



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่าและแหล่งเสาเกียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 26
Spill Management Plan



PTT Exploration and Production Public Company Limited

Spill Management Plan

Document Code: 12146-PDR-SSHE-501/03-R02

March 2018



Spill Management Plan

12146-PDR-SSHE-501/03-R02

March 2018

Approval Register	
Document Subject	Spill Management Plan
Document Code	12146-PDR-SSHE-501/03-R02
Document Owner	Lawan Pornsakulsakdi (CEN)
Prepared by	Phongthep Borvornyanyong (Engineer, Environment)

Document Custodian			
Name	Title	Signature	Date
Phanachit Dhanasin	CEN/E		

Technical Review			
Name	Title	Signature	Date
Luck Pasutanavin	CSA		
David Antony John	CPA		
Khomsan Lertwiryaprapa	Manager, SSHE (PDT)		
Thananan Thanajaro	Senior Engineer, SSHE (OPS)		
Teerapong Namto	Engineer, SSHE (EDE)		



Approval			
Name		Signature	Date
Document Owner	Lawan Pornsakulsakdi CEN		
Approval Authority	Kesara Limmeechokchai CSH		

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



Revision History			
Rev.	Description of Revision	Authorised by	Date
0	New	CSH	Dec 2011
1	Added <ul style="list-style-type: none">List of approved dispersants in ThailandRequest form of dispersant application for approval in ThailandTier2 Equipment Stockpile Updated <ul style="list-style-type: none">Role & Responsibility of Corporate and asset during exploration drilling phaseRole & Responsibility of Corporate and asset during production drilling phaseRole & Responsibility of Corporate and asset for Tier 2 & 3 Equipment RequestTier2 and Tier3 Communication Flow and appendices	TSH	Dec 2016
2	Updated <ul style="list-style-type: none">Document title and contents reorganisation.Document code to be aligned with SSHE Documentation Management Standard.Contact number of Thailand and International Authority and Organisation. Added <ul style="list-style-type: none">Summary of spill management team leader.Minimum requirements of Asset Spill Response Plan preparation, response techniques, consequence analysis, training and exercise.List of Spill Response Equipment under PTTEP and the alliances.	CSH	Mar 2018

TABLE OF CONTENTS

1. PURPOSE.....	1
2. SCOPE.....	1
3. REFERENCES.....	1
3.1 PTTEP SSHE CONTROLLING DOCUMENTS	1
3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS	2
4. DEFINITIONS	3
4.1 GENERAL DEFINITIONS	3
4.2 ORGANISATION AND DEPARTMENTS.....	4
4.3 LANGUAGE	4
4.4 COMMON ACRONYMS.....	4
5. ROLES AND RESPONSIBILITIES	6
5.1 DOCUMENT OWNER.....	6
5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT	7
6. SPILL MANAGEMENT.....	7
6.1 SPILL MANAGEMENT ORGANISATION.....	8
6.2 SPILL NOTIFICATION PROCESS	9
6.3 SPILL RESPONSE RESOURCES	10
APPENDIX A: NATIONAL AND INTERNATIONAL AUTHORITIES AND ORGANISATION CONTACT LIST.....	21
APPENDIX B: REQUIRED STRUCTURE OF ASSET SPILL RESPONSE PLAN	22
APPENDIX C: A LIST OF RESPONSE TECHNIQUES	28
APPENDIX D: EXAMPLE OF REQUEST FORM FOR APPROVAL OF DISPERSANT APPLICATION IN THAILAND	34
APPENDIX E: LIST OF APPROVED DISPERSANTS FOR THAILAND ASSETS.....	35
APPENDIX F: SPILL RESPONSE EQUIPMENT REQUEST PROCESS AND EXAMPLE FORM	38
APPENDIX G: LIST OF IESG RESOURCES AT SONGKHLA	40
APPENDIX H: 2018 PTTEP AUTHORISED PERSONNEL FOR OSRL ACTIVATION	42
APPENDIX I: PTT GROUP NOTIFICATION FORM.....	43
APPENDIX J: PTT GROUP MOBILISATION AUTHORISATION FORM	45

TABLE OF CONTENTS (continued)

APPENDIX K: OSRL NOTIFICATION AND MOBILISATION PROCEDURE	46
APPENDIX L: OSRL NOTIFICATION FORM	47
APPENDIX M: OSRL MOBILISATION AUTHORISATION FORM	49
APPENDIX N: SPILL CAPABILITY ASSESSMENT CHECKLIST	50

1. PURPOSE

This Spill Management Plan is developed to outline the preparation of response actions and resources needed for the spill incident. The necessary response actions include the following as a minimum; the requirements of the Asset Spill Response Plan preparation, the response organisation and protocol, the notification and interface between PTTEP Headquarters and the Assets and/or the external agencies including government agencies and other related organisations, resources preparation, including capability assessment and document review and update.

This plan will guide Assets and support functions, i.e. seismic exploration, exploration and production drilling, production and decommissioning activities, including the storage, offloading and logistics support, in preparation and implementation of effective spill response. In some case, bridging document from contractors who provide the main activities to PTTEP is required in order to establish the interface between these organisations as well as ensuring the alignment and prompt response.

This Spill Management Plan is a "PDR" which denotes as a Procedure.

2. SCOPE

This plan applies to all PTTEP Assets and supports functions in preparation and implementation of the effective spill response in all activities of Exploration and Production (E&P) Phases.

Compliance with the requirements described in this plan is mandated for all PTTEP Assets and its Subsidiaries. In the countries where the local regulation exists, this plan shall be read and implemented in conjunction with all relevant regulations, or adopted as a minimum requirement if this plan is more stringent than the regulatory requirements. Where PTTEP is a Joint Venture Partner or Joint Operator under PTTEP operational or financial control, compliance with this document is also mandated where PTTEP has legal obligations on the spill response and management, unless otherwise specified in the operational agreement.

