




# ภาคผนวก ข-18

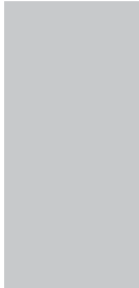
เอกสารแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา  
ระบบท่อของโครงการ





แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งน้ำมัน

Document No. S-PLD-001						
Rev.00						
Effective Date : 21/06/2567						
รายการ	ดำเนินการ	แผนการตรวจสอบ				
		ทุกสัปดาห์	ทุกเดือน	ทุก 6 เดือน	ทุก 1 ปี	ทุก 5 ปี
1	ทำความสะอาดภายในท่อ (Cleaning PIG)				X	
2	ตรวจวัดความกลมของท่อ (Gauging PIG)					X
3	ตรวจวัดสภาพพื้นผิวท่อทั้งภายในและภายนอกและภายใน รวมถึงระบุตำแหน่งที่เกิดการผุกร่อน (Intelligent PIG)					X
4	ทดสอบการปิด/เปิด และสภาพการใช้งาน (Mainline Block Valve Inspection)			X		
5	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันของระบบ รวมถึงการตรวจสอบแท่ง Anode อันเป็นส่วนหนึ่งของระบบป้องกัน การผุกร่อนของท่อ (Cathodic Protection Inspection)			X		
6	ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint / Flange (Insulating Joint Inspection)			X		
7	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมัน และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณที่ดิน อ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน (Pipe Settlement Inspection) ดำเนินการทุกวัน รายงานเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปผลทุก 6 เดือน	X				
8	สำรวจ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาป้ายแสดงแนวท่อ (Marker Post Verify Maintenance) ทุกเดือน	X				
9	ดูแลรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อให้เห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่าง ชัดเจน ทั้งนี้ หากพบการชำรุดของป้ายเดือนให้เร่งดำเนินการซ่อมแซมหรือป้ายมาเพิ่มเติมแทนป้ายที่สูญหายทันที	X				







## ภาคผนวก ข-19

รายงานการตรวจสอบการเปิดปิดวาล์วและสภาพ  
การใช้งาน Block Valve Inspection







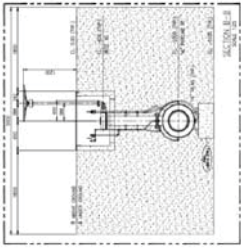
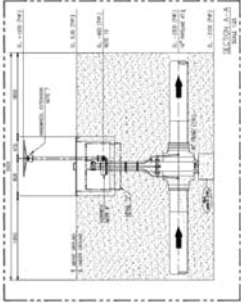


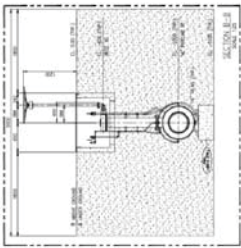
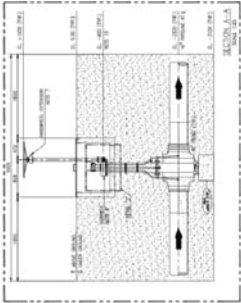


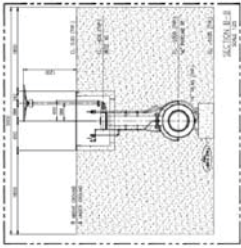
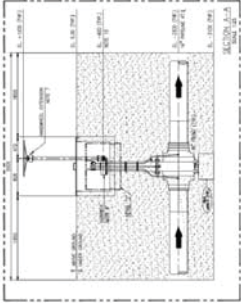


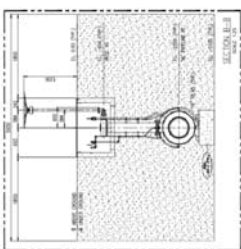
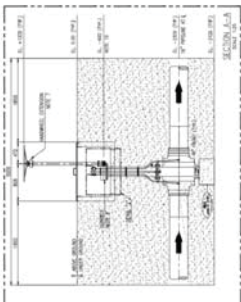


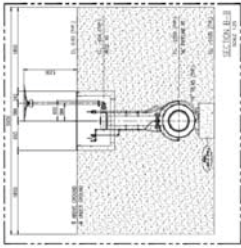
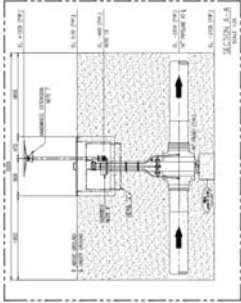


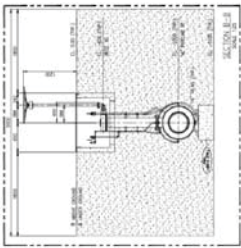
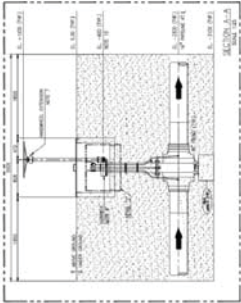
<div>TPN</div> <div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS-04)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
25/4/66		9.10	
<div><div></div><div>Location : KP 85-180 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E92 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div></div><div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div></div>			
FORM : TPN-PL-F-006		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div>TPN</div> <div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS-03)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
22/4/69		13.30	
<div><div></div><div>Location : KP 67-290 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E92 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div></div><div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 02)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย เวลา		
25/12/19			
<div><div></div><div><div>Location : KP 8+170</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E901 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในบ่อ	ปริมาณแก๊สวัดได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นจัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพบ่อ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่มีความเสียหายหรือรื้อชุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ : <div>ผู้ดำเนินการ</div>			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

