



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบท่อส่งแก๊สธรรมชาติ สายเมือง และโครงการ
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 10

S1 Emergency Response Plan



PTT Exploration and Production Public Company Limited

S1 Emergency Response Plan

Document Code: 13247-PDR-SSHE-501/08-R03

November 2019

UNCONTROLLED when printed, visit PTTEP SSHE intranet for the latest version.



S1 Emergency Response Plan

13247-PDR-SSHE-501/08-R03

Approval Register

| | |
|------------------|---|
| Document Subject | S1 Emergency Response Plan |
| Document Code | 13247-PDR-SSHE-501/08-R03 |
| Document Owner | S1 Production Operations Department (PS1) |
| Prepared by | Putchaya Thunhapran, SSHE Engineer |
| Effective Date | November 2019 |

Review and Approve

| Name | Signature | Date |
|--------------------|-----------|----------|
| Document Custodian | | 21/11/19 |
| Technical Reviewer | | 21/11/19 |
| | | 21/11/19 |
| | | 21/11/19 |
| | | 22/11/19 |
| | | 21/11/19 |
| | | 21/11/19 |
| | | 25/11/19 |
| Document Owner | | 13/12/19 |
| Approval Authority | | 19/12/19 |

THIS DOCUMENT WILL BE REVIEWED EVERY 5 YEARS FROM DATE OF APPROVAL OR REVISED EARLIER IF NECESSARY



TABLE OF CONTENTS

| | |
|---|-----------|
| INTRODUCTION | 1 |
| 1. PURPOSE..... | 1 |
| 2. SCOPE..... | 2 |
| REQUIREMENTS | 4 |
| 3. EMERGENCY MANAGEMENT | 4 |
| 3.1 PTTEP EMERGENCY AND CRISIS CLASSIFICATION..... | 4 |
| 3.2 S1 EMERGENCY RESPONSE TEAM ORGANIZATION | 6 |
| 3.3 ROLES AND RESPONSIBILITIES | 17 |
| 3.4 EMERGENCY RESPONSE ACTION | 33 |
| 3.5 COMMUNICATION DURING EMERGENCY | 34 |
| 3.6 MUSTER POINT | 37 |
| 3.7 FACILITIES | 38 |
| 3.8 PRESS RELEASE | 43 |
| 3.9 DEACTIVATION AND POST EMERGENCY ACTIONS..... | 44 |
| 3.10 TRAINING AND EXERCISE | 46 |
| 3.11 S1 DUTY ROSTER GUIDELINE | 46 |
| APPENDICES | 51 |
| APPENDIX A: EMERGENCY CALL MESSAGE FROM LKU TELECOM OFFICER | 51 |
| APPENDIX B: INITIAL EMERGENCY REPORT FORM..... | 52 |
| APPENDIX C: EMERGENCY LOG SHEET..... | 53 |
| APPENDIX D: LOCATION OF PREDETERMINED MUSTER POINTS..... | 55 |
| APPENDIX E: EXAMPLES OF COMMUNICATION TOOLS..... | 61 |
| APPENDIX F: EXAMPLE OF S1 DUTY ROSTER..... | 65 |
| APPENDIX G: INCIDENT GUIDELINE FOR EMERGENCY SITUATIONS | 66 |
| ROLES AND RESPONSIBILITIES | 67 |
| DEFINITION AND ACRONYMS | 68 |
| REFERENCES | 71 |
| REVISION HISTORY | 72 |



INTRODUCTION

1. PURPOSE

In the context of S1 Emergency Response Plan (herein referred to as "Plan"), an emergency is any event, happening with or without advance warning, causing, or which may cause, death or injury, damage to property or the environment or disruption to the community and/ or business within PTTEP S1 onshore operation premises.

The plan is developed for guiding S1 asset personnel to clearly understand the roles and responsibilities of the S1 Emergency Response Team (ERT) during an actual or potential emergency that could cause an impact to S1 asset and its associated stakeholders, especially staff, contractors and surrounding communities. The emergency response shall be actioned to align with the plan as well as related Thai laws and regulations. Apart from S1 ERT member roles and responsibilities and their responsive actions outlined in this document, the emergency preparedness, resources, training and competency, drills & exercises, and recovery/mitigation measures should be also included in this document for ensuring effective emergency management.

- The objectives of emergency response are to:-
- prevent fatalities and injuries;
- reduce damage to plants, facilities, and equipment;
- protect the communities and the environment; and
- accelerate the resumption of normal operations.

The development of the Emergency Response Plan (ERP) begins with a vulnerability assessment. The results of study:-

- Identifies the emergency situations likely to occur and threaten life, environment, community, and S1 operations;
- Identifies means and resources necessary for a given emergency situation;
- Defines S1 emergency organization and key personnel involved with their roles & responsibilities;
- Defines the actions to be taken by S1 ERT members for the emergency preparedness and response;
- Defines the actions to be taken by S1 Community & Media Response Team (CMRT) and Relative Response Team (RRT) for emergency preparedness and response;
- Defines the correct and clear lines of command and reporting in an emergency;
- Describes the guidelines for community handlings in an emergency; and
- Defines interface between S1 ERT and PTTEP corporate Emergency Management Team (EMT) and Crisis Management Team (CMT) and other external parties.



The plan should ensure an integrated response at the appropriate level to any related emergency situations and to minimize the potential impact on People, Environment, Legal Compliance, Asset & Property, and Reputation.

The response of S1 ERT at all levels of the organization will follow the following priorities.

1. Protection of People
2. Protection of Environment
3. Protection of Asset and Property (including infrastructure, machinery, equipment, and facilities)
4. Protection of Reputation and Business

2. SCOPE

This plan applies to all emergency situations occurred within PTTEP S1 and L22/43 Operation premises owned or controlled by PTTEP subsidiaries.

This also includes other relevant agencies that may be requested to provide assistance or expertise to cope with PTTEP S1 emergency situations.

Scope of S1 emergency response covers all operating areas of S1 asset and L22/43 concession areas as well as the activities outside the owned premises, but under the responsibility of S1 asset e.g. land or rail transports, accommodating facilities, etc.

The areas which S1 ERP shall cover are:-

- LKU flow station including crude process area, LPG process, spheres & loading area, and LKU crude depot;
- Production sub-stations including NTM-A, STN-A, and NSG-A;
- Active production well locations;
- Non-productive well locations;
- Flow lines connecting to well locations;
- Bung Pra depot;
- S1 well services workshop;
- S1 material yard and material storage locations;
- Chong Non See (CNS) rail tanker inspection and maintenance workshop; and
- PHS housing compounds.

The activities which S1 ERP shall cover are:-

- Production operation;
- Brownfield construction project activities;



- Drilling activities;
- Well service activities;
- Maintenance & inspection activities;
- Land transports including oil movement, materials and personnel transportation; and
- Other emergency situations which may arise e.g. community concerns, security concerns, natural disasters, etc.

Pertaining to other operations in S1 concession area e.g. drilling, greenfield construction, seismic survey, rig camps, etc. within the scope of S1 concessionaire's liability that have their own emergency organization, they shall establish their own On-Scene Commander (OSC) and responsive team.

The OSC shall report all incidents to S1 Emergency Response Team (ERT) primarily via S1 telecom officer. In any case when situation becomes uncontained by site emergency response organization, S1 ERT comes to take over the command. The OSC constantly report to Deputy Emergency Team Leader (DERTL).

Note: All appendices of this document shall cover:-

- Appendix A: Emergency Call Message from LKU Telecom Officer
- Appendix B: Initial Emergency Report Form
- Appendix C: Emergency Log Sheet
- Appendix D: Locations of Predetermined Muster Points
- Appendix E: Examples of Communication Tools
- Appendix F: Example of S1 Duty Roster
- Appendix G: Incident Guideline for Emergency Situations
- Appendix H: Prompt Cards
- Appendix I: Emergency Contact Lists and Numbers

All appendices of this document shall be reviewed and endorsed by the document owner, Vice President (VP) of S1 Production Operations Department. The appendices will be amended and added without requirements for the document's revision and approval endorsement.

REQUIREMENTS

3. EMERGENCY MANAGEMENT

3.1 PTTEP EMERGENCY AND CRISIS CLASSIFICATION

With reference to the 3-Tier definition of Emergency & Crisis in PTTEP Emergency Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500), emergency covers the situations in tier 1 and tier 2; whereas, a crisis situation is classified as and treated by a **tier 3 response level**.

Tier 1:

- The situation involves a problem, which has limited impact and minimal potential for escalating, poses a threat to the safety & the environment **and poses no threat to the general public**.
- The situation can be handled by the on OSC with the site operation team and/or intervention team within a reasonable timeframe. Tier 1 emergency response can be totally managed by DERTL, being appointed based on the area affected by an incident. After tier 1 emergency situation can be managed and resumed to normal operation, the situation and response details shall be reported to the duty officer and ERTL respectively.

Examples of tier 1 emergency situations in the S1 operation area are, but not limited to, the following.

- Small manageable fires and/or gas leaks, accidents or safety & security threats;
- No hazard to the public in adjacent areas exists;
- Minor injuries may have occurred (treatable through first aid); and
- Danger to the environment is minimal, however, the potential for escalation exists.

Tier 2:

- The situation involves an emergency with greater magnitude and major severity in nature or has the potential to escalate and continue for a significant period of time, or cause a significant impact to public or environment that requires sophisticated implications with external parties.
- The situation involves damage to S1 facilities/assets and/or impact on 3rd parties and may pose a significant threat to safety, environment, and facilities/assets.
- The situation may request external assistance from local authorities in the affected areas i.e. local fire brigade, Sub-district Administrative Office (SAO), local hospital/public health center, Oil Industry Environment Safety Group Association of Thailand (IESG) or the nearby external organizations, and etc.
- The situation may result in the activation of S1 Asset EMT in BKK.

For tier 2 emergency situations, ERT will respond to the emergency site while S1 asset EMT in BKK may be established to manage and provide relevant support to the S1 ERT and/or the affected site.

S1 asset EMT members should include the top management/authorized person of the S1 asset and other key positions from various disciplines that are, but not limited to, the following.

1. EMT Leader – Thai Onshore Asset Senior Vice President (SVP) acts as EMT Leader;
2. Common members such as BKK S1 asset duty, logistic duty, SSHE duty, corporate RRT duty, communication team, IT duty, administration team duty, event logger, etc.
3. Specific members such as drilling duty, construction duty, well operation duty, etc.

Examples of tier 2 emergency situations in S1 operation area are the followings:

- Employees, contractors, service providers, visitors, community, the environment, property, facilities (or any combination of these) are exposed to a significant hazard.
- Non-essential personnel in adjacent areas of S1 operating areas such as LKU flow station, production sub-stations, active well sites, flow lines, BPR depot and etc will need to be evacuated.
- Deaths, and/or multiple serious injuries may have occurred (ambulance and/or medivac may be required).
- There may be significant environmental impacts such as the large volume of hydrocarbon leaks to site surrounding areas.

Tier 3:

- Involves a catastrophic scenario resulted in multiple injuries, fatalities, major fires, environmental damage, toxic gas release, significant business interruption and poses a significant threat to the environment or damage to PTTEP assets and finally brings in significant media attention.
- Requests external assistance from aboard or international resources i.e. the Oil Spill Response Limited Company (OSRL) and the East Asia Response Limited Company (EARL), etc.
- Results in the activation of CMT.

The CMT members consist of the PTTEP top management at the Corporate Level and other supporting functions. Their responsibilities and procedures are defined in the PTTEP CMP (12148-PDR-SSHE-501).

PTTEP Risk Assessment Matrix (RAM) demonstrated in appendix D of PTTEP SSHE risk management standard (11038-STD-SSHE-401) can be used as a guideline to consider the initial appropriate levels of response to any particular event.

3.2 S1 EMERGENCY RESPONSE TEAM ORGANIZATION

S1 production operations are governed by Vice President (VP) of S1 Production Operations Department with a total of six (6) sections of the followings:

1. Production Section (PS1/P);
2. Maintenance Section (PS1/M);
3. Oil Movement and Transportation Section (PS1/O);
4. Production Operations Support Section (PS1/T);
5. Land Acquisition, Permits & Operation Services Section (PS1/L); and
6. Safety, Security, Health, and Environment (SSHE) Section (PS1/S).

Additionally, there are eight (8) support functions providing supports to S1 production operations. These support functions consist of:

1. Public Affairs Section (PTN/A)
2. Operations Training Center Section (HRC/O)
3. Onshore Construction Execution Section (ECM/N)
4. Drilling Operations Section (ETN/D)
5. Well Services Section (ETN/W)
6. Well Services Workshop (ETN)
7. Lan Krabue Support Base Section (PLG/M)
8. Lifting Equipment & Services (PLG/L)

An organigram of S1 production operations is illustrated in **Figure 1**.

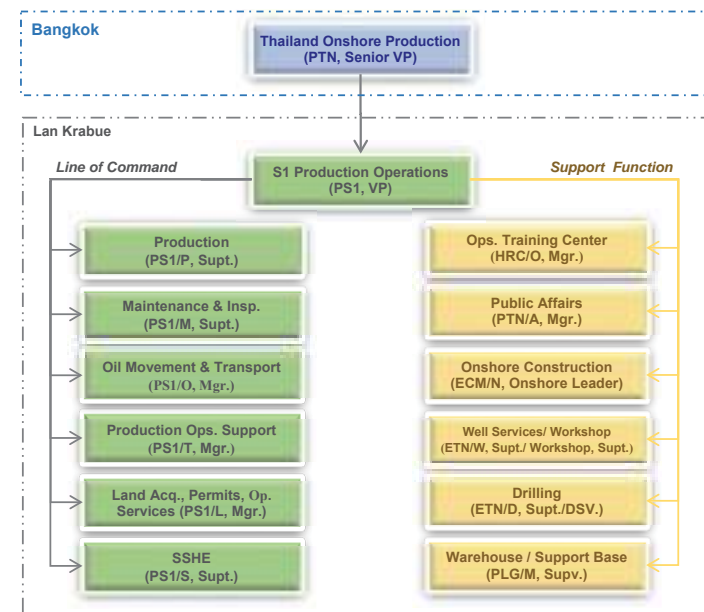


Figure 1: Organigram of S1 production Operations

S1 production operations management team including VP, section heads and representatives from support functions specified in the above organigram is assigned to take roles and responsibilities in ERT depicted in the following paragraphs of this document.

ERT is lead by VP and consists of staff with roles and responsibilities necessary for responding to emergency situations likely to occur in S1 production operations as well as with the conjoined activities e.g. drilling, well workover, project construction, road transport, etc.

ERT assesses the occurring emergency situation & consequences, then determines & prioritize the potential impacts and responsive actions to ensure that emergency operations are conducted in a safe manner while the given emergency situation is sufficiently contained and controlled. To do so, ERT directs, supports and collaborates with the on-scene responsive team, concerned external parties e.g. local authorities, local communities, media, staff's relatives, contractors, customers, etc. In parallel, ERT communicates and collaborates with S1 asset duty person and EMT.

ERT members are:-

1. Emergency Response Team Leader (ERTL) – Vice President of S1 production operations department;
2. Deputy Emergency Response Team Leader (DERTL) – appointed by ERTL, by default the top authority of the area affected by the given emergency situation otherwise specifically appointed by ERTL;
3. Duty Officer – S1 production superintendent otherwise specifically appointed by ERTL;
4. S1 SSHE Advisor – S1 SSHE superintendent or his delegate;
5. Event Logger – S1 production engineer;
6. Muster Logger / Deputy Muster Checker – S1 SSHE officer (operational safety);
7. Muster Checkers – the trained persons assigned to the given muster points;
8. On-scene Commander (OSC) – appointed persons in charge of site location affected by the given emergency situation;
9. Site Operation Team – Normally regular staff who are working at site location;
10. Intervention Team/Firefighting Team – Trained staff who are competent in emergency, fire and rescue operations appointed by ERTL;
11. Medical Team – LKU Doctor/Nurse, Ambulance, and Stretcher Team;
12. LKU Telecommunication Officer (24/7); and
13. On-call Support Team – includes transportation/logistic, drilling, well service, construction, maintenance, IT/Telecom, spill response team, medical response team (CMRT), relative response team (RRT), security, and administration & finance.

The organigram of S1 ERT is illustrated in **Figure 2**.

ERT member assignments for the areas under S1 premise are illustrated in **Table 1 - 5**.

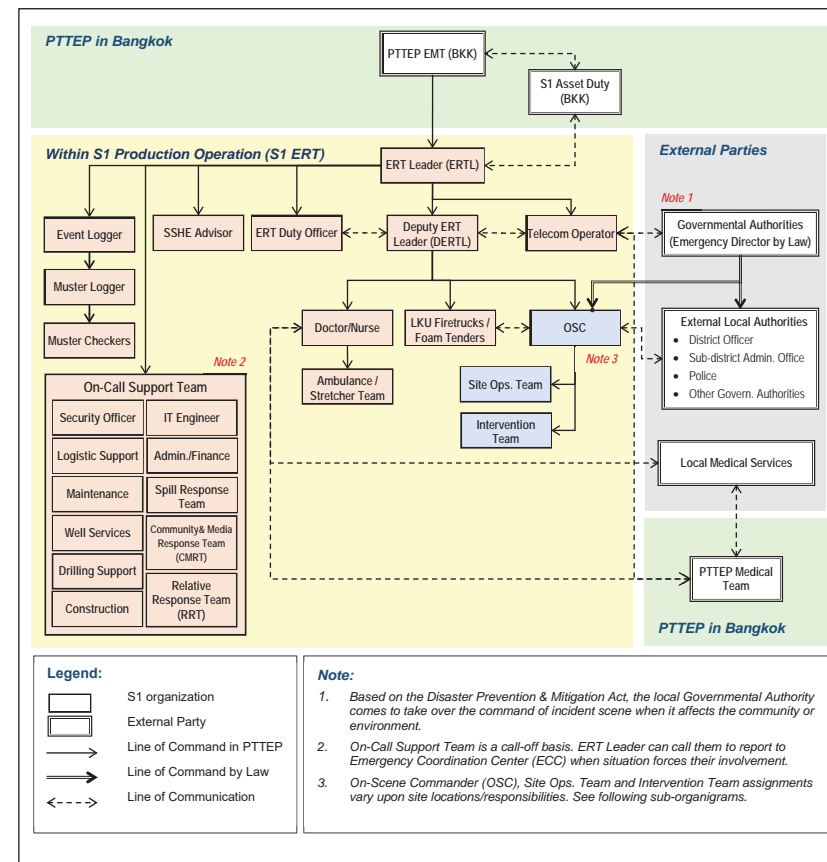


Figure 2: Overall S1 Emergency Response Team Organization

**Table 1: ERT Assignment for LKU Flow Station, Workshops and Offices**

| ERT Assignment for LKU Flow Station, Workshops and Offices | | |
|--|--|--|
| Role | Assigned to: | Primary Master Point |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operations | ECC |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | ECC |
| Deputy ERT Leader | Production Superintendent Workshop Superintendent (Well Service Workshop) | ECC |
| SSHE Advisor | SSHE Superintendent | ECC |
| Telecom Operator | On duty telecom Operator | Telecom Room |
| Event Logger | Production Engineer | ECC |
| <u>LKU Flow Station and Offices</u> | | |
| On-Scene Commander (OSC) | LKU Plant Supervisor | LKU CCR |
| Main Muster Logger | SSHE Officer (operation safety) | ECC |
| Muster Checker 1 | Wellsite Supervisor 2 | Main Muster Point @ Fire station |
| Muster Checker 2 | Public Affairs Officer | Muster Point #2 @ PNEC Building |
| Muster Checker 3 | LKU Plant Foreman | Muster Point #3 @ LKU CCR |
| <u>Well Services Workshop</u> | | |
| On-Scene Commander (OSC) | Workshop Supervisor | Well Services Workshop |
| Area Muster Logger | Workshop Team Leader | Well Services Workshop |
| Muster Checker | Snr. Tech. (Workshop and General Services) | Muster Point @ In front of the workshop |
| <u>Material Yard and Material Storage Locations</u> | | |
| On-Scene Commander (OSC) | LKU Support Base Supervisor | Material Yard |
| Area Muster Logger | Warehouse & Material Yard Team Leader | Material Yard |
| Muster Checker | Snr. Store Keeper | Muster Point @ In front of the material yard |
| <u>ERT Assignment Details</u> | | |
| Doctor/Nurse | Doctor/Nurse | Clinic |
| Ambulance | On duty Ambulance Driver | Clinic |
| LKU Fire Truck FT01 | SSHE Officer (Emergency) | Fire Station |
| LKU Fire Truck FW01 | SSHE Senior Tech. (Emergency) | Fire Station |
| LKU Foam Tender Truck 1 | LKU Depot Operator #1 | LKU Depot |
| LKU Foam Tender Truck 2 | LKU Depot Operator #2 | LKU Depot |
| Site Operations Team: | | |
| - Production Supervisor | LKU Plant Supervisor | LKU CCR |
| - Power Plant Operator | Maintenance Power Plant Operator | LKU Switchgear Room |
| - Panel Operator | Lead Production Operator (CCR) | LKU CCR |
| | Senior Production Operator (CCR) | LKU CCR |



| ERT Assignment for LKU Flow Station, Workshops and Offices | | |
|--|---|----------------------------------|
| Intervention Team: | | |
| Fire Chief | Lead Production Operator (LKU Flow Station) | LKU CCR |
| Fireteam Leader 1 | On-duty Production Operator #1 | LKU Flow Station |
| - Fireteam 1 member | On-duty Production Operator #2 | LKU Flow Station |
| - Fireteam 1 member | On-duty Production Operator #3 | LKU Flow Station |
| Fireteam Leader 2 | On-duty Production Operator #4 | LKU Flow Station |
| - Fireteam 2 member / Crude/LPG Fire Pump | On-duty Production Operator #5 | LKU Flow Station |
| - Fireteam 2 member | On-duty Lab Technician | LKU Flow Station |
| Fireteam Leader 3 (Backup – F/S) | Off-duty Production Operator #1 | LKU Accommodation |
| - Fireteam 3 member | Off-duty Production Operator #2 | LKU Accommodation |
| - Fireteam 3 member | Off-duty Production Operator #2 | LKU Accommodation |
| Fireteam Leader 4 (Backup – West Well Sites) | On-duty Production Operator #1 | West Well Sites |
| - Fireteam 4 member | On-duty Production Operator #2 | West Well Sites |
| - Fireteam 4 member | On-duty Production Operator #3 | West Well Sites |
| Fireteam Leader 5 (Backup – East Well Sites) | On-duty Production Operator #1 | East Well Sites |
| - Fireteam 5 member | On-duty Production Operator #2 | East Well Sites |
| - Fireteam 5 member | On-duty Production Operator #3 | East Well Sites |
| - Fireteam 5 member | On-duty Production Operator #4 | East Well Sites |
| On-Call Support Team: | | |
| - Security Officer | GGI security Supervisor | LKU Gate 1 Officer |
| - IT Engineer | IT and Telecommunications Supervisor | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Logistics Support | Oil Movement and Transportation Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Admin./Finance | Cost Coordination Officer | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Construction | Onshore Execution Team Leader | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Maintenance | Maintenance Superintendent | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Spill Response Team | BRK Intertransport Co., Ltd. | BRK Office |
| - Community & Media Response Team | Public Affairs Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Relative Response Team | Operations Training Center Manager | Main Muster Point @ Fire Station |

**Table 2: ERT Assignment for Well Sites and MPFs (West, East & North)**

| ERT Assignment for Well Sites and MPFs (West, East & North) including DDC training center | | |
|---|--|--------------------------|
| Role | Assigned to: | Primary Master Point |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operations | ECC |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | ECC |
| Deputy ERT Leader | Production Superintendent | ECC |
| SSHE Advisor | SSHE Superintendent | ECC |
| Telecom Operator | On duty telecom Operator | Telecom Room |
| Event Logger | Production Engineer | ECC |
| Muster Logger | SSHE Officer (operation safety) | ECC |
| Muster Checker | Assigned Operator | Affected Well Site / MPF |
| Doctor/Nurse | Doctor/Nurse | Clinic |
| Ambulance | On duty Ambulance Driver | Clinic |
| LKU Fire Truck FT01 | SSHE Officer (Emergency) | Fire Station |
| LKU Fire Truck FW01 | SSHE Senior Tech. (Emergency) | |
| LKU Fire Truck FT02 | Fire Truck Driver (Emergency) | NTM-A |
| LKU Fire Truck FW02 | Fire Truck Driver (Emergency) | |
| LKU Foam Tender Truck 1 | LKU Depot Operator #1 | LKU Depot |
| LKU Foam Tender Truck 2 | LKU Depot Operator #2 | LKU Depot |
| On-Scene Commander (OSC) | Affected Area Supervisor (Field Supervisors – North, East, West) | LKU Office |
| Site Operations Team: | | |
| - Production Supervisor | Field Supervisors (North including NTM-A & STN/A, East, West) | LKU Office |
| - Production Operator | Affected Area Operators (MPFs) | Affected Well Site / MPF |
| - LKU CAO Operator | Lead Production Operator (CAO) | CAO Room |
| | Production Operator (CAO) | |
| - NTM CCR Operator | Production Operator (NTM-A) | NTM-A |
| - STN CCR Operator | Production Operator (STN-A) | STN-A |
| Intervention Team (Well Sites): | Well Sites in a radius of 30 km from LKU Flow Station including DDC training center | |
| - Fire Chief | Lead Production Operator (Well Sites) | Affected Well Sites |
| - Fireteam Leader 1 | On-duty Production Operator #1 | Affected Well Sites |
| - Fireteam 1 member | On-duty Production Operator #2 | Affected Well Sites |
| - Fireteam 1 member | On-duty Production Operator #3 | Affected Well Sites |
| - Fireteam Leader 2 (Back-up – Well Sites) | On-duty Production Operator #1 | Other Well Sites |
| - Fireteam 2 member | | |
| - Fireteam 2 member | On-duty Production Operator #2 | Other Well Sites |
| - Fireteam 2 member | On-duty Production Operator #3 | Other Well Sites |
| - Fireteam Leader 3 (Back-up – Well Sites) | On-duty Production Operator #4 | |
| - Fireteam 3 member | | LKU Accommodation |



| ERT Assignment for Well Sites and MPFs (West, East & North) including DDC training center | | |
|---|--|--|
| - Fireteam 3 member | Off-shift duty Production Operator #1 | LKU Accommodation |
| - Fireteam 3 member | Off-shift duty Production Operator #2 | LKU Accommodation |
| | Off-shift duty Production Operator #3 | LKU Accommodation |
| | Off-shift duty Production Operator #4 | |
| Intervention Team (NTM-A): | | |
| - Fire Chief | Lead Production Operator (NTM-A) | NTM-A |
| - Fireteam Leader 1 | On-duty Production Operator #1 | NTM-A |
| - Fireteam 1 member | Off-shift duty Production Operator #1 | NTM-A Accommodation |
| - Fireteam 1 member | Off-shift duty Production Operator #2 | NTM-A Accommodation |
| - Fireteam 1 member | Off-shift duty Production Operator #3 | NTM-A Accommodation |
| - Fireteam 1 member | Off-shift duty Production Operator #4 | NTM-A Accommodation |
| - Fireteam 2 member | Operators assigned to LKU Flow Station, E&W well sites | LKU Flow Station, East/West Well Sites |
| Intervention Team (STN-A): | | |
| - Fire Chief | On-duty Production Operator #1 | STN-A |
| - Fireteam 3 member | Production Operators assigned to NTM-A, east & west well sites | East/West Well Sites, NTM-A |
| Intervention Team (MPFs): | Request support by nearby production hub and/or external local authorities | The other production hub |
| On-Call Support Team: | | |
| - Security Officer | GGI security Supervisor | LKU Gate 1 Officer |
| - IT Engineer | IT and Telecommunications Supervisor | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Logistics Support | Oil Movement and Transportation Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Admin./Finance | Cost Coordination Officer | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Construction | Onshore Execution Team Leader | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Maintenance | Maintenance Superintendent | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Spill Response Team | BRK Intertransport Co., Ltd. | BRK Office |
| - Community & Media Response Team | Public Affairs Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Relative Response Team | Operations Training Center Manager | Main Muster Point @ Fire Station |

**Table 3: ERT Assignment for Bung Pra (BPR) Depot**

| ERT Assignment for Bung Pra (BPR) Depot | | |
|---|---|--|
| Role | Assigned to: | Primary Master Point |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operations | ECC |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | ECC |
| Deputy ERT Leader | Oil Movement and Transportation Manager | ECC |
| SSHE Advisor | SSHE Superintendent | ECC |
| Telecom Operator | On duty telecom Operator | Telecom Room |
| Event Logger | Production Engineer | ECC |
| Main Muster Logger | SSHE Officer (operation safety) | ECC |
| Affected Area Muster Logger | BPR Depot Operator | BPR Depot |
| Muster Checker (Road Side) | BPR Depot Senior Security Guard | Muster Point @ In front of T-904 |
| Muster Checker (Rail Side) | BPR Depot Security Guard | Muster Point @ In front of security guardhouse |
| Doctor/Nurse | Doctor/Nurse | Clinic |
| Ambulance | On duty Ambulance Driver | Clinic |
| LKU Fire Truck FT01 | SSHE Officer (Emergency) | Fire Station |
| LKU Fire Truck FW01 | SSHE Senior Tech. (Emergency) | |
| NTM Fire Truck FT02 | Fire Truck Driver (Emergency) | NTM-A |
| NTM Fire Truck FW02 | Fire Truck Driver (Emergency) | |
| LKU Foam Tender Truck 1 | LKU Depot Operator #1 | LKU Depot |
| LKU Foam Tender Truck 2 | LKU Depot Operator #2 | LKU Depot |
| On-Scene Commander (OSC) | BPR Depot Supervisor | BPR Depot |
| Site Operations Team: | | |
| - Depot Supervisor | BPR Depot Supervisor | BPR Depot |
| Intervention Team: | | |
| - Fire Chief | BPR Depot Operator | BPR Depot |
| - Fireteam Leader 1 | Rail Side Loader Foreman | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader North #1 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader North #2 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader North #3 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader North #4 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam Leader 2 | Rail Side Loader South #1 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader South #2 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader South #3 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Rail Side Loader South #4 | BPR Depot (Rail Side) |
| - Fireteam 1 member | Road Side Loader | BPR Depot (Road Side) |
| - Fire Water Pump Operator | Road Side Loader Foreman | BPR Depot (Road Side) |
| - First Aider | Tractor Driver | BPR Depot (Rail Side) |
| On-Call Support Team: | | |
| - Security Officer | GGI security Supervisor | LKU Gate 1 Officer |



| ERT Assignment for Bung Pra (BPR) Depot | | |
|---|---|----------------------------------|
| - IT Engineer | IT and Telecommunications Supervisor | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Logistics Support | Oil Movement and Transportation Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Admin./Finance | Cost Coordination Officer | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Construction | Onshore Execution Team Leader | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Maintenance | Maintenance Superintendent | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Spill Response Team | BRK Intertransport Co., Ltd. | BRK Office |
| - Community & Media Response Team | Public Affairs Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Relative Response Team | Operations Training Center Manager | Main Muster Point @ Fire Station |

Table 4: ERT Assignment for CNS Rail Tanker Inspection and Maintenance Workshop

| ERT Assignment for CNS Rail Tanker Inspection and Maintenance Workshop | | |
|--|---|--|
| Role | Assigned to: | Primary Master Point |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operations | ECC |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | ECC |
| Deputy ERT Leader | Oil Movement and Transportation Manager | ECC |
| SSHE Advisor | SSHE Superintendent | ECC |
| Telecom Operator | On duty telecom Operator | Telecom Room |
| Event Logger | Production Engineer | ECC |
| Main Muster Logger | SSHE Officer (operation safety) | ECC |
| Affected Area Muster Logger | CNS Site Manager (contractor) | CNS |
| Muster Checker | CNS Safety Officer (contractor) | Muster Point @ In front of security guardhouse |
| Doctor/Nurse | Doctor/Nurse | - |
| On-Scene Commander (OSC) | Depot Supervisor (BCP/ TOC/ PTTGC) or CNS Site Manager (contractor) | CNS |
| Intervention Team | Request support by external local authorities such as BKK metropolitan officer, sub-district office, local medical services, police and/or other government authorities | External local authorities |
| On-Call Support Team: | | |
| - Security Officer | GGI security Supervisor | LKU Gate 1 Officer |
| - IT Engineer | IT and Telecommunications Supervisor | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Logistics Support | Oil Movement and Transportation Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Admin./Finance | Cost Coordination Officer | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Construction | Onshore Execution Team Leader | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Maintenance | Maintenance Superintendent | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Spill Response Team | BRK Intertransport Co., Ltd. | BRK Office |
| - Community & Media Response Team | Public Affairs Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Relative Response Team | Operations Training Center Manager | Main Muster Point @ Fire Station |

Table 5: ERT Assignment for PHS Housing Compounds

| ERT Assignment for PHS Housing Compounds | | |
|--|---|--|
| Role | Assigned to: | Primary Master Point |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operations | ECC |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | ECC |
| Deputy ERT Leader | Production Superintendent | ECC |
| SSHE Advisor | SSHE Superintendent | ECC |
| Telecom Operator | On duty telecom Operator | Telecom Room |
| Event Logger | Production Engineer | ECC |
| Main Muster Logger | SSHE Officer (operation safety) | ECC |
| Affected Area Muster Logger | Security Guard | PHS Housing Compounds |
| Muster Checker | Security Guard | Muster Point @ In front of security guardhouse |
| Doctor/Nurse | Doctor/Nurse | Clinic |
| Ambulance | On duty Ambulance Driver | Clinic |
| LKU Fire Truck FT01 | SSHE Officer (Emergency) | Fire Station |
| LKU Fire Truck FW01 | SSHE Senior Tech. (Emergency) | Fire Station |
| NTM Fire Truck FT02 | Fire Truck Driver (Emergency) | NTM-A |
| NTM Fire Truck FW02 | Fire Truck Driver (Emergency) | NTM-A |
| On-Scene Commander (OSC) | Operation Services Supervisor | LKU office |
| Intervention Team | Request support by external local authorities such as district officer, sub-district office, local medical services, police and/or other government authorities | External local authorities |
| On-Call Support Team: | | |
| - Security Officer | GGI security Supervisor | LKU Gate 1 Officer |
| - IT Engineer | IT and Telecommunications Supervisor | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Logistics Support | Oil Movement and Transportation Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Admin./Finance | Cost Coordination Officer | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Construction | Onshore Execution Team Leader | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Maintenance | Maintenance Superintendent | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Spill Response Team | BRK Intertransport Co., Ltd. | BRK Office |
| - Community & Media Response Team | Public Affairs Manager | Main Muster Point @ Fire Station |
| - Relative Response Team | Operations Training Center Manager | Main Muster Point @ Fire Station |

3.3 ROLES AND RESPONSIBILITIES

This section advises each S1 ERT member of their roles and responsibilities in dealing with emergency situations.

| Emergency Response Team Leader (ERTL) | |
|---------------------------------------|---|
| Responsible Person | Vice President of S1 Production Operations Department |
| Work Station | S1 LKU Emergency Coordination Centre (ECC) room |
| Responsibilities | <p>Protect life, environment, plant, production, and reputation by taking effective actions; managing the S1 ERT and collaborating with PTTEP EMT and necessary external parties to ensure the potential for escalation and risk of injury and damage is minimised. S1 ERT leader shall:-</p> <ul style="list-style-type: none"> Ensure all ERT, CMRT & RRT have received adequate training to cope with their assignments; Maintain a state of readiness; Assess the situation; Take effective actions; Maintain communication; Delegate authorities to act; Manage team performance; and Deal with stress. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Establish early contact with PTTEP EMT and S1 asset duty persons; Consider to activate Emergency Coordination Centre (ECC) and call in the ERT members and the On-Call Support Team as deemed necessary. Manage and coordinate the activities of all S1 ERT members; Develop an incident response strategy; Control the incident to prevent escalation; Maintain communications with PTTEP EMT, SVP of S1 asset, and necessary external parties; Minimize risk to personnel including intervention team, S1 staff, contractors, and 3rd parties; Minimize impact on the environment; Ensure sufficient resources are available to support all response teams; Plan the delegations of ERT members for rests if the emergency situation has been prolonged; Plan and prepare for safe evacuation when necessary; Keep closely informed and monitor the emergency situation, response, and recovery; Provide any advice and support requested by the operating site; |

| Emergency Response Team Leader (ERTL) | |
|---------------------------------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> Be a focal point to report and update the emergency situation to BKK S1 Asset Duty by phone as specified in the S1 weekly duty roster or direct report to BKK PTTEP EMT; Maintain records of events through Event Logger; Utilise "Time Outs" to update EMT of ongoing situation including: <ul style="list-style-type: none"> The exact status of the event at the accident scene and evacuation details. Status and priority of supports provided to the site such as firefighting, medical evacuation, transportation, etc. Brainstorming and resolving key issues/problems faced. <p>For Tier 2 and 3 other than above:</p> <ul style="list-style-type: none"> Activate S1 Emergency Coordination Center (ECC) and call in all ERT members and necessary On-Call Support Team. <p>In case of a press release to local media or communities:</p> <ul style="list-style-type: none"> Call in CMRT to support in dealing with media and community; Consult with the Crisis Communication Team (CCT) Leader on the general approach to be taken when speaking to the media; Be a spokesperson for disclosure of information and public statement to local media or communities; Represent the company externally, in interviews, and at a press conference; Ensure aid materials (charts, maps, etc) & Technical Advisor are available; Assess the effectiveness of the press conference with the CCT Leader; and Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger. |

| ERT Duty Officer | |
|--------------------|---|
| Responsible Person | The person appointed by ERTL, or by default, the S1 Production Superintendent |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Take a role and responsibility as ERTL until his/her arrival (see ERTL responsibility); and Keep ERTL informed of the emergency situation, response, and recovery. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Act as ERTL until his/her arrival (see Roles and Responsibilities of ERTL); Share workloads of ERTL as directed; and Direct and approve for the mobilization of ambulance, firetrucks, and Spill Response Team. |

| Deputy Emergency Response Team Leader (DERTL) | |
|---|--|
| Responsible Person | <p>The person appointed by ERTL based on the area affected by an incident.</p> <ul style="list-style-type: none"> PS1/P for LKU flow station, well sites, MPF locations, workshops, offices, material yard and material storage locations, PHS housing compounds and DDC training center. PS1/O for BPR depot in Phitsanulok Province and CNS rail tanker inspection and maintenance workshop in BKK. |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Minimise injury, environmental pollution, asset/property damage and reputation; Assist ERTL to manage and direct actions of the emergency response team, medical team, and incident support function to contain and control the emergency situation; Collaborate with local external parties; and Coordinate with RRT and CMRT when necessary. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Update the situation with OSC and assess for the effective response strategy; Provide the resources e.g. manpower, fire/foam trucks, spill response team, financial support, etc. required for the emergency response to OSC, medical team and affected area; Provide technical advice to OSC, ERTL/ERT Duty Officer; Closely report to and take constant directions from ERTL/ERTL Duty Officer for uninterrupted and effective management of the emergency situation. Communicate, directly or through Telecom Operator, with local external parties e.g. governmental authorities, community, etc involving in the emergency situation; Support in collaboration between OSC and external parties; Communicate and collaborate with CMRT and RRT when the situation requires; and Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger. |

| On-scene Commander (OSC) or Deputy OSC | | |
|--|--|---|
| Responsible Person | The person appointed by DERTL based on the area affected by an incident. | |
| | Location | OSC |
| | LKU flow station, workshops, offices | LKU Plant Supervisor |
| | Well sites and MPFs including DDC training center | Affected Area Supervisors (Field Supervisors – West, East & North) |
| | Well services workshop | Workshop Supervisor |
| | Material yard and material storage locations | LKU Support Base Supervisor |
| | BPR Depot | BPR Depot Supervisor |
| | CNS rail tanker inspection and maintenance workshop | Depot Supervisor (BCP/ TOC/ PTTGC) or CNS Site Manager (contractor) |
| | PHS housing compounds | Operation Services Supervisor |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Protect personnel including staff, contractors, community, intervention & medical teams; Minimise the impact to environment and community in the vicinity; Assess the situation and establish the tactical response; Take commands of all immediate responsive activities on the incident scene; Report to and provide constant updates of the situation to DERTL; Collaborate with involving local authorities; and Maintain records of events. | |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Assess the current emergency situation, associated hazards, impacts, and their potentials; Establish tactical response plan e.g. isolation, blowdown, spill containment, evacuation, intervention, etc; Command the site operation, intervention & medical teams on the scene; Provide necessary resources to site operation, intervention and medical teams; | |

| On-scene Commander (OSC) or Deputy OSC | |
|--|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> Ensure all personnel are adequately protected against arising hazards, especially site operation and intervention teams; Regularly call "time out" to update and assess the current status of the situation and changes, then direct site operation, intervention, & medical teams as appropriate; Initiate site evacuation if necessary; Provides necessary initial information to immediate local authority e.g. SAO, police, hospital, etc; In consultation with PTN/A (public affairs), assess the impacts and inform the nearby community as necessary; In consultation with DERTL, consider community evacuation if situation deemed dangerous or has potential to cause danger; Plan the staff change over for site operation, intervention and medical teams if the situation is prolonged; Keep DERTL updated with situation, changes, progress, and potentials; and Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger. <p>According to the "Disaster Prevention and Mitigation Act", when emergency situation poses or has potential to pose the significant danger to community and environment, the governmental authority of the affected area will overtake the command of overall emergency response as "Emergency Director".</p> <ul style="list-style-type: none"> When a situation deemed as in the above condition, provides initial information on the emergency situation to the local authority; When local authority comes to take over the command, report to Emergency Director, and in parallel collaborate with ERT for effective emergency response and recovery; and Provide necessary technical advice to the Emergency Director and teams. |



| Site Operation Team | |
|---------------------|--|
| Responsible Person | The staff assigned by OSC to operate and/or control the affected facility and area. In an emergency, they assist OSC to recover or make safe the facility and area by operating the facility, isolating & removing the arising hazards and providing necessary supports to the intervention team to contain the situation. |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none">• Be under command of the OSC;• Operate/control/stabilize the affected facility and area; and• Support the intervention and medical teams. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none">• Provide detailed current status of facility and area to the OSC e.g. process & area condition, process safety system, F&G system, firefighting system, etc;• Control and stabilize the facility and area e.g. shutdown, isolation, blowdown, inhibit/override of system, removal of hazards, etc;• Maintain safe conditions of facilities and area throughout emergency situation;• Notify hazards associated with process, facility, and area to OSC and intervention team;• Keep OSC updated with changes in conditions of the process, facilities, and area; and• Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger as applicable. |



| Intervention Team Leader (ITL) | |
|--------------------------------|--|
| Responsible Person | The person assigned to lead the intervention team and direct tactical intervention activities e.g. firefighting, rescue, recovery of distressed personnel, etc. |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none">• Provide a frontline response to the incident scene as directed by OSC;• Lead intervention team in coordination with site operation and medical teams. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none">• Update the status of situation and potential with OSC and intervention team;• Take priority on the safety of the intervention team and others;• Consider the hazards and potentials of a gas cloud, oil spill, fire, boil over, BLEVE, collapse of structure & vessel, traffic, etc.;• Size up the situation and establish tactical frontline action plan;• Utilize automatic system e.g. fire pumps, monitor, deluge, etc.• Ensure adequate and effective communication amongst the intervention team and with others;• Establish the forward control point for intervention and medical teams as necessary;• Collaborate with other supporting teams e.g. site operation & medical team, and others e.g. fire brigade, police, etc.;• Brief the intervention team on the situation, potentials, target of achievement, and tactical action plan;• Direct the intervention team to accomplish the tactical action plan;• Monitor closely the intervention actions and assess the result. The intervention action plan may change upon the upcoming changes with the situation;• Make regular contact with the intervention team and OSC for updates and changes; and• Request external supports and resources when necessary. |

| Intervention / Fire Team Member | |
|---------------------------------|---|
| Responsible Person | The persons assigned as an intervention team member shall be adequately trained and competent to conduct the hand-on intervention activities e.g. firefighting, rescue, oil spill response, etc. |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Ensure the safety of own and others; Under command of ITL Provide frontline responsive actions on the emergency situation as directed. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Wear adequate and proper PPE to conduct the assigned task e.g. firefighting, rescue, chemical intervention, oil spill, etc.; Receive a briefing on the situation, hazards, preventive measures and responsive action plan from ITL; Conduct the actions assigned by ITL in a safe manner that may involve: <ul style="list-style-type: none"> Reconnaissance of incident scene; Operating the automatic firefighting device; Conducting firefighting task; Conducting rescue, extraction, recovery, and handling of casualties; and Assisting in control of traffic and access. |

| Medical Team | |
|--------------------|--|
| Responsible Person | Medical Team consists of <ol style="list-style-type: none"> LKU Doctor/Nurse Ambulance Driver Off-shift Duty Ambulance Driver Stretcher Team |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Safety of own and others; Size up the situation and activate the appropriate medical procedure; Stabilize the casualties and initiate the transfer of casualty to hospital/medical centre in a safe manner as necessary; Assess the extents of injuries and provide advice to the DERTL and/or OSC for appropriate treatment and further supports and resources required; Assist in arranging medical evacuation/referral; Coordinate with the PTTEP medical team and casualty-receiving hospitals; and Log all actions, communication made, detail & number of injury, time, etc. on the log sheet. |

| Medical Team | |
|--------------|---|
| Key Actions | <p>LKU Nurse</p> <ul style="list-style-type: none"> Make ready, at all times, the medical equipment, and supplies at the clinic, in portable packs, and on the ambulance required for emergency response; Size up the situation and take appropriate actions and give adequate first aid/initial medical treatment; Utilize the available supporting staff in casualty handling e.g. intervention team, stretcher team, etc.; For multiple casualties, consider to activate triage procedure and request for support from the selected hospital and medical service centre; Seek advice from PTTEP medical team when necessary; Assess and advise on the appropriate medical evacuation/referral to OSC and/or DERTL; Coordinate with PTTEP medical team and hospital receiving the casualty to ensure the appropriate treatment and followup; and Keep records of casualties and treatments. <p>On-Duty Ambulance Driver</p> <ul style="list-style-type: none"> Have undergone the defensive driving and advanced first aid training courses; Have ensured the ambulance is in ready & clean condition with adequate fuel (minimum half a tank); Get familiarized with the routes for transport; Drive the ambulance in a safe manner based on defensive driving principle; Assist the handling of casualties under supervision of doctor/nurse; and Make entries into a driving log. This information includes injured persons'/ patients' names and addresses, trip times, mileage, and services performed. <p>Off-Duty Ambulance Driver</p> <ul style="list-style-type: none"> Assist doctor/nurse to provide first aid treatment and handling of casualties. <p>Stretcher Team</p> <ul style="list-style-type: none"> Assist medical team in manual transfer of casualty. <p>Remark: In case of PTTEP ambulance absence, a back-up van having medical equipment as equal to the ambulance should be available.</p> |

| SSHE Advisor | |
|--------------------|---|
| Responsible Person | Superintendent, SSHE of S1 Asset or his delegation |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Advise ERTL, DERTL, ERT duty officer, OSC, etc on SSHE matters and procedures relevant to emergency response & management; Observe the situation, taken actions, deficiencies, gaps for improvement, and advise ERTL & ERT duty officer; Ensure the procedure and actual practice are consistent and appropriate to regulations; and Collect all information for the summary report to be further issued. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Evaluate the hazards and potentials of the incident and impacts; Provide necessary information to ERTL, ERT duty officer and other members in ECC room; Observe the ERP, relevant legislations, and the actual actions taken along with the emergency response process, then identify discrepant and deficiency and inform ERTL and/or DERTL; Take note of all observations; Support and liaise with event logger to ensure all necessary information and correct timeline are logged; Ensure personnel accountability including those deployed to the emergency scene; Provide technical advice on equipment, resources, and method to control, contain, and prevent the emergency situation, escalation & impact; Communicate with and seek advice from corporate SSHE division as necessary; Call in other members of S1 SSHE staff to support as necessary; After the emergency is over, collect all information, papers, photographs, other evidence of the emergency and response process. Compile a summary report for Vice president of S1 production operations department; and Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger. |

| Telecom Officer | |
|--------------------|--|
| Responsible Person | Telecommunication Operator |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Be available, at all times, to receive an emergency call; Make accurate communication with internal and external parties as specified in ERP and instructed by ERTL; and Record details of all calls made in and out with the timeline. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Maintain up-to-date emergency contact numbers for all internal and external parties; Make weekly call tests with S1 duty roster numbers; Ensure all telecommunication equipment in telecommunication room is readily available at all times; Upon receiving the emergency information, immediately report to ERT duty officer, ERTL, OSC, SSHE duty respectively; Upon confirmation from ERTL or ERT duty officer, report to EMT duty person; Upon request from ERTL or ERT duty officer, call in ERT members to report to ECC room; Support ERT in making calls to internal and external parties; and Log details of calls received and made on the log sheet. |

| Event Logger | |
|--------------------|--|
| Responsible Person | S1 Production Engineer |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Log details of the situations and actions on the event log boards/sheets; and Ensure the logged information logged are accurate and adequate with what, when, where, who, whom & how questions principle. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Liaise with all ERT members to obtain significant and accurate information; Observe and listen to the communication made in ECC and take necessary information; Avoid interrupting ERT members when they are occupied with work; Log the received information in the chronological order on the event log boards/sheets in an accurate and clear manner; Update the status board e.g. mustering, mobilization of firetrucks & other resources, etc.; Maintain the trailing records and update the current information of the situation; and Assist ERTL or ERT duty officer to feed necessary information in "time out". |

| Muster Logger / Deputy Muster Checker | |
|---------------------------------------|--|
| Responsible Person | S1 SSHE Officer (Operational Safety) |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Obtain and consolidate the personnel counts from each muster point (muster checkers); Communicate with muster points; Monitor and record the movements of personnel when called for duty; |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Communicate with all muster checkers to obtain personnel counts; Together with muster checkers, identify the missing person; Update status of personnel counts to event logger; Coordinate with muster checkers for evacuations; Log own actions, messages on communication, involved party, and time on the log sheet and pass it to event logger; and Assist event logger for event logs. |

| Muster Checker | |
|--------------------|---|
| Responsible Person | Persons appointed to responsible muster points |
| Responsibilities | <ul style="list-style-type: none"> Personnel counts at the designated muster point; Identifying missing person; Ensure safety and order of personnel at the muster point to be in order; Control and lead the evacuation of the designated muster point; and Communicate with a muster logger. |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Ensure the mustered personnel are safe and remain in order; If the designated muster point is not safe, coordinate with muster logger for alternative muster point; Take a headcount of personnel at the designated muster point and report the result to muster logger; Identify the missing person with muster logger; Observe the mustered personnel for illness or injury and provide necessary supports; Coordinate with muster logger for personnel called from muster point for duty during an emergency; Encourage mustered personnel to calm down and be positive; Release persons for specific duty as requested by ER Team Leader and Muster Logger informed of this update/change; and |

| Muster Checker | |
|----------------|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> Ensure all personnel remains at muster point during an emergency, it is not safe or receives instruction from ERTL, ERT duty officer or DERTL. |

| Fire Warden (Building) | |
|------------------------|---|
| Responsible Person | Persons working in building assigned to take the role of fire warden. |
| Responsibilities | In evacuation, ensure all personnel leaves area in a safe manner to muster points |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Direct all personnel in the designated area to leave the area for musters in a safe manner using appropriate routes and exits; Assist handicaps e.g. elderly, children, injured, pregnant, disable, etc. Check all accessible spaces in their area, including the bathroom, store, pantry, etc, to make sure everyone has evacuated – this should be done on the way out of the building so that the fire warden does not put himself/herself at risk by re-entering the evacuated area; Close doors to help suppress or hinder the fire; Guide personnel to the muster points and assist in checking personnel having arrived safely at muster points; and Update with the list of staff stationed in the building given by PS1/S (emergency team). |

| On-Call Support Team | |
|----------------------|---|
| Responsible Person | The persons selected are the representatives of each discipline to support ERT when needed. |
| Responsibilities | <p>The On-Call Support Team comprises of representatives from a number of various disciplines. They are specialized and act as advisors and communication links.</p> <p>The On-Call Support Team consists but not limited to the following members:</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> Logistic Support; <input type="checkbox"/> Well Service; <input type="checkbox"/> Maintenance; <input type="checkbox"/> Security Supervisor; <input type="checkbox"/> Community & Media Response Team; <input type="checkbox"/> Relative Response Team. <input type="checkbox"/> Drilling; <input type="checkbox"/> Construction; <input type="checkbox"/> IT/ Telecom Supervisor; <input type="checkbox"/> Spill Response Team; |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> • Be ready on call, able to report to ECC within 2 hours when called by ERTL or ERT duty officer; • Be the link of communication between ERT and their assigned sections, departments, contractors; • Advise ERT on their specialized matters; • Collaborate with the assigned discipline on request; • Execute the task to support emergency response requested by ERT; • Receive briefing from ERTL or delegation; • Advise ERT members on matters relating to their discipline matters; • Call in or consult with other staff in their disciplines as required; • Provide support to ERT members as required; and • Log own actions, messages on communication, involved party and time on the log sheet and pass it to event logger. |

| Community & Media Response Team (CMRT) | |
|--|---|
| Responsible Person | Manager, Public Affairs Section and Team |
| Responsibilities | <p>Act as a point of contact and advise on all press related issues in supporting ERTL for appropriate communication with media and community.</p> <p>Note: Mobilize the team to Communication & Media Response Room (CMRR) at LKU Building #1 Room #2 when Tier 2 and 3 emergency level is activated.</p> |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> • Establish a proactive media liaison and public affairs strategy; • Seek advice, work closely and maintain communication with PTTEP Crisis Communication Team (CCT) for information review prior to delivering a response to local media and community; • Brief ERTL on local media interest, issues developing and requests from the media for information; • Assist in developing/delivering a response to the local media and community as directed by ERTL; • Maintain a log of media activity identifying the line of questioning being adopted by the media and issues developing and pass this information to ERTL; • Maintain a personal log of events undertaken during the incident life cycle and pass completed log sheets to Event Logger; • Ensure that Event Logger has a record of all contact with authorities; • Establish contact numbers where the media can call for information; • Pass any press releases to ERTL for approval process; • Update ERTL on all media and external affairs issues; • Monitor media related to an emergency; and • Liaise with ERTL if there is a requirement to confront any press interviews/conference. |

| Relative Response Team (RRT) | |
|------------------------------|--|
| Responsible Person | Manager, Operations Training Center Section and Team |
| Responsibilities | <p>Act as a point of contact and advise on all human resources related issues.</p> <p>Provide support for human resource issues handling.</p> <p>Note: Mobilize the team to Relative Response Room (RRR) at LKU Building #2 Meeting Room when Tier 2 and 3 emergency level is activated.</p> |
| Key Actions | <ul style="list-style-type: none"> Have information on staff's selected relative's contact number for emergency; Seek advice, work closely and maintain communication with PTTEP HR department for the information on the status of staff injuries, company welfare, legal concerns, and additional support required; Advise ERTL on personnel and welfare issues relating to staff. Hold the information on the status of ERT members, staff and contractors affected by the incident and emergency e.g. injured, deceased, locations, etc. Coordinate with PTTEP HHR (Human resources) division; Coordinate with hospitals for treatment of injured persons and provide the additional support required; Consider mobilising RRT to interface with family or relatives of the impacted staff; Make a note and maintain a personal log of all relevant information received and the consequential activity performed and pass each note to Event Logger; Assist the Event Logger in tracking personnel on the status boards and ensure accuracy of information; and Establish the requirement for counselling services for those affected by the emergency (open to all employees and contractors). |

Each ERT member shall record the details of message/events upon receiving in to the emergency log sheet form (**Appendix C**).

3.4 EMERGENCY RESPONSE ACTION

The response action of an emergency situation occurring at S1 operating sites can be summarized in flowing details.

1. When an emergency occurs, OSC with the site operation team and intervention team responds to the emergency situation as soon as possible.
2. OSC will evaluate the tier of emergency in consultation with the ERT duty officer.
 - a. Even though the emergency situation is within tier 1, localized and can be handled by site staff (OSC, site operation, intervention, and medical team), yet OSC shall immediately report to ERT duty officer for further justification;
 - b. If the emergency falls into tier 2,
 - i. Upon receiving the emergency information, ERTL or ERT duty officer shall activate ERT and ECC room. LKU telecom officer shall immediately call the duty persons of S1 ERT (see Section 3.2) to meet together at the S1 ECC room.
 - ii. ERTL or ERT duty officer shall lead ERT, in responding to the emergency situation.
 - iii. ERTL or ERT duty officer shall immediately contact BKK S1 asset duty and/or EMT Leader (SVP.). EMT will be established to manage and provide relevant supports to the asset in the tier 2 emergency situation.
 - iv. ERTL or ERT duty officer reported the emergency situation to the local governmental authority of the affected area.
 - v. DERTL or OSC may establish direct contacts for supports with external parties in the area e.g. SAO, police, hospital, medical service centers, provincial electricity authority, etc.
 - vi. The affected local government authority takeovers the emergency management by acting as Emergency Director (ED) if the emergency significantly affects the community or environment according to the Disaster Prevention and Mitigation Act.
 - vii. Even though OSC takes the command from ED, OSC yet carries on with emergency response on the scene in an effective way. The ED could be the executive chief of affected SAO or higher.
 - viii. OSC, while taking command from ED, collaborates with ERT for supports and information updates.
 - c. If the emergency escalates to tier 3, the situation goes beyond the capability of EMT, ERT & OSC to handle, the CMT shall be established in BKK. Emergency response and management shall be conducted according to PTTEP Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500) and Crisis Management Plan (SSHE-106-PDR-501).

In case of emergency with S1 external organization in S1, but not directly under responsibility of S1 production operations department (PS1), e.g. new drilling site, new construction site, seismic survey, etc., the Company Site Representative (CSR) shall act as OSC for their responsible location and report directly to S1 DERTL.

Apart from the normal function line reporting procedure, CSR as OSC shall report all incidents to S1 telecom officer and ERT duty officer.

The Emergency Tier Evaluation & Response Flowchart is shown in **Figure 3**.

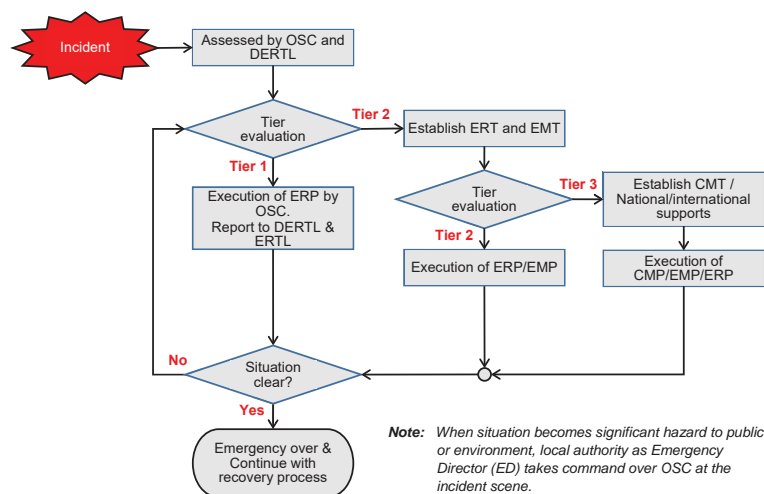


Figure 3: Emergency Tier Evaluation & Response Flowchart

3.5 COMMUNICATION DURING EMERGENCY

During an emergency, communications can be executed by the following methods.

- Radio;
- Landline Telephone;
- Mobile Phone;
- E-mail; or
- Fax

Portable radios (VHF) are provided to S1 operational staff and assigned as the primary option for emergency communication. In normal situations, all handheld radio users are on channel 15. In emergency situations, telecom operator broadcasts to all stations involving an emergency e.g. ERT, OSC, affected site operation, intervention & medical teams to switch to channel 16 for emergency communication. Others not related to emergency may remain on channel 15 for their normal operational communication.

Besides, the external and internal telephone numbers are provided to support both normal and emergency communication. The S1 emergency numbers (external: 055 731 150, internal: 33) are provided at the telecom room which is manned 24 hours every day for all emergency calls from S1 internal and from external parties e.g. community, governmental bodies, etc. Telecom operator is responsible to respond to all calls, take & log precise messages on the given log sheet and relay it to responsible persons (see roles and responsibilities of telecom operator in section 3.3).

The formal emergency call messages that need to be informed to Emergency Response Team, on-call support team and involved parties by LKU Telecom. Operator are shown in **Appendix A**. The emergency report form which will be logged by LKU Telecom. Operator on receiving notification of emergency is illustrated in **Appendix B**.

Email; LKUTeleRoom@pttep.com and fax; 02 537 6212 are available to support informative communication e.g. text, photographs, etc.

Most of the emergency cases, they begin with the incidents then escalate into an emergency. Therefore, the appropriate and timely notification of incidents can improve the responsive actions to the incident and attenuate the situation not to become an emergency. The initial emergency communication flow is illustrated in **Figure 4**.

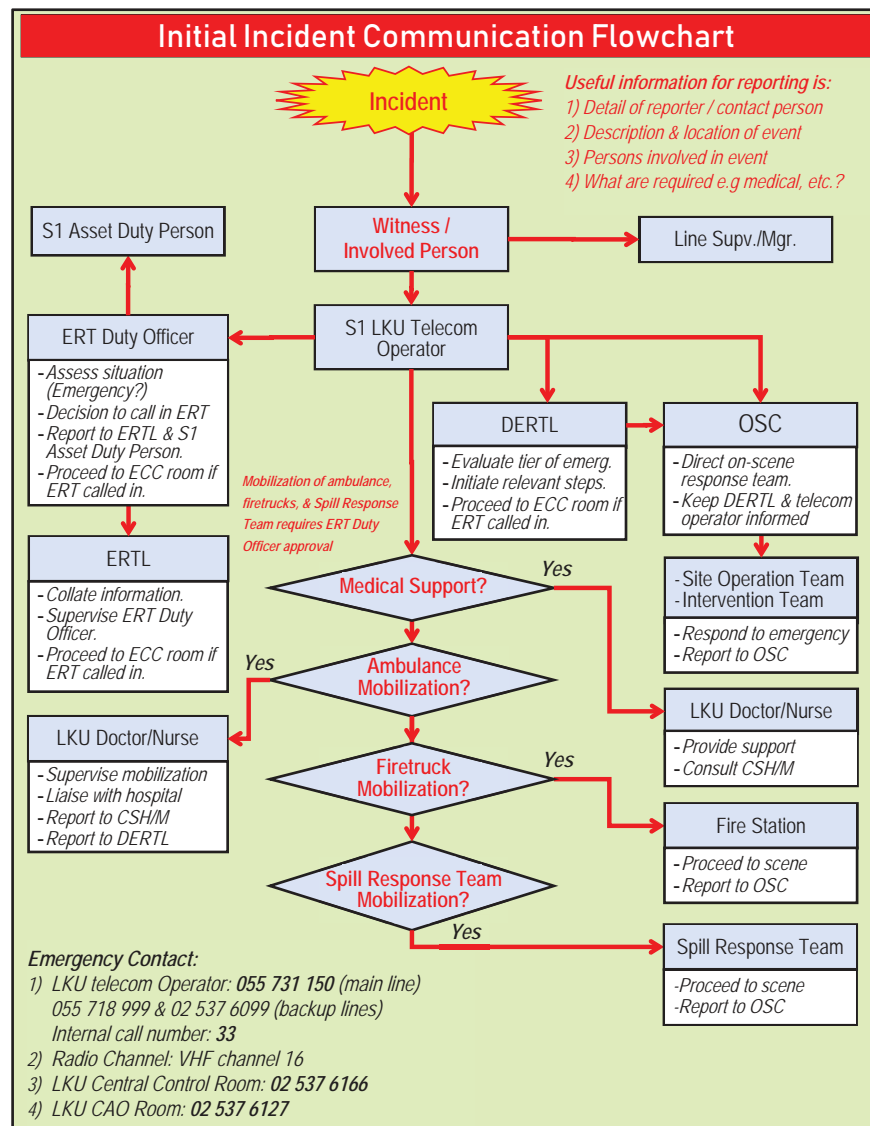


Figure 4: S1 Initial Incident Communication Flowchart

3.6 MUSTER POINT

The muster point is the predetermined place where is at a safe distance from the potential hazards and with adequate space for gathering and counting personnel in an emergency situation.

3.6.1 Type of Muster Point

a) Primary Muster Point

The primary muster points are for personnel to take an initial assembly when the emergency situation requests to muster e.g. LKU CCR is a primary muster point for flow station operation & intervention teams, ECC room is a primary muster point for ERT, area behind fire station is a primary point for all personnel not involving the emergency response actions. The assigned muster checker (and backup muster checker) shall be present to keep muster in order, for personnel movement control, for personnel counts, and for communication with muster logger.

b) Backup Muster Point

The backup muster point is the secondary muster point where personnel gathers in case they cannot safely proceed to the primary muster points. The backup muster point is not always necessary for all locations if alternative escape routes to primary muster point can be assured.

Depending on emergency situation, the predetermined muster points of all S1 locations are displayed in **Appendix D**.

3.6.2 Mustering Action

All personnel at S1 shall be briefed on their designated muster point and action to take at muster point that shall include, but not limited to:

For all personnel:

- On hearing/knowing mustering alarm or notification, make worksite safe proceed to the designated muster point. Walk fast and do not run;
- Observe the safety of the passage. Take the fastest route to proceed to the designated primary muster point. If it is not safe, take an alternative route;
- If there is no safe alternative route, proceed to the predetermined backup muster point, call S1 emergency number 055 731 150 or radio VHF channel 15, and standby for instruction; and
- At the primary muster point, stay calm and keep noise low. Respond to the muster checker and report any information necessary to emergency handling.

Note: Security guards on duty at all gates remain at gates and support access control during emergency otherwise it is not safe to do so.

For muster checker:

- At the muster point, stay calm and take control of the muster;
- Initiate the predetermined personnel count procedure;
- Observe and provide support to the mustered persons e.g. injury, fear, panic, etc.;
- Report the number of mustered persons, missing persons, injury, etc. to the muster logger when requested;
- Maintain muster in order and ensure the comfort of mustered persons as practical. No person should leave the muster point without instruction from ERT. Take record of mustered person movement when called out by ERT;
- When the muster point is deemed unsafe, consult the muster logger to move the muster point to the safe place as practical; and
- Only when the muster logger instructs, release the mustering.

The locations of predetermined muster points, positions of Muster Checker and Muster logger of each S1 operating location are summarized in **Appendix D**.

3.7 FACILITIES

The facilities shall be provided to support activities by the OSC team, ERT, CMRT, and RRT. These facilities shall be adequately equipped for the effective performance of the designed team, especially for communication and information management. All ICT equipment in those rooms shall be well maintained and checked by PS1/M (ICT) to ensure all ICT equipment is always readily available and fully functioning. All materials and documents in those rooms are prepared and made ready for prompt use by the PS1/S section.

At LKU office, 4 separate rooms are provided for:-

1. Emergency Coordination Centre (ECC) room for ERT to occupy for their duties;
2. Relative Response Room (RRR) for RRT to occupy for their duties;
3. Communication and Media Response Room (MRR) for CMRT to occupy for their duties; and
4. Press Release Room (PRR) for the press release and media interfaces.

Other than the aforementioned rooms, the LKU CCR and CAO rooms are to be ready with ICT, materials, and documents ready for emergency response as well. PS1/P section is in charge of ensuring they are readily available.

3.7.1 Emergency Coordination Centre (ECC)

ECC is located at LKU building #1 meeting room #1. The ECC is arranged for S1 ERT and on-call support team to gather and use for their emergency duties.

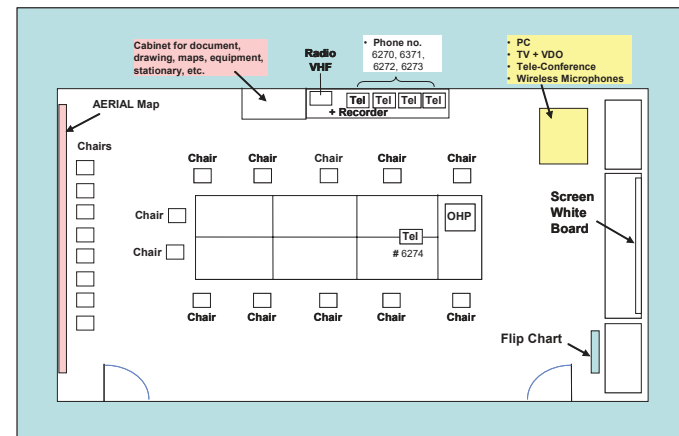


Figure 5: Simplified Layout of Emergency Control Room

Emergency Coordination Centre (ECC) – First In Actions

- Shift the magnet bar for register/muster;
- Switch on and ensure that the PC is working correctly;
- Lower the projection screen and turn on the digital projector;
- Log on the main PC using appropriate user name & password (kept in the cupboard);
- Check that all telephones are working correctly;
- Checks all required documents are available and updated (tel. directory, duty roster list, drawings, etc.);
- Take the briefing from ERTL or ERT duty officer and refer to individual role checklists.

ECC Equipment List

| | |
|---------------------------|--|
| Telephones: | 5 PABX telephone extensions {810-6270, 6272, 6273, 6274, 6371} |
| Display boards: | Casualties' status, the sequence of events, POB status, weather condition, and status of emergency resources. |
| Information Board: | 1 board showing POB information, authorised delegates, Duty Rosters, stationery and forms |
| Documentation: | <ol style="list-style-type: none"> 1. Corporate Emergency Management Plan 2. Corporate Crisis Management Plan 3. S1 Emergency Response Plan 4. Key Site Drawings of Facilities and Installations 5. Emergency Log Sheets 6. Telephone directory 7. S1 Emergency Reporting Flowchart 8. S1 Duty Roster List |

In case the ECC room at LKU building #1 meeting room #1 cannot be utilized when an emergency occurs such as fire or bomb threat at the office building, flooding, road blockage, the predetermined alternative venues are:

1. The meeting room at well services workshop; and
2. PHS housing.

Upon such a situation, ERTL or ERT duty officer announces to all ERT members to report to an alternative ECC room.

3.7.2 Community and Media Response Room (CMRR)

CMRR is located at LKU Building #1 Room #2 for CMRT to utilize for their emergency duties e.g. information preparation, press compilation, communication, etc. S1 Public Affairs (PTN/A) staff take roles and responsibilities as CMRT.

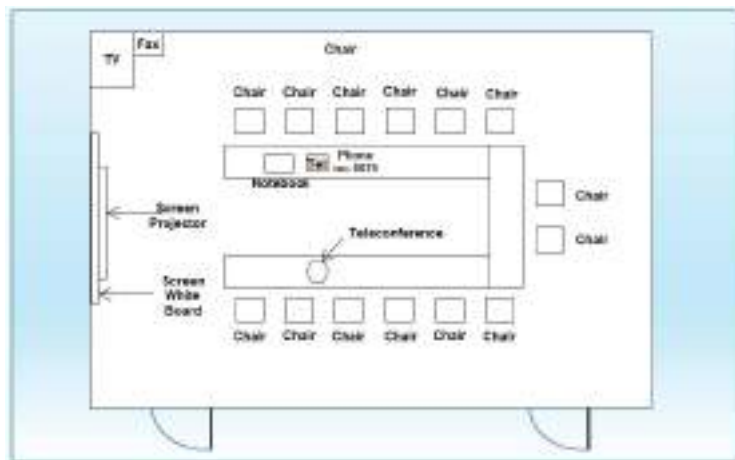


Figure 6: Simplified Layout of Media Response Room (MRR)

Community and Media Response Room (CMRR) – First In Actions

- Ensure that the PC is working correctly;
- Log on the main PC using appropriate user name & password (kept in the cupboard);
- Ensure all required document e.g. emergency contact list, community contact list, etc. are available;
- Check that all telephones are working correctly;
- Await the briefing from Manager, Public Affairs Section.