3. REFERENCES

3.1 PTTEP SSHE CONTROLLING DOCUMENTS

Document Number	Document Title
11038-STD-SSHE-000	SSHE Management System
11038-STD-SSHE-520-009	Environmental Management Standard
11038-STD-SSHE-600-011	Incident Management Standard
SSHE-106-STD-340	SSHE Training and Competency Standard
SSHE-106-STD-400	SSHE Risk Management Standard
SSHE-106-STD-500	Emergency and Crisis Management Standard

Document Number	Document Title
SSHE-106-PDR-501	Crisis Management Plan
SSHE-106-PDR-502	Emergency Management Plan
SSHE-106-PDR-521	Waste Management Procedure
SSHE-106-GDL-526	Net Environmental Benefit Analysis Guideline

3.2 OTHER REFERENCE DOCUMENTS

Document Number	Document Title
12145-GDL-004-R02	Crisis Communications Guideline
-	Dispersants: Subsea Application, the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), 2015.
-	Oil Spill Response Field Guides, Oil Spill Response Limited (OSRL), 23 July 2015.
-	Thailand's Oil Spill Protection and Control Plan (แผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ, Thai version), Marine Department, the Ministry of Transport Thailand, 6 August 2002.
-	Documents and Guides, The International Tanker Owners Pollution Federation Limited (ITOPF), accessed 2 March 2018, URL: http://www.itopf.com/knowledge-resources/documents-guides
-	Intergovernmental Agreement on the National Plan to Combat Pollution of the Sea by Oil and other Noxious and Hazardous Substances, Australian Maritime Safety Authority, accessed 2 March 2018, URL: https://www.amsa.gov.au/about-us/who-we-work/intergovernmental-agreement-national-plan-combat-pollution-sea-oil-and-other
-	Oil Spill Response Joint Industry Project (OSR-JIP), the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), accessed 2 March 2018, URL: http://www.oilspillresponseproject.org

4. DEFINITIONS

4.1 GENERAL DEFINITIONS

Terminology	Description
Crisis Management Team (CMT)	Asset crisis management team responsible for responding to an actual or potential incident (whether of PTTEP origin or not) be in Local, National or International, on a scale that may become of significant concern to Company business.
Emergency Management Team (EMT)	Asset emergency management team responsible for strategic responses.
Emergency Response Team (ERT)	Site emergency response team responsible for conducting the tactical/in-field responses.
Net Environmental Benefit Analysis (NEBA)	A process used by the spill response organisation or team for making the best response options to minimise impacts of oil spills on people and the Environment.
Planning scenario	Selected scenarios derived from the risk assessment result that is used as the basis for planning of oil spill response. The selection should represent the full range of response challenges and risks against which response strategies and a tiered capability can be defined.
Spill	<p>Any loss of containment that reached the Environment. The spill volume reported should reflect the volume of material that reached the Environment only (i.e. not inclusive of any released volume retained within secondary or other confinement). Reported volume reaching the Environment is irrespective of the quantity recovered (i.e. represents the gross volume reaching the Environment, not a net volume remaining in the Environment).</p> <p>Spills of produced water or process wastewater are excluded. Loss of containment resulting from acts of sabotage (such as theft of oil from pipelines and storage) shall be reported. Loss as a result of "acts of terrorism"/ attacks on infrastructure should not be reported.</p> <p>Intentional discharges of drill cutting (only offshore operations exceed 12 nautical miles) during drilling activities are excluded.</p>

Terminology	Description
Worst credible case discharge	The scenario with the largest release that could reasonably be expected from a facility or operation. Such events may lead to the most severe consequences.

4.2 ORGANISATION AND DEPARTMENTS

Terminology	Description
Corporate	Refers to the PTTEP business groups hierarchically above Asset level, and located in the PTTEP headquarters, Bangkok.
Function Group	Refers to a corporate level business group. These may have associated Divisions, Departments, or operational Assets within their hierarchy.
Division	A business group may have one or more distinct groups within its hierarchy. These are referred to as Divisions.
Asset	Refers to an operating Asset, site, or location within a respective Function Group.
Department	A subgroup within a Function Group, Division or Asset.

4.3 LANGUAGE

May	Indicates a possible course of action
Should	Indicates a preferred course of action
Shall	Indicates a course of action with a mandatory status

4.4 COMMON ACRONYMS

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

AMOSC	Australian Marine Oil Spill Centre
API	American Petroleum Institute
ART	Arthit Field
CEC	Coastal Energy Company Limited
BCP	Bangchak Petroleum Company Limited
CEN	Environment Management Department
CEN/E	Environmental Applications Section

CEO	Chief Executive Officer
CLG	Legal Division
CMM	Communications Department
CPA	Process Safety and Assurance Department
CRM	Enterprise Risk Management and Internal Control Division
CSA	Safety Management Department
CTEP	Chevron Thailand Exploration and Production Company Limited
CSH	Safety, Security, Health and Environment Division
CMT	Crisis Management Team
CVX	Caltex Thailand
DDPM	Department of Disaster Prevention and Mitigation
DMF	Department of Mineral Fuels
DSV	Drilling Supervisor
E&P	Exploration and Production
EDE	Engineering and Development Group
EMT	Emergency Management Team
ERT	Emergency Response Team
ESI	Environmental Sensitivity Index
ESM	Environmental Sensitivity Maps
EVP	Executive Vice President
FPSO	Floating Production Storage and Offloading
GBN	Greater Bongkot North Field
GBS	Greater Bongkot South Field
GSX	Geoscience and Exploration Group
IC	Incident Commander
IESG	Oil Industry Environmental Safety Group Association
IMO	International Maritime Organisation
IOGP	International Association of Oil & Gas Producers
IPIECA	Global Oil and Gas Industry Association for Environmental and Social Issues

ITOPF	International Tanker Owners Pollution Federation Limited
M&A	Merger and Acquisition
MD	Marine Department, Ministry of Transport
NEBA	Net Environmental Benefit Analysis
OIM	Offshore Installation Manager
OPS	Operations Support Group
OSC	On Scene Commander
OSCT	Oil Spill Combat Team (Indonesia)
OSRL	Oil Spill Response Limited
OSRO	Oil Spill Response Organisation
PCD	Pollution Control Department
PDT	Production Asset Group
PEP	President, Exploration and Production
PIMMAG	Petroleum Industry of Malaysia Mutual AID Group
PTT	PTT Public Company Limited
SCAT	Shoreline Clean-up Assessment Technique
SOPEP	Shipboard Oil Pollution Emergency Plan
SSHE	Safety, Security, Health and Environment
STSC	South Area Sub-committee under Oil Industry Environmental Safety Group Association
SVP	Senior Vice President
VP	Vice President

5. ROLES AND RESPONSIBILITIES

5.1 DOCUMENT OWNER

The owner of the Spill Management Plan is the VP, Environment Management Department, with responsibilities for:

- Approval and issuance of the Procedure and its revisions.
- Ensuring effective implementation of the Procedure.