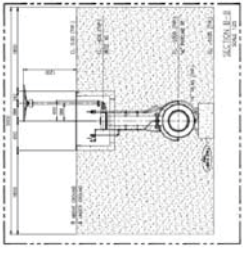
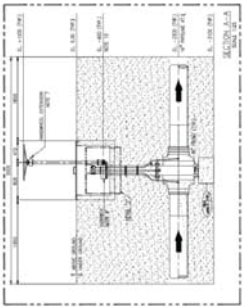
<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 01)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย เวลา		
25/12/19	11:30		
<div><div></div><div><div>Location : KP 5+580</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E901 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในบ่อ	ปริมาณแก๊สวัดได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นจัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพบ่อ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่มีความเสียหายหรือรื้อชุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ : <div>ผู้ดำเนินการ</div>			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

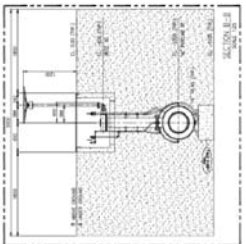
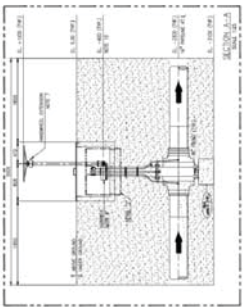
<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 01)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
๒๖/๖/๖๐		๑:๐๐	
<div><div></div><div><div>Location : KP 5+580</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E901 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลัดขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	
REF :		REF :	
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

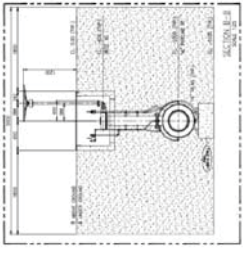
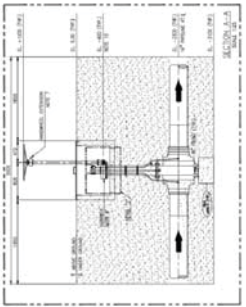
<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 10)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
๒๙/๖/๖๕		๑:๐๐	
<div><div></div><div><div>Location : KP 328+550</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E601 #600 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลัดขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	
REF :		REF :	
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

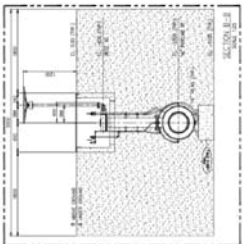
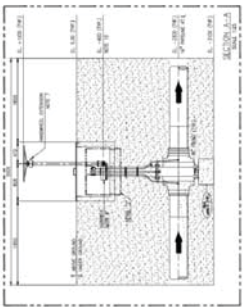




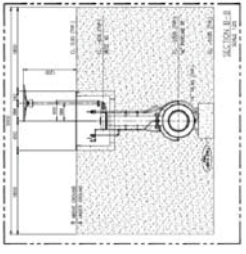
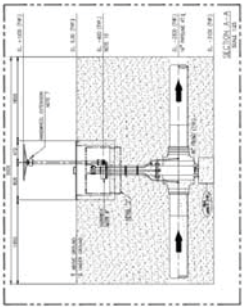
<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 05)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
28/3/67			
เวลา			
15:00			
<div><div></div><div>Location : KP 116+500 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E992 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในท่อ	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้หน้างาน</div></div> <div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	
REF :		REF :	
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

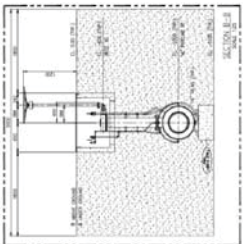
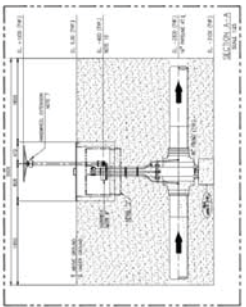
<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 04)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
28/3/66			
เวลา			
12:00			
<div><div></div><div>Location : KP 85+180 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E992 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในท่อ	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้หน้างาน</div></div> <div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	
REF :		REF :	
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปิ้ล จำกัด จำกัด</div></div>	แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 03)		
วันที่ ๒๕/๖/๑๙	ดำเนินการตรวจสอบโดย [Redacted]	เวลา ๑๓.๓๐	
<div><div></div><div>Location : KP 67-290 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E92 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณที่แตกของวาล์ว	ปริมาณที่แตกได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ [Redacted] หัวหน้างาน</div><div>ลงชื่อ [Redacted] ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-006		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปิ้ล จำกัด จำกัด</div></div>	แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 02)		
วันที่ ๒๕/๖/๑๙	ดำเนินการตรวจสอบโดย [Redacted]	เวลา ๑๑.๐๐	
<div><div></div><div>Location : KP 8+170 Valve Type : Ball Valve Valve Size : 16" Piping Class : E91 #900 lb Bore Type : Full Bore Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณที่แตกของวาล์ว	ปริมาณที่แตกได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ [Redacted] หัวหน้างาน</div><div>ลงชื่อ [Redacted] ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			



<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอนจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 10)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
26/4/62			
เวลา			
11.00			
<div><div></div><div><div>Location : KP 328+550</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : EP1 #600 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในท่อ	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นจัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>หัวหน้างาน</div></div> <div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-006		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปไลน์ เอนจิเนียริง จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 09)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
26/4/62			
เวลา			
10.00			
<div><div></div><div><div>Location : KP 327+450</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : EP1 #600 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายในท่อ	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นจัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>หัวหน้างาน</div></div> <div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้จัดการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			





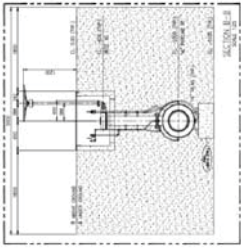
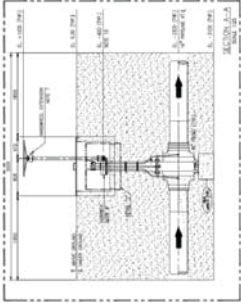