CMRR Equipment List

- Telephones:** 1 PABX telephone extensions No. 810-6070
- Information Board:** 1 board for preparation on the media press release
- Documentation:**
1. S1 Emergency Response Plan
 2. List of local media with telephone directory
 3. List of Corporate Community & Media Response Team with telephone directory
 4. S1 Emergency Reporting Flowchart
 5. S1 Duty Roster List

3.7.3 Relative Response Room (RRR)

Relative Response Room (RRR) is located at LKU Building #2 Meeting Room. RRR is arranged for the Relative Response Team (RRT) for preparation on information and coordination with relatives of staff and contractors who are injured or deceased. Operations Training Center (HRC/O) staff take roles and responsibilities as RRT.

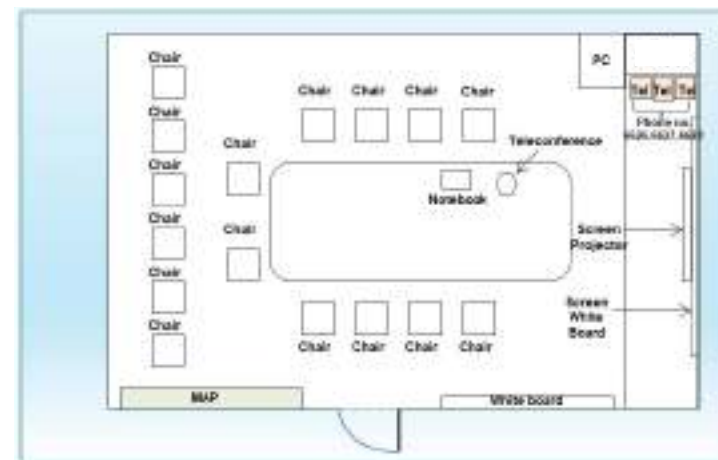


Figure 7: Simplified Layout of Relative Response Room (RRR)

Relative Response Room (RRR) – First In Actions

- Ensure that the PC is working correctly;
- Ensure accessibility to staff database and contract holder list;
- Log on the main PC using appropriate user name & password (kept in cupboard);
- Check that all telephones are working correctly;
- Await the briefing from manager, Operations Training Center Section

RRR Equipment List

- Telephones:** 3 PABX telephone extensions {810-6626, 6627, 6628}
- Information Board:** Staff and contractor status board
- Documentation:**
1. S1 Emergency Response Plan
 2. List of focal point of S1 department staff and contractors with telephone directory
 3. List of Corporate Relative Response Team with telephone directory
 4. S1 Emergency Reporting Flowchart
 5. S1 Emergency Duty Roster List

3.7.4 Press Release Room (PRR)

Press Release Room (PRR) is located at a room of 1st floor, 30th Year Building. The room is used for information disclosure and issuing public statements to local media or communities in case of emergency.



Figure 8: Photo of Press Release Room (PRR)

3.8 PRESS RELEASE

In the event of an emergency and/or a crisis, a special communication task force is to be set up. The team comprises, at least, a media spokesperson and the Crisis Communications Team (CCT). Their responsibilities include communication with external audiences that are media, authorities, and local communities.

According to PTTEP Delegation of Authority & Signature (DAS), only the President and Chief Executive Officer (CEO) and/or designated representatives of the organization are authorized to disclose information and issue public statements in case of an emergency. The level of spokesperson shall be as the following chart.



In case of an emergency at S1 asset, VP of S1 Production Operations Department (ERTL) or designated representative has the authority as a media spokesperson for disclosure of information and public statement to local media or communities, according to Crisis Communication Guideline (12145-GDL-004-R04) and PTTEP DAS. The information and/or public statement is prepared by S1 CMRT and reviewed & approved by PTTEP Crisis Communication Team (CCT) and EMT Leader prior to the press release. ERTL will provide the press release to local media or communities at Press Release Room (PRR) located at S1 SSHE Induction Room.

Examples of communication tools (as follows) are illustrated in **Appendix E**.

- Key Messages
- Media Release Template
- 1st Telephone Message to Answer Media and Investor Enquiries
- Holding Statement



3.9 DEACTIVATION AND POST EMERGENCY ACTIONS

3.9.1 Deactivation

The EMT Leader, in consultation with S1 ERTL, is the sole authority for deactivating an emergency declaration. Deactivation should only be called when S1 ERTL and EMT Leader agree that the emergency has been contained, and satisfactorily safe in all respects.

The activities and procedures which must be undertaken to recover from an emergency, the EMT Leader shall ensure the conducting of the following activities include, but are not limited to:

- The cleanup, maintenance, and testing of equipment;
- The re-commissioning of facilities, plant, and equipment;
- The replenishment of stocks (such as firefighting foam, spill clean-up materials, replacement parts);
- The accounting for all expenses incurred as a result of the incident;
- The filing of insurance claims; and
- Preparation and dispatch of final reports to relevant Shareholders, Government, and Local Authorities.

3.9.2 Emergency End and Final Actions

Once a decision has been made that no further actions are outstanding and that an emergency is over, many issues need to be considered before standing down. There is a need to consider the following:

- If the severe impact taken place with the production continuity as a result of incident, the S1 Business Continuity Plan (BCP) shall be activated referring to Thai Onshore Asset (PTN) Business Continuity Plan (BCP) (Document Code: 63984.1/2017)
- Ascertain the current position of each team member as regards their role, responsibilities and any ongoing/ outstanding actions;
- Identify and assign any outstanding actions including debriefing of interested external parties, such as authorities, community, etc;
- Put in place an emergency situation review to ensure the completion of outstanding actions;
- Understand any outstanding human resource issues and ensure that the necessary information is provided and the appropriate steps are being taken;
- Ensure that all staff are aware of the emergency close out and update them regarding the short and long-term issues affecting the company (if known);
- Ensure that all information has been captured and recorded;



- Have a team debrief before staff leave or return to normal duties;
- Ensure the plan of a future debrief time when all actions can be analysed. This can usually be within 24 - 48 hours of emergency closeout. Consider including the participation of independent reviewers; and
- This review should also address the sensitivity of the report information and determine the most appropriate means of secure storage.

After the review, a closeout report should be prepared. The report should cover the following:

- Understand and document the cause(s) of the emergency;
- Document all involved parties and details of participating personnel;
- Analyse the response and identify any learning points to be incorporated into the appropriate procedures and/or to be shared with other parts of the Business;
- Incorporate a full picture of the costs incurred as a result of the incident; and
- Review the effectiveness of all actions taken.

3.9.3 Incident Investigation

Incident investigation shall be conducted in accordance with Incident Management Standard (SSHE-106-STD-600) as soon as possible and when safe to do so. It should be conducted right after the emergency situation has been cleared in order to collect all evidence & facts and capture actual causes of the incident for proper analysis to define the effective mitigations and improvements for recurrence prevention and emergency/crisis response strategy.

3.9.4 Post Emergency Review

A post-emergency review is required for conducting to examine the response to the emergency. The EMT Leader and/or S1 ERTL should convene an emergency review meeting. Those attending the review meeting shall include the EMT & ERT members, and all other support team members. Minutes of the review meeting shall be recorded and archived for future analysis. The review meeting shall determine (but not limited to) the following:

- Were employees properly informed of S1 ERP and relevant corporate standards/procedures?
- Did employees respond according to S1 ERP and relevant corporate standards/procedures?
- Were employee's responses timely?
- Were the procedures adequate?
- What were the problems encountered during the response activities?
- What can be improved?



- How can similar events be avoided in the future?

If public emergency services were involved, they shall be invited to participate in the critique.

3.10 TRAINING AND EXERCISE

All concerned personnel who are assigned as the emergency response team shall be trained and have competency for their emergency response roles and responsibilities. Training requirements for personnel involving emergency response are illustrated in S1 SSHE Training and Competency Procedure (13247-PDR-SSHE-305/01) and PTTEP SSHE Training and Competency Standard (SSHE-106-STD-340).

Emergency exercise shall be regularly performed by S1 emergency response team members according to the set plan agreed by S1 management. These emergency exercises and drills are to enhance the knowledge & skills of the members and to test the effectiveness of existing ERP for improvement.

3.11 S1 DUTY ROSTER GUIDELINE

The S1 duty roster is designed to provide effective support around the clock for resolving the emergency situation. The duty persons are appointed by the ERT members in each discipline to act on their behalf when they are not readily available to respond to emergency calls. They shall be trained and competent to respond to emergency in their given discipline's roles.

All duty persons are expected to be contactable at all times during their duty period. All duty persons shall respond to all emergency call and take their given roles to support the emergency. When called in, they shall proceed to their designated emergency station the soonest within 2 hours.

The ERT duty persons shall act in emergency response until released by the ERT member in the given discipline.

The duty roster consists of two groups as follows:

3.11.1 ERT Duty Roster

ERT Essential Duty Group:

The ERT essential duty group is the main group that will always be called in when emergency tier 2 & 3 is initiated. The ERT essential duty group comprises the following persons:

- Domestic Onshore Asset Duty (S1, PTTEP1 and SPH)
- Duty Officer
- Event Logger
- SSHE Officer
- SSHE Duty
- Logistics Duty



- Maintenance Duty
- IT/ Telecom Services
- Security Services
- Medical Team
- Community & Media Response Team (CMRT) Duty
- Relative Response Team (RRT) Duty

For the essential duty group, the duty officer (S1 Production Superintendent) is a key person for coordination with other duty persons including on-call support team on emergency supports.

On-Call Support Team Duty Persons:

The On-Call Support Team Duty Group will be assigned from various disciplines' representatives working within S1 operation premise. The selected persons will be called in when their related discipline has sustained an emergency or ER Team Leader / EMT requires assistance. The On-Call Support Team Duty Group is comprised of (but not limit to) the following groups:

- Drilling Duty – ETN SSHE
- Well Services Duty
- Construction Duty
- Material Yard Duty

In addition to above duty groups, the register of S1 duty roster shall include other support staffs of S1 operation department for fulfilling support on emergency situation as required.

Depending on the different roles and responsibilities of duty staff, mobilization time to LKU office for support emergency are varied as follows:

- Available immediately (restricted to shift staff working on facilities including duty officer, event logger, SSHE officer, security services, medical team, well services duty);
- Within 2 hours (key support staff e.g. SSHE duty, logistic duty, maintenance duty, CMRT duty, RRT duty, drilling duty, construction duty, material yard duty, IT/Telecom).

The example of S1 duty roster for emergency response as per duty group classification and mobilization period is illustrated in **Appendix F**.

Back-up Duty Roster Team:

If an emergency takes long time to last, ER Team Leader and/or Duty Officer shall consider having a relieve team. The Duty Roster Team in a later week will be called for backup.

In the event of two emergencies happen at the same time, the Back-up Team will be called.

**3.11.2 Duty Roster Nomination**

Staff are nominated by their line managers/supervisors for duty roster for a period 7 consecutive calendar days, starting on Monday at 12:00 hrs. The duty roster will be updated to all duty staff and Corporate SSHE division by S1 SSHE department as per weekly basis. The roster will be distributed every Thursday to the following week's duty holders, and the personnel who will be on duty during the following weeks. This will include key personnel such as Telecom Officer. The assigned Department Focal Points are responsible for providing the Corporate SSHE Division with information regarding the forward planning of the Duty Roster. Changes during a Duty Roster Week are allowed, but it shall be the responsibility of the person scheduled for duty. The change must be amicably agreed by the nominated recipient and shall be communicated, by the person requesting the change, to S1 SSHE Department focal point (Officer, Data Management (SSHE) or assigned person). The requested change shall only be to another qualified duty person in the group.

3.11.3 Communication for Duty Roster Personnel

Staff on Duty Roster will receive an Emergency Duty Book which consists of a log book and contact list. Details of all calls, received and transmitted, should be entered into the log book. The Emergency Duty Book must be handed over to the next person of duty.

1. DUTY ROSTER MOBILE PHONE TEST

The Duty Roster mobile phone will be tested by LKU Telecom Officer every Monday at 13:00 hrs. The message will be;

- "Duty Telephone Test, please confirm it is working ... over".

(ทดสอบการติดต่อโทรศัพท์ ครับ ไม่ทราบว่ามีคนหรือไม่ ครับ)

This is to ensure that the mobile phones are workable and also to remind duty persons that they are on duty.

If by 16.00 hrs. the Duty Person has not been phoned, he/ she must ring LKU Telecom Officer and report that they did not receive the test call.

The Operator, Telecom Services will then test that number again.

2. GENERIC DUTY ROSTER RESPONSIBILITIES

- Be available and be within the mobilization time radius of LKU Office at all times;
- Carry the duty mobile phone at all times;
- Ensure that the mobile telephones are always working;
- Be aware of specific responsibilities during an emergency;
- When receiving an emergency call, respond as directed by the call message;
- Immediately report any problems with duty communications equipment to Operator, Telecom Services;



- Inform S1 SSHE Department focal point (Officer, Data Management (SSHE)) of any changes to the published duty roster;
- Must not have a blood alcohol level above the National legal limit;
- Notify S1 SSHE Department focal point (Officer, Data Management (SSHE)) of any changes in mobile telephone numbers.

3. DUTY ROSTER PERSONNEL QUALIFICATION REQUIREMENT

The Duty Roster personnel shall be qualified and be approved by SVP, Thai Onshore Asset (EMT Leader). Each discipline is required to have the following qualifications;

- Duty Roster Team members shall be assigned from experience and competence personnel of each discipline;
- Expertise in their areas of responsibility, including knowledge and experience;
- Understand the PTTEP EMP and S1 Emergency Response Plan and know the response process under his/her responsibilities;
- Bilingual – Fluent in both written & spoken Thai & English;
- Has no record of disabilities that may impair his/her ability to perform the functions assigned to them;

All Duty Roster Personnel shall receive training and participate in the emergency response exercise as indicated **Table 6**.

**Table 6:** Training Requirement and Exercises of S1 Duty Roster

| Training Course | Recommended for | Frequency | Responsible Parties |
|---|---|------------------------------------|---|
| PTTEP Emergency Management Plan (EMP) Introduction and Incident Command Introduction | All new Duty Roster personnel | Yearly | Corporate Security Section |
| S1 Emergency Response Plan Introduction | All new Duty Roster personnel | Yearly | S1 SSHE Department |
| Exercise | Recommended for | Frequency | Responsible Parties |
| Table Top | Selected from Weekly Duty Roster personnel | As appropriated or at least yearly | S1 SSHE Department |
| Tier 2 | Selected from Weekly Duty Roster Team | Yearly | Corporate Security Section and S1 SSHE Department |
| Tier 3 | Duty Roster Team and Crisis Management Team | Yearly | Corporate Security Section and S1 SSHE Department |
| Note: For table top exercises, to ensure that all duty persons understand and confidence to deal with the real emergency, the frequency of table top exercises shall be more frequency. The exercises can be both informing in advance and surprising without advance informed. | | | |

**APPENDICES****APPENDIX A: EMERGENCY CALL MESSAGE FROM LKU TELECOM OFFICER**

The emergency call messages that need to be informed to Emergency Response Team, on-call support team and involved parties by LKU Telecom Officer are as follows:

- Tier 1 Emergency at.....For information and standby.
(ขณะนี้เหตุการณ์ฉุกเฉิน ระดับ 1 ที่.....แจ้งเพื่อทราบ และเตรียมความพร้อม)
- Tier 2 Emergency at.....Go to S1 Emergency Coordination Centre (ECC) immediately.
(ขณะนี้เหตุการณ์ฉุกเฉิน ระดับ 2 ที่..... กรุณามาศูนย์ประสานงานเหตุฉุกเฉินทันที)
- Tier 3 Emergency at.....Go to S1 Emergency Coordination Centre (ECC) immediately.
(ขณะนี้เหตุการณ์ฉุกเฉิน ระดับ 3 ที่..... กรุณามาศูนย์ประสานงานเหตุฉุกเฉินทันที)
- Emergency is over. (ขณะนี้เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ)

**APPENDIX B: INITIAL EMERGENCY REPORT FORM**

This form will be completed by LKU Telecom. Operator on receiving notification of an emergency.

| แบบฟอร์มการแจ้งเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น | | | | |
|--|---|---|-------------|--------------------------|
| รายละเอียดผู้แจ้งเหตุฉุกเฉิน | | | | |
| ชื่อผู้แจ้งเหตุ: | | เบอร์โทรศัพท์ผู้แจ้งเหตุ: | | |
| วันและเวลาที่แจ้งเหตุ: | | | | |
| รายละเอียดเหตุฉุกเฉิน | | | | |
| วันและเวลาที่เกิดเหตุ: | | | | |
| สถานที่เกิดเหตุ: | | | | |
| ประเภทของเหตุฉุกเฉิน | | <input type="checkbox"/> ไฟไหม้ <input type="checkbox"/> ระเบิด <input type="checkbox"/> ก๊าซรั่วไหล <input type="checkbox"/> สารเคมี/น้ำมันรั่วไหล <input type="checkbox"/> อุบัติเหตุทางถนน <input type="checkbox"/> การก่อการร้าย <input type="checkbox"/> อื่นๆ โปรดระบุ | | |
| รายละเอียดของเหตุฉุกเฉิน: | | | | |
| ผู้แจ้งเหตุต้องการความช่วยเหลือหรือไม่ | | <input type="checkbox"/> ใช่ <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ | | |
| ความช่วยเหลือที่ต้องการ | | <input type="checkbox"/> การช่วยทางการแพทย์ <input type="checkbox"/> การค้นหาผู้สูญหาย/การช่วยชีวิต <input type="checkbox"/> การตอบสนองต่อการรั่วไหล <input type="checkbox"/> การช่วยเหลือด้านเทคนิค <input type="checkbox"/> อื่นๆ โปรดระบุ | | |
| รายละเอียดด้านบุคคล | | | | |
| รายละเอียด | พนักงาน ปตท.สผ. | ผู้รับเหมา | บุคคลที่สาม | ไม่ทราบ/ไม่สามารถระบุได้ |
| จำนวนผู้เสียชีวิต | | | | |
| จำนวนผู้บาดเจ็บ | | | | |
| จำนวนผู้สูญหาย | | | | |
| รายละเอียดด้านสิ่งแวดล้อม | | | | |
| ระบุชื่อวัสดุที่รั่วไหล | | | | |
| ปริมาณการรั่วไหล (ถ้ามี) | | | | |
| รายละเอียด ณ จุดเกิดเหตุ | | | | |
| มีตัวแทนของบริษัทฯ อยู่ ณ จุดเกิดเหตุหรือไม่ | <input type="checkbox"/> มี <input type="checkbox"/> ไม่มี ถ้ามี โปรดระบุ ชื่อ: _____ เบอร์ติดต่อกลับ: _____ | | | |
| การดำเนินการ ณ จุดเกิดเหตุ | | | | |
| ชื่อผู้บันทึกเหตุ | วันและเวลาที่บันทึกเหตุ: | | | |

**APPENDIX C: EMERGENCY LOG SHEET**

See next page.

APPENDIX D: LOCATION OF PREDETERMINED MUSTER POINTS

The locations of predetermined muster points, positions of Muster Checker and Muster logger of each S1 operating location are shown in below table.



S1 Emergency Response Plan

13247-PDR-SSHE-501/08-R03

[illegible]













| No. | S1 Operating Location | Location of Muster Point | Mustered Person | Position of Muster Checker | Position of Muster Logger | Photo of Muster Point |
|-----|-----------------------|--|---|----------------------------|--------------------------------|---|
| 2 | NTM-A | By the security guardhouse at the main gate. | Persons working at NTM-A, contractors, visitors | NTM-A Security Guard | NTM-A Production Lead Operator |  |
| | | In front of NTM-A control room | Site Operation Team/ Emergency Response Team | NTM-A Production Operator | NTM-A Production Lead Operator | - |
| 3 | STN-A | Beside security guardhouse by the main gate. | Persons working in STN-A, contractors, visitors | STN-A Security Guard | STN-A Production Operator |  |
| | | In front of STN-A control room | Site Operation Team/ Emergency Response Team | STN-A Production Operator | STN-A Production Operator | - |

Table 1: The muster points, positions of Muster Checker and Muster logger of each S1 operating location

| No. | S1 Operating Location | Location of Muster Point | Mustered Person | Position of Muster Checker | Position of Muster Logger | Photo of Muster Point |
|-----|--|---|--|----------------------------|---------------------------|---|
| 1 | LKU Flow Station, accommodation, maintenance workshop, officer | Behind Fire Station Building | Emergency Response Team, personnel working in LKU Flow Station, personnel working in the office area, maintenance workshop, visitors | Well Site Supervisor #2 | S1 SSHE Officer (Shift) |  |
| | | In front of CCR | Emergency Response Team within LKU Flow Station | LKU Plant Foreman | S1 SSHE Officer (Shift) |  |
| | | In front of Piyachat Nithat (PNEC) Building | Persons working at PNEC building and their visitors Persons working at OJT center building and their visitors | Public Affair Staff | S1 SSHE Officer (Shift) |  |

| No. | S1 Operating Location | Location of Muster Point | Mustered Person | Position of Muster Checker | Position of Muster Logger | Photo of Muster Point |
|-----|-----------------------|---------------------------|--|------------------------------|--|---|
| 6 | Well Service Workshop | In front of the main gate | Persons working within well service workshop, visitors | Senior Technician (workshop) | Well Service Supervisor |  |
| 7 | Material Yard | In front of the main gate | Persons working within the material yard, visitors | Senior Store Keeper | Team Leader, Warehouse and Material Yard |  |
| 8 | PHS Housing Compounds | Car park area | Persons living in PHS housing compounds, persons working (gardeners, housekeepers), visitors | Security Guard | Security Guard |  |

| No. | S1 Operating Location | Location of Muster Point | Mustered Person | Position of Muster Checker | Position of Muster Logger | Photo of Muster Point |
|-----|-----------------------|--|---|-----------------------------------|---------------------------|---|
| 4 | Well Sites | Outside by the main gate | Persons working within well sites, contractors, visitors | Security Guard | Area Operator |  |
| 5 | BPR Depot | In front of T-904 (Road tanker area) | Emergency Response Team, persons working at road tanker area within BPR Depot, visitors | Security Guard (Road tanker area) | BPR Depot Operator |  |
| | | In front of the security guardhouse (Rail tanker area) | Emergency Response Team, persons working at rail side area within BPR Depot, visitors | Security Guard (Rail tanker area) | BPR Depot Operator |  |

| No. | S1 Operating Location | Location of Muster Point | Mustered Person | Position of Muster Checker | Position of Muster Logger | Photo of Muster Point |
|-----|--------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 9 | CNS Rail Tanker Maintenance Workshop | In front of the security guardhouse | Persons working CNS rail tanker maintenance workshop, visitors | CNS Contractor (JS TECH) SSHE Officer | CNS Contractor (JS TECH) Site Manager |  |

S1 Emergency Response Plan

13247-PDR-SSHE-501/08-R03



APPENDIX E: EXAMPLES OF COMMUNICATION TOOLS

1. Key Messages

These key messages should be conveyed in all communications to all stakeholders of PTTEP.

- In conducting exploration and production of petroleum and other activities in accordance with its mission, PTTEP, strives at all times to achieve a manner ensures that incidents affecting the health and safety of its employees, contractors and member of the public, the environment and the integrity of its assets shall not occur.
- PTTEP's primary concern in all incidents of this nature is for the people involved. PTTEP staff have been trained to strictly follow the emergency plan to ensure maximum safety for themselves, partners and rescue workers.
- The nature of PTTEP's business demands the most stringent Safety, Security, Health, and Environmental standards and the company remains committed to maintaining the highest possible standards in this vital area in all its activities.

ข้อความการสื่อสารหลัก

ข้อความการสื่อสารหลักสำหรับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท.สม. กลุ่มต่างๆ

- ในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมทั้งกิจกรรมอื่นๆ ปตท.สม. มีแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุการณ์ที่จะส่งผลกระทบต่อสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงานบริษัทฯ ผู้รับเหมาและบุคคลทั่วไป รวมทั้งสภาพแวดล้อมและทรัพย์สินของบริษัทฯ
- ในสถานการณ์ดังกล่าว ปตท.สม. ห่วงใยในสวัสดิภาพของพนักงานที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม พนักงานของ ปตท.สม. ทุกคนได้ผ่านการฝึกฝนให้ปฏิบัติตามแผนการในภาวะฉุกเฉินโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดความมั่นใจ
- ในความปลอดภัยสูงสุดของพนักงาน พันธมิตรธุรกิจ และเจ้าหน้าที่กู้ภัย ด้วยลักษณะของธุรกิจของ ปตท.สม. บริษัทฯ ยึดถือหลักเกณฑ์และมาตรฐานที่เข้มงวดที่สุดด้านสุขภาพ ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ มุ่งมั่นปฏิบัติตามหลักการดังกล่าวมาโดยตลอด เพื่อรักษามาตรฐาน สูงสุดในการปฏิบัติงานด้านดังกล่าว

2. Media Release Template

The Media Release Template gives an overview of the structure and content of a press release or a statement, in line with the common way press releases are written. Using this template helps the Writer develop a press release or a statement quickly and in a consistent way. The Writer and Media Relations Team work closely together to ensure they receive all information as per the template.



The form is titled "News Release" and includes the PTTEP logo. It contains the following sections:

- Date:** _____
- Time:** _____
- Headline (subject matter):** _____
- What happened:** _____
- Where it happened:** _____
- When did it happen (date, time):** _____
- Persons involved:** _____
- Current situation as verified by facts:** _____
- Effect on stakeholders (JVs, partners, government, suppliers, public):** _____
- Status of investigation/recovery:** _____
- Which government agencies are involved:** _____
- Any additional information:** _____
- For further information, please contact:** _____
- Contact details:** _____
- Name and designation:** _____
- Tel:** _____
- Fax:** _____
- Email:** _____
- Disclaimer:**

The information, statements, forecasts and conclusions contained herein reflect the Company's current view with respect to future results and financial performance. These views are based on assumptions related to various risks. No assurance is given that these future results will occur or that the Company's future assumptions are correct. Actual results may differ materially from those reported.
- Footer:**

PTT Exploration & Production Public Company Limited

3. 1st Telephone Message to Answer Media and Investor Enquiries

Based on the latest report on _____ (date) at _____ (time 24 hours) we obtained, there was a/an _____ at _____. The cause of the incident is still unclear. However, the company is doing its best (to evacuate all staff) (and extinguish then fire/control the spill). Please tell me your name, the publication you represent, the telephone number and email address. For any further update on this situation, please visit www.pttep.com. Thank you.

ข้อความแรกในการตอบโทรศัพท์สื่อมวลชน

จากรายงานที่บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้รับเมื่อเวลา _____ วันที่ _____ ได้เกิดเหตุ _____ ขึ้นที่ _____ สาเหตุของอุบัติเหตุยังไม่ทราบแน่ชัด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ กำลังดำเนินการอย่างเต็มที่เพื่อ _____ (อพยพพนักงาน และดับเพลิง หรือกำจัดคราบน้ำมัน) ขอทราบชื่อของคุณ ชื่อสื่อที่สังกัด หมายเลขโทรศัพท์ และ e-mail ทั้งนี้ คุณสามารถติดตามรายละเอียดความคืบหน้าของเหตุการณ์ได้ที่เว็บไซต์ www.pttep.comค่ะ/ครับ

4. Holding Statement

Tips on Writing a Holding Statement

- Three paragraphs
 - Keeps to facts
 - What is being done
 - Some context about the company
- Keep it short and factually accurate
- Avoid emotive language
- Don't prompt further questions
- Avoid digging holes which you can fall into later
- Don't commit to anything - unless it is your intention to do so
- State date (time) and contact details

Note:

Never make statements like "There was no loss of life or injury to staff members resulting from the incident." unless this is confirmed.

Such statements made prematurely will reflect badly on the company if ultimately deaths and/or injuries have occurred.

If not yet confirmed, say something like: "Up till now, we have not received reports of any loss of life or injuries." Then you may add: "Information is still coming in and we will update you as and when we get it."

**หมายเหตุ:**

ไม่ควรระบุว่า "ไม่มีการบาดเจ็บหรือเสียชีวิตจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น" จนกว่าจะมีการยืนยันแน่นอน มิฉะนั้นจะส่งผลเสียอย่างมากต่อบริษัท หากยังไม่ได้รับการยืนยันที่แน่นอนว่า มีผู้เสียชีวิต และ/หรือ ผู้บาดเจ็บจริง ควรชี้แจงว่า "จนถึงขณะนี้ เรายังไม่ได้รับรายงานเกี่ยวกับผู้เสียชีวิตหรือผู้บาดเจ็บ" และเสริมว่า "ข้อมูลเพิ่มเติมจะมาถึงในเร็วๆ นี้ และบริษัทฯ จะแจ้งความคืบหน้าให้ท่านทราบทันทีที่ได้รับข้อมูล"

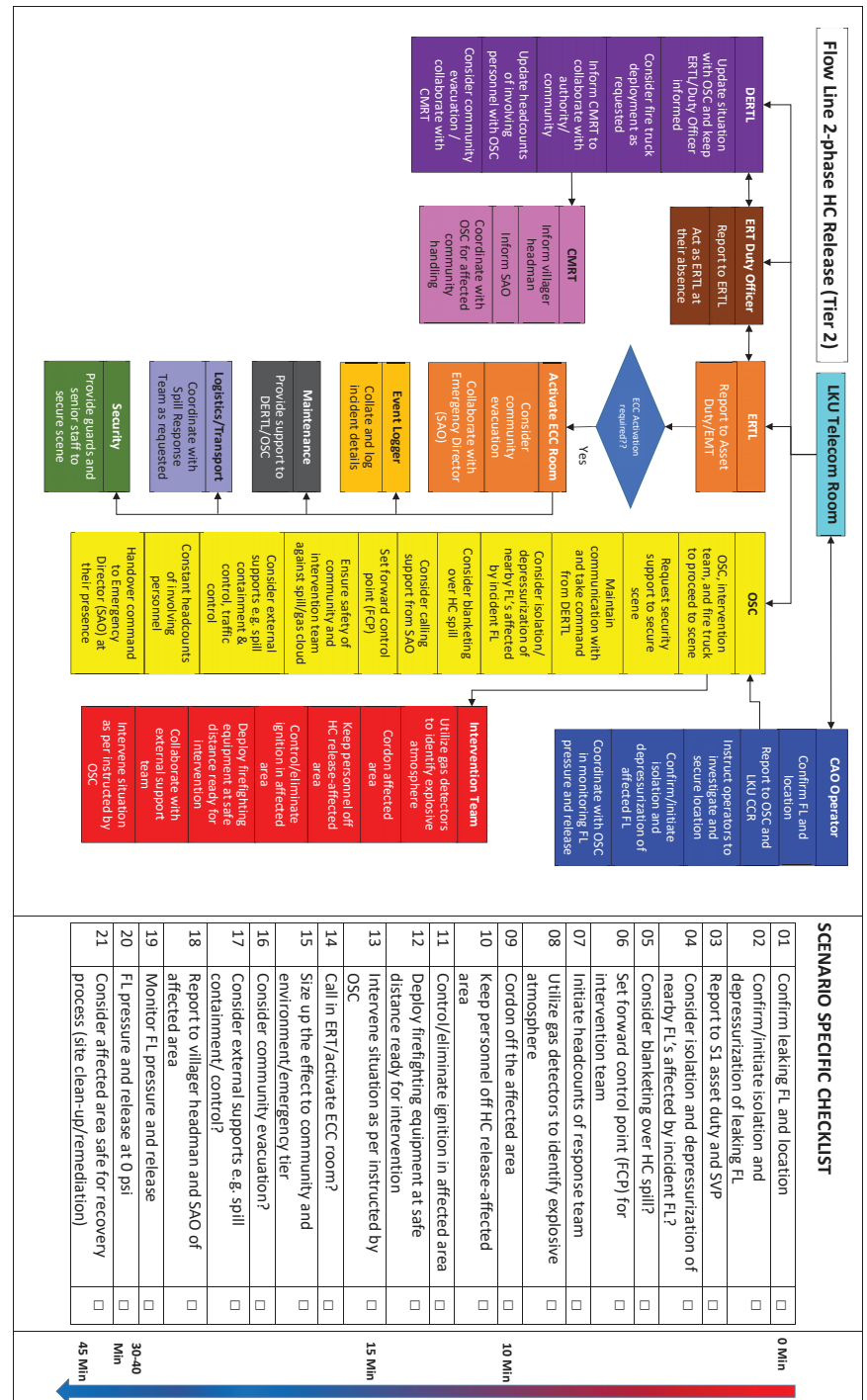
**APPENDIX F: EXAMPLE OF S1 DUTY ROSTER**

| S1 Duty Roster for Emergency Response | | | | | |
|---|-------------|----------|--------------|--|------------------------------------|
| | 24-Jun-2019 | | To | 01-Jul-2019 | |
| Operator, Telecom. Services (LKU) | | | | | |
| First point of call | LKU Office | | | 055-731150, 055-718-999, 02-537-6099 Internal line 33 or 810-609 | |
| ERT Main Duty Group | | | | | |
| Pool Field (Available immediately in the Field) | | | | | |
| Role | From | To | Name | Office | Mobile |
| Duty Officer | 24/06/19 | 1/7/2019 | Nakrop P. | 810-6238 | 081-7855476 |
| Event Logger | 24/06/19 | 1/7/2019 | Tattanan P. | 810-6187 | - |
| SSHE Officer | 24/06/19 | 1/7/2019 | Charun C. | 810-6100, 810-6163 | 084-387-9416 |
| Security Services | - | - | - | 810-6045, 810-6069 | - |
| Medical Team (LKU Nurse/Ambulance) | - | - | - | 810-6038 | 081-2817664 |
| Contactable 24 hours, Mobilize in 2 hours | | | | | |
| Role | From | To | Name | Office | Mobile |
| Domestic Onshore Asset Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Noppadol B. | 800-4616 | 097-4964975 |
| SSHE Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Ronachai F. | 810-6298 | 089-7711212 |
| Logistics Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Vuthichai K. | 810-6190 | 081-9949340 |
| Maintenance Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | - | 810-6150 (Officer hour) | 098-2710948 (After office hour) |
| IT/Telecom Services | 24/06/19 | 1/7/2019 | Jirasak T. | 6304 | 081-7855485 |
| Community & Media Response Team (CMRT) Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Panlop L. | 810-4507 | 089-9681219 |
| Relative Response Team (RRT) Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Jantana N. | 810-6292 | XXXXXXX |
| On-Call Support Team Duty Persons | | | | | |
| Pool Field (Available immediately in the Field) | | | | | |
| Role | From | To | Name | Office | Mobile |
| Well Services (Superintendent) | 24/06/19 | 1/7/2019 | Chalit D. | 810-6082, 810-6006 | 081-7855487 |
| ETN SSHE Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Saralrasm T. | 810-6118 | 098-8297650 |
| Contactable 24 hours, Mobilize in 2 hours | | | | | |
| Construction Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | Teerayut I. | 810-6168 | 089-9618611 |
| Material Yard Duty | 24/06/19 | 1/7/2019 | - | 810-6064 | 081-7519345 |



APPENDIX G: INCIDENT GUIDELINE FOR EMERGENCY SITUATIONS

<< File embedded in PDF >>





ROLES AND RESPONSIBILITIES

| Roles | Responsibilities |
|--------------------|---|
| Document Owner | <p>The owner of the <u>S1 Emergency Response Plan</u> is <u>VP, S1 Production Operations Department</u>, with responsibilities for:-</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Issuing the S1 Emergency Response Plan and its revisions; ■ Issuing the S1 Emergency Response Plan and its revisions; and ■ Ensuring effective implementation of the plan. |
| Document Custodian | <p>The custodian of the <u>S1 Emergency Response Plan</u> is <u>Superintendent, SSHE</u>, with responsibilities for:-</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Identify deficiencies or potential improvements; ■ Initiating periodic revision; and ■ Maintaining revision history and document status register. |



DEFINITION AND ACRONYMS

Set out below are common specific terms presented in alphabetical order:

| Term | Definition |
|-------------------------------------|---|
| Asset | Refers to an operating Asset, site, or location within a respective Function Group. |
| Corporate | Refers to the PTTEP business groups hierarchically above Asset level, and located in the PTTEP headquarters, Bangkok. |
| Division | A business group may have one or more distinct groups within its hierarchy. These are referred to as Divisions. |
| Department | A subgroup within a Function Group, Division or Asset. |
| Function Group | Refers to a corporate level business group. These may have associated Divisions, Departments, or operational Assets within their hierarchy. |
| Crisis | <p>is a major or catastrophic event (out of control emergency). A crisis could result in sustained national impacts over a prolonged period of time; almost immediately exceeds resources normally available to the company, local authorities, and country in the impacted area; and significantly interrupts governmental operations and emergency services to such an extent that national security could be threatened. The crisis may challenge the ability and capacity of the company, community, and country to achieve a timely recovery.</p> <p>Crisis situations include terrorism that results in extraordinary levels of mass casualties, damage, or disruption severely affecting the population, infrastructure, environment, economy, company reputation, national morale, and/ or government functions. In PTTEP, a crisis situation is treated by a tier 3 response level.</p> |
| Crisis Management Team (CMT) Leader | The Chief Executive Officer (CEO) of the company who has the top authority to the overall management of a group/ company impact related to any crisis situations. He has the authority to activate the Corporate Crisis Management Team and work closely with the Asset Emergency Management Team Leader. |
| Emergency | is an occurrence or event, natural or human-caused, that requires an emergency response under the determination of affected asset leader or acting person, to protect life, environment, property, and reputation or to lessen or avert the threat of a major or catastrophe in any part of the company premises. The external assistance may or may not be needed to supplement the company's efforts and |

| Term | Definition |
|--|--|
| | capabilities to save lives, environmental, protect property, public health and safety. |
| | Emergency situations can, for example, include major disasters, emergencies, terrorist attacks, terrorist threats, fires, floods, oil, and hazardous material spills, marine vessels and aircraft accidents, earthquakes, tropical storms, typhoon, war-related disasters, an outbreak of diseases and medical emergencies, and etc. |
| | In PTTEP emergency situations can be evaluated and treated by using a tier 1 – 2 response level . |
| S1 Emergency Management Team Leader (EMT Leader) | S1 asset's SVP or the acting person who has overall authority and responsibility for supporting and providing tactical advice, activities, and action plans to the S1 ERT or On-Scene Commander (OSC), including the development of strategic objectives. EMT leader also sets priorities and defines the organization of the EMT and the overall action plans for a particular response. He/she has to work closely with asset EMT. |
| S1 Emergency Response Team Leader (ERT Leader) | S1 VP with responsibility for all onsite responses, especially providing directions and onsite tactical operations and always retaining the authority to determine the appropriate course of response actions. S1 ERT leader has the authority to activate the S1 ERT. |

| Acronyms | Description |
|----------|---|
| DERTL | S1 Deputy Emergency Response Team Leader |
| ECC | Emergency Coordination Centre |
| ERP | S1 Emergency Response Plan |
| ERT | S1 Emergency Response Team |
| ERTL | S1 Emergency Response Team Leader |
| CMRT | S1 Community & Media Response Team |
| OSC | S1 On-Scene Commander |
| RRT | S1 Relative Response Team |
| EMT | S1 Asset Emergency Management Team |
| CMT | PTTEP Crisis Management Team |
| SAO | Sub-district Administrative Office |
| OSRL | Oil Spill Response Limited Company |
| EARL | East Asia Response Limited Company |
| IESG | Oil Industry Environment Safety Group Association of Thailand |
| LKU | Area of Lan Krabue District, Kampanget Province |
| ITL | Intervention Team Leader |
| NTM | Nong Tum Sub-district, Kong Krai Lad District, Sukhothai Province |
| PHS | Phitsanulok Province |
| CNS | Chong Nonsi, Bangkok |
| CCT | PTTEP Crisis Communication Team |
| CMRR | Communication and Media Response Room |
| VP. | Vice President |



| Acronyms | Description |
|----------|-----------------------------|
| SVP. | Senior Vice President |
| CSR | Company Site Representative |

REFERENCES

| Document Code | Document Title |
|---|---|
| PTTEP SSHE Controlling Documents | |
| 11038-STD-SSHE-000 | PTTEP SSHE Management System |
| 11038-STD-SSHE-401 | PTTEP SSHE Risk Management Standard |
| SSHE-106-STD-500 | PTTEP Emergency and Crisis Management Standard |
| 12148-PDR-SSHE-501 | PTTEP Crisis Management Plan |
| SSHE-106-PDR-502 | PTTEP Emergency Management Plan |
| SSHE-106-STD-340 | PTTEP SSHE Training and Competency Standard |
| 11003-GDL-SSHE-501-003 | PTTEP Medical Emergency Management Guideline |
| 12145-GDL-004-R04 | PTTEP Crisis Communications Guideline |
| 13247-PDR-SSHE-305/01 | S1 SSHE Training and Competency Procedure |
| 63984.1/2017 | Thai Onshore Asset (PTN) Business Continuity Plan (BCP) |
| Other Reference Documents | |
| - | Disaster Prevention and Mitigation Act B.E.2550 |
| | พรบ.ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550 |



REVISION HISTORY

| Rev. | Description of Revision |
|------|---|
| 0 | <p>Authorized by: -, Date: -</p> <p>New issue.</p> |
| 1 | <p>Authorized by: DSA, Date: August 2010</p> <p>Key changes from the previous version are as follows:-</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Re-formatted from SSHE-ER-01, S1 Emergency and Crisis Response Plan; ■ Aligned with new PTTEP SSHE MS, ISO14001:2004 and OHSAS18001:2007 requirements; ■ Current ERC (PS1/P) is changed to OSC (On-Scene-Commander) as per corporate guideline; ■ Current OSC is changed to Intervention Team Leader(s); ■ Added emergency plan for Protesting/Demonstration & Terrorist; and ■ Updated Organizational Indicators. |
| 2 | <p>Authorized by: DSA, Date: November 2013</p> <p>Key changes from the previous version are as follows:-</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Assigned new document code; ■ Aligned with Corporate Emergency and Crisis Management Standard and Plan; ■ Changed back OSC to be at the incident scene; ■ S1 IC is to be at ECC; ■ Revised role & responsibilities; and ■ Updated emergency contact numbers. |
| 3 | <p>Authorized by: PS1, Date: November 2019</p> <p>Major amendment of the whole procedure. Key changes from the previous version are as follows:-</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Aligned with the Corporate Emergency Management Plan and Crisis Management Plan; ■ Revised S1 Emergency Response Team Organization with their roles and responsibilities; ■ Revised emergency response action; and ■ Included sections of S1 duty roster guideline, must points and press release. |



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบบำบัดน้ำเสียเทศบาลตำบลบ้านหนองจิก
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 11

S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure



PTT Exploration and Production Public Company Limited



S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure

13247-PDR-SSHE-505/08-R04

Approval Register

| | |
|------------------|--|
| Document Subject | S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure |
| Document Code | 13247-PDR-SSHE-505/08-R04 |
| Document Owner | PS1/S |
| Prepared by | Suebphong Nakhassadee (PS1/S) Kowan Boonruangjak (PS1/S) Arthita Kaewthong (PS1/S) |
| Effective Date | September 2021 |

S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure

Document Code: 13247-PDR-SSHE-505/08-R04

September 2021

Review and Approve

| | Name | Signature | Date |
|--------------------|------|-----------|--------------|
| Document Custodian | | | 17 Sep. 2021 |
| Technical Reviewer | | | 19 Sep 2021 |
| | | | 20 Sep 2021 |
| | | | 22 Sep 2021 |
| | | | 21 Sep 2021 |
| | | | 24 Sep. 2021 |
| | | | 28 Sep 2021 |
| | | | 29 Sep 2021 |
| | | | 30 Sep 2021 |
| Document Owner | | | 09 Oct 21 |
| Approval Authority | | | 09 Oct 21 |

THIS DOCUMENT WILL BE REVIEWED EVERY 5 YEARS FROM DATE OF APPROVAL OR REVISED EARLIER IF NECESSARY

TABLE OF CONTENTS

| | |
|---|----|
| INTRODUCTION | 1 |
| 1. PURPOSE | 1 |
| 2. SCOPE | 1 |
| REQUIREMENTS | 1 |
| 3. S1 GENERAL SSHE RULES AND REQUIREMENTS | 1 |
| 3.1 SSHE TARGET ZERO INCIDENT | 1 |
| 3.2 ADOPTING THE LIFE-SAVING and PROCESS SAFETY RULES | 1 |
| 3.3 ACCESS CONTROL AND PERSONAL IDENTIFICATION | 3 |
| 3.4 SSHE INDUCTION | 3 |
| 3.5 DRUGS, ALCOHOL AND KRATOM LEAF | 4 |
| 3.6 INCIDENT REPORTING | 4 |
| 3.7 GREEN OFFICE & 5S PROGRAM | 4 |
| 3.8 STOP WORK AUTHORITY (SWA) | 5 |
| 3.9 ROAD SAFETY | 6 |
| 3.10 WASTE MANAGEMENT | 6 |
| 3.11 SMOKING AREA PROVISION | 8 |
| 3.12 PERSONAL HEALTH AND HYGIENE | 8 |
| APPENDICES | 10 |
| APPENDIX A: STOP WORK AUTHORITY (SWA) EXERCISE | 10 |
| APPENDIX B: S1 DESIGNATED SMOKING AREAS | 12 |
| ROLES AND RESPONSIBILITIES | 13 |
| DEFINITIONS AND ACRONYMS | 15 |
| REFERENCES | 19 |
| REVISION HISTORY | 20 |

INTRODUCTION

1. PURPOSE

This S1 General SSHE Rules and Requirements demonstrate minimum SSHE requirements that all staff and contractors shall comply with to ensure that the activities are executed safely and cause no harm to personnel, asset environment and reputation.

2. SCOPE

The S1 general SSHE rules and requirements is applicable for all staff and contractors working in S1 operation areas.

REQUIREMENTS

3. S1 GENERAL SSHE RULES AND REQUIREMENTS

3.1 SSHE TARGET ZERO INCIDENT

Arise from SSHE management system set the specific number in strategic objective called “**SSHE Target Zero Incident**” which means;

- No personal injury
- No security concern
- No environmental impact such as spill
- No major accident
- No public complaint impact to reputation/image

3.2 ADOPTING THE LIFE-SAVING AND PROCESS SAFETY RULES

The Life-Saving and Process Safety Rules aim at preventing fatalities and process safety incidents. The rules' primary objective is to achieve the Company's aspiration of “Target Zero” and “Nobody gets hurt in our operations”.

Each rule consists of an icon and simple actions that individuals can take to prevent fatalities and loss. The rules are separated into two sets as listed in Figure 1 and Figure 2 below.

Personnel working under S1 operations facilities shall be trained or received appropriate briefing of Life-Saving and Process Safety Rules and shall follow and comply with Life-Saving and Process Safety Rules and other SSHE requirements. Violation of Life-Saving and Process Safety shall be reported to a supervisor or other provided channels such as SOC, HRC, Incident Management System (IMS) etc.

Life-Saving and Process Safety Rules shall be applied in risk assessment activities such as the JSA and Permit to Work meetings.



Figure 1: PTTEP Live Saving Rules



Figure 2: PTTEP Process Safety Rules

3.3 ACCESS CONTROL AND PERSONAL IDENTIFICATION

Security is a part of SSHE management system that maintain the integrity of people and assets away from crime, robbery and sabotages among social situation. PTTEP staffs, contractors, visitors and concerned person shall follow access control instruction and coordinate with security guard at all entrance gates. Citizen ID card and passport are the primary evident to express themselves and change to the specific ID cards as below pictures.

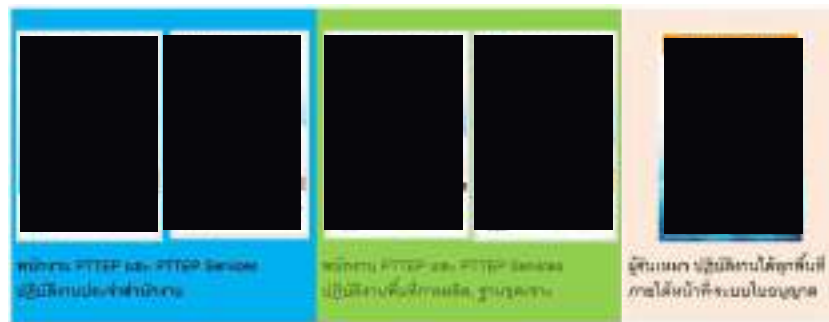


Figure 3: Type of Identification Card (Staff & Contractor)

3.4 SSHE INDUCTION

S1 has established an induction program to welcome every new, newly transferred, and promoted employee to the S1 Asset. SSHE induction program is intended to familiarize these employees with the S1 Organization and to introduce them to the PTTEP Vision and Missions, SSHE Policy and strategic objectives for the development of safe, secured, healthy, and environmentally responsible workforces.

SSHE induction is mandatory for all personnel as describe below and shall take place as soon as is practicably possible after arrival.

- New staffs/contractors who is first time and/or transferring to work at S1 Asset;
- The person who has not been in S1 asset more than 6 months;
- Visitors or business partner who is working within one day.

Once employees have gone through the induction program, they shall receive more in-depth job-related training to prepare them for the work that they will be expected to do. This training shall depend on the duties assigned and the prior education and experience background of each individual.

Apart from the SSHE Induction program, all PTTEP newcomer and contractor personnel who working as organic staff in S1 operations are required to attend the S1 SSHE familiarization Program as specified in S1 SSHE Familiarization Program Procedure.

3.5 DRUGS, ALCOHOL AND KRATOM LEAF

It is the employee's responsibility to be fit for work. Employees shall be prohibited from being on company business or locations while impaired by drugs, alcohol or Kratom leaf. Using illegal drugs, alcohol or Kratom leaf, or misusing legal drugs or other substances, will be influenced and reduce their ability to perform their job safely.

Department of Mineral Fuels (DMF) defines drugs, Kratom leaf and alcohol regulation to ensure the person who is performing at concession area must have 0.00 % BAC. If the second test is positive, do not enter to the company's premise for 72 hours and consequentially report to DMF. Disciplinary action in accordance with HR Policy. Such action is also subject to the related local laws.

There are various kinds of alcohol testing are as follows;

- **Pre-employment Testing.**
- **Testing before placement in sensitive position and sensitive areas.**
- **Random and periodic (screening) testing** which is without cause.
- **Testing with cause** after incident taken place if positive result, employee is recommend to leave without pay and may be requested by police authority or under the court-of-law.

3.6 INCIDENT REPORTING

PTTEP support and admires the staffs, contractors and involved person to inform near miss, accident and public or environmental complain to the LKU telecommunication room for further notifying to concerned parties and relevant person. All incidents shall be recorded in computerized PTTEP Incident Management System (IMS).

Incident reporting and investigation process shall be followed and compliance with PTTEP Incident Management Standard.

3.7 GREEN OFFICE & 5S PROGRAM

S1 receives 'Gold Level' Green Office Award 2020 from the Department of Environmental Quality Promotion. Green Office Award is given to leading organizations that have made efforts to reduce energy consumption, minimize carbon footprint and implement green practices in their offices/operations and sustain a healthy workplace.

5S (Sorting, Setting in Order, Systematic Cleaning, Standardizing, Sustaining) Program is a structured program to systematically achieve well organization, cleanliness and standardization which result in a safer, more efficient and more productive operation. 5S Program is considered as a component of the green office. It is recommended that all personnel adopt the concept of 5S program and integrate it as part of their daily work routine.



Figure 4: SS during cleaning & completed cleaning

3.8 STOP WORK AUTHORITY (SWA)

Stop Work Authority (SWA) is the prevention campaign when unsafe act and unsafe condition are found in workplace.

Stop Work Authority exercise is a tool to monitor SSHE awareness and leadership of staffs and contractor for proactive cultures and dare to stop any non-conformances of safe practice. Example of Stop Work Authority Exercise is illustrated in Appendix A. Stop Work Authority (SWA) Forms, both in Thai & English, are available on S1 Document Database > SSHE > 10. SSHE Forms.

Four factors that can be stopped in personal, tools, equipment and undesirable SSHE practices are as the following diagram.



Figure 5: Stop for Safety (4-STOP)

3.9 ROAD SAFETY

Most numbers of S1 asset activities concern to road, traffic hazards which causes the high severity to drivers and passengers. Defensive driving, the foreseen awareness to identify and rapid assess the front sight and decide to control the vehicle safely. Drivers shall adhere as the followings:

- Evaluate yourself and ensure fit to drive in any traffic condition.
- Use BEWAGON technic to check readiness of vehicles.
- Fasten seat belt and do not sit on the undersigned seat from manufacturers.
- Keep baggage in place at provided area to obstruct another vehicles on traffic lane.
- Do not use mobile phone or simultaneous act while driving.
- Keep velocity under that traffic condition and also being compliance to laws, rules and regulations.
- Journey management plan (JMP) shall be done in case the long journey, night driving and heavy load transportation.



Figure 6: PTTEP S1 Asset Vehicles Speed Limit

3.10 WASTE MANAGEMENT

Waste management system which is aligned with Corporate Waste Management Procedure and Notification of Department of Mineral Fuel on Waste Management Standard for Petroleum Facility B.E. 2556.

The hierarchy of waste management is expressed in terms of reduction, reuse, recycling, recovery and finally residue treatment and disposal.



Figure 7: Waste Management Hierarchy

The waste generator shall classify waste into two main categories which are HAZARDOUS WASTE and NON-HAZARDOUS WASTE. Classification of waste process shall begin with identification of waste characteristic and its original source.

Waste management life cycle starts from waste identification from operations, segregation, packaging, labeling, transportation, disposal providers and reporting the inventories.

S1 asset provides containers (bin) of specific type of waste at every part of workplace to meet the proper cleanliness and hygiene.



Figure 8: Examples of Garbage containers (bin) in S1 operations

3.11 SMOKING AREA PROVISION

Passive smoking, also known as second-hand smoke or environmental tobacco smoke, is when a person breathes in toxic fumes. The person who never smoked, shall aware the health effects when nearby smoker(s).

Smoking is only allowed in designated smoking areas where is provided for fulltime (24 hours) and specific office hours (07:30 - 16:30 hrs.) as Appendix B. Smoker shall be responsible for cleanliness by throwing away cigarette butts into provided sand bin and also correct type of garbage containers.

In addition, they are not allowed while in Company/Contractor vehicle.

3.12 PERSONAL HEALTH AND HYGIENE

Staffs, contractors and concerned parties usually use company's provision of facilities which has personal distancing less than 1 - 2 meters. There may be enormous contamination and epidemiology of virus to harm human's health in workplaces.

S1 SSHE Asset and Corporate Doctors recommend to all facility users shall protect themselves by wearing specific protective equipment, i.e., natural rubber gloves, surgical mask (if preferable) whenever sharing these common facilities.

Safety boots and safety shoes are not allowed to inside the office, canteen and accommodation this may be contamination to common facilities or personal illness.



Figure 9: Personal Health Hygiene



Figure 10: Safety boots and shoes prohibited to inside building

APPENDICES

APPENDIX A: STOP WORK AUTHORITY (SWA) EXERCISE

| | | | | |
|---|--|--|----------------------------------|-------------------------------|
|  PTTEP | STOP WORK AUTHORITY (SWA) EXERCISE REPORT FORM | Form No.: 1015-SUP-SSEHC-FRM-002-R06 | | |
| S1 | | | | |
| Part 1: Exercise Planning (ส่วนที่หนึ่ง: การวางแผน) | | | | |
| Subject (หัวข้อ): | Pretend to use mobile phone in hazardous area | Location (สถานที่): NPG-A | | |
| Activity (กิจกรรม): | SSEHC Committee Walkabout Audit at NPG-A | Date (วันที่): 11 Feb 2021 Issued by (ออกโดย): ณัฏฐาณันท์ บุญงามประเสริฐ | | |
| Scenario (สถานการณ์จำลอง): PSI conducts the SSEHC Committee Walkabout Audit at NPG-A with S1 SSEHC Committee Members. He brings the mobile phone along to the process area and use it to take a photo while conducting the audit. | | | | |
| Objective (จุดประสงค์): > To observe that worker will apply the stop work authority. > To encourage all worker to response the stop work authority for safety and regulatory information stop work policy must be held when found any violation. | | | | |
| Observer (ผู้สังเกตการณ์): <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> 1) K. Vichai Kositum (PS1/D) 2) K. Nattapong Watanaprasert (PS1/T) 3) K. Teerasak Honsatitkul (PS1/D) 4) K. Teerasak Sunthorn (PS1/P) 5) K. Tanwattana Chaiyapetch (OTW) 6) K. Suthorn Chantorn (PS1/G) </div> <div style="width: 45%;"> 7) K. Kungkarn Supaphol (OTW/M) 8) K. Shantoom S. Saksorn (OTW) 9) K. Jitkarn Thongprom (PS1/P) 10) K. Sunat Jiraporn (PS1/P) 11) K. Phontorn Yodsapeth (PS1/P) 12) K. Pichet Sanitwong (SCM/R) </div> </div> | | | | |
| Part 2: Exercise Findings and Recommended one (ส่วนที่สอง: การค้นพบและการขอคำแนะนำ) | | | | |
| Item No. (ข้อ) | Finding Description and Figure (รายละเอียดการค้นพบ) | Recommendations (ขอคำแนะนำ) | Action Party (ผู้ดำเนินการแก้ไข) | Target Date (วันที่ต้องเสร็จ) |
| 1. | Operator who was the area owner did not apply Stop Work Authority immediately while observing PS1 pretend to use the mobile phone in process area. | PS1 recommended all to stop work immediately when found any violation rule and regulation. | All | - |
| Exercise photo (ภาพถ่ายการฝึก) | | | | |
|  | | | | |

| PTTEP | | STOP WORK AUTHORITY (SWA) EXERCISE REPORT FORM | | Form No: 18015-S1P-SSHE-1988-003-R00 |
|--|--|--|--|--------------------------------------|
| Summary of Exercise (สรุปผลการฝึก) Does the exercise meet the objective? (การฝึกบรรลุวัตถุประสงค์หรือไม่) <input checked="" type="checkbox"/> Yes (ใช่) <input type="checkbox"/> No (ไม่ใช่) | | | | |
| Part 1: Review and Approve (การตรวจสอบและอนุมัติ) Any additional comments and recommendations (ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมอื่น ๆ): | | | | |
| SWA Role Player (สมมติบทบาท)  (VP, S1 Production Operator) Date: 11 Feb 21 | Prepared and reviewed by: (เตรียมและทบทวนโดย) 1) Nolsong V. 2) Suttorn O. 3) Tanwatt H. Date: 11 Feb 21 | Approved by: (อนุมัติโดย)  (VP, S1 Production Operator) Date: 11 Feb 21 | Distributed to (ส่งถึงผู้เกี่ยวข้อง) PS: SSM, PTN SSHE | |

Note: SWA Role Player/Supervisor or SSHE personnel shall assess and ensure of safety during the SWA exercise.

APPENDIX B: S1 DESIGNATED SMOKING AREAS



ROLES AND RESPONSIBILITIES

| Roles | Responsibilities |
|---------------------|---|
| Document Owner | <p>The owner of the VP, Superintendent, SSHE section with responsibilities for:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Issuing S1 SSHE Rules and Regulations and its revisions. ■ Ensuring effective implementation of S1 SSHE Rules and Regulations. |
| Document Custodian | <p>The custodian of the Standard is the VP, Superintendent, SSHE section, with responsibilities for:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Identifying deficiencies and opportunities for improvements; ■ Administrating & analyzing the implementation of S1 SSHE Rules and Regulations Procedure for continual improvements; ■ Initiating periodic revisions; ■ Maintaining revision history and document status register; and ■ Collecting and publishing all approved S1 SSHE Rules and Regulations; |
| Document Reviewers | <ul style="list-style-type: none"> ■ Document Reviewers shall be relevant Subject Matter Experts (SMEs) or Technical Authorities (TAs), who are nominated by the document owner, based on qualifications, suitability of expertise and work experience. ■ Nominated document reviewers shall scrutinize and comment on documents issued during the comment round. ■ If there are a number of Departments or Divisions within the Company whereby the same disciplines apply, then reviewers shall be selected from those Departments or Divisions, so that there will be a cross-section of input. |
| Document Controller | <ul style="list-style-type: none"> ■ Maintains document records, monitors/ reports on document development progress, and manages the approval development process. This will include issuance of document coding when proposals for new documents are issued by Document Custodians. ■ Provides the Document Custodian with a unique document code, after a document request has been received, and registered by the administrator. ■ Collaborates with the Document Custodian, document author during document development, and with concerned Management to provide document review and update |

| Roles | Responsibilities |
|-------|--|
| | <p>information regarding the documentation activities on the Function Group / Division / Department yearly plan</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Notifies the Document Custodian at least 30 days prior to the scheduled document review date. ■ Ensures that the currency of SSHE documentation is maintained and accessible on the SSHE Intranet |

DEFINITIONS AND ACRONYMS

Set out below are common specific terms presented in alphabetical order:

| Term | Definition |
|------------------------------|--|
| Accident | Accident is an incident which has caused in actual injury or harm to people, damage to property, environmental impact, or negative impact to company reputation. Accidents involving injury to personnel may be further classified into: First Aid Cases (FAC), Medical Treatment Cases (MTC), Restricted Work Day Cases (RWDC), Lost time injury (LTI), Fatalities (FAT). |
| Asset | Refers to an operating Asset, site, or location within a respective Function Group. |
| Company | PTT Exploration and Production (Public) Co., Ltd. and PTTEP Siam Ltd. |
| Contractor | Contractor is a person employed by a Contractor or Contractor's Sub-Contractor(s) who is directly involved in execution of prescribed work under a contract with the reporting company. |
| Corporate | Refers to the PTTEP business groups hierarchically above Asset level, and located in the PTTEP headquarters, Bangkok. |
| Department | A subgroup within a Function Group, Division or Asset. |
| Division | A business group may have one or more distinct groups within its hierarchy. These are referred to as Divisions. |
| Function Group | Refers to a corporate level business group. These may have associated Divisions, Departments, or operational Assets within their hierarchy. |
| Guidelines | Refers to a corporate level business group. These may have associated Divisions, Departments, or operational Assets within their hierarchy. |
| Incident | An unplanned event or chain of events, which has resulted in injury or illness, damage to property, environmental impact, or negative impact on company reputation. |
| Legal professional privilege | A privilege that applies to communications, oral or in writing, made or brought into existence for the dominant purpose of obtaining or giving legal advice or assistance, or for use in existing or anticipated legal proceedings. |

| Term | Definition |
|-----------------------------|--|
| Loss of Primary Containment | An unplanned or uncontrollable release of any material from containment, including non-toxic and non-flammable materials (e.g. steam, hot condensate, nitrogen, compressed CO2 or compressed air). Primary containment refers to pipes, vessels, tanks etc) see 7.3 for details of Tier 1 and Tier 2 in SSHE-106-STD-600 SSHE Incident Management Standard(. |
| Near Miss | Near Miss is an Incident which potentially could have resulted in actual injury or illness, damage to property, environmental impact or negative impact to company reputation. Note: As a professional judgment and general rule of thumb when determining if an incident is a Near Miss or Property damage, the criteria that Near Miss is an incident where no loss has occurred, should be used. |
| Non- Conformance | A failure to comply with a requirement of company SSHE Management System (SSHE MS) and/or national and international laws and regulations. |
| Occupational Illness | Any abnormal condition or disorder, other than one resulting from an occupational injury, caused by exposure to environmental factors associated with employment. Occupational illness may be caused by inhalation, absorption, ingestion of, or direct contact with the hazard, as well as exposure to physical and psychological hazards. It will generally result from prolonged or repeated exposure. Examples: back problems/ lower limb disorders, cancer and malignant blood disease, infectious disease (food poisoning, malaria etc.) , mental ill health; noise induced hearing loss, silicosis, asbestosis, allergic bronchitis, asthma, synovitis, tenosynovitis, heat exhaustion, radiation exposure. |
| Occupational Injury | Any injury such as a cut, fracture, sprain, amputation etc. which results from a work-related activity or from an exposure involving a single incident in the work environment, such as deafness from explosion, one- time chemical exposure, back disorder from a slip/trip, insect or snake bite. |
| Performing Authority (PA) | The person who applies for a Work Permit, usually the foreman or supervisor responsible for the planning and execution of the work. The Applicant may be the person who will carry out the work. |
| Permit to Work System (PTW) | The Company's formal documented system by which safe working limits are set for authorized work. |

| Term | Definition |
|-----------------------|---|
| Procedures | Procedures define steps in identifying SSHE practices within PTTEP. They are specific, actions-orientated and describe processes, in compliance with SSHE Standards. Implementation of Procedure is mandatory. |
| Road Traffic Accident | An Incident which has involved a vehicle and which has resulted in Injury, illness and/ or damage (loss) to people, assets, the environment or the Company's reputation. |
| SHE MS Standards | Mandatory requirements to ensure SSHE Policy compliance. Implementation of SSHE MS/Standards is mandatory throughout PTTEP. |
| Specifications | Specifications refer to PTTEP Internal Engineering Standards, which are incorporated into the PTTEP Engineering and General Specification (PEGS) System. |
| Spill | Spill is any loss of containment that reaches the environment, irrespective volume of quantity recovered. Examples include but not limited to condensate spill, diesel fuel or oil spill; aviation fuel spill, process chemical spill, and etc. Spill of produced water are excluded. Intentional discharges of drilling cutting and fluids during drilling activities are not considered as pollution/ spill but an accidental release of drilling fluids to the sea must be reported as a spill. |
| SSHE Policy | The highest level document containing a formal statement of principles that identifies expectations of PTTEP in managing SSHE. |
| Staff | Staff is a person employed by and on the payroll of the reporting company, including corporate and management personnel specifically involved in E&P industry. Persons employed under short-service contracts are included as Company employees provided they are paid directly by the company. |
| Supporting documents | Associated documents supporting the implementation of SSHE MS. These documents shall be consistent with SSHE Policy, Standards and Procedures. Example of Supporting Documents includes: SSHE plans, regulations, International and national technical references, minutes of meetings, SSHE risk assessment and monitoring records, etc. |
| Unsafe Act | An act by personnel or an unsafe condition which violates either written or unwritten common sense safety rules or procedures. |
| Work Related Activity | A work-related activity is an activity in a work environment, which is or ought to be subject to management controls. |
| Work Site | Any Company managed construction, maintenance or operating site outside the boundaries of a Production Site. (Includes road tanker operations and Contractors' yards, where such yards have been established specifically to serve the Company.) |

| Acronyms | Description |
|----------|---|
| 5S | Sorting, Setting in Order, Systematic Cleaning, Standardizing, Sustaining |
| ALARP | As Low As Reasonably Practicable |
| ECM/N | Engineering |
| IMS | Incident Management System |
| JSA | Job Safety Analysis |
| OLG/M | Material Yard |
| OTN/W | Well Services |
| PS1 | VP, S1 Production Operations |
| PS1/L | Manager, Land Acquisition, Permits, and Operations Services Section |
| PS1/M | Superintendent, Maintenance |
| PS1/O | Manager, Oil Movement and Transportation |
| PS1/P | Superintendent, Production |
| PS1/S | Superintendent, SSHE |
| PS1/T | Manager, Production Operations Support |
| PTW | Permit To Work |
| SSHE | Safety, Security, Health and Environment |
| SSHE MS | Safety, Security, Health and Environment Management System |

REFERENCES

| Document Code | Document Title |
|---|---|
| PTTEP SSHE Controlling Documents | |
| 1038-STD-SSHE-000-R05 | SSHE Management System |
| 11038-STD-SSHE-301-R02 | Corporate Oversight of SSHE MS Standard |
| 11038-STD-SSHE-401-R06 | SSHE Risk Management Standard |
| 11038-STD-SSHE-601-R07 | Incident Management Standard |
| 11038-STD-SSHE-501-R05 | Emergency and Crisis Management Standard |
| SSHE-106-PDR-521 | Waste Management Procedure |
| 2148-GDL-SSHE-603/00/01-R01 | 5S (Sorting, Setting in Order, Systematic Cleaning, Standardizing, Sustaining) Guideline |
| 11038-GDL-SSHE-507/00/06-R01 | Drugs and Alcohol Guideline |
| 11038-STD-SSHE-508-R06 | Management of Change Standard |
| 11038-STD-SSHE-510-R02 | Life-Saving and Process Safety Rules Standard |
| 12148-PDR-SSHE-505/42-R00 | Permit to Work Procedure |
| 10015-SUP-SSHE-FRM-002-R00 | Stop Work Authority (SWA) Exercise |
| Other Reference Documents | |
| https://europeanlung.org/ | Passive Smoking |

REVISION HISTORY

| Rev. | Description of Revision |
|----------|--|
| 0 | Authorized by: DSO, Date: September 2010 ■ New document |
| 1 | Authorized by: DSO, Date: May 2014 ■ Revised document |
| 2 | Authorized by: DSO, Date: September 2014 ■ Revised document |
| 3 | Authorized by: PNO, Date: December 2016 ■ Revised document |
| 4 | Authorized by: PS1, Date: September 2021 ■ Revised the current S1 Quality and SSHE Standards. ■ Added the meaning of "SSHE Zero Target Incident". ■ Canceled SSHE work category such as PTW, JSA, Working in Confined Space, Working at High, Security Management which can be easily seen in Corporate and Site SSHE OP, Standard and Guideline. ■ Updated the new SSHE Campaigns and Practices for users such as Life-Saving Rules, Process Safety Rules, Green Office, 5S, SWA Exercise. ■ Added the new topic of Personal Health and Hygiene to prevent the enormous contamination and dangerous virus epidemiology. ■ Added S1 House's Rule such as safety shoes prohibited inside buildings and smoking at company's designated areas. ■ Updated Roles, Responsibilities, Definitions, Acronyms, Abbreviated Departments/Sections and References which are appropriated to current status. |



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบบำบัดน้ำเสียแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 12
เอกสารบันทึกการตรวจสอบคุณภาพประจำปี

รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ

(ข้อมูลส่วนบุคคล ได้รับการคุ้มครองไม่ต้องเปิดเผยตามกฎหมาย)

รายงานผลการตรวจสอบสุขภาพ

(ข้อมูลส่วนบุคคล ได้รับการคุ้มครองไม่ต้องเปิดเผยตามกฎหมาย)



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบบำบัดน้ำเสียแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 13

Maintenance and Inspection Management



PTT Exploration and Production Public Company Limited

S1 Production Operations

Maintenance Guideline

Maintenance and Inspection Management

Document Code: 13245-GDL-1-S1M-ALL-MMS-002-R04

October 2022



Maintenance and Inspection Management

13245-GDL-1-S1M-ALL-MMS-002-R04

| Document Register | |
|----------------------|--|
| Document Title: | Maintenance and Inspection Management |
| Document Code: | 13245-GDL-1-S1M-ALL-MMS-002-R04 |
| Document Author: | Tawat Hensitsakul; EDP-ALG Apisak Sri-Amorntham; PS 1/M |
| Department/Division: | |
| Effective Date: | October 2022 |

| Document Custodian | | | |
|----------------------|-----------------------------|-----------|----------|
| Name | Position | Signature | Date |
| Apisak Sri-Amorntham | Superintendent, Maintenance | | 12.10.22 |

| Document Technical Review | | | |
|-----------------------------|--|-----------|----------|
| Name | Position | Signature | Date |
| Wattana Ratchatamongkolchoi | Senior Engineer, Reliability and Integrity | | 12.10.22 |
| Apisak Sri-Amorntham | Superintendent, Maintenance | | 12.10.22 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

| Document Approval | | | |
|---------------------|-------------------------|------|----------|
| Name | Signature | Date | |
| Document Owner: | Apisak Sri-Amorntham | | 12.10.22 |
| Approval Authority: | Nattapong Wattanasajoen | | 01/11/22 |

This document shall be reviewed every 5 years from the date of approval or revised earlier if necessary.



| Document Change History | | |
|-------------------------|----------|---|
| Date | Revision | Description of Change |
| | 0 | New Issue |
| 26-Apr-04 | 1 | Issued after company ownership change |
| 26-Sep-06 | 1.1 | 2 Yearly review |
| 30-Jul-09 | 1.2 | Change document no. from A72 to SMNT |
| 28-Mar-13 | 2 | <ul style="list-style-type: none"> Reformatted document Aligned with new PTTEP SSHE MS, ISO14001:2022 and OHSAS18001:2007 requirement Updated organizational indicators from JGO to DSO |
| 30-Sep-16 | 3 | <ul style="list-style-type: none"> Reformatted to corporate template Updated organizational indicators |
| 02-Oct-22 | 4 | <ul style="list-style-type: none"> Renamed from "Maintain Wells and Facilities" to "Maintenance and Inspection Execution Management" Renumbering per new S1 document numbering Combine contents from SMNT-PN-01, 02, 03 and 04 into one document per 2021 OTR-RAI audit findings |



Table of Contents

| | | |
|------|--|----|
| 1.0 | INTRODUCTION..... | 1 |
| 2.0 | SCOPE..... | 1 |
| 3.0 | KEY REQUIREMENTS..... | 1 |
| 3.1 | WOK FLOW DESCRIPTION..... | 1 |
| 4.0 | STRATEGY AND APPROACH..... | 2 |
| 5.0 | PLANNING AND SCHEDULING..... | 5 |
| 5.1 | RESPONSIBILITY FOR PLANING AND SCHEDULING..... | 8 |
| 5.2 | MAINTENANCE AND INSPECTION PLAN..... | 7 |
| 5.3 | PLAN AND SCHEDULE PROCESS..... | 10 |
| 6.0 | EXECUTION..... | 13 |
| 6.1 | SITE PREPARATION AND INTEGRITY ASSURANCE..... | 13 |
| 6.2 | TASK UNDERTAKING..... | 15 |
| 6.3 | HAND-OVER PREPARATION..... | 16 |
| 6.4 | WORK ORDER CLOSE-OUT..... | 17 |
| 7.0 | REVIEW AND IMPROVEMENT..... | 18 |
| 8.0 | ROLES AND RESPONSIBILITIES..... | 20 |
| 9.0 | DEFINITIONS..... | 21 |
| 9.1 | LANGUAGE..... | 21 |
| 9.2 | TERMINOLOGY..... | 21 |
| 9.3 | COMMON ACRONYMS..... | 22 |
| 10.0 | DOCUMENT REFERENCE LIST..... | 23 |

This document describes more what and how process of maintenance and inspection manage at Sirtkit Oil Field (S1) asset. This document cascades down from Maintenance and Inspection guideline 13245-GR1-1-S1M-A11-MMS-001.

