1. มีสายเคเบิ้ลไฟฟ้า/ สายโทรศัพท์/ สายเครื่องมือวัด/ ท่ออยู่ใต้บริเวณที่ขุด (ถ้าไม่มีข้ามไปข้อ 4) ผู้ตรวจสอบ ..... วัน/ เวลา .....
[ ] 2. ต้องตัดสะพานไฟ หยุดจ่ายกระแสไฟฟ้า และติดป้ายเตือนการตัดแยกระบบ ผู้ตรวจสอบ ..... วัน/ เวลา .....
[✓] 3. ทำเครื่องหมายแสดงตำแหน่งที่ชัดเจนเรียบร้อยแล้ว ผู้ตรวจสอบ ..... วัน/ เวลา ..... 10.00 น.
[✓] 4. บริเวณที่จะขุดมีสารติดไฟ/ สารมีพิษ/ ท่อระบบสาธารณูปโภค ผู้ตรวจสอบ ..... วัน/ เวลา .....
[ ] 5. จำเป็นต้องมีมาตรการป้องกันดินพัง ระบุ ..... ผู้ตรวจสอบ ..... วัน/ เวลา .....
[✓] 6. จำเป็นต้องมีช่างไฟฟ้าหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องดูแลขณะปฏิบัติงาน
[ ] 7. ผู้ขออนุญาตต้องติดตั้งราวกันตกและมีเครื่องหมายเตือนให้เห็นได้ชัดเจนตลอดเวลาจนกว่างานจะแล้วเสร็จ
[ ] 8. จำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ตรวจวัด [ ] ก๊าซติดไฟ หรือ [ ] ตรวจวัด O2
[ ] 9. ข้อกำหนดเพิ่มเติม : .....

ก๊าซติดไฟ	ก่อนเริ่มงาน	ระหว่างทำงาน
ก๊าซติดไฟ < 10%LEL	0%	
O2 อยู่ระหว่าง 19.5 - 23.5 %		
ผู้ตรวจ		

4 ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (กรอกโดยผู้อนุญาตหรือผู้ควบคุมงาน)

[ ] หมวกนิรภัย [ ] แว่นตานิรภัย [ ] ที่ครอบหู/อุดหู [ ] อุปกรณ์ป้องกันทางเดินหายใจ [ ] เข็มขัด/เชือกนิรภัย [ ] Gas Detector
[✓] ชุดป้องกันฝุ่น/ สารเคมี [ ] ถุงมือหนัง/ยาง [ ] รองเท้าบู๊ทหัวเหล็ก [✓] รองเท้านิรภัย [ ] อื่นๆ.....

5 ลงนามใบอนุญาตทำงาน/ ต่ออายุ/ ปิดงาน

ข้าพเจ้าเข้าใจในงานที่ปฏิบัติเป็นอย่างดี ขอต่ออายุ

5.1 [redacted]

5.2 [redacted]

5.3 [redacted]

ต้นฉบับ : สำหรับผู้ขออนุญาตนำไปติดแสดงที่หน้างาน
สำเนา 1 : สำหรับผู้ควบคุมงาน

คำเตือน : ต้องติดแสดงใบอนุญาตฉบับนี้ให้เห็นเด่นชัดในจุดทำงาน

QM-FO-017-00

ภาคผนวก ง

การบำรุงรักษาสถานีก๊าซธรรมชาติ

ภาคผนวก ง-1

สรุปผลการบำรุงรักษาสถานีก๊าซธรรมชาติ

สรุปผลการบำรุงรักษาสถานีก๊าซธรรมชาติ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ถึงพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมบางปูใหม่

บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด

ระหว่างเดือนเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

สรุปการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสถานี

Descriptions	Year 2022											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
MRS (YKK)	✓			✓								
MRS (Almet Thai)	✓			✓								

หมายเหตุ : 1. ✓ คือ ดำเนินตามแผนแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

2. คือ แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำทุก 3 เดือน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสถานี MRS ประจำทุกเดือน และประจำทุก 3 เดือน

ภาคผนวก ง-2

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสถานีก๊าซธรรมชาติ

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

For: การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS พื้นที่บางปูใหม่ (BPM)

Code	Descriptions	Year 2020												Year 2021												Year 2022											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
101	UNION TEXTILE	Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		
102	TTDF	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q		
103	TTP	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q			Q			Q		
104	GS BATTERY		Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q	
105	RAMA TEXTILE	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q			Q			Q			Q		
108	SIAM CHEMICAL			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q
109	VAROPAKORN			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q
111	THAI NAMSIRI			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q
113	ALMET THAI	Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		
114	YKK	Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		
115	FUJI ACE	Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		
117	THAI AMBICA		Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q	
121P00	TORAY MILL 2	Y(3)	Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	
121P01	TORAY MILL 3			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q
90101P00	NS-OG @ Toray Mill 02		Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q	
90101S00	NS-OG@TM.02 (Cogen)		Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q	Y(3)		Q	

Note: Q: 3 Month Preventive Maintenance, Y(3): 3 Year Preventive Maintenance (and prove gas meter at PTT OC)

[redacted]

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

For: การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM) สถานีก๊าซ OTS, PRS และ MRS พื้นที่บางปูใหม่ (BPN)

Code	Descriptions	Year 2020												Year 2021												Year 2022											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
004	KIMANN			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q			Q		Y(3)	Q			Q			Q			Q

Note: Q: 3 Month Preventive Maintenance, Y(3): 3 Year Preventive Maintenance (and prove gas meter at PTT OC)

[redacted]

ภาคผนวก ง-3

ตัวอย่างเอกสารการบำรุงรักษาสถานีก๊าซธรรมชาติ

OP-FO-013-03

PM / Work Order	Work Order : PM22-000033
	Work Order Date : 04/01/2022
	Work Request No :
Customer / Tag : YKK (THAILAND)	Maintenance Dept. : SZ-ST Gas Station โซนใต้
Code : 95SKN0004 Name : Skid/Station	Request Dept. :
Work Type : PM / CostCenter : NG-BPM-00114-P00	Priority :
Problem / Job Detail PM YKK (THAILAND) 3 MONTH	