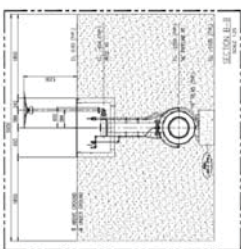
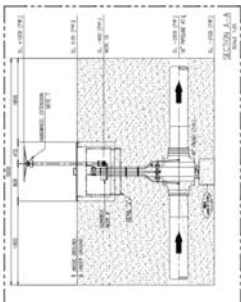








<div>TPN</div> <div>บริษัท ไทย ทีพีเอ็น เอ็นจิเนียริง จำกัด</div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS-02)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
30/5/19			
<div><div></div><div><div>Location : KP 8+170</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E901 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ : <div>ผู้ดำเนินการ</div>			
FORM : TPN-PL-F-005			
Page 1 of 1			
REF :			
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

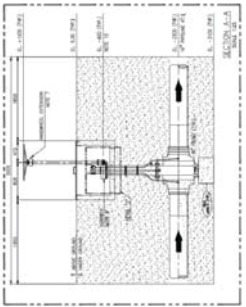
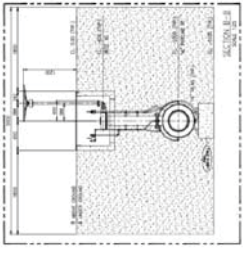
<div>TPN</div> <div>บริษัท ไทย ทีพีเอ็น เอ็นจิเนียริง จำกัด</div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS-01)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย		
30/5/19			
<div><div></div><div><div>Location : KP 5+580</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E901 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สที่ได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ : <div>ผู้ดำเนินการ</div>			
FORM : TPN-PL-F-005			
Page 1 of 1			
REF :			
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

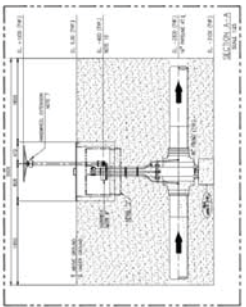
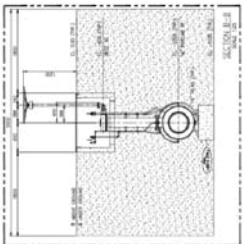








<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปิ้ล จำกัด จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 03)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
27/6/19		12.00	
<div><div></div><div></div></div> <div><div>Location : KP 67-290</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E92 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-006		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			

<div><div>TPN</div><div>บริษัท ไทย ปิเปิ้ล จำกัด จำกัด</div></div>	<div>แบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์</div> <div>วาล์วควบคุมแรงดัน Manual Valve Station (MVS- 02)</div>		
วันที่	ดำเนินการตรวจสอบโดย	เวลา	
27/6/19		10.00	
<div><div></div><div></div></div> <div><div>Location : KP 8-170</div><div>Valve Type : Ball Valve</div><div>Valve Size : 16"</div><div>Piping Class : E91 #900 lb</div><div>Bore Type : Full Bore</div><div>Valve Design Code : API 6D</div></div>			
รายละเอียด	มาตรฐาน	ปกติ	ไม่ได้
1 ตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์	อุปกรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือสึก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2 ตรวจสอบการรั่วซึม	ไม่มีการรั่วซึมตามจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว	วาล์วตั้งอยู่ในสถานะปกติเปิด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4 ตรวจสอบปริมาณแก๊สภายใน	ปริมาณแก๊สได้ LEL = 0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5 ตรวจสอบสภาพของชุด Gearbox	อยู่ในสภาพปกติ & ไม่มีการลื่นขัด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6 ตรวจสอบสภาพของ Manhole	บ่ออยู่ในสภาพสมบูรณ์ไม่เกิดความเสียหายหรือชำรุด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7 ตำแหน่ง Marker ของ Manhole	ตำแหน่ง Marker อยู่ในตำแหน่งปกติ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8 ตรวจสอบสถานะของวาล์ว (Fully Open)	วาล์วอยู่ในสถานะเปิด 100% (Fully Open)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หมายเหตุ :			
<div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการ</div><div>ลงชื่อ</div><div>ผู้ดำเนินการฝ่าย</div></div>			
FORM : TPN-PL-F-005		Page 1 of 1	REF :
The reference document for this procedure is the Recommended Engineering Practice (REP) :			









































































































## ภาคผนวก ข-20

รายงานการตรวจสอบค่ากระแสและแรงดัน  
ระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อ



	<b>บันทึกการตรวจ</b> <b>ค่ากระแสป้องกันการผุกร่อนของท่อ</b> <b>(Pipe to Soil Potential Record)</b>	รหัสเอกสาร	: F-PLD-017
		หน้าที่	:
		แก้ไขครั้งที่	: 0
		วันที่บังคับใช้	: 30/06/2566

**บันทึกการตรวจ**  
**ค่ากระแสป้องกันการผุกร่อนของท่อ**  
**(Pipe to Soil Potential Record)**











76	30/6/2024	201+764.50	AG	-1.579	-1.570	
77	30/6/2024	202+763.94	AG	-1.568	-1.570	
78	30/6/2024	203+800.21	A	-1.056	-1.049	
79	30/6/2024	204+763.82	AG	-0.912	-0.910	
80	30/6/2024	205+949.82	AG	-1.056	-1.049	
81	30/6/2024	206+489.12	BVS#7	-0.980	-0.975	
82	30/6/2024	207+125.70	A	-0.970	-0.967	
83	30/6/2024	208+340.07	HG	-1.080	-1.071	
84	30/6/2024	209+118.17	HFG	-1.194	-1.188	
85	30/6/2024	210+130.32	HFG	-1.130	-1.126	
86	30/6/2024	211+414.05	AG	-1.025	-1.021	
87	30/6/2024	212+268.78	HFG	-0.982	-0.980	
88	30/6/2024	214+428.50	HF	-1.056	-1.049	
89	30/6/2024	216+731.45	HG	-0.980	-0.975	
90	30/6/2024	217+401.78	HFG	-0.970	-0.967	
91	30/6/2024	218+254.14	AG	-0.982	-0.980	
92	30/6/2024	219+192.19	AG	-1.563	-1.520	