This guideline covers the following:

- Several sources and formations of the maintenance and inspection strategy by selecting the most appropriate approach for the asset
- Concept of the maintenance and inspection approaches with appropriate options plans and definition of the resources required and the impact on production targets.
- Planning layer cascaded and rolled over to scheduling into execution step.
- Recommended key performance indicators for maintenance and inspections after execution.

3.1 WORK FLOW DESCRIPTION

Maintenance and Inspection Management can be described in 4 major stages: Strategy and Approach, Planning & Scheduling, Execution, and Review & Improvement.



Maintenance Approach involves formulating maintenance and inspection strategies that conform to PTTEP objectives; reviewing, confirming, or updating requirements or assumptions.

Refer to high level maintenance and inspection direction well and facilities, the maintenance and inspection requirements are established the following approaches

4.1.1 The 5-Year Key Activities roadmap

The 5-year key activities roadmap identifies key MSI activities that interrelated among other stakeholders to achieve mutual goals. MRP has been already incorporated.

Having been integrated with RAI expectations, OMI co-KPI target, Production target, M&I cost, and manning strategy of S1 contributed by M&I, the 5-year key activities roadmap is purposefully used as reference to confirm whether approved budget is still adequate.

The 1st year is considered firm while the following years are changeable to suit business needs. However, maintenance and inspection activities that cause significant facility outage will require more detailed planning and integration into PTTEP Business Plans. The roadmap can be revised in yearly basis by default to ensure key M&I activities are addressed and well reconciled among stakeholders' needs.



4.1.2 Maintenance Reference Plan

Maintenance Reference Plan (MRP) is another set of maintenance and inspection tasks look ahead in high level for 5-10 years magnitude of time scale, associated OPEX/CAPEX, implications for the plant and equipment. MRP incorporates all constraints and business requirements underlying with equipment current condition is another main portion of maintenance.

MRP often split apart from typical approach for non-routine M&I activities such as upgrade, obsolescence management, and MOC related with debottlenecking or plant major change.

MRP is based on "Operation Philosophy" and "Maintenance and Inspection Philosophy" and sets the way things will be done according to business direction (FDP), current equipment reliability, integrity, performance, and statutory requirements as key drivers underlying with OEMS framework. MRP provides information needed to implement of Cost, Time, and Resources requirement over a long-term period in budgetary scale; i.e. accuracy could be slipped in certain extent up to 20-30%; the closest to current year will be more precise.

MRP determines what needs to be achieved in the years ahead, typically 10-years ahead with a one-year fixed element, a four-year rolling element, and significant elements over the remaining life cycle. MRP can be updated either yearly, or any change based on field development and/or business plan entered for the original MRP.

S1 has recently reviewed its MRP in 2019 due to concession renewal via 12153-GDL-5-MMS-001, and in 2022 LPG plant operating direction change via 13245-GDL-1-S1M-LKU-MMS-002. Figure 3 gives one example of MRP deliverables in cost perspective along the life of LPG plant.



Figure 3 – MRP example: case of LPG review in 2022 till EOC.

4.1.3 Risk and Reliability Approach

Proactive approach drives via Criticality of Asset during Register. It is a list of the equipment on which maintenance and inspection activities are required and are maintained in CMMS. The high-level asset hierarchy is also represented in the Chart of Accounts (COA) structure. The asset register forms the common database for Maintenance Management Module, Inspection Management Module, Materials and Procurement Module, and is fully integrated with the Finance Package. Hierarchical structure of Asset is registered in compliance with ISO14224 and is in line with OEMS RAJ requirements.

Refer to **Reliability and Integrity Framework**, a short summary of RAJ guides how each group of equipment is managed based on its criticality ranking result.

Different criticality of equipment is treated and managed by different strategies and approaches. Therefore, assessment of asset criticality is the risk-based assessment and is the key process to determine how critical equipment is. The criticality will bring all what and how S1 manage its equipment.

For High criticality rank of asset register (i.e. SCE 4 and some selective VITAL 3, Risk and Reliability Maintenance (RRM) tools are recommended approach. These tools are Reliability Centered Maintenance (RCM), Risk Based Inspection (RBI) and Safety Integrity Level Classification and Verification Review (SIL class, SIL ver, also called Instrumented Protective Function or IPF review).

- RCM: Typically well applied to rotating equipment
- RBI: Typically well applied to static equipment
- SIL: Typically well applied to instrumentation, control and safeguarding systems

The intermediate rank of criticality (remaining VITAL 3, and CRITICAL 2), unless otherwise specially required, the framework recommends to approach by Failure Modes and Effect Analysis (FMEA), OEM manual of M&I recommendations, experienced based maintenance strategy from similar kind of equipment specification/functionality.

The lowest rank of criticality, SECONDARY 1, run-to-fail approach is preferred as long as the consequence of failure is less than repair cost.

The selection of the maintenance and inspection strategies is also approached by Quantitative Risk Assessment (QRA) and any Statutory requirements e.g. Gas sale agreement, EIA, local authorities regulations, etc.

RRM which includes but not limited to RCM, RBI, IPF or SIL can be read its methodology in more detail: 10012-GDL-5-MMS-002 for RCM, 10015-PDR-4-PRS-056 RBI, and 10008-GDL-5-INS-005 SIL Verification Guidelines.

4.1.4 Strategy Implementation and Job Card Development

The right maintenance and inspection options are presented in Maintenance and Inspection Strategy documents. Include appropriate interval or frequency to carry out tasks, it will be M&I strategy: WHAT/WHEN; which could be run-hour or calendar basis.

Applicable options deployed into strategy and approaches:

| Applicable M&I Options | Failure behavior | Common Examples |
|----------------------------------|---|---|
| Time-Based Replacement | Wear & Tear with known lifetime or confident MTBF | Rotating equipment: Gearbox, belt, bearing, impeller, engine, compressor valves. |
| Condition-based Maintenance | Random | Complicated system, DCS, control system, instrument. |
| Risk-Based Inspection | Wear or Corrosion rate dominated failure or LDPC | Stationary, Vessel, Flowlines, Pipelines |
| Failure Finding Function Test | Hidden failures | Safeguarding |
| Precision Based Maintenance | Infant failure Craftmanship and competency related failure | relocation, recommission, conversion, startup, major turnaround |

Table 1 – Correlation between M&I Options, Failure Behavior, and common Equipment



From strategy, detailed procedures (Job Cards and/or Task Lists) are developed to provide steps or HOW to execute the maintenance and inspection task with respect to anticipated criteria (QA/QC) Specifications or standards (of pass or fail) required to be revised should be included. Total set of maintenance and inspection strategies and tasks are implemented in CMMS for further deployment and implementation.

5.0 PLANNING AND SCHEDULING

MRP consolidates with M&I strategy embedded in CMMS form the basis of the overall planned maintenance schedule and is used for making strategic decisions on Maintenance Management; and in most cases incorporated with impact of production and business direction.

Maintenance Reference Plan can give indirect view of downtime to project to production department which varies over period of time and the consumption of resources due to foreseen M&I activities. It determines what needs to be achieved in years ahead.

With a one-year firm element, a four-year rolling element, and significant elements over the remaining life cycle, MRP together with 52-week plan will be settled.

The medium-term plan contains a firm element of 3-months and a rolling element up to 1-year to proposed to 3-months IOP (integrated operation plan) look-ahead across stakeholders including drilling, well services, engineering etc. Normally when plan comes to the shorter and closer time in the period of 3-to-1 month usually confirmed upon IOP (integrated operation plan).

Scheduling will be rolling in magnitude of 1-month or 4-weeks lookahead with frontline production and maintenance team to simultaneously optimize and prioritize among various crew and resources to fit for actual daily production against situations at site.

Note that interval (5-yearly, 1-yearly, 3 monthly, 4-weekly, weekly, etc.) within hierarchical concept of planning could be timely adjusted based on dynamic of the asset production behavior.

The hierarchy of maintenance and inspection plans are conceptualized from upper level cascaded down to daily scheduling of work is depicted as below.

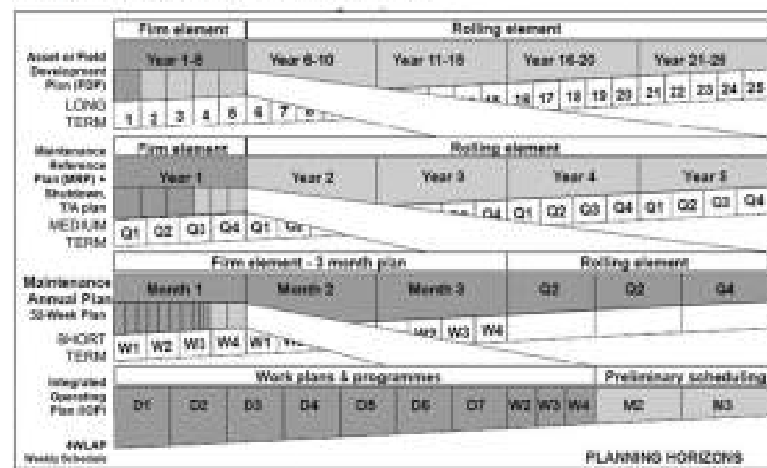


Figure 4 – Hierarchy of Maintenance and Inspection Plans



Scheduling is a time-related process whereby the resources from pre-agreed plans are synchronized, sequenced, and converted into a detailed set of tasks to carry out within a discrete period. It essentially evolves around the development of the longer-term plans into weekly and daily work schedules.

The schedule should be continuously rolled forward with a time horizon of typically one-month firm and two-month rolling. Figure 5 below illustrates correlation between maintenance and inspection planning types (refer to 10012-GDL-5-INT-006-R00, Maintenance and Inspection Planning Guidelines).



Figure 5 – Correlation between Plan Types (from 10012-GDL-5-INT-006-R00)

5.1 RESPONSIBILITY FOR PLANING AND SCHEDULING

Responsibility of the preparation and approval of the various plans and schedules is shown in Table 2 below.

| Plan and Schedule Type | Prepared by | Approved by | Notes |
|--|--------------------------------------|--|-------|
| Field Development Plan | PTN/P | PTN | |
| Maintenance Reference Plan (MRP) | PS1/M and CMI | PS1 | 1 |
| 52-Week Look Ahead | PS1/M Supervisor PS1/M Scheduler | PS1/M and PS1/P | 2, 3 |
| 3-Month Activity Plan (Integrated Operation Plan, IOP) | PS1/M Supervisor PS1/M Scheduler | PTN/P, PS1, PS1/T, PS1/P and PS1/M | 4 |
| 2-Week Work Schedule | PS1/M Supervisor PS1/M Scheduler | PS1/P and PS1/M | 5 |
| Daily Work Schedule | PS1/M Team Leader PS1/M Scheduler | PS1/P and PS1/M | 6 |

Notes:

1. PS1 approves MRP for further planning, deployment, and budget preparation.
2. To be per 52-week plan based on set strategy in CMMS. PS1/M Scheduler develops weekly look ahead, and PS1/M supervisor to review the plan.
3. Plan to incorporate maintenance, inspection and re-certification activities.
4. To be incorporated into IOP facilitated by PS1/T and presented in IOP monthly for review and approval.
5. PS1/M Supervisor and PS1/P to endorse 1-to-2 weekly work schedule.
6. PS1/P to endorse and revalidate via Permit-to-Work (PTW) to proceed M&I tasks.

Table 2 – Planning and Scheduling Responsibility Matrix

5.2 MAINTENANCE AND INSPECTION PLAN

5.2.1 52-Week Look-Ahead Plan

Regarding the 1st year of 5-Year Plan and MRP, they provides list of activities to be implemented within the year. It will be incorporated with routine 52-week maintenance and inspection plan. The 52-Week Look-Ahead Plan will form the high level plan. Performance will be judged against and form the basis for the more detailed 3-Month activity plans. The 52-Week Look-Ahead will also form the basis for the ordering of materials with long lead items, i.e., more than 3-Month Plan.

5.2.2 3-Month Activity Plan

This schedule is for the maintenance and inspection activities within 3-month period and are revised monthly on a rolling basis; they contain preventive and condition monitoring routines as well as approved corrective routines. Therefore, 1st month of the plan is considered firm, with the following 2 months tentatively agreed to enable the preliminary establishment and securing of manpower and materials. The 3-Month Activity Plan shall incorporate key equipment availability and resource utilization reports. The activities require partial or full facilities shutdown and/or having deferment potential included into the Integrated Operations Plan (IOP).

| Question | Refined | Location | Reference | Start Date | End Date | Duration |
|----------|---------|----------|---|------------|-----------|----------|
| 75000 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 1 Aug 01 | 1 Aug 01 | 1 Day |
| 75001 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 2 Aug 01 | 2 Aug 01 | 1 Day |
| 75002 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 3 Aug 01 | 3 Aug 01 | 1 Day |
| 75003 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 4 Aug 01 | 4 Aug 01 | 1 Day |
| 75004 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 5 Aug 01 | 5 Aug 01 | 1 Day |
| 75005 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 6 Aug 01 | 6 Aug 01 | 1 Day |
| 75006 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 7 Aug 01 | 7 Aug 01 | 1 Day |
| 75007 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 8 Aug 01 | 8 Aug 01 | 1 Day |
| 75008 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 9 Aug 01 | 9 Aug 01 | 1 Day |
| 75009 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 10 Aug 01 | 10 Aug 01 | 1 Day |
| 75010 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 11 Aug 01 | 11 Aug 01 | 1 Day |
| 75011 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 12 Aug 01 | 12 Aug 01 | 1 Day |
| 75012 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 13 Aug 01 | 13 Aug 01 | 1 Day |
| 75013 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 14 Aug 01 | 14 Aug 01 | 1 Day |
| 75014 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 15 Aug 01 | 15 Aug 01 | 1 Day |
| 75015 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 16 Aug 01 | 16 Aug 01 | 1 Day |
| 75016 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 17 Aug 01 | 17 Aug 01 | 1 Day |
| 75017 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 18 Aug 01 | 18 Aug 01 | 1 Day |
| 75018 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 19 Aug 01 | 19 Aug 01 | 1 Day |
| 75019 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 20 Aug 01 | 20 Aug 01 | 1 Day |
| 75020 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 21 Aug 01 | 21 Aug 01 | 1 Day |
| 75021 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 22 Aug 01 | 22 Aug 01 | 1 Day |
| 75022 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 23 Aug 01 | 23 Aug 01 | 1 Day |
| 75023 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 24 Aug 01 | 24 Aug 01 | 1 Day |
| 75024 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 25 Aug 01 | 25 Aug 01 | 1 Day |
| 75025 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 26 Aug 01 | 26 Aug 01 | 1 Day |
| 75026 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 27 Aug 01 | 27 Aug 01 | 1 Day |
| 75027 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 28 Aug 01 | 28 Aug 01 | 1 Day |
| 75028 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 29 Aug 01 | 29 Aug 01 | 1 Day |
| 75029 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 30 Aug 01 | 30 Aug 01 | 1 Day |
| 75030 | Aug 01 | ATN | Project: General Construction of the 1st and 2nd floors of the building | 31 Aug 01 | 31 Aug 01 | 1 Day |

Figure 6 – 3-Month Activity Plan

5.2.3 7 Week Work Schedule

Derived from the firm plan for 1st month of 3-Month Activity Plan and updated on a weekly cycle. Concerns the maintenance and inspection activities for 14-days ahead, based on the activities on the monthly activity plan supplemented by work orders raised on an ad-hoc basis and required to be executed within 14-day timeframe. The 2-Week Work Schedule typically covers a period Monday-Sunday, with first 7 days firm and last 7 days tentative.

The following basic requirements applied to the 2-week Work Schedule:

- Schedule is issued in MS Project or MS Excel
- Activities are grouped by location, i.e., Crude, LPG, well sites, outstations (essentially grouping by asset cost center)
- Activities are resourced in MS Project or MS Excel, including required trades, number of trade staffs and special resources (where required).
- Activities are assigned estimated duration, represented as gantt chart.
- Activities are scheduled with due account given to operational constraints, i.e., LPG coolers to be starting in early morning, crude transfer pumps after morning production surge, etc.
- Planned resource usage is provided with schedule.

Teleconference Highlight Activity 15-30 August 2023



Figure 7 – 2-Week Work Schedules

5.2.4 DAILY-TO-WEEKLY WORK SCHEDULING

The Daily Work Schedule is a list of activities to be carried out the next day. It is not subjected to a separated approval; however, a review may be required at the morning of the workday itself for high priority work that may have been occurred overnight.

| Id | Project Name | Project Type | Project Status | Project Description | Project Manager | Project Lead | Project Sponsor | Project Stakeholder | Project Contact |
|----|--------------|---|----------------|--|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| 1 | Project A | Software Development | In Progress | Develop a new software application for the company. | John Doe | John Doe | John Doe | John Doe | John Doe |
| 2 | Project B | Hardware Development | Completed | Develop a new hardware device for the company. | Jane Smith | Jane Smith | Jane Smith | Jane Smith | Jane Smith |
| 3 | Project C | Marketing Campaign | On Hold | Develop a new marketing campaign for the company. | Mike Johnson | Mike Johnson | Mike Johnson | Mike Johnson | Mike Johnson |
| 4 | Project D | Research & Development | On Hold | Develop a new research and development project for the company. | Sarah Brown | Sarah Brown | Sarah Brown | Sarah Brown | Sarah Brown |
| 5 | Project E | Operations Improvement | On Hold | Develop a new operations improvement project for the company. | David White | David White | David White | David White | David White |
| 6 | Project F | Human Resources | On Hold | Develop a new human resources project for the company. | Emily Green | Emily Green | Emily Green | Emily Green | Emily Green |
| 7 | Project G | Finance | On Hold | Develop a new finance project for the company. | Robert Black | Robert Black | Robert Black | Robert Black | Robert Black |
| 8 | Project H | Legal | On Hold | Develop a new legal project for the company. | Laura Grey | Laura Grey | Laura Grey | Laura Grey | Laura Grey |
| 9 | Project I | IT Support | On Hold | Develop a new IT support project for the company. | James Blue | James Blue | James Blue | James Blue | James Blue |
| 10 | Project J | Customer Service | On Hold | Develop a new customer service project for the company. | Michelle Yellow | Michelle Yellow | Michelle Yellow | Michelle Yellow | Michelle Yellow |
| 11 | Project K | Product Development | On Hold | Develop a new product development project for the company. | Christopher Purple | Christopher Purple | Christopher Purple | Christopher Purple | Christopher Purple |
| 12 | Project L | Project Management | On Hold | Develop a new project management project for the company. | Amanda Pink | Amanda Pink | Amanda Pink | Amanda Pink | Amanda Pink |
| 13 | Project M | Business Development | On Hold | Develop a new business development project for the company. | Matthew Brown | Matthew Brown | Matthew Brown | Matthew Brown | Matthew Brown |
| 14 | Project N | Marketing Research | On Hold | Develop a new marketing research project for the company. | Olivia Green | Olivia Green | Olivia Green | Olivia Green | Olivia Green |
| 15 | Project O | Operations Research | On Hold | Develop a new operations research project for the company. | William Blue | William Blue | William Blue | William Blue | William Blue |
| 16 | Project P | Human Resources Research | On Hold | Develop a new human resources research project for the company. | Evelyn Yellow | Evelyn Yellow | Evelyn Yellow | Evelyn Yellow | Evelyn Yellow |
| 17 | Project Q | Finance Research | On Hold | Develop a new finance research project for the company. | Thomas Purple | Thomas Purple | Thomas Purple | Thomas Purple | Thomas Purple |
| 18 | Project R | Legal Research | On Hold | Develop a new legal research project for the company. | Sophia Pink | Sophia Pink | Sophia Pink | Sophia Pink | Sophia Pink |
| 19 | Project S | IT Support Research | On Hold | Develop a new IT support research project for the company. | Benjamin Brown | Benjamin Brown | Benjamin Brown | Benjamin Brown | Benjamin Brown |
| 20 | Project T | Customer Service Research | On Hold | Develop a new customer service research project for the company. | Charlotte Green | Charlotte Green | Charlotte Green | Charlotte Green | Charlotte Green |
| 21 | Project U | Product Development Research | On Hold | Develop a new product development research project for the company. | Lucas Blue | Lucas Blue | Lucas Blue | Lucas Blue | Lucas Blue |
| 22 | Project V | Project Management Research | On Hold | Develop a new project management research project for the company. | Hannah Yellow | Hannah Yellow | Hannah Yellow | Hannah Yellow | Hannah Yellow |
| 23 | Project W | Business Development Research | On Hold | Develop a new business development research project for the company. | Isaac Purple | Isaac Purple | Isaac Purple | Isaac Purple | Isaac Purple |
| 24 | Project X | Marketing Research Research | On Hold | Develop a new marketing research research project for the company. | Mia Pink | Mia Pink | Mia Pink | Mia Pink | Mia Pink |
| 25 | Project Y | Operations Research Research | On Hold | Develop a new operations research research project for the company. | Noah Brown | Noah Brown | Noah Brown | Noah Brown | Noah Brown |
| 26 | Project Z | Human Resources Research Research | On Hold | Develop a new human resources research research project for the company. | Oliver Green | Oliver Green | Oliver Green | Oliver Green | Oliver Green |
| 27 | Project AA | Finance Research Research | On Hold | Develop a new finance research research project for the company. | Penelope Blue | Penelope Blue | Penelope Blue | Penelope Blue | Penelope Blue |
| 28 | Project AB | Legal Research Research | On Hold | Develop a new legal research research project for the company. | Quinn Yellow | Quinn Yellow | Quinn Yellow | Quinn Yellow | Quinn Yellow |
| 29 | Project AC | IT Support Research Research | On Hold | Develop a new IT support research research project for the company. | Samuel Purple | Samuel Purple | Samuel Purple | Samuel Purple | Samuel Purple |
| 30 | Project AD | Customer Service Research Research | On Hold | Develop a new customer service research research project for the company. | Tina Pink | Tina Pink | Tina Pink | Tina Pink | Tina Pink |
| 31 | Project AE | Product Development Research Research | On Hold | Develop a new product development research research project for the company. | Umar Brown | Umar Brown | Umar Brown | Umar Brown | Umar Brown |
| 32 | Project AF | Project Management Research Research | On Hold | Develop a new project management research research project for the company. | Vanessa Green | Vanessa Green | Vanessa Green | Vanessa Green | Vanessa Green |
| 33 | Project AG | Business Development Research Research | On Hold | Develop a new business development research research project for the company. | Walter Blue | Walter Blue | Walter Blue | Walter Blue | Walter Blue |
| 34 | Project AH | Marketing Research Research Research | On Hold | Develop a new marketing research research research project for the company. | Xavier Yellow | Xavier Yellow | Xavier Yellow | Xavier Yellow | Xavier Yellow |
| 35 | Project AI | Operations Research Research Research | On Hold | Develop a new operations research research research project for the company. | Yara Purple | Yara Purple | Yara Purple | Yara Purple | Yara Purple |
| 36 | Project AJ | Human Resources Research Research Research | On Hold | Develop a new human resources research research research project for the company. | Zoe Pink | Zoe Pink | Zoe Pink | Zoe Pink | Zoe Pink |
| 37 | Project AK | Finance Research Research Research | On Hold | Develop a new finance research research research project for the company. | Adam Brown | Adam Brown | Adam Brown | Adam Brown | Adam Brown |
| 38 | Project AL | Legal Research Research Research | On Hold | Develop a new legal research research research project for the company. | Alexa Green | Alexa Green | Alexa Green | Alexa Green | Alexa Green |
| 39 | Project AM | IT Support Research Research Research | On Hold | Develop a new IT support research research research project for the company. | Alan Blue | Alan Blue | Alan Blue | Alan Blue | Alan Blue |
| 40 | Project AN | Customer Service Research Research Research | On Hold | Develop a new customer service research research research project for the company. | Anna Yellow | Anna Yellow | Anna Yellow | Anna Yellow | Anna Yellow |
| 41 | Project AO | Product Development Research Research Research | On Hold | Develop a new product development research research research project for the company. | Anthony Purple | Anthony Purple | Anthony Purple | Anthony Purple | Anthony Purple |
| 42 | Project AP | Project Management Research Research Research | On Hold | Develop a new project management research research research project for the company. | Aria Pink | Aria Pink | Aria Pink | Aria Pink | Aria Pink |
| 43 | Project AQ | Business Development Research Research Research | On Hold | Develop a new business development research research research project for the company. | Arthur Brown | Arthur Brown | Arthur Brown | Arthur Brown | Arthur Brown |
| 44 | Project AR | Marketing Research Research Research Research | On Hold | Develop a new marketing research research research research project for the company. | Ashley Green | Ashley Green | Ashley Green | Ashley Green | Ashley Green |
| 45 | Project AS | Operations Research Research Research Research | On Hold | Develop a new operations research research research research project for the company. | August Blue | August Blue | August Blue | August Blue | August Blue |
| 46 | Project AT | Human Resources Research Research Research Research | On Hold | Develop a new human resources research research research research project for the company. | Audrey Yellow | Audrey Yellow | Audrey Yellow | Audrey Yellow | Audrey Yellow |

[illegible]

Figure 8 – Daily Work Schedule

5.2.5 Shutdown Plan

Shutdown or Turnaround Plan is specifically developed for maintenance and inspection activities requiring partial or full plant shutdown. These activities are typically grouped to take place in the same concurrent period, e.g. vessel internal inspection, and relief valve recertification, that cannot be carried out during plant normal operation which may cause high production deferment, mainly on process safeguarding and/or major vital equipment. Plant Turnaround approaches like project non routine works. ST manages its shutdown activities in alignment with L3 Shutdown management 10012-PDR-S-MMS-003.

| Year | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | | 2031 |
|------|------|------|------|------|-----|------|------|------|------|-----|------|------|------|------|-----|------|
| Run | | | | SD | QSD | | | | SD | QSD | | | | SD | QSD | |
| CU | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 5 | 0 | 4 | 1 | 4 | 4 | 4 | 7 | 15 | 4 |
| GU | 0 | 0 | 0 | 0 | 79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70 | 4 | 4 | 4 | 4 | 46 | 4 |
| HT | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 3 | 4 |

Figure 9 – Shutdown Plan (driven by HCU)

5.3 PLAN AND SCHEDULE PROCESS

5.3.1 Plan and Review Cycles

Plans and schedules will have to be prepared and reviewed in a timely manner, consistent with PTTEP Sirtac Oil Field (S1) asset² other processes. The process is illustrated in Figure 10 below.

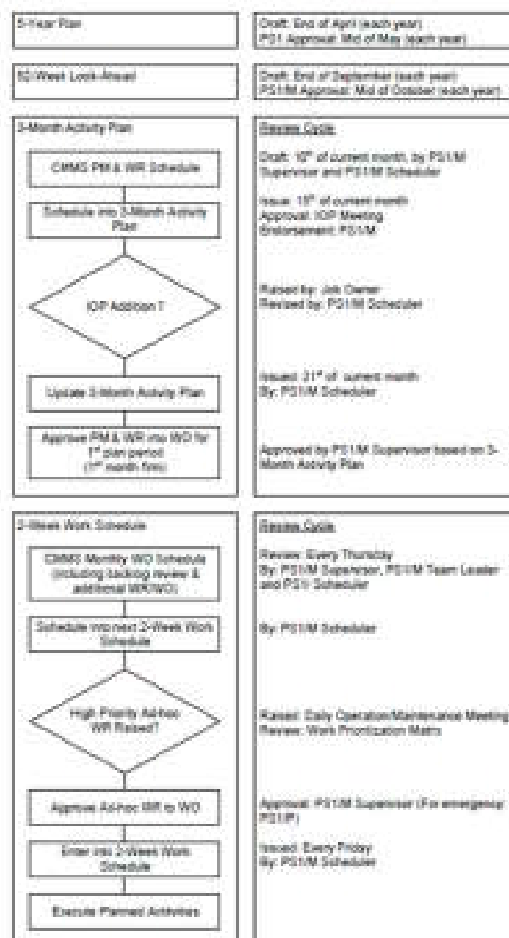


Figure 10 – Planning and Scheduling Process

5.3.2 Plan Review Meetings

Plans will be reviewed and updated on a regular basis to ensure plans reflect the latest work progress and changes to work scope.

- 1) **3-Month Activity Plan:** The 3-Month Activity Plan will be established in two (2) phases, to link the maintenance and inspection activities into S1 Integrated Operations Plan (IOP).

Phase 1 - Prior to IOP meeting, PS1/M, PS1/M Supervisor and PS1/M Scheduler will meet to:

- Obtain overview of maintenance activities in next 3-month period;
- Review priority setting of maintenance activities;
- Agree tentative plan (priorities, dates and resources) for next 3-month period;
- Prepare draft plan, clearly identifying deferment related activities and technical integrity related activities;
- Review work preparation plans and agree the list of actions.
- Proposed released date: Every 10th of the month

Phase 2 – The draft maintenance and inspection plan will be presented to IOP meeting for review and approval. The IOP meeting will be attended by delegates from Asset Planning, Reservoir, Production Planning, Maintenance and related sections. Proposed review date is Every 15th of the month.

- 2) **2-Week Work Schedule:** The 2-Week Work Schedule will be derived from the approved 3-Month Activity Plan, supplemented by approved work order's not featuring on the plan. The 2-Week Work Schedule will be reviewed on a weekly basis in order to:
 - Review next week's planned activities against approved (monthly) plan;
 - Review progress against approved (monthly) plan;
 - Review maintenance backlog;
 - Review additional, non-planned activities;
 - Confirm maintenance activity prioritization;
 - Confirm next week's schedule.

The weekly review meeting will take place every Thursday afternoon and be attended by PS1/M, PS1/M Supervisors, PS1/M Team Leaders and PS1/M Scheduler with the final plan as established during the meeting issued on the same day. Although the 2-Week Work Schedule is considered firm, the opportunity exists for items to be added to the schedule later as requirements and/or opportunities arise. In order to ascertain the requirement for late changes to the agreed schedule, all requests for additional items to be added shall be reviewed as to its priority as further described in this document.

- 3) **Daily Work Schedule:** The Daily Work Schedule is for use by the maintenance executor in order to direct maintenance staffs. The Daily Work Schedule is produced in every afternoon before and issued to relevant persons; a copy of daily work list is provided. Daily Work Schedule is reviewed the operation/maintenance morning meeting, where further work requests may be identified. Depending on the priority of additional work requests, changes to the daily work list may be required.

5.3.3 Prioritization of Maintenance Activities

To ensure the timely execution of maintenance activities, it is essential that priorities are assigned to the various maintenance and inspection activities and these priorities are used to schedule the activities. The priorities are recognized by S1 which considered in CMMS. The general meaning of priority based on risk assessed is well applicable to CM or CI that recommends completion date of work order.

Unlike CM/CI WO, Recommended completion date defined for Priority will not be applicable to the other planable WO types (PM/PI or GSM/GSI, or MD) because some are carried out as campaign whose the completion interval can be longer than 3 months e.g. flowline UT inspection campaign.

Due to this constraint, Priority definition in CMMS is however more effective work around via Planning because PM/PI or GSM/GSI is the prevention and validation approach; i.e., nature of the work is to prevent, validate, or assure rather than to recover or reinstate the functionality or integrity of equipment back to normal like CM/CI's working nature.



Figure 11 – Risk Based Priority corresponded to recommended completion date

6.0 EXECUTION

This is the only stage when field activities take place that is those directed at anything other than the acquisition and the processing of information. It is the part of the process which yields the return in the form of hydrocarbons and in which the physical implementation of planned activities takes place. Once the execution phase has been initiated, the activity management role changes from 'Planning the work' to 'Working the plan'. The ability to significantly influence the reduction of costs or schedule has passed and the focus shifts to keeping to the plan in order to avoid time and cost overruns. Work Order generated by CMMS at scheduling phase is how the on-site supervision gets its instructions and how it controls and feedbacks information to the schedulers.

Maintenance and Inspection Management of S1 Asset recognizes four (4) steps for the execution workflow in daily work which to be described in the following Clauses.

6.1 SITE PREPARATION AND INTEGRITY ASSURANCE

Upon identification of the activity to be executed, as detailed in the relevant Work Order, the activity is further detailed in separate steps inclusive of the preparation required before the actual work taking place. Typically, preparation of the site will be considered as part of the actual activity to be undertaken; however in some circumstances the site preparation scope will form a separate activity itself, then follow the general structure outlined in Figure 10. The below outline is controlled by PTTEP S1 Asset Permit-to-Work (PTW) system as described in 13247- PDR-SSHE-505/04, SSHE Rules and Requirement Procedure.

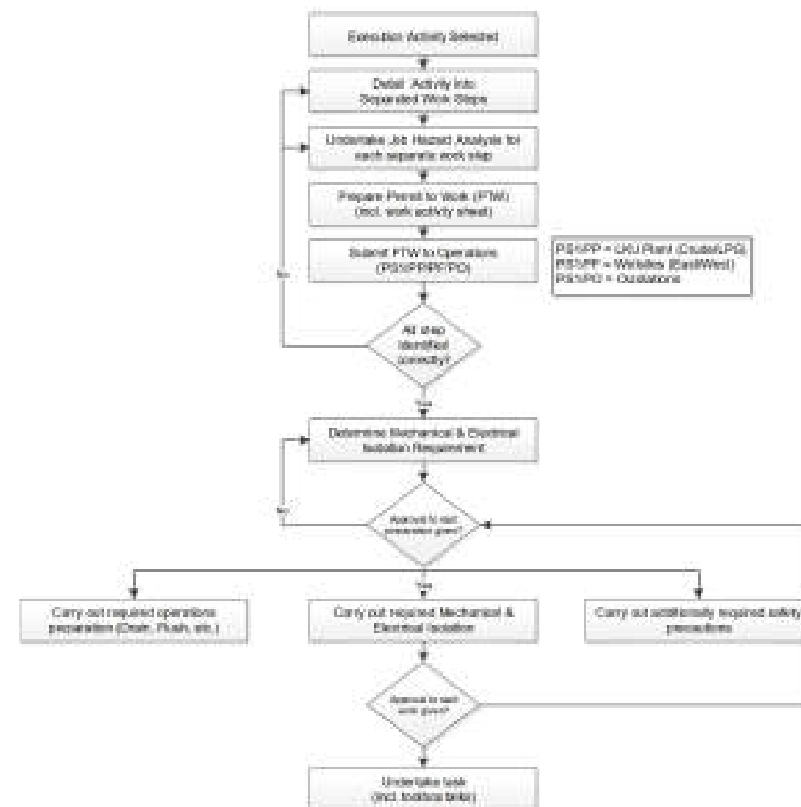


Figure 12 – Site Preparation and Integrity Assurance

| Work Description | By | Notes |
|--|---|-------|
| Detailed activity into separated work steps | Job executor, PS1/M Team Leader | 1 |
| Undertake job safety analysis for each separate work step | Job executor, PS1/M Team Leader (supported by Safety Officer) | 1 |
| Prepare permit to work (including work analysis sheet) | Job executor, PS1/M Team Leader | 1 |
| Submit permit to work to Production section for review | PS1/M Team Leader | |
| Determine mechanical and electrical isolation requirements | PS1/M Electrical, PS1/PP/PF/PO | 2, 3 |
| Carry out required operational preparation activities (drain, flush, etc.) | PS1/PP/PF/PO | |
| Carry out mechanical and electrical isolation | PS1/M Electrical, PS1/PP/PF/PO | 3, 4 |
| Carry out additionally required safety precautions | Job executor | |
| Undertake task (including toolbox talks) | Job executor | 5 |
| Notes: <ol style="list-style-type: none"> Maintenance jobs are normally executed by Maintenance/Inspection crews (under PS1/M Team Leader's supervision) who will be responsible for correctly identifying the separate work steps and permit requirements. For non-routine activities, the activity may be assisted by PS1/M Supervisor and/or Maintenance Discipline Engineers. Isolation requirements and additional safety precautions are established as per the requirements of PTW system and operation procedures. Electrical isolation is carried out per Electrical Safety Rules procedures. Upon request, isolations may be brought in place by competent persons (typically PS1/M staffs) under the supervision of Production section. For electrical isolations, special requirement applied, as detailed in Electrical Safety Rules. Additionally required precautions (barriers, gas testers, etc.) are normally brought in place jointly by Maintenance/Inspection crews and Production section (PS1/PP/PF/PO), with ultimate approval of adequacy of these provided by Production section. Standard forms for toolbox talks to be used. | | |

Table 3 – Responsibility for Site Preparation and Integrity Assurance

6.2 TASK UNDERTAKING

Once site preparation and integrity assurance are completed and approval to proceed work has been obtained as per the requirements of PTW system, actual task can be executed in accordance with the task description shown on the job cards and permit. A task is considered complete when all described tasks have been executed, the site has been re-instated, and the equipment worked on has been returned to a status in which it can safely resume operation.

For various maintenance and inspection activities, detailed procedures are available to provide further clarification to the activity described on the job card and to ensure the consistent execution of maintenance and inspection tasks. Relevant procedures are included in vendor manuals or separate PTTEP maintenance work procedures available from PTTEP's intranet.

Where a task involves the investigation of a failure, the conduct of this investigation and associated reporting shall follow the process outlined in the relevant S1 procedures including PTTEP maintenance work procedures.

6.3 HAND-OVER PREPARATION

This clause covers the process required to administer the resources used during the undertaking of the task, as well as the process to administer any relevant findings obtained during the undertaking of the task. This process consists of various separate steps as outlined in Figure 13.

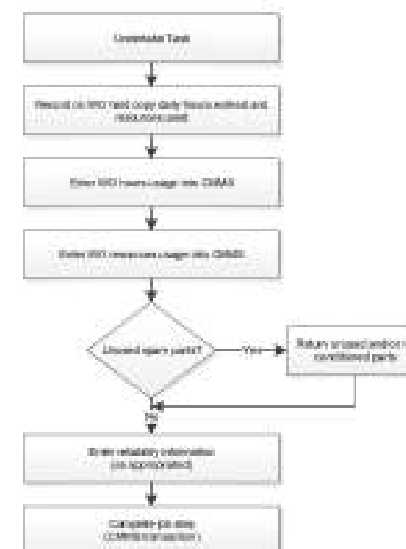


Figure 13 – Hand-over Preparation Process

6.3.1 Work Order Hardcopy Data Record

During the undertaking of tasks, usage of manpower resources (hour worked on WO per individually named person) and other resources are recorded on WO hardcopy on daily basis by the maintenance or inspection technicians. Upon completion of the work, the technicians return the WO hardcopy to their Foreman for entering the relevant data into CMMS.

6.3.2 WO Hours and Resource Usage Entering into CMMS

The information recorded on WO hardcopy is transferred to CMMS within two (2) working days of physical completion of the work, so called "posting of hours usage and resource usage". It is important that timely entry of this data is strictly adhered to, as it forms the basis of an efficient and effective maintenance scheduling process. Furthermore, it provides the necessary input to the automatic accrual system and thus the link between work management and finance system.



6.3.3 Unused Part Return

All parts and/or consumables reserved or consumed during the undertaking of the task shall be properly balanced against the Work Order bill of materials.

Unused or excess material, spare parts, and/or consumables shall be returned to the material warehouse (5101 is warehouse designated for S1 Maintenance section).

Hint: Stuff replaced by new material but considered reusable if refurbished can also be returned to warehouse as long as they are stock registered and were drawn to use via the WO's Bill of Material. Once they are refurbished/reconditioned, the process to return can be further proceeded to the same WO that has yet not technically completed (TECO) under "USED" code of stock – Seek advice from local warehouse personnel for returning "Used part" to Warehouse.

6.3.4 Reliability Information Recoding

In order to capture data on equipment failure modes and frequencies, performing activities and reliability data needs to be entered into CMMS for all corrective maintenance activities. The format adopted by PTTEP S1 asset complied with the requirement of ISO14224, standard for reporting of equipment reliability, and as such requires the following data to be entered:

- Symptom of problem (how did the problem manifest itself?)
- Equipment cause of failure
- Equipment downtime
- Equipment repair time
- Corrective action undertaken

Further details of the entry of reliability data is provided in the relevant PTTEP maintenance work procedure.

Signals completion of work and administrative effort as described in the earlier Clause of this guideline for the relevant job step, and as such a quality check to confirm work completion and correct entry of relevant manpower, resource and materials utilization data. With the approval of a job step to be complete, all transactions are deemed complete, and the WO is ready for close-out.

6.4 WORK ORDER CLOSE-OUT

This process covers the final process of execution process and serves to add deferment data and quality checking the job history data, including reliability data and close-out the entire work order, i.e., confirms that all job steps on the subject work order have been completed. For all jobs related to deferment of production, the associated deferment shall be entered by Production Planning section (PS1/T). Deferment related jobs can be identified by the deferment code associated with the work order.

Notes

1. Where the Work Order involves corrective maintenance, completion also signifies that reliability information has been entered into CMMS.
2. Where a certain job step has not been completed but cancelled, the job card can still be closed out. This relevant cancelled job step will, however, remain shown as cancelled instead of complete in CMMS.
3. WO final closure will be by relevant PS1/M supervisor, discipline engineer followed by PS1/M, dependant on WO scope of work, and its criticality.



7.0 REVIEW AND IMPROVEMENT

Review is the stage in which all the results obtained during execution are analyzed to determine asset status and its performance in various perspectives.

The main source of data for analysis stage is the completed fulfillment on Notifications and Work Orders (WO) via CMMS with relevant parameters and quality of data; both master data of asset and transaction data of execution in a single work order on such registered asset.

S1 adopts Corporate's framework of Maintenance and Inspection Management System underlying with GEMS RA) where every company within PTT Groups are mutually developed, revised, and agreed to conform to develop S1 asset master data structures while transactional fields are configured for user to input relevant parameters into CMMS.

S1 CMMS architecture is therefore built in common with other assets of PTTEP and using the same data catalogue in order that they can be benchmarkable when performing analysis.

Other sources of information including PDMS (Production Data Management System, PDMS), Process Indicator monitoring system (PI), etc.

The analysis results have 3 major categories of outputs. Asset performance, Asset integrity condition, and Work Performance and Effectiveness.

7.1.1 Asset Performance

This activity is concerned with the performance of the physical facilities including items of equipment of the asset. They all have purposes to deliver intended function in efficient and reliable performance within operating context.

Performance Indicators (PI's) used in this area are the equipment performance in term of

- Key equipment or plant availability
- Key equipment or plant efficiency
- Mean Time Between Failures (MTBF)
- Bad actor lists
- Trips of key equipment
- Plant unplanned shutdown
- Plant reliability Index (RI)

7.1.2 Asset Integrity Condition

This activity is concerned with the technical integrity and safety status. Most facilities usually have additional dedicated systems to safeguard, protect, prevent, terminate or retard escalation of undesired circumstances in case the facilities were failed or run out of safe operating envelop.

The dedicated systems, so called SCE or safety critical elements, which determine asset's technical integrity status:

- Structural integrity
- Process containment
- Ignition control
- Protection systems
- Detection systems
- Shutdown systems
- Emergency response systems
- Lifesaving systems

Asset technical integrity condition must also be analyzed in conjunction with performance and validity of the asset design intent under the current conditions. Technical Authorities and Performance standards substantially involves with this analysis.



Examples of asset integrity condition or status are exemplified below:

- Safety relief valve inspection and certification status
- Static equipment (vessel, heat exchanger, tanks, piping) inspection status
- Instrumented Protective Function testing (ESD test, F&G system test) status
- Known variations of Equipment (safeguards overrides, temporary repairs, run out of operating envelop)
- PM compliances
- SOE Backlogs
- Anomalies List
- Critical Alarm Rates
- Findings and corrective action management related to technical integrity
- Corrosion Rate and remaining useful life of process containment

7.1.3 Work Performance and Effectiveness

This activity is concerned with execution efficiency and effectiveness of maintenance activities themselves. These will include cost, time, and resources consumption to achieve the various deliverables. This analysis of resource performance data is at the core of management information and will bear directly on all aspects of Maintenance and Inspection management.

The impact will range from plans, designs, practices, and procedures and the Cost Model in whole process of Maintenance and Inspection.

Typical Performance Indicators are exemplified below:

- Mean time to Repair (MTTR)
- Turnaround compliance
- PM/CM ratio
- Overdue or Ready Backlogs
- Manhour analysis (Actual and Planned Manhour)
- Cost Analysis (expenditure by asset, activity, WFO type)
- Cost per asset replacement value

7.1.4 Feedback and Lesson Learned

Key performance indicators will highlight the improvements and gaps to be fulfilled for the planning, resources, execution tactic, crew competency.

The improvements can be started more upfront to M&I approach and strategy or even further to engineering and design. Enablers and Technologies should enrich to all stages of M&I work process. Life-Cycle-Cost and Risk-based Approach is always underlying of M&I work process as it is the heart and M&I continuous improvement process.



8.0 ROLES AND RESPONSIBILITIES

The following table outlines the roles and responsibilities associated with this document.

| Roles | Responsibilities |
|--------------------|--|
| Document Author | <p>The author of Maintenance and Inspection Execution Management is S1 Maintenance Superintendent or equivalent or person as assigned by Document Owner, with responsible for:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Investigate and plan of a document structure and its contents • Create and/or update a document as planned • Report to Document Owner on the progress of the work on a document • Issue draft revision of a document for review, and embed all comments made by Document Reviewers to the document |
| Document Custodian | <p>The custodian of Maintenance and Inspection Execution Management is S1 Maintenance Superintendent or equivalent or higher level who assigned by Document Owner, with responsible for:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Identify deficiencies or potential improvements • Initiate periodic revision • Maintain revision history and document status register |
| Document Owner | <p>The owner of Maintenance and Inspection Execution Management is VP, S1 Production Operation Department, with responsible for:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Issue this document and its revisions |
| Document Reviewer | <p>The reviewer of Maintenance and Inspection Execution Management is Technical Authority in reliability and integrity engineering or equivalent or higher level, with responsible for:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Review the document contents to ensure adequate quality • Provide comments and/or suggestions on document issued |



9.0 DEFINITIONS

9.1 LANGUAGE

In this document, the following verbal forms are used.

| | |
|--------|---|
| May | Indicates a possible course of action or permission. |
| Must | Indicates a mandatory and regulatory course of action. |
| Shall | Indicates a mandatory course of action or requirement. |
| Should | Indicates a preferred logical course of action or recommendation. |

9.2 TERMINOLOGY

The following terms and definitions apply to this document.

| Terminology | Description |
|------------------------------------|---|
| Approval | The authority in writing given by COMPANY to Contractor on a procedure or to proceed with the performance of a specific part of the work without releasing in any way the Contractor from any of his obligations to conform with the technical specifications, regulations, etc. The words "Approve", "Approved" and "Approval" shall be construed accordingly. |
| Asset | Any physical facilities used in the exploration, production, processing or transportation of oil and gas, and any supporting facilities or equipment. |
| Asset Integrity (AI) | The ability of an asset to perform its required function efficiently and effectively whilst safeguarding life and the environment. |
| Availability | The ability of an item to perform its required function under given conditions at a given instant of time or during a given time interval. The availability of an item does not necessarily imply that it is performing, but it is a state to perform. |
| Barrier | Measure which reduces the probability of releasing a hazard's potential for harm or which reduces its consequences. The hierarchy of barriers is prevention, detection, control, mitigation and emergency response. |
| Company | PTT Exploration and Production Public Company Limited PTTEP Siam Limited |
| Contractor | Any company PTTEP has signed a contract with for the Engineering, Procurement, Construction, Installation, Maintenance and Inspection of a part of service work. |
| Major Accident Event (MAE) | Any incident that results in multiple fatalities or equivalent damage, production loss, environment impact as per the risk matrix. |
| Quantitative Risk Assessment (QRA) | QRA is the evaluation of the extent of risk arising, with incorporation of calculations based upon the frequency and magnitude of hazardous events. |



| | |
|-------------------------------|--|
| Reliability | The ability of an item to perform a required function under give conditions for a given period of time. This is document it is used as "Reliability Performance" and refers to probability of failure. |
| S1 Asset | S1 Kit Oil Field under PTTEP Siam Limited |
| Safety Critical Element (SCE) | Safety Critical Elements are any part of the installation, plant or computer programs whose failure will either cause or contribute to an MAE, or the purpose of which is to prevent or limit the effect of an MAE. |
| Technical Authority (TA) | PTTEP personnel responsible for technical standards, providing advice on issues relating to their discipline and Four Pillars of Integrity as defined in CMS. There are two levels of TA as defined in CMS. |
| Technical Integrity | Technical soundness, within E&P context it is "The technical integrity of a facility is achieved when, under specified operating conditions, there is no foreseeable risk of failure endangering the safety of personnel, environment or asset value". |

9.3 COMMON ACRONYMS

Set out below in alphabetical order are common acronyms as found within this document.

| | |
|-------|--|
| AI | Asset Integrity |
| CM | Corrective Maintenance |
| CMMS | Computerized Maintenance Management System |
| COA | Chart of Accounts |
| CPFT | Critical Proof Function Test |
| ESD | Emergency Shutdown |
| F&G | Fire and Gas System |
| FMEA | Fault Modes and Effect Analysis |
| IOP | Integrated Operations Plan |
| IPF | Instrument Protective Function |
| MRP | Maintenance Reference Plan |
| MS | Microsoft Software |
| MTBF | Mean Time Between Failure |
| MI | Maintenance and Inspection Department |
| QRA | Quantitative Risk Assessment |
| PI | Performance Indicator |
| PM | Preventive Maintenance |
| PS1 | S1 Production Operations Department |
| PS1/M | S1 Maintenance and Inspection Section |



| | |
|-------|--|
| PS1/P | S1 Production Section |
| PS1/T | S1 Production Support Section |
| PTMP | S1 Asset Planning Department |
| PTW | Permit to Work |
| RAM | Risk Assessment Matrix |
| RBI | Risk Based Inspection |
| RCM | Reliability Centered Maintenance |
| RRM | Risk and Reliability Maintenance |
| S1 | Sinlhi Oil Field |
| SCE | Safety Critical Element |
| SSHE | Safety, Security, Health and Environment |
| TA | Technical Authority |
| WO | Work Order |
| WR | Work Request |

10.0 DOCUMENT REFERENCE LIST

PTTEP internal references, international codes and standards, provincial legislation, and other references pertinent to this document are indicated in the table below.

| Document Code | Document Title |
|--|---|
| PTTEP internal references: | |
| 10012-GDL-5-INT-008-R00 | Maintenance and Inspection Planning Guideline |
| 10017-PGR-5-MMS-001-R00 | Maintenance and Inspection Approach |
| 13245-GDL-1-S1M-ALL-MMS-001-R04 | S1 Maintenance and Inspection Guideline |
| 10015-STD-4-PRS-006-R00 | Reliability and Asset Integrity Management Standard |
| HQ.2020.01082.3 | Reliability and Integrity MGT Framework |
| 12153-GDL-5-MMS-001-R00 | S1 MRP 2019-2031 |
| 13245-GDL05-MMS-002-R00 | S1 MRP LPG 2022-2031 |
| International codes and standards, provincial legislation, and other references | |
| ISO 14224 | Petroleum, Petrochemical and Natural Gas Industries – Collection and Exchange of Reliability and Maintenance Data for Equipment |

LAST PAGE – INTENTIONALLY BLANK





บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบท่อส่งแก๊สธรรมชาติจากแหล่งสำรอง ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 14

Flowline and Well Gas Lift Line



PTTEP Procedure

FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE

Document No: SMNT-MS-M-05

Revision No: 05



| APPROVAL REGISTER | |
|------------------------|---------------------------------|
| Document Title: | FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE |
| Document Reference No: | SMNT-MS-M-05 |
| Prepared By: | Samatcha Panthuvichien |
| Document Owner: | Sarayut Namrit (PS1/M) |
| Division/Department: | PTN/PNO |

| Document Custodian | | | |
|------------------------|-------|-----------|-------------|
| Name | Title | Signature | Date |
| Samatcha Panthuvichien | TA1 | | 27 JUL 2016 |

| Technical Review | | | |
|------------------|-------|-----------|---------------|
| Name | Title | Signature | Date |
| Sarayut Namrit | PS1/M | | 13 - 7 - 2016 |
| Geeral Pombunmee | PS1/F | | 30 - 7 - 16 |

| Revision History | | | |
|------------------|--|---------------|------------|
| Rev | Description of Revision | Authorized by | Date |
| 1 | New issue issued after company ownership change | | 25/03/2006 |
| 2 | Change document No. A72 to SMNT | | 26/08/2009 |
| 3 | (1) Reformatted from SMNT-MS-M-05: FLOWLINES AND WELL GAS LIFT LINES (2) Aligned with new PTTEP SSHE MS, ISO14001:2004 and OHSAS18001:2007 requirement (3) Updated Organizational Indicators from JGO to DSO | DSO/M | 16/10/2010 |
| 4 | Updated Organizational Indicators from DSO/M to DSO/FM | DSO/FM | 18/11/2013 |
| 5 | (1) Change document to corporate format and revise section, Department Abbreviate (2) Update Strategy (3) Added Thickness Monitoring Location Guideline | PS1/M | 01/07/2016 |



| Document Approvals | | | |
|--|-------------------------|---|-------------|
| | | Signature | Date |
| Author: | Samatcha Panthuvishien |  | 16 AUG 2016 |
| Document Owner: | Sorayut Niamrit (PS1/M) |  | 13 AUG 2016 |
| THIS DOCUMENT WILL BE REVIEWED 5 YEARS FROM DATE OF APPROVAL OR REVISED EARLIER IF NECESSARY | | | |



TABLE OF CONTENTS

| | | |
|-----|----------------------------------|---|
| 1.0 | PURPOSE | 1 |
| 2.0 | SCOPE | 1 |
| 3.0 | REFERENCES | 1 |
| 4.0 | DEFINITIONS | 1 |
| 5.0 | ROLES AND RESPONSIBILITIES | 2 |
| 6.0 | STRATEGY | 2 |
| 7.0 | APPENDIX | 4 |



1.0 PURPOSE

The objectives of the maintenance strategy are:

- To demonstrate and maintain the technical integrity of (safety critical) assets
- To fulfil maintenance activities in the most business-efficient manner by effective and efficient deployment and use of resources
- To improve asset reliability, availability and performance and optimise maintenance efforts such that company targets in terms of product quantity, quality and unit maintenance cost can be met
- To have in place and operate an auditable system of asset performance and maintenance controls
- To comply with all applicable legislation and company SSHE policies

2.0 SCOPE

This generic maintenance strategy is written to cover well flowlines and well gas lift lines in perimeter of PTTEP Siam, S1 Asset. The term "flowline" is used to define line from wellhead to the first common manifold including the part of the manifold, which is directly connected to the well (i.e. the section after the choke valve).

3.0 REFERENCES

3.1 PTTEP CONTROLLING DOCUMENTS

| Document Number | Document Title |
|-----------------|--|
| S1.SMNT.PH.00 | PTTEP S1 Maintenance Philosophy |
| EP 2000-5008 | Carbon Steel Pipeline Corrosion Engineering Manual |

3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS

| Document Number | Document Title |
|-------------------------|---|
| API 570 | Piping Inspection Code |
| NACE Standard RP0274-98 | High Voltage Electrical Inspection of Pipeline Coating |
| NACE Standard RP0169-96 | Control of External Corrosion on Underground or Submerged Metallic Piping Systems |
| ASME B31.3 | Process Piping |
| ASME B31.8 | Gas Transmission and Distribution Piping System |

4.0 DEFINITIONS

| Terminology | Description |
|-------------|---|
| Flowline | B31.3 Process piping between wellhead to manifold |



4.1 COMMON ACRONYMS

Set out below are common specific terms presented in alphabetical order:

| | |
|-----|--|
| SAP | PTTEP Computerized Maintenance Management System |
| PI | Planned Inspection (Work Order Type) |
| CI | Corrective Inspection (Work Order Type) |

5.0 ROLES AND RESPONSIBILITIES

5.1 OWNERSHIP OF THE DOCUMENT: PS1/M

The owner of the document is Superintendent, Maintenance with responsibilities for:

- Issuing the FLOWLINE AND WELL GAS LIFT LINE INSPECTION Procedure and its revisions
- Ensuring effective implementation of the procedure

5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT: TA1

The custodian of the document is TA1, In-service Inspection and Corrosion with responsibilities for:

- Identifying deficiencies or potential improvements
- Initiating periodic revision
- Maintaining revision history and document status register

6.0 STRATEGY

The need for the regular inspection of flowlines on PTTEP facilities to assure integrity in service is identified in PTTEP Maintenance Philosophy and also in Statutory Regulations.

6.1 FLOWLINE

In PTTEP the wells are drilled from common well site locations and grouped in manifolds after a short distance from wellhead.

A. INTERNAL CORROSION

Currently the field operates with low carbon dioxide contents (approx. 1.5% mole) and minor amount of hydrogen sulphide. The water cut averages at 50% across the field with some wells producing up to 90% water. With the introduction of the water flooding of the reservoir the water cut will increase more rapidly than before.

B. SAND EROSION

Some wells are producing high volume of sand and sand erosion takes place at flow direction change location such as elbow, and tee junction.

C. EXTERNAL CORROSION

A large portion of the flowline is underground. That section is protected against external corrosion by protective wrapping. No cathodic protection is applied. In some well locations that section of the flowline is routed through open concrete trench and some have no protective coating, as such they are more vulnerable to external corrosion.

**6.2 WELL GAS LIFT LINES****A. EXTERNAL CORROSION**

Same as well flowlines

B. INTERNAL CORROSION

The lift gas is generally dry. However with the introduction of wet gas wells directly to the gas lift system there is an increasing risk of internal corrosion.

6.3 INSPECTION FREQUENCIES

Since well fluid condition of each well is changed with hardly to notice and re-evaluate inspection frequencies on time. Therefore, thickness monitoring frequency of each flowline is 3 monthly as campaign basis on February, May, August and November.

SAP shall regularly generated PI Work Order of each well site accordingly. Thickness monitoring location for each flowline and manifold shall be followed Appendix II using Ultrasonic Thickness Measurement to find minimum thickness of each location.

In case possibility of high wall thickness loss due to well fluid condition changing such as high sand alert from lab sampling, CI Work Order shall be manually created in SAP for the concerned well to monitor thickness ASAP.

**7.0 APPENDIX****7.1 APPENDIX I: CALCULATION OF MINIMUM ALLOWABLE PIPING WALL THICKNESS**

A. The Final retirement thickness for piping is based on the higher of two thicknesses:

- Pressure design thickness under internal pressure - Wall thickness required for pressure competency can be calculated with the following formula (as per ANSI B31.3)

$$t = P * D / [2(SE+PY)]$$

Where

D= Nominal outside diameter of pipe, mm

P= Operating pressure, barg

S= Stress value at design temperature, MPa

E= Quality factor

Y= Coefficient

t= Pressure Design thickness, mm

- Wall thickness required to cover other loading on the pipe, besides internal pressure, e.g. support loading, third party damage, vibration etc., which are very difficult to quantify, often called the "Structural retirement thickness"

| NPS (in) | Recommended retirement Thickness (mm) |
|----------|---------------------------------------|
| 0.5 - 3 | 2.50 |
| 4 | 3.00 |
| 6 | 3.75 |
| 8 | 4.50 |
| 10 | 4.75 |
| 12 | 4.75 |

B. Line standards

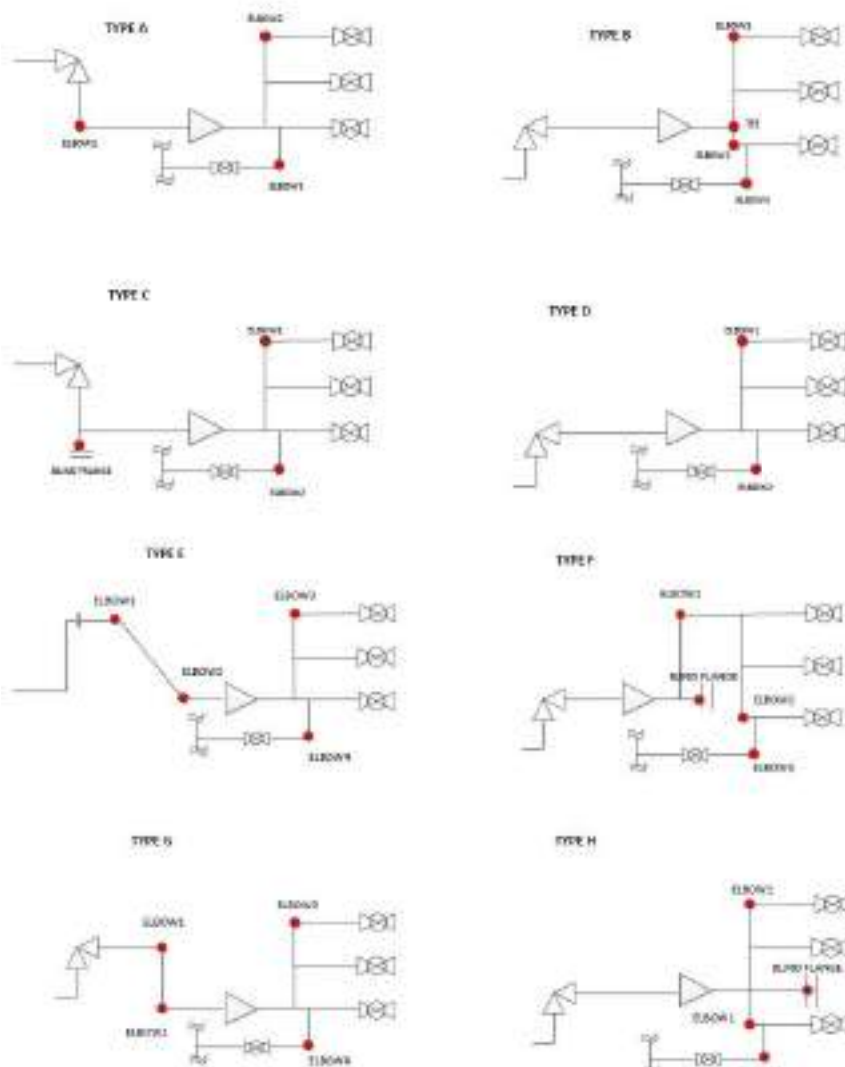
A standard well flowline consist of the following sections:

- 3"- SCH 160 line pipe and elbows, material API 5L Grade B (Yield Strength 241 MPa), from X-mas tree until the choke valve
- 3"- SCH 80 line pipe and elbows, material API 5L Grade B, from choke valve to the manifold
- 1"- SCH 80 line pipe and elbows, material API 5L Grade B, drain line after choke valve
- Gas lift lines are 2" SCH 80 line pipe, material API 5L Grade B

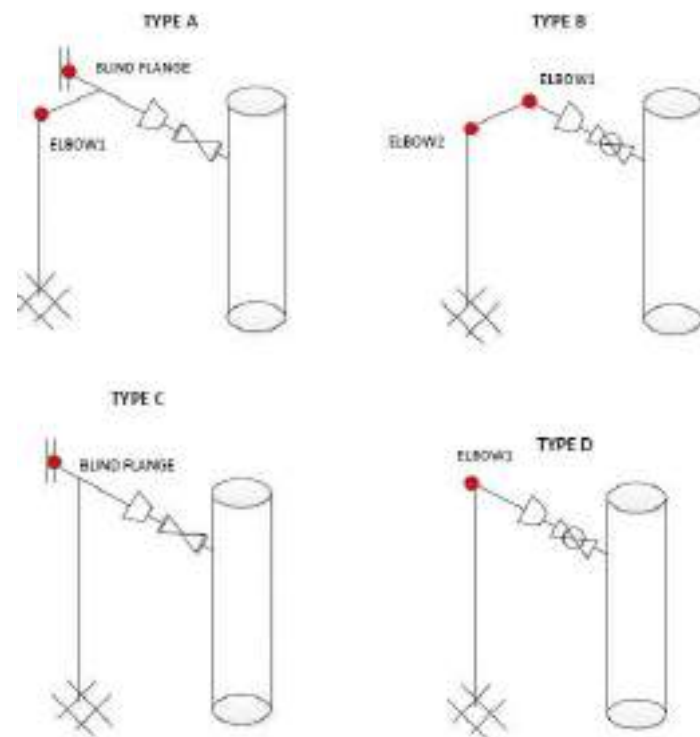
| NPS (in) | SCH | OD (mm) | WT (mm) |
|----------|-----|---------|---------|
| 1 | 80 | 33.4 | 4.55 |
| 2 | 80 | 60.3 | 5.54 |
| 3 | 80 | 88.9 | 7.62 |
| 3 | 160 | 88.9 | 11.13 |



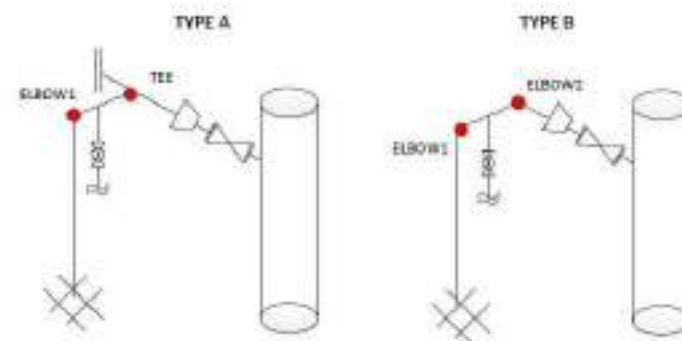
7.2 APPENDIX I: THICKNESS MONITORING LOCATION GUIDELINE

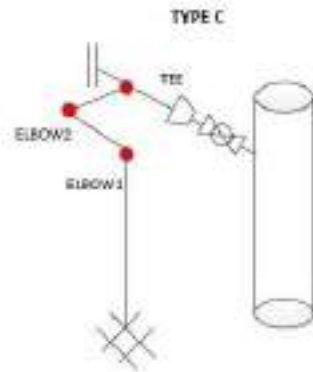


Manifold Thickness Monitoring Location



Crude Flowline Monitoring Location





Water Flowline Monitoring Location



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝิ่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบท่อส่งน้ำมันจากแหล่งสำรอง ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 15

ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบแนวท่อ (X-ray)
และการทดสอบแรงดันน้ำ (Hydrostatic Test)

| INSPECTION REPORT RADIOGRAPHIC EXAMINATION | | | | REPORT No.: RT-75-002001 | | | | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|-----------------|---------------------------------------|---------------|--------|--------|---------|
| CLIENT: PTTEP (Siam) Limited | | | | PAGE No.: 1 OF 1 | | | | |
| PROJECT: 10" MA GAS FLOWLINE FROM WSM TO FVSTN (REVISE FL2 PHASE II) | | | | LOCATION: WSM & FVSTN | | | | |
| PROCESSED BY (REV): PTTEP (Siam) Limited - 2000000 Rev 2 (Date: 13-05-20) | | | | JOB No.: FL2/012 | | | | |
| REF. CODE(S): ASME Y Article 2 | | | | DATE/TIME OF TEST: June 14, 2021 | | | | |
| WORK INSTRUCTION: WIRT | | | | REQUEST No.: 204491, 21 No. 0-1400001 | | | | |
| EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS... | | | | | | | | |
| RADIATION SOURCE... | | EXPOSURE & TECHNIQUE... | | FILM... | | | | |
| X-RAY EQUIP.: -XRP | TIME: 3.48 MIN | BRAND: FUJI | | | | | | |
| TUBE VOLTAGE: -XRP | TECHNIQUE (S & V): DVC/50KV | TYPE: 1826T (C3) | | | | | | |
| TUBE CURRENT: -Ma | SC/1000 | SIZE: 8X 433 MM | | | | | | |
| GAMMA RAY SOURCE: -G-102 | IS TYPE/NO.: 50 (2H) W10 | INTERFERRING SCREEN... | | | | | | |
| SOURCE ACTIVITY: RANGE: 30.00 G (P-20) | IS PLACEMENT | FILM SIZE | | | | | | |
| SOURCE SIZE: 3.0 x 3.0 MM | Ug | BACK: 0.125 MM | | | | | | |
| DENSITOMETER SN: 00014287 | % OF EXAM: 100 | NO OF FILM / FOLDER: 1 OF 1 | | | | | | |
| FILM PROCESSING: 2: MANUAL 1: AUTO | NO OF RADIOGRAPHS (Exp): 16 | | | | | | | |
| LOCATION MAKER PLACEMENT: 1: SOURCE SIDE 2: FILM SIDE | | | | | | | | |
| PART IDENTIFICATION & INFORMATION... | | | | | | | | |
| ISO/WG No.: 10" MA FL | LINES/POOL(PART) ID: | | | | | | | |
| MATERIAL: API 5L X42-APL 5L X42 | NOMINAL PIPE SIZE (inch) | | 10 inch | | | | | |
| WELDING PROCESS: GTAW/00MM | MATERIAL THICKNESS (mm) | | 15.88 mm | | | | | |
| WELD THICKNESS: 15.88 mm | REINFORCEMENT: | | 1.6+1.0 mm | | | | | |
| SENSITIVITY REQUIRED: 2.0-4.0 | DENSITY (RANGE) | | 2.0-4.0 | | | | | |
| SENSITIVITY ACHIEVED: 2.0-4.0 | DENSITY ACHIEVED (RANGE) | | 2.0-4.0 | | | | | |
| STATE OF EXAMINATION: <input type="checkbox"/> PREPARED EDGE <input type="checkbox"/> AFTER REPAIR <input type="checkbox"/> BEFORE P.W.L.T. <input type="checkbox"/> AFTER P.W.L.T. <input checked="" type="checkbox"/> AS WELDED <input type="checkbox"/> AS ROLLED <input type="checkbox"/> BEFORE HYDROTEST <input type="checkbox"/> AFTER HYDROTEST <input type="checkbox"/> OTHER... | | | | | | | | |
| ACCEPTANCE CRITERIA: Section 5.2 of API 1104 (Refer to 5.2.1 through 5.2.3.1 (except for standards for radiographic testing)) OTHER: 11000 STD-6-FLR 405-100 | | | | | | | | |
| WELDCONT RADIOGRAPH IDENTIFICATION... | | | | | | | | |
| CORPOREL | WELD JOINT TYPE | WELDER NO. | FILM RETAIL NO. | TYPE | DISCONTINUITY | ACCEPT | REJECT | REMARKS |
| 1201 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| 1211 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| 1216 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| 1217 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| ADDITIONAL COMMENTS... | | | | | | | | |
| <p>As: Accumulation of Inclusions BT: Back-Through C: Crack CP: Cluster Phenomena G: Gas H: Hatched Area I: Indication L: Lack of Fusion M: Misalignment N: Not Significant P: Porosity R: Reinforcement S: Surface Defect T: Transverse Defect U: Undercut V: Voids W: Weld Defect X: X-ray Defect Y: Y-defect Z: Z-defect</p> | | | | | | | | |
| <p>Signature: [Signature] Date: 14 JUN 2021 Time: 14:00</p> | | | | | | | | |

| INSPECTION REPORT RADIOGRAPHIC EXAMINATION | | | | REPORT No.: RT-75-002001 | | | | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|-----------------|---------------------------------------|---------------|--------|--------|---------|
| CLIENT: PTTEP (Siam) Limited | | | | PAGE No.: 1 OF 1 | | | | |
| PROJECT: 10" MA GAS FLOWLINE FROM WSM TO FVSTN (REVISE FL2 PHASE II) | | | | LOCATION: WSM & FVSTN | | | | |
| PROCESSED BY (REV): PTTEP (Siam) Limited - 2000000 Rev 2 (Date: 13-05-20) | | | | JOB No.: FL2/012 | | | | |
| REF. CODE(S): ASME Y Article 2 | | | | DATE/TIME OF TEST: June 15, 2021 | | | | |
| WORK INSTRUCTION: WIRT | | | | REQUEST No.: 204491, 21 No. 0-1400001 | | | | |
| EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS... | | | | | | | | |
| RADIATION SOURCE... | | EXPOSURE & TECHNIQUE... | | FILM... | | | | |
| X-RAY EQUIP.: -XRP | TIME: 3.48 MIN | BRAND: FUJI | | | | | | |
| TUBE VOLTAGE: -XRP | TECHNIQUE (S & V): DVC/50KV | TYPE: 1826T (C3) | | | | | | |
| TUBE CURRENT: -Ma | SC/1000 | SIZE: 8X 433 MM | | | | | | |
| GAMMA RAY SOURCE: -G-102 | IS TYPE/NO.: 50 (2H) W10 | INTERFERRING SCREEN... | | | | | | |
| SOURCE ACTIVITY: RANGE: 30.00 G (P-20) | IS PLACEMENT | FILM SIZE | | | | | | |
| SOURCE SIZE: 3.0 x 3.0 MM | Ug | BACK: 0.125 MM | | | | | | |
| DENSITOMETER SN: 00014287 | % OF EXAM: 100 | NO OF FILM / FOLDER: 1 OF 1 | | | | | | |
| FILM PROCESSING: 2: MANUAL 1: AUTO | NO OF RADIOGRAPHS (Exp): 16 | | | | | | | |
| LOCATION MAKER PLACEMENT: 1: SOURCE SIDE 2: FILM SIDE | | | | | | | | |
| PART IDENTIFICATION & INFORMATION... | | | | | | | | |
| ISO/WG No.: 10" MA FL | LINES/POOL(PART) ID: | | | | | | | |
| MATERIAL: API 5L X42-APL 5L X42 | NOMINAL PIPE SIZE (inch) | | 10 inch | | | | | |
| WELDING PROCESS: GTAW/00MM | MATERIAL THICKNESS (mm) | | 15.88 mm | | | | | |
| WELD THICKNESS: 15.88 mm | REINFORCEMENT: | | 1.6+1.0 mm | | | | | |
| SENSITIVITY REQUIRED: 2.0-4.0 | DENSITY (RANGE) | | 2.0-4.0 | | | | | |
| SENSITIVITY ACHIEVED: 2.0-4.0 | DENSITY ACHIEVED (RANGE) | | 2.0-4.0 | | | | | |
| STATE OF EXAMINATION: <input type="checkbox"/> PREPARED EDGE <input type="checkbox"/> AFTER REPAIR <input type="checkbox"/> BEFORE P.W.L.T. <input type="checkbox"/> AFTER P.W.L.T. <input checked="" type="checkbox"/> AS WELDED <input type="checkbox"/> AS ROLLED <input type="checkbox"/> BEFORE HYDROTEST <input type="checkbox"/> AFTER HYDROTEST <input type="checkbox"/> OTHER... | | | | | | | | |
| ACCEPTANCE CRITERIA: Section 5.2 of API 1104 (Refer to 5.2.1 through 5.2.3.1 (except for standards for radiographic testing)) OTHER: 11000 STD-6-FLR 405-100 | | | | | | | | |
| WELDCONT RADIOGRAPH IDENTIFICATION... | | | | | | | | |
| CORPOREL | WELD JOINT TYPE | WELDER NO. | FILM RETAIL NO. | TYPE | DISCONTINUITY | ACCEPT | REJECT | REMARKS |
| 1218 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| 1219 | SW | TW821 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| | | TW821 | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% |
| ADDITIONAL COMMENTS... | | | | | | | | |
| <p>As: Accumulation of Inclusions BT: Back-Through C: Crack CP: Cluster Phenomena G: Gas H: Hatched Area I: Indication L: Lack of Fusion M: Misalignment N: Not Significant P: Porosity R: Reinforcement S: Surface Defect T: Transverse Defect U: Undercut V: Voids W: Weld Defect X: X-ray Defect Y: Y-defect Z: Z-defect</p> | | | | | | | | |
| <p>Signature: [Signature] Date: 15 JUN 2021 Time: 14:00</p> | | | | | | | | |

REPORT NO.: RT-78-00400017

PAGE No. 1 OF 1

| LOCATION | WINDS TO FLYING |
|----------|-----------------|
|----------|-----------------|

| | |
|----------|-----------|
| ADD No.: | FILE No.: |
|----------|-----------|

DATE FILED: June 10, 1967

PROCLAMATION May, 1934-1935, 618 Adm. 55-1 (6600000)

© 2006 The Authors
Journal compilation © 2006 Blackwell Publishing Ltd

EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS

| RADIATION SOURCE... | | EXPOSURE & TECHNIQUE... | | FILM... | |
|---|-------------------|--------------------------|--------------|---------------------------|-------------|
| X-RAY EMUP: | -RVP | TIME: | 0.00 MIN. | BRAND: | FAJI |
| TUBE VOLTAGE: | -RVP | TECHNIQUE (Q & V): | OVERDRY | TYPE: | 7007 (10) |
| TUBE CURRENT: | -Ma | SOOHOFO: | 25475 (H MA) | SIZE: | 10 X 410 MM |
| GAUSSIA RAY SOURCE: | 0-100 | SA TYPE/SIZE: | IS (250 W W) | INTENSIFYING SCREEN... | |
| SOURCE ACTIVITY - RANGE: | 10.00 CI (F.30) | SH PLACEMENT: | FILM SIDE | FRONT: | 0.10 MM |
| SOURCE SIZE: | 3.0 x 3.0 MM | Sp: | 0.07 MM | BACK: | 0.10 MM |
| DENSITOMETER SN: | 000107 | % OF EXAM: | 100 | NO OF FILM/FOLDER: 1 OF 1 | |
| FILM PROGRAM: | 01 MANUAL (J-A10) | NO OF RADIOGRAPHS (Exp): | 30 | | |
| LOCATION MARKER PLACEMENT: <input type="checkbox"/> SOURCE SIDE <input checked="" type="checkbox"/> FILM SIDE | | | | | |

PART IDENTIFICATION & REFORMATION

| | | | |
|-----------------------|-----------------------------------|--------------------------|------------|
| DESIGN No.: | W 8H 10 | WELDPOLYMER (D) | - |
| MATERIAL: | ASTM A242-AM 1.5 | NOMINAL PIPE SIZE (inch) | 10 inch |
| WELDING PROCESS: | GTAW/MAW | WALL THICKNESS (mm) | 10.96 mm |
| WELD THICKNESS: | 19.00 mm | REINFORCEMENT : | 1.0-1.6 mm |
| SENSITIVITY REQUIRED: | INTERNAL WIRE No. 10 (0.4-0.6 mm) | DESIGN (RANGE) | 2.0-4.0 |
| SENSITIVITY ACHIEVED: | INTERNAL WIRE No. 10 (0.4-0.6 mm) | DESIGN ACHIEVED (RANGE) | 2.0-3.7 |

STATE OF EXAMINATION: ☐ PREPARED EDGE ☐ AFTER REPAIR ☐ BEFORE P.W.T. ☐ AFTER P.W.T.
☐ AS WELDED ☐ AS ROLLED ☐ BEFORE HYDROTEST ☐ AFTER HYDROTEST ☐ OTHER.