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/01/2022	—	31/01/2022	—	PM-NG-BPM-00114-P00-Q	สมชาย จรัล พลวัตร สุพรรณ

Actual Start	Actual Finish	
17/1/65 13:20	17/1/65 16:00	Turbine/Rotary Gas Meter Index : 519943 m³
		Corrected Volume Index : 3227083 sm³
Cause Code : —		Action Code : —

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) HV011A-Q001 Hand Valve	☑	☐	
2) HV011B-Q001 Hand Valve	☑	☐	
3) HV021A-Q001 Hand Valve	☑	☐	
4) HV021B-Q001 Hand Valve	☑	☐	
5) HV022-Q001 Hand Valve	☑	☐	
6) HV023-Q001 Hand Valve	☑	☐	
7) HV024-Q001 Hand Valve	☑	☐	
8) F001A-Q002 Filter	☑	☐	
9) F001B-Q002 Filter	☑	☐	
10) PCV001A-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
11) PCV001B-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
12) PCV002A-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
13) PCV002B-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
14) SSV001A-Q003 Safety Shut-off Valve	☑	☐	
15) SSV001B-Q003 Safety Shut-off Valve	☑	☐	No. Adjusts
16) PSV001-Q004 Pressure Safety Valve	☑	☐	
17) PI001-Q006 Pressure Indicator	☑	☐	
18) PI004-Q006 Pressure Indicator	☑	☐	
19) FE001-Q010 Turbine Meter	☑	☐	
20) FQI001-Q011 Volume Corrector	☑	☐	
21) M001-Q013 Skid/Station	☑	☐	

- จากการตรวจเช็คและทดสอบอุปกรณ์ในสถานีก๊าซปกติ และค่าความสะอาดสกปรก.

OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM

Customer / Location : YKK

Area : BPM

Date of Maintenance : 17/1/65 **Time :** 13:20-16:00

Type of Maintenance : 3/5 Year PM ☐ 1 Year PM ☐ 6 Month PM ☐ 3 Month PM ☑ 1 Month PM ☐

DIAGNOSTIC & RECORD PARTS

Inlet Pressure : 14.8 Bar g.			*a) Index at gas meter (V)* 519943 *Turbine G* 160
Outlet Pressure : 1.5 Bar g.			*b) Corrected volume at EVC (Vb)* 3227083
Set Point	**Stream 1** (Bar g. / ~~mbar g.~~)	**Stream 2** (Bar g. / ~~mbar g.~~)	*c) Uncorrected volume at EVC* 519943
			d) Pressure (BarA) 2.5278
PCV 1st state	5	5	*e) Temperature (°C)* 29.63
PCV overide mon.	1.8	1.8	*f) Correction Factor* 2.38028
PCV 2nd state	1.5	1.4	*g) Qmax, Max Flow* —
PSV	2.2	2.2	*h) Qb, Flow Rates* 63.31
SSV 1st	2.6	3.0	*i) Alarm Shown* —
SSV 2nd	—	—	*j) Battery Shown* 25 months

Pulse Inspection from Gas Meter to Volume Corrector : ปกติ ☐ ไม่มี EVC

Turbine/Rotary Gas Meter Rotating Check: ปกติ

CP System : *Inlet Flange Voltage* -0.956 *V., Outlet Flange Voltage* -1.238 *V., DC Decoupler* 0.432

Details :

REPAIRED/CHANGED/REQUIRED PARTS

Item	Overhaul/Take-off Equipment	Change Part Detail	Code
—	—	—	—

Date : 18/02/22

OP-FO-014-04

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: HAND VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : EBRO
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : 3"
LOCATION/CUSTOMER : YKK
SERIAL No. : —
AREA/ESTATE : BPM

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK AND CLEAN GENERAL OF HV	4	5	13
2. PERFORM OPERATE OPEN/CLOSE (DIRECTION)	1	12	13
3. IF APPLICABLE, INSPECT GEAR BOX / GREASE AS REQUIRED	—	—	—
4. DRAIN BODY	—	—	—
5. CHECK LEAK AT SEAT, STEM AND FLANGES OR THREAD	1	12	13
6. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
7. INJECT SEALANT IF NECESSARY	—	—	—
8. CHECK CLEANING AND PAINTING OF HV	1	12	13
9.			

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 001

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: FILTER

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : LGA
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : G1
LOCATION/CUSTOMER : YKK
SERIAL No. : —
AREA/ESTATE : BPM

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. INSPECT CASE OF FILTER	1	12	13
2. DIFFERENTIAL PRESSURE ACROSS FILTER	1	12	13
2.1 BEFORE INSPECT FILTER	1	12	13
DIFF PRESSURE : 0 mbarg			
2.2 INSPECT FILTER (IF DIFF PRESSURE OVER THAN 200 mbarg)	1	12	13
2.3 AFTER INSPECT FILTER	1	12	13
DIFF PRESSURE : 0 mbarg			
3. CLEAN AND GREASE O-RING AND GASKET	—	—	—
4. LEAK CHECK AT FLANGE	1	12	13
5. DRIAN THE DIRT FROM FILTER	1	12	13
6.			