5.2 CUSTODIAN OF THE DOCUMENT

The custodian of the Spill Management Plan is Manager, Environmental Applications Section, with responsibilities for:

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

Note: Roles and Responsibilities of relevant personnel shall follow the Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500), Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502), and Crisis Management Plan (SSHE-106-PDR-501).

6. SPILL MANAGEMENT

Generally, spill management in oil and gas exploration and production business is classified based on the 3-Tiered response system in accordance with the International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA, the Global Oil and Gas Industry Association for Environmental and Social Issues) and International Association of Oil & Gas Producers (IOGP) good practice guide related to oil spill preparedness and response.

Activation of each Tier response and management team is based on the capability of response resources and/or consequences, not correspond to the volume of the spill, as defined below:

- Tier 1:** Asset capability necessary to handle the local spill and/or initial response;
- Tier 2:** Local and National capability to supplement a Tier 1 response; and
- Tier 3:** Global and International capability required due to scale, complexities and/or global potential impact.

PTTEP Assets and support functions could pre-define and document the expected spill volume of each Tier, based on their production scale and the capability of response resources.

Classification of risk level and Tier response shall follow the below documents for more details and definition of severity or impact to people, Environment, Asset and reputation as well as incident management and reporting protocol.

- SSHE Risk Management Standard (SSHE-106-STD-400),
- Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500), and
- PTTEP Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).

6.1 SPILL MANAGEMENT ORGANISATION

6.1.1 PTTEP 3-Tiered Response

Figure 1 shows the 3-Tiered spill response organisation as well as necessary internal and external resources. Tier 1 response requires internal resources, whereas Tier 2 and 3 response require National and International resources, respectively. Member of each Tier response team shall refer to the Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500).

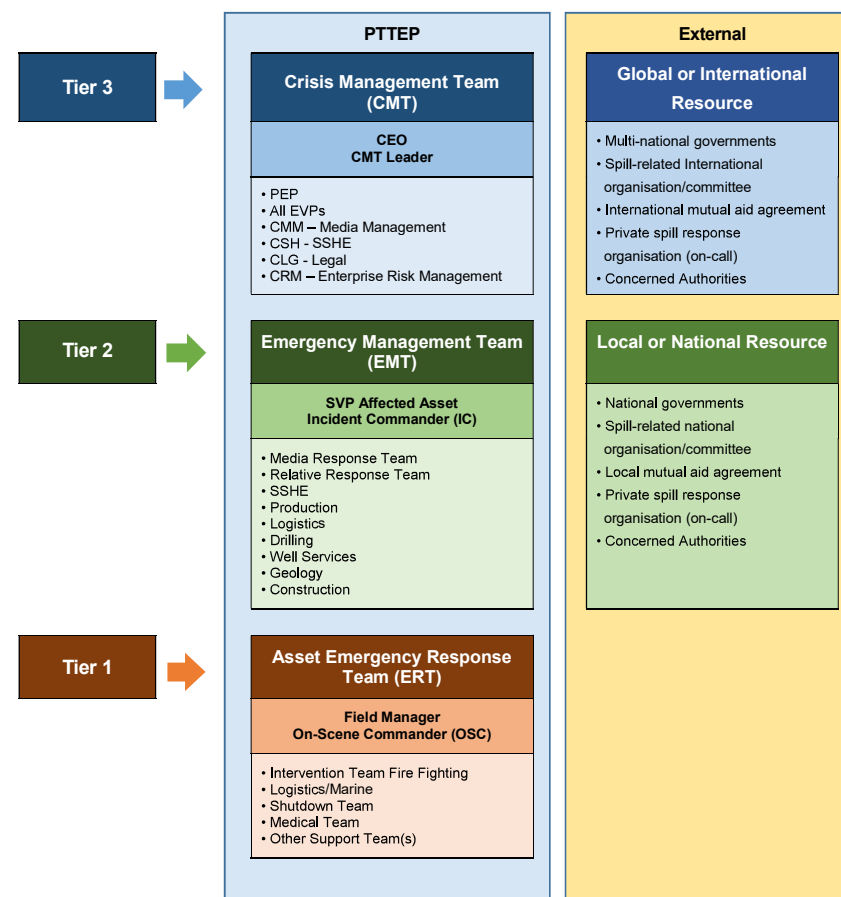


Figure 1: Tier Response Organisation and Resources

6.1.2 Spill Response and Management Team Duty

The different authorized persons of E&P activities in each phase could result in the different designated persons of spill response and management team leader at each Tier response as summarized in Table 1. Although the team leader is nominated depending on the activities, however the team member of each Tier at each phase is commonly the same, except the technical support, as listed in 6.1.1 PTTEP 3-Tiered Response, which their specific duties shall be described in the Asset Spill Response Plan, the Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and the Crisis Management Plan (SSHE-106-PDR-501). The technical support will be requested from each relevant discipline subjected to the incident description.

Table 1: Summary of Team Leaders

Team Leader	Spill Management Team Leader of each E&P Phases			
	Seismic Exploration	Drilling Exploration	Drilling Production	Production
ERT: Tier 1 On-scene Commander	VP under GSX	Drilling Supervisor (DSV)/ Offshore Installation Manager (OIM)		Field Manager
EMT: Tier 2 Incident Commander	SVP of affected Asset (Thailand) Asset Country Manager (Overseas)			
CMT: Tier 3 CMT Leader	CEO or Designated Top Management			
Technical Support	VP/Field Manager of affected Asset	Field Manager of affected Asset/Drilling Contractor		VP of affected Asset
	Depend on an incident situation and shall be requested from the affected Asset.			