ACCEPTANCE CRITERIA: Section 9.3 of AP1134 OTHER: 16065-STD-01-PLN-000-000
 (Reference to 9.3.1 through 9.3.7 is optional; refer to the corresponding section)

| WELDDIAGNOSTICGRAPH IDENTIFICATION | | | | DISCONTINUITY | | JUDGEMENT | | Sensitivity | Remarks |
|------------------------------------|-----------------|------------|-------------------|---------------|------------|-----------|--------|-------------|---------|
| COLOR OR AL. | WELD JOINT TYPE | WELDER NO. | FILAMENT WELD NO. | TYPE | SIZE (mm) | ACCEPT | REJECT | | |
| 1233 | BW | TW 62 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | C-D | P | Ø 0.5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| 1234 | BW | TW 62 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | B-C | ES | 1 x 4.5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | D-A | P | Ø 1.8 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| 1235 | BW | TW 62 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | C-D | P | Ø 0.5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| 1236 | BW | TW 62 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | B-C | P | Ø 0.5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | C-D | P | Ø 1.5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | D-A | ES | 1 x 5 mm | ACCEPT | - | 1.3% | |
| 1237 | BW | TW 62 | A-B | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | B-C | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | C-D | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | D-A | NO | - | ACCEPT | - | 1.3% | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

DAVIDSON R. WATTS, JR.

- | | | |
|---------------------------------------|---|--|
| 46 : <u>Association of membership</u> | 47 : <u>Index-Rank Property</u> | 48 : <u>Intermediate Rank/Size</u> and <u>edge sets</u> |
| 49 : <u>Rank/Topology</u> | 50 : <u>Index of Centrality</u> | 51 : <u>Isolated Edge Subsets</u> |
| 52 : <u>Rank</u> | 53 : <u>Intermediate Core</u> | 54 : <u>Isolated Vertices</u> |
| 55 : <u>Cluster Property</u> | 56 : <u>Intermediate Perimeter</u> | 57 : <u>Isolated Subgraphs</u> |
| 58 : <u>Isolated Edge Subsets</u> | 59 : <u>Intermediate Rank Size in Graph</u> | 60 : <u>Isolated Subgraphs</u> |
| 61 : <u>Isolated Vertices</u> | | 62 : <u>Isolated Vertices</u> |

10.1194-900002/25.01208

| | | | |
|-----------------|---------------|----------------------------|---|
| SPONSOR: | | FORM | |
| NAME: | | 0 | |
| METHOD (LEVEL): | | 0 | |
| COMPANY: | | 0 | |
| DATE OF ISSUE: | June 15, 2007 | 1 1000 000 000 000 000 000 | 0 |

| | |
|------------|----------------|
| REPORT NO. | RT-13-00212021 |
|------------|----------------|

PAGE No. 1 OF 1

| | |
|------------|--------------|
| LOCATION 1 | WEST to EAST |
|------------|--------------|

| | |
|----------|--------|
| JOB No.1 | FLSMH2 |
|----------|--------|

DATE/TIME OF TEST : JUN 16, 2021

| | |
|-------------|------------------------|
| REQUEST No. | 304071, B No. E-100221 |
|-------------|------------------------|

1. *Journal of the American Medical Association*, 1997; 277: 103-107.

EQUIPMENT, MATERIALS & OPERATION PARAMETERS...

| RADIATION SOURCE... | | EXPOSURE & TECHNIQUE ... | | FILM... | |
|--|--|---------------------------|-------------|------------------------------|-------------|
| X-RAY EQUIP : | - XRP | TIME : | 0.20 MM | BRAND : | FUJI |
| TUBE VOLTAGE : | - XRP | TECHNIQUE (E & V) : | DIPRQWV | TYPE : | 100P (C) |
| TUBE CURRENT : | - NA | SOD/OFD : | 25470.00 MM | SIZE : | 33 X 432 MM |
| GAMMA RAY SOURCE : | Co-60 | FOI TYPE/SIZE : | BO (BN) W10 | INTERESTING SCREEN... | |
| SOURCE ACTIVITY (RANGE) : | 25.00 Ci (9.09) | FOI PLACEMENT : | FILM SIDE | FRONT : | 0.125 MM |
| SOURCE SIZE : | 1.0 X 2.0 MM | Ug : | 0.17 MM | BACK : | 0.120 MM |
| DEVELOPER/EX SRE : | 00514057 | % OF EXAM : | 100 | NO OF FILM / FOLDER : 1 OF 1 | |
| FILM PROCESSING : | <input checked="" type="checkbox"/> MANUAL <input type="checkbox"/> Auto | NO OF RADIOGRAPHS (Exp) : | 02 | | |
| LOCATION/MATERIAL PLACEMENT : <input type="checkbox"/> SOURCE SIDE <input checked="" type="checkbox"/> FILM SIDE | | | | | |

PARTICIPATION & INFORMATION

| | | | |
|------------------------|------------------------------------|------------------------------|------------|
| BOILING No. : | SP-MA-FL | LINE/POOL/PART ID : | - |
| MATERIAL : | API 5L X42-AP 5L X42 | NOMINAL PIPE SIZE (inch) | 10 inch |
| WELDING PROCESS : | GTAW-SMAW | MATERIAL THICKNESS (mm) | 10.96 mm |
| WELD THICKNESS : | 1000 mm | REINFORCEMENT : | 1.6x1.6 mm |
| SENSITIVITY REQUIRED : | CERTAL WTE No. 11 (P 0.001 mm) | DENSITY (Kilograms) | 2.1x4.0 |
| SENSITIVITY ACHIEVED : | Spec. 1037 WTE No. 11 (P 0.001 mm) | DENSITY ACHIEVED (Kilograms) | 2.6x2.7 |

STATE OF EXAMINATION: ☐ PREPARED CODE ☐ AFTER REPAIR ☐ BEFORE P.W.H.T. ☐ AFTER P.W.H.T.
☐ AS WELDED ☐ AS BOLDED ☐ BEFORE HYDROTEST ☐ AFTER HYDROTEST ☐ OTHER.

ACCEPTANCE CRITERIA: Deviation 0.3 of API 1104
(calculated as 4.510mm/15.333mm=0.294) (2 standard for radiographic testing)

[illegible]

FAMILY ROOM

- | | | |
|---|--|--|
| <p> A - Amplitude of High/Low BT - Base Trough C - C CT - Cluster Points ED - Regulated Day Volume ES - Excess Volume </p> | <p> FE - Future Base Forecast IC - Interval Continuity LD - Loadable Days LF - Loadable Points www.southcoastwater.com/ViewData/LoadableDays.aspx </p> | <p> PO - Inexpensive Penetration - but High Low SD - Saturated Day Penetration UI - Interval Unloaded No No Significant Continuity PC - Predicted Day Continuity TP - Trough Points </p> |
|---|--|--|

AUTOCORRELATION.

| | | |
|-----------------|---------------|------|
| SIGNED: | | 10/1 |
| NAME: | | - |
| METHOD (LEVEL): | | - |
| COMPANY: | | - |
| DATE OF ISSUE: | June 15, 2021 | - |

หน้า 6 / 6




บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566


ภาคผนวกที่ 16

เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียม
(Flowline Inspection)


| FLOWLINE SUMMARY REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | |
|--------------------------------------|-------------------------------|--|--|--|--|------------------------|--|--|--|-----------------------------|--------|
| FLOWLINE INFORMATION | | | | | | | | | | NORMAL | |
| Tag number: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Report number: | FL-6-KMG-AA-CO-2023-02 | | | | | |
| Line number: | KMG-AA | | | | Inspection date: | Aug 02, 2023 | | | | | |
| Location: From-To | KMG-A | | | | Inservise date: | Jun 01, 2005 | | | | | |
| P&ID number: | NTMC-1-08-005C & KMG-1-08-005 | | | | API Classification: | 2.00 | | | | | |
| Piping group: | Process | | | | API MII (yrs): | 5.00 | | | | | |
| Service description: | Crude oil | | | | WO number: | 500410224 | | | | | |
| THICKNESS SUMMARY | | | | | | | | | | | NORMAL |
| CML-TP Number: | E-E5-S383-W383-D | | | | Nominal thickness (mm): | 7.93 | | | | | |
| Distance Description: | 4202m 4202000mm From W383 0mm | | | | Lowest actual thickness (mm): | 7.3 | | | | | |
| Location Description: | 500 Before S-210-15 | | | | Retirement thickness (mm): | 2.00 | | | | | |
| NPS (inch): | 6.00 | | | | Selected corrosion rate (mm/yr): | 0.75 | | | | | |
| Material: | API 5L X42 | | | | Remaining life (yrs): | 7.03 | | | | | |
| CML MII, RL/2 (yrs): | 5.00 | | | | Next inspection date (NID): | Feb 20, 2027 | | | | | |
| MAWP | | | | | | | | | | | |
| Piping inspection interval (months): | 12 | | | | Derate Pressure rec (psig): | | | | | | |
| t(ta-2)(CR)(Interval) (mm): | 5.31 | | | | retired after derate pressure (mm): | | | | | | |
| MAWP (psig): | 1590.66 | | | | Remaining Life after Pressure (months): | | | | | | |
| EXTERNAL VISUAL INSPECTION SUMMARY | | | | | | | | | | GOOD | |
| Damage mechanism check list | | | | | | | | | | | |
| Leak or Seepage | | | | | Good | | | | | | |
| General corrosion | | | | | Good | | | | | | |
| Vibration | | | | | Good | | | | | | |
| Soil-to-Air Interface | | | | | N/A | | | | | | |
| Corrosion under insulation (CUI) | | | | | N/A | | | | | | |
| Corrosion under support (CUS) | | | | | Good | | | | | | |
| Other | | | | | N/A | | | | | | |
| Piping component check list | | | | | | | | | | | |
| Weld seam | | | | | Good | | | | | | |
| Painting | | | | | N/A | | | | | | |
| Insulation | | | | | N/A | | | | | | |
| Pipe Support | | | | | Good | | | | | | |
| Flange/Bolt/Nut/Gasket | | | | | N/A | | | | | | |
| Instrument Component | | | | | N/A | | | | | | |
| Deck Penetration | | | | | N/A | | | | | | |
| Other | | | | | N/A | | | | | | |
| INSPECTION SUMMARY | | | | | | | | | | RECOMMENDATION DESCRIPTION | |
| | | | | | - KMG-AA 6" During a Crude flowline examination, it was discovered that the low reading thickness indicated considerable internal corrosion, which generally occurred at the root weld and nearby base material, as detected by TFM Technique with a low corrosion rate on inspection time & remaining thickness at CML no.C-C5-S232-W232-W is 6.72 mm, with SCR 0.07 mm/yr. & RL is 70392 yrs. The overall thickness reading was still within acceptable range with slignity of internal metal loss & moderate corrosion rate on this period. The minimum remaining thickness at CML no.D-D1-S262-W262-D is 5.90 m, with SCR 0.29 mm/yr. & RL is 13,24 yrs,(General internal corrosion determined by MFL scanning and UT/M) | | | | | | |
| | | | | | Note: As previous inspection on Feb 11/2023, 1.) This flowline have weld joint under block culvert shall be plan to inspect as detail below: - A3: have weld joint no.W42 thru W43 from support no. S-215.6-55 to S-215.6 -54. - E1: have weld joint no.W325 from support no. S-211-50 to S-211-47. 2.) Underground of this flowline at subsection B5 has weld joint no.W150 thru | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| REQUIRED ACTION | | | | | | | | | | | |
| Temporary repair | | | | | | | | | | | |
| Permanent repair | | | | | | | | | | | |
| Repairing | | | | | | | | | | | |
| Derating | | | | | | | | | | | |
| Inspected by: | Manop N. | | | | Date: | Aug 09, 2023 | | | | | |
| API Inspector reviewed by: | Jirawat C. | | | | Date: | Aug 12, 2023 | | | | | |
| TTTEP Leader reviewed: | Prawit J. | | | | Date: | Jan 26, 2024 | | | | | |


|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|---------------------------|--------------|-------------------------|----------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|---------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|--------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): | | 4300 | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: | | 20 | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 20 20 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): | | 5 | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | 860 | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | 172 | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | 391 | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| A | A1 | 1 | 0 | A-A1-S0-W1-U | 200 After Flange | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 12.50 | 12.40 | Feb 11, 2023 | 12.55 | 12.45 | -0.01 | 35.24 | |
| | | 1 | 0 | A-A1-S1-W1-D | 200 After Flange | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 13.40 | 13.50 | Feb 11, 2023 | 13.45 | 13.55 | 0.09 | 122.27 | |
| | | 1 | 0 | A-A1-S1-W1-W | 200 After Flange | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 2 | 11 | A-A1-S1-W2-U | 400 After Flange | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 13.50 | 14.00 | Feb 11, 2023 | 13.55 | 14.05 | 0.06 | 190.61 | |
| | | 2 | 11 | A-A1-S2-W2-D | 400 After Flange | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 10.40 | 10.40 | Feb 11, 2023 | 10.45 | 10.45 | 0.07 | 118.00 | |
| | | 2 | 11 | A-A1-S2-W2-W | 400 After Flange | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 3 | 22 | A-A1-S2-W3-U | 3000 After Flange | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 9.70 | 10.00 | Feb 11, 2023 | 9.75 | 9.96 | 0.05 | 156.32 | |
| | | 3 | 22 | A-A1-S3-W3-D | 3000 After Flange | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.86 | 0.03 | 183.35 | |
| | | 3 | 22 | A-A1-S3-W3-W | 3000 After Flange | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 4 | 33 | A-A1-S3-W4-U | 2800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.05 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 4 | 33 | A-A1-S4-W4-D | 2800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 9.80 | 10.00 | Feb 11, 2023 | 9.85 | 10.05 | 0.03 | 285.01 | |
| | | 4 | 33 | A-A1-S4-W4-W | 2800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 5 | 44 | A-A1-S4-W5-U | 1800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 10.59 | 10.59 | Feb 11, 2023 | 10.64 | 10.64 | -0.00 | 29.14 | |
| | | 5 | 44 | A-A1-S5-W5-D | 1800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 10.59 | 10.39 | Feb 11, 2023 | 10.64 | 10.44 | -0.00 | 28.47 | |
| | | 5 | 44 | A-A1-S5-W5-W | 1800 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 6 | 55 | A-A1-S5-W6-U | 1700 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 10.29 | 10.39 | Feb 11, 2023 | 10.34 | 10.44 | -0.00 | 28.13 | |
| | | 6 | 55 | A-A1-S6-W6-D | 1700 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 10.99 | 10.39 | Feb 11, 2023 | 11.04 | 10.44 | -0.00 | 28.47 | |
| | | 6 | 55 | A-A1-S6-W6-W | 1700 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 7 | 66 | A-A1-S6-W7-U | 200 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 10.29 | 9.99 | Feb 11, 2023 | 10.34 | 9.04 | 0.23 | 30.19 | |
| | | 7 | 66 | A-A1-S7-W7-D | 200 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.34 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 7 | 66 | A-A1-S7-W7-W | 200 Before S-215-.7-63 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | |
|----------------------------|------------|-------|--------------|
| Inspected by: | Manop N. | Date: | Aug 06, 2023 |
| API Inspector reviewed by: | Jirawat C. | Date: | Aug 12, 2023 |
| PTTEP Leader reviewed: | Pravit J. | Date: | Jan 26, 2024 |

| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): 4300 | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | % Inspection: 20 | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | No. of section (sections): 5 | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | |
| From-To: KMG-A | NTM-C | Length of section (m): 860 | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | |
| Process: P | Process | Length of subsection (m): 172 | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | |
| Service: CO | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|-------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 8 | 77 | A-A1-S7-W8-U | 1000 After S-215-7-63 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.54 | 0.01 | 916.75 | |
| | | 8 | 77 | A-A1-S8-W8-D | 1000 After S-215-7-63 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.89 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 6.94 | 7.04 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 8 | 77 | A-A1-S8-W8-W | 1000 After S-215-7-63 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 9 | 88 | A-A1-S8-W9-U | 1000 After S-215-7-61 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 6.79 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 6.84 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 9 | 88 | A-A1-S9-W9-D | 1000 After S-215-7-61 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 8.30 | 7.69 | Feb 11, 2023 | 8.35 | 7.74 | -0.00 | 19.36 | |
| | | 9 | 88 | A-A1-S9-W9-W | 1000 After S-215-7-61 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 10 | 99 | A-A1-S9-W10-U | 2200 Before S-215-7-60 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 9.00 | 8.69 | Feb 11, 2023 | 9.05 | 8.74 | -0.00 | 22.73 | |
| | | 10 | 99 | A-A1-S10-W10-D | 2200 Before S-215-7-60 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.79 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 6.84 | 7.25 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 10 | 99 | A-A1-S10-W10-W | 2200 Before S-215-7-60 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 11 | 110 | A-A1-S10-W11-U | 2500 Before Fix Support | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.15 | 0.02 | 311.63 | |
| | | 11 | 110 | A-A1-S11-W11-D | 2500 Before Fix Support | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 11 | 110 | A-A1-S11-W11-W | 2500 Before Fix Support | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 12 | 121 | A-A1-S11-W12-U | 2500 After Fix Support | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.44 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 12 | 121 | A-A1-S12-W12-D | 2500 After Fix Support | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.29 | 7.45 | 0.00 | 4801.58 | |
| | | 12 | 121 | A-A1-S12-W12-W | 2500 After Fix Support | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 13 | 132 | A-A1-S12-W13-U | 2500 Before S-215-7-56 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.64 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 13 | 132 | A-A1-S13-W13-D | 2500 Before S-215-7-56 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.40 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.64 | 0.02 | 329.79 | |
| | | 13 | 132 | A-A1-S13-W13-W | 2500 Before S-215-7-56 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 14 | 143 | A-A1-S13-W14-U | 2600 Before S-215-7-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.15 | 0.03 | 183.35 | |
| | | 14 | 143 | A-A1-S14-W14-D | 2600 Before S-215-7-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 6.95 | 0.04 | 128.37 | |
| | | 14 | 143 | A-A1-S14-W14-W | 2600 Before S-215-7-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 15 | 154 | A-A1-S14-W15-U | 2600 Before S-215-7-52 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.50 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 15 | 154 | A-A1-S15-W15-D | 2600 Before S-215-7-52 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.09 | 0.00 | 4620.05 | |
| | | 15 | 154 | A-A1-S15-W15-W | 2600 Before S-215-7-52 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.73 | 0.01 | 502.28 | |
| | | 16 | 165 | A-A1-S15-W16-U | 2800 Before S-215-7-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.69 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.74 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 16 | 165 | A-A1-S16-W16-D | 2800 Before S-215-7-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 16 | 165 | A-A1-S16-W16-W | 2800 Before S-215-7-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.91 | 0.00 | 5180.56 | |
| | | 17 | 176 | A-A1-S16-W17-U | 2600 Before S-215-7-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.55 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 17 | 176 | A-A1-S17-W17-D | 2600 Before S-215-7-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.90 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.14 | 0.02 | 299.53 | |
| | | 17 | 176 | A-A1-S17-W17-W | 2600 Before S-215-7-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.55 | 0.02 | 256.05 | |
| | | 18 | 187 | A-A1-S17-W18-U | 2600 After S-215-7-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.59 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.64 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 18 | 187 | A-A1-S18-W18-D | 2600 After S-215-7-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.34 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 18 | 187 | A-A1-S18-W18-W | 2600 After S-215-7-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.73 | 0.01 | 502.28 | |
| | | 19 | 198 | A-A1-S18-W19-U | 2000 After S-215-7-45 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.50 | 0.03 | 194.24 | |
| | | 19 | 198 | A-A1-S19-W19-D | 2000 After S-215-7-45 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.40 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.54 | 0.01 | 989.36 | |
| | | 19 | 198 | A-A1-S19-W19-W | 2000 After S-215-7-45 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.36 | 0.03 | 164.86 | |
| | | 20 | 209 | A-A1-S19-W20-U | 1800 After S-215-7-43 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.80 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.35 | 0.05 | 97.83 | |
| | | 20 | 209 | A-A1-S20-W20-D | 1800 After S-215-7-43 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.60 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.62 | 7.25 | 0.03 | 190.61 | |
| | | 20 | 209 | A-A1-S20-W20-W | 1800 After S-215-7-43 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.36 | 0.03 | 164.86 | |
| | | 21 | 220 | A-A1-S20-W21-U | 1500 After S-215-7-41 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.79 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.84 | 7.64 | -0.00 | 19.02 | |
| | | 21 | 220 | A-A1-S21-W21-D | 1500 After S-215-7-41 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.69 | 8.19 | Feb 11, 2023 | 7.74 | 8.24 | -0.00 | 19.36 | |
| | | 21 | 220 | A-A1-S21-W21-W | 1500 After S-215-7-41 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): 4300 | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | % Inspection: 20 | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | No. of section (sections): 5 | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | |
| From-To: KMG-A | NTM-C | Length of section (m): 860 | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | |
| Process: P | Process | Length of subsection (m): 172 | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | |
| Service: CO | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | |


THICKNESS MEASUREMENT RESULT


| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
|---------|------------|------------|--------------|--------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 22 | 231 | A-A1-S21-W22-U | 1000 After S-215.7-39 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 22 | 231 | A-A1-S22-W22-D | 1000 After S-215.7-39 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.90 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.95 | 7.64 | -0.00 | 19.02 | |
| | | 22 | 231 | A-A1-S22-W22-W | 1000 After S-215.7-39 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 22.1 | 232.1 | A-A1-S22-W22.1-U | 1400 After S-215.7-36 | 7.93 | 2.00 | U | | | | | Feb 11, 2023 | 7.82 | 7.95 | 0.01 | 937.00 | |
| | | 22.1 | 232.1 | A-A1-S22.1-W22.1-D | 1400 After S-215.7-36 | 7.93 | 2.00 | D | | | | | Feb 11, 2023 | 7.95 | 8.01 | -0.00 | 20.07 | |
| | | 22.1 | 232.1 | A-A1-S22.1-W22.1-W | 1400 After S-215.7-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| A | A2 | 23 | 242 | A-A2-S22.1-W23-U | 1100 After S-215.7-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.65 | 0.00 | 1479.84 | |
| | | 23 | 242 | A-A2-S23-W23-D | 1100 After S-215.7-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 8.20 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 8.25 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 23 | 242 | A-A2-S23-W23-W | 1100 After S-215.7-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 24 | 253 | A-A2-S23-W24-U | 1000 After S-215.7-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.90 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.95 | 0.00 | 1375.07 | |
| | | 24 | 253 | A-A2-S24-W24-D | 1000 After S-215.7-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.55 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 24 | 253 | A-A2-S24-W24-W | 1000 After S-215.7-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 25 | 264 | A-A2-S24-W25-U | 2000 After S-215.7-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 25 | 264 | A-A2-S25-W25-D | 2000 After S-215.7-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 8.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 8.05 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 25 | 264 | A-A2-S25-W25-W | 2000 After S-215.7-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 26 | 275 | A-A2-S25-W26-U | 500 Before S-215.7-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.75 | 0.03 | 196.44 | |
| | | 26 | 275 | A-A2-S26-W26-D | 500 Before S-215.7-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.75 | 0.00 | 1453.64 | |
| | | 26 | 275 | A-A2-S26-W26-W | 500 Before S-215.7-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 27 | 286 | A-A2-S26-W27-U | 600 Before S-215.7-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 27 | 286 | A-A2-S27-W27-D | 600 Before S-215.7-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 6.85 | -0.00 | 16.36 | |
| | | 27 | 286 | A-A2-S27-W27-W | 600 Before S-215.7-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|----------------|----------------------------|---------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|--------------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 28 | 297 | A-A2-S27-W28-U | 1100 Before S-215.7-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.35 | -0.00 | 16.69 | | |
| | | 28 | 297 | A-A2-S28-W28-D | 1100 Before S-215.7-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | -0.00 | 17.71 | | |
| | | 28 | 297 | A-A2-S28-W28-W | 1100 Before S-215.7-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 29 | 308 | A-A2-S28-W29-U | 1100 Before S-215.7-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.80 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.05 | -0.00 | 16.36 | | |
| | | 29 | 308 | A-A2-S29-W29-D | 1100 Before S-215.7-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 6.95 | -0.00 | 16.69 | | |
| | | 29 | 308 | A-A2-S29-W29-W | 1100 Before S-215.7-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 30 | 319 | A-A2-S29-W30-U | 2500 After S-215.7-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.65 | -0.00 | 17.71 | | |
| | | 30 | 319 | A-A2-S30-W30-D | 2500 After S-215.7-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.52 | 7.35 | -0.00 | 18.04 | | |
| | | 30 | 319 | A-A2-S30-W30-W | 2500 After S-215.7-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 31 | 330 | A-A2-S30-W31-U | 2000 After S-215.7-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.55 | -0.00 | 17.71 | | |
| | | 31 | 330 | A-A2-S31-W31-D | 2000 After S-215.7-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.05 | 0.00 | 1322.68 | | |
| | | 31 | 330 | A-A2-S31-W31-W | 2000 After S-215.7-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 32 | 341 | A-A2-S31-W32-U | 1800 After S-215.7-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.65 | -0.00 | 18.04 | | |
| | | 32 | 341 | A-A2-S32-W32-D | 1800 After S-215.7-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.25 | 0.02 | 264.54 | | |
| | | 32 | 341 | A-A2-S32-W32-W | 1800 After S-215.7-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 33 | 352 | A-A2-S32-W33-U | 1800 After S-215.7-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.90 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.95 | 0.01 | 510.74 | | |
| | | 33 | 352 | A-A2-S33-W33-D | 1800 After S-215.7-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.55 | -0.00 | 18.04 | | |
| | | 33 | 352 | A-A2-S33-W33-W | 1800 After S-215.7-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 34 | 363 | A-A2-S33-W34-U | 1200 After S-215.7-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.70 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.75 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | | |
| | | 34 | 363 | A-A2-S34-W34-D | 1200 After S-215.7-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.80 | Feb 11, 2023 | 8.55 | 7.85 | -0.00 | 19.73 | | |
| | | 34 | 363 | A-A2-S34-W34-W | 1200 After S-215.7-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 35 | 374 | A-A2-S34-W35-U | 1200 After S-215.7-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.70 | 0.01 | 746.47 | |
| | | 35 | 374 | A-A2-S35-W35-D | 1200 After S-215.7-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.90 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.95 | 0.01 | 475.82 | |
| | | 35 | 374 | A-A2-S35-W35-W | 1200 After S-215.7-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 36 | 385 | A-A2-S35-W36-U | 100 After S-215.7-08 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.45 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 36 | 385 | A-A2-S36-W36-D | 100 After S-215.7-08 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.55 | 0.03 | 188.95 | |
| | | 36 | 385 | A-A2-S36-W36-W | 100 After S-215.7-08 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 37 | 396 | A-A2-S36-W37-U | 900 After S-215.7-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.55 | 0.01 | 467.09 | |
| | | 37 | 396 | A-A2-S37-W37-D | 900 After S-215.7-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 37 | 396 | A-A2-S37-W37-W | 900 After S-215.7-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| A | A3 | 38 | 407 | A-A3-S37-W38-U | 600 Before S-215.7-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.50 | -0.01 | 18.21 | |
| | | 38 | 407 | A-A3-S38-W38-D | 600 Before S-215.7-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.60 | 0.03 | 161.16 | |
| | | 38 | 407 | A-A3-S38-W38-W | 600 Before S-215.7-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 39 | 418 | A-A3-S38-W39-U | 500 Before S-215.7-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 6.79 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.20 | -0.04 | 17.54 | |
| | | 39 | 418 | A-A3-S39-W39-D | 500 Before S-215.7-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.89 | 7.89 | Jan 02, 2020 | 8.00 | 8.00 | -0.01 | 20.24 | |
| | | 39 | 418 | A-A3-S39-W39-W | 500 Before S-215.7-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 40 | 429 | A-A3-S39-W40-U | 300 After S-215.6-58 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.47 | 7.43 | 0.04 | 131.40 | |
| | | 40 | 429 | A-A3-S40-W40-D | 300 After S-215.6-58 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.68 | 7.73 | -0.02 | 19.16 | |
| | | 40 | 429 | A-A3-S40-W40-W | 300 After S-215.6-58 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 41 | 440 | A-A3-S40-W41-U | 2800 After S-215.6-56 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.95 | 8.00 | -0.07 | 20.07 | |
| | | 41 | 440 | A-A3-S41-W41-D | 2800 After S-215.6-56 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.90 | 7.00 | Jan 02, 2020 | 8.78 | 8.32 | -0.13 | 21.32 | |
| | | 41 | 440 | A-A3-S41-W41-W | 2800 After S-215.6-56 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|---------------------------|----------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|--------------|--------------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | | P | Process | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | | CO | Crude oil | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 42 | 451 | A-A3-S41-W42-U | 2600 Before S-215.6-55 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.10 | 7.49 | Jan 02, 2020 | 7.75 | 8.20 | -0.03 | 19.39 | |
| | | 42 | 451 | A-A3-S42-W42-D | 2600 Before S-215.6-55 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.99 | Jan 02, 2020 | 8.40 | 8.45 | -0.12 | 21.59 | |
| | | 42 | 451 | A-A3-S42-W42-W | 2600 Before S-215.6-55 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 43 | 462 | A-A3-S42-W43-U | 2700 Before S-215.6-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.90 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.97 | 7.38 | 0.04 | 150.53 | |
| | | 43 | 462 | A-A3-S43-W43-D | 2700 Before S-215.6-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.49 | 7.19 | -0.02 | 17.50 | |
| | | 43 | 462 | A-A3-S43-W43-W | 2700 Before S-215.6-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 44 | 473 | A-A3-S43-W44-U | 2500 Before S-215.6-53 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 6.99 | 7.80 | Jan 02, 2020 | 7.29 | 8.00 | -0.03 | 17.84 | |
| | | 44 | 473 | A-A3-S44-W44-D | 2500 Before S-215.6-53 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.96 | 8.00 | -0.06 | 20.10 | |
| | | 44 | 473 | A-A3-S44-W44-W | 2500 Before S-215.6-53 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 45 | 484 | A-A3-S44-W45-U | 2500 Before S-215.6-51 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.38 | 7.29 | 0.03 | 190.26 | |
| | | 45 | 484 | A-A3-S45-W45-D | 2500 Before S-215.6-51 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.18 | 7.50 | 0.03 | 170.77 | |
| | | 45 | 484 | A-A3-S45-W45-W | 2500 Before S-215.6-51 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 46 | 495 | A-A3-S45-W46-U | 2400 Before S-215.6-49 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.60 | 7.38 | 0.02 | 218.95 | |
| | | 46 | 495 | A-A3-S46-W46-D | 2400 Before S-215.6-49 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.32 | 7.70 | 0.01 | 595.40 | |
| | | 46 | 495 | A-A3-S46-W46-W | 2400 Before S-215.6-49 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 47 | 506 | A-A3-S46-W47-U | 2500 Before S-215.6-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.70 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.71 | 7.74 | -0.03 | 19.26 | |
| | | 47 | 506 | A-A3-S47-W47-D | 2500 Before S-215.6-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.54 | 7.53 | -0.01 | 18.65 | |
| | | 47 | 506 | A-A3-S47-W47-W | 2500 Before S-215.6-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 48 | 517 | A-A3-S47-W48-U | 2100 Before S-215.6-45 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.59 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.39 | 7.50 | 0.05 | 106.62 | |
| | | 48 | 517 | A-A3-S48-W48-D | 2100 Before S-215.6-45 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.09 | Jan 02, 2020 | 7.47 | 7.30 | -0.02 | 17.88 | |
| | | 48 | 517 | A-A3-S48-W48-W | 2100 Before S-215.6-45 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 49 | 528 | A-A3-S48-W49-U | 2000 Before S-215.6-43 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.09 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.00 | 0.02 | 219.79 | |
| | | 49 | 528 | A-A3-S49-W49-D | 2000 Before S-215.6-43 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.90 | Jan 02, 2020 | 7.69 | 7.80 | 0.01 | 463.14 | |
| | | 49 | 528 | A-A3-S49-W49-W | 2000 Before S-215.6-43 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 50 | 539 | A-A3-S49-W50-U | 1800 Before S-215.6-41 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.27 | 7.50 | 0.03 | 205.15 | |
| | | 50 | 539 | A-A3-S50-W50-D | 1800 Before S-215.6-41 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.29 | 7.70 | 0.05 | 115.52 | |
| | | 50 | 539 | A-A3-S50-W50-W | 1800 Before S-215.6-41 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 51 | 550 | A-A3-S50-W51-U | 1200 Before S-215.6-39 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 6.99 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.45 | 7.90 | -0.05 | 18.38 | |
| | | 51 | 550 | A-A3-S51-W51-D | 1200 Before S-215.6-39 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.98 | 8.00 | -0.04 | 20.17 | |
| | | 51 | 550 | A-A3-S51-W51-W | 1200 Before S-215.6-39 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 52 | 561 | A-A3-S51-W52-U | 1000 After Sleep | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 8.10 | 8.00 | -0.11 | 20.24 | |
| | | 52 | 561 | A-A3-S52-W52-D | 1000 After Sleep | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.80 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 8.20 | 8.10 | -0.07 | 20.57 | |
| | | 52 | 561 | A-A3-S52-W52-W | 1000 After Sleep | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 53 | 572 | A-A3-S52-W53-U | 2800 After S-215.6-37 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 8.10 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 8.00 | 7.19 | 0.07 | 76.18 | |
| | | 53 | 572 | A-A3-S53-W53-D | 2800 After S-215.6-37 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.79 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.80 | 7.68 | 0.01 | 423.80 | |
| | | 53 | 572 | A-A3-S53-W53-W | 2800 After S-215.6-37 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| A | A4 | 54 | 583 | A-A4-S53-W54-U | 2200 After S-215.6-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.93 | 7.85 | -0.02 | 19.73 | |
| | | 54 | 583 | A-A4-S54-W54-D | 2200 After S-215.6-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.50 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.99 | 7.88 | -0.02 | 19.83 | |
| | | 54 | 583 | A-A4-S54-W54-W | 2200 After S-215.6-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 55 | 594 | A-A4-S54-W55-U | 2000 After S-215.6-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.40 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.49 | 0.04 | 126.78 | |
| | | 55 | 594 | A-A4-S55-W55-D | 2000 After S-215.6-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.44 | 7.12 | 0.04 | 144.25 | |
| | | 55 | 594 | A-A4-S55-W55-W | 2000 After S-215.6-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|---------------------------|----------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|--------------|--------------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | | P | Process | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | | CO | Crude oil | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 56 | 605 | A-A4-S55-W56-U | 1800 After S-215.6-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.49 | 6.39 | Feb 21, 2022 | 7.78 | 7.00 | -0.06 | 16.86 | |
| | | 56 | 605 | A-A4-S56-W56-D | 1800 After S-215.6-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.39 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.21 | -0.06 | 16.86 | |
| | | 56 | 605 | A-A4-S56-W56-W | 1800 After S-215.6-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 57 | 616 | A-A4-S56-W57-U | 1300 After S-215.6-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.38 | 7.20 | 0.04 | 131.00 | |
| | | 57 | 616 | A-A4-S57-W57-D | 1300 After S-215.6-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.19 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.15 | 7.21 | 0.01 | 652.92 | |
| | | 57 | 616 | A-A4-S57-W57-W | 1300 After S-215.6-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 58 | 627 | A-A4-S57-W58-U | 1000 After S-215.6-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.59 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 8.53 | 8.23 | -0.06 | 21.01 | |
| | | 58 | 627 | A-A4-S58-W58-D | 1000 After S-215.6-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.39 | 7.89 | Feb 21, 2022 | 7.83 | 8.65 | -0.04 | 19.66 | |
| | | 58 | 627 | A-A4-S58-W58-W | 1000 After S-215.6-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 59 | 638 | A-A4-S58-W59-U | 3000 After S-215.6-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.50 | 7.10 | Feb 21, 2022 | 8.18 | 8.31 | -0.06 | 20.84 | |
| | | 59 | 638 | A-A4-S59-W59-D | 3000 After S-215.6-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.40 | Feb 21, 2022 | 7.94 | 8.10 | -0.01 | 20.03 | |
| | | 59 | 638 | A-A4-S59-W59-W | 3000 After S-215.6-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 60 | 649 | A-A4-S59-W60-U | 1000 Before S-215.6-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.90 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.42 | 7.95 | -0.02 | 18.28 | |
| | | 60 | 649 | A-A4-S60-W60-D | 1000 Before S-215.6-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.00 | 7.90 | Feb 21, 2022 | 7.62 | 8.30 | -0.00 | 18.95 | |
| | | 60 | 649 | A-A4-S60-W60-W | 1000 Before S-215.6-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 61 | 660 | A-A4-S60-W61-U | 1300 Before S-215.6-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.29 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.37 | 7.96 | -0.01 | 18.11 | |
| | | 61 | 660 | A-A4-S61-W61-D | 1300 Before S-215.6-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.70 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.62 | 7.76 | 0.03 | 202.25 | |
| | | 61 | 660 | A-A4-S61-W61-W | 1300 Before S-215.6-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 62 | 671 | A-A4-S61-W62-U | 1700 Before S-215.6-20 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.44 | 7.54 | -0.04 | 18.35 | |
| | | 62 | 671 | A-A4-S62-W62-D | 1700 Before S-215.6-20 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 6.93 | 7.12 | -0.00 | 16.63 | |
| | | 62 | 671 | A-A4-S62-W62-W | 1700 Before S-215.6-20 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 63 | 682 | A-A4-S62-W63-U | 2000 Before S-215.6-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.27 | 7.18 | -0.03 | 17.47 | |
| | | 63 | 682 | A-A4-S63-W63-D | 2000 Before S-215.6-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.14 | 7.00 | -0.05 | 16.86 | |
| | | 63 | 682 | A-A4-S63-W63-W | 2000 Before S-215.6-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 64 | 693 | A-A4-S63-W64-U | 2200 Before S-215.6-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.70 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.58 | 7.82 | 0.02 | 255.58 | |
| | | 64 | 693 | A-A4-S64-W64-D | 2200 Before S-215.6-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.50 | 8.00 | Feb 21, 2022 | 7.52 | 8.28 | 0.04 | 146.38 | |
| | | 64 | 693 | A-A4-S64-W64-W | 2200 Before S-215.6-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 65 | 704 | A-A4-S64-W65-U | 3200 After S-215.6-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.59 | 7.80 | Feb 21, 2022 | 8.29 | 8.18 | -0.06 | 20.84 | |
| | | 65 | 704 | A-A4-S65-W65-D | 3200 After S-215.6-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 8.30 | 7.40 | Feb 21, 2022 | 8.80 | 7.72 | -0.01 | 19.29 | |
| | | 65 | 704 | A-A4-S65-W65-W | 3200 After S-215.6-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 66 | 715 | A-A4-S65-W66-U | 2300 Before S-215.6-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 7.10 | Feb 21, 2022 | 7.89 | 7.81 | 0.01 | 650.51 | |
| | | 66 | 715 | A-A4-S66-W66-D | 2300 Before S-215.6-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.00 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.47 | 8.30 | -0.01 | 18.45 | |
| | | 66 | 715 | A-A4-S66-W66-W | 2300 Before S-215.6-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 67 | 726 | A-A4-S66-W67-U | 3000 Before S-215.6-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.69 | 7.33 | 0.02 | 315.93 | |
| | | 67 | 726 | A-A4-S67-W67-D | 3000 Before S-215.6-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.80 | 6.80 | Feb 21, 2022 | 7.72 | 7.91 | -0.03 | 19.29 | |
| | | 67 | 726 | A-A4-S67-W67-W | 3000 Before S-215.6-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 68 | 737 | A-A4-S67-W68-U | 2700 After S-215.6-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.29 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.51 | 7.25 | -0.05 | 17.71 | |
| | | 68 | 737 | A-A4-S68-W68-D | 2700 After S-215.6-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.21 | 7.50 | -0.07 | 17.57 | |
| | | 68 | 737 | A-A4-S68-W68-W | 2700 After S-215.6-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| A | A5 | 69 | 748 | A-A5-S68-W69-U | 2500 After S-215.6-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.12 | 6.88 | 0.00 | 2001.47 | |
| | | 69 | 748 | A-A5-S69-W69-D | 2500 After S-215.6-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.15 | 7.15 | -0.01 | 17.37 | |
| | | 69 | 748 | A-A5-S69-W69-W | 2500 After S-215.6-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|----------------|----------------------------|---------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|--------------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 70 | 759 | A-A5-S69-W70-U | 2500 After S-215.6-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.89 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 6.92 | 6.98 | -0.00 | 16.59 | | |
| | | 70 | 759 | A-A5-S70-W70-D | 2500 After S-215.6-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.04 | 7.13 | -0.00 | 17.00 | | |
| | | 70 | 759 | A-A5-S70-W70-W | 2500 After S-215.6-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 71 | 770 | A-A5-S70-W71-U | 2500 After S-215.6-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 8.14 | 8.21 | -0.10 | 20.71 | | |
| | | 71 | 770 | A-A5-S71-W71-D | 2500 After S-215.6-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.77 | 7.91 | -0.06 | 19.46 | | |
| | | 71 | 770 | A-A5-S71-W71-W | 2500 After S-215.6-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 72 | 781 | A-A5-S71-W72-U | 2500 After S-215.6-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.95 | 7.63 | -0.07 | 18.99 | | |
| | | 72 | 781 | A-A5-S72-W72-D | 2500 After S-215.6-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 8.13 | 8.00 | -0.05 | 20.24 | | |
| | | 72 | 781 | A-A5-S72-W72-W | 2500 After S-215.6-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 73 | 792 | A-A5-S72-W73-U | 1000 After S-215.5-58 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.46 | 7.58 | -0.05 | 18.41 | | |
| | | 73 | 792 | A-A5-S73-W73-D | 1000 After S-215.5-58 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.79 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 8.61 | 7.81 | -0.06 | 19.60 | | |
| | | 73 | 792 | A-A5-S73-W73-W | 1000 After S-215.5-58 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 74 | 803 | A-A5-S73-W74-U | 1000 After S-215.5-56 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 8.09 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 8.00 | 7.15 | 0.08 | 62.12 | | |
| | | 74 | 803 | A-A5-S74-W74-D | 1000 After S-215.5-56 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.42 | 7.44 | 0.07 | 82.33 | | |
| | | 74 | 803 | A-A5-S74-W74-W | 1000 After S-215.5-56 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 75 | 814 | A-A5-S74-W75-U | 1000 After S-215.5-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.37 | 7.00 | 0.07 | 68.36 | | |
| | | 75 | 814 | A-A5-S75-W75-D | 1000 After S-215.5-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.60 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.33 | 7.16 | 0.11 | 48.10 | | |
| | | 75 | 814 | A-A5-S75-W75-W | 1000 After S-215.5-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 76 | 825 | A-A5-S75-W76-U | 1000 After S-215.5-52 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.25 | 7.00 | 0.02 | 227.85 | | |
| | | 76 | 825 | A-A5-S76-W76-D | 1000 After S-215.5-52 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 7.67 | 0.02 | 241.53 | | |
| | | 76 | 825 | A-A5-S76-W76-W | 1000 After S-215.5-52 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 77 | 836 | A-A5-S76-W77-U | 500 After S-215.5-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 7.48 | 0.10 | 55.74 | |
| | | 77 | 836 | A-A5-S77-W77-D | 500 After S-215.5-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.21 | 7.36 | 0.09 | 56.23 | |
| | | 77 | 836 | A-A5-S77-W77-W | 500 After S-215.5-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 78 | 847 | A-A5-S77-W78-U | 3000 After S-215.5-49 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.59 | 7.80 | -0.05 | 18.85 | |
| | | 78 | 847 | A-A5-S78-W78-D | 3000 After S-215.5-49 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.79 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.87 | 7.44 | -0.07 | 18.35 | |
| | | 78 | 847 | A-A5-S78-W78-W | 3000 After S-215.5-49 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 79 | 858 | A-A5-S78-W79-U | 3000 After S-215.5-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.90 | 7.81 | -0.09 | 19.60 | |
| | | 79 | 858 | A-A5-S79-W79-D | 3000 After S-215.5-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.82 | 7.73 | -0.07 | 19.33 | |
| | | 79 | 858 | A-A5-S79-W79-W | 3000 After S-215.5-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 80 | 869 | A-A5-S79-W80-U | 2000 Before S-215.5-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.54 | 7.87 | -0.03 | 18.68 | |
| | | 80 | 869 | A-A5-S80-W80-D | 2000 Before S-215.5-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.71 | 7.66 | -0.05 | 19.09 | |
| | | 80 | 869 | A-A5-S80-W80-W | 2000 Before S-215.5-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 81 | 880 | A-A5-S80-W81-U | 2000 Before S-215.5-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.07 | 7.13 | -0.01 | 17.10 | |
| | | 81 | 880 | A-A5-S81-W81-D | 2000 Before S-215.5-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.06 | 6.93 | -0.00 | 16.63 | |
| | | 81 | 880 | A-A5-S81-W81-W | 2000 Before S-215.5-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 82 | 891 | A-A5-S81-W82-U | 2000 Before S-215.5-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.31 | 7.35 | 0.02 | 272.23 | |
| | | 82 | 891 | A-A5-S82-W82-D | 2000 Before S-215.5-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.17 | 0.02 | 227.85 | |
| | | 82 | 891 | A-A5-S82-W82-W | 2000 Before S-215.5-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 83 | 902 | A-A5-S82-W83-U | 2000 Before S-215.5-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.47 | 7.07 | 0.05 | 94.52 | |
| | | 83 | 902 | A-A5-S83-W83-D | 2000 Before S-215.5-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.28 | 0.00 | 16.86 | |
| | | 83 | 902 | A-A5-S83-W83-W | 2000 Before S-215.5-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| B | B1 | 84 | 913 | B-B1-S83-W84-U | 2600 Before S-215.5-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.34 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 84 | 913 | B-B1-S84-W84-D | 2600 Before S-215.5-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.34 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 84 | 913 | B-B1-S84-W84-W | 2600 Before S-215.5-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 85 | 924 | B-B1-S84-W85-U | 3000 Before S-215.5-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 85 | 924 | B-B1-S85-W85-D | 3000 Before S-215.5-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 85 | 924 | B-B1-S85-W85-W | 3000 Before S-215.5-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 86 | 935 | B-B1-S85-W86-U | 2000 After S-215.5-33 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 6.79 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 6.84 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 86 | 935 | B-B1-S86-W86-D | 2000 After S-215.5-33 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.50 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 86 | 935 | B-B1-S86-W86-W | 2000 After S-215.5-33 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 87 | 946 | B-B1-S86-W87-U | 1000 After S-215.5-31 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.79 | 7.89 | Feb 11, 2023 | 6.84 | 7.94 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 87 | 946 | B-B1-S87-W87-D | 1000 After S-215.5-31 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.54 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 87 | 946 | B-B1-S87-W87-W | 1000 After S-215.5-31 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 88 | 957 | B-B1-S87-W88-U | 900 After S-215.5-29 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.14 | 0.01 | 916.75 | |
| | | 88 | 957 | B-B1-S88-W88-D | 900 After S-215.5-29 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 88 | 957 | B-B1-S88-W88-W | 900 After S-215.5-29 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 89 | 968 | B-B1-S88-W89-U | 900 After S-215.5-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.25 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 89 | 968 | B-B1-S89-W89-D | 900 After S-215.5-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.24 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 89 | 968 | B-B1-S89-W89-W | 900 After S-215.5-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 90 | 979 | B-B1-S89-W90-U | 800 Before S-215.5-25 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.05 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 90 | 979 | B-B1-S90-W90-D | 800 Before S-215.5-25 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 6.89 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 6.94 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 90 | 979 | B-B1-S90-W90-W | 800 Before S-215.5-25 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): 4300 | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | % Inspection: 20 | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | No. of section (sections): 5 | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | |
| From-To: KMG-A | NTM-C | Length of section (m): 860 | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | |
| Process: P | Process | Length of subsection (m): 172 | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | |
| Service: CO | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 91 | 990 | B-B1-S90-W91-U | 1000 Before S-215.5-23 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.04 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 91 | 990 | B-B1-S91-W91-D | 1000 Before S-215.5-23 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 6.89 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 6.94 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 91 | 990 | B-B1-S91-W91-W | 1000 Before S-215.5-23 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 92 | 1001 | B-B1-S91-W92-U | 1200 Before S-215.5-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.55 | 0.03 | 186.98 | |
| | | 92 | 1001 | B-B1-S92-W92-D | 1200 Before S-215.5-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.05 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 92 | 1001 | B-B1-S92-W92-W | 1200 Before S-215.5-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 93 | 1012 | B-B1-S92-W93-U | 1500 Before S-215.5-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.24 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 93 | 1012 | B-B1-S93-W93-D | 1500 Before S-215.5-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 93 | 1012 | B-B1-S93-W93-W | 1500 Before S-215.5-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 94 | 1023 | B-B1-S93-W94-U | 2000 Before S-215.5-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.70 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.75 | 7.04 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 94 | 1023 | B-B1-S94-W94-D | 2000 Before S-215.5-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.79 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 6.84 | 7.65 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 94 | 1023 | B-B1-S94-W94-W | 2000 Before S-215.5-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 95 | 1034 | B-B1-S94-W95-U | 2000 Before S-215.5-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 95 | 1034 | B-B1-S95-W95-D | 2000 Before S-215.5-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 6.79 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 6.84 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 95 | 1034 | B-B1-S95-W95-W | 2000 Before S-215.5-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 6.93 | 0.06 | 89.63 | | |
| | | 96 | 1045 | B-B1-S95-W96-U | 2500 Before S-215.5-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.40 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.35 | 0.02 | 323.74 | |
| | | 96 | 1045 | B-B1-S96-W96-D | 2500 Before S-215.5-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.25 | 0.01 | 916.75 | |
| | | 96 | 1045 | B-B1-S96-W96-W | 2500 Before S-215.5-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 97 | 1056 | B-B1-S96-W97-U | 4000 After S-215.5-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.90 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.25 | 0.03 | 179.72 | |
| | | 97 | 1056 | B-B1-S97-W97-D | 4000 After S-215.5-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.35 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 97 | 1056 | B-B1-S97-W97-W | 4000 After S-215.5-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 98 | 1067 | B-B1-S97-W98-U | 3000 Before S-215.5-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.45 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 98 | 1067 | B-B1-S98-W98-D | 3000 Before S-215.5-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.80 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.05 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 98 | 1067 | B-B1-S98-W98-W | 3000 Before S-215.5-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 99 | 1078 | B-B1-S98-W99-U | 2800 After S-215.5-08 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.65 | 0.01 | 953.05 | |
| | | 99 | 1078 | B-B1-S99-W99-D | 2800 After S-215.5-08 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.35 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 99 | 1078 | B-B1-S99-W99-W | 2800 After S-215.5-08 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 6.83 | 0.06 | 79.83 | | |
| | | 100 | 1089 | B-B1-S99-W100-U | 800 Before S-215.5-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.44 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 100 | 1089 | B-B1-S100-W100-D | 800 Before S-215.5-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.55 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 100 | 1089 | B-B1-S100-W100-W | 800 Before S-215.5-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 7.04 | 0.05 | 102.96 | | |
| B | B2 | 101 | 1100 | B-B2-S100-W101-U | 1200 Before S-215.5-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.35 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 101 | 1100 | B-B2-S101-W101-D | 1200 Before S-215.5-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.65 | -0.01 | 17.37 | |
| | | 101 | 1100 | B-B2-S101-W101-W | 1200 Before S-215.5-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 6.83 | 0.06 | 79.83 | | |
| | | 102 | 1111 | B-B2-S101-W102-U | 2000 Before S-215.5-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.05 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 102 | 1111 | B-B2-S102-W102-D | 2000 Before S-215.5-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.45 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 102 | 1111 | B-B2-S102-W102-W | 2000 Before S-215.5-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | | |
| | | 103 | 1122 | B-B2-S102-W103-U | 1000 Before S-215.5-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.55 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 103 | 1122 | B-B2-S103-W103-D | 1000 Before S-215.5-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.65 | -0.00 | 18.72 | |
| | | 103 | 1122 | B-B2-S103-W103-W | 1000 Before S-215.5-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 7.57 | 0.02 | 281.30 | | |
| | | 104 | 1133 | B-B2-S103-W104-U | 1000 Before S-215.4-60 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.65 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 104 | 1133 | B-B2-S104-W104-D | 1000 Before S-215.4-60 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.40 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 104 | 1133 | B-B2-S104-W104-W | 1000 Before S-215.4-60 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | Aug 02, 2023 | | 7.04 | 0.05 | 102.96 | | |


| | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 105 | 1144 | B-B2-S104-W105-U | 1000 Before S-215.4-58 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 105 | 1144 | B-B2-S105-W105-D | 1000 Before S-215.4-58 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.35 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 105 | 1144 | B-B2-S105-W105-W | 1000 Before S-215.4-58 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 106 | 1155 | B-B2-S105-W106-U | 3000 Before S-215.4-56 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.75 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 106 | 1155 | B-B2-S106-W106-D | 3000 Before S-215.4-56 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.35 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 106 | 1155 | B-B2-S106-W106-W | 3000 Before S-215.4-56 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 107 | 1166 | B-B2-S106-W107-U | 1000 Before S-215.4-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.65 | 0.01 | 475.82 | |
| | | 107 | 1166 | B-B2-S107-W107-D | 1000 Before S-215.4-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.45 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 107 | 1166 | B-B2-S107-W107-W | 1000 Before S-215.4-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 108 | 1177 | B-B2-S107-W108-U | 1500 Before S-215.4-52 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 6.95 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 108 | 1177 | B-B2-S108-W108-D | 1500 Before S-215.4-52 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 108 | 1177 | B-B2-S108-W108-W | 1500 Before S-215.4-52 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 109 | 1188 | B-B2-S108-W109-U | 2000 Before S-215.4-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.50 | 0.00 | 18.55 | |
| | | 109 | 1188 | B-B2-S109-W109-D | 2000 Before S-215.4-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 109 | 1188 | B-B2-S109-W109-W | 2000 Before S-215.4-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 110 | 1199 | B-B2-S109-W110-U | 2000 Before S-215.4-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.55 | -0.00 | 18.72 | |
| | | 110 | 1199 | B-B2-S110-W110-D | 2000 Before S-215.4-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.70 | -0.00 | 18.72 | |
| | | 110 | 1199 | B-B2-S110-W110-W | 2000 Before S-215.4-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 111 | 1210 | B-B2-S110-W111-U | 3000 Before S-215.4-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.65 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 111 | 1210 | B-B2-S111-W111-D | 3000 Before S-215.4-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.55 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 111 | 1210 | B-B2-S111-W111-W | 3000 Before S-215.4-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 112 | 1221 | B-B2-S111-W112-U | 2500 Before S-215.4-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.70 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.75 | 7.35 | -0.00 | 18.04 | |
| | | 112 | 1221 | B-B2-S112-W112-D | 2500 Before S-215.4-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.65 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 112 | 1221 | B-B2-S112-W112-W | 2500 Before S-215.4-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 113 | 1232 | B-B2-S112-W113-U | 2800 Before S-215.4-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.35 | 0.01 | 467.09 | |
| | | 113 | 1232 | B-B2-S113-W113-D | 2800 Before S-215.4-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.35 | 0.02 | 280.25 | |
| | | 113 | 1232 | B-B2-S113-W113-W | 2800 Before S-215.4-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 114 | 1243 | B-B2-S113-W114-U | 3000 Before S-215.4-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.55 | -0.00 | 18.72 | |
| | | 114 | 1243 | B-B2-S114-W114-D | 3000 Before S-215.4-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.35 | 0.00 | 1401.26 | |
| | | 114 | 1243 | B-B2-S114-W114-W | 3000 Before S-215.4-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 115 | 1254 | B-B2-S114-W115-U | 2000 After S-215.4-39 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.70 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 6.75 | 7.35 | -0.00 | 16.02 | |
| | | 115 | 1254 | B-B2-S115-W115-D | 2000 After S-215.4-39 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.70 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.75 | 7.05 | -0.00 | 16.02 | |
| | | 115 | 1254 | B-B2-S115-W115-W | 2000 After S-215.4-39 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 116 | 1265 | B-B2-S115-W116-U | 2000 After S-215.4-37 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 116 | 1265 | B-B2-S116-W116-D | 2000 After S-215.4-37 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.90 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.95 | 0.00 | 1322.68 | |
| | | 116 | 1265 | B-B2-S116-W116-W | 2000 After S-215.4-37 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 117 | 1276 | B-B2-S116-W117-U | 1000 After S-215.4-35 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.75 | 0.00 | 1453.64 | |
| | | 117 | 1276 | B-B2-S117-W117-D | 1000 After S-215.4-35 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.35 | 0.00 | 1401.26 | |
| | | 117 | 1276 | B-B2-S117-W117-W | 1000 After S-215.4-35 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| B | B3 | 118 | 1287 | B-B3-S117-W118-U | 600 Before S-215.4-33 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.20 | 0.03 | 155.19 | |
| | | 118 | 1287 | B-B3-S118-W118-D | 600 Before S-215.4-33 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.21 | 0.02 | 245.51 | |
| | | 118 | 1287 | B-B3-S118-W118-W | 600 Before S-215.4-33 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 119 | 1298 | B-B3-S118-W119-U | 1000 After S-215.4-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.79 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.29 | 7.30 | 0.03 | 152.79 | |
| | | 119 | 1298 | B-B3-S119-W119-D | 1000 After S-215.4-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.50 | 0.01 | 483.48 | |
| | | 119 | 1298 | B-B3-S119-W119-W | 1000 After S-215.4-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 120 | 1309 | B-B3-S119-W120-U | 2600 After S-215.4-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.39 | 7.20 | 0.01 | 465.58 | |
| | | 120 | 1309 | B-B3-S120-W120-D | 2600 After S-215.4-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.10 | 7.40 | 0.05 | 100.88 | |
| | | 120 | 1309 | B-B3-S120-W120-W | 2600 After S-215.4-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 121 | 1320 | B-B3-S120-W121-U | 2700 After S-215.4-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.49 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.56 | 7.46 | -0.01 | 18.41 | |
| | | 121 | 1320 | B-B3-S121-W121-D | 2700 After S-215.4-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 6.90 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.08 | 7.09 | 0.01 | 379.03 | |
| | | 121 | 1320 | B-B3-S121-W121-W | 2700 After S-215.4-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 122 | 1331 | B-B3-S121-W122-U | 2700 Before S-215.4-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.76 | 0.03 | 164.15 | |
| | | 122 | 1331 | B-B3-S122-W122-D | 2700 Before S-215.4-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.39 | 7.90 | 0.10 | 53.03 | |
| | | 122 | 1331 | B-B3-S122-W122-W | 2700 Before S-215.4-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 123 | 1342 | B-B3-S122-W123-U | 2500 Before S-215.4-26 | 7.93 | 2.00 | U | | | | | Jan 02, 2020 | 8.00 | 7.99 | -0.00 | 20.20 | |
| | | 123 | 1342 | B-B3-S123-W123-D | 2500 Before S-215.4-26 | 7.93 | 2.00 | D | | | | | Jan 02, 2020 | 8.00 | 7.50 | 0.03 | 186.71 | |
| | | 123 | 1342 | B-B3-S123-W123-W | 2500 Before S-215.4-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 124 | 1353 | B-B3-S123-W124-U | 2800 After S-215.4-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.26 | 7.28 | 0.02 | 336.39 | |
| | | 124 | 1353 | B-B3-S124-W124-D | 2800 After S-215.4-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.48 | 7.18 | 0.04 | 144.93 | |
| | | 124 | 1353 | B-B3-S124-W124-W | 2800 After S-215.4-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 125 | 1364 | B-B3-S124-W125-U | 2800 After S-215.4-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.39 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 8.00 | 0.05 | 108.27 | |
| | | 125 | 1364 | B-B3-S125-W125-D | 2800 After S-215.4-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.36 | 7.68 | 0.04 | 141.15 | |
| | | 125 | 1364 | B-B3-S125-W125-W | 2800 After S-215.4-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|------------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 126 | 1375 | B-B3-S125-W126-U | 1800 After S-215.4-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 8.09 | 7.80 | Jan 02, 2020 | 7.90 | 7.80 | 0.01 | 519.30 | |
| | | 126 | 1375 | B-B3-S126-W126-D | 1800 After S-215.4-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.00 | 0.03 | 149.22 | |
| | | 126 | 1375 | B-B3-S126-W126-W | 1800 After S-215.4-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 127 | 1386 | B-B3-S126-W127-U | 1400 After S-215.4-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.48 | 7.40 | -0.02 | 18.21 | |
| | | 127 | 1386 | B-B3-S127-W127-D | 1400 After S-215.4-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.10 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.50 | 0.03 | 149.22 | |
| | | 127 | 1386 | B-B3-S127-W127-W | 1400 After S-215.4-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 128 | 1397 | B-B3-S127-W128-U | 2200 After S-215.4-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.42 | 7.68 | -0.00 | 18.28 | |
| | | 128 | 1397 | B-B3-S128-W128-D | 2200 After S-215.4-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.05 | 7.42 | 0.01 | 904.30 | |
| | | 128 | 1397 | B-B3-S128-W128-W | 2200 After S-215.4-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 129 | 1408 | B-B3-S128-W129-U | 2900 After S-215.4-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.44 | 0.07 | 68.21 | |
| | | 129 | 1408 | B-B3-S129-W129-D | 2900 After S-215.4-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.10 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.48 | 0.03 | 149.22 | |
| | | 129 | 1408 | B-B3-S129-W129-W | 2900 After S-215.4-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 130 | 1419 | B-B3-S129-W130-U | 3000 After S-215.4-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.08 | 7.23 | 0.04 | 142.14 | |
| | | 130 | 1419 | B-B3-S130-W130-D | 3000 After S-215.4-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.31 | 7.60 | 0.01 | 528.25 | |
| | | 130 | 1419 | B-B3-S130-W130-W | 3000 After S-215.4-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 131 | 1430 | B-B3-S130-W131-U | 3000 After S-215.4-11 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.59 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.40 | 0.08 | 65.94 | |
| | | 131 | 1430 | B-B3-S131-W131-D | 3000 After S-215.4-11 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.10 | 7.50 | 0.02 | 224.18 | |
| | | 131 | 1430 | B-B3-S131-W131-W | 3000 After S-215.4-11 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 132 | 1441 | B-B3-S131-W132-U | 2800 Before S-215.4-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.10 | 7.49 | Jan 02, 2020 | 7.71 | 7.56 | -0.01 | 18.75 | |
| | | 132 | 1441 | B-B3-S132-W132-D | 2800 Before S-215.4-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.70 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.62 | 7.52 | -0.01 | 18.62 | |
| | | 132 | 1441 | B-B3-S132-W132-W | 2800 Before S-215.4-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  <div>PTTEP</div> | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