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 002

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: SAFETY SHUT-OFF VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : —
LOCATION/CUSTOMER : YKK
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : IGA
TYPE/SPEC. : S-100
SERIAL No. : —

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF VALVE/PILOT	4	5	13
2. CHECK TUBE FITTING / TIGHTEN AS REQUIRE	1	12	13
3. CLEAN AND PAINTING	4	5	13
4. INSPECT FLANGE CONNECTION (CHECK LEAK)	1	12	13
5. DIAGNOSTIC TEST	1	12	13
RUN A SET POINT : 2.6 barg	RUN B SET POINT : 3.0 barg		
FOUND : 2.6 barg	FOUND : 3.0 barg		
LEFT : 2.6 barg	LEFT : 3.0 barg		
6. IF APPLICABLE, CHECK PROXIMITY SWITCH AND WIRING	—	—	—
7. CHECK LOCK UP	1	12	13
ACTIVE LOCK UP : 0.00 barg	STAND BY LOCK UP : 0.00 barg		
8. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
9. SSV ARE NORMALLY IN OPEN DIRECTION	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 003

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: PRESSURE SAFETY VALVE (RELIEF VALVE)

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : —
LOCATION/CUSTOMER : YKK
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : IGA
TYPE/SPEC. : HPR-35
SERIAL No. : —
INLET / OUTLET PRESSURE (barg) : 17.8/1.5

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF PSV	4	5	13
2. THERE ARE NOT ANY OBSTRUCTION ON THE VENT LINE	1	12	13
3. CHECK LEAK AT CONNECTION OR FLANGE	1	12	13
4. DIAGNOSTIC TEST	1	12	13

5. TEST RESULT

TEST No.	SET POINT (barg)	ASFOUND (barg)	ASLEFT (barg)
1	2.2	2.2	—
2		2.2	—
3		2.2	—

7. TEST CONCLUSION ☑ PASS ☐ NOT PASS

8. TEST EQUIPMENT

EQUIPMENT NAME	Digital Gauge
MANUFACTURER	DRUCK
MODEL	DPI 104-15
SERIAL No.	5452433

REMARKS :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

CUSTOMER SIGN : [signature]

TASK No. : Q 004

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: PRESSURE CONTROL VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : –
LOCATION/CUSTOMER : YKK
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : IGA
TYPE/SPEC. : ZSC-100
SERIAL No. : –

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF VALVE/PILOT	4	5	13
2. INSPECT TUBE FITTING / TIGHTEN AS REQUIRE	1	12	13
3. CLEAN AND PAINTING	4	5	13
4. INSPECT FLANGE CONNECTION (CHECK LEAK)	1	12	13
5. DIAGNOSTIC TEST AND CHECK CONDITION OF PRESSURE	1	12	13
RUN A SET POINT : 1.5 barg	RUN B SET POINT : 1.4 barg		
FOUND : 1.5 barg	FOUND : 1.4 barg		
LEFT : 1.5 barg	LEFT : 1.4 barg		
6. IF APPLICABLE, CHECK PROXIMITY SWITCH AND WIRING	–	–	–
7. CHECK LOCK UP	1	12	13
ACTIVE LOCK UP : 1.590 barg	STAND-BY LOCK UP : 1.630 barg		13
8. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
9. CORRECT PCV OPERATE (NOT MONITOR)	1	12	13
10. IF APPLICABLE, INSPECT FILTER AT RESTRICTOR	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
–	–	–	–

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 005

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: INLET PRESSURE INDICATOR

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : –
LOCATION/CUSTOMER : YKK
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : ITEC
TYPE/SPEC. : 0-25bar.
SERIAL No. : 9919540487
INLET / OUTLET PRESSURE (barg) : 14.8/1.5

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF PRESSURE INDICATOR	4	5	13
2. CHECK LEAK AT CONNECTION OR THREAD	1	12	13
3. DIAGNOSTIC TEST	1	12	13
4. ZERO RESALT BY BLOW OFF	1	12	13

5. READING RESULT

TEST No.	TEST POINT	SET POINT (barg)	ASFOUND (barg)
1	ZERO	0	0.00
2	READING	14.8	14.8

6. TEST CONCLUSION ☑ PASS ☐ NOT PASS

7. TEST EQUIPMENT

EQUIPMENT NAME	Digital Gauge
MANUFACTURER	DRUCK
MODEL	DPI 104-15
SERIAL No.	5452033

REMARKS :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
–	–	–	–

INSPECTION DATE : 17/1/65

INSPECTED BY : [signature]

VERIFIED BY :

TASK No. : Q 006

PERIOD : 3 MONTH

OP-FO-013-03

PM / Work Order	Work Order : PM22-000034
	Work Order Date : 04/01/2022
	Work Request No :
Customer / Tag : ALMET THAI	Maintenance Dept. : SZ-ST Gas Station โซนใต้
Code : 93SKN0132 Name : Skid/Station	Request Dept. :
Work Type : PM / CostCenter : NG-BPM-00113-P00	Priority :

Problem / Job Detail
PM ALMET THAI 3 MONTH

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/01/2022	–	31/01/2022	–	PM-NG-BPM-00113-P00-Q	สมชาย จรัล พลวัตร สุพรรณ

Actual Start	Actual Finish	Turbine/Rotary Gas Meter Index : 4342517 m³
26/1/65 13:10	26/1/65 16:00	Corrected Volume Index : 11806986 Sm³
Cause Code : –		Action Code : –

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) HV011A-Q001 Hand Valve	☑	☐	
2) HV011B-Q001 Hand Valve	☑	☐	
3) HV021A-Q001 Hand Valve	☑	☐	
4) HV021B-Q001 Hand Valve	☑	☐	
5) HV022-Q001 Hand Valve	☑	☐	
6) HV023-Q001 Hand Valve	☑	☐	
7) HV025-Q001 Hand Valve	☑	☐	
8) F001A-Q002 Filter	☑	☐	
9) F001B-Q002 Filter	☑	☐	
10) PCV001A-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
11) PCV001B-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
12) PCV002A-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
13) PCV002B-Q005 Pressure Control Valve	☑	☐	
14) SSV001A-Q003 Safety Shut-off Valve	☑	☐	
15) SSV001B-Q003 Safety Shut-off Valve	☑	☐	No. Adjust
16) PSV001-Q004 Pressure Safety Valve	☑	☐	
17) PI001-Q006 Pressure Indicator	☑	☐	
18) PI004-Q006 Pressure Indicator	☑	☐	
19) FE001-Q010 Turbine Meter	☑	☐	
20) FQI001-Q011 Volume Corrector	☑	☐	
21) M001-Q013 Skid/Station	☑	☐	

– จากการตรวจเช็คและทดสอบ อุปกรณ์ในสถานีก๊าซทำงานปกติ และทำความสะอาด.