## ภาคผนวก ข-21

รายงานการสำรวจสังเกตการหลุดตัวของดินและ  
ตรวจสอบป้ายแสดงแนวท่อ





หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 1

เดือน มกราคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่สถานี - อำเภอชุม (KP 0+000 – KP 120+000)

30 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
30 มกราคม 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
30 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
31 มกราคม 2567	ตรวจสอบเสัประวังงานเจาะ HDDD วางสายไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
31 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
31 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อน้ำดิบและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 5 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 1

เดือน กุมภาพันธ์ 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่สถานี - อำเภอชุม (KP 0+000 – KP 120+000)

วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 1 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567	ชื่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
1 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
1 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
2 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
2 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
5 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
5 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
5 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
7 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
7 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
7 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
7 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
9 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบเสัประวังงานเจาะ HDDD วางสายไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
9 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
9 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อน้ำดิบและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 1 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 2 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567	
12 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
12 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
12 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
14 กุมภาพันธ์ 2567	ควบคุมและเสัประวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
14 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
14 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
15 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
15 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบเสัประวังงานเจาะ HDDD วางสายไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	





หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน มีนาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่สายให้ - จำนวนรายณ์ (KP 0+000 - KP 120+000)

27 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
28 มีนาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
28 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
28 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
29 มีนาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
29 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
30 มีนาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันไฟฟ้าของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกีดขวางของดินที่ติดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ไคท์ ที่ 4 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน เมษายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่สายให้ - จำนวนรายณ์ (KP 0+000 - KP 120+000)

วันที่ / เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สืบค้นที่ 1 ประจำเดือน เมษายน 2567	ข้อสังเกต/ปัญหา
1 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
1 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
1 เมษายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
3 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
3 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
4 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
4 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
4 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
5 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
5 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
5 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันไฟฟ้าของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกีดขวางของดินที่ติดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ไคท์ ที่ 1 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
5 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกีดขวางของดินที่ติดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ไคท์ ที่ 1 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สืบค้นที่ 2 ประจำเดือน เมษายน 2567	
8 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
8 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
8 เมษายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
10 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
10 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
10 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
11 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
11 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานจุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
11 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 - KP 121+000	
11 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันไฟฟ้าของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกีดขวางของดินที่ติดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ไคท์ (Pipe to Soil Potential Record)	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการซ่อมบำรุง

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน เมษายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอมแก่น พื้นที่ ต.ไผ่ใหญ่ - บ้านราษฎร์ (KP 0+000 – KP 120+000)

11 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 2 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 3 ประจำเดือน เมษายน 2567	
17 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
17 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
17 เมษายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVS 1, BVS 2, BVS 3	
18 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
18 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
18 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
18 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
19 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
19 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
19 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันการรั่วของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
19 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำ ไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 3 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 4 ประจำเดือน เมษายน 2567	
22 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
22 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
22 เมษายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVS 1, BVS 2, BVS 3	
24 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
24 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
24 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
25 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
25 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
26 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
26 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันการรั่วของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการซ่อมบำรุง

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน เมษายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอมแก่น พื้นที่ ต.ไผ่ใหญ่ - บ้านราษฎร์ (KP 0+000 – KP 120+000)

26 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 5 ประจำเดือน เมษายน 2567	
29 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
29 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
29 เมษายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVS 1, BVS 2, BVS 3	
30 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000	
30 เมษายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
30 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันการรั่วของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
30 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 5 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	



หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่เสาไห้ - อำเภอชนบท (KP 0+000 - KP 120+000)

23 พฤษภาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
24 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสไฟฟ้าเบื้องต้นก่อนการขุด (Pipe to Soil Potential Record)	
24 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำดิบและกรณีที่จะขุดดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 5 ประจำเดือน พฤษภาคม 2567	
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
27 พฤษภาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
29 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
29 พฤษภาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
29 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
30 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
30 พฤษภาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
31 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
31 พฤษภาคม 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
31 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสไฟฟ้าเบื้องต้นก่อนการขุด (Pipe to Soil Potential Record)	
31 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำดิบและกรณีที่จะขุดดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 1

เดือน มิถุนายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่เสาไห้ - อำเภอชนบท (KP 0+000 - KP 120+000)

วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจำเดือน มิถุนายน 2567	ชื่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
3 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
3 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
3 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
5 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
5 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
5 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
6 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
6 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
7 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
7 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
7 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสไฟฟ้าเบื้องต้นก่อนการขุด (Pipe to Soil Potential Record)	
7 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำดิบและกรณีที่จะขุดดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 1 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจำเดือน มิถุนายน 2567	
10 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
10 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
10 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำดิบ BVS 1, BVS 2, BVS 3	
12 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
12 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
12 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5	
13 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
13 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
14 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 0+000 – KP 121+000	
14 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 115 KV ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	
14 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสไฟฟ้าเบื้องต้นก่อนการขุด (Pipe to Soil Potential Record)	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 1

เดือน มิถุนายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ เตาไห้ - ลำนาหวาย (KP 0+000 - KP 120+000)

14 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ปัดไค์ ที่ 2 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ
วันที่/เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สับไค์ที่ 3 ประจำเดือน มิถุนายน 2567
17 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
17 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
17 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คสภาพนี้ควบคุมน้ำมัน BVS 1, BVS 2, BVS 3
18 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
18 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
18 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV5
19 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
19 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
20 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
20 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
20 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่าระยะห่างกันการผูกก่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)
20 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำ ไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ปัดไค์ ที่ 3 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ
วันที่ /เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สับไค์ที่ 4 ประจำเดือน มิถุนายน 2567
24 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
24 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
24 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คสภาพนี้ควบคุมน้ำมัน BVS 1, BVS 2, BVS 3
25 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
25 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
25 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ MBV1, MBV2, MBV3, MBV4, MBV 5
26 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000
26 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
27 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 0+000 – KP 121+000