6.2 SPILL NOTIFICATION PROCESS

Initial internal and external notification of spill incident shall follow the protocol and reporting requirements as determined in the Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011) which covers the reporting channel, period and organisation to be notified within PTTEP and externally to the government agencies both for Thailand and International Assets. External notification of spill incident occurred within Thailand jurisdiction is summarized in Table 2. Contact numbers of Thailand and International authorities and organisations are provided in Appendix A.

It is the responsibility of the International Assets to determine the in-country notification process of all internal and external communications for all Tiers of spill incidents, including communication with PTTEP Headquarters. The communication protocol shall be documented in the Asset Spill Response Plan. The protocol shall include the communication channel to the authorities, notification timelines to the authorities, and the responsible person who is authorised to initiate the communication. The contact number of authorities in each operating country shall be provided and kept up-to-date.

Table 2: Summary of External Notification for Spill Incident in Thailand

Spill Incident Volume	Notify	Reporting timescale	Reported by
>1 bbl	Department of Mineral Fuels (DMF)	The initial report by phone or e-mail within 24 hrs and followed by the written report within 72 hrs	Safety Management Department
> approx. 149.75 bbls (20 tonnes)	Marine Department (MD) <i>for the spill to water</i> Department of Disaster Prevention and Mitigation (DDPM) <i>for the spill on land</i> PTT Group	The initial report by phone or e-mail within 24 hrs	EMT for Tier 2 and CMT for Tier 3/Safety Management Department

Any updated situation to external media and relatives shall refer to Crisis Communications Guideline (12145-GDL-004-R02) under Corporate Communications and Public Affairs Division.

6.3 SPILL RESPONSE RESOURCES

Spill response resources in this plan are defined as spill response and management plan and other supporting documentation, trained personnel, and sufficient equipment and supplies. The resources may come from local, regional or International sources in accordance with 3-Tiered Classification. These resources shall be identified in the Asset Spill Response Plan based on their operational risk assessment results, regulatory requirements, hydrocarbon amount and characteristic, nearby sensitive area and supporting facility, and planning scenarios.

The agreement or spill response organisation for spill response resources support at each activity for each Tier response is recommended to prepare in advance to ensure the availability of the resources when the spill incident occurred.

6.3.1 Asset Spill Response Plan Preparation

PTTEP Assets and support functions shall prepare and implement the Asset Spill Response Plan and the supporting documents. As noted in section 1, the Asset Spill Response Plan is defined as, either the operating Asset Spill Response Plan or the support functions Spill Response Plan or combination of both. The Asset Spill Response Plan shall be scoped and scaled according to the type of operation undertaken, the level of risk associated with the operations/activities, and in compliance with applicable local and national regulation. The Asset Spill Response Plan shall include the necessary information which helps to assist the Assets and support functions to identify and specify the key processes and resources that are crucial to respond to the spill incidents, both for the initial and subsequent stages.

It is required that PTTEP Assets and support functions shall develop their own Plan separately from the Asset Emergency Response Plan. However, the integration of the Asset Spill Response Plan into the Asset Emergency Response Plan is acceptable, as long as its Plan is comprised of the required structures as listed in Appendix B and updated regularly.

In general, the Asset Spill Response Plan shall include the following essential information as a minimum:

- The governing legislative framework where PTTEP operates;
- A summary of the spill planning scenarios resulted from the risk assessment, SSHE Case, Environmental Impact Assessment, and other relevant documents;
- Response strategy and justification for each scenario;
- Stakeholder engagement and notification Procedure internally and externally;
- Action checklist for key personnel;
- Available Tier 1 resources, including details of location, mobilisation, and response timescales and Procedures;
- Tier 2 mutual aid agreements, including the available resources capability, activation Procedures, indicative response times, as well as mobilisation logistics and Procedures;
- Tier 3 arrangements, including accessing International mutual aid, contracted Oil Spill Response Organisations (OSRO) mobilisation Procedures, resources and response timeframes. Procedures for immigration and customs, and any emergency dispensation information for cross-border movement of personnel, equipment and material;
- Reference to the Source Control Procedures and any other response specific plans, e.g. Well Blowout Contingency Plan, tactical response plans where applicable; and
- Summary of the escalation process and resource integration Procedures for the activation and mobilisation of the identified Tier 2 and Tier 3 resources, if a spill exceeds the response capability at Tier 1.

The above requirements shall be used for development of the Asset Spill Response Plan which shall be complied with the National Oil Spill Response Plan of the country of operation as well as relevant PTTEP Standards and Procedures. The Asset Spill Response Plan shall be reviewed by Corporate SSHE Division for advisory and alignment with this plan and other compulsory documents.

6.3.2 Spill Scenario Consequence Analysis

Based upon the risk assessment results, the Assets and support functions shall identify spill planning scenarios and documented in the Asset Spill Response Plan. Afterwards, the detailed consequence analysis shall be conducted to confirm consequences from the spill risks and identify which environmental and socio-economic resources could be affected, and the degree of sensitivity of those resources, as well as impact mitigation and minimisation, specifically for:

- The worst credible case of spill planning scenario(s) for oil type(s) that potentially have a significant contribution to the risk (high likelihood, high potential discharge volume or low likelihood but high severity); and
- Any additional spill planning scenarios that generate essential planning factors.

Criteria for justification are referred to the SSHE Risk Management Standard (SSHE-106-STD-400).

6.3.2.1 Spill Trajectory Model

The objective of numerical simulation of spill fate and trajectory is to estimate the physical changes which spilled oil undergoes especially offshore or on open waters (i.e. the weathering processes which include evaporation, spreading, natural dispersion, emulsification and shoreline stranding) and its potential pathways, travel times, surface distribution and associated volumes under the prevailing climate.