OTS / PRS / MRS PM REPORT FORM

Customer / Location : Almet Thai
Area : BPM
Date of Maintenance : 26/1/2565 **Time :** 13:10 - 16:00
Type of Maintenance : 3/5 Year PM ☐ 1 Year PM ☐ 6 Month PM ☐ 3 Month PM ☑ 1 Month PM ☐

DIAGNOSTIC & RECORD PARTS

Inlet Pressure : 14.9 Bar g.			*a) Index at gas meter (V)* 4342517 *Turbine* G400
Outlet Pressure : 1.0 Bar g.			*b) Corrected volume at EVC (Vb)* 11806986
Set Point	**Stream 1** (Bar g. / ~~mbar g.~~)	**Stream 2** (Bar g. / ~~mbar g.~~)	*c) Uncorrected volume at EVC* 4342517
			d) Pressure (BarA) 2.0444
PCV 1st state	7.0	7.0	*e) Temperature (°C)* 27.91
PCV overide mon.	1.2	1.2	*f) Correction Factor* 1.934740
PCV 2nd state	1.0	0.8	*g) Qmax, Max Flow* –
PSV	1.5	1.5	*h) Qb, Flow Rates* 366.536
SSV 1st	2.5	2.8	*i) Alarm Shown* –
SSV 2nd	–	–	*j) Battery Shown* 41.88 Month

Pulse Inspection from Gas Meter to Volume Corrector : ปกติ ☐ ไม่มี EVC

Turbine/Rotary Gas Meter Rotating Check: ปกติ

CP System : *Inlet Flange Voltage* -0.728 *V., Outlet Flange Voltage* -0.726 *V., DC Decoupler* 0.261

Details : ค่า CP ต่ำเนื่องจากสภาพการปิดระบบวาล์ว ช่วงสงกรานต์ แต่ยังการระบบป้อง SCC

REPAIRED/CHANGED/REQUIRED PARTS

Item	Overhaul/Take-off Equipment	Change Part Detail	Code
–	–	–	–

OP-FO-014-04

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: HAND VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : EBRO
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : 4"
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
SERIAL No. : —
AREA/ESTATE : BPM

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK AND CLEAN GENERAL OF HV	4	5	13
2. PERFORM OPERATE OPEN/CLOSE (DIRECTION)	1	12	13
3. IF APPLICABLE, INSPECT GEAR BOX / GREASE AS REQUIRED	—	—	—
4. DRAIN BODY	—	—	—
5. CHECK LEAK AT SEAT, STEM AND FLANGES OR THREAD	1	12	13
6. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
7. INJECT SEALANT IF NECESSARY	—	—	—
8. CHECK CLEANING AND PAINTING OF HV	1	12	13
9.			

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65

INSPECTED BY : Wow. อ.

TASK No. : Q 001

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: FILTER

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : GT
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : G2
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
SERIAL No. : —
AREA/ESTATE : BPM

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. INSPECT CASE OF FILTER	1	12	13
2. DIFFERENTIAL PRESSURE ACROSS FILTER	1	12	13
2.1 BEFORE INSPECT FILTER	1	12	13
DIFF PRESSURE : 0 mbarg			
2.2 INSPECT FILTER (IF DIFF PRESSURE OVER THAN 200 mbarg)	1	12	13
2.3 AFTER INSPECT FILTER	1	12	13
DIFF PRESSURE : 0 mbarg			
3. CLEAN AND GREASE O-RING AND GASKET	—	—	—
4. LEAK CHECK AT FLANGE	1	12	13
5. DRIAN THE DIRT FROM FILTER	1	12	13
6.			

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65

INSPECTED BY : Wow. อ.

TASK No. : Q 002

PERIOD : 3 MONTH

PTT NGD PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: SAFETY SHUT-OFF VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : —
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : ACTARIS
TYPE/SPEC. : SAV-SL-12M.1
SERIAL No. : —

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF VALVE/PILOT	4	5	13
2. CHECK TUBE FITTING / TIGHTEN AS REQUIRE	1	12	14
3. CLEAN AND PAINTING	4	5	13
4. INSPECT FLANGE CONNECTION (CHECK LEAK)	1	12	14
5. DIAGNOSTIC TEST	1	12	14

RUN [A] SET POINT : 2.5 barg
FOUND : 2.5 barg
LEFT : 2.5 barg

RUN [B] SET POINT : 2.8 barg
FOUND : 2.8 barg
LEFT : 2.8 barg

6. IF APPLICABLE, CHECK PROXIMITY SWITCH AND WIRING	—	—	—
7. CHECK LOCK UP	1	12	13

ACTIVE LOCK UP : 0.00 barg
STAND BY LOCK UP : 0.00 barg

8. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
9. SSV ARE NORMALLY IN OPEN DIRECTION	1	12	14

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65
INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 003

PERIOD : 3 MONTH

PTT NGD PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: PRESSURE SAFETY VALVE (RELIEF VALVE)

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

TAG No. : —
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
AREA/ESTATE : BPM

MANUFACTURER : IGA
TYPE/SPEC. : HPR-15
SERIAL No. : —
INLET / OUTLET PRESSURE (barg) : 10.9/1.0

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF PSV	4	5	13
2. THERE ARE NOT ANY OBSTRUCTION ON THE VENT LINE	1	12	14
3. CHECK LEAK AT CONNECTION OR FLANGE	1	12	14
4. DIAGNOSTIC TEST	1	12	14