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 1

เดือน มิถุนายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ เตาไห้ - ลำนาหวาย (KP 0+000 - KP 120+000)

27 มิถุนายน 2567	ควบคุมและเฝ้าระวังงานขุดฐานรากเสาไฟฟ้า 11.5 KV ของการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
28 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่าระยะห่างกันการผูกก่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)
28 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดส์ปัดไค์ ที่ 4 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ



หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อหิน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2

เดือน กุมภาพันธ์ 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ เขาน้อย - จัตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

16 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 2 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 3 ประจําเดือน กุมภาพันธ์ 2567	
19 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
19 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ BYS4, BYS5, BYS6, BYS7	
21 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV6	
21 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
22 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
22 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขายอนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อก่อ Re-Route Line ช่วงด้านขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 3 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 4 ประจําเดือน กุมภาพันธ์ 2567	
26 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ BYS4, BYS5, BYS6, BYS7	
27 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV6	
27 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
27 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
28 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานด้วที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อหิน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2

เดือน กุมภาพันธ์ 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ เขาน้อย - จัตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

28 กุมภาพันธ์ 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขายอนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อก่อ Re-Route Line ช่วงด้านขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 4 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

เรื่อง: รายงานขอผลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2

เดือน มีนาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พิกัด เหนือ - จัตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

วันที่/เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจำเดือน มีนาคม 2567	ข้อจำกัดที่ปฏิบัติงาน
1 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อสำนัณ KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
1 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
1 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
4 มีนาคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ตอนเก็บ) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
4 มีนาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหลัก (ตอนเก็บ) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
4 มีนาคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ตอนเก็บ) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
4 มีนาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ตอนเก็บ) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
6 มีนาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ตอนเก็บ) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
6 มีนาคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขาดอน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
6 มีนาคม 2567	ตรวจสอบการป้องกันภัยการรุกรานของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
8 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ทั่วด้านขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
8 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการรื้อถอนดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือสภาพจัด ลอดอัปไดท์ ที่ 1 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่/เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจำเดือน มีนาคม 2567	
11 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อสำนัณ KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
11 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
11 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
13 มีนาคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ตอนเก็บ) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
13 มีนาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหลัก (ตอนเก็บ) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทัม Pipeline Operation : Section 2

เดือน มีนาคม 2567

PIPELINE สวัสดิ์ - ขอนแก่น พื้นที่ ๑๕๕๕ ไร่ - ๑๕๕๕ ไร่ (KP 121+000 - KP 220+000)

13 มีนาคม 2567	Kp 160-700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่ 2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
13 มีนาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่ 2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
14 มีนาคม 2567	Kp 162-200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
14 มีนาคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยชยอนน ศูนย์ชั่งรียงทงหล่นล็ก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
14 มีนาคม 2567	ตรวจดักถะระเศ็วอื่กนการฝูร่อนของท่อ (Pipe to Sol Potential Record)
15 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำ Re-Route Line ช่วงด้านสุดตด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
15 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำนั้นและการหักเหของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดปีดระห์ ที่ 2 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติใด
<b>วันที่ / เวลา</b>	<b>ลงวันที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 3 ประจำเดือน มีนาคม 2567</b>
18 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำนั้น KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
18 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ BYS4, BYS5, BYS6, BYS7
18 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV6
20 มีนาคม 2567	Kp 152-700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่ 2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
20 มีนาคม 2567	Kp 160-250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์ชั่งรียงทงหล่นล็ก (จอมแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
20 มีนาคม 2567	Kp 160-700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่ 2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
20 มีนาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่ 2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
20 มีนาคม 2567	Kp 162-200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานดั่งริ่งและบุงวะะ สะพานที่2 (จอมแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
21 มีนาคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยชยอนน ศูนย์ชั่งรียงทงหล่นล็ก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น
21 มีนาคม 2567	ตรวจดักถะระเศ็วอื่กนการฝูร่อนของท่อ (Pipe to Sol Potential Record)

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการซ่อมบำรุง

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2  
เดือน มีนาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่เขาใหญ่ – จัตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

22 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงงานขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
22 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำนั้นและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสไลด์ที่ 3 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สไลด์ที่ 4 ประจำเดือน มีนาคม 2567	
25 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำนั้น KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
25 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
25 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
27 มีนาคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
27 มีนาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหล่มสัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
27 มีนาคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
27 มีนาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
27 มีนาคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
28 มีนาคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขายอนน ศูนย์สร้างทางหล่มสัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
28 มีนาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันการรั่วของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
29 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงงานขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
29 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำนั้นและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสไลด์ที่ 4 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการซ่อมบำรุง

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2  
เดือน เมษายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่เขาใหญ่ – จัตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สไลด์ที่ 1 ประจำเดือน เมษายน 2567	ชื่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
1 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำนั้น KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
1 เมษายน 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
1 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV6	
3 เมษายน 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
3 เมษายน 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหล่มสัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
3 เมษายน 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
4 เมษายน 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
4 เมษายน 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
4 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันการรั่วของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
5 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงงานขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
5 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำนั้นและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสไลด์ที่ 1 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สไลด์ที่ 2 ประจำเดือน เมษายน 2567	
8 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำนั้น KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
8 เมษายน 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
8 เมษายน 2567	ตรวจสอบ MBV6	
9 เมษายน 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
9 เมษายน 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหล่มสัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	
9 เมษายน 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างฐานและบรูณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำนั้น	





หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อรั่ว

เรื่อง : รายงานข้อผิดพลาดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ ขาซ้าย - จุดวัด (KP 121+000 - KP 220+000)

21 พฤษภาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระยะปานกลาง ศูนย์สร้างทางหลัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 พฤษภาคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 พฤษภาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 พฤษภาคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันกับการรบกวนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
24 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงคันขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
24 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ /เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน ถึงวันที่ 5 ประจําเดือน พฤษภาคม 2567	
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ BYS4, BYS5, BYS6, BVST	
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
27 พฤษภาคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 พฤษภาคม 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระยะปานกลาง ศูนย์สร้างทางหลัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 พฤษภาคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 พฤษภาคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
30 พฤษภาคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานค้ำที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
30 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสแรงดันกับการรบกวนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
31 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงคันขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อรั่ว

เรื่อง : รายงานข้อผิดพลาดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 2

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ ขาซ้าย - จุดวัด (KP 121+000 - KP 220+000)

31 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 5 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
-----------------	--	--



หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อผัน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 2

เดือน มิถุนายน 2567

PIPELINE ระยะที่ 1 - ขอนแก่น พื้นที่ ขาย้อย – จตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

24 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
24 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ MBV6	
26 มิถุนายน 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 มิถุนายน 2567	Kp 160+250 ตรวจสอบ งานขุดวางท่อระบายน้ำ ศูนย์สร้างทางหลัก (ขอนแก่น) ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 มิถุนายน 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 มิถุนายน 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
27 มิถุนายน 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
27 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดกระแสแรงดันการไหลของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
28 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงคันขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
28 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่บริเวณ ทัดโพน หาดน้ำไหล หรือทางลาดชันตลอดสปีดท์ ที่ 4 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อผัน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 2

เดือน มกราคม 2567

PIPELINE ระยะที่ 2 - ขอนแก่น พื้นที่ ขาย้อย – จตุรัส (KP 121+000 - KP 220+000)

9 มกราคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
10 มกราคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
10 มกราคม 2567	Kp 159+800 ถึง Kp 160+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยตอน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน (เป็นร่องรอยน้ำขังจากกาขยายทาง)	
10 มกราคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยตอน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 มกราคม 2567	Kp 188+500 ถึง Kp 188+720 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยตอน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงคันขุดทด ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่บริเวณ ทัดโพน หาดน้ำไหล หรือทางลาดชันตลอดสปีดท์ ที่ 1 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
12 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่บริเวณ ทัดโพน หาดน้ำไหล หรือทางลาดชันตลอดสปีดท์ ที่ 2 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 3 ประจำเดือน มกราคม 2567	
15 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มกราคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มกราคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มกราคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
17 มกราคม 2567	ตรวจสอบ BV54, BV55, BV56, BV57	
17 มกราคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
17 มกราคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
18 มกราคม 2567	Kp 159+800 ถึง Kp 160+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างขยตอน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน (เป็นร่องรอยน้ำขังจากกาขยายทาง)	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อผัน

เรื่อง : รายงานข้อผิดพลาดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 2

เดือน มกราคม 2567

PIPELINE ระยะบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ ขาซ้าย – จัดผู้ส (KP 121+000 - KP 220+000)

18 มกราคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
19 มกราคม 2567	Kp 188+500 ถึง Kp 188+720 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลักไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
19 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงด้านจุดทด ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
19 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 3 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ /เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 4 ประจำเดือน มกราคม 2567	
22 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน Kp 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
22 มกราคม 2567	Kp 152+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 4 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
22 มกราคม 2567	Kp 160+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 3 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
22 มกราคม 2567	Kp 161+700 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่ 2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 2 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
24 มกราคม 2567	ตรวจสอบ BVS4, BVS5, BVS6, BVS7	
24 มกราคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
24 มกราคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
25 มกราคม 2567	Kp 159+800 ถึง Kp 160+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน (มีงานรื้อถอนป้ายชั่วคราวจากกรวยทาง)	
25 มกราคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
25 มกราคม 2567	Kp 188+500 ถึง Kp 188+720 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลักไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
26 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงด้านจุดทด ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
26 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 4 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อผัน

เรื่อง : รายงานข้อผิดพลาดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 2

เดือน มกราคม 2567

PIPELINE ระยะบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ ขาซ้าย – จัดผู้ส (KP 121+000 - KP 220+000)

วันที่ /เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สปีดท์ที่ 5 ประจำเดือน มกราคม 2567	ข้อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
29 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน Kp 121+000 – KP 220+000 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
29 มกราคม 2567	ตรวจสอบ BVS4, BVS5, BVS6, BVS7	
29 มกราคม 2567	ตรวจสอบ MBV6	
30 มกราคม 2567	Kp 162+200 ตรวจสอบ งานก่อสร้างศูนย์สร้างและบูรณะสะพานที่2 (ขอนแก่น) สะพานตัวที่ 1 ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
30 มกราคม 2567	Kp 159+800 ถึง Kp 160+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน (มีงานรื้อถอนป้ายชั่วคราวจากกรวยทาง)	
30 มกราคม 2567	Kp 155+000 ถึง Kp 164+300 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลัก ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	Kp 188+500 ถึง Kp 188+720 ตรวจสอบ งานก่อสร้างเขตถนน ศูนย์สร้างทางหลักไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อ Re-Route Line ช่วงด้านจุดทด ไม่พบความเสียหายต่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสปีดท์ ที่ 5 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

### เรื่อง: รายงานข้อมูลติดตามงานของกรม Pipeline Operation : Section 3

<sup>41</sup>เดือน มกราคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านฝาย (KP 220+000 - KP 340+000)