The spill trajectory model shall be developed to provide the area of impact or consequence for consideration in the environmental and socio-economic severity risk assessment and to guide decisions for a suitable response strategy.

For Domestic offshore Assets, the spill trajectory model has been developed to summarise the possible spill plume trajectory, travelling period from the point of the spill to a shoreline and expected location. The trajectory model may incorporate the sensitive area mapping for evacuation planning, spill response strategy and predicted impact area. This trajectory model is available at PTTEP Corporate SSHE Division Library, SSHE intranet, and PDT SSHE manager office.

Examples of 2 types of spill trajectory modelling output are shown in Figure 3;

- Stochastic models primarily used for contingency planning purposes which apply historical wind and current conditions to simulate multiple spill trajectories that together give a statistical output; and
- Deterministic models typically used in both response and contingency planning scenarios, which utilise a single set of wind and current conditions (for example the most probable) to simulate a single spill trajectory.

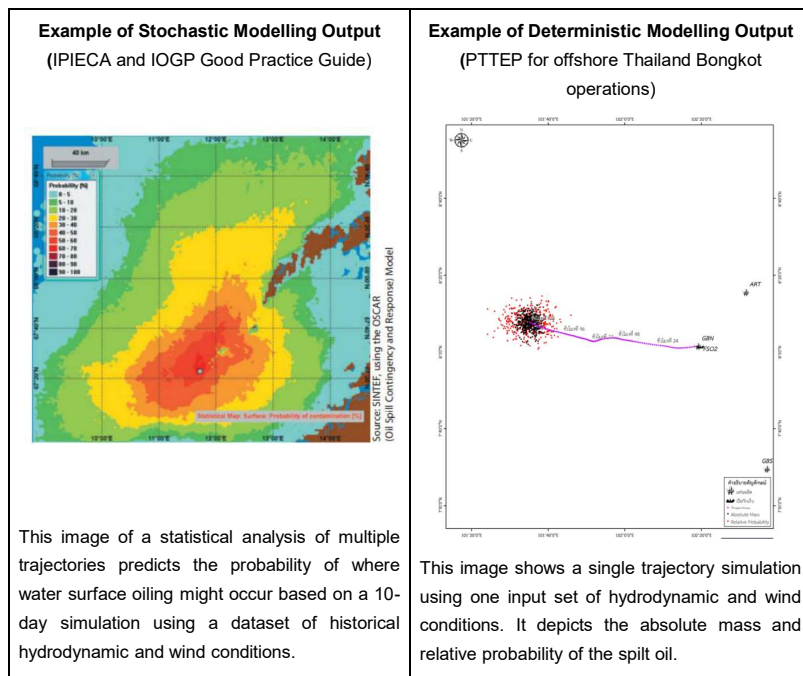


Figure 2: Example of Spill Modelling Output

6.3.2.2 Sensitivity Mapping

Once the Assets and support functions have identified the spill planning scenario, the trajectory of the oil, and how it behaves in the Environment, it is necessary to identify and characterize relevant sensitive resources and receptors within the influence area.

Mapping of ecological and socio-economic resources allows the identification of those which may lie in the trajectory of the spill. Mapping shall be performed within the influence area of the potential spill. The IPIECA, International Maritime Organisation (IMO) and IOGP good practice guidance on sensitivity mapping for oil spill response (2012) provides examples of mapping both ecological and socio-economic resources. Environmental impact assessments and monitoring data can provide valuable input to the mapping of resources and sensitive receptors. With the confidentiality agreement, the E&P companies operating within the same area are encouraged to share information on ecological and socio-economic resources to secure efficient mapping and consistent input.

The assessment of potential consequences should be made for time periods (i.e. monthly, seasonal or yearly) as relevant to the activity or operation that is posing a risk. It is recommended that a full year field activity at least should have a seasonal resolution in the consequence assessment as

this can provide important information and input to risk management and advice on risk-reducing measures for time-limited operations.

Assets and support functions can access to the information, such as the Environmental Sensitivity Index (ESI), Environmental Sensitivity Maps (ESM), etc. which are available from published sources or national database or equivalent. Moreover, Asset and support functions can partially apply the sensitivity map from the Environmental Impact Assessment report. The sensitivity mapping in the boundary of the South China Sea published by Marine Department is currently available at Corporate SSHE Division Library in hard copy. With its sensitivity, this information cannot be posted on the Company share drive or the Company intranet.

6.3.2.3 Net Environmental Benefit Analysis (NEBA)

When considering the suitable response technique, NEBA shall be considered to determine the best response options that are the most effective, feasible and will minimise the impact from the selected planning scenario on the Environment and the community. As such, the Asset Spill Response Plan shall document the following information when selecting the response option:

- Evaluate data - Collect information on the physical characteristics and environmental resources of the area.
- Predict outcomes - Review previous spill case histories and experimental results which are relevant to the area, and to response options which could possibly be used.
- Balance trade-offs - On the basis of previous experience or key studies; predict the likely environmental outcomes if the proposed response is used, and if the area is left for natural recovery.
- Select the best response option - Compare and weigh the advantages and disadvantages of possible response options with those of natural clean-up.

Refer to PTTEP's Net Environmental Benefit Analysis Guideline (SSHE-106-GDL-526) for further details on the application of NEBA.

Assets and support functions shall ensure that the response priorities selected are aligned with the National or regional register of priority areas. Where different protection priority ranking is assigned to a specific resource compared to these National or regional register, justifications for the difference is to be specified.

The requirements of the response technique, waste management and restoration methods are provided in Appendix C. Restoration components may include environmental impact, remediation, environmental and community restoration as well as compensation of financial impact, depending on the incident case.

6.3.3 Spill Response Equipment Preparation

6.3.3.1 Tier 1 - Asset Resources

PTTEP Assets and support functions shall provide and ensure the availability of spill response resources on each location as identified in their planning scenario. The identification of necessary spill response resources shall be documented in the Asset Spill Response Plan. The Assets and support functions representative shall ensure the readiness of the Asset Spill Response Plan and the sufficient equipment and resources for combating spill up to a Tier 1. The Asset ERT member shall be trained to promptly respond and familiar with all available spill response equipment.