THICKNESS MEASUREMENT RESULT


| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
|---------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 133 | 1452 | B-B3-S132-W133-U | 3000 After S-215.4-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.60 | 7.60 | 0.01 | 501.39 | |
| | | 133 | 1452 | B-B3-S133-W133-D | 3000 After S-215.4-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.09 | 7.59 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.60 | -0.01 | 17.54 | |
| | | 133 | 1452 | B-B3-S133-W133-W | 3000 After S-215.4-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| B | B4 | 134 | 1463 | B-B4-S133-W134-U | 2300 After S-215.4-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.39 | | Feb 21, 2022 | 7.34 | 7.24 | 0.03 | 177.16 | |
| | | 134 | 1463 | B-B4-S134-W134-D | 2300 After S-215.4-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.19 | | Feb 21, 2022 | 7.12 | 7.57 | 0.01 | 370.92 | |
| | | 134 | 1463 | B-B4-S134-W134-W | 2300 After S-215.4-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 135 | 1474 | B-B4-S134-W135-U | 1300 Before S-215.4-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.21 | 7.51 | -0.04 | 17.57 | |
| | | 135 | 1474 | B-B4-S135-W135-D | 1300 Before S-215.4-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.09 | 7.15 | -0.06 | 17.17 | |
| | | 135 | 1474 | B-B4-S135-W135-W | 1300 Before S-215.4-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 136 | 1485 | B-B4-S135-W136-U | 1500 Before S-215.4-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.09 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.50 | 7.25 | -0.01 | 17.71 | |
| | | 136 | 1485 | B-B4-S136-W136-D | 1500 Before S-215.4-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.56 | 7.70 | -0.10 | 18.75 | |
| | | 136 | 1485 | B-B4-S136-W136-W | 1500 Before S-215.4-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 137 | 1496 | B-B4-S136-W137-U | 3000 After S-215.4-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.39 | 7.47 | -0.04 | 18.18 | |
| | | 137 | 1496 | B-B4-S137-W137-D | 3000 After S-215.4-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.25 | 7.20 | -0.06 | 17.54 | |
| | | 137 | 1496 | B-B4-S137-W137-W | 3000 After S-215.4-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 138 | 1507 | B-B4-S137-W138-U | 2700 After S-215.3-59 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.09 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 6.85 | 7.21 | -0.07 | 16.36 | |
| | | 138 | 1507 | B-B4-S138-W138-D | 2700 After S-215.3-59 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 6.91 | 7.11 | -0.02 | 16.56 | |
| | | 138 | 1507 | B-B4-S138-W138-W | 2700 After S-215.3-59 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 139 | 1518 | B-B4-S138-W139-U | 2500 After S-215.3-57 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.00 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.51 | 7.19 | 0.02 | 249.04 | |
| | | 139 | 1518 | B-B4-S139-W139-D | 2500 After S-215.3-57 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.40 | Feb 21, 2022 | 7.43 | 7.67 | 0.03 | 202.65 | |
| | | 139 | 1518 | B-B4-S139-W139-W | 2500 After S-215.3-57 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|------------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 140 | 1529 | B-B4-S139-W140-U | 4000 Before S-215.3-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.59 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.59 | 7.68 | 0.00 | 5632.88 | |
| | | 140 | 1529 | B-B4-S140-W140-D | 4000 Before S-215.3-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 7.62 | 0.03 | 178.02 | |
| | | 140 | 1529 | B-B4-S140-W140-W | 4000 Before S-215.3-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 141 | 1540 | B-B4-S140-W141-U | 2600 After S-215.3-53 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 6.91 | 7.00 | -0.05 | 16.56 | |
| | | 141 | 1540 | B-B4-S141-W141-D | 2600 After S-215.3-53 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.23 | 7.03 | -0.03 | 16.96 | |
| | | 141 | 1540 | B-B4-S141-W141-W | 2600 After S-215.3-53 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 142 | 1551 | B-B4-S141-W142-U | 1900 After S-215.3-51 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.10 | 7.66 | -0.05 | 17.20 | |
| | | 142 | 1551 | B-B4-S142-W142-D | 1900 After S-215.3-51 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.99 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.53 | 7.08 | -0.06 | 17.13 | |
| | | 142 | 1551 | B-B4-S142-W142-W | 1900 After S-215.3-51 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 143 | 1562 | B-B4-S142-W143-U | 1800 After S-215.3-49 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.34 | 7.13 | -0.03 | 17.30 | |
| | | 143 | 1562 | B-B4-S143-W143-D | 1800 After S-215.3-49 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.32 | 7.09 | -0.05 | 17.17 | |
| | | 143 | 1562 | B-B4-S143-W143-W | 1800 After S-215.3-49 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 144 | 1573 | B-B4-S143-W144-U | 1200 After S-215.3-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 8.01 | 8.13 | -0.06 | 20.27 | |
| | | 144 | 1573 | B-B4-S144-W144-D | 1200 After S-215.3-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.70 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.85 | 7.82 | -0.00 | 19.63 | |
| | | 144 | 1573 | B-B4-S144-W144-W | 1200 After S-215.3-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 145 | 1584 | B-B4-S144-W145-U | 1500 After S-215.3-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.59 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.71 | 7.54 | 0.01 | 561.89 | |
| | | 145 | 1584 | B-B4-S145-W145-D | 1500 After S-215.3-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.49 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.66 | 7.68 | -0.02 | 19.09 | |
| | | 145 | 1584 | B-B4-S145-W145-W | 1500 After S-215.3-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 146 | 1595 | B-B4-S145-W146-U | 1000 After S-215.3-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.67 | 7.69 | 0.01 | 439.50 | |
| | | 146 | 1595 | B-B4-S146-W146-D | 1000 After S-215.3-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.50 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.91 | 8.47 | -0.00 | 19.93 | |
| | | 146 | 1595 | B-B4-S146-W146-W | 1000 After S-215.3-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 147 | 1606 | B-B4-S146-W147-U | 600 Before S-215.3-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 8.25 | 8.21 | -0.02 | 20.94 | |
| | | 147 | 1606 | B-B4-S147-W147-D | 600 Before S-215.3-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.10 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.68 | 7.91 | -0.04 | 19.16 | |
| | | 147 | 1606 | B-B4-S147-W147-W | 600 Before S-215.3-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 148 | 1617 | B-B4-S147-W148-U | 5000 Before S-215.3-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.10 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.65 | 7.92 | -0.00 | 19.06 | |
| | | 148 | 1617 | B-B4-S148-W148-D | 5000 Before S-215.3-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.50 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 8.06 | 7.97 | 0.00 | 2005.27 | |
| | | 148 | 1617 | B-B4-S148-W148-W | 5000 Before S-215.3-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 149 | 1628 | B-B4-S148-W149-U | 2200 After S-215.3-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.40 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.98 | 8.00 | -0.01 | 20.17 | |
| | | 149 | 1628 | B-B4-S149-W149-D | 2200 After S-215.3-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.82 | 7.74 | -0.01 | 19.36 | |
| | | 149 | 1628 | B-B4-S149-W149-W | 2200 After S-215.3-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| B | B5 | 150 | 1639 | B-B5-S149-W150-U | 2000 Before S-215.3-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.84 | 7.45 | -0.04 | 18.38 | |
| | | 150 | 1639 | B-B5-S150-W150-D | 2000 Before S-215.3-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.60 | 7.87 | -0.05 | 18.89 | |
| | | 150 | 1639 | B-B5-S150-W150-W | 2000 Before S-215.3-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 151 | 1650 | B-B5-S150-W151-U | 2000 After S-215.3-33 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.26 | 7.05 | 0.08 | 60.92 | |
| | | 151 | 1650 | B-B5-S151-W151-D | 2000 After S-215.3-33 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.32 | 7.24 | 0.02 | 298.07 | |
| | | 151 | 1650 | B-B5-S151-W151-W | 2000 After S-215.3-33 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 152 | 1661 | B-B5-S151-W152-U | 2000 After S-215.3-31 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.20 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.01 | 6.97 | 0.06 | 88.63 | |
| | | 152 | 1661 | B-B5-S152-W152-D | 2000 After S-215.3-31 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.90 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 6.98 | 6.88 | 0.10 | 48.82 | |
| | | 152 | 1661 | B-B5-S152-W152-W | 2000 After S-215.3-31 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 153 | 1672 | B-B5-S152-W153-U | 2000 After S-215.3-29 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.29 | 7.07 | 0.03 | 173.28 | |
| | | 153 | 1672 | B-B5-S153-W153-D | 2000 After S-215.3-29 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.43 | 7.51 | -0.01 | 18.31 | |
| | | 153 | 1672 | B-B5-S153-W153-W | 2000 After S-215.3-29 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------------|---------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------|----------------------|--------------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 154 | 1683 | B-B5-S153-W154-U | 600 After S-215.3-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 8.00 | 7.90 | Feb 21, 2022 | 7.67 | 7.63 | 0.07 | 85.52 | | |
| | | 154 | 1683 | B-B5-S154-W154-D | 600 After S-215.3-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.09 | 7.28 | 0.06 | 90.84 | | |
| | | 154 | 1683 | B-B5-S154-W154-W | 600 After S-215.3-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 155 | 1694 | B-B5-S154-W155-U | 2500 After S-215.3-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.17 | 7.23 | 0.05 | 96.38 | | |
| | | 155 | 1694 | B-B5-S155-W155-D | 2500 After S-215.3-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.40 | Feb 21, 2022 | 7.04 | 7.27 | 0.06 | 79.50 | | |
| | | 155 | 1694 | B-B5-S155-W155-W | 2500 After S-215.3-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 156 | 1705 | B-B5-S155-W156-U | 3000 After S-215.3-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.35 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | | |
| | | 156 | 1705 | B-B5-S156-W156-D | 3000 After S-215.3-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.60 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.43 | 7.40 | 0.02 | 246.08 | | |
| | | 156 | 1705 | B-B5-S156-W156-W | 3000 After S-215.3-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 157 | 1716 | B-B5-S156-W157-U | 2000 After S-215.3-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.42 | 7.21 | 0.07 | 76.31 | | |
| | | 157 | 1716 | B-B5-S157-W157-D | 2000 After S-215.3-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.50 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.03 | 7.21 | 0.11 | 43.89 | | |
| | | 157 | 1716 | B-B5-S157-W157-W | 2000 After S-215.3-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 158 | 1727 | B-B5-S157-W158-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 17, 2013 | 7.30 | 7.50 | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.49 | 0.00 | 2645.00 | | |
| | | 158 | 1727 | B-B5-S158-W158-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 17, 2013 | 10.70 | 10.40 | Jan 16, 2018 | 10.69 | 10.39 | 0.00 | 4195.00 | | |
| | | 158 | 1727 | B-B5-S158-W158-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 159 | 1738 | B-B5-S158-W159-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 17, 2013 | 10.70 | 10.60 | Jan 16, 2018 | 9.80 | 10.59 | 0.16 | 48.75 | | |
| | | 159 | 1738 | B-B5-S159-W159-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 17, 2013 | 8.10 | 7.60 | Jan 16, 2018 | 8.09 | 7.59 | 0.00 | 2795.00 | | |
| | | 159 | 1738 | B-B5-S159-W159-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 160 | 1749 | B-B5-S159-W160-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 160 | 1749 | B-B5-S160-W160-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 160 | 1749 | B-B5-S160-W160-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 161 | 1760 | B-B5-S160-W161-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 161 | 1760 | B-B5-S161-W161-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 161 | 1760 | B-B5-S161-W161-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 162 | 1771 | B-B5-S161-W162-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 162 | 1771 | B-B5-S162-W162-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 162 | 1771 | B-B5-S162-W162-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 163 | 1782 | B-B5-S162-W163-U | Under Ground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 163 | 1782 | B-B5-S163-W163-D | Under Ground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 163 | 1782 | B-B5-S163-W163-W | Under Ground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 164 | 1793 | B-B5-S163-W164-U | 400 After S-215.3-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.26 | 6.97 | 0.00 | 1019.19 | |
| | | 164 | 1793 | B-B5-S164-W164-D | 400 After S-215.3-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 9.30 | 8.79 | Feb 21, 2022 | 8.46 | 8.75 | 0.08 | 80.29 | |
| | | 164 | 1793 | B-B5-S164-W164-W | 400 After S-215.3-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 165 | 1804 | B-B5-S164-W165-U | 500 Before S-215.3-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 9.40 | 9.89 | Feb 21, 2022 | 9.48 | 9.02 | 0.09 | 75.77 | |
| | | 165 | 1804 | B-B5-S165-W165-D | 500 Before S-215.3-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.50 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.54 | 7.50 | 0.00 | 18.55 | |
| | | 165 | 1804 | B-B5-S165-W165-W | 500 Before S-215.3-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 166 | 1815 | B-B5-S165-W166-U | 1200 After S-215.3-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.39 | 7.64 | 0.00 | 4905.64 | |
| | | 166 | 1815 | B-B5-S166-W166-D | 1200 After S-215.3-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.23 | 7.28 | 0.09 | 59.58 | |
| | | 166 | 1815 | B-B5-S166-W166-W | 1200 After S-215.3-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| C | C1 | 167 | 1826 | C-C1-S166-W167-U | 1000 After S-215.3-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 6.66 | 0.11 | 43.15 | |
| | | 167 | 1826 | C-C1-S167-W167-D | 1000 After S-215.3-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.64 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 167 | 1826 | C-C1-S167-W167-W | 1000 After S-215.3-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 168 | 1837 | C-C1-S167-W168-U | 1000 After S-215.3-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.34 | 0.01 | 934.90 | |
| | | 168 | 1837 | C-C1-S168-W168-D | 1000 After S-215.3-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | 0.02 | 317.68 | |
| | | 168 | 1837 | C-C1-S168-W168-W | 1000 After S-215.3-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 169 | 1848 | C-C1-S168-W169-U | 800 After S-215.3-11 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.80 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.44 | 0.02 | 293.48 | |
| | | 169 | 1848 | C-C1-S169-W169-D | 800 After S-215.3-11 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.34 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 169 | 1848 | C-C1-S169-W169-W | 800 After S-215.3-11 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 170 | 1859 | C-C1-S169-W170-U | 500 After S-215.3-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.59 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.64 | 7.34 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 170 | 1859 | C-C1-S170-W170-D | 500 After S-215.3-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.69 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.74 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 170 | 1859 | C-C1-S170-W170-W | 500 After S-215.3-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 171 | 1870 | C-C1-S170-W171-U | 2700 Before S-215.3-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.45 | 0.03 | 190.61 | |
| | | 171 | 1870 | C-C1-S171-W171-D | 2700 Before S-215.3-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.44 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 171 | 1870 | C-C1-S171-W171-W | 2700 Before S-215.3-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 172 | 1881 | C-C1-S171-W172-U | 1000 Before S-215.3-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.34 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 172 | 1881 | C-C1-S172-W172-D | 1000 Before S-215.3-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.44 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 172 | 1881 | C-C1-S172-W172-W | 1000 Before S-215.3-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 173 | 1892 | C-C1-S172-W173-U | 600 After S-215.3-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.64 | -0.00 | 18.35 | |
| | | 173 | 1892 | C-C1-S173-W173-D | 600 After S-215.3-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.59 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.64 | 7.64 | -0.00 | 19.02 | |
| | | 173 | 1892 | C-C1-S173-W173-W | 600 After S-215.3-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 174 | 1903 | C-C1-S173-W174-U | 1500 Before S-215.3-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.64 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 174 | 1903 | C-C1-S174-W174-D | 1500 Before S-215.3-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.04 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 174 | 1903 | C-C1-S174-W174-W | 1500 Before S-215.3-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 175 | 1914 | C-C1-S174-W175-U | 1500 Before S-215.3-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.50 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 175 | 1914 | C-C1-S175-W175-D | 1500 Before S-215.3-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.54 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 175 | 1914 | C-C1-S175-W175-W | 1500 Before S-215.3-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 176 | 1925 | C-C1-S175-W176-U | 1500 Before S-215.2-59 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.55 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 176 | 1925 | C-C1-S176-W176-D | 1500 Before S-215.2-59 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.44 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 176 | 1925 | C-C1-S176-W176-W | 1500 Before S-215.2-59 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 177 | 1936 | C-C1-S176-W177-U | 2000 Before S-215.2-57 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.44 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 177 | 1936 | C-C1-S177-W177-D | 2000 Before S-215.2-57 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.64 | -0.00 | 18.35 | |
| | | 177 | 1936 | C-C1-S177-W177-W | 2000 Before S-215.2-57 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 178 | 1947 | C-C1-S177-W178-U | 2500 Before S-215.2-55 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.04 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 178 | 1947 | C-C1-S178-W178-D | 2500 Before S-215.2-55 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.15 | 0.03 | 186.98 | |
| | | 178 | 1947 | C-C1-S178-W178-W | 2500 Before S-215.2-55 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 179 | 1958 | C-C1-S178-W179-U | 3000 Before S-215.2-53 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.04 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 179 | 1958 | C-C1-S179-W179-D | 3000 Before S-215.2-53 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.15 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 179 | 1958 | C-C1-S179-W179-W | 3000 Before S-215.2-53 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 180 | 1969 | C-C1-S179-W180-U | 3000 Before S-215.2-51 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.44 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 180 | 1969 | C-C1-S180-W180-D | 3000 Before S-215.2-51 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.39 | 0.02 | 311.63 | |
| | | 180 | 1969 | C-C1-S180-W180-W | 3000 Before S-215.2-51 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 181 | 1980 | C-C1-S180-W181-U | 2800 After S-215.2-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.24 | 0.01 | 934.90 | |
| | | 181 | 1980 | C-C1-S181-W181-D | 2800 After S-215.2-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 181 | 1980 | C-C1-S181-W181-W | 2800 After S-215.2-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|-------------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-----------------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | |
| Process: P | | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | |
| Service: CO | | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 182 | 1991 | C-C1-S181-W182-U | 2700 After S-215.2-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 182 | 1991 | C-C1-S182-W182-D | 2700 After S-215.2-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.24 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 182 | 1991 | C-C1-S182-W182-W | 2700 After S-215.2-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| C | C2 | 183 | 2002 | C-C2-S182-W183-U | 2000 After S-215.2-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.55 | 0.03 | 188.95 | |
| | | 183 | 2002 | C-C2-S183-W183-D | 2000 After S-215.2-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.25 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 183 | 2002 | C-C2-S183-W183-W | 2000 After S-215.2-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 184 | 2013 | C-C2-S183-W184-U | 2000 After S-215.2-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 184 | 2013 | C-C2-S184-W184-D | 2000 After S-215.2-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 184 | 2013 | C-C2-S184-W184-W | 2000 After S-215.2-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 185 | 2024 | C-C2-S184-W185-U | 1500 After S-215.2-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.05 | 0.03 | 144.05 | |
| | | 185 | 2024 | C-C2-S185-W185-D | 1500 After S-215.2-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 6.85 | -0.00 | 16.36 | |
| | | 185 | 2024 | C-C2-S185-W185-W | 1500 After S-215.2-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 186 | 2035 | C-C2-S185-W186-U | 1500 After S-215.2-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 6.85 | -0.00 | 16.36 | |
| | | 186 | 2035 | C-C2-S186-W186-D | 1500 After S-215.2-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 6.95 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 186 | 2035 | C-C2-S186-W186-W | 1500 After S-215.2-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 187 | 2046 | C-C2-S186-W187-U | 1500 After S-215.2-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.25 | 0.04 | 122.63 | |
| | | 187 | 2046 | C-C2-S187-W187-D | 1500 After S-215.2-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.45 | 0.01 | 475.82 | |
| | | 187 | 2046 | C-C2-S187-W187-W | 1500 After S-215.2-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 188 | 2057 | C-C2-S187-W188-U | 1000 After S-215.2-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.05 | 0.00 | 1322.68 | |
| | | 188 | 2057 | C-C2-S188-W188-D | 1000 After S-215.2-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.05 | 0.01 | 440.89 | |
| | | 188 | 2057 | C-C2-S188-W188-W | 1000 After S-215.2-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


THICKNESS MEASUREMENT RESULT

| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
|---------|------------|------------|--------------|------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 189 | 2068 | C-C2-S188-W189-U | 1000 After S-215.2-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.70 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.75 | 7.15 | 0.06 | 79.35 | |
| | | 189 | 2068 | C-C2-S189-W189-D | 1000 After S-215.2-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.90 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.95 | 7.65 | 0.02 | 295.97 | |
| | | 189 | 2068 | C-C2-S189-W189-W | 1000 After S-215.2-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 190 | 2079 | C-C2-S189-W190-U | 500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.05 | 0.23 | 21.68 | |
| | | 190 | 2079 | C-C2-S190-W190-D | 500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 9.10 | 8.50 | Feb 11, 2023 | 9.15 | 8.55 | -0.02 | 22.09 | |
| | | 190 | 2079 | C-C2-S190-W190-W | 500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 191 | 2090 | C-C2-S190-W191-U | 1500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 9.60 | 10.20 | Feb 11, 2023 | 9.65 | 10.25 | -0.02 | 25.80 | |
| | | 191 | 2090 | C-C2-S191-W191-D | 1500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.80 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.85 | 7.35 | 0.25 | 21.56 | |
| | | 191 | 2090 | C-C2-S191-W191-W | 1500 After S-215.2-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 192 | 2101 | C-C2-S191-W192-U | 1000 After S-215.2-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.60 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.65 | 7.24 | -0.00 | 15.68 | |
| | | 192 | 2101 | C-C2-S192-W192-D | 1000 After S-215.2-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.10 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 192 | 2101 | C-C2-S192-W192-W | 1000 After S-215.2-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 193 | 2112 | C-C2-S192-W193-U | 900 After S-215.2-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | 0.02 | 275.01 | |
| | | 193 | 2112 | C-C2-S193-W193-D | 900 After S-215.2-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.55 | 0.00 | 1427.45 | |
| | | 193 | 2112 | C-C2-S193-W193-W | 900 After S-215.2-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 194 | 2123 | C-C2-S193-W194-U | 500 After S-215.2-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 194 | 2123 | C-C2-S194-W194-D | 500 After S-215.2-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.05 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 194 | 2123 | C-C2-S194-W194-W | 500 After S-215.2-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 195 | 2134 | C-C2-S194-W195-U | 500 After S-215.2-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.75 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 195 | 2134 | C-C2-S195-W195-D | 500 After S-215.2-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.25 | 0.01 | 440.89 | |
| | | 195 | 2134 | C-C2-S195-W195-W | 500 After S-215.2-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


THICKNESS MEASUREMENT RESULT

| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
|---------|------------|------------|--------------|------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 196 | 2145 | C-C2-S195-W196-U | 500 Before S-215.2-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 6.95 | 0.03 | 185.21 | |
| | | 196 | 2145 | C-C2-S196-W196-D | 500 Before S-215.2-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.15 | 0.03 | 185.21 | |
| | | 196 | 2145 | C-C2-S196-W196-W | 500 Before S-215.2-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 197 | 2156 | C-C2-S196-W197-U | 600 Before S-215.2-20 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.70 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 6.75 | 7.45 | -0.00 | 16.02 | |
| | | 197 | 2156 | C-C2-S197-W197-D | 600 Before S-215.2-20 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 8.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.52 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 197 | 2156 | C-C2-S197-W197-W | 600 Before S-215.2-20 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 198 | 2167 | C-C2-S197-W198-U | 800 Before S-215.2-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.70 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.75 | 7.05 | 0.00 | 1244.11 | |
| | | 198 | 2167 | C-C2-S198-W198-D | 800 Before S-215.2-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.80 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.05 | 0.01 | 423.43 | |
| | | 198 | 2167 | C-C2-S198-W198-W | 800 Before S-215.2-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 199 | 2178 | C-C2-S198-W199-U | 1000 Before S-215.2-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.80 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.80 | -0.02 | 18.38 | |
| | | 199 | 2178 | C-C2-S199-W199-D | 1000 Before S-215.2-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.25 | 0.04 | 117.86 | |
| | | 199 | 2178 | C-C2-S199-W199-W | 1000 Before S-215.2-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| C | C3 | 200 | 2189 | C-C3-S199-W200-U | 2500 After S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.31 | 7.29 | 0.02 | 225.54 | |
| | | 200 | 2189 | C-C3-S200-W200-D | 2500 After S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.20 | 0.03 | 205.72 | |
| | | 200 | 2189 | C-C3-S200-W200-W | 2500 After S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 201 | 2200 | C-C3-S200-W201-U | 400 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.35 | 7.46 | 0.01 | 958.02 | |
| | | 201 | 2200 | C-C3-S201-W201-D | 400 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 9.09 | 9.49 | Jan 02, 2020 | 9.00 | 9.60 | 0.02 | 307.70 | |
| | | 201 | 2200 | C-C3-S201-W201-W | 400 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 202 | 2211 | C-C3-S201-W202-U | 1800 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 9.59 | 9.49 | Jan 02, 2020 | 9.42 | 8.82 | 0.17 | 40.27 | |
| | | 202 | 2211 | C-C3-S202-W202-D | 1800 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.31 | 7.21 | 0.02 | 245.51 | |
| | | 202 | 2211 | C-C3-S202-W202-W | 1800 Before S-215.2-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|-----------|------------|--------------|------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subaction | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 203 | 2222 | C-C3-S202-W203-U | 800 After S-215.2-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.30 | 0.03 | 158.18 | |
| | | 203 | 2222 | C-C3-S203-W203-D | 800 After S-215.2-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.29 | 0.03 | 155.19 | |
| | | 203 | 2222 | C-C3-S203-W203-W | 800 After S-215.2-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 204 | 2233 | C-C3-S203-W204-U | 1000 After S-215.2-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.10 | 0.02 | 223.84 | |
| | | 204 | 2233 | C-C3-S204-W204-D | 1000 After S-215.2-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.50 | 0.08 | 65.94 | |
| | | 204 | 2233 | C-C3-S204-W204-W | 1000 After S-215.2-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 205 | 2244 | C-C3-S204-W205-U | 1300 After S-215.2-08 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.70 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.20 | 0.01 | 465.58 | |
| | | 205 | 2244 | C-C3-S205-W205-D | 1300 After S-215.2-08 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.70 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.70 | 7.00 | 0.13 | 39.56 | |
| | | 205 | 2244 | C-C3-S205-W205-W | 1300 After S-215.2-08 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 206 | 2255 | C-C3-S205-W206-U | 1200 After S-215.2-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.10 | Jan 02, 2020 | 7.43 | 7.20 | 0.02 | 232.79 | |
| | | 206 | 2255 | C-C3-S206-W206-D | 1200 After S-215.2-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.33 | 7.52 | 0.03 | 176.75 | |
| | | 206 | 2255 | C-C3-S206-W206-W | 1200 After S-215.2-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 207 | 2266 | C-C3-S206-W207-U | 1400 After S-215.2-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.34 | 7.45 | 0.02 | 298.82 | |
| | | 207 | 2266 | C-C3-S207-W207-D | 1400 After S-215.2-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.51 | 7.50 | 0.00 | 18.55 | |
| | | 207 | 2266 | C-C3-S207-W207-W | 1400 After S-215.2-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 208 | 2277 | C-C3-S207-W208-U | 1400 After S-215.2-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 6.69 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 6.77 | 7.40 | -0.01 | 16.09 | |
| | | 208 | 2277 | C-C3-S208-W208-D | 1400 After S-215.2-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.79 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.60 | 0.01 | 474.53 | |
| | | 208 | 2277 | C-C3-S208-W208-W | 1400 After S-215.2-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.55 | 0.02 | 256.05 | |
| | | 209 | 2288 | C-C3-S208-W209-U | 1500 After S-215.1-60 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.69 | 7.49 | Jan 02, 2020 | 7.53 | 7.40 | 0.02 | 237.37 | |
| | | 209 | 2288 | C-C3-S209-W209-D | 1500 After S-215.1-60 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 8.09 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.46 | 7.35 | 0.01 | 958.02 | |
| | | 209 | 2288 | C-C3-S209-W209-W | 1500 After S-215.1-60 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.45 | 0.03 | 199.06 | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|------------------------|----------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|----------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): | | | | 4300 | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: | | | | 20 | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): | | | | 5 | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | | 860 | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | | 172 | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | | 391 | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 210 | 2299 | C-C3-S209-W210-U | 2100 After S-215.1-58 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.28 | 7.20 | 0.03 | 155.19 | | |
| | | 210 | 2299 | C-C3-S210-W210-D | 2100 After S-215.1-58 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.40 | 0.03 | 205.72 | | |
| | | 210 | 2299 | C-C3-S210-W210-W | 2100 After S-215.1-58 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.00 | 0.05 | 94.26 | | |
| | | 211 | 2310 | C-C3-S210-W211-U | 2500 After S-215.1-56 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 6.90 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.22 | 0.01 | 447.67 | | |
| | | 211 | 2310 | C-C3-S211-W211-D | 2500 After S-215.1-56 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.70 | 6.90 | Jan 02, 2020 | 7.71 | 7.00 | 0.00 | 16.86 | | |
| | | 211 | 2310 | C-C3-S211-W211-W | 2500 After S-215.1-56 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.55 | 0.02 | 256.05 | | |
| | | 212 | 2321 | C-C3-S211-W212-U | 2700 After S-215.1-54 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.30 | 0.02 | 228.58 | | |
| | | 212 | 2321 | C-C3-S212-W212-D | 2700 After S-215.1-54 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.59 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.60 | 7.20 | 0.05 | 108.27 | | |
| | | 212 | 2321 | C-C3-S212-W212-W | 2700 After S-215.1-54 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.45 | 0.03 | 199.06 | | |
| | | 213 | 2332 | C-C3-S212-W213-U | 3000 After S-215.1-52 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.34 | 7.50 | 0.02 | 298.82 | | |
| | | 213 | 2332 | C-C3-S213-W213-D | 3000 After S-215.1-52 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.39 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.49 | 7.69 | -0.01 | 18.52 | | |
| | | 213 | 2332 | C-C3-S213-W213-W | 3000 After S-215.1-52 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.45 | 0.03 | 199.06 | | |
| | | 214 | 2343 | C-C3-S213-W214-U | 3000 After S-215.1-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.19 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.20 | 0.02 | 223.84 | | |
| | | 214 | 2343 | C-C3-S214-W214-D | 3000 After S-215.1-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.70 | 0.00 | 17.54 | | |
| | | 214 | 2343 | C-C3-S214-W214-W | 3000 After S-215.1-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.55 | 0.02 | 256.05 | | |
| C | C4 | 215 | 2354 | C-C4-S214-W215-U | 2600 Before S-215.1-49 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.60 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.73 | 8.00 | -0.02 | 19.33 | | |
| | | 215 | 2354 | C-C4-S215-W215-D | 2600 Before S-215.1-49 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.60 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.74 | 7.85 | -0.00 | 19.36 | | |
| | | 215 | 2354 | C-C4-S215-W215-W | 2600 Before S-215.1-49 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 216 | 2365 | C-C4-S215-W216-U | 800 After S-215.1-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.89 | | Feb 21, 2022 | 7.90 | 7.86 | 0.01 | 990.58 | | |
| | | 216 | 2365 | C-C4-S216-W216-D | 800 After S-215.1-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.99 | | Feb 21, 2022 | 7.74 | 7.69 | 0.06 | 96.18 | | |
| | | 216 | 2365 | C-C4-S216-W216-W | 800 After S-215.1-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 217 | 2376 | C-C4-S216-W217-U | 800 After S-215.1-45 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.10 | 7.10 | Feb 21, 2022 | 7.76 | 7.81 | -0.03 | 19.43 | |
| | | 217 | 2376 | C-C4-S217-W217-D | 800 After S-215.1-45 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.10 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.63 | 7.76 | -0.00 | 18.99 | |
| | | 217 | 2376 | C-C4-S217-W217-W | 800 After S-215.1-45 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 218 | 2387 | C-C4-S217-W218-U | 1000 After S-215.1-43 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.99 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.39 | 7.18 | -0.06 | 17.47 | |
| | | 218 | 2387 | C-C4-S218-W218-D | 1000 After S-215.1-43 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 5.79 | Feb 21, 2022 | 7.11 | 6.45 | -0.06 | 15.01 | |
| | | 218 | 2387 | C-C4-S218-W218-W | 1000 After S-215.1-43 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 219 | 2398 | C-C4-S218-W219-U | 1300 After S-215.1-41 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.40 | 7.45 | -0.06 | 18.21 | |
| | | 219 | 2398 | C-C4-S219-W219-D | 1300 After S-215.1-41 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.19 | 7.24 | -0.04 | 17.50 | |
| | | 219 | 2398 | C-C4-S219-W219-W | 1300 After S-215.1-41 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 220 | 2409 | C-C4-S219-W220-U | 1500 After S-215.1-39 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.13 | 7.36 | -0.04 | 17.30 | |
| | | 220 | 2409 | C-C4-S220-W220-D | 1500 After S-215.1-39 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.12 | 7.21 | -0.05 | 17.27 | |
| | | 220 | 2409 | C-C4-S220-W220-W | 1500 After S-215.1-39 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 221 | 2420 | C-C4-S220-W221-U | 500 After S-215.1-37 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.17 | 7.77 | -0.07 | 17.44 | |
| | | 221 | 2420 | C-C4-S221-W221-D | 500 After S-215.1-37 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.12 | 7.21 | -0.07 | 17.27 | |
| | | 221 | 2420 | C-C4-S221-W221-W | 500 After S-215.1-37 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 222 | 2431 | C-C4-S221-W222-U | 700 After S-215.1-35 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.39 | Feb 21, 2022 | 7.31 | 7.19 | -0.08 | 17.50 | |
| | | 222 | 2431 | C-C4-S222-W222-D | 700 After S-215.1-35 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.11 | 7.13 | -0.06 | 17.23 | |
| | | 222 | 2431 | C-C4-S222-W222-W | 700 After S-215.1-35 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 223 | 2442 | C-C4-S222-W223-U | 1000 After S-215.1-33 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.22 | 7.27 | -0.05 | 17.61 | |
| | | 223 | 2442 | C-C4-S223-W223-D | 1000 After S-215.1-33 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.31 | 7.12 | -0.06 | 17.27 | |
| | | 223 | 2442 | C-C4-S223-W223-W | 1000 After S-215.1-33 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|-----------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 224 | 2453 | C-C4-S223-W224-U | 1200 After S-215.1-31 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.49 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.45 | 7.31 | -0.08 | 17.91 | |
| | | 224 | 2453 | C-C4-S224-W224-D | 1200 After S-215.1-31 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.39 | Feb 21, 2022 | 7.36 | 7.14 | -0.07 | 17.34 | |
| | | 224 | 2453 | C-C4-S224-W224-W | 1200 After S-215.1-31 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 225 | 2464 | C-C4-S224-W225-U | 1500 After S-215.1-29 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.40 | 7.30 | -0.04 | 17.88 | |
| | | 225 | 2464 | C-C4-S225-W225-D | 1500 After S-215.1-29 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.26 | 7.12 | -0.06 | 17.27 | |
| | | 225 | 2464 | C-C4-S225-W225-W | 1500 After S-215.1-29 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 226 | 2475 | C-C4-S225-W226-U | 1800 After S-215.1-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.38 | -0.01 | 16.86 | |
| | | 226 | 2475 | C-C4-S226-W226-D | 1800 After S-215.1-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.15 | 7.02 | -0.06 | 16.93 | |
| | | 226 | 2475 | C-C4-S226-W226-W | 1800 After S-215.1-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 227 | 2486 | C-C4-S226-W227-U | 2000 After S-215.1-25 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.40 | 7.28 | -0.08 | 17.81 | |
| | | 227 | 2486 | C-C4-S227-W227-D | 2000 After S-215.1-25 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.29 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.09 | 6.27 | 0.00 | 1082.71 | |
| | | 227 | 2486 | C-C4-S227-W227-W | 2000 After S-215.1-25 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 228 | 2497 | C-C4-S227-W228-U | 2300 After S-215.1-23 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.64 | 7.24 | -0.07 | 17.67 | |
| | | 228 | 2497 | C-C4-S228-W228-D | 2300 After S-215.1-23 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.03 | 7.34 | -0.06 | 16.96 | |
| | | 228 | 2497 | C-C4-S228-W228-W | 2300 After S-215.1-23 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 229 | 2508 | C-C4-S228-W229-U | 2000 After S-215.1-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 6.98 | 6.96 | -0.03 | 16.73 | |
| | | 229 | 2508 | C-C4-S229-W229-D | 2000 After S-215.1-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 6.95 | 7.00 | -0.04 | 16.69 | |
| | | 229 | 2508 | C-C4-S229-W229-W | 2000 After S-215.1-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 230 | 2519 | C-C4-S229-W230-U | 3000 After S-215.1-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.54 | 6.44 | 0.07 | 64.33 | |
| | | 230 | 2519 | C-C4-S230-W230-D | 3000 After S-215.1-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 6.78 | 6.75 | -0.03 | 16.02 | |
| | | 230 | 2519 | C-C4-S230-W230-W | 3000 After S-215.1-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| C | C5 | 231 | 2530 | C-C5-S230-W231-U | 2000 After S-215.1-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.10 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.24 | 7.67 | 0.01 | 794.85 | |
| | | 231 | 2530 | C-C5-S231-W231-D | 2000 After S-215.1-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.40 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.41 | 7.10 | 0.07 | 69.72 | |
| | | 231 | 2530 | C-C5-S231-W231-W | 2000 After S-215.1-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | |
| | | 232 | 2541 | C-C5-S231-W232-U | 2000 After S-215.1-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.57 | 7.18 | -0.02 | 17.47 | |
| | | 232 | 2541 | C-C5-S232-W232-D | 2000 After S-215.1-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.23 | 7.24 | -0.03 | 17.64 | |
| | | 232 | 2541 | C-C5-S232-W232-W | 2000 After S-215.1-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 6.72 | 0.07 | 70.92 | |
| | | 233 | 2552 | C-C5-S232-W233-U | 3000 After S-215.1-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.52 | 7.69 | 0.01 | 627.99 | |
| | | 233 | 2552 | C-C5-S233-W233-D | 3000 After S-215.1-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.30 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.09 | 7.18 | 0.02 | 208.76 | |
| | | 233 | 2552 | C-C5-S233-W233-W | 3000 After S-215.1-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | |
| | | 234 | 2563 | C-C5-S233-W234-U | 3000 After S-215.1-11 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.61 | 7.18 | 0.00 | 2124.51 | |
| | | 234 | 2563 | C-C5-S234-W234-D | 3000 After S-215.1-11 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.11 | 6.93 | 0.06 | 77.77 | |
| | | 234 | 2563 | C-C5-S234-W234-W | 3000 After S-215.1-11 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 6.93 | 0.06 | 89.63 | |
| | | 235 | 2574 | C-C5-S234-W235-U | 3000 After S-215.1-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.60 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.27 | 7.36 | 0.04 | 145.35 | |
| | | 235 | 2574 | C-C5-S235-W235-D | 3000 After S-215.1-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.10 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.19 | 7.38 | 0.00 | 4723.61 | |
| | | 235 | 2574 | C-C5-S235-W235-W | 3000 After S-215.1-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.04 | 0.05 | 102.96 | |
| | | 236 | 2585 | C-C5-S235-W236-U | 3000 After S-215.1-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.39 | 7.63 | -0.02 | 18.18 | |
| | | 236 | 2585 | C-C5-S236-W236-D | 3000 After S-215.1-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.36 | 6.98 | -0.02 | 16.80 | |
| | | 236 | 2585 | C-C5-S236-W236-W | 3000 After S-215.1-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 6.82 | 0.06 | 78.95 | |
| | | 237 | 2596 | C-C5-S236-W237-U | 2500 After S-215.1-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.91 | 8.12 | -0.07 | 19.93 | |
| | | 237 | 2596 | C-C5-S237-W237-D | 2500 After S-215.1-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.99 | 7.97 | -0.07 | 20.13 | |
| | | 237 | 2596 | C-C5-S237-W237-W | 2500 After S-215.1-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|------------------------|-----------------------------------|------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 238 | 2607 | C-C5-S237-W238-U | 2500 After S-215.1-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 8.57 | 8.35 | -0.10 | 21.42 | |
| | | 238 | 2607 | C-C5-S238-W238-D | 2500 After S-215.1-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.89 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 8.22 | 8.05 | -0.13 | 20.40 | |
| | | 238 | 2607 | C-C5-S238-W238-W | 2500 After S-215.1-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 239 | 2618 | C-C5-S238-W239-U | 4000 Before S-215.1-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 8.90 | 8.59 | -0.15 | 22.23 | |
| | | 239 | 2618 | C-C5-S239-W239-D | 4000 Before S-215.1-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 8.76 | 8.81 | -0.16 | 22.80 | |
| | | 239 | 2618 | C-C5-S239-W239-W | 4000 Before S-215.1-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 240 | 2629 | C-C5-S239-W240-U | 2500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.99 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 8.82 | 8.56 | -0.09 | 22.12 | |
| | | 240 | 2629 | C-C5-S240-W240-D | 2500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 9.59 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 10.25 | 9.87 | -0.35 | 26.54 | |
| | | 240 | 2629 | C-C5-S240-W240-W | 2500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 241 | 2640 | C-C5-S240-W241-U | 500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 9.40 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 9.71 | 9.90 | -0.21 | 26.00 | |
| | | 241 | 2640 | C-C5-S241-W241-D | 500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.79 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 8.86 | 8.44 | -0.09 | 21.72 | |
| | | 241 | 2640 | C-C5-S241-W241-W | 500 Before S-215-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 242 | 2651 | C-C5-S241-W242-U | 3000 Before S-215-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.40 | 7.90 | Feb 21, 2022 | 7.14 | 7.59 | 0.06 | 81.08 | |
| | | 242 | 2651 | C-C5-S242-W242-D | 3000 Before S-215-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.60 | 7.99 | Feb 21, 2022 | 7.68 | 7.83 | 0.00 | 2584.79 | |
| | | 242 | 2651 | C-C5-S242-W242-W | 3000 Before S-215-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 243 | 2662 | C-C5-S242-W243-U | 2500 Before S-214-52 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.47 | 6.95 | 0.01 | 507.54 | |
| | | 243 | 2662 | C-C5-S243-W243-D | 2500 Before S-214-52 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.12 | 7.73 | -0.00 | 17.27 | |
| | | 243 | 2662 | C-C5-S243-W243-W | 2500 Before S-214-52 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 244 | 2673 | C-C5-S243-W244-U | 2500 Before S-214-50 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.89 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.22 | 7.24 | -0.04 | 17.61 | |
| | | 244 | 2673 | C-C5-S244-W244-D | 2500 Before S-214-50 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.48 | 7.81 | -0.03 | 18.48 | |
| | | 244 | 2673 | C-C5-S244-W244-W | 2500 Before S-214-50 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------|------------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--------------------------------------|--|
|  | | | <h1>FLOWLINE THICKNESS REPORT</h1> | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | |
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 245 | 2684 | C-C5-S244-W245-U | 2500 Before S-214-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.70 | 7.06 | 0.08 | 62.89 | |
| | | 245 | 2684 | C-C5-S245-W245-D | 2500 Before S-214-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.65 | 7.51 | -0.02 | 18.58 | |
| | | 245 | 2684 | C-C5-S245-W245-W | 2500 Before S-214-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 246 | 2695 | C-C5-S245-W246-U | 2000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.21 | 6.98 | 0.00 | 2042.48 | |
| | | 246 | 2695 | C-C5-S246-W246-D | 2000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 9.29 | 9.59 | Feb 21, 2022 | 9.76 | 9.67 | -0.04 | 25.87 | |
| | | 246 | 2695 | C-C5-S246-W246-W | 2000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 247 | 2706 | C-C5-S246-W247-U | 3000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 10.29 | 8.79 | Feb 21, 2022 | 10.07 | 9.71 | -0.10 | 26.00 | |
| | | 247 | 2706 | C-C5-S247-W247-D | 3000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.20 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.27 | 7.70 | 0.01 | 368.96 | |
| | | 247 | 2706 | C-C5-S247-W247-W | 3000 After S-214-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| D | D1 | 248 | 2717 | D-D1-S247-W248-U | 2700 After S-214-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.64 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 248 | 2717 | D-D1-S248-W248-D | 2700 After S-214-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.99 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 8.00 | -0.00 | 18.35 | |
| | | 248 | 2717 | D-D1-S248-W248-W | 2700 After S-214-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 249 | 2728 | D-D1-S248-W249-U | 2000 After S-214-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 6.89 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 6.94 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 249 | 2728 | D-D1-S249-W249-D | 2000 After S-214-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 249 | 2728 | D-D1-S249-W249-W | 2000 After S-214-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 250 | 2739 | D-D1-S249-W250-U | 2900 Before S-214-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 250 | 2739 | D-D1-S250-W250-D | 2900 Before S-214-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.69 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.74 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 250 | 2739 | D-D1-S250-W250-W | 2900 Before S-214-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 251 | 2750 | D-D1-S250-W251-U | 1000 Before S-214-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 6.59 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 6.64 | -0.00 | 15.65 | |
| | | 251 | 2750 | D-D1-S251-W251-D | 1000 Before S-214-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 251 | 2750 | D-D1-S251-W251-W | 1000 Before S-214-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|----------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 252 | 2761 | D-D1-S251-W252-U | 1300 Before S-214-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.80 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.14 | 0.03 | 176.09 | |
| | | 252 | 2761 | D-D1-S252-W252-D | 1300 Before S-214-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.34 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 252 | 2761 | D-D1-S252-W252-W | 1300 Before S-214-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 253 | 2772 | D-D1-S252-W253-U | 1500 Before S-214-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.05 | 0.02 | 305.58 | |
| | | 253 | 2772 | D-D1-S253-W253-D | 1500 Before S-214-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.24 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 253 | 2772 | D-D1-S253-W253-W | 1500 Before S-214-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 254 | 2783 | D-D1-S253-W254-U | 1500 Before S-214-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | 0.03 | 190.61 | |
| | | 254 | 2783 | D-D1-S254-W254-D | 1500 Before S-214-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.25 | 0.02 | 317.68 | |
| | | 254 | 2783 | D-D1-S254-W254-W | 1500 Before S-214-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 255 | 2794 | D-D1-S254-W255-U | 2000 Before S-214-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.35 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 255 | 2794 | D-D1-S255-W255-D | 2000 Before S-214-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.54 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 255 | 2794 | D-D1-S255-W255-W | 2000 Before S-214-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 256 | 2805 | D-D1-S255-W256-U | 2400 Before S-214-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.99 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 8.04 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 256 | 2805 | D-D1-S256-W256-D | 2400 Before S-214-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.34 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 256 | 2805 | D-D1-S256-W256-W | 2400 Before S-214-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 257 | 2816 | D-D1-S256-W257-U | 2500 Before S-214-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.50 | 7.39 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.44 | -0.00 | 18.35 | |
| | | 257 | 2816 | D-D1-S257-W257-D | 2500 Before S-214-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.64 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 257 | 2816 | D-D1-S257-W257-W | 2500 Before S-214-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 258 | 2827 | D-D1-S257-W258-U | 2500 Before S-214-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.59 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.64 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 258 | 2827 | D-D1-S258-W258-D | 2500 Before S-214-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 6.79 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 6.84 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 258 | 2827 | D-D1-S258-W258-W | 2500 Before S-214-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  <div>PTTEP</div> | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 259 | 2838 | D-D1-S258-W259-U | 2500 Before S-214-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.40 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.35 | 0.01 | 971.21 | |
| | | 259 | 2838 | D-D1-S259-W259-D | 2500 Before S-214-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 6.69 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 6.74 | -0.00 | 15.99 | |
| | | 259 | 2838 | D-D1-S259-W259-W | 2500 Before S-214-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 260 | 2849 | D-D1-S259-W260-U | 2700 Before S-214-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.45 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 260 | 2849 | D-D1-S260-W260-D | 2700 Before S-214-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.00 | 0.00 | 16.86 | |
| | | 260 | 2849 | D-D1-S260-W260-W | 2700 Before S-214-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 261 | 2860 | D-D1-S260-W261-U | 2700 Before S-214-20 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.25 | 0.01 | 934.90 | |
| | | 261 | 2860 | D-D1-S261-W261-D | 2700 Before S-214-20 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.00 | 6.89 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 6.94 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 261 | 2860 | D-D1-S261-W261-W | 2700 Before S-214-20 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 262 | 2871 | D-D1-S261-W262-U | 3000 After S-214-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.25 | 0.03 | 190.61 | |
| | | 262 | 2871 | D-D1-S262-W262-D | 3000 After S-214-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 5.90 | 0.29 | 13.24 | |
| | | 262 | 2871 | D-D1-S262-W262-W | 3000 After S-214-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| D | D2 | 263 | 2882 | D-D2-S262-W263-U | 2500 After S-214-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.45 | 0.02 | 269.78 | |
| | | 263 | 2882 | D-D2-S263-W263-D | 2500 After S-214-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.05 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 263 | 2882 | D-D2-S263-W263-W | 2500 After S-214-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 264 | 2893 | D-D2-S263-W264-U | 2500 After S-214-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.45 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 264 | 2893 | D-D2-S264-W264-D | 2500 After S-214-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.70 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 6.75 | 6.85 | 0.00 | 1244.11 | |
| | | 264 | 2893 | D-D2-S264-W264-W | 2500 After S-214-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 265 | 2904 | D-D2-S264-W265-U | 2000 After S-214-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.45 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 265 | 2904 | D-D2-S265-W265-D | 2000 After S-214-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.80 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.05 | -0.00 | 16.36 | |
| | | 265 | 2904 | D-D2-S265-W265-W | 2000 After S-214-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 266 | 2915 | D-D2-S265-W266-U | 1500 After S-214-11 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.55 | 0.00 | 1427.45 | |
| | | 266 | 2915 | D-D2-S266-W266-D | 1500 After S-214-11 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.60 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 6.65 | 6.95 | 0.00 | 1217.92 | |
| | | 266 | 2915 | D-D2-S266-W266-W | 1500 After S-214-11 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 267 | 2926 | D-D2-S266-W267-U | 1500 After S-214-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 6.60 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 6.65 | 0.03 | 135.32 | |
| | | 267 | 2926 | D-D2-S267-W267-D | 1500 After S-214-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 6.50 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 6.55 | 0.04 | 108.34 | |
| | | 267 | 2926 | D-D2-S267-W267-W | 1500 After S-214-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 268 | 2937 | D-D2-S267-W268-U | 1000 After S-214-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 268 | 2937 | D-D2-S268-W268-D | 1000 After S-214-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.55 | 0.02 | 280.25 | |
| | | 268 | 2937 | D-D2-S268-W268-W | 1000 After S-214-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 269 | 2948 | D-D2-S268-W269-U | 500 Before S-214-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 6.95 | 0.04 | 117.86 | |
| | | 269 | 2948 | D-D2-S269-W269-D | 500 Before S-214-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.25 | 0.03 | 196.44 | |
| | | 269 | 2948 | D-D2-S269-W269-W | 500 Before S-214-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 270 | 2959 | D-D2-S269-W270-U | 500 Before S-214-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.35 | 0.00 | 1348.88 | |
| | | 270 | 2959 | D-D2-S270-W270-D | 500 Before S-214-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 6.70 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 6.75 | -0.00 | 16.02 | |
| | | 270 | 2959 | D-D2-S270-W270-W | 500 Before S-214-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 271 | 2970 | D-D2-S270-W271-U | 1000 Before S-214-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 271 | 2970 | D-D2-S271-W271-D | 1000 Before S-214-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 6.95 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 271 | 2970 | D-D2-S271-W271-W | 1000 Before S-214-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 272 | 2981 | D-D2-S271-W272-U | 1000 Before S-213-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.65 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 272 | 2981 | D-D2-S272-W272-D | 1000 Before S-213-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.45 | 0.03 | 188.95 | |
| | | 272 | 2981 | D-D2-S272-W272-W | 1000 Before S-213-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): 4300 | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | % Inspection: 20 | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | No. of section (sections): 5 | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | |
| From-To: KMG-A | NTM-C | Length of section (m): 860 | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | |
| Process: P | Process | Length of subsection (m): 172 | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | |
| Service: CO | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 273 | 2992 | D-D2-S272-W273-U | 2000 Before S-213-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 273 | 2992 | D-D2-S273-W273-D | 2000 Before S-213-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.05 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 273 | 2992 | D-D2-S273-W273-W | 2000 Before S-213-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 274 | 3003 | D-D2-S273-W274-U | 2000 Before S-213-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.70 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.75 | 7.20 | 0.13 | 39.57 | |
| | | 274 | 3003 | D-D2-S274-W274-D | 2000 Before S-213-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 6.90 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 6.95 | 0.05 | 99.73 | |
| | | 274 | 3003 | D-D2-S274-W274-W | 2000 Before S-213-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 275 | 3014 | D-D2-S274-W275-U | 2500 Before S-213-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 6.85 | -0.00 | 16.36 | |
| | | 275 | 3014 | D-D2-S275-W275-D | 2500 Before S-213-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.25 | 0.00 | 1348.88 | |
| | | 275 | 3014 | D-D2-S275-W275-W | 2500 Before S-213-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 276 | 3025 | D-D2-S275-W276-U | 3000 Before S-213-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.55 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 276 | 3025 | D-D2-S276-W276-D | 3000 Before S-213-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.05 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 276 | 3025 | D-D2-S276-W276-W | 3000 Before S-213-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 277 | 3036 | D-D2-S276-W277-U | 3000 Before S-213-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.05 | 0.00 | 1322.68 | |
| | | 277 | 3036 | D-D2-S277-W277-D | 3000 Before S-213-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 277 | 3036 | D-D2-S277-W277-W | 3000 Before S-213-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 278 | 3047 | D-D2-S277-W278-U | 2500 After S-213-37 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.35 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 278 | 3047 | D-D2-S278-W278-D | 2500 After S-213-37 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.20 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.25 | -0.00 | 17.71 | |
| | | 278 | 3047 | D-D2-S278-W278-W | 2500 After S-213-37 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| D | D3 | 279 | 3058 | D-D3-S278-W279-U | 2600 Before S-213-35 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.49 | 7.49 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.50 | 0.00 | 18.55 | |
| | | 279 | 3058 | D-D3-S279-W279-D | 2600 Before S-213-35 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.25 | 7.20 | -0.00 | 17.54 | |
| | | 279 | 3058 | D-D3-S279-W279-W | 2600 Before S-213-35 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 280 | 3069 | D-D3-S279-W280-U | 2500 Before S-213-33 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.49 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.45 | 7.30 | 0.00 | 17.88 | |
| | | 280 | 3069 | D-D3-S280-W280-D | 2500 Before S-213-33 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.39 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.29 | 0.03 | 209.28 | |
| | | 280 | 3069 | D-D3-S280-W280-W | 2500 Before S-213-33 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 281 | 3080 | D-D3-S280-W281-U | 2000 Before S-213-31 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.17 | 7.45 | 0.01 | 356.07 | |
| | | 281 | 3080 | D-D3-S281-W281-D | 2000 Before S-213-31 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.39 | 6.60 | Jan 02, 2020 | 7.31 | 7.29 | 0.01 | 430.58 | |
| | | 281 | 3080 | D-D3-S281-W281-W | 2000 Before S-213-31 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 282 | 3091 | D-D3-S281-W282-U | 3000 Before S-213-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.79 | Jan 02, 2020 | 7.58 | 7.69 | 0.02 | 227.09 | |
| | | 282 | 3091 | D-D3-S282-W282-D | 3000 Before S-213-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 8.09 | 7.70 | Jan 02, 2020 | 8.00 | 6.62 | 0.27 | 16.92 | |
| | | 282 | 3091 | D-D3-S282-W282-W | 3000 Before S-213-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 283 | 3102 | D-D3-S282-W283-U | 3000 Before S-213-28 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.59 | 7.09 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.35 | -0.03 | 18.04 | |
| | | 283 | 3102 | D-D3-S283-W283-D | 3000 Before S-213-28 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.36 | 0.04 | 141.15 | |
| | | 283 | 3102 | D-D3-S283-W283-W | 3000 Before S-213-28 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 284 | 3113 | D-D3-S283-W284-U | 2800 Before S-213-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 6.99 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.00 | 0.00 | 16.86 | |
| | | 284 | 3113 | D-D3-S284-W284-D | 2800 Before S-213-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.29 | 7.70 | 0.08 | 67.51 | |
| | | 284 | 3113 | D-D3-S284-W284-W | 2800 Before S-213-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 285 | 3124 | D-D3-S284-W285-U | 2700 Before S-213-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.37 | 7.35 | -0.02 | 18.04 | |
| | | 285 | 3124 | D-D3-S285-W285-D | 2700 Before S-213-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.52 | 0.04 | 120.87 | |
| | | 285 | 3124 | D-D3-S285-W285-W | 2700 Before S-213-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 286 | 3135 | D-D3-S285-W286-U | 2600 Before S-213-22 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.19 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.50 | 0.05 | 104.11 | |
| | | 286 | 3135 | D-D3-S286-W286-D | 2600 Before S-213-22 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 6.90 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.60 | 0.00 | 18.55 | |
| | | 286 | 3135 | D-D3-S286-W286-W | 2600 Before S-213-22 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 287 | 3146 | D-D3-S286-W287-U | 2600 Before S-213-20 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 7.20 | 7.35 | 0.01 | 465.58 | |
| | | 287 | 3146 | D-D3-S287-W287-D | 2600 Before S-213-20 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.60 | 7.50 | Jan 02, 2020 | 7.61 | 7.00 | 0.13 | 39.56 | |
| | | 287 | 3146 | D-D3-S287-W287-W | 2600 Before S-213-20 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 288 | 3157 | D-D3-S287-W288-U | 2200 Before S-213-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.49 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.60 | 0.00 | 17.88 | |
| | | 288 | 3157 | D-D3-S288-W288-D | 2200 Before S-213-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.59 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.80 | 7.50 | 0.01 | 492.44 | |
| | | 288 | 3157 | D-D3-S288-W288-W | 2200 Before S-213-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 289 | 3168 | D-D3-S288-W289-U | 2100 Before S-213-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.09 | Jan 02, 2020 | 7.54 | 7.00 | 0.02 | 219.79 | |
| | | 289 | 3168 | D-D3-S289-W289-D | 2100 Before S-213-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.28 | 7.00 | 0.07 | 68.21 | |
| | | 289 | 3168 | D-D3-S289-W289-W | 2100 Before S-213-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 290 | 3179 | D-D3-S289-W290-U | 500 After S-213-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.79 | 7.19 | Jan 02, 2020 | 7.80 | 7.20 | 0.00 | 17.54 | |
| | | 290 | 3179 | D-D3-S290-W290-D | 500 After S-213-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.10 | 7.00 | Jan 02, 2020 | 7.10 | 7.20 | 0.02 | 228.31 | |
| | | 290 | 3179 | D-D3-S290-W290-W | 500 After S-213-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 291 | 3190 | D-D3-S290-W291-U | 2000 Before S-213-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 6.99 | Jan 02, 2020 | 7.30 | 7.00 | 0.00 | 16.86 | |
| | | 291 | 3190 | D-D3-S291-W291-D | 2000 Before S-213-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.69 | 6.99 | Jan 02, 2020 | 7.70 | 7.00 | 0.00 | 16.86 | |
| | | 291 | 3190 | D-D3-S291-W291-W | 2000 Before S-213-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 292 | 3201 | D-D3-S291-W292-U | 1500 Before S-213-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.19 | 7.20 | 0.03 | 149.90 | |
| | | 292 | 3201 | D-D3-S292-W292-D | 1500 Before S-213-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.40 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.40 | 7.40 | 0.00 | 18.21 | |
| | | 292 | 3201 | D-D3-S292-W292-W | 1500 Before S-213-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| D | D4 | 293 | 3212 | D-D4-S292-W293-U | 1300 After S-213-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.19 | Feb 21, 2022 | 7.47 | 6.89 | -0.07 | 16.49 | |
| | | 293 | 3212 | D-D4-S293-W293-D | 1300 After S-213-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.39 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.75 | 7.50 | -0.06 | 18.55 | |
| | | 293 | 3212 | D-D4-S293-W293-W | 1300 After S-213-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------|-------------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 294 | 3223 | D-D4-S293-W294-U | 1100 After S-213-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.08 | 6.96 | -0.03 | 16.73 | |
| | | 294 | 3223 | D-D4-S294-W294-D | 1100 After S-213-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.61 | 7.48 | -0.05 | 18.48 | |
| | | 294 | 3223 | D-D4-S294-W294-W | 1100 After S-213-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 295 | 3234 | D-D4-S294-W295-U | 800 After S-213-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.88 | 7.81 | -0.02 | 19.60 | |
| | | 295 | 3234 | D-D4-S295-W295-D | 800 After S-213-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.20 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.68 | 8.00 | -0.03 | 19.16 | |
| | | 295 | 3234 | D-D4-S295-W295-W | 800 After S-213-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 296 | 3245 | D-D4-S295-W296-U | 700 After S-213-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.49 | | Feb 21, 2022 | 7.94 | 7.98 | -0.04 | 20.03 | |
| | | 296 | 3245 | D-D4-S296-W296-D | 700 After S-213-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.69 | | Feb 21, 2022 | 7.79 | 7.85 | -0.01 | 19.53 | |
| | | 296 | 3245 | D-D4-S296-W296-W | 700 After S-213-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 297 | 3256 | D-D4-S296-W297-U | 1500 Before S-212-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.80 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.67 | 7.41 | -0.02 | 18.25 | |
| | | 297 | 3256 | D-D4-S297-W297-D | 1500 Before S-212-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.80 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 6.67 | 0.05 | 88.79 | |
| | | 297 | 3256 | D-D4-S297-W297-W | 1500 Before S-212-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 298 | 3267 | D-D4-S297-W298-U | 2500 After S-212-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 7.70 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.80 | 7.51 | 0.03 | 191.46 | |
| | | 298 | 3267 | D-D4-S298-W298-D | 2500 After S-212-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 7.30 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.38 | 7.80 | 0.00 | 2710.64 | |
| | | 298 | 3267 | D-D4-S298-W298-W | 2500 After S-212-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 299 | 3278 | D-D4-S298-W299-U | 500 Before S-212-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.19 | 7.22 | -0.04 | 17.50 | |
| | | 299 | 3278 | D-D4-S299-W299-D | 500 Before S-212-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.19 | Feb 21, 2022 | 7.58 | 6.93 | -0.07 | 16.63 | |
| | | 299 | 3278 | D-D4-S299-W299-W | 500 Before S-212-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 300 | 3289 | D-D4-S299-W300-U | 1800 Before S-212-43 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.19 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.20 | 7.35 | -0.10 | 17.54 | |
| | | 300 | 3289 | D-D4-S300-W300-D | 1800 Before S-212-43 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.63 | 7.19 | -0.03 | 17.50 | |
| | | 300 | 3289 | D-D4-S300-W300-W | 1800 Before S-212-43 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 301 | 3300 | D-D4-S300-W301-U | 2100 Before S-212-41 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.24 | 7.19 | -0.08 | 17.50 | |
| | | 301 | 3300 | D-D4-S301-W301-D | 2100 Before S-212-41 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.32 | 7.41 | -0.09 | 17.94 | |
| | | 301 | 3300 | D-D4-S301-W301-W | 2100 Before S-212-41 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 302 | 3311 | D-D4-S301-W302-U | 2600 Before S-212-39 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.11 | -0.04 | 16.86 | |
| | | 302 | 3311 | D-D4-S302-W302-D | 2600 Before S-212-39 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.63 | 6.94 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 302 | 3311 | D-D4-S302-W302-W | 2600 Before S-212-39 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 303 | 3322 | D-D4-S302-W303-U | 2500 Before S-212-37 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 5.99 | 6.39 | Feb 21, 2022 | 6.75 | 7.39 | -0.07 | 16.02 | |
| | | 303 | 3322 | D-D4-S303-W303-D | 2500 Before S-212-37 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.29 | Feb 21, 2022 | 7.58 | 7.14 | -0.08 | 17.34 | |
| | | 303 | 3322 | D-D4-S303-W303-W | 2500 Before S-212-37 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 304 | 3333 | D-D4-S303-W304-U | 3000 Before S-212-35 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.34 | 7.22 | -0.06 | 17.61 | |
| | | 304 | 3333 | D-D4-S304-W304-D | 3000 Before S-212-35 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.99 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.35 | 7.14 | -0.01 | 17.34 | |
| | | 304 | 3333 | D-D4-S304-W304-W | 3000 Before S-212-35 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 305 | 3344 | D-D4-S304-W305-U | 2800 After S-212-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.39 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.12 | 6.55 | -0.01 | 15.35 | |
| | | 305 | 3344 | D-D4-S305-W305-D | 2800 After S-212-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.89 | 6.79 | Feb 21, 2022 | 7.48 | 7.15 | -0.03 | 17.37 | |
| | | 305 | 3344 | D-D4-S305-W305-W | 2800 After S-212-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 306 | 3355 | D-D4-S305-W306-U | 2600 After S-212-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.09 | 6.49 | Feb 21, 2022 | 7.00 | 7.10 | -0.09 | 16.86 | |
| | | 306 | 3355 | D-D4-S306-W306-D | 2600 After S-212-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.99 | 6.69 | Feb 21, 2022 | 7.59 | 7.43 | -0.07 | 18.31 | |
| | | 306 | 3355 | D-D4-S306-W306-W | 2600 After S-212-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 307 | 3366 | D-D4-S306-W307-U | 2500 After S-212-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 5.69 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 6.67 | 7.56 | -0.10 | 15.75 | |
| | | 307 | 3366 | D-D4-S307-W307-D | 2500 After S-212-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.59 | 6.29 | Feb 21, 2022 | 7.37 | 7.16 | -0.09 | 17.40 | |
| | | 307 | 3366 | D-D4-S307-W307-W | 2500 After S-212-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------|----------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|----------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): | | | | 4300 | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | | % Inspection: | | | | 20 | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | | No. of section (sections): | | | | 5 | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | | 860 | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | | 172 | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | | 391 | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 308 | 3377 | D-D4-S307-W308-U | 1500 Before S-212-29 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2017 | 6.69 | 6.29 | Feb 21, 2022 | 7.33 | 7.13 | -0.08 | 17.30 | | |
| | | 308 | 3377 | D-D4-S308-W308-D | 1500 Before S-212-29 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2017 | 6.79 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.52 | 7.58 | -0.07 | 18.62 | | |
| | | 308 | 3377 | D-D4-S308-W308-W | 1500 Before S-212-29 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| D | D5 | 309 | 3388 | D-D5-S308-W309-U | 1200 After S-212-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.00 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.31 | 7.25 | 0.01 | 955.64 | | |
| | | 309 | 3388 | D-D5-S309-W309-D | 1200 After S-212-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.00 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.39 | 7.70 | 0.05 | 119.65 | | |
| | | 309 | 3388 | D-D5-S309-W309-W | 1200 After S-212-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 310 | 3399 | D-D5-S309-W310-U | 1000 After S-212-25 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.18 | 7.64 | -0.01 | 17.47 | | |
| | | 310 | 3399 | D-D5-S310-W310-D | 1000 After S-212-25 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.73 | 7.52 | -0.01 | 18.62 | | |
| | | 310 | 3399 | D-D5-S310-W310-W | 1000 After S-212-25 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 311 | 3410 | D-D5-S310-W311-U | 1000 After S-212-23 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.51 | 7.15 | 0.06 | 88.01 | | |
| | | 311 | 3410 | D-D5-S311-W311-D | 1000 After S-212-23 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.50 | Feb 21, 2022 | 7.11 | 7.14 | 0.09 | 55.15 | | |
| | | 311 | 3410 | D-D5-S311-W311-W | 1000 After S-212-23 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 312 | 3421 | D-D5-S311-W312-U | 1000 After S-212-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.49 | 7.23 | -0.01 | 17.64 | | |
| | | 312 | 3421 | D-D5-S312-W312-D | 1000 After S-212-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.62 | 7.25 | -0.01 | 17.71 | | |
| | | 312 | 3421 | D-D5-S312-W312-W | 1000 After S-212-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 313 | 3432 | D-D5-S312-W313-U | 1000 After S-212-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.90 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.20 | 7.27 | 0.02 | 236.64 | | |
| | | 313 | 3432 | D-D5-S313-W313-D | 1000 After S-212-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.90 | 7.20 | Feb 21, 2022 | 7.15 | 7.00 | 0.05 | 91.01 | | |
| | | 313 | 3432 | D-D5-S313-W313-W | 1000 After S-212-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 314 | 3443 | D-D5-S313-W314-U | 3000 After S-212-18 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.94 | 7.76 | -0.06 | 19.43 | | |
| | | 314 | 3443 | D-D5-S314-W314-D | 3000 After S-212-18 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.59 | 7.67 | -0.05 | 18.85 | | |
| | | 314 | 3443 | D-D5-S314-W314-W | 3000 After S-212-18 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|-----------|--|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|--|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | 6 | | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | | |
| Process: | P | Process | | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | | |
| Service: | CO | Crude oil | | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | | |


| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 315 | 3454 | D-D5-S314-W315-U | 2500 Before S-212-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.34 | 7.44 | 0.09 | 62.58 | |
| | | 315 | 3454 | D-D5-S315-W315-D | 2500 Before S-212-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 6.59 | Feb 21, 2022 | 7.56 | 7.07 | -0.05 | 17.10 | |
| | | 315 | 3454 | D-D5-S315-W315-W | 2500 Before S-212-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 316 | 3465 | D-D5-S315-W316-U | 1000 Before S-212-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 8.63 | 7.99 | -0.12 | 20.20 | |
| | | 316 | 3465 | D-D5-S316-W316-D | 1000 Before S-212-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 8.43 | 7.59 | -0.08 | 18.85 | |
| | | 316 | 3465 | D-D5-S316-W316-W | 1000 Before S-212-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 317 | 3476 | D-D5-S316-W317-U | 1000 Before S-212-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.40 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.43 | 7.44 | 0.01 | 706.01 | |
| | | 317 | 3476 | D-D5-S317-W317-D | 1000 Before S-212-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.40 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.35 | 7.40 | 0.02 | 324.62 | |
| | | 317 | 3476 | D-D5-S317-W317-W | 1000 Before S-212-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.46 | 0.03 | 211.21 | |
| | | 318 | 3487 | D-D5-S317-W318-U | 1000 Before S-212-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.90 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.22 | 7.08 | -0.02 | 17.13 | |
| | | 318 | 3487 | D-D5-S318-W318-D | 1000 Before S-212-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.90 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.19 | 7.54 | -0.02 | 17.50 | |
| | | 318 | 3487 | D-D5-S318-W318-W | 1000 Before S-212-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | |
| | | 319 | 3498 | D-D5-S318-W319-U | 1500 Before S-212-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 6.99 | 7.40 | 0.07 | 68.22 | |
| | | 319 | 3498 | D-D5-S319-W319-D | 1500 Before S-212-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.50 | 7.30 | Feb 21, 2022 | 7.55 | 7.00 | 0.07 | 68.36 | |
| | | 319 | 3498 | D-D5-S319-W319-W | 1500 Before S-212-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.04 | 0.05 | 102.96 | |
| | | 320 | 3509 | D-D5-S319-W320-U | 1500 Before S-212-08 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.28 | 7.55 | 0.00 | 2165.52 | |
| | | 320 | 3509 | D-D5-S320-W320-D | 1500 Before S-212-08 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.89 | 7.47 | -0.01 | 18.45 | |
| | | 320 | 3509 | D-D5-S320-W320-W | 1500 Before S-212-08 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | |
| | | 321 | 3520 | D-D5-S320-W321-U | 2000 Before S-212-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 7.00 | Feb 21, 2022 | 7.13 | 7.26 | -0.01 | 17.30 | |
| | | 321 | 3520 | D-D5-S321-W321-D | 2000 Before S-212-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.36 | 7.57 | -0.02 | 18.08 | |
| | | 321 | 3520 | D-D5-S321-W321-W | 2000 Before S-212-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.14 | 0.04 | 118.29 | |