วันที่/เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจำเดือน มกราคม 2567	ข้อสังเกต/บันทึกปฏิบัติงาน
3 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
3 มกราคม 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
4 มกราคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
4 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
5 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
5 มกราคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งเมืองมัญฑ์ ทวี KP 322-600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
	สำรวจและสังเกตการรั่วซึมของเดิมบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการพัฒนาของเงินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดจัด คลอดส์ไปกด์ ที่ 1 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
5 มกราคม 2567		
วันที่/เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจำเดือน มกราคม 2567	
8 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
8 มกราคม 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
10 มกราคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
10 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
11 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
11 มกราคม 2567	KP 233+740 ติดตามการที่สภาพพื้นที่ใช้งานทางระบายน้ำ ทล.201 ปัจจุบันไม่พบความเสียหายในพื้นที่นั้นๆ	
12 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 มกราคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งเมืองมัญฑ์ ทวี KP 322-600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
	สำรวจและสังเกตการรั่วซึมของเดิมบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการพัฒนาของเงินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดจัด คลอดส์ไปกด์ ที่ 2 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
12 มกราคม 2567		
วันที่/เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 3 ประจำเดือน มกราคม 2567	
15 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มกราคม 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

เรื่อง: รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 3

๔ เดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

PIPELINE สวัสดิ์ - ขอนแก่น พนัช จัตุรัส - บ้านฝั (KP 220+000 - KP 342+000)

วันที่ / เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567	ข้อเท็จจริงที่ปฏิบัติงาน
1 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
1 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVS10, BVS11	
2 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
2 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
5 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
5 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVS10, BVS11	
7 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
9 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เชื่อมโยงมิเตอร์ที่ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
9 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ที่ 1 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567	
12 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVS10, BVS11	
14 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
14 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
15 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบกองรั้วริมของบ่อล่า ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVS10, BVS11	
16 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อส่งน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
16 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เชื่อมโยงมิเตอร์ที่ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
16 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ที่ 2 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของ <sup>๔๓</sup> Pipeline Operation : Section 3

เดือน กุมภาพันธ์ 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านฝาย (KP 220+000 - KP 342+000)

วันที่/เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน ชัลลาห์ที่ 3 ประจําเดือน กุมภาพันธ์ 2567	ข้อเท็จจริงที่ปรากฏ
19 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
19 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
21 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
21 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์วที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
22 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เส้นเมืองมัญญู ต.ทรี KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทุจริตของเงินบริเวณแนวท่อน้ำมันแต่ละกักการชะของคิที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางคชชิต คลอดสปีดท์ ที่ 3 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่/เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน ชัลลาห์ที่ 4 ประจําเดือน กุมภาพันธ์ 2567	
26 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
27 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
27 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
28 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
28 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์วที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
29 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 กุมภาพันธ์ 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เส้นเมืองมัญญู ต.ทรี KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
29 กุมภาพันธ์ 2567	สำรวจและสังเกตการทุจริตของเงินบริเวณแนวท่อน้ำมันแต่ละกักการชะของคิที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางคชชิต คลอดสปีดท์ ที่ 4 เดือน กุมภาพันธ์ 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง: รายงานข้อมูลติดตามงานของศูนย์ Pipeline Operation : Section 3

เดือน มีนาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พกที่ จัตุรัส - บ้านฝาง (KP 220+000 - KP 340+000)

วันที่/เวลา	ongพื้นที่ตามงาน สับโคที่ 1 ประจำเดือน มีนาคม 2567	ชื่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
1 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
1 มีนาคม 2567	ตรวจสอบความเรียบร้อยของท่อชั้นที่ 1 BVX8, BVX9, BVX10, BVX11	
4 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 342+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
4 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
6 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
6 มีนาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVX10, BVX11	
7 มีนาคม 2567	ติดตั้งงานแก้ไข Interface Detector (IDU)	
7 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
8 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งเมืองมัญญัทวี KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
8 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการณ์การรั่วซึมของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสับโคที่ 1 ที่ 1 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่/เวลา	ongพื้นที่ตามงาน สับโคที่ 2 ประจำเดือน มีนาคม 2567	
11 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
11 มีนาคม 2567	ตรวจสอบความเรียบร้อยของท่อชั้นที่ 1 BVX8, BVX9, BVX10, BVX11	
13 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
13 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
14 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
14 มีนาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVX10, BVX11	
14 มีนาคม 2567	ติดตั้งงานส่งน้ำมันทางท่อ Pipeline	
15 มีนาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อชั้นที่ 1 KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มีนาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งเมืองมัญญัทวี KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
15 มีนาคม 2567	สำรวจและสังเกตการณ์การรั่วซึมของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสับโคที่ 2 ที่ 2 เดือน มีนาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	



หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่อรั่วซึม  
เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 3  
เดือน เมษายน 2567  
PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

29 เมษายน 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSI0, BVSI1	
30 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
30 เมษายน 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	

วันที่ /เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สับดาห์ที่ 3 ประจำเดือน เมษายน 2567	ข้อสังเกตที่ปฏิบัติงาน
17 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
17 เมษายน 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSI0, BVSI1	
18 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
18 เมษายน 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
18 เมษายน 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line สิ่งมีนึ่งอยู่ ทิศ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
19 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
19 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสเสียงกัมมันตภาพรังสีของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
19 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการพัฒนาของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 3 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ /เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สับดาห์ที่ 4 ประจำเดือน เมษายน 2567	
22 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
22 เมษายน 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSI0, BVSI1	
24 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
24 เมษายน 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
25 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
25 เมษายน 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS, BVSI0, BVSI1	
25 เมษายน 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line สิ่งมีนึ่งอยู่ ทิศ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
26 เมษายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสเสียงกัมมันตภาพรังสีของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
26 เมษายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการพัฒนาของดินที่ติดกับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน เมษายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ /เวลา	สิ่งที่ติดตามงาน สับดาห์ที่ 5 ประจำเดือน เมษายน 2567	
29 เมษายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