For exploration phase either seismic exploration or drilling exploration, Geoscience and Exploration Group (GSX) and/or the project owners of the exploration activities shall prepare the spill response equipment and services from the reliable local contractor as per their contract agreement under advisory of Corporate SSHE Division.

For drilling production, the drilling contractor, with the Asset's support, shall provide on-site spill response equipment and personnel as per their contract agreement to ensure that Tier 1 can be handled. The drilling contractor is responsible for any spills occurring within the boundary of the rig itself, while Asset is responsible for the spills reaching the environment.

In case that the dispersant application is required for Thailand Assets, it is the Asset representative to request the approval from Pollution Control Department (PCD) before use. The request form for approval of dispersant application in Thailand and list of approved dispersants for Thailand Assets is provided in Appendix D and E, respectively. To avoid the delay of dispersant application, the completeness of information and the appropriate volume of dispersant application filled in the form will expedite the approval period. In general, the consideration result would be sent to the requestor within 5 hours after submitting the request to PCD. This process could be different for the International Assets which may require the different approval process in order to comply with the local regulation. Be aware that some dispersant is not permitted to use in some country.

Noted that once the incident reaches Tier 2 and 3, or after activation of EMT and CMT, Corporate SSHE Division will be responsible for the dispersant application approval process.

Should the spill escalate beyond Tier 1 level, additional resources and support are required.

6.3.3.2 Tier 2 – Local and National Resources

For Domestic Asset, Corporate SSHE Division shall provide and seek other available equipment and resources to support in the Asset spill response. These resources shall be included in the Asset Spill Response Plan and this plan may specify equipment and personnel from nearby operators, regional operators, National level regulators or agencies, or OSROs.

Where possible, the Asset and Corporate SSHE Division should make an agreement to ensure the availability and validity of Tier 2 resources by conducting pre-arrangement or exercise in order to test the mobilisation and to secure support to respond to the spill.

PTT Group is a member of the Oil Industry Environmental Safety Group Association (IESG) in Thailand. All PTTEP Assets in Thailand are able to request additional resources and the trained personnel from outsource under IESG's contract via Corporate by using South Area Sub-Committee (STSC) of IESG Spill Response Equipment Request Form as provided in Appendix F and list of IESG available resources stored at Caltex Thailand (CVX) and Shell Depot in Songkhla is shown in Appendix G.

Table 3: Estimated Mobilisation Time for National Assistance from IESG

Asset	IESG Nearest Site	Nearest Airport to PTTEP Assets	In-land Mobilisation time (hrs)	Vessel Mobilisation time (hrs)	Total time (hrs)
ART	Songkhla	Hat Yai	2	16	18
GBN	Songkhla	Hat Yai	2	18	20
GBS	Songkhla	Hat Yai	2	18	20

Further, Assets in Thailand may also request resources from the Marine Department through activation of the National Oil Spill Response Plan. This allows the Asset to have access to the national resource which includes equipment, vessels and technical specialists. PTTEP Assets and support functions are encouraged to identify Tier 2 Resources in the Asset Spill Response Plan for the purpose of pre-assessment whether the available resources are sufficient to handle with Tier 2 Spill or otherwise refer to this plan. When resources from in-country mutual aid agreement are required to respond the spill, the National Oil Spill Response Plan will incorporate with the Company Plan including the Asset Spill Response Plan. The role and responsibility of the emergency response team and support team will be in accordance with both Plans.

For International Asset, it is recognised that some International Assets may also be legally bounded to attain membership for their local Tier 2 Organisations or Contractors as specified by laws and regulations of the country where PTTEP operates (e.g. PIMMAG, OSCT, AMOSC, etc.). All Assets shall adhere to the in-country legislative requirements and ensure the familiarity of the call-out Procedure for the respective Tier 2 Organisations or Contractors.

Similarly to Thailand Assets, the International Assets should ascertain similar processes to access the National resources of the operating country. In case National resources are not capable of or are overwhelmed, the resources from International service contractor is necessary.

6.3.3.3 Tier 3 – Global and International Resources

Currently, the International service provider for PTTEP is the Oil Spill Response Limited (OSRL) Group which PTTEP has access to their resources via PTT Group membership. The OSRL Activation can be done through PTT Group as the following steps, which list of PTTEP Authorised Personnel is provided in Appendix H.

- PTTEP Authorised Personnel shall complete the PTT Group Notification form and Mobilisation Authorisation Form and submit to PTT for their information as provided in Appendix I and J respectively.
- Then, the OSRL Notification and Mobilisation Procedure shall be followed as described in Appendix K. PTTEP Authorised Personnel shall fill out the OSRL Notification Form and Mobilisation Authorisation Form, and submit to OSRL for requesting their services as provided in Appendix L and M, respectively.

Corporate SSHE Division will assist the Asset in securing OSRL resources for their prompt response. OSRL resources available for membership can be found in [OSRL website](https://www.oilspillresponse.com) (<https://www.oilspillresponse.com>).

For planning purpose, the Assets and support functions shall take into account the lead time required for mobilisation of OSRL resources in their Asset Spill Response Plan. However, the global alliance from PTTEP and OSRL requires lead time for internal preparation and logistics arrangement. Table 4 shows the OSRL nearest support site to the nearest airport to PTTEP Asset's location, estimated mobilisation time and flight time from these airports to PTTEP Potential incident locations. Noted that contingency time; e.g. customs clearance and immigration; are not included.