|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|-------------------------------|----------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|-----|-----------------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A NTM-C | | | | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | |
| Process: P | | | | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | |
| Service: CO | | | | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 322 | 3531 | D-D5-S321-W322-U | 2000 Before S-212-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 7.06 | -0.01 | 17.07 | |
| | | 322 | 3531 | D-D5-S322-W322-D | 2000 Before S-212-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.41 | 7.77 | -0.02 | 18.25 | |
| | | 322 | 3531 | D-D5-S322-W322-W | 2000 Before S-212-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Aug 02, 2023 | | 7.25 | 0.04 | 140.37 | |
| | | 323 | 3542 | D-D5-S322-W323-U | 2000 Before S-212-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 6.89 | Feb 21, 2022 | 7.32 | 7.43 | -0.05 | 17.94 | |
| | | 323 | 3542 | D-D5-S323-W323-D | 2000 Before S-212-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 8.14 | 7.34 | -0.02 | 18.01 | |
| | | 323 | 3542 | D-D5-S323-W323-W | 2000 Before S-212-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| E | E1 | 324 | 3553 | E-E1-S323-W324-U | 2500 Before S-211-48 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 324 | 3553 | E-E1-S324-W324-D | 2500 Before S-211-48 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.34 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 324 | 3553 | E-E1-S324-W324-W | 2500 Before S-211-48 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 325 | 3564 | E-E1-S324-W325-U | Under Box | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 325 | 3564 | E-E1-S325-W325-D | Under Box | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 325 | 3564 | E-E1-S325-W325-W | Under Box | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 326 | 3575 | E-E1-S325-W326-U | 4000 Before S-211-47 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.54 | 0.01 | 934.90 | |
| | | 326 | 3575 | E-E1-S326-W326-D | 4000 Before S-211-47 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.50 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.55 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 326 | 3575 | E-E1-S326-W326-W | 4000 Before S-211-47 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 327 | 3586 | E-E1-S326-W327-U | 2000 After S-211-46 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.69 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.74 | 7.54 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 327 | 3586 | E-E1-S327-W327-D | 2000 After S-211-46 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.59 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.64 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 327 | 3586 | E-E1-S327-W327-W | 2000 After S-211-46 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 328 | 3597 | E-E1-S327-W328-U | 1500 Before S-211-44 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.20 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 7.25 | 7.24 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 328 | 3597 | E-E1-S328-W328-D | 1500 Before S-211-44 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.90 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.35 | 0.02 | 299.53 | |
| | | 328 | 3597 | E-E1-S328-W328-W | 1500 Before S-211-44 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|----------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 329 | 3608 | E-E1-S328-W329-U | 1300 After S-211-42 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.34 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 329 | 3608 | E-E1-S329-W329-D | 1300 After S-211-42 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.79 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.72 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 329 | 3608 | E-E1-S329-W329-W | 1300 After S-211-42 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 330 | 3619 | E-E1-S329-W330-U | 1000 After S-211-40 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.89 | 6.99 | Feb 11, 2023 | 6.94 | 7.04 | -0.00 | 16.66 | |
| | | 330 | 3619 | E-E1-S330-W330-D | 1000 After S-211-40 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 6.79 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 6.84 | 7.24 | -0.00 | 16.32 | |
| | | 330 | 3619 | E-E1-S330-W330-W | 1000 After S-211-40 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 331 | 3630 | E-E1-S330-W331-U | 500 After S-211-38 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.80 | 7.19 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.24 | 0.02 | 293.48 | |
| | | 331 | 3630 | E-E1-S331-W331-D | 500 After S-211-38 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.09 | 7.34 | 0.00 | 4620.05 | |
| | | 331 | 3630 | E-E1-S331-W331-W | 500 After S-211-38 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 332 | 3641 | E-E1-S331-W332-U | 400 Before S-211-36 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.54 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 332 | 3641 | E-E1-S332-W332-D | 400 Before S-211-36 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.39 | 7.49 | Feb 11, 2023 | 7.44 | 7.54 | -0.00 | 18.35 | |
| | | 332 | 3641 | E-E1-S332-W332-W | 400 Before S-211-36 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 333 | 3652 | E-E1-S332-W333-U | 400 Before S-211-34 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 6.99 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.04 | 7.14 | -0.00 | 17.00 | |
| | | 333 | 3652 | E-E1-S333-W333-D | 400 Before S-211-34 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.25 | 0.01 | 953.05 | |
| | | 333 | 3652 | E-E1-S333-W333-W | 400 Before S-211-34 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 334 | 3663 | E-E1-S333-W334-U | 500 Before S-211-32 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.10 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.15 | 0.03 | 186.98 | |
| | | 334 | 3663 | E-E1-S334-W334-D | 500 Before S-211-32 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.30 | 7.30 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.35 | 0.02 | 323.74 | |
| | | 334 | 3663 | E-E1-S334-W334-W | 500 Before S-211-32 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 335 | 3674 | E-E1-S334-W335-U | 3000 Before S-211-30 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.09 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.14 | 7.25 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 335 | 3674 | E-E1-S335-W335-D | 3000 Before S-211-30 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.29 | 7.29 | Feb 11, 2023 | 7.34 | 7.34 | -0.00 | 18.01 | |
| | | 335 | 3674 | E-E1-S335-W335-W | 3000 Before S-211-30 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|---------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 336 | 3685 | E-E1-S335-W336-U | 2500 After S-211-29 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2019 | 7.19 | 7.20 | Feb 11, 2023 | 7.24 | 7.25 | -0.00 | 17.67 | |
| | | 336 | 3685 | E-E1-S336-W336-D | 2500 After S-211-29 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2019 | 7.49 | 7.09 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.14 | -0.00 | 17.34 | |
| | | 336 | 3685 | E-E1-S336-W336-W | 2500 After S-211-29 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| E | E2 | 337 | 3696 | E-E2-S336-W337-U | 2000 After S-211-27 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.05 | 0.06 | 76.26 | |
| | | 337 | 3696 | E-E2-S337-W337-D | 2000 After S-211-27 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.60 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.65 | 7.45 | 0.03 | 158.61 | |
| | | 337 | 3696 | E-E2-S337-W337-W | 2000 After S-211-27 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 338 | 3707 | E-E2-S337-W338-U | 2000 After S-211-25 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.45 | -0.00 | 17.03 | |
| | | 338 | 3707 | E-E2-S338-W338-D | 2000 After S-211-25 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.65 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 338 | 3707 | E-E2-S338-W338-W | 2000 After S-211-25 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 339 | 3718 | E-E2-S338-W339-U | 1500 After S-211-23 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 6.70 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 6.75 | 0.03 | 177.73 | |
| | | 339 | 3718 | E-E2-S339-W339-D | 1500 After S-211-23 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.45 | -0.00 | 16.69 | |
| | | 339 | 3718 | E-E2-S339-W339-W | 1500 After S-211-23 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 340 | 3729 | E-E2-S339-W340-U | 1000 After S-211-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.45 | -0.00 | 18.38 | |
| | | 340 | 3729 | E-E2-S340-W340-D | 1000 After S-211-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.70 | Feb 11, 2023 | 7.54 | 7.75 | -0.00 | 18.68 | |
| | | 340 | 3729 | E-E2-S340-W340-W | 1000 After S-211-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 341 | 3740 | E-E2-S340-W341-U | 1000 After S-211-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 341 | 3740 | E-E2-S341-W341-D | 1000 After S-211-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 7.15 | 0.05 | 103.76 | |
| | | 341 | 3740 | E-E2-S341-W341-W | 1000 After S-211-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 342 | 3751 | E-E2-S341-W342-U | 1000 After S-211-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.10 | 6.80 | Feb 11, 2023 | 7.15 | 6.85 | 0.02 | 254.06 | |
| | | 342 | 3751 | E-E2-S342-W342-D | 1000 After S-211-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.30 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.35 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 342 | 3751 | E-E2-S342-W342-W | 1000 After S-211-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|----------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 343 | 3762 | E-E2-S342-W343-U | 2500 After S-211-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.00 | 7.40 | Feb 11, 2023 | 7.05 | 7.45 | 0.00 | 1322.68 | |
| | | 343 | 3762 | E-E2-S343-W343-D | 2500 After S-211-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.10 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.15 | -0.00 | 17.37 | |
| | | 343 | 3762 | E-E2-S343-W343-W | 2500 After S-211-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 344 | 3773 | E-E2-S343-W344-U | 3000 After S-211-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 6.80 | 7.80 | Feb 11, 2023 | 6.85 | 7.79 | 0.03 | 181.47 | |
| | | 344 | 3773 | E-E2-S344-W344-D | 3000 After S-211-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 6.90 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 6.95 | 7.65 | 0.00 | 1296.49 | |
| | | 344 | 3773 | E-E2-S344-W344-W | 3000 After S-211-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 345 | 3784 | E-E2-S344-W345-U | 3000 After S-211-12 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 27, 2020 | 7.40 | 7.00 | Feb 11, 2023 | 7.45 | 7.05 | 0.02 | 264.54 | |
| | | 345 | 3784 | E-E2-S345-W345-D | 3000 After S-211-12 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 27, 2020 | 7.50 | 7.60 | Feb 11, 2023 | 7.55 | 7.65 | 0.00 | 1453.64 | |
| | | 345 | 3784 | E-E2-S345-W345-W | 3000 After S-211-12 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.55 | 0.02 | 256.05 | |
| E | E3 | 346 | 3795 | E-E3-S345-W346-U | 2000 Before S-211-10 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.39 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.22 | 0.05 | 98.90 | |
| | | 346 | 3795 | E-E3-S346-W346-D | 2000 Before S-211-10 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.09 | 7.09 | Jan 02, 2020 | 7.19 | 7.10 | 0.00 | 17.20 | |
| | | 346 | 3795 | E-E3-S346-W346-W | 2000 Before S-211-10 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.27 | 0.04 | 139.99 | |
| | | 347 | 3806 | E-E3-S346-W347-U | 1000 After S-211-08 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 6.89 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 6.99 | 7.10 | -0.01 | 16.83 | |
| | | 347 | 3806 | E-E3-S347-W347-D | 1000 After S-211-08 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 6.99 | 7.60 | Jan 02, 2020 | 7.10 | 7.40 | -0.01 | 17.20 | |
| | | 347 | 3806 | E-E3-S347-W347-W | 1000 After S-211-08 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.18 | 0.04 | 121.08 | |
| | | 348 | 3817 | E-E3-S347-W348-U | 1300 After S-211-06 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.30 | 7.19 | Jan 02, 2020 | 7.45 | 7.43 | -0.03 | 18.31 | |
| | | 348 | 3817 | E-E3-S348-W348-D | 1300 After S-211-06 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 6.99 | 7.79 | Jan 02, 2020 | 7.25 | 7.90 | -0.03 | 17.71 | |
| | | 348 | 3817 | E-E3-S348-W348-W | 1300 After S-211-06 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.73 | 0.01 | 502.28 | |
| | | 349 | 3828 | E-E3-S348-W349-U | 1800 After S-211-04 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.00 | Jan 02, 2020 | 7.00 | 7.00 | 0.03 | 149.22 | |
| | | 349 | 3828 | E-E3-S349-W349-D | 1800 After S-211-04 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.50 | 7.29 | Jan 02, 2020 | 7.50 | 7.30 | 0.00 | 17.88 | |
| | | 349 | 3828 | E-E3-S349-W349-W | 1800 After S-211-04 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.27 | 0.04 | 139.99 | |

|  | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|---------------------------|--------------|------------------|----------------------------|---------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|--------------|------------------|--|
| Tag No.: | | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): | | | 4300 | | | Installation date: | | Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): | | 18.67 | | |
| Pipe size (in): | | 6 | | | % Inspection: | | | 20 | | | 1st Inspection date: | | Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: | | Aug 02, 2023 | | |
| Flowline No.: | | KMG-AA | | | No. of section (sections): | | | 5 | | | 2nd Inspection date: | | Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: | | Jan 19, 2016 | | |
| From-To: | | KMG-A | | NTM-C | | Length of section (m): | | | 860 | | | 3rd Inspection date: | | Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: | | Jan 27, 2017 | |
| Process: | | P | | Process | | Length of subsection (m): | | | 172 | | | 4th Inspection date: | | Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: | | Jan 16, 2018 | |
| Service: | | CO | | Crude oil | | Total spool (spools): | | | 391 | | | 5th Inspection date: | | Feb 11, 2023 | | 10th Inspection | | Jan 16, 2019 | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 350 | 3839 | E-E3-S349-W350-U | 2000 After S-211-02 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.30 | Jan 02, 2020 | 7.42 | 7.41 | -0.00 | 18.25 | | |
| | | 350 | 3839 | E-E3-S350-W350-D | 2000 After S-211-02 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.59 | 7.69 | Jan 02, 2020 | 7.61 | 7.62 | -0.00 | 18.92 | | |
| | | 350 | 3839 | E-E3-S350-W350-W | 2000 After S-211-02 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.27 | 0.04 | 139.99 | | |
| | | 351 | 3850 | E-E3-S350-W351-U | 2500 After S-211-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.29 | 7.59 | Jan 02, 2020 | 7.32 | 7.39 | -0.00 | 17.94 | | |
| | | 351 | 3850 | E-E3-S351-W351-D | 2500 After S-211-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 6.90 | 7.59 | Jan 02, 2020 | 6.97 | 7.50 | 0.04 | 134.84 | | |
| | | 351 | 3850 | E-E3-S351-W351-W | 2500 After S-211-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | Dec 08, 2022 | | 7.45 | 0.03 | 199.06 | | |
| | | 352 | 3861 | E-E3-S351-W352-U | 2000 Before S-211-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 19, 2016 | 7.00 | 7.20 | Jan 02, 2020 | 8.19 | 8.00 | -0.07 | 20.24 | | |
| | | 352 | 3861 | E-E3-S352-W352-D | 2000 Before S-211-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 19, 2016 | 7.20 | 7.40 | Jan 02, 2020 | 8.00 | 8.30 | -0.07 | 20.24 | | |
| | | 352 | 3861 | E-E3-S352-W352-W | 2000 Before S-211-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| E | E4 | 353 | 3872 | E-E4-S352-W353-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 353 | 3872 | E-E4-S353-W353-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 353 | 3872 | E-E4-S353-W353-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 354 | 3883 | E-E4-S353-W354-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 354 | 3883 | E-E4-S354-W354-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 354 | 3883 | E-E4-S354-W354-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 355 | 3894 | E-E4-S354-W355-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 355 | 3894 | E-E4-S355-W355-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 355 | 3894 | E-E4-S355-W355-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 356 | 3905 | E-E4-S355-W356-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 356 | 3905 | E-E4-S356-W356-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 356 | 3905 | E-E4-S356-W356-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |


| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |

| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|---------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 357 | 3916 | E-E4-S356-W357-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 357 | 3916 | E-E4-S357-W357-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 357 | 3916 | E-E4-S357-W357-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 358 | 3927 | E-E4-S357-W358-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 358 | 3927 | E-E4-S358-W358-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 358 | 3927 | E-E4-S358-W358-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 359 | 3938 | E-E4-S358-W359-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 359 | 3938 | E-E4-S359-W359-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 359 | 3938 | E-E4-S359-W359-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 360 | 3949 | E-E4-S359-W360-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 360 | 3949 | E-E4-S360-W360-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 360 | 3949 | E-E4-S360-W360-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 361 | 3960 | E-E4-S360-W361-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 361 | 3960 | E-E4-S361-W361-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 361 | 3960 | E-E4-S361-W361-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 362 | 3971 | E-E4-S361-W362-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 362 | 3971 | E-E4-S362-W362-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 362 | 3971 | E-E4-S362-W362-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 363 | 3982 | E-E4-S362-W363-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | |
| | | 363 | 3982 | E-E4-S363-W363-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | |
| | | 363 | 3982 | E-E4-S363-W363-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|----------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|-----------------------------|-------------|----------|------------------|--|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection Jan 16, 2019 | | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | | |
| | | 364 | 3993 | E-E4-S363-W364-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 364 | 3993 | E-E4-S364-W364-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 364 | 3993 | E-E4-S364-W364-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 365 | 4004 | E-E4-S364-W365-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 365 | 4004 | E-E4-S365-W365-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 365 | 4004 | E-E4-S365-W365-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 366 | 4015 | E-E4-S365-W366-U | Underground | 7.93 | 2.00 | U | | | | | | | | | | | |
| | | 366 | 4015 | E-E4-S366-W366-D | Underground | 7.93 | 2.00 | D | | | | | | | | | | | |
| | | 366 | 4015 | E-E4-S366-W366-W | Underground | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 367 | 4026 | E-E4-S366-W367-U | 2000 Before NTM-01 | 7.93 | 2.00 | U | | | | Feb 21, 2022 | 7.36 | 7.52 | 0.03 | 157.39 | | | |
| | | 367 | 4026 | E-E4-S367-W367-D | 2000 Before NTM-01 | 7.93 | 2.00 | D | | | | Feb 21, 2022 | 9.01 | 9.29 | -0.06 | 23.64 | | | |
| | | 367 | 4026 | E-E4-S367-W367-W | 2000 Before NTM-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| E | E5 | 368 | 4037 | E-E5-S367-W368-U | 1000 Before NTM-C-01 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 9.39 | 9.39 | Feb 21, 2022 | 9.46 | 9.25 | 0.03 | 212.39 | | |
| | | 368 | 4037 | E-E5-S368-W368-D | 1000 Before NTM-C-01 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.03 | 7.19 | 0.11 | 44.85 | | |
| | | 368 | 4037 | E-E5-S368-W368-W | 1000 Before NTM-C-01 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 369 | 4048 | E-E5-S368-W369-U | 1500 Before NTM-C-03 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.58 | 7.53 | -0.01 | 18.65 | | |
| | | 369 | 4048 | E-E5-S369-W369-D | 1500 Before NTM-C-03 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.15 | 6.31 | 0.19 | 22.66 | | |
| | | 369 | 4048 | E-E5-S369-W369-W | 1500 Before NTM-C-03 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |
| | | 370 | 4059 | E-E5-S369-W370-U | 1500 Before NTM-C-05 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.34 | 7.62 | -0.02 | 18.01 | | |
| | | 370 | 4059 | E-E5-S370-W370-D | 1500 Before NTM-C-05 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.30 | 7.43 | 0.00 | 17.88 | | |
| | | 370 | 4059 | E-E5-S370-W370-W | 1500 Before NTM-C-05 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------------|
|  | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
| Tag No.: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 18.67 | |
| Pipe size (in): | 6 | | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 | |
| Flowline No.: | KMG-AA | | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 | |
| From-To: | KMG-A | NTM-C | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 | |
| Process: | P | Process | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 | |
| Service: | CO | Crude oil | Total spool (spools): | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 | |

| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--------------|-----|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-------------|----------|------------------|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 371 | 4070 | E-E5-S370-W371-U | 2000 Before NTM-C-07 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.70 | 8.00 | Feb 21, 2022 | 7.65 | 7.53 | 0.04 | 133.42 | |
| | | 371 | 4070 | E-E5-S371-W371-D | 2000 Before NTM-C-07 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.02 | 7.49 | 0.02 | 294.13 | |
| | | 371 | 4070 | E-E5-S371-W371-W | 2000 Before NTM-C-07 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 372 | 4081 | E-E5-S371-W372-U | 2000 Before NTM-C-09 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.59 | 7.40 | -0.02 | 18.21 | |
| | | 372 | 4081 | E-E5-S372-W372-D | 2000 Before NTM-C-09 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.25 | 7.20 | 0.02 | 236.97 | |
| | | 372 | 4081 | E-E5-S372-W372-W | 2000 Before NTM-C-09 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 373 | 4092 | E-E5-S372-W373-U | 3000 Before NTM-C-11 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.89 | 7.90 | Feb 21, 2022 | 6.95 | 7.76 | -0.01 | 16.69 | |
| | | 373 | 4092 | E-E5-S373-W373-D | 3000 Before NTM-C-11 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.69 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.37 | 7.02 | 0.02 | 294.13 | |
| | | 373 | 4092 | E-E5-S373-W373-W | 3000 Before NTM-C-11 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 374 | 4103 | E-E5-S373-W374-U | 3000 Before NTM-C-13 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.52 | 7.36 | -0.03 | 18.08 | |
| | | 374 | 4103 | E-E5-S374-W374-D | 3000 Before NTM-C-13 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.79 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.08 | 7.27 | -0.03 | 17.13 | |
| | | 374 | 4103 | E-E5-S374-W374-W | 3000 Before NTM-C-13 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 375 | 4114 | E-E5-S374-W375-U | 1000 Before NTM-C-14 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.29 | 7.57 | 0.02 | 216.96 | |
| | | 375 | 4114 | E-E5-S375-W375-D | 1000 Before NTM-C-14 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.99 | 7.60 | Feb 21, 2022 | 7.61 | 7.58 | 0.01 | 423.21 | |
| | | 375 | 4114 | E-E5-S375-W375-W | 1000 Before NTM-C-14 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 376 | 4125 | E-E5-S375-W376-U | 2500 Before NTM-C-16 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.70 | Feb 21, 2022 | 7.27 | 7.54 | 0.08 | 67.54 | |
| | | 376 | 4125 | E-E5-S376-W376-D | 2500 Before NTM-C-16 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.70 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.79 | 7.57 | 0.00 | 1142.23 | |
| | | 376 | 4125 | E-E5-S376-W376-W | 2500 Before NTM-C-16 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 377 | 4136 | E-E5-S376-W377-U | 2500 After NTM-C-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.73 | 7.18 | 0.00 | 2124.51 | |
| | | 377 | 4136 | E-E5-S377-W377-D | 2500 After NTM-C-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.39 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.52 | 7.11 | -0.01 | 17.23 | |
| | | 377 | 4136 | E-E5-S377-W377-W | 2500 After NTM-C-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |

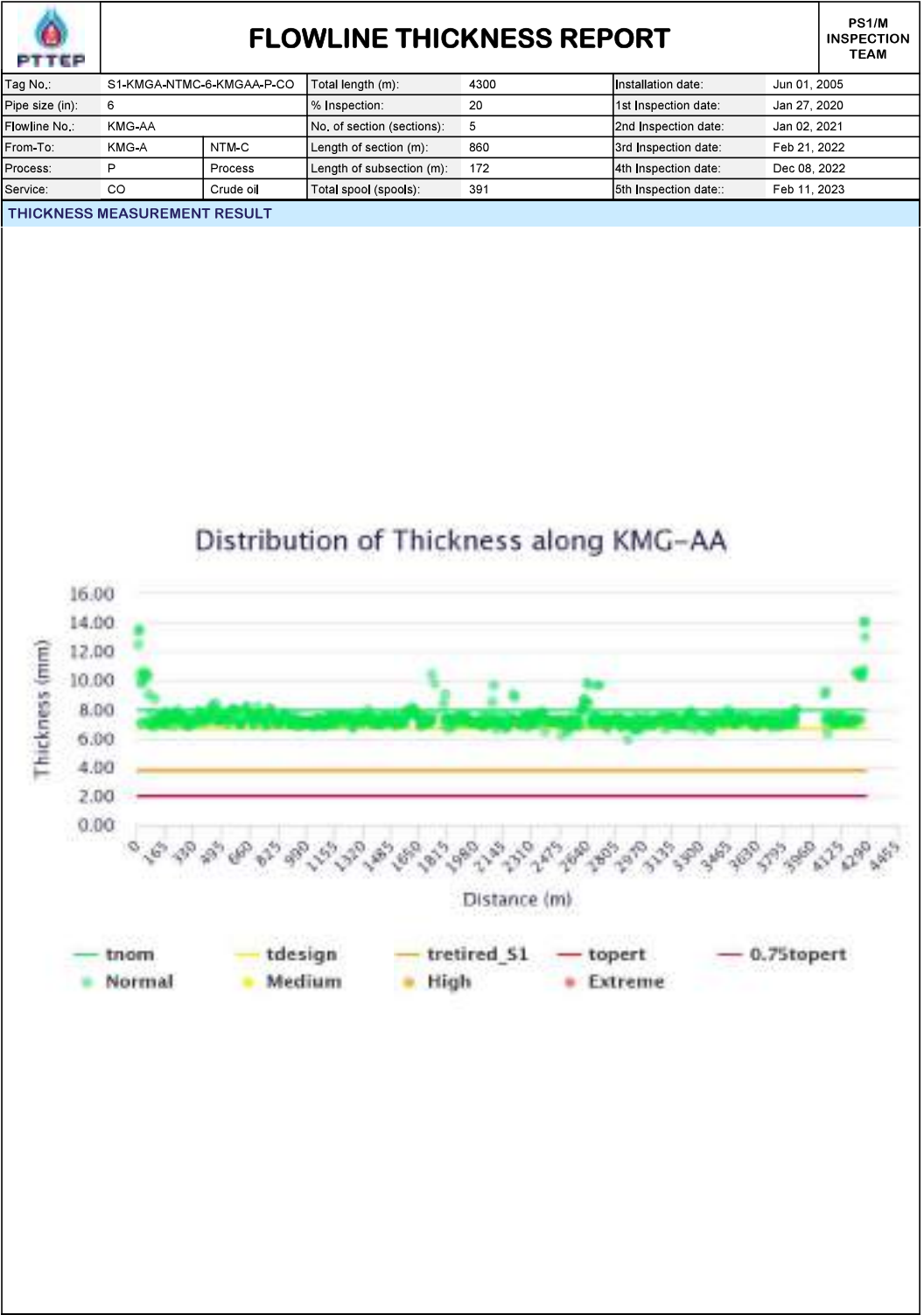
|  | | | FLOWLINE THICKNESS REPORT | | | | | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
|--|------------|------------|-------------------------------|------------------|----------------------|------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------|----------------------|---------------------|--------------|-----------------------------|----------|------------------|
| Tag No.: S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | | | Total length (m): 4300 | | | | Installation date: Jun 01, 2005 | | Service life (yrs): 18.67 | | | | | | | | | |
| Pipe size (in): 6 | | | % Inspection: 20 | | | | 1st Inspection date: Jan 27, 2020 | | 6th Inspection date: Aug 02, 2023 | | | | | | | | | |
| Flowline No.: KMG-AA | | | No. of section (sections): 5 | | | | 2nd Inspection date: Jan 02, 2021 | | 7th Inspection date: Jan 19, 2016 | | | | | | | | | |
| From-To: KMG-A | | NTM-C | Length of section (m): 860 | | | | 3rd Inspection date: Feb 21, 2022 | | 8th Inspection date: Jan 27, 2017 | | | | | | | | | |
| Process: P | | Process | Length of subsection (m): 172 | | | | 4th Inspection date: Dec 08, 2022 | | 9th Inspection date: Jan 16, 2018 | | | | | | | | | |
| Service: CO | | Crude oil | Total spool (spools): 391 | | | | 5th Inspection date: Feb 11, 2023 | | 10th Inspection: Jan 16, 2019 | | | | | | | | | |
| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair |
| | | | | | | | | | | | Top (0) | Bottom (180) | | Top (0) | Bottom (180) | | | |
| | | 378 | 4147 | E-E5-S377-W378-U | 2500 After NTM-C-19 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.09 | Feb 21, 2022 | 7.17 | 7.49 | -0.01 | 17.44 | |
| | | 378 | 4147 | E-E5-S378-W378-D | 2500 After NTM-C-19 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 7.57 | 7.01 | -0.00 | 16.90 | |
| | | 378 | 4147 | E-E5-S378-W378-W | 2500 After NTM-C-19 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 379 | 4158 | E-E5-S378-W379-U | 2500 After NTM-C-21 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.29 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.31 | 7.36 | -0.00 | 17.91 | |
| | | 379 | 4158 | E-E5-S379-W379-D | 2500 After NTM-C-21 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.49 | Feb 21, 2022 | 7.29 | 7.07 | 0.10 | 49.51 | |
| | | 379 | 4158 | E-E5-S379-W379-W | 2500 After NTM-C-21 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 380 | 4169 | E-E5-S379-W380-U | 2500 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.59 | 7.79 | Feb 21, 2022 | 7.41 | 7.39 | 0.05 | 110.53 | |
| | | 380 | 4169 | E-E5-S380-W380-D | 2500 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.49 | 7.19 | Feb 21, 2022 | 7.18 | 7.34 | 0.00 | 2124.51 | |
| | | 380 | 4169 | E-E5-S380-W380-W | 2500 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 381 | 4180 | E-E5-S380-W381-U | 3000 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.79 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 7.26 | 7.24 | -0.05 | 17.67 | |
| | | 381 | 4180 | E-E5-S381-W381-D | 3000 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.69 | Feb 21, 2022 | 7.36 | 7.21 | -0.01 | 17.57 | |
| | | 381 | 4180 | E-E5-S381-W381-W | 3000 Before NTM-C-24 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 382 | 4191 | E-E5-S381-W382-U | 3000 Before NTM-C-26 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 6.89 | 6.99 | Feb 21, 2022 | 6.96 | 7.87 | -0.01 | 16.73 | |
| | | 382 | 4191 | E-E5-S382-W382-D | 3000 Before NTM-C-26 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 7.09 | 7.29 | Feb 21, 2022 | 7.74 | 7.29 | -0.02 | 17.84 | |
| | | 382 | 4191 | E-E5-S382-W382-W | 3000 Before NTM-C-26 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 383 | 4202 | E-E5-S382-W383-U | 500 Before S-210-15 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 7.19 | 7.39 | Feb 21, 2022 | 7.19 | 7.16 | 0.01 | 705.44 | |
| | | 383 | 4202 | E-E5-S383-W383-D | 500 Before S-210-15 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 10.39 | 10.59 | Feb 21, 2022 | 7.32 | 7.30 | 0.75 | 7.03 | |
| | | 383 | 4202 | E-E5-S383-W383-W | 500 Before S-210-15 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |
| | | 384 | 4213 | E-E5-S383-W384-U | 1000 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | U | | Jan 16, 2018 | 10.39 | 10.39 | Feb 21, 2022 | 7.38 | 7.49 | 0.73 | 7.33 | |
| | | 384 | 4213 | E-E5-S384-W384-D | 1000 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | D | | Jan 16, 2018 | 6.79 | 7.59 | Feb 21, 2022 | 10.51 | 10.55 | -0.41 | 28.70 | |
| | | 384 | 4213 | E-E5-S384-W384-W | 1000 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | W TFM | | | | | | | | | | |


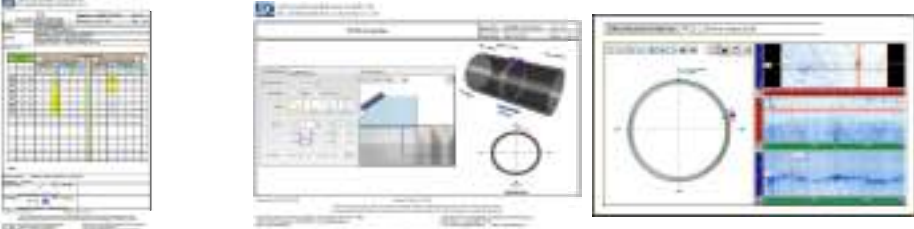
| | | | | | | | |
|-----------------|---------------------------|----------------------------|------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|
| Tag No.: | S1-KMGA-NITMC-6-KMGAAP-CO | Total length (m): | 4300 | Installation date: | Jun 01, 2005 | Service life (yrs): | 16.67 |
| Pipe size (in): | 6 | % Inspection: | 20 | 1st Inspection date: | Jan 27, 2020 | 6th Inspection date: | Aug 02, 2023 |
| Flowline No.: | KMG-AA | No. of section (sections): | 5 | 2nd Inspection date: | Jan 02, 2021 | 7th Inspection date: | Jan 19, 2016 |
| From-To: | KMG-A | Length of section (m): | 860 | 3rd Inspection date: | Feb 21, 2022 | 8th Inspection date: | Jan 27, 2017 |
| Process: | P | Length of subsection (m): | 172 | 4th Inspection date: | Dec 08, 2022 | 9th Inspection date: | Jan 16, 2018 |
| Service: | CO | Cude oil | 391 | 5th Inspection date: | Feb 11, 2023 | 10th Inspection | Jan 16, 2019 |

| THICKNESS MEASUREMENT RESULT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------|------------|--------------|----------|---------------|------------------------|------------------------|--------------|------|--------------------------|-------------------------|-------|----------------------|---------------------|-------|-------------|----------|------------------|--|
| Section | Subsection | Weld Joint | Distance (m) | CML Name | Location Desc | Nominal Thickness (mm) | Retired Thickness (mm) | Up/Down/Weld | MFL | Previous Inspection Date | Previous Thickness (mm) | | Last Inspection Date | Last Thickness (mm) | | SCR (mm/yr) | RL (yrs) | Temporary Repair | |
| | | | | 365 | 4224 | E-E5-S384-W385-U | 800 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | U | | | Jan 16, 2018 | 6.99 | 6.99 | -0.39 | 28.77 | | |
| | | | | 365 | 4224 | E-E5-S385-W385-D | 800 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | D | Jan 16, 2018 | 10.19 | 10.59 | Feb 21, 2022 | 7.24 | 7.81 | 0.72 | 7.29 | |
| | | | | 365 | 4224 | E-E5-S385-W385-W | 800 Before S-210-17 | 7.93 | 2.00 | TFM | | | | | | | | | |
| | | | | 366 | 4235 | E-E5-S385-W386-U | 3000 Before W. 387 | 7.93 | 2.00 | U | | | Feb 21, 2022 | 7.26 | 7.30 | 0.04 | 131.40 | | |
| | | | | 366 | 4235 | E-E5-S386-W386-D | 3000 Before W. 387 | 7.93 | 2.00 | D | | | Feb 21, 2022 | 10.33 | 10.87 | -0.14 | 28.09 | | |
| | | | | 366 | 4235 | E-E5-S386-W386-W | 3000 Before W. 387 | 7.93 | 2.00 | W | | | | | | | | | |
| | | | | 367 | 4246 | E-E5-S386-W387-U | 500 Before Fix support | 7.93 | 2.00 | U | | | Feb 21, 2022 | 10.60 | 10.78 | -0.16 | 29.01 | | |
| | | | | 367 | 4246 | E-E5-S387-W387-D | 500 Before Fix support | 7.93 | 2.00 | D | | | Feb 21, 2022 | 10.30 | 10.34 | -0.14 | 27.99 | | |
| | | | | 367 | 4246 | E-E5-S387-W387-W | 500 Before Fix support | 7.93 | 2.00 | W | | | | | | | | | |
| | | | | 388 | 4257 | E-E5-S387-W388-U | 500 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | U | | | Feb 21, 2022 | 11.12 | 10.73 | -0.17 | 29.44 | | |
| | | | | 388 | 4257 | E-E5-S388-W388-D | 500 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | D | | | Feb 21, 2022 | 14.16 | 14.09 | -0.37 | 40.78 | | |
| | | | | 388 | 4257 | E-E5-S388-W388-W | 500 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | W | | | | | | | | | |
| | | | | 389 | 4268 | E-E5-S388-W389-U | 100 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | U | | | Feb 21, 2022 | 14.61 | 14.08 | -0.37 | 40.74 | | |
| | | | | 389 | 4268 | E-E5-S389-W389-D | 100 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | D | | | Feb 21, 2022 | 12.99 | 12.98 | -0.30 | 37.03 | | |
| | | | | 389 | 4268 | E-E5-S389-W389-W | 100 Before Flange 1 | 7.93 | 2.00 | W | | | | | | | | | |


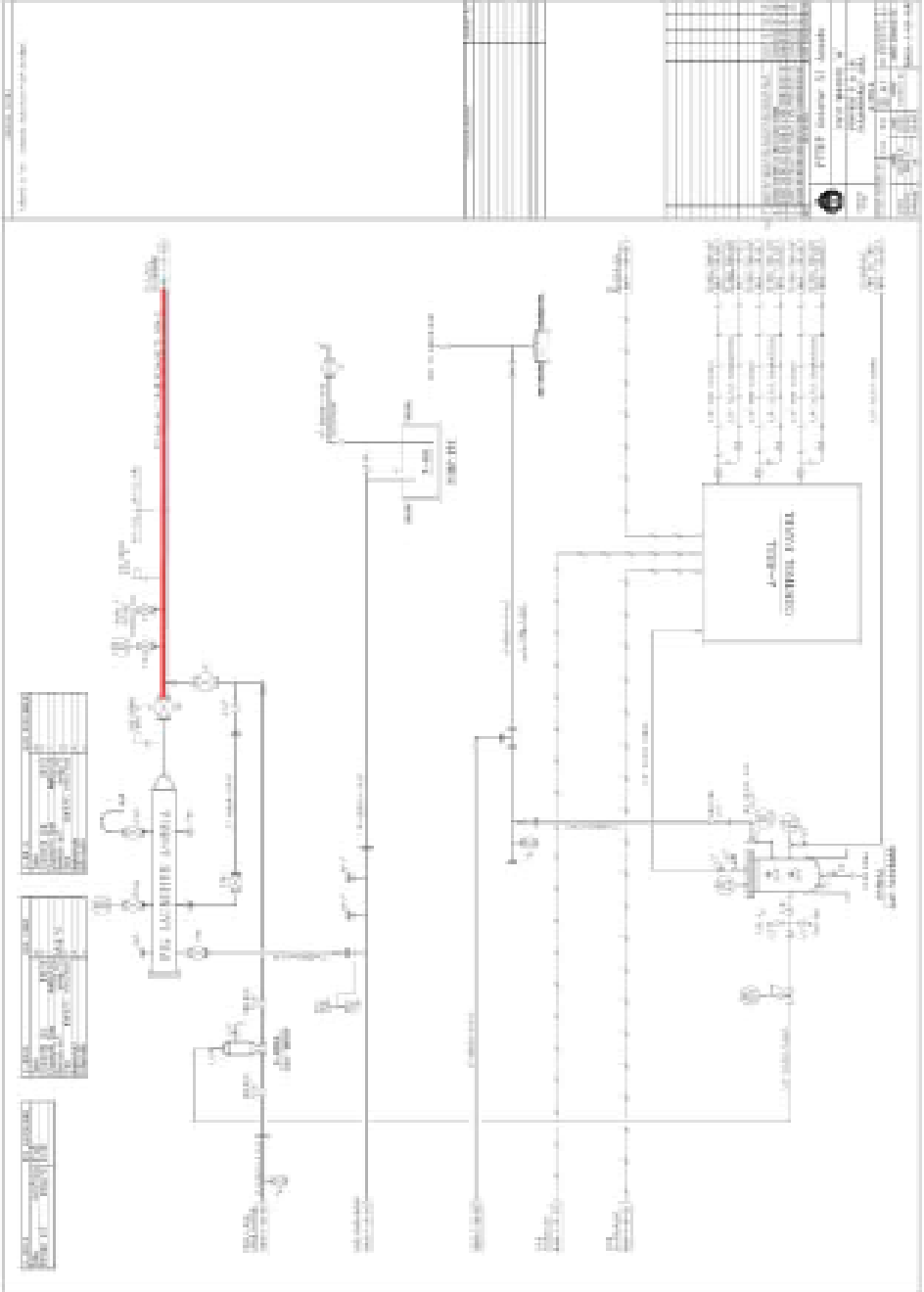
| MINIMUM REMAINING THICKNESS | | | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
|-----------------------------|---------|------------------|-----------------------------|--------------------|---------------|---------------|----------|-----------------|-----------------------------|
| Inspection date | Section | CML Name | Previous Min thickness (mm) | Min thickness (mm) | ST_CR (mm/yr) | LT_CR (mm/yr) | RL (yrs) | Retirement date | |
| Feb 11, 2023 | A1 | A-A1-S8-W9-U | 6.79 | 6.84 | -0.01 | -0.00 | 16.32 | Jun 05, 2039 | |
| Aug 02, 2023 | B1 | B-B1-S99-W99-W | | 6.83 | 0.06 | 0.06 | 79.83 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 11, 2023 | C1 | C-C1-S166-W167-U | 7.10 | 6.66 | 0.11 | 0.07 | 43.15 | Mar 25, 2066 | |
| Feb 11, 2023 | D1 | D-D1-S262-W262-D | 7.10 | 5.90 | 0.29 | 0.15 | 13.24 | May 05, 2036 | |
| Feb 11, 2023 | E1 | E-E1-S330-W330-D | 6.79 | 6.84 | -0.01 | -0.00 | 16.32 | Jun 05, 2039 | |
| Feb 11, 2023 | A2 | A-A2-S27-W27-D | 6.80 | 6.85 | -0.02 | -0.00 | 16.36 | Jun 17, 2039 | |
| Feb 11, 2023 | B2 | B-B2-S114-W115-U | 6.70 | 6.75 | -0.02 | -0.00 | 16.02 | Feb 14, 2039 | |
| Feb 11, 2023 | C2 | C-C2-S191-W192-U | 6.60 | 6.65 | -0.02 | -0.00 | 15.68 | Oct 14, 2038 | |
| Feb 11, 2023 | D2 | D-D2-S267-W267-D | 6.50 | 6.55 | -0.02 | 0.04 | 108.34 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 11, 2023 | E2 | E-E2-S338-W339-U | 6.70 | 6.75 | -0.02 | 0.03 | 177.73 | Dec 31, 2099 | |
| Jan 02, 2020 | A3 | A-A3-S48-W49-U | 7.09 | 7.00 | 0.02 | 0.01 | 219.79 | Dec 31, 2099 | |
| Jan 02, 2020 | B3 | B-B3-S126-W126-D | 7.00 | 7.00 | 0.00 | 0.03 | 149.22 | Dec 31, 2099 | |
| Jan 02, 2020 | C3 | C-C3-S207-W208-U | 6.69 | 6.77 | -0.02 | -0.01 | 16.09 | Jan 30, 2036 | |
| Jan 02, 2020 | D3 | D-D3-S282-W282-D | 7.70 | 6.62 | 0.27 | -0.00 | 16.92 | Nov 30, 2036 | |
| Jan 02, 2020 | E3 | E-E3-S351-W351-D | 6.90 | 6.97 | -0.02 | 0.04 | 134.84 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 21, 2022 | A4 | A-A4-S62-W62-D | 6.89 | 6.93 | -0.01 | -0.00 | 16.63 | Oct 03, 2038 | |
| Feb 21, 2022 | B4 | B-B4-S137-W138-U | 6.09 | 6.85 | -0.15 | -0.07 | 16.36 | Jun 27, 2038 | |
| Feb 21, 2022 | C4 | C-C4-S227-W227-D | 6.29 | 6.27 | 0.00 | 0.00 | 1082.71 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 21, 2022 | D4 | D-D4-S304-W305-U | 6.39 | 6.55 | -0.03 | -0.01 | 15.35 | Jun 23, 2037 | |
| Feb 21, 2022 | E4 | E-E4-S366-W367-U | | 7.36 | 0.03 | 0.03 | 157.39 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 21, 2022 | A5 | A-A5-S68-W69-U | 6.89 | 6.88 | 0.00 | 0.00 | 2001.47 | Dec 31, 2099 | |
| Feb 21, 2022 | B5 | B-B5-S152-W152-D | 7.29 | 6.88 | 0.10 | 0.05 | 48.82 | Dec 03, 2070 | |
| Aug 02, 2023 | C5 | C-C5-S232-W232-W | | 6.72 | 0.07 | 0.07 | 70.92 | Jun 15, 2094 | |
| Feb 21, 2022 | D5 | D-D5-S318-W319-U | 7.29 | 6.99 | 0.07 | 0.03 | 68.22 | Apr 25, 2090 | |
| Feb 21, 2022 | E5 | E-E5-S369-W369-D | 7.09 | 6.31 | 0.19 | 0.09 | 22.66 | Oct 14, 2044 | |

|  | MINIMUM REMAINING LIFE | | | | | | | PS1/M INSPECTION TEAM |
|--|------------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------|------------------|------------------|-------------|-----------------------------|
| Inspection date | Section | CML Name | Previous Min thickness (mm) | Min thickness (mm) | ST_CR (mm/yr) | LT_CR (mm/yr) | RL (yrs) | Retirement date |
| Feb 11, 2023 | A1 | A-A1-S8-W9-U | 6.79 | 6.84 | -0.01 | -0.00 | 16.32 | Jun 05, 2039 |
| Feb 11, 2023 | B1 | B-B1-S85-W86-U | 6.79 | 6.84 | -0.01 | -0.00 | 16.32 | Jun 05, 2039 |
| Feb 11, 2023 | C1 | C-C1-S170-W170-D | 6.99 | 7.04 | -0.01 | -0.00 | 17.00 | Feb 06, 2040 |
| Feb 11, 2023 | D1 | D-D1-S262-W262-D | 7.10 | 5.90 | 0.29 | 0.15 | 13.24 | May 05, 2036 |
| Feb 11, 2023 | E1 | E-E1-S330-W330-D | 6.79 | 6.84 | -0.01 | -0.00 | 16.32 | Jun 05, 2039 |
| Feb 11, 2023 | A2 | A-A2-S27-W27-D | 6.80 | 6.85 | -0.02 | -0.00 | 16.36 | Jun 17, 2039 |
| Feb 11, 2023 | B2 | B-B2-S114-W115-U | 6.70 | 6.75 | -0.02 | -0.00 | 16.02 | Feb 14, 2039 |
| Feb 11, 2023 | C2 | C-C2-S191-W192-U | 6.60 | 6.65 | -0.02 | -0.00 | 15.68 | Oct 14, 2038 |
| Feb 11, 2023 | D2 | D-D2-S270-W270-D | 6.70 | 6.75 | -0.02 | -0.00 | 16.02 | Feb 14, 2039 |
| Feb 11, 2023 | E2 | E-E2-S339-W339-D | 6.90 | 6.95 | -0.02 | -0.00 | 16.69 | Oct 18, 2039 |
| Jan 02, 2020 | A3 | A-A3-S43-W43-D | 7.10 | 7.19 | -0.02 | -0.02 | 17.50 | Jun 30, 2037 |
| Jan 02, 2020 | B3 | B-B3-S133-W133-D | 7.09 | 7.20 | -0.03 | -0.01 | 17.54 | Jul 12, 2037 |
| Jan 02, 2020 | C3 | C-C3-S207-W208-U | 6.69 | 6.77 | -0.02 | -0.01 | 16.09 | Jan 30, 2036 |
| Jan 02, 2020 | D3 | D-D3-S283-W284-U | 6.99 | 7.00 | -0.00 | 0.00 | 16.86 | Nov 08, 2036 |
| Jan 02, 2020 | E3 | E-E3-S346-W347-U | 6.89 | 6.99 | -0.03 | -0.01 | 16.83 | Oct 26, 2036 |
| Feb 21, 2022 | A4 | A-A4-S62-W62-D | 6.89 | 6.93 | -0.01 | -0.00 | 16.63 | Oct 03, 2038 |
| Feb 21, 2022 | B4 | B-B4-S137-W138-U | 6.09 | 6.85 | -0.15 | -0.07 | 16.36 | Jun 27, 2038 |
| Feb 21, 2022 | C4 | C-C4-S218-W218-D | 5.79 | 6.45 | -0.13 | -0.06 | 15.01 | Feb 20, 2037 |
| Feb 21, 2022 | D4 | D-D4-S304-W305-U | 6.39 | 6.55 | -0.03 | -0.01 | 15.35 | Jun 23, 2037 |
| Feb 21, 2022 | E4 | E-E4-S367-W367-D | | 9.01 | -0.06 | -0.06 | 23.64 | Oct 07, 2045 |
| Feb 21, 2022 | A5 | A-A5-S69-W70-U | 6.89 | 6.92 | -0.01 | -0.00 | 16.59 | Sep 21, 2038 |
| Feb 21, 2022 | B5 | B-B5-S155-W156-U | 7.19 | 7.24 | -0.01 | -0.00 | 17.67 | Oct 20, 2039 |
| Feb 21, 2022 | C5 | C-C5-S236-W236-D | 6.79 | 6.98 | -0.05 | -0.02 | 16.80 | Dec 04, 2038 |
| Feb 21, 2022 | D5 | D-D5-S321-W322-U | 6.99 | 7.06 | -0.02 | -0.01 | 17.07 | Mar 13, 2039 |
| Feb 21, 2022 | E5 | E-E5-S383-W383-D | 10.39 | 7.30 | 0.75 | 0.34 | 7.03 | Mar 03, 2029 |



| | | | | | |
|--|--|-------------------|---|-----------------------------|---------------------|
|  | FLOWLINE VISUAL INSPECTION REPORT | | | PS1/M INSPECTION TEAM | |
| Inspection date: | Aug 02, 2023 | Damage mechanism: | Int-No anomaly found | Severity: | GOOD |
| Line No: | KMG-AA | Main component : | Weld joint | Reporting by : | Manop N. |
| Anomaly point: | CML no.C-C5-S232-W232- | WO number : | 500410224 | Reporting date : | 8/9/2023 3:41:44 PM |
| <div></div> | | | | | |
| Finding At W.232- KMG-AA 6" During a Crude flowline examination, it was discovered that the low reading thickness indicated considerable internal corrosion,which generally occurred at the root weld and nearby base material, as detected by TFM Technique with a low corrosion rate. The minimum remaining thickness at CML no.C-C5-S232-W232-W is 6.72 mm. with SCR 0.07 mm./yr. & RL is 70.92 yrs. | | | Recommendation - Frequency to yearly extent inspection 5% or Min.10 of welding joint by PAUT/TFM Technique for detect internal weld metal loss within 12 months.(Aug-24) - For crude transfer flowlines, the normal maximum operating pressure shall not exceed 500 PSI. | | |

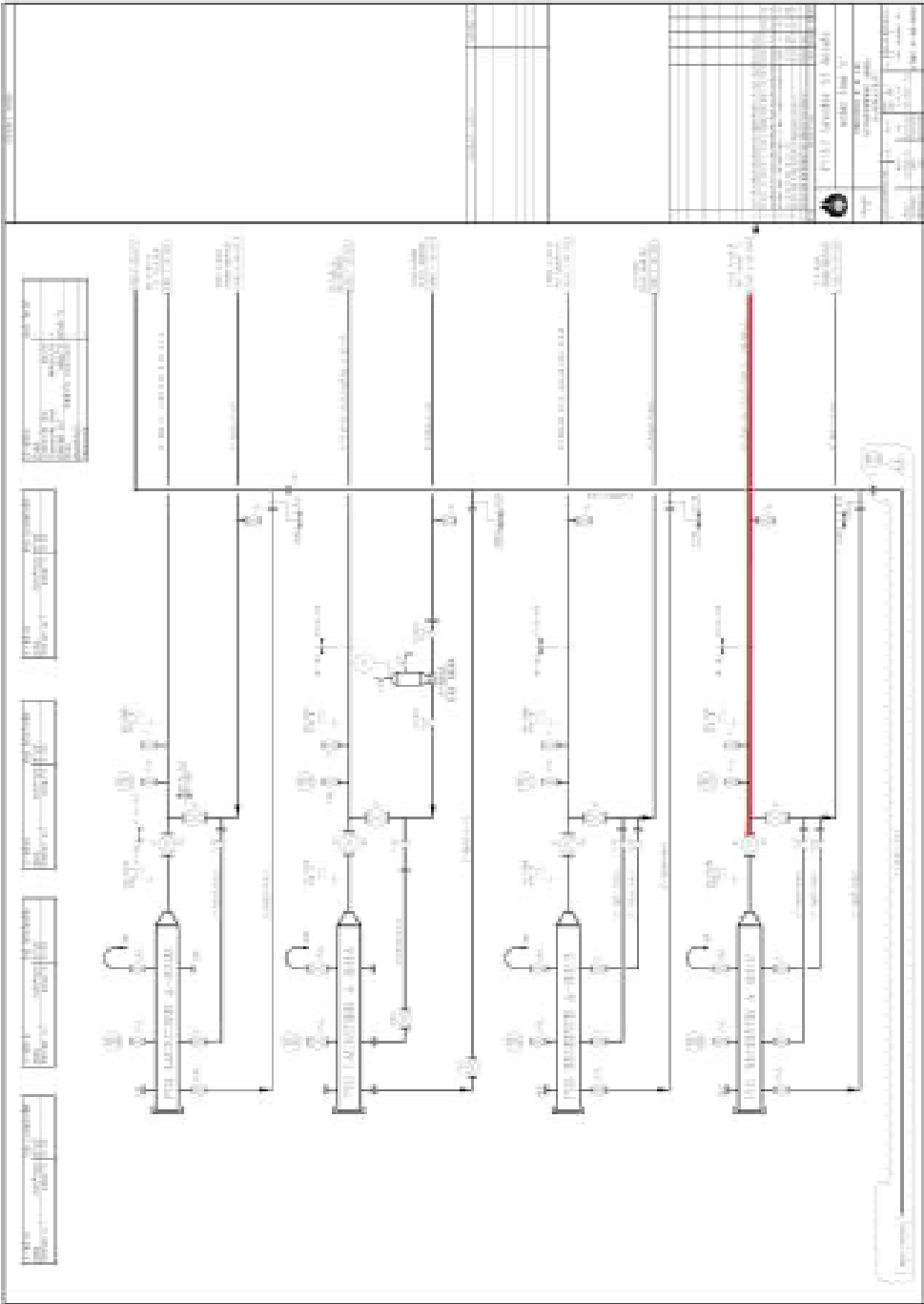
| | | | |
|----------------------------|------------|-------|--------------|
| Inspected by: | Manop N. | Date: | |
| API Inspector reviewed by: | Jirawat C. | Date: | Aug 12, 2023 |
| PTTEP Leader reviewed: | Prawit J. | Date: | Jan 26, 2024 |

| | | | | | | |
|---|--------------------------|--|--|-----------------------------|-------|--------------|
|  | FLOWLINE P&ID | | | PS1/M INSPECTION TEAM | | |
| P&ID DRAWING | | | | | | |
| <div></div> | | | | | | |
| Inspected by: | | | Pichadchai S. / Benjapong H. / Songchai S. | | Date: | Jan 29, 2021 |
| API Inspector reviewed by: | | | Jirawat C. | | Date: | Aug 12, 2023 |
| PTTEP Leader reviewed: | | | Prawit J. | | Date: | Jan 26, 2024 |



PS1/M
INSPECTION
TEAM

P&ID DRAWING



| | | | |
|----------------------------|--|-------|--------------|
| Inspected by: | Pichadchai S. / Benjapong H. / Songchai S. | Date: | Jan 29, 2021 |
| API Inspector reviewed by: | Jirawat C. | Date: | Aug 12, 2023 |
| PTTEP Leader reviewed: | Prawit J. | Date: | Jan 26, 2024 |



PS1/M
INSPECTION
TEAM

FLOWLINE MAWP

| | | | |
|----------------------|-------------------------------|---------------------|------------------------|
| Tag number: | S1-KMGA-NTMC-6-KMGAA-P-CO | Report number: | FL-6-KMG-AA-CO-2021-01 |
| Line number: | KMG-AA | Inspection date: | Jan 02, 2021 |
| Location: From-To | KMG-A | Inservce date: | Jun 01, 2005 |
| | NTM-C | | |
| P&ID number: | NTMC-1-08-005C & KMG-1-08-005 | API Classification: | 2 |
| Piping group: | Process | API Mill (yrs): | |
| Service description: | Crude oil | W/O number: | 500298959 |

CML name: D-D1-S262-W262-D

Sub distance: 0

Inspection date: Feb 11, 2023

$$MAWP = \frac{2tFE Sy}{D}$$

| | | |
|--|--------------|---------------|
| ta: Minimum Actual Thickness | 5.90 mm | 0.23 inch |
| D: Outside Diameter | 168.28 mm | 6.63 inch |
| F: Design Factor | 0.60 | 0.60 |
| Sy: Specific Minimum Yield Stress (SMYS) | 2895.80 barg | 42000.00 psig |
| E: Longitudinal Weld Joint Efficiency | 1.00 | 1.00 |
| CR: Maximum corrosion rate | 0.29 mm/yr | 0.01 in/yr |
| Piping inspection interval | 1.00 years | 12.00 months |
| t: ta-2(CR x Interval) | 5.31 mm | 0.21 inch |
| MAWP: Maximum allowable working pressure on next inspection interval requirement. | 109.67 barg | 1590.66 psig |
| Derating pressure recommended | barg | psig |
| retired after pressure derating | mm | inch |
| RL after pressure derating | years | months |

Conclusion

- KMG-AA 66 "D" During a Crude flowline, overall thickness reading was still within acceptable range with slightly of internal metal loss & moderate corrosion rate on this period.

The minimum remaining thickness at CML no.D-D1-S262-W262-D is 5.90 m. with SCR 0.29 mm./yr. & RL is 13.24 yrs.(General internal corrosion determined by MFL scanning and UTM)

Recommendation

- Continue normal flowline inspection of flowline length for plan in next year 2024.
- For crude transfer flowlines, the normal maximum operating pressure shall not exceed 500 PSI.

| | | | |
|----------------------------|------------|-------|--------------|
| Inspected by: | Jirawat C. | Date: | Feb 11, 2023 |
| API Inspector reviewed by: | Jirawat C. | Date: | Aug 12, 2023 |
| PTTEP Leader reviewed: | Prawit J. | Date: | Jan 26, 2024 |



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 17

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน และการฝึกซ้อมแผนอพยพ ปี 2566
โครงการเอส 1



PTTEP

PTT Exploration and Production Public Company Limited

รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ประจำปี 2566 จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (โครงการเอส 1)

ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ

อำเภอเมืองพิษณุโลก จังหวัดพิษณุโลก

วันที่ 25 ตุลาคม 2566

2023 Major Emergency Exercise at BPR Depot

สารบัญ

| | หน้า |
|--|------|
| ➤ บทนำ | 3 |
| ➤ ตรวจสอบและอนุมัติเอกสาร | 4 |
| ➤ แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ | 5 |
| ➤ กำหนดการการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ | 6 |
| ➤ วัตถุประสงค์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ | 6 |
| ➤ แผนผังการบริหารการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน | 7 |
| ➤ สถานการณ์จำลอง | 8 |
| ➤ ภาพแสดงสถานการณ์จำลองตาม | 9 |
| ➤ ภาพแสดงการฝึกซ้อม | 10 |
| ➤ สรุปลำดับเหตุการณ์ที่ปฏิบัติจริง | 19 |
| ➤ สรุปประเด็นข้อเสนอแนะจากผู้ปฏิบัติงานและผู้สังเกตการณ์ | 21 |
| ➤ ภาคผนวก 1 ผู้เข้าร่วมทำการฝึกซ้อม | 22 |
| ➤ ภาคผนวก 2 เอกสารแจ้งและเรียนเชิญหน่วยงานราชการ | 25 |
| ➤ ภาคผนวก 3 กรอบประเมินเชิงประจักษ์ | 44 |

บทนำ

เนื่องด้วย กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 หมวด 8 การดำเนินการเกี่ยวกับความปลอดภัยจากอัคคีภัยและการรายงาน ข้อ 29 ให้นายจ้างจัดให้ลูกจ้างฝึกซ้อมอพยพหนีไฟอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

ดังนั้น ทางคณะผู้บริหาร บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (โครงการเอส 1) ได้เห็นถึงความสำคัญในการบริหารทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน จึงได้ดำเนินการจัดซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2566 ขึ้น ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง พิชณุโลก จังหวัดพิษณุโลก ตามที่ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย ตามหนังสือเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2566 เลขที่ พล 0030/1514 ลงวันที่ 20 กันยายน 2566 โดยมี นายนำพล แก้วทอง ตำแหน่งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ เป็นผู้ประสานงาน ดังกล่าว

ซึ่งผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในปี 2566 นี้ ทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยการจัดทำรายงาน ดังกล่าวสามารถดูล่วงหน้าเป็นดังนี้

นาย นเรศร์ เกิดทรัพย์
นาย รัชมงคล คะมาลี
นาย นำพล แก้วทอง
ช่างเทคนิคอาวุโส แผนกความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (โครงการเอส 1)
ดำเนินการจัดทำรายงาน

| ตรวจสอบและอนุมัติเอกสารโดย | | | |
|----------------------------|---|-------------|------------|
| | ชื่อ | ลายเซ็น | วันที่ |
| ตรวจสอบโดย | <div></div> (เจ้าหน้าที่แผนกความปลอดภัย ฯ) | <div></div> | 23-11-2023 |
| ผู้มีอำนาจอนุมัติ | <div></div> (หัวหน้าปฏิบัติการแผนกความปลอดภัย ฯ) | <div></div> | 3-11-2023 |

แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

๑. ข้อมูลสถานประกอบกิจการ

๑.๑ ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (โครงการเอส ๑)

ประเภทกิจการ สํารวจและผลิตปิโตรเลียม

ที่อยู่ เลขที่ ๔๑/๓ หมู่ ๒ ซอย - ถนน - แขวง/ตำบล บึงพระ เขตอำเภอ เมืองพิษณุโลก

จังหวัด พิษณุโลก รหัสไปรษณีย์ ๖๕๐๐๐ โทรศัพท์ ๐๒-๕๓๗๑๑๕๐

๑.๒ จำนวนลูกจ้าง/พนักงาน/ผู้เกี่ยวข้อง รวม ๔๐ คน

๑.๓ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

☐ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ร่วมกัน

ระบุชื่ออาคาร/สถานที่

☒ เป็นสถานประกอบกิจการเดียว (ข้ามไปตอบข้อ ๒)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ร่วมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้นทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงาน ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้นไม่ได้ทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

๒. รายงานผลการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม ๒๕ ตุลาคม ๒๕๖๖

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) ๒๕ สิงหาคม ๒๕๖๕

๒.๓ จำนวนผู้ที่เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ๑๒๑ คน

๒.๔ ผลการดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

☐ ไม่ดี ☐ พอใช้ ☒ ดี ☐ ดีมาก

๓. ดำเนินการฝึกซ้อมโดย

☒ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย

ตามหนังสือเห็นชอบแผนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๖ เลขที่ กพ ๐๐๓๐/๑๕๑๔

ลงวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๖ โดยได้แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

☐ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้คือ -

เลขที่ใบอนุญาต - โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและหนังสือรับรองแสดงการฝึกซ้อม ฯ มาด้วยแล้ว

ลงชื่อ

นายจ้าง

รักษาการ ผจก.อาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส ๑

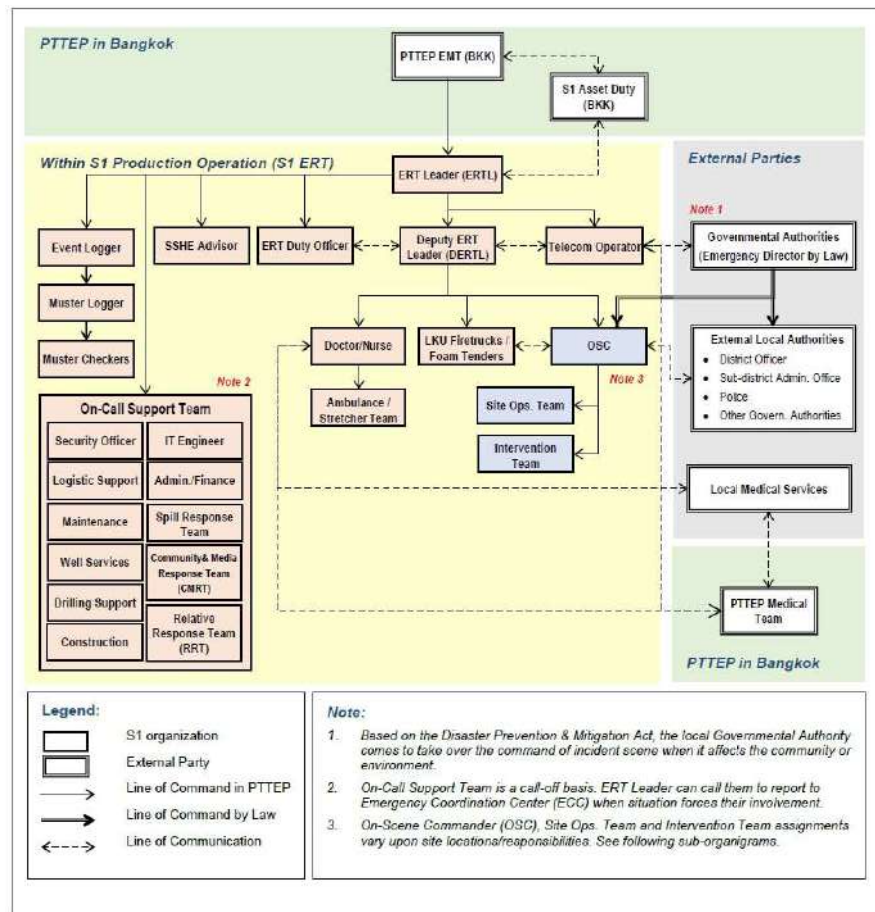
กำหนดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2566

| เวลา | รายการดำเนินการ | ผู้ดำเนินการ |
|------------------|---|--|
| 08:30 - 10:30 น. | ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟเสมือนจริงบนโต๊ะ (Table Top Exercise) | PS1/S |
| 11:00 - 11:45 น. | ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟภาคสนาม (Field Exercise) | PS1/S, PS1/P, PS1/O, PTN/A และ หน่วยงานราชการที่เข้าร่วมซ้อมแผน ฯ |
| 11:45 - 12:00 น. | - สรุปผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ - ถ่ายภาพหมู่ร่วมกัน | PS1/S, PS1/P, PS1/O, PTN/A และ หน่วยงานราชการที่เข้าร่วมซ้อมแผน ฯ |

วัตถุประสงค์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

- เพื่อทราบวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และเป็นการใช้ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์สูงสุดดังนี้
 - ช่วยเหลือผู้ประสบภัยและช่วยชีวิตผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ (Protection of People)
 - ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด (Protection of Environment)
 - เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินน้อยที่สุด (Protection of Property)
 - ปกป้องธุรกิจและชื่อเสียง (Protection of the Business and Reputation)
- เพื่อให้มั่นใจต่อชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่ ต่อความพร้อมในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ
- เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ ให้เกิดความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

แผนผังการบริหารการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน



สถานการณ์จำลอง

สถานที่ : คลังน้ำมันดิบบึงพระ

ผลิตภัณฑ์ : น้ำมันดิบ

สิ่งที่เกิดขึ้น : ตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบพลิกตกรางขณะเคลื่อนตัวออกจากโรงถ่ายน้ำมันดิบ

สาเหตุ : กลไกประแจสลับรางเกิดการชำรุด

ลักษณะเหตุฉุกเฉิน :

- มีรอยรั่วของตู้บรรทุกน้ำมันดิบ และมีการรั่วไหลของน้ำมันดิบ รวมทั้งมีเพลิงลุกไหม้
- ตอบสนองเหตุโดยทีมตอบโต้ของบริษัทฯ
- ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานท้องถิ่น

ผู้พบเห็นเหตุการณ์ : พนักงานขับหัวรถจักรของรถไฟ, พนักงานรักษาความปลอดภัยคลังน้ำมันดิบบึงพระ

ผู้บาดเจ็บ - ลักษณะการบาดเจ็บ : 1 คน - บาดเจ็บที่ขาทั้ง 2 ข้าง

หน่วยงานเข้าร่วมทำการฝึกซ้อมแผนฯ

1. บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
2. องค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ
3. เทศบาลนครพิษณุโลก
4. สถานีตำรวจภูธรวังน้ำคู้
5. โรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก

หน่วยงานเข้าร่วมทำการสังเกตการณ์ฝึกซ้อมแผนฯ

1. บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
2. คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก
3. PTT Group Transportation Safety Taskforce
4. ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 2 ตำบลบึงพระ
5. สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG)
6. สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก
7. สถานีรถไฟบึงพระ
8. สำนักงานพลังงานจังหวัดพิษณุโลก
9. บริษัท BES Energy Resources Co.Ltd
10. บริษัท BRK Intertransport Co.Ltd

ภาพแสดงสถานการณ์จำลอง



ภาพ 1 แสดงรูปพื้นที่เกิดเหตุ และพื้นที่ต่าง ๆ ภายในคลังน้ำมันดิบบึงพระ



ภาพ 2 แสดงเส้นทางอพยพและจุดรวมพล ภายในคลังน้ำมันดิบบึงพระ

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 3 การฝึกซ้อมแผนฯ เสมือนจริงบนโต๊ะ (Table Top Exercise) ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 4 แสดงสถานการณ์จำลอง รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกราง มีพนักงานสับเปลี่ยนรางได้รับบาดเจ็บ และเกิดเหตุเพลิงไหม้



ภาพ 5 แสดงผู้บาดเจ็บขณะหนีออกจากบริเวณที่เกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 6 เจ้าหน้าที่คลังน้ำมันดิบปีงพระได้รับแจ้งเหตุ กดสัญญาณฉุกเฉิน ทำการนับจำนวนพนักงานและเตรียมพร้อมระงับเหตุ



ภาพ 7 แสดงการเข้าเผชิญเหตุ และการช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ (กันพื้นที่น้ำมันดิบหกั่วไหล)

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 8 ทีมสนับสนุนเหตุฉุกเฉิน ณ ห้องสั่งการเหตุฯ สถานีผลิตลานกระบือ (ระบบ CCTV มุมมองสถานการณ์)



ภาพ 9 แสดงผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุของ ปตท.สผ. รายงานสถานการณ์ให้กับ ท่านนายกองค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระเพื่อรับมอบอำนาจผู้อำนวยการเหตุฯ และบัญชาการเหตุร่วมกัน

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 10 แสดงเจ้าหน้าที่พยาบาลของโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก ถึงที่เกิดเหตุ
เข้ารายงานตัว และช่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับผู้ได้รับบาดเจ็บ ก่อนนำส่งโรงพยาบาลโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก



ภาพ 11 แสดงทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉินของ อบต.บึงพระ ถึงที่เกิดเหตุ รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุฯ
และเข้าสนับสนุนระงับเหตุฉุกเฉิน

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 12 แสดงทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉินของเทศบาลนครพิษณุโลก ถึงที่เกิดเหตุ รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนระงับเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 13 แสดงทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉินของการท่าอากาศยานพิษณุโลก ถึงที่เกิดเหตุ รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนระงับเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 14 แสดงเจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ.วังน้ำคู้ ถึงที่เกิดเหตุ รายงานตัวต่อผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนอำนวยความสะดวกด้านจราจร

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 15 แสดงเจ้าหน้าที่ทุกหน่วยงานปฏิบัติงานระงับเหตุ ฯ ร่วมกันแบบบูรณาการ

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 16 แสดงเหตุการณ์เข้าสู่สถานการณ์ภายใต้การควบคุม เข้าตรวจสอบเหตุการณ์
โดยผู้อำนวยการเหตุฯ เจ้าหน้าที่ ปตท.สผ. และเจ้าหน้าที่ตำรวจ



ภาพ 17 แสดงหน่วยงานเข้าร่วมฝึกซ้อม

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 18 สรุปการประชุมชี้แจงข้อสังเกตจากผู้สังเกตการณ์การฝึกซ้อม

สรุปลำดับเหตุการณ์ที่ปฏิบัติจริง

| ลำดับ | เวลา | เหตุการณ์ |
|-------|----------|--|
| 1 | 11.02 น. | -เกิดเหตุรถไฟชนถ้ำน้ำมันดิบตกวาง ขณะเคลื่อนตัวออกจากโรงบรรจุน้ำมันดิบ มีน้ำมันรั่วไหล และมีเพลิงไหม้ -เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยถ้ำน้ำมันดิบบึงพระที่พบเหตุเพลิงไหม้และพบผู้บาดเจ็บ 1 คน ได้ทำการแจ้งเหตุมายังนายคลังน้ำมันดิบบึงพระ |
| 2 | 11.05 น. | - นายคลังน้ำมันดิบบึงพระ แจ้งห้องสื่อสาร ปตท.สม. ลานกระบือ เพื่อประสานขอความช่วยเหลือ และกวดสัญญาณอพยพพนักงาน รวมทั้งนับจำนวนพนักงาน ณ จุดรวมพล - เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารประกาศให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องใช้เครือข่ายวิทยุ ช่องฉุกเฉิน - จัดตั้งศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ที่สถานีผลิตลานกระบือ แจ้งยังผู้เกี่ยวข้องในทุกแผนก ให้เข้ารวมการช่วยเหลือระดับเหตุ **นายคลังน้ำมันดิบบึงพระ เปลี่ยนบทบาทหน้าที่ในสถานการณ์ฉุกเฉินเป็นผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ** |
| 3 | 11.10 น. | ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ นำทีมเข้าระงับเหตุ ฯ และเข้าช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ |
| 4 | 11.12 น. | -ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ร้องขอไปยังหัวหน้าศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ปตท.สม. ขอสนับสนุนรถพยาบาล เพื่อนำส่งผู้บาดเจ็บไปส่งโรงพยาบาล -เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสาร ติดต่อโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก ขอสนับสนุนรถพยาบาล |
| 5 | 11.14 น. | -หัวหน้าจุดรวมพล รายงานจำนวนพนักงานกับทาง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (ไม่มีผู้สูญหาย, ผู้บาดเจ็บ 1 คน |
| 6 | 11.17 น. | -น้ำมันหกรั่วไหล และไฟลุกไหม้ต่อเนื่อง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ให้ดำเนินการฉีดน้ำหล่อเย็นไปในจุดที่เกิดเพลิงไหม้ และทำแมงกัณฑ์ทราย เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำมันดิบไหลไปสู่พื้นที่โดยรอบ -รถพยาบาลของโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก มาถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ให้การช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ นำขึ้นรถพยาบาลและนำส่งโรงพยาบาล |
| 7 | 11.20 น. | -ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ประเมินสถานการณ์ มีโอกาสส่งผลกระทบวงกว้าง ร้องขอสนับสนุนหน่วยงานท้องถิ่นกับหัวหน้าศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ปตท.สม. เพื่อเข้าช่วยระงับเหตุ -หัวหน้าศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ปตท.สม. รับทราบเรื่อง ให้เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารติดต่อ <ul style="list-style-type: none">● เจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ. วังนาคู● องค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ● เทศบาลนครพิษณุโลก● การท่าอากาศยานพิษณุโลก เพื่อเข้าสนับสนุนระดับเหตุ |
| 8 | 11.23 น. | -รองนายกองค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ ถึงที่เกิดเหตุรับรายงานเหตุการณ์จากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุฯ รับมอบอำนาจบัญชาการ โดยรับหน้าที่ผู้อำนวยการเหตุ ฯ |

| ลำดับ | เวลา | เหตุการณ์ |
|-------|----------|--|
| 9 | 11.24 น. | -รถดับเพลิงและเจ้าหน้าที่ดับเพลิง ขององค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ ถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวต่อ ผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนระดับเหตุ -รถดับเพลิงและเจ้าหน้าที่ดับเพลิง ของการทำอากาศยานพิษณุโลก ถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวต่อ ผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนระดับเหตุ |
| 10 | 11.26 น. | -รถดับเพลิงและเจ้าหน้าที่ดับเพลิง ของเทศบาลนครพิษณุโลก ถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวต่อ ผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนระดับเหตุ |
| 11 | 11.28 น. | -เจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ. วังนาคู ถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวต่อ ผู้อำนวยการเหตุ ฯ และเข้าสนับสนุนความเรียบร้อยและการจราจร -หัวหน้าศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินรับแจ้ง รถพยาบาลส่งผู้บาดเจ็บถึงโรงพยาบาล |
| 12 | 11.30 น. | -เจ้าหน้าที่ทุกหน่วยงาน กระจ่ายกำลังเข้าระงับเหตุ โดยการระดมฉีดน้ำหล่อเย็น เพื่อป้องกันรังสีความร้อน และป้องกันการลุกไหม้เพิ่มเติม -ทีมดับเพลิงจากคลังน้ำมันดิบบึงพระ ฉีดโฟมดับเพลิง เพื่อคลุมเชื้อเพลิงเพื่อดับไฟ (ดับไฟได้) |
| 13 | 11.35 น. | -สามารถดับเพลิงที่ติดอยู่ที่ตู้รถไฟได้ -หัวหน้าทีมดับเพลิง ส่งการจัดหล่อเย็นต่อไป (สถานการณ์อยู่ภายใต้การควบคุม) |
| 14 | 11.38 น. | สถานการณ์เข้าสู่สภาวะปกติ -เจ้าหน้าที่ทุกหน่วยงานหยุดฉีดน้ำหล่อเย็น |
| 15 | 11.41 น. | ทุกหน่วยงานเข้ารายงานกำลังพล ต่อผู้อำนวยการเหตุ ฯ (ไม่มีผู้บาดเจ็บขณะปฏิบัติหน้าที่) |
| 16 | 11.42 น. | - ผู้อำนวยการเหตุ ฯ เห็นว่าสถานการณ์อยู่ในการควบคุม แจ้งให้ ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุรายงานตามขั้นตอน ปตท.สม. เพื่อยุติการซ้อมแผนฉุกเฉิน -ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุแจ้งไปยังศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน รายงานสถานการณ์ อยู่ในการควบคุม ขอแจ้งยกเลิกการซ้อมแผน |
| 17 | 11.43 น. | -ผู้อำนวยการเหตุ ฯ ประกาศยกเลิกสถานการณ์ฉุกเฉิน -ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (OSC) แจ้งต่อ หัวหน้าศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน -เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารประกาศยกเลิก การซ้อมแผนฉุกเฉิน |

หมายเหตุ : หน่วยงานสนับสนุนจากท้องถิ่น ไม่ได้ออกจากสถานที่ปฏิบัติงานจริงขณะทำการฝึกซ้อม เพื่อหลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางจราจรที่อาจกระทบชุมชน และเพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการเดินทาง

สรุปประเด็นข้อเสนอแนะจากผู้ปฏิบัติงานและผู้สังเกตการณ์

| ลำดับที่ | ประเด็นเสนอแนะปรับปรุง | แนวทางการปรับปรุง |
|----------|---|---|
| 1. | ในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน มีการใช้ศัพท์เฉพาะของทาง ปตท.สม ซึ่งอาจทำให้เกิดความเข้าใจที่สับสน กับหน่วยงานท้องถิ่น อาจทำให้การประสานร่วมกันติดขัดได้ | หาแนวทางการสื่อสาร ที่สามารถสื่อสารกับ หน่วยงานท้องถิ่นเพื่อให้ความเข้าใจที่ตรงกัน |
| 2. | เมื่อรู้ว่ามีผู้บาดเจ็บ ควรมีการประสานงานกับทางสายด่วน 1669 ก่อนที่จะขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานอื่น | ในการซ้อมครั้งต่อไป ควรจัดให้มีการซ้อมถึง บทบาทที่มีการติดต่อไปที่สายด่วน 1669 เพื่อให้ เป็นระเบียบปฏิบัติในการแจ้งเหตุของ ปตท.สม |
| 3. | การร้องขอการสนับสนุนจากหน่วยงานท้องถิ่นค่อนข้างล่าช้า ถ้า ประเมินสถานการณ์ได้เร็ว ประสานขอสนับสนุนได้รวดเร็ว จะช่วยลดความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินต่อชุมชนได้ | จัดให้มีการซ้อมที่ภายในมากขึ้น เพื่อให้พนักงาน ประเมินสถานการณ์ได้รวดเร็ว และดำเนินการร้อง ขอสนับสนุนได้รวดเร็ว (ทำตามขั้นตอนของ สถานการณ์จำลองที่เขียนไว้) |
| 4. | การขนย้ายผู้บาดเจ็บ และการตอบสนองช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ค่อนข้างช้า | จัดอบรมและซักซ้อมการขนย้ายผู้บาดเจ็บให้มี ความถี่มากขึ้น |
| 5. | เนื่องจากในสถานการณ์จริงอาจ มีโอกาสเกิดขึ้นจากการเผาไหม้ จึงควรมีการบอกทิศทางของลมในการการซ้อมแผน เพื่อติดตาม สถานการณ์และอพยพผู้คนไปในที่ที่ปลอดภัย | ในการซ้อมครั้งต่อไป ควรเพิ่มบทบาทผู้สังเกต ณ์ จุดเกิดเหตุ ฯ ถึงการสังเกต ทิศทางลม เพื่อกำหนด สถานการณ์การอพยพต่อไป |
| 6. | เนื่องจากมีชุมชนอยู่ค่อนข้างใกล้ที่เกิดเหตุ เสนอแนะให้ในครั้งต่อไป มีการจำลองสถานการณ์โดยการเชิญตัวแทนจากชุมชนที่ อยู่ใกล้เคียงกับที่เกิดเหตุ เข้าร่วมซ้อมแผนฉุกเฉิน | เชิญตัวแทนชาวบ้านในห้วงคาเรือนใกล้เคียง เพื่อ ร่วมสังเกตการณ์ฝึกซ้อมในครั้งต่อไป |
| 7. | ในช่วงที่มีการอธิบายสถานการณ์การซ้อมแผนในห้องประชุม (Tabletop exercises :TTX) ควรมีโมเดล 3 มิติ ระบุทิศทางของ ที่เกิดเหตุ เพื่อให้ทุกคนหน่วยงานสนับสนุนได้เห็นภาพรวมและ ทำความเข้าใจได้ง่าย | พิจารณาจัดอุปกรณ์ การจำลองเหตุการณ์แบบ โมเดล 3 มิติ มาใช้ฝึกซ้อมในครั้งต่อไป |

ภาคผนวก ก รายชื่อผู้เข้าร่วมทำการฝึกซ้อม

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน |
|-------|---------------------------------|--|--------------------------|
| 1 | นายโรจน์ เพชรนิล | รองนายก | อบต.บึงพระ |
| 2 | ส.อ. ทวีลาภ ลิ้มนาถ | จพง. บึงก้นาชนอง. | อบต.บึงพระ |
| 3 | นางสาวสุภารัตน์ ทองรักษา | เลขานุการนายกฯ | อบต.บึงพระ |
| 4 | นายฉัตรชัย เล่าทิมย์ | พนักงานดับเพลิง | อบต.บึงพระ |
| 5 | นายฉัตรชัย เล่าทิมย์ | หัวหน้าฝ่ายป้องกัน | อบต.บึงพระ |
| 6 | นายอนุชา เทียนทอง | พนักงานขับรถยนต์ | อบต.บึงพระ |
| 7 | นายอาทิตย์ บันทะสิงห์ | พนักงานดับเพลิง | อบต.บึงพระ |
| 8 | นายอำนาจ สุขสวัสดิ์ | ผู้ช่วยเจ้าพนักงานป้องกันฯ | อบต.บึงพระ |
| 9 | สืบเอกทวีลาภ ลิ้มนาถ | เจ้าพนักงานป้องกันฯ | อบต.บึงพระ |
| 10 | กมลภพ บัวบานแก้ว | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 11 | กัมพล ดีโหมด | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 12 | ณัฏฐาณันต์ จิตวิธาวรรณ | หัวหน้ากลุ่มความปลอดภัย | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 13 | นพพล ลิ้มโพธิ์ศรี | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 14 | นาย ธนศักดิ์ สิงห์เดช | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 15 | นาย วีระ วัฒนธรรมา | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 16 | นายอัคร บัญสวัสดิ์ | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 17 | ปัทมา บัญสวัสดิ์ | นักวิชาการขนส่งปฏิบัติการ | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 18 | ปัทมา บัญสวัสดิ์ | นักวิชาการขนส่งปฏิบัติการ | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 19 | ธีรศักดิ์ บัญสวัสดิ์ | เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 20 | วรวิทย์ บัญสวัสดิ์ | นักวิชาการขนส่ง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 21 | สุทธกานต์ ศุภกมลสินเชษฐ | นักวิชาการขนส่ง | การท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 22 | ธีรศักดิ์ ยาวะธรรมโม | พนักงานจ้าง | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 23 | นางเข็มทอง ทาหา | เจ้าพนักงานขนส่งชำนาญงาน | ท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 24 | นายณัฏฐาณันต์ จิตวิธาวรรณ | เจ้าพนักงานขนส่งชำนาญงาน | ท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 25 | นายช่ออนันท์ นาคเหล็ก | นักวิชาการขนส่งชำนาญการ | ท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 26 | นายธรรมา ทอมจินทร์ | ผู้อำนวยการท่าอากาศยานพิษณุโลก | ท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 27 | ภานุ คุ้มแพทย์ | ดับเพลิง | ท่าอากาศยานพิษณุโลก |
| 28 | นายเอกพล พรหมสงฆ์ | พนักงานดับเพลิง | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 29 | นายฤทธิชัย เอี่ยมเย็น | พนักงานจ้างตามภารกิจ | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 30 | นายพิพัฒน์พงษ์ ภูมิระชากุล | เจ้าพนักงานป้องกันฯ ชำนาญงาน | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 31 | นายสิทธิโชค อันเอียด | พนักงานดับเพลิง | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 32 | นายสุรสิทธิ์ จินใจตรง | เจ้าพนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยปฏิบัติงาน | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 33 | นายอุเทน ทองเหล็ก | เจ้าพนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยชำนาญงาน | เทศบาลนครพิษณุโลก |
| 34 | ทนศักดิ์ มาลาศรี | ผู้ช่วยพยาบาล | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 35 | นางศิริรัตน์ มิกิต | หัวหน้าแผนกห้องฉุกเฉิน | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 36 | นายทนศักดิ์ มาลาศรี | ผู้ช่วยพยาบาล | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 37 | นายสาธิต จันทะริ | หัวหน้างานด้านความปลอดภัย ๖๒หัวหน้างาน | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 38 | นายสิริศักดิ์ มากกุล | เจ้าหน้าที่เวชกิจฉุกเฉินเบื้องต้น | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 39 | วาทิตย์ แป้งหอม | พยาบาล | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 40 | สิริศักดิ์ มากกุล | พยา | โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก |
| 41 | จ.ส.ต.ธีรศักดิ์ หลวงศิริ | ผบ.หมู่(ป.) | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 42 | พ.ต.ท.จรูญ วัฒนานนท์ | สว.ญ.สภ.วังนาคู | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 43 | ร.ต.อ.ชนนีส ขำพันธ์ | รอง.สว.(ป.)สภ.วังนาคู | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 44 | ร.ต.อ.ประเทือง โกทา | รองสว.(ป.) | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 45 | ส.ต.ท.ศิริดี ภูมิโยธสวัสดิ์สกุล | ผบ.หมู่(ป.)สภ.วังนาคู | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 46 | ส.ต.อ.อรรถ เนตรสว่าง | ผบ.หมู่(ป.)สภ.วังนาคู | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |
| 47 | ต.ต.ณัฐวันทนา น้อยบ้านใหม่ | ผบ.หมู่(ป.)สภ.วังนาคู | สถานีตำรวจภูธรวังนาคู |

เอกสารแนบ 1 ใบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมฝึกซ้อมฝึกซ้อมแผนฯ ประจำปี 2566 ณ คัดค้าน้ำมันดับบึงพระ

| สังกัดการณ | | | |
|------------|---------------------------|--|---|
| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน |
| 1 | Kantorn Inpo | Operation Depot | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 2 | คมกริช ชัชวาลย์ | พนักงานบริการขาย | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 3 | นายปริดา สกุลโต | แผนกปฏิบัติการน้ำมัน | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 4 | นายสมนึก บรรดาศักดิ์ | ผ.ส.ส่วนคลังน้ำมันพิษณุโลก | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 5 | ระเบียน เอี่ยมมี | ประธานหมู่บ้าน | ชุมชน หมู่บ้านวังทองธานี |
| 6 | ชัชพงศ์ ศิริอุดมโพนุลย์ | ทีมงาน | PTT Group Transportation Safety Taskforce |
| 7 | อนุชา พันธุ์เครื่องตุร | ผู้จัดการ | PTT Group Transportation Safety Taskforce |
| 8 | ชัชพงศ์ ศิริอุดมโพนุลย์ | ทีมงาน | PTT Group Transportation Safety Taskforce |
| 9 | นุรินทร์ วณิปัญญารัตนกุล | พนักงานบริหารความปลอดภัยและอาชีวอนามัย | PTT Group Transportation Safety Taskforce |
| 10 | ชวพงศ์ ชินขจร | พนักงานบริหารความปลอดภัย | PTT Group Transportation Safety Taskforce |
| 11 | นายบรรดิษฐ์ ไชยมิตร | ผ.ม.ป.ส. / จป.วิชาชีพ | การรถไฟ (ฝ่ายบริการสินค้า) |
| 12 | Kantorn Inpo | Operation Depot | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 13 | คมกริช ชัชวาลย์ | พนักงานบริการขาย | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 14 | นายปริดา สกุลโต | แผนกปฏิบัติการน้ำมัน | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 15 | นายสมนึก บรรดาศักดิ์ | ผ.ส.ส่วนคลังน้ำมันพิษณุโลก | คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก |
| 16 | ศราวุฒ บัญเกิด | พนักงานคุมประแจ | สถานีรถไฟบึงพระ |
| 17 | สันต์ คำภูเมือง | ผู้ช่วยนายสถานีบึงพระ | สถานีรถไฟบึงพระ |
| 18 | บิยะ ช่างชู | พนักงานสับเปลี่ยน | สถานีรถไฟบึงพระ |
| 19 | นางอุบลชัยญา สมศรี | ผู้ใหญ่บ้าน | ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ |
| 20 | นางระเบียน เอี่ยมมี | ประธานหมู่บ้านวัดทอง | ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ |
| 21 | นางสาววิสิทธิ์ แฉ่เดียว | ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน | ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ |
| 22 | นางสาววิสิทธิ์ แฉ่เดียว | ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน | ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ |
| 23 | ปภาภัสสร ชัยบิต | Admin Assistant | สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG) |
| 24 | ภัททิยา กิตติวิริยะการ | Admin Assistant | สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG) |
| 25 | นางมิ่งขวัญ กุ้อ่า | นักวิชาการแรงงานชำนาญการ | สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก |
| 26 | อาภากรณ อ่อนอ่อน | นิติกรชำนาญการ | สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก |
| 27 | นางสาวกมลชนก สวนจันทร์ | วิเคราะห์นโยบายและแผน | สำนักงานพลังงานจังหวัดพิษณุโลก |
| 28 | นายภัทรพล อัมภะวง | วิศวกรชำนาญการ | สำนักงานพลังงานจังหวัดพิษณุโลก |
| 29 | นายศุภชัย บรมมาเดช | นักวิชาการพลังงานชำนาญการ | สำนักงานพลังงานจังหวัดพิษณุโลก |
| 30 | ปณิดา แสงจันทร์ | SSHE Officer | BES |
| 31 | Sirithorn Wong-Anu | Safety officer | BRK Intertransport Co.,Ltd |
| 32 | Sittipong M. | Site Manager | GGI |
| 33 | ว่าที่ ร.ต. สอน สอนจันทร์ | Security Supervisor | GGI |
| 34 | เดวิด เพชรนิล | รถปฎ | GGI |

เอกสารแนบ 1 ใบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมฝึกซ้อมฝึกซ้อมแผนฯ ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ (ต่อ)

LKU ECC Member Check-in Sheet

| Role | Assigned to | Name-Signature | Check-in Date &Time |
|---|--|----------------|---------------------|
| ERT Main Duty Group | | | |
| ERT Leader | VP, S1 Production Operation | | |
| ERT Duty Officer | Production Superintendent | | 11:00 |
| Deputy ERT Leader | Production Superintendent ,LKU Flow Station, Office, Well sites, MPFs and PHS Housing Compounds | | |
| | Workshop Superintendent ,Well Service Workshop | | |
| | Oil Movement and Transportation Manager ,BPR Depot and CNS | | |
| | Well Services /Superintendent | | |
| | Well Services Workshop Duty | | |
| SSHE Duty | SSHE Superintendent | | 11:02 |
| Event Logger | Production Engineer | | 11.11 |
| Muster Logger | SSHE Officer, Operational Safety | | 11.02 |
| On-Call Support Team - Mobilize to ECC in 2 hours | | | |
| Maintenance Duty | Maintenance Superintendent | | 11:00 |
| Logistics Duty | Oil Movement and Transportation Manager | | |
| IT/Telecom Services | IT and Telecommunication Supervisor | | 11.00 |
| Community & Media Response Team (CMRT) | Public Affairs Manager | | 11.14 |
| Relative Response Team (RRT) | Operation Training Center Manager | | 11.32 |
| Construction Duty | Onshore Execution Team Leader | | 11.24 |
| Land Acquisition, Permits & Operation Services | Land Acquisition, Permits, and Operations Services Manager | | 11.20 |
| LKU Support Base Duty | Lankrabue Support Base Supervisor | | |
| Well Services Support | Representative | | |
| Drilling Support | Representative | | |


Note: Reference from the S1 Emergency Response Plan :13247-PDR SSHE 501-08-R03)

SI BCM Co.

Lankrabue T.

เอกสารแนบ 2 ใบลงทะเบียนผู้ปฏิบัติงาน ณ ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน สถานีผลิตลานกระบือ

ภาคผนวก 2 เอกสารแจ้งและเรียนเชิญหน่วยงานราชการ



PTTEP

บริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันอุบัติภัย อาคาร A ชั้น 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900

Energy Complex Building A, Floor 19-38
555/1 Vithayalai Rangsit Road, Chantolok
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4900
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.ส.ส.สยาม 13247/00-10418/2023

18 กันยายน 2566

เรื่อง ขอความเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566


เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลประกอบเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบแผนการฝึกซ้อมฯ และรายละเอียดการฝึกซ้อมฯ

ด้วย บริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด ขอนำเสนอแบบแจ้งแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 วันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม ดับเพลิง อ.เมือง จ.พิษณุโลก เพื่อให้เป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ที่ระบุให้แจ้งแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ต่อสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานในพื้นที่ก่อนทำการฝึกซ้อมอย่างน้อย 30 วัน เพื่อให้ความเห็นชอบ ดังรายละเอียดในเอกสารแนบมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



ศึกษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส.1

แนบความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ปตท.ส.ส. โครงการเอส.1

ผู้ประสานงาน นายนำพล แก้วทอง

โทรศัพท์ 0 5573 1150 ต่อ 6031

สำเนาเรียน : PS1/O, PS1/P, PS1/S, PTN/A

Sutham D.

เอกสารแนบ 3 หนังสือขอความเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566



PTTEP

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
จังหวัดพิษณุโลก อำเภอเมือง พล ๖๕๐๐๐

๒๐ กันยายน ๒๕๖๖

ที่ พล ๐๐๓๐/๐๕๖๕

เรื่อง เห็นชอบแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๖

เรียน ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส.๑ คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม บริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด


อ้างถึง หนังสือบริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด ที่ ปตท.ส.ส.สยาม ๑๓๒๔๗/๐๐-๑๐๔๔๘/๒๐๒๓ ลงวันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๖

ตามหนังสืออ้างถึงบริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม ตั้งอยู่เลขที่ ๘๒/๓ หมู่ที่ ๒ ตำบลบึงพระ อำเภอเมืองพิษณุโลก จังหวัดพิษณุโลก ขอความเห็นชอบแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๖ ต่ออธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานหรือผู้ซึ่งอธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานมอบหมาย โดยกำหนดฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๖ ตามแผนในวันที่ ๒๕ ตุลาคม ๒๕๖๖ ระหว่างเวลา ๐๘.๓๐ น. - ๑๐.๓๐ น. ฝึกซ้อมเสมือนจริงบนโต๊ะ และเวลา ๑๓.๐๐ น. - ๑๖.๐๐ น. ฝึกซ้อมภาคสนาม ณ สถานที่ดังกล่าวข้างต้น

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก พิจารณาแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟรวมทั้งรายละเอียดเกี่ยวกับการฝึกซ้อมดังกล่าว เห็นว่าแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟสอดคล้องเป็นไปตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. ๒๕๕๕ ข้อ ๓๐ จึงให้ความเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๖ ของบริษัท ปตท.ส.ส.สยาม จำกัด คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม ดำเนินการฝึกซ้อมฯ ตามวัน เวลา และสถานที่ดังกล่าว ทั้งนี้ เมื่อได้ดำเนินการฝึกซ้อมเสร็จสิ้นแล้วให้ท่านจัดทำรายงานผลการฝึกซ้อมตามแบบที่อธิบดีกำหนดยื่นต่อสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก ภายในสามสิบวันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการฝึกซ้อม

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ




นักวิชาการแรงงานชำนาญการพิเศษ วิชาการการแทน
สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก

กลุ่มงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

โทร. ๐ ๕๕๒๕ ๘๘๖๙ ๐ ๕๕๒๘ ๒๑๙๑

E-mail : phitsanulok@labour.mail.go.th

เอกสารแนบ 4 หนังสือเห็นชอบแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

 **บริษัท ปตท. จำกัด**
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

(ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัยพิบัติ) อาคาร A ชั้น 19-20
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10000

Energy Complex Building A, Floor 19-20
555/1 Vithayadhi Rangsit Road, Chatuchak
Bangkok 10000, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สยาม 13247/00-11246/2023

6 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันลิธิกีที่ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตสถานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยตนมีสถานการณ์ขณะลากจูงตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประแจสลับราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้ตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกจาก 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันที่พุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขึ้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบนโต๊ะ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จังหวัดพิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ดังถึง คุณภาพิณล สายสอด อีเมล PaapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ดตามเอกสารต้นแบบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566


-2/- จึงเรียนมา...

นายสมชาย ธีระรัตน์ / thirapattana.th@pttep.com



เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดการฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัย
ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้


ขอแสดงความนับถือ



ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายพัฒนาปิโตรเลียม โครงการผลิตบนฝั่ง - ประเทศไทย
วิชาการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ โครงการผลิตบนฝั่ง - ประเทศไทย

แนบความปลอบภัย มั่นคง ปลอดภัยด้วย และสิ่งแวดล้อม โครงการเขต 1
ผู้ประสานงาน คุณภาพิณล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเวียน : PS1, PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
ผู้รับ :  

เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดการฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัย
ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 (ต่อ)



PTTEP

บริษัท ปตท. จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chatuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +662 2537 4000
Fax : +662 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน นายกองตรีบริหารส่วนตำบลบึงพระ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และอุทัยธานี ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบวนอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประจักษ์ศิลปาคม เกิดไฟไหม้ถังน้ำมัน 2 ตัว และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน


ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบนโต๊ะ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพิมล สายสออด อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ดตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ




รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสออด

โทรศัพท์ : 0 2537 6136 สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

(Signature)

เอกสารแนบ 6 หนังสือขอเชิญนายกองตรีบริหารส่วนตำบลบึงพระ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chatuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +662 2537 4000
Fax : +662 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ. สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน นายกเทศมนตรีนครพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และอุทัยธานี ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบวนอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประจักษ์ศิลปาคม เกิดไฟไหม้ถังน้ำมัน 2 ตัว และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน


ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบนโต๊ะ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพิมล สายสออด อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ดตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสออด

โทรศัพท์ : 0 2537 6136 สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

(Signature)

เอกสารแนบ 7 หนังสือขอเชิญนายกเทศมนตรีเทศบาลนครพิษณุโลก เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444 www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ


ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประจวบคีรีขันธ์ เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้ เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบบรรทุก 2 คัน และเกิดเพลิงไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบึงพระ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอด อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ดตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136 ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Sukarn O.

ณ วันที่ 19/10/2566 / Registration No. 0120532000018

เอกสารแนบ 8 หนังสือขอเชิญผู้อำนวยการโรงพยาบาลกรุงเทพ พิษณุโลก เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444 www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน ผู้อำนวยการท่าอากาศยานพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ


ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประจวบคีรีขันธ์ เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้ เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบบรรทุก 2 คัน และเกิดเพลิงไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบึงพระ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอด อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ดตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136 ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Sukarn O.

ณ วันที่ 19/10/2566 / Registration No. 0120532000018

เอกสารแนบ 9 หนังสือขอเชิญผู้อำนวยการท่าอากาศยานพิษณุโลก เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

กรุงเทพมหานคร อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36 Tel : +66(0) 2537 4000
 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร 10950 555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chaitumk Bangkok 10950, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
 www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน ผู้กำกับสถานีตำรวจภูธรวังนาคู

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบปิระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบปิระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประแสส์สร้าง ก่อให้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกจาก 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 โดยมีรายละเอียดกำหนดการดังต่อไปนี้

- เวลา 08:30-10:30 น. ประชุมชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนและฝึกซ้อมแผนฯ ตามเหตุการณ์สมมติบนโต๊ะ ณ ห้องประชุมคลังน้ำมันดิบปิระ
- เวลา 11:00-12:00 น. ฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ณ คลังน้ำมันดิบปิระ

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ลงถึง คุณภาพิมล สายสอด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือแนบตัวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136 สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

รณีนันท์ / Registration No. 0125033000016

เอกสารแนบ 10 หนังสือขอเชิญผู้กำกับสถานีตำรวจภูธรวังนาคู เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

กรุงเทพมหานคร อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36 Tel : +66(0) 2537 4000
 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร 10950 555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chaitumk Bangkok 10950, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
 www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบปิระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบปิระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประแสส์สร้าง ก่อให้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกจาก 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบปิระ พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ลงถึง คุณภาพิมล สายสอด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือแนบตัวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

รณีนันท์ / Registration No. 0125033000016

เอกสารแนบ 11 หนังสือขอเชิญสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการ สาขา A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floor 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chaituchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน นายกสมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG)

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์ขโมยรถถังสูดไฟบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประแจสับราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถถังไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกลง 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ลงถึง คุณภาพิมล สายสออด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือแนบตัวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]

รักษากการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสออด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

ณีนันนันทน์ / Registration No. 0105023000118

เอกสารแนบ 12 หนังสือขอเชิญนายกสมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG) เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการ สาขา A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floor 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chaituchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน ผู้แทน PTT Group Transportation Safety Taskforce

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์ขโมยรถถังสูดไฟบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประแจสับราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถถังไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกลง 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ลงถึง คุณภาพิมล สายสออด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือแนบตัวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]


รักษากการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสออด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

ณีนันนันทน์ / Registration No. 0105023000118

เอกสารแนบ 13 หนังสือขอเชิญผู้แทน PTT Group Transportation Safety Taskforce เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group


 กรุงเทพมหานคร อาคาร A ชั้น 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10000

Energy Complex Building A, Floors 19-38
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak
Bangkok 10000, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน ท่านผู้บังคับบัญชา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ


ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกเพลิงบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประจวบตติยราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกราง 2 คัน และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพิมล สายสอด อีเมล Paipimons@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ




รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Siamon G.

การขึ้นทะเบียน / Registration No. 0105023005018

เอกสารแนบ 14 หนังสือขอเชิญท่านผู้บังคับบัญชา เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group


 กรุงเทพมหานคร อาคาร A ชั้น 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10000

Energy Complex Building A, Floors 19-38
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak
Bangkok 10000, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

เรียน หัวหน้าคลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ


ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกเพลิงบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประจวบตติยราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกราง 2 คัน และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพิมล สายสอด อีเมล Paipimons@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Siamon G.

การขึ้นทะเบียน / Registration No. 0105023005018

เอกสารแนบ 15 หนังสือขอเชิญหัวหน้าคลังน้ำมัน ปตท. พิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการ อากาศ A ชั้น 19-38 Energy Complex Building A, Floor 19-38 Tel : +66(0) 2537 4000
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร Bangkok 10900, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.ส.ม.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน หัวหน้าคลังน้ำมัน พีทีจี พิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานที่จัดการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถลากจูงตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประแจสลักราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้ตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกราง 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือส่งผ่านคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Subarea D

กรณีเบ็ดเสร็จ / Registration No. 0105022000016

เอกสารแนบ 16 หนังสือขอเชิญหัวหน้าคลังน้ำมัน พีทีจี พิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและปฏิบัติการ อากาศ A ชั้น 19-38 Energy Complex Building A, Floor 19-38 Tel : +66(0) 2537 4000
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร Bangkok 10900, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.ส.ม.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานที่จัดการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถลากจูงตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบผ่านประแจสลักราง กลไกได้เกิดชำรุด เป็นเหตุให้ตู้รถไฟบรรทุกน้ำมันดิบตกราง 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอด อีเมล PaipimonS@pttep.com หรือส่งผ่านคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

[Redacted Signature]

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
ตำแหน่ง : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Subarea D

กรณีเบ็ดเสร็จ / Registration No. 0105022000016

เอกสารแนบ 17 หนังสือขอเชิญผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและจัดการเหตุฉุกเฉิน อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36 Tel : +66(0) 2537 4000
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร 10900 Bangkok 10900, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน ผู้นำชุมชน หมู่บ้านวังทองธานี

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และอุทัยธานี ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประแจสลักราง กลไกเกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกจาก 2 คู่อัดเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ดังถึง คุณภาพิณต สายสออด อีเมล Paapimon.S@pttep.com หรือแทนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(ลายเซ็น/ผู้แทน)

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิณต สายสออด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Suthan D.

ร.ก.ปตท.สผ./ Registration No. 0105023000146

เอกสารแนบ 18 หนังสือขอเชิญผู้นำชุมชนหมู่บ้านวังทองธานี เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและจัดการเหตุฉุกเฉิน อาคาร A ชั้น 19-36 Energy Complex Building A, Floors 19-36 Tel : +66(0) 2537 4000
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร 10900 Bangkok 10900, THAILAND Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน พนักงานจังหวัดพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และอุทัยธานี ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบผ่านประแจสลักราง กลไกเกิดชำรุด เป็นเหตุให้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกจาก 2 คู่อัดเกิดเพลิงลุกไหม้ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันพุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ดังถึง คุณภาพิณต สายสออด อีเมล Paapimon.S@pttep.com หรือแทนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(ลายเซ็น/ผู้แทน)

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเขต 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพิณต สายสออด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A
Suthan D.

ร.ก.ปตท.สผ./ Registration No. 0105023000146

เอกสารแนบ 19 หนังสือเชิญพนักงานจังหวัดพิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

ภาคผนวก 3 กรอบประเมินเชิงประจักษ์

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
PTTEP Siam Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A ชั้น 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floors 19-38
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chatchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.สยาม 13247/00-11246/2023

5 ตุลาคม 2566

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566
เรียน หัวหน้าสถานีรถไฟบึงพระ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
2. แบบตอบรับเข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566 ณ คลังน้ำมันบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก โดยสมมติสถานการณ์รถบรรทุกส่งน้ำมันดิบมาขึ้นที่ลานประแจสลับราง เกิดไฟลุกไหม้ตู้รถบรรทุกน้ำมันดิบตกราง 2 ตู้ และเกิดเพลิงลุกไหม้มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 ท่าน

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ จำนวน 1-2 ท่าน เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม ในวันที่พุธที่ 25 ตุลาคม 2566 เวลา 11:00-12:00 น. ณ คลังน้ำมันบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอด อีเมล Paomonsi@pttep.com หรือส่งทางดิอาร์ไคด์ ตามเอกสารส่งแนบ ภายในวันศุกร์ที่ 20 ตุลาคม 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

รักษาการ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการธอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอด
โทรศัพท์ : 0 2537 6136
สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/O, PS1/S, PTN/A

การนับหน้า/หน้ากระดาษ : 0155023050018

เอกสารแนบ 20 หนังสือเชิญหัวหน้าสถานีรถไฟบึงพระ เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2566

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระงับอัคคีภัยประจำปี 2566


บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

1. ด้านการรักษายาบาล

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|---|--|---------------------|
| 1.1 การสื่อสารและการรับแจ้งเหตุ (รวดเร็ว/ครบถ้วน/ข้อมูลถูกต้อง/น่าเชื่อถือ) | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.2 การคัดกรอง/คัดแยก ผู้ประสบภัยระดับความรุนแรง ณ จุดเกิดเหตุ (เสียชีวิต/บาดเจ็บเล็กน้อย/บาดเจ็บปานกลาง/บาดเจ็บรุนแรง) | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 1.3 การจัดเตรียมความพร้อมในการรักษาพยาบาลเบื้องต้น (สถานที่/แพทย์ พยาบาล/เจ้าหน้าที่/เครื่องมือ/อุปกรณ์) | <input checked="" type="radio"/> เก่งพอ <input type="radio"/> ไม่ดีพอ | |
| 1.4 การปฏิบัติการในการรักษาพยาบาลเบื้องต้นของทีมฉุกเฉิน | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.5 การประสานงานการปฏิบัติงานระหว่างเจ้าหน้าที่ | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.6 จุดตรวจรถพยาบาล จุดนำส่ง/รับรถ เสิ่นทางเดินรถพยาบาล | <input checked="" type="radio"/> สะดวก <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.7 ระบบลำเลียง ขนย้าย และการนำส่งผู้ประสบภัย (ถูกต้อง/เหมาะสม/วิธีการ/การนำส่งยังสถานพยาบาล/การดูแลระหว่างนำส่ง) | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่สะดวก | |
| 1.8 การดูแลผู้บาดเจ็บของทีมแพทย์ พยาบาล ทีมอาสาสมัคร (การปฐมพยาบาล/การช่วยฟื้นคืนชีพ/การเอกซเรย์/เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ/การห่มเลือด/การตามกระดูกลดเลไอ/ไอ) | <input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 19. อื่นๆ | | |

* ทีมรถพยาบาล คลังน้ำมัน 11.09 น. ช่วงเปลี่ยนรถพยาบาล
* ทีมรถพยาบาล คลัง รพ. กรุงเทพ 11.15 น. รถพยาบาล 11.22 น. 3 มุ่งหน้ารถพยาบาล โรงพยาบาล

เอกสารแนบ 21 ด้านการรักษาพยาบาล



กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันภัยรั่วภัยก๊าซประจำปี 2566
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบปิระหวะ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิจิตร

1.ด้านการรักษาพยาบาล *เชียงใหม่ ๒*

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|--|--|---|
| 1.1 การสื่อสารและการรับแจ้งเหตุ (รวดเร็ว ครอบคลุม ข้อถูกต้อง) | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.2 การคัดกรองคัดแยก ผู้ประสบภัย ระบุระดับความรุนแรง ๓ จุดเกิดเหตุ (เสียชีวิตบาดเจ็บน้อยกว่าบาดเจ็บกลาง บาดเจ็บรุนแรง) | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | <i>ควบคุมการเข้าถึง 10 คน / 10</i> |
| 1.3 การจัดเตรียมความพร้อมในการรักษาพยาบาลเบื้องต้น (สถานที่แพทย์ พยาบาลเจ้าหน้าที่เครื่องมืออุปกรณ์) | <input checked="" type="radio"/> เพียงพอ <input type="radio"/> ไม่เพียงพอ | <i>จัดตั้งโรงพยาบาลชั่วคราว - ๒๐ เตียง ใน ๑๐๐ เมตร ๒๐ เมตร ๒๐ เมตร (๑๐๐ เมตร ๒๐ เมตร ๒๐ เมตร ๒๐ เมตร)</i> |
| 1.4 การปฏิบัติงานในการรักษาพยาบาลเบื้องต้นขอทีม ฉุกเฉิน | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.5 การประสานงานการปฏิบัติงานระหว่างเจ้าหน้าที่ | <input type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 1.6 จุดจอดรถพยาบาล จุดนำส่งขึ้นรถ เดินทางถึง โรงพยาบาล | <input type="radio"/> สะดวก <input type="radio"/> ไม่สะดวก | |
| 1.7 ระบุลำดับถึง หน่วย และเจ้าหน้าที่ผู้ประสบภัย (ถูกต้องตามวิธีการการนำส่งถึงสถานพยาบาลการดูแล ระหว่างนำส่ง) | <input type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่สะดวก | |
| 1.8 การดูแลผู้บาดเจ็บของทีมงานแพทย์ พยาบาล ทีมอาสาสมัคร (การปฐมพยาบาลการช่วยฟื้นคืนชีพการกดและการ เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บการห้ามเลือดการตรวจดูแผลไฟ ไหม้) | <input type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 19. อื่นๆ | | |

no. ๑๕๖, ๐๖๕, ๐๖๕ → first Aid 11:๐๙ → hospital 11:๒๙


เอกสารแนบ 22 ด้านการรักษาพยาบาล

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกอบรมหนอทยพและแผนป้องกันระงับอัคคีภัยประจำปี 2566

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ณ. คลังน้ำมันดิบฝั่งพระ ตำบลฝั่งพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก



2.ด้านการเผชิญเหตุ

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|--|--|--|
| 2.1 การรับแจ้งเหตุ การประสาน การร้องขอกำลังสนับสนุน (รวดเร็ว/ชัดเจน) | <input type="radio"/> รวดเร็ว/ชัดเจน <input checked="" type="radio"/> ลำช้า/ไม่ชัดเจน | การแจ้งเหตุยังไม่ชัดเจนล่าช้าเกินไป ได้ประสาน O5C จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง |
| 2.2 ระบบการบัญชาการเหตุการณ์ (การบัญชาการเหตุการณ์ในแต่ละระดับชั้น) | <input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 2.3 การบัญชาการเหตุการณ์มีสัญลักษณ์บ่งบอกที่ชัดเจน | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 2.4 การรายงานตัวต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์เพื่อรองรับการสั่งการ | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 2.5 การประเมินสถานการณ์ ณ จุดเกิดเหตุ (ความปลอดภัย / สิ่งข้างขึ้นในการกู้ภัย-อุปกรณ์กู้ภัย การวางตำแหน่งพาดแนวอุปกรณ์ กำลังคน/การประเมินด้านสิ่งแวดล้อม) | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | ขาดประเมินสถานการณ์ ณ จุดเกิดเหตุ ล่าช้า สะท้อนกลับการวางแผน ที่ไม่ปลอดภัย เช่น การเปิด-ปิด กับชุดตรวจสอบ |
| 2.6 การกำหนดพื้นที่ | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 2.7 ความรวดเร็วในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย | <input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว <input type="radio"/> ลำช้า | |
| 2.8 วิธีปฏิบัติการช่วยเหลือผู้ประสบภัยโดยผู้เครื่องมืออุปกรณ์ รวมทั้งกำลังพล ทีมแพทย์ พยาบาล ทีมกู้ชีพ กู้ภัย ฯลฯ | <input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 2.9 และอื่นๆ | | ขาดพิจารณาประเมินสถานการณ์ของ ปตท. เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน |


เอกสารแนบ 23 ด้านการเผชิญเหตุ

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกอบรมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิศักปี 2566

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ณ. คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิจิตร




2. ด้านการเผชิญเหตุ

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|---|---|---------------------|
| 2.1 การรับแจ้งเหตุ การประสาน การร้องขอกำลังสนับสนุน (รวดเร็วชัดเจน) | <input checked="" type="radio"/> รวดเร็วชัดเจน <input type="radio"/> ช้า/ไม่ชัดเจน | |
| 2.2 ระบบการบัญชาการเหตุการณ์ (การบัญชาการเหตุการณ์ในแต่ละระดับชั้น) | <input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 2.3 ปัญหาการเหตุการณ์มีสัญญาณบ่งบอกที่ชัดเจน | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 2.4 การรายงานตัวต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์เพื่อรอรับการสั่งการ | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 2.5 การประเมินสถานการณ์ ณ จุดเกิดเหตุ (ความปลอดภัย/สิ่งจำเป็นในการกู้ภัย-อุปกรณ์กู้ภัย การวางแผนอพยพ-อุปกรณ์ กำลังคน การประเมินด้านสิ่งแวดล้อม) | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 2.6 การกำหนดพื้นที่ | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 2.7 ความรวดเร็วในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย | <input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว <input type="radio"/> ช้า | |
| 2.8 วิธีปฏิบัติการช่วยเหลือผู้ประสบภัยโดยใช้เครื่องมืออุปกรณ์ รวมทั้งกำลังพล ทีมแพทย์ พยาบาล ทีมกู้ชีพ กู้ภัย ฯลฯ | <input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง | |
| 2.9 และอื่นๆ | | |

การประเมิน/แจ้ง สิ่งผิดปกติ
 ความเร็ว อาชีวอนามัย/สุขภาพ
 สิ่งอำนวยความสะดวก สิ่งจำเป็น
 อุปกรณ์/เครื่องมือ/อุปกรณ์
 แผน/วางแผน/กำลังคน/กำลังพล/กำลังพล
 สิ่งจำเป็น

เอกสารแนบ 24 ด้านการเผชิญเหตุ




กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
 การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอค์กัปีประจำปี 2566
 บริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
 ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ ต้าบปึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

4.ด้านการสื่อสาร

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|--|---|--|
| 4.1 ระบบการติดต่อสื่อสาร | | |
| - รูปแบบการติดต่อสื่อสาร | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | โดยใช้ <u>วิทยุสื่อสาร / มือถือ</u> เพราะ |
| - อุปกรณ์ที่ใช้ในการสื่อสาร | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | โดยใช้ <u>วิทยุสื่อสาร</u> เพราะ |
| - เครื่องช่วยหลักและเครื่องช่วยสำรอง | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| - ความสามารถในการจัดช่องทางสื่อสารที่สำคัญต่อการสนับสนุนการปฏิบัติงานตอบโต้เหตุฉุกเฉิน | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 4.2 การรับส่งข่าวสารข้อมูลในการกิจต่างกับศูนย์บัญชาการ | <input checked="" type="radio"/> จัดเจน/ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ชัดเจน / ไม่ถูกต้อง | |
| 4.3 การประสานการปฏิบัติในการส่งข้อมูลข่าวสารแก่หน่วยงาน และเครือข่ายต่างๆ | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 4.4 และอื่นๆ | | |

เอกสารแนบ 26 ด้านการสื่อสาร



กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
 การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอค์กัปีประจำปี 2566
 บริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
 ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ ต้าบปึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

4.ด้านการสื่อสาร

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|--|---|---------------------|
| 4.1 ระบบการติดต่อสื่อสาร | | |
| - รูปแบบการติดต่อสื่อสาร | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | โดยใช้ |
| - อุปกรณ์ที่ใช้ในการสื่อสาร | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | โดยใช้ |
| - เครื่องช่วยหลักและเครื่องช่วยสำรอง | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| - ความสามารถในการจัดช่องทางสื่อสารที่สำคัญต่อการสนับสนุนการปฏิบัติงานตอบโต้เหตุฉุกเฉิน | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 4.2 การรับส่งข่าวสารข้อมูลในการกิจต่างกับศูนย์บัญชาการ | <input checked="" type="radio"/> จัดเจน/ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ชัดเจน / ไม่ถูกต้อง | |
| 4.3 การประสานการปฏิบัติในการส่งข้อมูลข่าวสารแก่หน่วยงาน และเครือข่ายต่างๆ | <input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 4.4 และอื่นๆ | | |

เอกสารแนบ 27 ด้านการสื่อสาร

๗. คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม ท่าอากาศยานนานาชาติสุวรรณภูมิ จังหวัดปทุมธานี

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|--|---|---------------------|
| 5.1 การแต่งตั้งทีม | <input checked="" type="checkbox"/> รวดเร็วชัดเจน <input type="checkbox"/> ลำช้า ไม่ชัดเจน | |
| 5.2 มีการวางแผนการอพยพผู้ประสบภัยออกจากพื้นที่ประสบภัย | <input checked="" type="checkbox"/> มี <input type="checkbox"/> ไม่มี | |
| - การกำหนดเส้นทางอพยพ | <input checked="" type="checkbox"/> เหมาะสม <input type="checkbox"/> ไม่เหมาะสม | |
| - มีการจัดกำลังพลและผู้นำการอพยพ | <input checked="" type="checkbox"/> มี <input type="checkbox"/> ไม่มี | |
| - เครื่องมือ อุปกรณ์ ยานพาหนะที่ใช้ในการอพยพ | <input checked="" type="checkbox"/> เหมาะสม <input type="checkbox"/> ไม่เหมาะสม | |
| - สถานที่รองรับการอพยพ | <input checked="" type="checkbox"/> เหมาะสม <input type="checkbox"/> ไม่เหมาะสม | |
| 5.3 กระบวนการลงทะเบียนผู้อพยพ | <input checked="" type="checkbox"/> เหมาะสม <input type="checkbox"/> ไม่เหมาะสม | |
| 5.4 และอื่นๆ | | |

[illegible]

51

ณ. คลังน้ำมันฉิบปิระหะ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|---|--|---------------------|
| 6.1 การจัดการการจราจร | <input type="radio"/> เหมาะสม รวดเร็ว <input checked="" type="radio"/> ไม่เหมาะสม | การเดินเท้า |
| 6.2 การควบคุมชุมชน การป้องกันอุบัติเหตุซ้ำซ้อน | <input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี | 115 ถนนพหลโยธิน |
| 6.3 การดูแลความปลอดภัยในชีวิต และทรัพย์สินบริเวณที่ค้าขาย | <input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี | พม.รับแจ้งเรื่อง 25 |
| 6.4 และอื่นๆ | | |

เอกสารแนบ 30 ด้านการรักษาความสงบเรียบร้อยและจรรยาบรรณ

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระงับอัคคีภัยประจำปี 2566
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบฝั่งพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

| ประเด็นประเมิน | ผลการประเมิน | ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม |
|---|--|---------------------|
| 6.1 การจัดระบบการจราจร | <input checked="" type="radio"/> เหมาะสม รวดเร็ว <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม | |
| 6.2 การควบคุมฝูงชน การป้องกันอุบัติเหตุซ้ำซ้อน | <input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 6.3 การดูแลความปลอดภัยในชีวิต และทรัพย์สินบริเวณที่กีดกัน | <input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี | |
| 6.4 และอื่นๆ | | |

၂၀၁၈ ခုနှစ်၊ ဇန်နဝါရီလ ၁ ရက်နေ့၊ နံနက် ၈ နာရီခန့်တွင်
 မြန်မာနိုင်ငံတော် အစိုးရအဖွဲ့၏ အမိန့်အရ
 ဝန်ကြီးရုံးမှ အမိန့်အရ အမှုတွင် ပါဝင်သည့်
 အမှုတွင် ပါဝင်သည့် အမှုတွင် ပါဝင်သည့်

52

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|---|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | ✓ | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่ภัยพิบัติภัย ภัยพิบัติเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | ✓ | | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | | ✓ | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | ✓ | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | | ✓ | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | ✓ | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | ✓ | | | | |
| 9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 31 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|---|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่ภัยพิบัติภัย ภัยพิบัติเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | | ✓ | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | | ✓ | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | ✓ | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | | ✓ | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | ✓ | | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | | ✓ | | | |
| 9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ | | ✓ | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 32 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|---|---------------------------|----|-------|-------------|----------------------------------|
| | ดีมาก | ดี | พอใช้ | ควรปรับปรุง | |
| | 4 | 3 | 2 | 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | ✓ | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | | ✓ | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | | ✓ | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | | ✓ | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | | ✓ | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | ✓ | | | - ส่วนของ จกท. ปตท. ก่อนเข้าร่วม |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | ✓ | | | | |
| 9. การบรรเทาผลกระทบของการฝึกซ้อมแผนฯ | | ✓ | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 33 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|---|---------------------------|----|-------|-------------|---------------------|
| | ดีมาก | ดี | พอใช้ | ควรปรับปรุง | |
| | 4 | 3 | 2 | 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | / | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | | | / | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | / | | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | / | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | / | | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | / | | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | / | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | / | | | | |
| 9. การบรรเทาผลกระทบของการฝึกซ้อมแผนฯ | / | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 34 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|--|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | ✓ | | | |
| 2. การจัดตั้งตามการณ้จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | | ✓ | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | ✓ | | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | ✓ | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | ✓ | | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | ✓ | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | | ✓ | | | |
| 9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 35 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|--|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | ✓ | | | |
| 2. การจัดตั้งตามการณ้จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย | ✓ | | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | | ✓ | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | | ✓ | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | | ✓ | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | ✓ | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | ✓ | | | | |
| 9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 36 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|--|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | / | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสานภัย | | / | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | | / | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | | / | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | | / | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | / | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | / | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | | / | | | |
| 9. การบรรจุวัตถุประสงคของการฝึกซ้อมแผนฯ | | / | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 37 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ


องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|--|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สั่งการ ของผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | / | | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่เกิดภัย ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสานภัย | / | | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | / | | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | / | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | / | | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | / | | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | / | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | / | | | | |
| 9. การบรรจุวัตถุประสงคของการฝึกซ้อมแผนฯ | / | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 38 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ



องค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ

ให้ใส่เครื่องหมาย / ลงในช่องระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง ตามความเห็นของท่าน

| ขั้นตอน | ระดับความเหมาะสม/สอดคล้อง | | | | ข้อคิดเห็นเพิ่มเติม |
|--|---------------------------|---------|------------|----------------------|---------------------|
| | ดี มาก 4 | ดี 3 | พอใช้ 2 | ควร ปรับปรุง 1 | |
| การฝึกภาคปฏิบัติภาคสนาม (FTX) | | | | | |
| 1. การควบคุม สิ่งการ รองผู้บัญชาการเหตุการณ์แต่ละระดับ | | ✓ | | | |
| 2. การจัดสถานการณ์จำลอง พื้นที่ภัยพิบัติ ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประกอบภัย | | ✓ | | | |
| 3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน | ✓ | | | | |
| 4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ | ✓ | | | | |
| 5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร | ✓ | | | | |
| 6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ | | ✓ | | | |
| 7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |
| 8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ | ✓ | | | | |
| 9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ | ✓ | | | | |

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

เอกสารแนบ 39 แบบประเมินองค์ประกอบโดยรวมของการฝึกซ้อมแผนฯ













บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาระบบท่อส่งน้ำมันจากแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 18

ข้อมูลจำนวนครัวเรือนและจำนวนประชากรที่อยู่ในระยะ 50 เมตร
จากกึ่งกลางแนวท่อ

| ลำดับที่ | รหัสGPS | | บ้านเลขที่ | หมู่ที่ | ชุมชน/ หมู่บ้าน | เทศบาล/ ตำบล | อำเภอ | จังหวัด | เบอร์โทรศัพท์ | ลำดับที่ | ชื่อ-สกุล (ทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้อาจมี ชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้) | เพศ | | อายุ (ปี) | ศาสนา | สัญชาติ/ เชื้อชาติ | ลักษณะ การอยู่อาศัย | มีชื่ออยู่ใน ทะเบียนหรือไม่ (มี/ไม่มี) | สถานะการ อยู่อาศัย | สถานภาพ สมรส | การศึกษา | อื่นๆ ระบุ | อาชีพหลัก ในปัจจุบัน | อื่นๆ ระบุ | รายได้/ เดือน | รายจ่าย/ เดือน | รูปภาพ |
|----------|---------|---|------------|---------|--------------------|--------------|-------|---------|---------------|----------|--|-----|------|----------------|-------|-----------------------|------------------------|---|-----------------------|-----------------|-----------|------------|-------------------------|------------|------------------|--|---|
| | X | Y | | | | | | | | | | ชาย | หญิง | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | 1 | | | ✓ | 80 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | สมรส | 1 | | 1 | | 700 | 700 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | ✓ | 73 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 1 | | 1 | | 600 | 600 | | |
| | | | | | | | | | | 3 | | ✓ | 48 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 3 | โสด | 1 | | 3 | | 9,000 | 9,000 | | |
| | | | | | | | | | | 4 | | | ✓ | 15 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 8 | ม.3 | 6 | | - | - | |
| | | | | | | | | | | 5 | | | ✓ | 37 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | สมรส | 3 | | 3 | | 10,000 | 8,000 | |
| 2 | | | | | | | | | | 1 | | ✓ | | 35 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | หม้าย | 2 | | 3 | | 12,000 | 8,000 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | ✓ | 58 | พุทธ | ไทย | 1 | ไม่มี | 3 | สมรส | 2 | | 3 | | 12,000 | 12,000 | | |
| | | | | | | | | | | 3 | | | ✓ | 54 | พุทธ | ไทย | 1 | ไม่มี | 3 | สมรส | 2 | | 6 | | 2,000 | 2,000 | |
| | | | | | | | | | | 4 | | ✓ | 39 | พุทธ | ไทย | 1 | ไม่มี | 3 | โสด | 3 | | 3 | | 12,000 | 6,000 | | |
| | | | | | | | | | | 5 | | | ✓ | 10 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 8 | ป.4 | 6 | | - | - | |
| 3 | | | | | | | | | | 1 | | | ✓ | 38 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 3 | | 1 | | 3,000 | 3,000 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | ✓ | 51 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 1 | สมรส | 5 | | 3 | | 13,000 | 13,000 | | |
| | | | | | | | | | | 3 | | | ✓ | 6 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 1 | โสด | 1 | อนุบาล 3 | 6 | | - | - | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | รื้อถอน | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | 1 | | ✓ | | 58 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 2 | โสด | 1 | | 3 | | 9,000 | 9,000 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | ✓ | 58 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 1 | | 6 | | 1,500 | 1,500 | | |
| | | | | | | | | | | 3 | | ✓ | 54 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 2 | โสด | 1 | | 3 | | 8,000 | 8,000 | | |
| | | | | | | | | | | 4 | | ✓ | 53 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 2 | สมรส | 2 | | 3 | | 9,000 | 9,000 | | |
| | | | | | | | | | | 5 | | | ✓ | 45 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 2 | | 3 | | 6,000 | 6,000 | |
| | | | | | | | | | | 6 | | ✓ | 25 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 8 | ปริญญาตรี | 6 | | - | - | | |
| 6 | | | | | | | | | | 1 | | | ✓ | 66 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 2 | | 6 | | 700 | - |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | ✓ | 59 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | สมรส | 2 | | 3 | | 20,000 | - | | |
| 7 | | | | | | | | | | 1 | | | ✓ | 35 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 1 | โสด | 2 | | 3 | | 5,000 | 5,000 |  |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | 1 | | ✓ | | 48 | พุทธ | ไทย | 2 | มี | 2 | สมรส | 2 | | 3 | | 5,000 | 5,000 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | | ✓ | 24 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | สมรส | 3 | | 3 | | 5,000 | 5,000 | |
| | | | | | | | | | | 3 | | ✓ | 21 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 8 | | 6 | | - | - | | |
| | | | | | | | | | | 4 | | ✓ | 7 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 8 | ป.1 | 6 | | - | - | | |
| 9 | | | | | | | | | | 1 | | ✓ | | 50 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 3 | | 1 | | 5,000 | 5,000 |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | | ✓ | 47 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | สมรส | 4 | | 1 | | 7,000 | 5,000 | |
| | | | | | | | | | | 3 | | | ✓ | 26 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | โสด | 4 | | 3 | | 9,000 | 9,000 | |
| | | | | | | | | | | 4 | | | ✓ | 11 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | - | 8 | ป.5 | 6 | | - | - | |
| | | | | | | | | | | 5 | | ✓ | | 72 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | สมรส | 2 | | 3 | | 5,000 | 5,000 | |

| ลำดับที่ | รหัสGPS | | บ้านเลขที่ | หมู่ที่ | ชุมชน/ หมู่บ้าน | เทศบาล/ ตำบล | อำเภอ | จังหวัด | เบอร์โทรศัพท์ | ลำดับที่ | ชื่อ-สกุล (ทุกคนที่อาศัยอยู่จริงในบ้านนี้อาจมี ชื่อตามทะเบียนบ้านหรือไม่ก็ได้) | เพศ | | อายุ (ปี) | ศาสนา | สัญชาติ/ เชื้อชาติ | ลักษณะ การอยู่ อาศัย | มีชื่ออยู่ใน ทะเบียนหรือไม่ (มี/ไม่มี) | สถานะการ อยู่อาศัย | สถานภาพ สมรส | การศึกษา | อื่นๆ ระบุ | อาชีพหลัก ในปัจจุบัน | อื่นๆ ระบุ | รายได้/ เดือน | รายจ่าย/ เดือน | รูปภาพ |
|----------|---------|---|------------|---------|--------------------|--------------|-------|---------|---------------|----------|--|-----|------|----------------|-------|-----------------------|----------------------------|---|-----------------------|-----------------|----------|------------|-------------------------|------------|------------------|-------------------|---|
| | X | Y | | | | | | | | | | ชาย | หญิง | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | 1 | | √ | | 41 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 2 | - | - | | 3 | | - | - |  |
| | | | | | | | | | | 2 | | | √ | 56 | พุทธ | ไทย | 1 | มี | 1 | - | - | | 3 | | - | - | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

หมายเหตุ 1.ลักษณะการอยู่อาศัย 1 อยู่ประจำ 2. ไม่ได้อยู่ประจำ
2.สถานะการอยู่อาศัย 1 เจ้าบ้าน (ผู้ครอบครองกรรมสิทธิ์บ้าน) 2.ลูกบ้าน (ผู้ที่มีชื่อในทะเบียนบ้าน) 3.ผู้อาศัย (ผู้ที่ไม่ใช่ชื่อในทะเบียนบ้านแต่อาศัยอยู่จริงในบ้าน) 4.อื่นๆ ระบุ.....
3.การศึกษา 1 ไม่ได้เรียนหนังสือ 2 ประถมศึกษา 3 มัธยมตอนต้น 4 มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. 5 อนุปริญญา/ปวส. 6 ปริญญาตรี 7 ปริญญาโท 8 อื่นๆ ระบุ.....
4.อาชีพหลักในปัจจุบัน 1 เกษตรกรรม 2 ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว 3 รับจ้างทั่วไป 4 รับจ้างในภาคเกษตร 5 รับราชการ/พนักงานรัฐวิสาหกิจ 6 ไม่ได้ประกอบอาชีพ 7 อื่น ระบุ.....