5. TEST RESULT

TEST No.	SET POINT (barg)	ASFOUND (barg)	ASLEFT (barg)
1	1.5	1.5	—
2		1.5	—
3		1.5	—

7. TEST CONCLUSION ☑ PASS ☐ NOT PASS

8. TEST EQUIPMENT

EQUIPMENT NAME	Digital gauge
MANUFACTURER	DRUCK
MODEL	DPI 104-15
SERIAL No.	5452433

REMARKS :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65
INSPECTED BY : [signature]
CUSTOMER SIGN : [signature]

TASK No. : Q 004

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: PRESSURE CONTROL VALVE

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : IGA
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : ZSC-100
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
SERIAL No. : —
AREA/ESTATE : BPM

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF VALVE/PILOT	4	5	13
2. INSPECT TUBE FITTING / TIGHTEN AS REQUIRE	1	12	13
3. CLEAN AND PAINTING	4	5	13
4. INSPECT FLANGE CONNECTION (CHECK LEAK)	1	12	13
5. DIAGNOSTIC TEST AND CHECK CONDITION OF PRESSURE	1	12	13
RUN [A] SET POINT : 1.0 barg	RUN [B] SET POINT : 0.8 barg		
FOUND : 1.0 barg	FOUND : 0.8 barg		
LEFT : 1.0 barg	LEFT : 0.8 barg		
6. IF APPLICABLE, CHECK PROXIMITY SWITCH AND WIRING	—	—	—
7. CHECK LOCK UP	1	12	13
ACTIVE LOCK UP : 1.100 barg	STAND-BY LOCK UP : 0.930 barg		13
8. CHECK AND SOLVE CORROSION OF BOLTS & NUTS	1	12	13
9. CORRECT PCV OPERATE (NOT MONITOR)	1	12	13
10. IF APPLICABLE, INSPECT FILTER AT RESTRICTOR	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65

INSPECTED BY : [signature]

TASK No. : Q 005

PERIOD : 3 MONTH

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: INLET PRESSURE INDICATOR

☐ OTS ☐ PRS ☑ MRS

MANUFACTURER : ITEC
TAG No. : —
TYPE/SPEC. : 0-25 bar.
LOCATION/CUSTOMER : Almet Thai
SERIAL No. : 9919570488
AREA/ESTATE : BPM
INLET / OUTLET PRESSURE (barg) : 14.9 / 1.0

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. CHECK GENERAL CONDITION OF PRESSURE INDICATOR	4	5	13
2. CHECK LEAK AT CONNECTION OR THREAD	1	12	13
3. DIAGNOSTIC TEST	1	12	13
4. ZERO RESALT BY BLOW OFF	1	12	13

5. READING RESULT

TEST No.	TEST POINT	SET POINT (barg)	ASFOUND (barg)
1	ZERO	0	0.00
2	READING	14.9	14.90

6. TEST CONCLUSION ☑ PASS ☐ NOT PASS

7. TEST EQUIPMENT

EQUIPMENT NAME	Digital Gauge
MANUFACTURER	DRUCK
MODEL	DPI 104-15
SERIAL No.	5452433

REMARKS :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY
—	—	—	—

INSPECTION DATE : 26/1/65

INSPECTED BY : [signature]

VERIFIED BY :

TASK No. : Q 006

PERIOD : 3 MONTH

ภาคผนวก ง-4

ตัวอย่างเอกสารใบขออนุญาตให้ทำงานในสถานีก๊าซธรรมชาติ

บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด
PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.

Permit No. 65 - BPO - CD - 0247

ใบอนุญาตทำงานทั่วไปไม่มีความร้อน (COLD WORK PERMIT)

เขียนวันที่ 23 เดือน ก.พ. พ.ศ. 2565 เวลา 8:30

1 วัน/ระยะเวลาที่ขออนุญาต | จากวันที่ 23 เดือน ก.พ. พ.ศ. 2565 เวลา 10:00 | ถึงวันที่ 23 เดือน ก.พ. พ.ศ. 2565 เวลา 19:00

สถานที่ (ระบุให้ชัดเจน) : PRS#2

เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่จะใช้ : Moltimeter

รายละเอียดของงาน : PM SCADA + RTU 5023 เดือน

จำนวนผู้ปฏิบัติงาน 1 คน

2 การวิเคราะห์การปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย : JSA (กรอกโดยผู้ขออนุญาต)

รายละเอียดงาน :

ลำดับ	ขั้นตอนการทำงาน	อันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้	ข้อแนะนำเพื่อการปฏิบัติ

[ ] ทำ JSA เพิ่มเติมตามเอกสารแนบ

[ ] ประชุมชี้แจงอันตรายให้กับผู้ปฏิบัติงานก่อนเริ่มงาน

3 ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน (ผู้ขออนุญาตเขียนวงกลมล้อมรอบตัวเลขที่ต้องปฏิบัติ และเขียน ☑ ในข้อที่ดำเนินการแล้วเสร็จ

- [ ] 1. ตัดแยกระบบ
- [ ] 2. ลดความดัน
- [ ] 3. ระบายทิ้ง
- [ ] 4. ตัด/ล็อคอุปกรณ์ทางกล
- [ ] 5. ตัด/ล็อคอุปกรณ์ไฟฟ้า
- [ ] 6. ยกเลิกอุปกรณ์ความปลอดภัยชั่วคราว
- [ ] 7. ตัดแยกอุปกรณ์เครื่องมือวัด
- [ ] 8. แขวนป้ายห้ามอุปกรณ์ที่ตัด/ล็อค
- [ ] 9. ปิดท่อทางด้วยหน้าแปลนทึบ
- [ ] 10. ไล่ด้วยก๊าซไนโตรเจน
- [ ] 11. ตรวจสอบสภาพรถยนต์/ อุปกรณ์ไฟฟ้า
- [ ] 12. เตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิง
- [ ] 13. ไล่ด้วยอากาศ
- [ ] 14. กั้นบริเวณ
- [ ] 15. ติดตั้งป้ายเตือน
- [ ] 16. ติดตั้งระบบระบายอากาศ
- [x] 17. แจ้ง GRCC
- [ ] 18. แจ้ง
- [ ] 19. ตรวจสอบก๊าซติดไฟก่อนปฏิบัติงาน (น้อยกว่า 10% LEL)