Table 4: Estimated mobilisation time for International assistance from OSRL

Country	OSRL Nearest Site	Nearest Airport to PTTEP Assets	Mobilisation time (hrs)	Flight time (hrs)	Total time (hrs)
Algeria	United Kingdom	Houari Boumediene (Airport D'Alger)	6	9	15
Australia	Singapore	Darwin	5	8	13
Canada	United State of America	Fort Lauderdale, Miami Airport	6	7	13
Mozambique	United Kingdom	Maputo	5	20.5	25.5
Myanmar	Singapore	Yangon	5	4	9
Thailand	Singapore	Suvarnabhumi	5	4	9

6.3.4 Spill Training and Exercise

The Assets and support functions shall develop spill training and exercise programme with consultation from Corporate SSHE Division based on the applicable national and local regulation as well as the requirements stated in this plan and SSHE Training and Competency Standard (SSHE-106-STD-340). The training and exercise programme shall include the personnel with their role and responsibility to manage and respond to the spill incident.

Determining the frequency and number of personnel to be trained in each role and involved in exercises should consider factors such as staff turnover rate, staff rotation to prepare for a prolonged response, and standby requirements for on-duty responders as well as backup staff to support an ongoing response.

In addition to the applicable National and local regulation, Each Asset and support functions shall organise the spill exercise to cover the scenario either for tabletop exercise or equipment deployment as shown in Table 5.

These exercises may be conducted separately or in conjunction with other emergency or crisis exercises as long as it is included the below requirements. The training and exercise programmes and records shall be documented for further tracking and reference. Opportunities for improvement and actions arise from these activities shall be documented and recorded in close-out exercise or audit report to ensure that the actions are being implemented in a timely manner.

Assets and support functions shall also ensure the periodic monitoring of training with expiration date and require refresher is being done and documented properly to ensure the sustainability of personnel's knowledge and competence.

6.3.5 Spill Capability Assessment

Assets and support functions shall plan to conduct the capability assessment, with the consultation of Corporate SSHE Division, on a regular basis in order to assess and ensure that the Asset spill response meets the needs of the operation's risk level. The frequency of the capability assessment depends on the results of risk assessment. The higher risk results are identified, the more frequency of capability assessment shall be. The capability review process is undertaken in line with the IPIECA and IOGP industry good practice Guidelines for a tiered response, and includes the following assessments:

- Review of Oil Spill Response Plans and relevant tactical plans.
- Availability and suitability of oil spill response Tier 1 (onsite) equipment.
- Availability of Tier 2 and Tier 3 equipment.
- Review of logistical arrangements.
- Review of your training and exercise programme.

For an effective Tier 2 and Tier 3 Capability assessment, PTTEP shall utilize the third party to conduct the activities. The assessment results shall identify the gaps and recommendations for improvement of the Asset and Company spill response capability.

The spill capability assessment checklist is provided in Appendix N.

6.3.6 Spill Response and Management Plan Review and Update

Where the National or local regulation dictates a system of review and evaluation for approved plans, it shall take precedence. In the absence of regulatory guidance, the Assets and support functions shall develop and implement a programme for review and ensure the sustained readiness and competency to align at least with document review period or significant deviation.

Table 5: Minimum Requirements for Spill Exercise

Type	Objective	Frequency	Response Team
Notification	Test communication; contact details and notification Procedures as per the Asset Spill Response Plan and this plan.	At least once internal and once with external involvement, per year	ERT, EMT, and/or CMT as necessary
Tabletop Exercises (Duration: 2 to 8 hrs)	Build competency and confidence in the implementation of the spill response and management plan, test the functionality of the plan and emergency response using potential spill scenario. The predetermined set of specific objectives. Involve external agencies including Tier 2 and Tier 3 support, as necessary. No equipment mobilisation required.	At least once internal or once with external involvement, per year	ERT, EMT, and/or CMT as necessary
Equipment Deployment	Deploy Tier 1 equipment to confirm operability as well as the competence of response teams.	At least once per year	ERT (and Contractor – if applicable), with EMT involvement as necessary
Full-scale exercise (Duration: 10 to 14 hrs)	May involve multiple authorities, relevant organisations and jurisdictions, and can validate many elements of preparedness. Test plans and Procedures across the span of Asset's crisis management and emergency response arrangements. Can involve national capability (Tier 2) and regional or International support (Tier 3), i.e. trans-boundary response issues. Includes personnel and resources mobilisation and deployment. The new Merger & Acquisition (M&A) project is included after M&A process is completed.	At least one or two Assets every three years	ERT (and Contractor – if applicable), EMT, or CMT,

The review and update to the Spill Response and Management Plan shall be undertaken when there are any updates from:

- Oil spill risk profile, e.g. new Assets are introduced or additional oil types are identified;
- Oil handling operations/significant changes in the hydrocarbon inventory;
- Response arrangements, including any changes to response contractors;
- Oil spill incident reporting and notification Procedure;
- Sensitive resources;
- Location of operation (e.g. drilling campaigns);
- Lessons learned or feedback from spill response exercises;
- Lessons learned or feedback from actual spill response activities;
- Legislation or regulations in the country of operation;
- International Standards and industry good practices; or
- Relevant PTTEP Corporate Standards and Procedures.

Regardless whether the Spill Response and Management Plan are updated or not for the reasons listed above, this plan shall also be reviewed in its entirety at least every five years to ensure its validity and directions are in alignment with recent good practice, advancements and improvements in equipment and techniques in the industry. Also, to reflect any improved knowledge of the potential response area and sensitivities. Whilst external notification channel and contact details shall be checked at a minimum every year.

Where applicable, if major changes occur that could potentially affect the validity or effectiveness of the Plan, re-submission to the approving authority in the country of operations shall be undertaken as required per local regulations and PTTEP Corporate requirements.

Hard copies of the Asset Spill Response Plan and other relevant documents shall be available at Asset's Emergency Command Centre and PTTEP Headquarters Emergency Management Room.