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 19

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน

รายชื่อผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน
(แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตยางเมือง-เอ (YMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับแรต-เอ
(TRT-A))

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการพัฒนาน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ ระยะที่ 2 ของบริษัท ปตท.ส.ส. ยาม จำกัด แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และจังหวัดสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่า สามพญาและวัดนม แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่า และแหล่งเสาเอียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.ส.ส. ยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมามะ จังหวัดสุโขทัย

บริษัท ปตท.ส.ส. ยาม จำกัด

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|-------------------|----------|---------------|---------------------------|
| 1. | | วิภากร ศรีหาล้อม | PTTEP | | |
| 2. | | กัมธรณ์ สัมพันธ์ | PTTEP | | |
| 3. | | กัม ชื่น สัมพันธ์ | PTTEP | | |
| 4. | | ไพฑูริย์ สัมพันธ์ | PTTEP | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และโทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิษณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.ส.ส. ยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมามะ จังหวัดสุโขทัย

บริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อม

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|--|------------------------------------|---------------|---------------------------|
| 1. | | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 2. | | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 3. | | นักวิชาการด้านกัมมมีส่วนร่วมของประชาชน | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 4. | | นักวิชาการด้านกัมมมีส่วนร่วมของประชาชน | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | ลูกบ้าน | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | ลูกบ้าน | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | ลูกบ้าน | | | |
| 9. | | ลูกบ้าน | | | |
| 10. | | ลูกบ้าน | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการวิจัยเพื่อความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | ลูกบ้าน | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการวิจัยเพื่อความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหิ จ.สุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหิ จ.สุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 2. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายให้ใคร ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหิ จ.สุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหิ จ.สุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 2. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 3. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 4. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 9. | | อ.อ. น. น. น. | | | |
| 10. | | อ.อ. น. น. น. | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายให้ใคร ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหรีด จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหรีด จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม) |
|-------|--------------|--------------------|---------|---------------|-----------------------------|
| 1. | | ลูกบ้าน | | | |
| 2. | | ลูกบ้าน | | | |
| 3. | | ลูกบ้าน | | | |
| 4. | | ลูกบ้าน | | | |
| 5. | | ลูก บ้าน | | | |
| 6. | | ลูกบ้าน | | | |
| 7. | | ลูกบ้าน | | | |
| 8. | | ลูกบ้าน | | | |
| 9. | | ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน | | | |
| 10. | | ลูกบ้าน | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหรีด จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหรีด จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม) |
|-------|--------------|--------------------|---------|---------------|-----------------------------|
| 1. | | | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร (ฐานหลุมผลิตลานกระบือ-เอฟเอฟ (LKU-FF)) ของบริษัท ปตท.สน. สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ที่ทำการกำนันตำบลลานกระบือ หมู่ที่ 4 บ้านหนองชุม ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหริภูมิ จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลาเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|--------------------------|
| 1. | | | | | |
| 2. | | ลูกบ้าน | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร (ฐานหลุมผลิตลานกระบือ-เอฟเอฟ (LKU-FF)) ของบริษัท ปตท.สน. สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 09.00-11.00 น. ณ ที่ทำการกำนันตำบลลานกระบือ หมู่ที่ 4 บ้านหนองชุม ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมอหริภูมิ จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลาเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|--------------------------|
| 1. | | ลูกบ้าน | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปประมวล หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 5 ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|----------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | พ. ร. น. | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมทบ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด
วันอังคารที่ 3 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 16.30-18.30 น. ณ ศาลากลางบ้านหมู่ที่ 4 บ้านวังกว้าง ตำบลทุ่งยางเมือง อำเภอศรีมาม จังหวัดสุโขทัย

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 6 ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|----------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | พ.ร.ค. | | | |
| 2. | | คุณ | | | |
| 3. | | อ. น. น. | | | |
| 4. | | อ. น. น. | | | |
| 5. | | อ. น. น. | | | |
| 6. | | อ. น. น. | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสมทบ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งจันทนาถางเอส 1 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลกและสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ นอนจิก และโนนหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิชญ์โลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งจันทนาถางเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันปะตูดำตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสาหรอบ ยางเมือง และโพรงฆา พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สส.นท จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัยโครงการขุดเจาะน้ำมันแม่สีที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการกักตุนปิโตรเลียมแหล่งสาหรอบ ยางเมือง และโพรงฆา พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ นอนจิกและโนนหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลกรังเทพ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดกำแพงเพชร จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประเมิน |
|-------|--------------|------------------------------|------------|---------------|----------------------------|
| 1. | | อ.ดร. อนันต์ วัฒนศิริ | อ.ดร. ค.ม. | | |
| 2. | | SJHE Engineer | PTEP | | |
| 3. | | ผู้ช่วยอ.ดร. อนันต์ วัฒนศิริ | " | | |
| 4. | | SJHE officer | PTEP | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | หน่วยงาน | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น ผู้เกี่ยวข้อง |
|-------|--------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------|
| 1. | | ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 2. | | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 3. | | นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 4. | | นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน | บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อใช้ดูแลสิทธิในการนำข้อมูลไปใช้ในการวิเคราะห์กระบวนการบริหารที่ควรคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะทำบันทึกความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ องค์กรใด ๆ ที่อาจเกี่ยวข้องการถูกเปิดเผยสิทธิ์ การนำข้อมูลไปทำประโยชน์หรือการดูแลชีวิตความเป็นอยู่ส่วนตัว

บทสนทนา: คุณผู้ศึกษา! เกี่ยวราวกับต้องส่วนมากขอท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการการศึกษาคิดเห็นชอบรับชำนะเท่านั้น โดยคุณผู้ศึกษา สะดวกมีเวลาว่างน้อยก็ขอเชิญส่งข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่สาธารณะ หรือ กระจายใดๆ ที่ต้องเสียต่อการดูแลผลิต การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนกันและกัน

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1
 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลกและสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านโนนหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตรโลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ
 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำพุใหญ่ โครงการพัฒนามันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนา
 ปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโหลรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์
 ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัยโครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำพุใหญ่ที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง
 และโหลรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองชะมม และทับแรด แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย
 วันพุธที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 3 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | ลูกจ้าง | | | |
| 2. | | ลูกจ้าง | | | |
| 3. | | อสม. | | | |
| 4. | | อสม. | | | |
| 5. | | ลูกจ้าง | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | อ.น.อ. | | | |
| 8. | | ลูกจ้าง | | | |
| 9. | | อสม. | | | |
| 10. | | ลูกจ้าง | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการดูหมิ่นความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
 โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1
 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลกและสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านโนนหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตรโลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ
 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำประจวบคฤกษณ์ใต้ โครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำพุใหญ่ โครงการพัฒนามันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนา
 ปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโหลรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์
 ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัยโครงการพัฒนามันขี้ผึ้งน้ำพุใหญ่ที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง
 และโหลรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองชะมม และทับแรด แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และสุโขทัย
 วันพุธที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 3 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | คนงาน | | | |
| 2. | | วิธเนก บัณฑิต | | | |
| 3. | | ลูกจ้าง | | | |
| 4. | | ลูกจ้าง | | | |
| 5. | | ลูกจ้าง | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปสวมรอย หรือการดูหมิ่นความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลกและสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านพลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจนุโลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันปะตูเฝ้าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัยโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองชะม และทับแถม แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย

วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแถม ตำบลบึงทับแถม อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลบึงทับแถม อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | คณาวิน | | | |
| 2. | | คณิน | | | |
| 3. | | คณาวิน | | | |
| 4. | | คณาวิน | | | |
| 5. | | คณาวิน | | | |
| 6. | | คณาวิน | | | |
| 7. | | คณาวิน | | | |
| 8. | | คณาวิน | | | |
| 9. | | คณาวิน | | | |
| 10. | | คณาวิน | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียความถูกต้องและสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลกและสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านพลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจนุโลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันปะตูเฝ้าตอนใต้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัยโครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองชะม และทับแถม แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจนุโลก และสุโขทัย

วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแถม ตำบลบึงทับแถม อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 4 ตำบลบึงทับแถม อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | คณาวิน | | | |
| 2. | | คณิน | | | |
| 3. | | คณาวิน | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการรวบรวมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียความถูกต้องและสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความลับส่วนบุคคล

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งดอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ผาเมืองได้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สส.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัยโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันผิงที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย

วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 5 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|------------------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | พริ้งภาณุ อ่องชา | | | |
| 2. | | ผอ. | | | |
| 3. | | อ.ก.ม. | | | |
| 4. | | ลูกบ้าน | | | |
| 5. | | ลูกบ้าน | | | |
| 6. | | ลูกบ้าน | | | |
| 7. | | ผอ. | | | |
| 8. | | ผ.อ. | | | |
| 9. | | ลูกบ้าน | | | |
| 10. | | ลูกบ้าน | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการพิจารณาถึงความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียต่อการถูกดำเนินคดี การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งดอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือหนองจิก และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจักษ์ผาเมืองได้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สส.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัยโครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันผิงที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโพรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หนองจิก และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย

วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 5 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|--------------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | ลูกบ้าน | | | |
| 2. | | ลูกบ้าน | | | |
| 3. | | อ.อ.อ.อ.อ.อ. | | | |
| 4. | | ลูกบ้าน | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการพิจารณาถึงความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะดำเนินการปกปิดข้อมูลของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำการใด ๆ ที่อาจเสียต่อการถูกดำเนินคดี การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความลับส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ พิจิตร และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ
แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคิฤณขันธ์ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนา
ปิโตรเลียมแหล่งสารบับ ยางเมือง และโพรงงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์
ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัยโครงการพัฒนาลำน้ำโขงฝั่งที่สามหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบับ ยางเมือง
และโพรงงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ พิจิตร และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย
วันพุธที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 6 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม) |
|-------|--------------|---------------|---------|---------------|-----------------------------|
| 1. | | วิวัฒน์ วิเศษ | | | |
| 2. | | วิวัฒน์ วิเศษ | | | |
| 3. | | วิวัฒน์ | | | |
| 4. | | พิกุล | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายต่อไป ใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

รายชื่อผู้เข้าร่วมการประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นและสำรวจทัศนคติของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ พิจิตร และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ
แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคิฤณขันธ์ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันทุ่งใหญ่ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนา
ปิโตรเลียมแหล่งสารบับ ยางเมือง และโพรงงาม พื้นที่แปลงสัมปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สน.สยาม จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์
ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัยโครงการพัฒนาลำน้ำโขงฝั่งที่สามหนองจิกและบ้านโนนหลวง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบับ ยางเมือง
และโพรงงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ พิจิตร และบ้านหลวง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตร และสุโขทัย
วันพุธที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลบึงทับแรด ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

ผู้นำชุมชนและประชาชน หมู่ที่ 7 ตำบลบึงทับแรด อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น (เข้าร่วมประชุม) |
|-------|--------------|---------------|---------|---------------|-----------------------------|
| 1. | | วิวัฒน์ วิเศษ | | | |
| 2. | | วิวัฒน์ วิเศษ | | | |
| 3. | | วิวัฒน์ | | | |
| 4. | | พิกุล | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของท่าน เพื่อวัตถุประสงค์ในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะคำนึงถึงความปลอดภัยของข้อมูลส่วนบุคคลของท่านและจะไม่นำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระจายต่อไป ใดๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกละเมิดสิทธิ การนำข้อมูลไปเผยแพร่ หรือการสูญเสียความเป็นส่วนตัวของคุณ

โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์และแหล่งตอนกลางเอส 1 แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลกและอุทัยไชย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หอนจิก และโนนพาง แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร และพิจิตรโลก โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งลานกระบือ แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชย โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคองคิได้ โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ตะวันออก ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และโพรงน พื้นที่แอ่งสกลปทานเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด ตั้งอยู่ที่จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชย โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชยโครงการขุดเจาะน้ำมันมณีที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพาง และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบ ยางเมือง และโพรงน พื้นที่แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชยโครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งลานกระบือ หอนจิกและบ้านแอ่ง แบ่งลง 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิจิตรโลก และอุทัยไชย

วันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.30-15.30 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลโพธิ์งาม ตำบลโพธิ์งาม อำเภอเมือง จังหวัดกำแพงเพชร

| ลำดับ | ชื่อ-นามสกุล | ตำแหน่ง | ที่อยู่ | เบอร์โทรศัพท์ | ลายเซ็น เข้าร่วมประชุม |
|-------|--------------|---------|---------|---------------|---------------------------|
| 1. | | อ.ร. น. | | | |
| 2. | | | | | |
| 3. | | | | | |
| 4. | | | | | |
| 5. | | | | | |
| 6. | | | | | |
| 7. | | | | | |
| 8. | | | | | |
| 9. | | | | | |
| 10. | | | | | |

หมายเหตุ: คณะผู้ศึกษา เก็บรวบรวมข้อมูลส่วนบุคคลของทั้ง ๓ เพศได้ดูแลสิทธิในการนำข้อมูลไปใช้ในการประกอบการประเมินการปฏิบัติงานด้วยตนเองประชาชนเท่านั้น โดยคณะผู้ศึกษา จะทำหนังสือความยินยอมขอข้อมูลส่วนบุคคลของตัวบุคคลก่อนนำข้อมูลส่วนบุคคลของท่านไปเผยแพร่ต่อสาธารณะ หรือ กระทำใด ๆ ที่อาจเสี่ยงต่อการถูกเฝ้าระวัง การนำข้อมูลไปเผยแพร่ วิชาการสู่สาธารณะเป็นส่วนด้วยบุคคล



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 20

ตัวอย่างแบบสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชน

แบบสอบถามผู้นำชุมชน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดผู้นำชุมชน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2566

คำชี้แจง ข้อมูลที่ได้จากแบบสอบถามนี้ใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนี้เท่านั้น โดยผู้ตอบแบบสอบถามจะไม่ได้รับผลกระทบใด ๆ จากการตอบแบบสอบถามนี้ ทั้งนี้ ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้กับหน่วยงานอนุมัติ/อนุญาตพิจารณาเท่านั้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562

| ลำดับ | ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม | ลำดับ | ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม |
|-------|---|---|---|
| 1 | <input type="checkbox"/> WTN-A to WTN-B to NTM-C to NTM-A | 18 | <input type="checkbox"/> NPG-E |
| 2 | <input type="checkbox"/> KMG-A to NTM-C | 19 | <input type="checkbox"/> LKU-FF to LKU-F to F/STN |
| 3 | <input type="checkbox"/> PKM-E to PKM-B | 20 | <input type="checkbox"/> NTM-A |
| 4 | <input type="checkbox"/> PKM-B | | <input type="checkbox"/> PTO-A |
| | <input type="checkbox"/> PDA-C to PDA-A | | <input type="checkbox"/> PTO-B |
| 5 | <input type="checkbox"/> PTO-D to NTM-B | | <input type="checkbox"/> PTO-D |
| | <input type="checkbox"/> PTO-D to PTO-A | | <input type="checkbox"/> SPA-F |
| 6 | <input type="checkbox"/> LKU-ZB to LKU-ZC to LKU-P | | <input type="checkbox"/> WMG-B |
| | <input type="checkbox"/> LKU-ZA to LKU-L | | <input type="checkbox"/> WTN-C |
| 7 | <input type="checkbox"/> STN-A | <input type="checkbox"/> WTN-AA to WTN-A to NTM-A | |
| 8 | <input type="checkbox"/> STN-B | 21 | <input type="checkbox"/> NMM-J |
| 9 | <input type="checkbox"/> TRT-A to TRT-C | 22 | <input type="checkbox"/> NMM-H to NMM-A |
| | <input type="checkbox"/> NMM-I to NMM-D | | <input type="checkbox"/> NPG-A |
| 10 | <input type="checkbox"/> PKM-D to PKM-B | | <input type="checkbox"/> NMM-B to LKU-A |
| | <input type="checkbox"/> NTU-A to PKM-B | | <input type="checkbox"/> LKU-ZJ to LKU-ZD_Ext |
| 11 | <input type="checkbox"/> TYI-A to LKU-Y | 23 | <input type="checkbox"/> NOH-A |
| | <input type="checkbox"/> PDA-A to NSG-A | | <input type="checkbox"/> NOH-B |
| 12 | <input type="checkbox"/> YMG-A to TRT-A | | <input type="checkbox"/> NOH-C |
| 13 | <input type="checkbox"/> NTM-B to NTM-A | | <input type="checkbox"/> NSG-A |
| 14 | <input type="checkbox"/> WME-E | | |
| 15 | <input type="checkbox"/> TRT-E to TRT-C | | |
| 16 | <input type="checkbox"/> NTM-A to TYI-A | | |
| 17 | <input type="checkbox"/> LKU-M | | |
| | <input type="checkbox"/> 66 Flowline | | |

| | | |
|--------------------|--------------|--------------|
| ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์ | บ้านเลขที่ | วันที่ / / |
| หมู่ที่ | ชื่อหมู่บ้าน | ตำบล |
| อำเภอ | จังหวัด | โทรศัพท์ |
| รหัสไปรษณีย์ | รหัสไปรษณีย์ | รหัสไปรษณีย์ |

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์

- 1.1 เพศ ☐ 1) ชาย ☐ 2) หญิง
- 1.2 อายุปี
- 1.3 ศาสนา ☐ 1) พุทธ ☐ 2) อิสลาม ☐ 3) คริสต์ ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.4 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์
- ☐ 1) ประถมศึกษา ☐ 2) มัธยมศึกษาตอนต้น ☐ 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.
- ☐ 4) ปวส./อนุปริญญา ☐ 5) ปริญญาตรี ☐ 6) สูงกว่าปริญญาตรี
- ☐ 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.5 สถานภาพในชุมชน
- ☐ 1) นายกเทศมนตรี/นายกองค์การบริหารส่วนตำบล ☐ 2) กำนัน
- ☐ 3) ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน ☐ 4) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน
- ☐ 5) กรรมการหมู่บ้าน/กรรมการชุมชน ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ

- 1.6 ระยะเวลาดำรงตำแหน่ง.....ปี
- 1.7 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน
- ☐ 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด
- ☐ 2) ย้ายมาจากที่อื่น โดยย้ายมาจาก.....ย้ายมาเป็นระยะเวลา..... ปี
- 1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นหรือไม่
- ☐ 1) คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 2) ไม่คิดจะย้าย สาเหตุ.....
- ☐ 3) ไม่แน่ใจ สาเหตุ.....

ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน

- 2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน
- ☐ 1) เกษตรกรรม ระบุ
- ☐ 2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ.....
- ☐ 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว
- ☐ 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน
- ☐ 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ
- ☐ 6) รับจ้างทั่วไป
- ☐ 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ
- ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 2.2 อาชีพรอง / อาชีพเสริมของประชาชนในชุมชน
- ☐ (1) ไม่มี
- ☐ (2) มี ได้แก่.....
- 2.3 ท่านคิดว่าฐานะทางเศรษฐกิจของประชาชนในชุมชนมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่
- ☐ (1) เพียงพอ และมีเหลือออม
- ☐ (2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม
- ☐ (3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน
- ☐ (4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม
- 2.4 ท่านคิดว่า การเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร
- ☐ (1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง
- ☐ (2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น
- ☐ (3) สมาชิกในชุมชนดกงานเพิ่มขึ้น
- ☐ (4) สมาชิกในชุมชนมีงานทำเพิ่มขึ้น
- ☐ (5) ฐานะความเป็นอยู่แย่ลงกว่าเดิม
- ☐ (6) ฐานะความเป็นอยู่ดีขึ้นกว่าเดิม
- ☐ (7) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนลดลง
- ☐ (8) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนดีขึ้น
- ☐ (9) ปัญหาสังคมเพิ่มขึ้น ระบุ.....
- ☐ (10) อื่น ๆ ระบุ.....

2.5 ชุมชนของท่านมีปัญหาด้านเศรษฐกิจ/ การประกอบอาชีพ หรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุสภาพปัญหา.....
- ระบุสาเหตุ.....

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

3.1 โรคหรืออาการเจ็บป่วยที่พบบ่อยในชุมชนของท่าน 5 อันดับแรก

- 1)..... 2).....
- 3)..... 4).....
- 5).....

3.2 ภายในชุมชนของท่านใช้บริการสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในชุมชนของท่าน

(ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) โรงพยาบาลของรัฐ ระบุชื่อ.....
- ☐ 2) คลินิก โรงพยาบาลเอกชน ระบุชื่อ.....
- ☐ 3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ.....
- ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ 1) โรคไข้เลือดออก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคไข้หวัดใหญ่ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคตาแดง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคอีสุกอีใส ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคอุจจาระร่วง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคคางทูม ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคมือ เท้า ปาก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) โรคโควิด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 9) อื่น ๆ (ระบุ)

3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาในชุมชนของท่านเคยมีผู้ได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย (ระบุ).....

3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามีความสุขหรือไม่

- ☐ (1) มีความสุข เนื่องจาก.....
-
- ☐ (2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก.....
-

3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่

3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.7 ชุมชนของท่านมีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มี ☐ 2) มี ได้แก่.....

3.8 ท่านคิดว่าสุขภาพโดยรวมของประชาชนในชุมชนอยู่ในเกณฑ์ใด

- ☐ 1) สุขภาพไม่ดี/แย่ ☐ 2) สุขภาพดี/ปกติ ☐ 3) อื่น ระบุ.....

3.9 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ภายในชุมชนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) บ่อน้ำตื้น ☐ 3) น้ำบาดาล
- ☐ 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.10 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ภายในชุมชนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) น้ำบาดาล ☐ 3) บ่อน้ำตื้น
- ☐ 4) ชื่อน้ำจากรบรทุกน้ำ ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.11 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค

3.11.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.12 ชุมชนของท่านมีการกักตุนน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ ☐ 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ทิ้งข้างบ้าน
- ☐ 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ ☐ 2) เมา
- ☐ 3) กองทิ้งไว้ ☐ 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง
- ☐ 5) ขุดหลุมฝัง ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 4 สภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน และผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ

4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่

| ผลกระทบ | การได้รับผลกระทบ | | ความรุนแรงของผลกระทบ | | | การแก้ไข | | ความพึงพอใจ |
|---|------------------|--------|----------------------|---------|-----|----------|-------------|-------------|
| | ไม่ได้รับ | ได้รับ | น้อย | ปานกลาง | มาก | แก้ไข | ไม่ได้แก้ไข | |
| 1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน | | | | | | | | |
| 2. กลิ่นเหม็น | | | | | | | | |
| 3. เสียงดังรบกวน | | | | | | | | |
| 4. การจราจร/อุบัติเหตุ | | | | | | | | |
| 5. ฝูวนนชาร์ด/เสียหายน | | | | | | | | |
| 6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล | | | | | | | | |
| 7. ขาดแคลนนํ้าดื่ม/นํ้าใช้ | | | | | | | | |
| 8. แหล่งนํ้าธรรมชาติเน่าเสีย | | | | | | | | |
| 9. นํ้าบาดาล/บ่อนํ้าตื้นคุณภาพนํ้าแย่ลง | | | | | | | | |
| 10. การกีดขวางทางระบายนํ้า/นํ้าท่วม | | | | | | | | |
| 11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย | | | | | | | | |
| 12. อื่น ๆ ระบุ..... | | | | | | | | |

ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ

5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน

- ☐ 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน
- ☐ 2) ทราบมาก่อน โดยทราบจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ | <input type="checkbox"/> 2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน |
| <input type="checkbox"/> 3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว | <input type="checkbox"/> 4) ผู้นำชุมชน/อบต. |
| <input type="checkbox"/> 5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด | |
| <input type="checkbox"/> 6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ | |
| <input type="checkbox"/> 7) อื่น ๆ ระบุ..... | |

5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่

- | | |
|---|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย | <input type="checkbox"/> 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย |
| <input type="checkbox"/> 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง | <input type="checkbox"/> 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก |

5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)
- ☐ 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม
- ☐ 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม

5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด

- ☐ 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
- ☐ 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
- ☐ 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- ☐ 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน
- ☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- | | |
|---|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง | <input type="checkbox"/> 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน |
| <input type="checkbox"/> 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน | <input type="checkbox"/> 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ |
| <input type="checkbox"/> 5) ประชาสัมพันธ์ผ่านหอกระจายเสียง | <input type="checkbox"/> 6) อื่น ๆ ระบุ..... |

ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)
- ☐ 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> 1) ผู้นำชุมชน (กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน) | |
| <input type="checkbox"/> 2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด | |
| <input type="checkbox"/> 3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด | |
| <input type="checkbox"/> 4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น | |
| <input type="checkbox"/> 5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ | |
| <input type="checkbox"/> 6) สื่อมวลชน | <input type="checkbox"/> 8) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น |
| <input type="checkbox"/> 7) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยือน | <input type="checkbox"/> 9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ |
| <input type="checkbox"/> 10) อื่น ๆ ระบุ | |

6.2 ผลการร้องเรียนดังกล่าวได้รับการแก้ไขปัญหาหรือไม่ อย่างไร

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> 1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว | <input type="checkbox"/> 2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย |
| <input type="checkbox"/> 3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข | |

6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ยังไม่พึงพอใจ เนื่องจาก.....
- ☐ 2) พอใจเล็กน้อย เนื่องจาก.....
- ☐ 3) พอใจปานกลาง เนื่องจาก.....
- ☐ 4) พอใจมาก เนื่องจาก.....
- ☐ 5) พอใจมากที่สุด เนื่องจาก.....

ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ

7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน.....

7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด

- | | | | |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| <input type="checkbox"/> 1) ควรปรับปรุง | <input type="checkbox"/> 2) พอใช้ | <input type="checkbox"/> 3) ปานกลาง | <input type="checkbox"/> 4) ดีมาก |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|

เหตุผล.....

7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ | <input type="checkbox"/> 2) มีผลกระทบเล็กน้อย |
| <input type="checkbox"/> 3) มีผลกระทบปานกลาง | <input type="checkbox"/> 4) มีผลกระทบมาก |

เหตุผล.....

7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุ.....
-
-
-

7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุ.....
-
-
-

****ขอขอบคุณทุกท่านที่สละเวลาในการตอบแบบสอบถาม****

แบบสอบถามหัวหน้าครัวเรือน



แบบสอบถามความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อ
การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ชุดครัวเรือน)

โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงเอส 1
จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
ประจำปี พ.ศ.2566

คำชี้แจง ข้อมูลที่ได้จากแบบสอบถามนี้ใช้ประกอบการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนี้เท่านั้น โดยผู้ตอบแบบสอบถามจะไม่ได้รับผลกระทบใด ๆ
จากการตอบแบบสอบถามนี้ ทั้งนี้ ข้อมูลส่วนบุคคลของท่านจากการแสดงความคิดเห็นในครั้งนี้ จะนำไปใช้ประกอบการ
จัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้กับหน่วยงานอนุมัติ/อนุญาตพิจารณาเท่านั้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครอง
ข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ.2562

| ลำดับ | ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม | ลำดับ | ที่ตั้งฐานหลุมผลิต และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม |
|-------|---|-------|---|
| 1 | <input type="checkbox"/> WTN-A to WTN-B to NTM-C to NTM-A | 18 | <input type="checkbox"/> NPG-E |
| 2 | <input type="checkbox"/> KMG-A to NTM-C | 19 | <input type="checkbox"/> LKU-FF to LKU-F to F/STN |
| 3 | <input type="checkbox"/> PKM-E to PKM-B | 20 | <input type="checkbox"/> NTM-A |
| 4 | <input type="checkbox"/> PKM-B | | <input type="checkbox"/> PTO-A |
| | <input type="checkbox"/> PDA-C to PDA-A | | <input type="checkbox"/> PTO-B |
| 5 | <input type="checkbox"/> PTO-D to NTM-B | | <input type="checkbox"/> PTO-D |
| | <input type="checkbox"/> PTO-D to PTO-A | | <input type="checkbox"/> SPA-F |
| 6 | <input type="checkbox"/> LKU-ZB to LKU-ZC to LKU-P | | <input type="checkbox"/> WMG-B |
| | <input type="checkbox"/> LKU-ZA to LKU-L | | <input type="checkbox"/> WTN-C |
| 7 | <input type="checkbox"/> STN-A | | <input type="checkbox"/> WTN-AA to WTN-A to NTM-A |
| 8 | <input type="checkbox"/> STN-B | 21 | <input type="checkbox"/> NMM-J |
| 9 | <input type="checkbox"/> TRT-A to TRT-C | | <input type="checkbox"/> NMM-H to NMM-A |
| | <input type="checkbox"/> NMM-I to NMM-D | 22 | <input type="checkbox"/> NPG-A |
| 10 | <input type="checkbox"/> PKM-D to PKM-B | | <input type="checkbox"/> NMM-B to LKU-A |
| | <input type="checkbox"/> NTU-A to PKM-B | | <input type="checkbox"/> LKU-ZJ to LKU-ZD_Ext |
| 11 | <input type="checkbox"/> TYI-A to LKU-Y | 23 | <input type="checkbox"/> NOH-A |
| | <input type="checkbox"/> PDA-A to NSG-A | | <input type="checkbox"/> NOH-B |
| 12 | <input type="checkbox"/> YMG-A to TRT-A | | <input type="checkbox"/> NOH-C |
| 13 | <input type="checkbox"/> NTM-B to NTM-A | | <input type="checkbox"/> NSG-A |
| 14 | <input type="checkbox"/> WME-E | | |
| 15 | <input type="checkbox"/> TRT-E to TRT-C | | |
| 16 | <input type="checkbox"/> NTM-A to TYI-A | | |
| 17 | <input type="checkbox"/> LKU-M | | |
| | <input type="checkbox"/> 66 Flowline | | |

| | | |
|--------------------|--------------|--------------|
| ชื่อผู้ให้สัมภาษณ์ | บ้านเลขที่ | วันที่ / / |
| หมู่ที่ | ชื่อหมู่บ้าน | ตำบล |
| อำเภอ | จังหวัด | โทรศัพท์ |
| รหัสไปรษณีย์ | รหัสไปรษณีย์ | รหัสไปรษณีย์ |

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์

- 1.1 เพศ ☐ 1) ชาย ☐ 2) หญิง
- 1.2 อายุปี
- 1.3 ศาสนา ☐ 1) พุทธ ☐ 2) อิสลาม ☐ 3) คริสต์ ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.4 สถานภาพในครัวเรือน
☐ 1) หัวหน้าครัวเรือน/เจ้าบ้าน ☐ 2) คู่สมรส ☐ 3) บุตร/ธิดา
☐ 4) บิดา/มารดา ☐ 5) ญาติ/ผู้อาศัย ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ
- 1.5 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์
☐ 1) ประถมศึกษา ☐ 2) มัธยมศึกษาตอนต้น ☐ 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.
☐ 4) ปวส./อนุปริญญา ☐ 5) ปริญญาตรี ☐ 6) สูงกว่าปริญญาตรี
☐ 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 1.6 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน
☐ 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด
☐ 2) ย้ายมาจากที่อื่น โดยย้ายมาจาก.....ย้ายมาเป็นระยะเวลา..... ปี
- 1.7 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่
☐ 1) คิดจะย้าย สาเหตุ.....
☐ 2) ไม่คิดจะย้าย สาเหตุ.....
☐ 3) ไม่แน่ใจ สาเหตุ.....

ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน

- 2.1 จำนวนสมาชิกในครัวเรือนทั้งหมด.....คน ผู้ที่ทำงาน.....คน และผู้ที่ไม่ทำงาน.....คน
- 2.2 อาชีพหลักของครัวเรือน
☐ 1) เกษตรกรรม ระบุ ☐ 2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ.....
☐ 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว ☐ 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน
☐ 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ ☐ 6) รับจ้างทั่วไป
☐ 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....
- 2.3 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของครัวเรือน
☐ (1) ไม่มี ☐ (2) มี ได้แก่.....
- 2.4 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่
☐ (1) เพียงพอ และมีเหลือออม ☐ (2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม
☐ (3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน ☐ (4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม
- 2.5 ครัวเรือนของท่านประสบปัญหาในการประกอบอาชีพหรือไม่
☐ 1) ไม่ประสบปัญหา
☐ 2) ประสบปัญหา ระบุ.....
- 2.6 ครัวเรือนของท่านคิดที่จะเปลี่ยนอาชีพหรือไม่
☐ 1) ไม่เคย ☐ 2) เคย ระบุสาเหตุ.....

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขโรค

3.1 ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย
- ☐ 2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ 1) โรคหัวใจ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ปอด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคระบบกล้ามเนื้อ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคความดัน เบาหวาน ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคเมะเร็ง/โรคเรื้อรัง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) อื่น ๆ ระบุ.....

3.2 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย ระบุโรคที่เจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 คำข้อ)
- ☐ 1) โรคไข้เลือดออก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 2) โรคไข้หวัดใหญ่ ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 3) โรคตาแดง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 4) โรคอีสุกอีใส ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 5) โรคอุจจาระร่วง ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 6) โรคคางทูม ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 7) โรคมือ เท้า ปาก ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 8) โรคโควิด ระบุสาเหตุ.....
- ☐ 9) อื่น ๆ (ระบุ)

3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่

- ☐ (1) ไม่เคย
- ☐ (2) เคย (ระบุ).....

3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจตัวท่านเองถึงความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตว่าท่านมีความสุขหรือไม่

- ☐ (1) มีความสุข เนื่องจาก
- ☐ (2) ไม่มีความสุข เนื่องจาก

3.5 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด

- ☐ 1) ซ้อมารับประทานเอง
- ☐ 2) เข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาล ระบุชื่อ.....
- ☐ 3) เข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) ระบุชื่อ.....
- ☐ 4) เข้ารับการรักษาที่คลินิก ระบุชื่อ.....
- ☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

3.6 ท่านคิดว่า การให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่

- 3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ
- 3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ ☐ 1) เพียงพอ ☐ 2) ไม่เพียงพอ

3.7 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ในครัวเรือนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) บ่อน้ำตื้น ☐ 3) น้ำบาดาล
- ☐ 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.8 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้) ในครัวเรือนของท่าน

- ☐ 1) น้ำประปา ☐ 2) น้ำบาดาล ☐ 3) บ่อน้ำตื้น
- ☐ 4) ชื่อน้ำจากรถบรรทุกน้ำ ☐ 5) น้ำฝน ☐ 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด
- ☐ 7) อื่น ๆ ระบุ

3.9 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค

3.9.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี
- ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบน้ำ และรดต้นไม้)

- (1) ปริมาณ ☐ 1) เพียงพอตลอดปี
- ☐ 2) ไม่เพียงพอในบางเดือน ระบุ
- ☐ 3) ไม่เพียงพอตลอดปี
- (2) คุณภาพ ☐ 1) คุณภาพดี ☐ 2) คุณภาพไม่ดี เนื่องจาก.....

3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกักตุนน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ ☐ 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน
- ☐ 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง ☐ 4) อื่น ๆ ระบุ.....

3.11 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ ☐ 2) เผา
- ☐ 3) กองทิ้งไว้ ☐ 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง
- ☐ 5) ขุดหลุมฝัง ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

ส่วนที่ 4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ

4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่

| ผลกระทบ | การได้รับผลกระทบ | | ความรุนแรงของผลกระทบ | | | การแก้ไข | | ความพึงพอใจ |
|--------------------------------------|------------------|--------|----------------------|---------|-----|----------|-------------|-------------------------|
| | ไม่ได้รับ | ได้รับ | น้อย | ปานกลาง | มาก | แก้ไข | ไม่ได้แก้ไข | (1) พอใจ (2) ไม่พอใจ |
| 1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน | | | | | | | | |
| 2. กลิ่นเหม็น | | | | | | | | |
| 3. เสียงดังรบกวน | | | | | | | | |
| 4. การจราจร/อุบัติเหตุ | | | | | | | | |
| 5. ผิวถนนชำรุด/เสียหาย | | | | | | | | |
| 6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล | | | | | | | | |
| 7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้ | | | | | | | | |
| 8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย | | | | | | | | |
| 9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำตื้นคุณภาพน้ำแย่ลง | | | | | | | | |
| 10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม | | | | | | | | |
| 11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย | | | | | | | | |
| 12. อื่น ๆ ระบุ..... | | | | | | | | |

ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ

5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน

- ☐ 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน
- ☐ 2) ทราบมาก่อน โดยทราบจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ | <input type="checkbox"/> 2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน |
| <input type="checkbox"/> 3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว | <input type="checkbox"/> 4) ผู้นำชุมชน/อบต. |
| <input type="checkbox"/> 5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด | |
| <input type="checkbox"/> 6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ | |
| <input type="checkbox"/> 7) อื่น ๆ ระบุ..... | |

5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย
- ☐ 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย
- ☐ 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง
- ☐ 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก

5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5)
- ☐ 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม
- ☐ 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม

5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด

- ☐ 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
- ☐ 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม
- ☐ 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- ☐ 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน
- ☐ 5) อื่น ๆ ระบุ.....

5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทัวถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ☐ 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง
- ☐ 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน
- ☐ 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน
- ☐ 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ
- ☐ 5) ประชาสัมพันธ์ผ่านหอกระจายเสียง
- ☐ 6) อื่น ๆ ระบุ.....

5.6 ท่านคิดว่าช่วงเวลาที่เหมาะสมในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการให้ท่านและประชาชนในชุมชนได้รับทราบอย่างครอบคลุมและทั่วถึงควรเป็นช่วงเวลาใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- | | | |
|--|--|--|
| <input type="checkbox"/> 1) 06.00-08.00 น. | <input type="checkbox"/> 2) 08.00-10.00 น. | <input type="checkbox"/> 3) 10.00-12.00 น. |
| <input type="checkbox"/> 4) 12.00-14.00 น. | <input type="checkbox"/> 5) 14.00-16.00 น. | <input type="checkbox"/> 6) 16.00-18.00 น. |
| <input type="checkbox"/> 7) 18.00-20.00 น. | <input type="checkbox"/> 8) 20.00-22.00 น. | <input type="checkbox"/> 9) อื่น ๆ ระบุ..... |

ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการหรือไม่

- ☐ 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1)
- ☐ 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> 1) ผู้นำชุมชน (กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน) | <input type="checkbox"/> 2) ร้องเรียนต่อผู้ว่าราชการจังหวัด |
| <input type="checkbox"/> 3) ร้องเรียนต่อสำนักงานพลังงานจังหวัด | <input type="checkbox"/> 4) เจ้าหน้าที่ที่มาสอบถามข้อมูล รวบรวมความคิดเห็น |
| <input type="checkbox"/> 5) ร้องเรียนผ่านสื่ออินเทอร์เน็ต เช่น เฟซบุ๊ก ไลน์ เว็บไซต์ต่าง ๆ | |
| <input type="checkbox"/> 6) สื่อมวลชน | <input type="checkbox"/> 8) องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น |
| <input type="checkbox"/> 7) เจ้าหน้าที่บริษัทที่มาพบปะเยี่ยมเยียน | <input type="checkbox"/> 9) ร้องเรียนต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ |
| <input type="checkbox"/> 10) อื่น ๆ ระบุ | |

6.2 ผลการร้องเรียนดังกล่าวได้รับการแก้ไขปัญหาหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ได้รับการแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- ☐ 2) ได้รับการแก้ไข แต่ยังไม่เรียบร้อย
- ☐ 3) ยังไม่ได้รับการแก้ไข

6.3 ท่านมีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาดังกล่าวหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ยังไม่พึงพอใจ เนื่องจาก.....
- ☐ 2) พอใจเล็กน้อย เนื่องจาก.....
- ☐ 3) พอใจปานกลาง เนื่องจาก.....
- ☐ 4) พอใจมาก เนื่องจาก.....
- ☐ 5) พอใจมากที่สุด เนื่องจาก.....

ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ

7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่

- ☐ 1) เพียงพอ
- ☐ 2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน.....

7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด

- ☐ 1) ควรปรับปรุง
- ☐ 2) พอใช้
- ☐ 3) ปานกลาง
- ☐ 4) ดีมาก

เหตุผล.....

7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่

- ☐ 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ
- ☐ 2) มีผลกระทบเล็กน้อย
- ☐ 3) มีผลกระทบปานกลาง
- ☐ 4) มีผลกระทบมาก

เหตุผล.....

7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุ.....

7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ

- ☐ 1) ไม่มี
- ☐ 2) มี ระบุ.....

****ขอขอบคุณทุกท่านที่สละเวลาในการตอบแบบสอบถาม****



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม
พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวกที่ 21

ผลการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ

ผู้นำชุมชน

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์ | | |
| 1.1 เพศ | | |
| 1) ชาย | 4 | 100.0 |
| 2) หญิง | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี) | | |
| - ต่ำสุด (ปี) | 54 | |
| - สูงสุด (ปี) | 59 | |
| - อายุเฉลี่ย (ปี) | 57 | |
| 1.3 ศาสนา | | |
| 1) พุทธ | 4 | 100.0 |
| 2) คริสต์ | 0 | 0.0 |
| 3) อิสลาม | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 1.4 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์ | | |
| 1) ประถมศึกษา | 2 | 50.0 |
| 2) มัธยมศึกษาตอนต้น | 1 | 25.0 |
| 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. | 1 | 25.0 |
| 4) ปวส./อนุปริญญา | 0 | 0.0 |
| 5) ปริญญาตรี | 0 | 0.0 |
| 6) สูงกว่าปริญญาตรี | 0 | 0.0 |
| 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 1.5 สถานภาพในชุมชน | | |
| 1) นายกเทศมนตรี/นายกองค์การบริหารส่วนตำบล | 0 | 0.0 |
| 2) กำนัน | 0 | 0.0 |
| 3) ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน | 4 | 100.0 |
| 4) ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน | 0 | 0.0 |
| 5) กรรมการหมู่บ้าน/กรรมการชุมชน | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 1.6 ระยะเวลาดำรงตำแหน่ง (ปี) | | |
| - ต่ำสุด (ปี) | 3 | |
| - สูงสุด (ปี) | 13 | |
| - อายุเฉลี่ย (ปี) | 8 | |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|--|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 1.7 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน | | |
| 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด | 2 | 50.0 |
| 2) ย้ายมาจากที่อื่น | 2 | 50.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| ซึ่งย้ายมาจาก | | |
| - จังหวัดพิษณุโลก | | |
| - จังหวัดสุโขทัย | | |
| รวม | 2 | 100.0 |
| 2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี้ รวม (ปี) | | |
| - ต่ำสุด (ปี) | 30 | |
| - สูงสุด (ปี) | 32 | |
| - ระยะเวลาที่ย้ายมา เฉลี่ย (ปี) | 31 | |
| 1.8 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่ | | |
| 1) คิดจะย้าย | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่คิดจะย้าย | 4 | 100.0 |
| 3) ไม่แน่ใจ | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| ไม่คิดจะย้าย เนื่องจาก | | |
| - อยู่กับครอบครัว | | |
| - บ้านเกิด | | |
| - สร้างถิ่นฐานที่นี่แล้ว | | |
| รวม | 4 | 100.0 |
| ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน | | |
| 2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน | | |
| 1) เกษตรกรรม ระบุ | 4 | 100.0 |
| - ทำนา | | |
| - ทำไร่ เช่น ไร่ข้าวโพด ไร่อ้อย | | |
| 2) เลี้ยงสัตว์ | 0 | 0.0 |
| 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว | 0 | 0.0 |
| 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน | 0 | 0.0 |
| 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ | 0 | 0.0 |
| 6) รับจ้างทั่วไป | 0 | 0.0 |
| 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 2.2 อาชีพหรืออาชีพเสริมของประชาชนในชุมชน | | |
| 1) ไม่มี | 1 | 25.0 |
| 2) มี ได้แก่ | 3 | 75.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| อาชีพหรืออาชีพเสริม ได้แก่ | | |
| - รับจ้างทั่วไป | | |
| - ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว | | |
| 2.3 ท่านคิดว่าฐานะทางเศรษฐกิจของประชาชนในชุมชนมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ และมีเหลือออม | 0 | 0.0 |
| 2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม | 0 | 0.0 |
| 3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน | 0 | 0.0 |
| 4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม | 4 | 100.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 2.4 ท่านคิดว่าการเปลี่ยนแปลงด้านเศรษฐกิจสังคมของชุมชนในปัจจุบัน เป็นอย่างไร | | |
| 1) รายได้จากการประกอบอาชีพลดลง | 0 | 0.0 |
| 2) รายได้จากการประกอบอาชีพเพิ่มขึ้น | 0 | 0.0 |
| 3) สมาชิกในชุมชนตงงานเพิ่มขึ้น | 0 | 0.0 |
| 4) สมาชิกในชุมชนมีงานทำเพิ่มขึ้น | 1 | 25.0 |
| 5) ฐานะความเป็นอยู่แย่ลงกว่าเดิม | 2 | 50.0 |
| 6) ฐานะความเป็นอยู่ดีขึ้นกว่าเดิม | 0 | 0.0 |
| 7) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนลดลง | 0 | 0.0 |
| 8) ความสัมพันธ์ระหว่างคนในชุมชนดีขึ้น | 1 | 25.0 |
| 9) ปัญหาสังคมเพิ่มขึ้น | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 2.5 ชุมชนของท่านมีปัญหาด้านเศรษฐกิจ/การประกอบอาชีพ หรือไม่ อย่างไร | | |
| 1) ไม่มี | 2 | 50.0 |
| 2) มี | 2 | 50.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| สาเหตุการประสบปัญหาในการประกอบอาชีพ | | |
| - ผลผลิตทางการเกษตรลดลง เนื่องจากภัยธรรมชาติ | | |
| - รายได้ภาคเกษตรลดลง เนื่องจากต้นทุนทางการเกษตรสูง | | |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขโรค | | |
| 3.1 โรคหรืออาการเจ็บป่วยที่พบป่วยในชุมชนของท่าน 5 อันดับแรก | | |
| 1) โรคความดัน-เบาหวาน | 4 | 33.4 |
| 2) โรคหัวใจ | 1 | 8.3 |
| 3) โรคใช้หวัด | 1 | 8.3 |
| 4) โรคไขมันในเลือดสูง | 2 | 16.7 |
| 5) โรคไต | 2 | 16.7 |
| 6) โรคโควิด-19 | 1 | 8.3 |
| 7) โรคมือ เท้า ปาก | 1 | 8.3 |
| รวม | 12 | 100.0 |
| 3.2 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด | | |
| 1) โรงพยาบาลของรัฐ | 4 | 80.0 |
| 2) คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน | 0 | 0.0 |
| 3) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) | 1 | 20.0 |
| รวม | 5 | 100.0 |
| ชื่อโรงพยาบาลของรัฐ | | |
| - โรงพยาบาลศิริราช | | |
| - โรงพยาบาลลานกระบือ | | |
| ชื่อโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) | | |
| - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านทุ่งเมือง | | |
| 3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่ | | |
| - ไม่เคย | 3 | 75.0 |
| - เคย | 1 | 25.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| กรณีเคย ระบุโรคที่เคยเจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| (1) โรคไข้เลือดออก | 0 | 0.0 |
| (2) โรคไข้หวัดใหญ่ | 1 | 100.0 |
| - อากาศเปลี่ยนแปลงบ่อย | | |
| (3) โรคตาแดง | 0 | 0.0 |
| (4) โรคอีสุกอีใส | 0 | 0.0 |
| (5) โรคอุจจาระร่วง | 0 | 0.0 |
| (6) โรคคางทูม | 0 | 0.0 |
| (7) โรคมือเท้า ปาก | 0 | 0.0 |
| รวม | 1 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่ | | |
| 1 ไม่เคย | 4 | 100.0 |
| 2 เคย | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.5 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจภาพรวมความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชนว่ามีความสุขหรือไม่ | | |
| 1) มีความสุข | 4 | 100.0 |
| 2) ไม่มีความสุข | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| <p>มีความสุข เนื่องจาก</p> <ul style="list-style-type: none"> - คนในชุมชนรักใคร่และช่วยเหลือกัน - มีบ้านมีที่ทำกิน - อยู่กับครอบครัว | | |
| 3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่ | | |
| 3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ | | |
| 1) เพียงพอ | 4 | 100.0 |
| 2) ไม่เพียงพอ | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ | | |
| 1) เพียงพอ | 3 | 75.0 |
| 2) ไม่เพียงพอ | 1 | 25.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.7 ชุมชนของท่านมีกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของประชาชนหรือไม่ | | |
| 1) ไม่มี | 1 | 25.0 |
| 2) มี | 3 | 75.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| <p>รายละเอียดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กิจกรรมตรวจสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ - กิจกรรมออกกำลังกาย | | |
| 3.8 ท่านคิดว่าสุขภาพโดยรวมของประชาชนในชุมชนอยู่ในเกณฑ์ใด | | |
| 1) สุขภาพไม่ดี/แย่ | 0 | 0.0 |
| 2) สุขภาพดี/ปกติ | 4 | 100.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 3.9 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ภายในชุมชนของท่าน | | |
| 1) น้ำประปา | 1 | 25.0 |
| 2) บ่อน้ำตื้น | 0 | 0.0 |
| 3) น้ำบาดาล | 1 | 25.0 |
| 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง | 2 | 50.0 |
| 5) น้ำฝน | 0 | 0.0 |
| 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.10 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) ภายในชุมชนของท่าน | | |
| 1) น้ำประปา | 4 | 100.0 |
| 2) บ่อน้ำตื้น | 0 | 0.0 |
| 3) น้ำบาดาล | 0 | 0.0 |
| 4) ชื่อน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง | 0 | 0.0 |
| 5) น้ำฝน | 0 | 0.0 |
| 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.11 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค | | |
| 3.11.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) | | |
| 1) ปริมาณน้ำ | | |
| (1) เพียงพตลอดปี | 3 | 75.0 |
| (2) ไม่เพียงพอในบางเดือน เกือบทั้งปี | 1 | 25.0 |
| (3) ไม่เพียงพอตลอดปี | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 2) คุณภาพน้ำ | | |
| (1) คุณภาพดี | 4 | 100.0 |
| (3) คุณภาพไม่ดี | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.11.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) | | |
| 1) ปริมาณน้ำ | | |
| (1) เพียงพตลอดปี | 4 | 100.0 |
| (2) ไม่เพียงพอในบางเดือน | 0 | 0.0 |
| (3) ไม่เพียงพอตลอดปี | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำบาดาลที่บ่อน้ำหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาบิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 2) คุณภาพน้ำ | | |
| 1) คุณภาพดี | 4 | 100.0 |
| 3) คุณภาพไม่ดี | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.12 ชุมชนของท่านมีการกำจัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ | 2 | 50.0 |
| 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน | 2 | 50.0 |
| 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3.13 ชุมชนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ | 0 | 0.0 |
| 2) เมา | 3 | 60.0 |
| 3) กองทิ้งไว้ | 1 | 20.0 |
| 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง | 0 | 0.0 |
| 5) ขุดหลุมฝัง | 1 | 20.0 |
| รวม | 5 | 100.0 |
| ส่วนที่ 4 สภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน และผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ | | |
| 4.1 การผลิตบิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตบิโตรเลียม/ท่อลำเลียงบิโตรเลียมของโครงการ | | |
| ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่ | | |
| 1. ฝุ่นละออง/เขม่าควัน | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 2. กลิ่นเหม็น | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 3. เสียงดังรบกวน | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 4. การจราจร/อุบัติเหตุ | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการขุดเจาะน้ำบาดาลที่บ่อน้ำหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาบิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|--|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| 5. ผิวถนนชำรุด/เสียหาย | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้ | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 8. แหล่งน้ำธรรมชาติเน่าเสีย | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำต้นคุณภาพน้ำแย่ง | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 4 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ | | |
| 5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตบิโตรเลียมผ่าน | | |
| ฐานหลุมผลิตบิโตรเลียม/ท่อลำเลียงบิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน | | |
| 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน | 0 | 0.0 |
| 2) ทราบมาก่อน | 4 | 100.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| (1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ | 0 | 0.0 |
| (2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน | 2 | 22.2 |
| (3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว | 0 | 0.0 |
| (4) ผู้นำชุมชน/อบต. | 3 | 33.4 |
| (5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด | 2 | 22.2 |
| (6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ | 2 | 22.2 |
| รวม | 9 | 100.0 |
| 5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่ | | |
| 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย | 0 | 0.0 |
| 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย | 2 | 50.0 |
| 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง | 1 | 25.0 |
| 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก | 1 | 25.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5) | 2 | 50.0 |
| 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม | 1 | 25.0 |
| 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม | 1 | 25.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด | | |
| 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม | 0 | 0.0 |
| 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม | 0 | 0.0 |
| 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | 0 | 0.0 |
| 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน | 2 | 100.0 |
| รวม | 2 | 100.0 |
| 5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุมประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง | 0 | 0.0 |
| 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน | 0 | 0.0 |
| 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน | 1 | 16.7 |
| 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ | 1 | 16.7 |
| 5) หอกระจายเสียง | 4 | 66.6 |
| รวม | 6 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม

พื้นที่แปลงเอส 1 ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มผู้นำชุมชน | |
|---|-----------------|--------------|
| | N = 4 | ร้อยละ |
| ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม | | |
| 6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะต่อโครงการ หรือไม่ | | |
| 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1) | 4 | 100.0 |
| 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| ส่วนที่ 7 ทศนคติต่อโครงการ | | |
| 7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ | 4 | 100.0 |
| 2) ไม่เพียงพอ ควรเพิ่มเติมในด้าน | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด | | |
| 1) ควรปรับปรุง | 0 | 0.0 |
| 2) พอใช้ | 0 | 0.0 |
| 3) ปานกลาง | 0 | 0.0 |
| 4) ดีมาก | 4 | 100.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่ | | |
| 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ | 4 | 100.0 |
| 2) มีผลกระทบเล็กน้อย | 0 | 0.0 |
| 3) มีผลกระทบปานกลาง | 0 | 0.0 |
| 4) มีผลกระทบมาก | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร | | |
| 1) ไม่มี | 4 | 100.0 |
| 2) มี | 0 | 0.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| 7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ | | |
| 1) ไม่มี | 3 | 75.0 |
| 2) มี | 1 | 25.0 |
| รวม | 4 | 100.0 |
| รายละเอียดข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ - อยากให้สนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมในชุมชน | | |

หมายเหตุ : ผลรวมของร้อยละมีค่ามากกว่า 100.0 จะตัดทศนิยมที่เกินทิ้ง หรือปัดทศนิยมขึ้นในกรณีที่ผลรวมร้อยละมีค่าไม่น้อยกว่า 100.0 เนื่องจากการปัดทศนิยมมีให้เป็น 1 ตำแหน่ง

หัวหน้าคร้วเรือน

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโรงแรงม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|---|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปผู้ให้สัมภาษณ์ | | |
| 1.1 เพศ | | |
| 1) ชาย | 16 | 38.1 |
| 2) หญิง | 26 | 61.9 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 1.2 อายุของผู้ให้สัมภาษณ์ (ปี) | | |
| - ต่ำสุด (ปี) | 22 | |
| - สูงสุด (ปี) | 81 | |
| - อายุเฉลี่ย (ปี) | 52 | |
| 1.3 ศาสนา | | |
| 1) พุทธ | 42 | 100.0 |
| 2) คริสต์ | 0 | 0.0 |
| 3) อิสลาม | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 1.4 สถานภาพในครัวเรือน | | |
| 1) หัวหน้าครัวเรือน/เจ้าบ้าน | 0 | 0.0 |
| 2) คู่สมรส | 10 | 83.4 |
| 3) บุตร/ธิดา | 1 | 8.3 |
| 4) บิดา/มารดา | 0 | 0.0 |
| 5) ญาติ/ผู้อาศัย | 1 | 8.3 |
| รวม | 12 | 100.0 |
| 1.5 การศึกษาสูงสุดของผู้ให้สัมภาษณ์ | | |
| 1) ประถมศึกษา | 29 | 69.0 |
| 2) มัธยมศึกษาตอนต้น | 6 | 14.3 |
| 3) มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. | 5 | 11.9 |
| 4) ปวส./อนุปริญญา | 0 | 0.0 |
| 5) ปริญญาตรี | 1 | 2.4 |
| 6) สูงกว่าปริญญาตรี | 0 | 0.0 |
| 7) ไม่ได้เรียนหนังสือ | 1 | 2.4 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 1.6 ระยะเวลาที่อาศัยในชุมชน | | |
| 1) อยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด | 37 | 88.1 |
| 2) ย้ายมาจากที่อื่น | 5 | 11.9 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และโรงแรงม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ซึ่งย้ายมาจาก | | |
| - จังหวัดมุกดาหาร | | |
| - จังหวัดสุโขทัย | | |
| - จังหวัดอ่างทอง | | |
| 2. ระยะเวลาที่ย้ายมาอยู่ที่นี่ รวม (ปี) | | |
| - ต่ำสุด (ปี) | 13 | |
| - สูงสุด (ปี) | 40 | |
| - ระยะเวลาที่ย้ายมา เฉลี่ย (ปี) | 27 | |
| 1.7 ท่านคิดจะย้ายไปอยู่อาศัยที่อื่นอีกหรือไม่ | | |
| 1) คิดจะย้าย | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่คิดจะย้าย | 42 | 100.0 |
| 3) ไม่แน่ใจ | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ไม่คิดจะย้าย เนื่องจาก | | |
| - การงานมั่นคง | | |
| - ครอบครัวอยู่ที่นี่ | | |
| - บ้านเกิดอยู่ที่นี่ | | |
| - ประกอบอาชีพอยู่ที่นี่ | | |
| - ผูกพันกับที่นี่ | | |
| - สร้างถิ่นฐานที่นี่แล้ว | | |
| - อยู่มานานแล้ว | | |
| ส่วนที่ 2 ข้อมูลลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน | | |
| 2.1 จำนวนสมาชิกในครัวเรือนทั้งหมด | | |
| - ต่ำสุด (คน) | 1 | |
| - สูงสุด (คน) | 10 | |
| - เฉลี่ย (คน) | 6 | |
| 2.1.1 จำนวนผู้ทำงาน | | |
| - ต่ำสุด (คน) | 1 | |
| - สูงสุด (คน) | 4 | |
| - เฉลี่ย (คน) | 3 | |
| 2.1.2 จำนวนผู้ไม่ทำงาน | | |
| - ต่ำสุด (คน) | 1 | |
| - สูงสุด (คน) | 7 | |
| - เฉลี่ย (คน) | 4 | |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 2.2 อาชีพหลักของครัวเรือน | | |
| 1) เกษตรกรรม ระบุ | 16 | 38.1 |
| - ทำนา | | |
| - ทำไร่ เช่น ไร่อ้อย | | |
| 2) เลี้ยงสัตว์ ระบุ | 1 | 2.4 |
| - เลี้ยงแพะ | 1 | 100.0 |
| 3) ค้าขาย/ประกอบธุรกิจส่วนตัว | 7 | 16.7 |
| 4) พนักงานบริษัท/พนักงานโรงงาน | 4 | 9.5 |
| 5) ข้าราชการ/พนักงานของรัฐ/รัฐวิสาหกิจ | 1 | 2.4 |
| 6) รับจ้างทั่วไป | 9 | 21.4 |
| 7) ไม่ได้ประกอบอาชีพ | 1 | 2.4 |
| 8) อื่น ๆ ระบุ | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 2.3 อาชีพรอง/อาชีพเสริมของครัวเรือน | | |
| 1) ไม่มี | 36 | 85.7 |
| 2) มี ได้แก่ | 6 | 14.3 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| อาชีพรอง/อาชีพเสริม ได้แก่ | | |
| - ก่อสร้าง | | |
| - ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว | | |
| - เกษตรกรรม | | |
| - รับจ้างทั่วไป | | |
| 2.4 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอกับรายจ่ายหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ และมีเหลือออม | 6 | 14.3 |
| 2) เพียงพอ ไม่มีเหลือออม | 16 | 38.1 |
| 3) ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน | 4 | 9.5 |
| 4) ไม่เพียงพอ ต้องกู้ยืม | 16 | 38.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 2.5 ครัวเรือนของท่านประสบปัญหาในการประกอบอาชีพหรือไม่ | | |
| 1) ไม่ประสบปัญหา | 29 | 69.0 |
| 2) ประสบปัญหา | 13 | 31.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| สาเหตุการประสบปัญหาในการประกอบอาชีพ | | |
| - น้ำท่วม | | |
| - มีหนี้สินเยอะ | | |
| - รับจ้างทั่วไป | | |
| - รายได้น้อย | | |
| - อายุมาก | | |
| 2.6 ครัวเรือนของท่านคิดที่จะเปลี่ยนอาชีพหรือไม่ | | |
| 1) ไม่เคย | 42 | 100.0 |
| 2) เคย | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค | | |
| 3.1 ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วยหรือไม่ | | |
| 1) ไม่เคย | 22 | 52.4 |
| 2) เคย | 20 | 47.6 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| กรณีตอบว่าเคย ระบุโรคที่เจ็บป่วย และสาเหตุ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) โรคหวัด ระบุสาเหตุ | 2 | 9.1 |
| - อากาศเปลี่ยนแปลง | | |
| 2) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ปอด | 0 | 0.0 |
| 3) โรคผิวหนัง/ภูมิแพ้ | 0 | 0.0 |
| 4) โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร | 0 | 0.0 |
| 5) โรคระบบกล้ามเนื้อ ระบุสาเหตุ | 1 | 4.5 |
| - ประสบอุบัติเหตุ | | |
| 6) โรคความดัน/เบาหวาน ระบุสาเหตุ | 12 | 54.5 |
| - กรรมพันธุ์ | | |
| - การรับประทานอาหาร | | |
| - ต้มเครื่องต้มแอลกอฮอล์เป็นประจำ | | |
| 7) โรคกระเพาะ/โรคเรื้อรัง ระบุสาเหตุ ท้องผูก | 0 | 0.0 |
| 8) อื่น ๆ ระบุ | 7 | 31.9 |
| - โรคกล้ามเนื้ออ่อนแรง | | |
| - โรคซึมเศร้า | | |
| - โรคหอบหืด | | |
| - โรคอาการเส้น | | |
| - โรคไขมันไขกระดูกสูง | | |
| - โรคความดันโลหิตสูง | | |
| รวม | 22 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 3.2 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ในชุมชนของท่านเคยมีโรคติดต่อระบาด หรือไม่ | | |
| - ไม่เคย | 41 | 97.6 |
| - เคย | 1 | 2.4 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| กรณีเคย ระบุโรคที่เคยเจ็บป่วยบ่อย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| (1) โรคไข้เลือดออก | 0 | 0.0 |
| (2) โรคไข้หวัดใหญ่ | 0 | 0.0 |
| (3) โรคตาแดง | 0 | 0.0 |
| (4) โรคอีสุกอีใส | 0 | 0.0 |
| (5) โรคอุจจาระร่วง | 0 | 0.0 |
| (6) โรคคางทูม | 0 | 0.0 |
| (7) โรคมือเท้า ปาก | 0 | 0.0 |
| (8) อื่น ๆ ระบุ | 1 | 100.0 |
| รวม | 1 | 100.0 |
| 3.3 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาท่านเคยได้รับบาดเจ็บจากอุบัติเหตุจากการจราจรหรือไม่ | | |
| - ไม่เคย | 42 | 100.0 |
| - เคย | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.4 ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ให้ท่านสำรวจตัวท่านเองถึงความพึงพอใจในการดำเนินชีวิตว่า ท่านมีความสุขหรือไม่ | | |
| 1) มีความสุข | 32 | 76.2 |
| 2) ไม่มีความสุข | 10 | 23.8 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| มีความสุข เนื่องจาก - ใช้ชีวิตแบบพอเพียง เรียบง่าย ไม่วุ่นวาย และได้อยู่กับครอบครัว - ได้ทำงานอยู่ที่บ้านเกิด - ได้ทำธุรกิจส่วนตัวที่ตัวเองชอบ - ได้อยู่กับครอบครัวที่รักกันดี - มีบ้าน มีที่ทำมาหากินที่นี่ - มีรายได้พอใช้ - อยู่กับครอบครัว | | |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ไม่มีความสุข เนื่องจาก - น้ำท่วมนาข้าว - น้ำท่วมนาข้าวเสียหาย - รายได้น้อย ไม่พอกับรายจ่าย - รายรับไม่พอกับรายจ่าย - สุขภาพไม่ดี | | |
| 3.5 ในกรณีที่ท่านหรือสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วย ท่านเข้ารับการรักษาที่ใด | | |
| 1) ซื้อยามารับประทานเอง | 2 | 4.8 |
| 2) พบแพทย์ที่โรงพยาบาล | 38 | 90.4 |
| 3) พบแพทย์ที่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) | 1 | 2.4 |
| 4) พบแพทย์ที่คลินิก | 1 | 2.4 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ชื่อโรงพยาบาลของรัฐ - โรงพยาบาลศรีนครินทร์ - โรงพยาบาลนครสวรรค์ประชารักษ์ - โรงพยาบาลลานกระบือ - โรงพยาบาลสุโขทัย ชื่อโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล (รพ.สต.) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านทุ่งยางเมือง ชื่อคลินิก/โรงพยาบาลเอกชน - คลินิกแพทย์ไพฑรา | | |
| 3.6 ท่านคิดว่าทำให้บริการจากสถานบริการทางการแพทย์และสาธารณสุขในพื้นที่ มีความเพียงพอหรือไม่ | | |
| 3.6.1 ด้านบุคลากรทางการแพทย์ | | |
| 1) เพียงพอ | 42 | 100.0 |
| 2) ไม่เพียงพอ | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.6.2 ด้านอุปกรณ์ทางการแพทย์ | | |
| 1) เพียงพอ | 42 | 100.0 |
| 2) ไม่เพียงพอ | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 3.7 แหล่งน้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) ในครัวเรือนของท่าน | | |
| 1) น้ำประปา | 6 | 14.3 |
| 2) บ่อน้ำตื้น | 0 | 0.0 |
| 3) น้ำบาดาล | 1 | 2.4 |
| 4) ชีอน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง | 27 | 64.3 |
| 5) น้ำฝน | 0 | 0.0 |
| 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด | 0 | 0.0 |
| 7) กรองน้ำประปา | 8 | 19.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.8 แหล่งน้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) ในครัวเรือนของท่าน | | |
| 1) น้ำประปา | 42 | 100.0 |
| 2) บ่อน้ำตื้น | 0 | 0.0 |
| 3) น้ำบาดาล | 0 | 0.0 |
| 4) ชีอน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง | 0 | 0.0 |
| 5) น้ำฝน | 0 | 0.0 |
| 6) น้ำในแม่น้ำ/คลอง/สระขุด | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.9 ปริมาณและคุณภาพของน้ำที่ใช้ในการอุปโภค-บริโภค | | |
| 3.9.1 น้ำในการบริโภค (น้ำดื่ม และประกอบอาหาร) | | |
| 1) ปริมาณน้ำ | | |
| (1) เพียงพอดตลอดปี | 42 | 100.0 |
| (2) ไม่เพียงพอในบางเดือน | 0 | 0.0 |
| (3) ไม่เพียงพอตลอดปี | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 2) คุณภาพน้ำ | | |
| (1) คุณภาพดี | 42 | 100.0 |
| (2) คุณภาพไม่ดี | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.9.2 น้ำในการอุปโภค (น้ำซักล้าง อาบ และรดต้นไม้) | | |
| 1) ปริมาณน้ำ | | |
| (1) เพียงพอดตลอดปี | 42 | 100.0 |
| (2) ไม่เพียงพอในบางเดือน | 0 | 0.0 |
| (3) ไม่เพียงพอตลอดปี | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|---|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 2) คุณภาพน้ำ | | |
| (1) คุณภาพดี | 39 | 92.9 |
| (2) คุณภาพไม่ดี | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| คุณภาพไม่ดี | | |
| - น้ำดำแดงเป็นบางครั้ง | | |
| - น้ำมีตะกอน | | |
| รวม | 3 | 100.0 |
| 3.10 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดน้ำเสีย/น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ อย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) ทิ้งลงท่อระบายน้ำสาธารณะ | 10 | 23.8 |
| 2) ทิ้งลงพื้นดิน/ที่โล่งข้างบ้าน | 32 | 76.2 |
| 3) ทิ้งลงคลอง/แหล่งน้ำธรรมชาติโดยตรง | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 3.11 ครัวเรือนของท่านมีการกำจัดขยะมูลฝอยอย่างไร (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) รวบรวมให้หน่วยงานเทศบาล/อบต.จัดเก็บ | 17 | 40.5 |
| 2) เผา | 22 | 52.4 |
| 3) กองทิ้งไว้ | 0 | 0.0 |
| 4) ทิ้งลงแม่น้ำ/ลำคลอง | 0 | 0.0 |
| 5) ขุดหลุมฝัง | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ส่วนที่ 4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินโครงการ | | |
| 4.1 การผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ | | |
| ชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้ จากโครงการหรือไม่ | | |
| 1. ฝุ่นละออง/เขม่า/ควัน | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 39 | 92.9 |
| 2) มีปัญหา | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ความรุนแรงของผลกระทบ | | |
| - น้อย | 2 | 66.7 |
| - ปานกลาง | 0 | 0.0 |
| - มาก | 1 | 33.3 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| การแก้ไข | | |
| 1) แก้ไข | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่ได้แก้ไข | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|-----------------------------|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ความพึงพอใจ | | |
| 1) พึงพอใจ | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่พึงพอใจ | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| 2. กลิ่นเหม็น | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 39 | 92.9 |
| 2) มีปัญหา | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ความรุนแรงของผลกระทบ | | |
| - น้อย | 1 | 33.3 |
| - ปานกลาง | 1 | 33.3 |
| - มาก | 1 | 33.3 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| การแก้ไข | | |
| 1) แก้ไข | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่ได้แก้ไข | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| ความพึงพอใจ | | |
| 1) พึงพอใจ | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่พึงพอใจ | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| 3. เสียงดังรบกวน | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 34 | 81.0 |
| 2) มีปัญหา | 8 | 19.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ความรุนแรงของผลกระทบ | | |
| - น้อย | 5 | 62.5 |
| - ปานกลาง | 2 | 25.0 |
| - มาก | 1 | 12.5 |
| รวม | 8 | 100.0 |
| การแก้ไข | | |
| 1) แก้ไข | 2 | 25.0 |
| 2) ไม่ได้แก้ไข | 6 | 75.0 |
| รวม | 8 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญ์โลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|---------------------------------|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ความพึงพอใจ | | |
| 1) พึงพอใจ | 2 | 25.0 |
| 2) ไม่พึงพอใจ | 6 | 75.0 |
| รวม | 8 | 100.0 |
| 4. การจราจร/อุบัติเหตุ | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 41 | 97.6 |
| 2) มีปัญหา | 1 | 2.4 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ความรุนแรงของผลกระทบ | | |
| - น้อย | 0 | 0.0 |
| - ปานกลาง | 1 | 100.0 |
| - มาก | 0 | 0.0 |
| รวม | 1 | 100.0 |
| การแก้ไข | | |
| 1) แก้ไข | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่ได้แก้ไข | 1 | 100.0 |
| รวม | 1 | 100.0 |
| ความพึงพอใจ | | |
| 1) พึงพอใจ | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่พึงพอใจ | 1 | 100.0 |
| รวม | 1 | 100.0 |
| 5. ฝูวถนนชำรุด/เสียหาย | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 6. ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 7. ขาดแคลนน้ำดื่ม/น้ำใช้ | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 8. แหล่งน้ำธรรมชาติ nearby | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 9. น้ำบาดาล/บ่อน้ำดื่มคุณภาพน้ำแยลง | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 10. การกีดขวางทางระบายน้ำ/น้ำท่วม | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 42 | 100.0 |
| 2) มีปัญหา | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 11. ผลผลิตทางการเกษตรตกต่ำ/เสียหาย | | |
| 1) ไม่มีปัญหา | 39 | 92.9 |
| 2) มีปัญหา | 3 | 7.1 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ความรุนแรงของผลกระทบ | | |
| - น้อย | 0 | 0.0 |
| - ปานกลาง | 1 | 33.3 |
| - มาก | 2 | 66.7 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| การแก้ไข | | |
| 1) แก้ไข | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่ได้แก้ไข | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| ความพึงพอใจ | | |
| 1) พึงพอใจ | 0 | 0.0 |
| 2) ไม่พึงพอใจ | 3 | 100.0 |
| รวม | 3 | 100.0 |
| ส่วนที่ 5 การรับรู้ข้อมูลข่าวสาร และความเข้าใจต่อโครงการ | | |
| 5.1 ท่านทราบหรือไม่ว่า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด มีการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมผ่าน ฐานหลุมผลิตปิโตรเลียม/ท่อส่งปิโตรเลียมบริเวณหมู่บ้านของท่าน | | |
| 1) ไม่เคยรับทราบมาก่อน | 6 | 14.3 |
| 2) ทราบมาก่อน | 36 | 85.7 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน

โครงการชุดเจาะน้ำมันบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง และไทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| (1) ประกาศ/ป้ายประชาสัมพันธ์ | 0 | 0.0 |
| (2) เป็นทางผ่าน/อยู่ใกล้บ้าน | 25 | 36.2 |
| (3) เพื่อนบ้าน/คนในครอบครัว | 1 | 1.5 |
| (4) ผู้นำชุมชน/อบต. | 24 | 34.8 |
| (5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด | 9 | 13.0 |
| (6) การประชุมประชาสัมพันธ์โครงการ | 10 | 14.5 |
| รวม | 69 | 100.0 |
| 5.2 ท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานผลิตปิโตรเลียมหรือไม่ | | |
| 1) ไม่มีความรู้/ความเข้าใจเลย | 1 | 2.4 |
| 2) มีความรู้/ความเข้าใจเล็กน้อย | 23 | 54.8 |
| 3) มีความรู้/ความเข้าใจปานกลาง | 18 | 42.8 |
| 4) มีความรู้/ความเข้าใจมาก | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 5.3 ท่านคิดว่าการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการมีความเพียงพอแล้วหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ ไม่จำเป็นต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม (ข้ามไปตอบข้อ 5.5) | 27 | 64.3 |
| 2) เพียงพอ แต่อยากให้ประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม | 7 | 16.7 |
| 3) ไม่เพียงพอ ต้องประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม | 8 | 19.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 5.4 ในกรณีที่ท่านคิดว่าควรประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมได้แก่ข้อมูลด้านใด | | |
| 1) รายละเอียด/วิธีการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม | 0 | 0.0 |
| 2) ระบบความปลอดภัยในการผลิตและขนถ่ายปิโตรเลียม | 9 | 60.0 |
| 3) มาตรการในการป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม | 1 | 6.7 |
| 4) ช่องทางในการสื่อสาร/ร้องเรียน | 5 | 33.3 |
| รวม | 15 | 100.0 |
| 5.5 ท่านคิดว่ารูปแบบในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการที่เหมาะสม ทั้งถึงและครอบคลุม ประชาชนในพื้นที่ควรเป็นลักษณะใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) ส่งจดหมาย/แผ่นพับ/เอกสาร แจ้งต่อประชาชนโดยตรง | 4 | 5.3 |
| 2) แจ้งข่าวสารผ่านผู้นำชุมชน กรรมการชุมชน | 3 | 4.0 |
| 3) บอร์ดประชาชนสัมพันธ์ตามจุดต่าง ๆ ในชุมชน | 2 | 2.7 |
| 4) จัดประชุมชี้แจงให้ประชาชนทราบ | 26 | 34.7 |
| 5) หอกระจายเสียง | 40 | 53.3 |
| รวม | 75 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการชุดเจ้าน้ำมนบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง
และโทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| 5.6 ท่านคิดว่าช่วงเวลาที่เหมาะสมในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโครงการให้ท่านและประชาชน ในชุมชนได้รับทราบอย่างครอบคลุมและทั่วถึงควรเป็นช่วงเวลาใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | | |
| 1) 06.00-08.00 น. | 36 | 50.0 |
| 2) 08.00-10.00 น. | 7 | 9.7 |
| 3) 10.00-12.00 น. | 0 | 0.0 |
| 4) 12.00-14.00 น. | 0 | 0.0 |
| 5) 14.00-16.00 น. | 0 | 0.0 |
| 6) 16.00-18.00 น. | 29 | 40.3 |
| 7) 18.00-20.00 น. | 0 | 0.0 |
| 8) 20.00-22.00 น. | 0 | 0.0 |
| รวม | 72 | 100.0 |
| ส่วนที่ 6 การมีส่วนร่วมในการเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม | | |
| 6.1 ในกรณีที่ท่านได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ ท่านได้ร้องเรียนหรือเสนอแนะ ต่อโครงการ หรือไม่ | | |
| 1) ไม่เคย (ข้ามไปตอบข้อ 7.1) | 42 | 100.0 |
| 2) เคย โดยร้องเรียนผ่าน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ) | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| ส่วนที่ 7 ทักษะติดต่อโครงการ | | |
| 7.1 ท่านคิดว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ของโครงการมีความเพียงพอหรือไม่ | | |
| 1) เพียงพอ | 41 | 95.3 |
| 2) ไม่เพียงพอ | 2 | 4.7 |
| รวม | 43 | 100.0 |
| ควรเพิ่มเติมในด้าน - การกำจัดกลิ่น | | |
| 7.2 ท่านคิดว่าการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับใด | | |
| 1) ควรปรับปรุง | 0 | 0.0 |
| 2) พอใช้ | 3 | 7.1 |
| 3) ปานกลาง | 18 | 42.9 |
| 4) ดีมาก | 21 | 50.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

ตารางสรุปผลสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน
โครงการชุดเจ้าน้ำมนบนฝั่งที่บ้านหนองจิกและบ้านโนนพลวง และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งสารบบ ยางเมือง
และโทรงาม พื้นที่แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชญโลก และสุโขทัย ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

ฐานหลุมผลิต YMG-A to TRT-A ประจำปี 2566

| รายละเอียด | กลุ่มครัวเรือน | |
|--|----------------|--------|
| | N = 42 | ร้อยละ |
| ระดับพอใจ เนื่องจาก - น้ำท่วมนาข้าว - ปัญหาเรื่องฝุ่นและเสียง ระดับปานกลาง เนื่องจาก - ปัญหาเรื่องฝุ่นและเสียง | | |
| 7.3 ในภาพรวมท่านคิดว่าภาระดำเนินงานของโครงการมีผลกระทบต่อท่านและชุมชนหรือไม่ | | |
| 1) ไม่มีผลกระทบใดๆ | 37 | 88.1 |
| 2) มีผลกระทบเล็กน้อย | 5 | 11.9 |
| 3) มีผลกระทบปานกลาง | 0 | 0.0 |
| 4) มีผลกระทบมาก | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| มีผลกระทบเล็กน้อย เนื่องจาก - มีน้ำไหลท่วมที่นา กีดขวางทางเดิน จากแนวท่อ แนวบ่อ - มีฝุ่นและเสียงดัง | | |
| 7.4 ท่านมีข้อร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการหรือไม่ อย่างไร | | |
| 1) ไม่มี | 42 | 100.0 |
| 2) มี | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |
| 7.5 ข้อคิดเห็นและเสนอแนะอื่น ๆ ต่อโครงการ | | |
| 1) ไม่มี | 42 | 100.0 |
| 2) มี | 0 | 0.0 |
| รวม | 42 | 100.0 |

หมายเหตุ : ผลรวมของร้อยละมีค่ามากกว่า 100.0 จะตัดทศนิยมที่เกินทิ้ง หรือปัดทศนิยมขึ้นในกรณีที่มีผลรวมร้อยละมีค่าน้อยกว่า 100.0 เนื่องจากการปัดค่าทศนิยมให้เป็น 1 ตำแหน่ง