[ ] ครั้งคราว [ ] ต่อเนื่อง

ก๊าซติดไฟ	ก่อนเริ่มงาน	ระหว่างทำงาน	ขอต่ออายุ	หลังเลิกงาน
%LEL				
เวลา				
ผู้ตรวจ				

ข้อกำหนดเพิ่มเติม :

[ ] หมายเหตุ : ให้ใช้ตารางเพิ่มกรณีที่ต้องการ

4 ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (กรอกโดยผู้ขออนุญาตหรือผู้ควบคุมงาน)

[x] หมวกนิรภัย [ ] แว่นตานิรภัย [x] ที่ครอบหู/อุดหู [ ] อุปกรณ์ป้องกันทางเดินหายใจ [ ] เข็มขัด/เชือกนิรภัย [ ] Gas Detector
[ ] ชุดป้องกันฝุ่น/ สารเคมี [ ] ถุงมือหนัง/ยาง [ ] รองเท้าบู๊ทหัวเหล็ก [x] รองเท้านิรภัย [ ] อื่นๆ

5 ลงนามใบอนุญาตทำงาน/ ต่ออายุ/ ปิดงาน

ข้าพเจ้าเข้าใจในงานที่ปฏิบัติเป็นอย่างดี

5. [redacted]

ข้า[redacted]

5.[redacted]

5.[redacted]

ขอต่ออายุ

ตั้งแต่ วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา .....

ถึง วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา .....

5.4 ลงชื่อ ..... ผู้ขออนุญาต

5.5 ลงชื่อ ..... ผู้ควบคุมงาน

5.6 ลงชื่อ ..... ผู้อนุญาติ

ก่อนเลิกงาน

ข้าพเจ้าได้จัดทำสถานที่ทำงานให้มีสภาพปลอดภัยหรือเหมือนเดิมแล้ว

สถานะงาน [ ] แล้วเสร็จ [ ] ยังไม่แล้วเสร็จ [ ] ยกเลิก

หมายเหตุ ::

5.7 ลงชื่อ ..... ผู้ขออนุญาต

5.8 ลงชื่อ ..... ผู้ควบคุมงาน

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา .....

ต้นฉบับ : สำหรับผู้ขออนุญาตนำไปติดแสดงที่หน้างาน
สำเนา 1 : สำหรับผู้ควบคุมงาน

คำเตือน : ต้องติดแสดงใบอนุญาตฉบับนี้ให้เห็นแต่ไกลชัดในจุดทำงาน

ภาคผนวก จ

การบำรุงรักษาระบบ SCADA

ภาคผนวก จ-1

สรุปผลการบำรุงรักษาระบบ SCADA

สรุปผลการบำรุงรักษาระบบ SCADA

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ถึงพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมบางปูใหม่

บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

สรุปการดำเนินงานตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันระบบ SCADA (ห้องควบคุม และ RTU ของสถานี OTS/PRS)

Descriptions	Year 2022											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
PRS#2		✓			✓							

หมายเหตุ : 1. ✓ คือ ดำเนินตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (PM)

2. คือ แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำทุก 3 เดือน

3. คือ แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันประจำทุก 3 เดือน และทุก 6 เดือน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันระบบ SCADA ประจำทุก 3 เดือน และประจำทุก 6 เดือน

ภาคผนวก จ-2

แผนการบำรุงรักษาระบบ SCADA

ภาคผนวก จ-3

ตัวอย่างการบำรุงรักษาระบบ SCADA

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (2020-2022)

update 30 Jan 2020 (Q1)

For: การบำรุงรักษาระบบ SCADA (ห้องควบคุม และ ระบบ RTU ของสถานีก๊าซ OTS/PRS)

Code	Descriptions	Year 2020												Year 2021												Year 2022											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
02-000	BV #10		Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H	
02-001	PRS #1		Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H	
02-002	PRS #2		Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H	
04-000	Bangplee	Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H		
05-000	Ladkrabang			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H
05-001	PRS #3			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H
06-000	Rangsit		Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q	
08-000	Rojana			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q
08-001	Rojana 2			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q
10-000	Navanakorn	Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H		

Note:

Q = 3 Months Preventive Maintenance, H = 6 Months Preventive Maintenance

ผู้จัดเตรียม	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ	
วาทิต ลิ้มวงศ์รุจิรัตน์	กนกวรรรณ พงษ์พัฒน	วิชัย มนูญโย	หน้าที่ 1 of 2
วันที่ 30/1/2020	วันที่ 30/01/20	วันที่	แก้ไขครั้งที่ 0

OP-FO-012-05

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (2020-2022)

update 30 Jan 2020 (Q1)

For: การบำรุงรักษาระบบ SCADA (ห้องควบคุม และ ระบบ RTU ของสถานีก๊าซ OTS/PRS)

Code	Descriptions	Year 2020												Year 2021												Year 2022											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10-001	PRS #4	Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q		
12-000	Bangkadi	Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H		
15-000	WHA Eastern Seaboard		Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q	
08-005	PRS #5			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q			Q,H			Q

Note:

Q = 3 Months Preventive Maintenance, H = 6 Months Preventive Maintenance

ผู้จัดเตรียม	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ	
วาทิต ลิ้มวงศ์รุจิรัตน์	กนกวรรรณ พงษ์พัฒน	วิชัย มนูญโย	หน้าที่ 2 of 2
วาทิต ลิ้มวงศ์รุจิรัตน์			แก้ไขครั้งที่ 0
วันที่ 30/1/2020	วันที่ 30/01/20	วันที่	

OP-FO-012-05

ตัวอย่างการบำรุงรักษาระบบ SCADA

OP-FO-013-03

ptt NGD	PM / Work Order	Work Order : PM22-000336
		Work Order Date : 01/02/2022
		Work Request No :
Customer / Tag : PRS2 BANG POO		Maintenance Dept. : INS Flow Computer, SCADA, RTU
Code : 02002-SCADA Name : SCADA		Request Dept. :
Work Type : PM	CostCenter : NG-BPO-00000-P00-12	Priority :

Problem / Job Detail
PRS #2 PM 3 Months (Task no. SQ-001, 002 and 006)

Estimate Start		Estimate Finish		PM Code	Person
01/02/2022		28/02/2022		PM-NG-BPO-00000-P00-12-3M	สุริยะ เวโรจน์

Actual Start		Actual Finish			
23-2-2022	10:00	23-2-2022	17:00	Turbine/Rotary Gas Meter Index :	-
				Corrected Volume Index :	-
Cause Code :				Action Code :	

Code/Name	Normal	Abnormal	Remarks
1) AB-001 Alarm bell	☑	☐	
2) ACU-001 Air Conditioning Unit #1	☑	☐	
3) ACU-002 Air Conditioning Unit #2	☐	☑	เปิดไม่ติด
4) EMS-001 Emergency Switch #1	☑	☐	
5) EXF-001 Exhust Fan #1	☑	☐	
6) FAP-001 Fire Alarm panel	☑	☐	
7) FL-001 Flood Light #1	☑	☐	
8) FL-002 Flood Light #2	☑	☐	
9) LT-001 Lighting in RTU room	☑	☐	
10) LT-002 Lighting in metering skid	☑	☐	
11) PCV-001A Proximity Switch of PCV run A 001A	☑	☐	
12) PCV-001B Proximity Switch of PCV run B 001B	☑	☐	
13) PT-002 Inlet Pressure Tx	☑	☐	
14) PT-003 Outlet Pressure Tx	☑	☐	
15) RDS-001 Room Door Switch #1	☑	☐	
16) RTU-001 RTU #1	☑	☐	
17) SD-001 Smoke detector#1	☑	☐	
18) SSV-001A Proximity Switch of SSV run A	☑	☐	
19) SSV-001B Proximity Switch of SSV run B	☑	☐	
20) TT-002 Room Temperature Tx #1	☑	☐	
21) UPS-001 UPS #1	☑	☐	

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: RTU / System

☐ OTS ☐ PRS ☐ MRS

MANUFACTURER : B&R
TAG No. : RTU-001
TYPE/SPEC. : 2003
LOCATION/CUSTOMER : PRS.2
SERIAL No. :
AREA/ESTATE : Bangpoo

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. Sanitation of RTU Cabinet	1	12	13
2. Date and Time on RTU (Call 181 for reference Time)	1	12	13
As Found Reference Time 14:30:00 Unit Time 14:30:00			
As Left Reference Time - Unit Time -			
3. DC 24 Volts Power Supply	1	12	13
PS.1 DC Voltage 24.05 Volts			
PS.2 DC Voltage 24.02 Volts			
4. Commnucation to Master RTU	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: RTU / Digital Input or Status Input

☐ OTS ☐ PRS ☐ MRS

MANUFACTURER : B&R
TAG No. : RTU-001
TYPE/SPEC. : 2003
LOCATION/CUSTOMER : PRS.2
SERIAL No. :
AREA/ESTATE : Bangpoo

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
1. Function test for Inlet Pressure	1	12	13
2. Function test for Outlet Pressure	1	12	13
3. Function test for Limit or Proximity Switch of PCV-A	1	12	13
4. Function test for Limit or Proximity Switch of PCV-B	1	12	13
5. Function test for Limit or Proximity Switch of SSV-A	1	12	13
6. Function test for Limit or Proximity Switch of SSV-B	1	12	13
7. Fucntion test for Room Door Switch.	1	12	13
8. Fucntion test for Emergency Switch.	1	12	13
9. Fucntion test for UPS "AC Main Fail"	1	12	13
10. Fucntion test for UPS "UPS Fail"	1	12	13
11. Fucntion test for UPS "Batt. Low"	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY

INSPECTION DATE : 23-2-2022 INSPECTED BY : สุรีย์ ...

TASK No. : SQ-002-01 PERIOD : 3 Months

PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
Operation Division / Engineering Department

OP-FO-036-03

แบบรายการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน/PM TASK

EQUIPMENT: RTU / Digital Input or Status Input

☐ OTS ☐ PRS ☐ MRS

MANUFACTURER : B&R
TAG No. : RTU-001
TYPE/SPEC. : 2003
LOCATION/CUSTOMER : PRS.2
SERIAL No. :
AREA/ESTATE : Bangpoo

INSPECTION TASK

AS SEEN :	ACTION :	ACTION :	RESULT :
1. SERVICED	5. CLEAN	9. MODIFY	13. READY
2. OUT OF ORDER	6. REPAIR	10. CALIBRATE	14. BE MONITORED
3. BREAKDOWN	7. REPLACED EQUIPMENT	11. RESET	15. PARTS REQUIRED
4. DIRTINESS	8. REPLACED PART	12. VERIFY/DIAG.	16. TERMINATED

DESCRIPTION	AS SEEN	ACTION	RESULT
12. Alarm bell	1	12	13
13. Fire alarm panel	1	12	13
14. Smok detector#1	1	12	13
15. CCTV			
Camera	1	12	13
NVR (Network Video Record)	1	12	13