เรื่อง : รายงานข้อผิดพลาดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 3

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

วันที่/เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจําเดือน พฤษภาคม 2567	ข้อเท็จจริงที่บันทึกในงาน
2 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
2 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์ว ที่สถานีควบคุมน้ำดิบ BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
2 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เคื่องมือมีขูดหิน KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
3 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
3 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่าการเสียดสีกันการถูร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
3 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อดังกล่าวและมีการกัดเซาะของดินที่เกิดขึ้นบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดจนโคกที่ 1 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่/เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจําเดือน พฤษภาคม 2567	
7 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
7 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบุน้ำดิบ BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
8 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
8 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
9 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
9 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของวาล์ว ที่สถานีควบุน้ำดิบ BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
9 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เคื่องมือมีขูดหิน KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
10 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
10 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่าการเสียดสีกันการถูร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
10 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อดังกล่าวและมีการกัดเซาะของดินที่เกิดขึ้นบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน ตลอดจนโคกที่ 2 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่/เวลา	สิ่งที่เกิดขึ้นตามงาน สัปดาห์ที่ 3 ประจําเดือน พฤษภาคม 2567	
13 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	
13 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบุน้ำดิบ BVSS, BVSS9, BVSS10, BVSS11	
15 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำดิบ KP 220+000 - KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำดิบ	

### หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท่าอากาศยาน

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทัม Pipeline Operation : Section 3

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พก ๖๔ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

15 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
16 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
16 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของภาวล์ ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVSI0, BVSI1	
16 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line (สิ่งมี้องมีขุดที่ KP 322-600 - 324-200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
17 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
17 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสเสียงกับการร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
17 พฤษภาคม 2567	สำรวจและขังผลการพุดหัวขงดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการรั่วไหลของเงินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดหัด ลอดสัปดาห์ ที่ 3 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
	<b>วันที่ / เวลา</b>	<b>ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 4 ประจำเดือน พฤษภาคม 2567</b>
20 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
20 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVSI0, BVSI1	
21 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
21 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
23 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
23 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของภาวล์ ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVSI0, BVSI1	
23 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line (สิ่งมี้องมีขุดที่ KP 322-600 - 324-200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
24 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
24 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสเสียงกับการร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
24 พฤษภาคม 2567	สำรวจและขังผลการพุดหัวขงดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการรั่วไหลของเงินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดหัด ลอดสัปดาห์ ที่ 4 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
	<b>วันที่ / เวลา</b>	<b>ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 5 ประจำเดือน พฤษภาคม 2567</b>
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
27 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVX8, BVX9, BVSI0, BVSI1	
29 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อรั่วซึม KP 220-000 – KP 342-000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 3

เดือน พฤษภาคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

29 พฤษภาคม 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
30 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
30 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของงาั่ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVSI0, BVSI11	
30 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งมีอิมญูจี้รี่ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
31 พฤษภาคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
31 พฤษภาคม 2567	ตรวจวัดค่ากระแสน้ำขึ้นการร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
31 พฤษภาคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสัปไคร์ ที่ 5 เดือน พฤษภาคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	

หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีมงาน Pipeline Operation : Section 3

เดือน มิถุนายน 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 1 ประจำเดือน มิถุนายน 2567	ชื่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน
4 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
4 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVSI0, BVSI11	
5 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
5 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
6 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
6 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของงาั่ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVSI0, BVSI11	
6 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งมีอิมญูจี้รี่ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
7 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
7 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสน้ำขึ้นการร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
7 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสัปไคร์ ที่ 1 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	
วันที่ / เวลา	ลงพื้นที่ติดตามงาน สัปดาห์ที่ 2 ประจำเดือน มิถุนายน 2567	
10 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
10 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็คความเรียบร้อยสถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVSI0, BVSI11	
12 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
12 มิถุนายน 2567	ตรวจเช็ค MBV7, MBV8, MBV9, MBV10	
13 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
13 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบการรั่วซึมของงาั่ว ที่สถานีควบคุมน้ำมัน BVSS8, BVSS9, BVSI0, BVSI11	
13 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เติ่งมีอิมญูจี้รี่ KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
14 มิถุนายน 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
14 มิถุนายน 2567	ตรวจวัดค่ากระแสน้ำขึ้นการร่อนของท่อ (Pipe to Soil Potential Record)	
14 มิถุนายน 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่ปิดทับบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คลอดสัปไคร์ ที่ 2 เดือน มิถุนายน 2567 ไม่พบความผิดปกติ	



หน่วยงาน : ฝ่ายปฏิบัติการท้องถิ่น

เรื่อง : รายงานข้อมูลติดตามงานของทีม Pipeline Operation : Section 3

เดือน มกราคม 2567

PIPELINE สระบุรี - ขอนแก่น พื้นที่ จัตุรัส - บ้านไผ่ (KP 220+000 - KP 340+000)

30 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	ตรวจสอบแนวท่อน้ำมัน KP 220+000 – KP 342+000 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	ตรวจสอบ Pipeline Route line เลี้ยวโค้งยูคิรี KP 322+600 - 324+200 ไม่พบความเสียหายต่อท่อส่งน้ำมัน	
31 มกราคม 2567	สำรวจและสังเกตการทรุดตัวของดินบริเวณแนวท่อส่งน้ำมันและการกัดเซาะของดินที่บริเวณบริเวณ ที่ดินอ่อน ทางน้ำไหล หรือทางลาดชัน คอลอสไคท์ ที่ 5 เดือน มกราคม 2567 ไม่พบความผิดปกติ	