COMMENT :

MATERIAL / PART USED

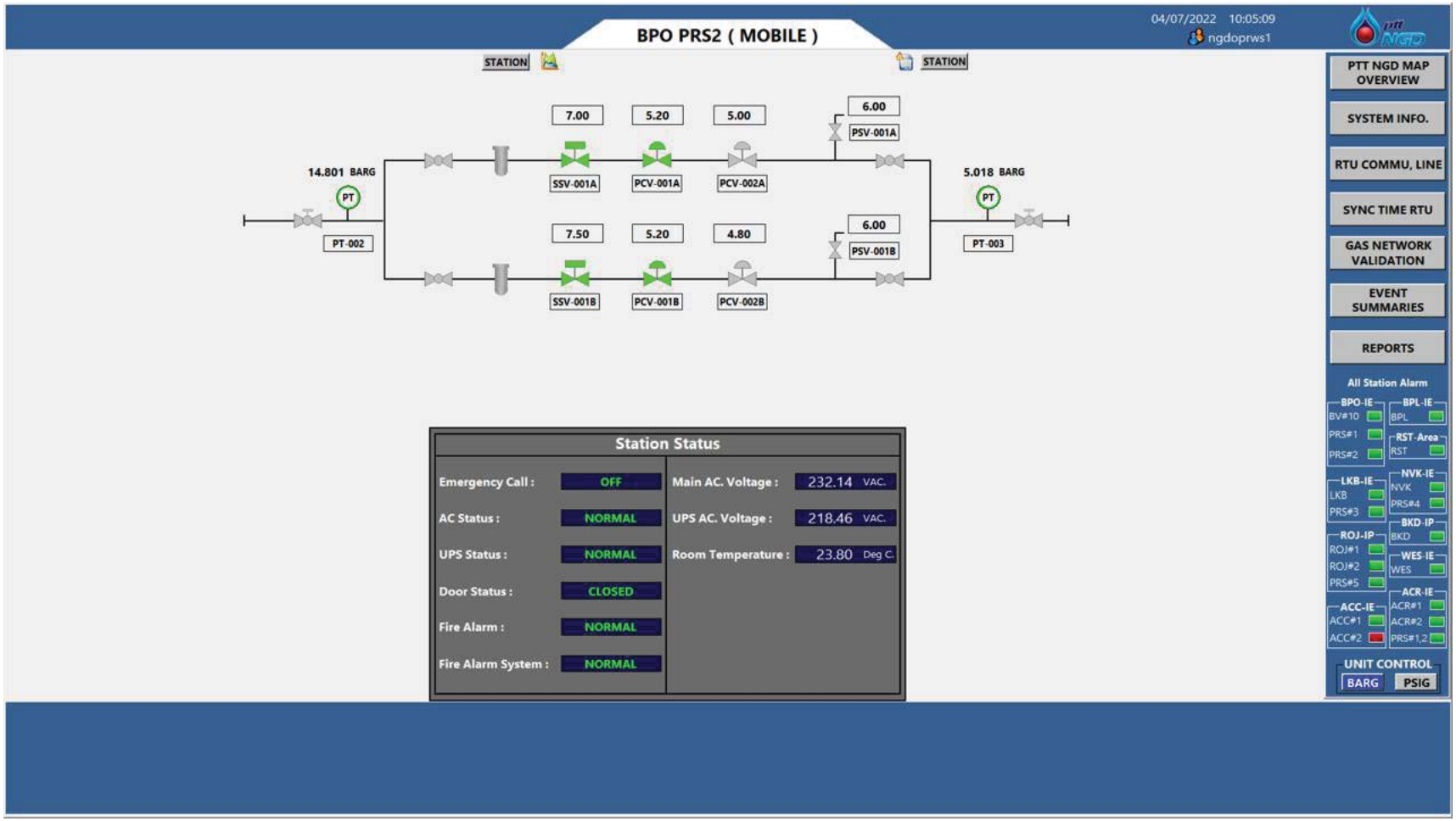
STOCK No.	DESCRIPTION	MANUFACTURER	QUANTITY

INSPECTION DATE : 23-2-2022 INSPECTED BY : สุรีย์ ...

TASK No. : SQ-002-01 PERIOD : 3 Months

ภาคผนวก จ-4

ตัวอย่างรายงานผลข้อมูลระบบ SCADA


BPO PRS2 (MOBILE)
04/07/2022 10:05:09
ngdoprws1
STATION
STATION
7.00
5.20
5.00
6.00
PSV-001A
14.801 BARG
PT
SSV-001A
PCV-001A
PCV-002A
5.018 BARG
PT
PT-002
PT-003
7.50
5.20
4.80
6.00
PSV-001B
SSV-001B
PCV-001B
PCV-002B
PTT NGD MAP OVERVIEW
SYSTEM INFO.
RTU COMMU, LINE
SYNC TIME RTU
GAS NETWORK VALIDATION
EVENT SUMMARIES
REPORTS
All Station Alarm
BPO-IE
BV#10
PRS#1
PRS#2
BPL-IE
BPL
RST-Area
RST
LKB-IE
LKB
PRS#3
NVK-IE
NVK
PRS#4
ROJ-IP
ROJ#1
ROJ#2
PRS#5
BKD-IP
BKD
WES-IE
WES
ACC-IE
ACC#1
ACC#2
ACR-IE
ACR#1
ACR#2
PRS#1,2
UNIT CONTROL
BARG
PSIG
Station Status
Emergency Call : OFF
AC Status : NORMAL
UPS Status : NORMAL
Door Status : CLOSED
Fire Alarm : NORMAL
Fire Alarm System : NORMAL
Main AC. Voltage : 232.14 VAC.
UPS AC. Voltage : 218.46 VAC.
Room Temperature : 23.80 Deg C.