APPENDIX A: NATIONAL AND INTERNATIONAL AUTHORITIES AND ORGANISATION CONTACT LIST

Organisation	Telephone	Fax
Department of Mineral Fuels	+66(0)2794 3472 +66(0)2794 3474	+66(0) 2794 3362
Department of Disaster Prevention and Mitigation	Hotline 1784	+66(0) 2241 7466 +66(0) 2241 7499
Marine Department	1194 (24 hrs) +66(0)2234 8342 +66(0)2233 1311-8 ext. 330 and 331	+66(0) 2234 3832 +66(0) 2236 1802 +66(0) 2238 3017
Oil Industry Environmental Safety Group Association	+66(0)2239 7955 - 56	+66(0)2239 7917
PTT Command Centre	+66(0)2537-3111/3222/3333	+66(0)2537 3498
OSRL Singapore base	+65 6266 1566	+65 6266 2312

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX B: REQUIRED STRUCTURE OF ASSET SPILL RESPONSE PLAN

Notes:

- ✓ = Required
- + = Recommended (may depend on the planning scenario)
- ✗ = Not required

Section	Description	Offshore	Onshore
1. Introduction			
1.1 Objective	Describe the overall purpose of the Spill Response Plan. Include the statement of PTTEP's guiding principles of protecting people, Environment, asset and reputation.	✓	✓
1.2 Scope	A summary description of operations and facilities covered by the Spill Response Plan.	✓	✓
1.3 Interface with Other Plan	Identifies other plans which the Spill Response Plan interfaces with and demonstrate how it integrates with other plans. These plans include, but not limited to: <ul style="list-style-type: none"> Crisis management plan. Emergency management plan. Net Environmental Benefit Analysis Guideline. Environmental Impact Assessment Report. Bridging documents/Well control plans. 	✓	✓
1.4 Document Control	Specifies approval dates and sign-offs by internal management, plan custodian, distribution list, review and update records. Include approvals obtained from authority, if applicable.	✓	✓
2. Notifications And Reporting			
2.1 Internal Notification	A clear written Procedure to immediately notify and report to internal stakeholder and initiate a response showing appropriate response levels, as well as response escalation Procedure. <i>Refer to Spill Management Plan for an example of internal notification Procedure.</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
	Includes contact details, notification method (e.g. phone, fax, email, etc.) and team/person responsible for performing the notification. This may be reflected in the form of a flowchart. <i>Refer to Emergency and Crisis Management Standard (SSHE-106-STD-500) for emergency notification Standard.</i>		
2.2 External Notification	A clear written Procedure to notify and report to external stakeholder which needs to be done at the early stage of the incident, i.e. authorities, shareholder, OSROs and other contractors. Includes contact details, notification method (e.g. phone, form, fax, email, etc.) and team/person responsible for performing the notification.	✓	✓
3. Assessments			
3.1 Site Assessment	Provide a checklist/Guideline to conduct initial site safety and spill assessment.	✓	✓
	Key facility information.	✓	✓
	Identification of environmental and socio-economic sensitivities.	✓	✓
	Determining current and forecasted meteorological and hydrodynamic conditions.	✓	✗
3.2 Volume and Trajectory Assessment	A summary or checklist of: <ul style="list-style-type: none"> Spill surveillance methods (aerial surveillance, tracking buoys, etc.). Spill observation and assessment guidance. Spill trajectory and modelling. 	✓	+
3.3 Tier Assessment	Evaluate the scale, Tier level, and impact of the incident (following the National Oil Spill Contingency Plan, if any or as described in this Guideline) as well as the escalation potential.	✓	✓
4. Response Management			
4.1 Response Organisation	The organisation of the response teams (ERT, EMT, CMT) and its relationship with each other. Includes overall responsibility of the team and management of processes and Procedures within each team. Include the response management facility location and activation Procedure. <i>Refer to Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
4.2 Roles and Responsibilities	Main role and responsibility of the key personnel in the response team, including action checklist described for each stage of response. <i>Refer to Emergency Management Plan (SSHE-106-PDR-502) and Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011).</i>	✓	✓
5. Action Checklist			
Initial action checklists for key personnel in the EMT to establish: <ul style="list-style-type: none"> Initial response priorities and objectives. Initial actions and strategy decision guide. Activation of response management team. Activation and deployment of resources. 		✓	✓
6. Response Strategy			
6.1 Response Strategies	Strategy decision procedure (flow charts, scenario matrix, and NEBA decision consideration), include scenario-specific response strategy summaries and regulatory pre-approvals and/or approval application Procedures, if any. <i>Refer to Section 6.2 Spill Notification Process.</i>	✓	✓
6.2 On Water Response	Offshore and near-shore response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	✓	✗
6.3 Shoreline Response	Shoreline response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
6.4 Inland Response	Inland waterway and onshore response capabilities and general tactical plans. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	✗	✓
7. Sensitive Areas			
Summary of sensitivities identified in the area as well as the protection priorities. May include maps for ease of reference. This information should be supported by with the Baseline Environmental Settings information in the Reference Material.		✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
8. Response Resources			
8.1 Tier 1 Capability	A summary and reference to Tier 1 resources inventories including required logistics support, internal contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories), and mobilisation timescale.	✓	✓
8.2 Tier 2 Arrangement	A summary and reference to Tier 2 Arrangement including: <ul style="list-style-type: none"> Contracted resources inventories and services list. Mobilisation Procedure and timeframes. Contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories). Required logistics support. Additional non-contracted resources and services list including government resources, vessels of opportunity, local labour sources and volunteers, and subject matter experts or speciality expertise. Resourcing Procedures for non-contracted services. 	✓	✓
8.3 Tier 3 Arrangement	A summary and reference to Tier 3 arrangements, including accessing International mutual aid, contact information (can be referred to Supporting Documentation – Directories), contracted OSRO mobilisation Procedures, resources and response timeframes. Procedures for immigration and customs, and any emergency dispensation information for cross-border movement of personnel, equipment and material.	✓	✓
9. Supporting Response Element			
9.1 Waste Management Procedure	Provide the procedure for handling oily waste. <i>Refer to Waste Management Procedure (SSHE-106-PDR-521).</i>	✓	✓
9.2 Oiled Wildlife Response	Provide guidance for handling wildlife impacted by oil spill, if any. <i>Refer to Net Environmental Benefit Analysis Guideline (SSHE-106-GDL-526).</i>	+	+

Section	Description	Offshore	Onshore
9.3 Stakeholder Engagement And Communications	Provide guidance for engaging and communicating with Stakeholders. <i>Refer to Crisis Communications Guideline (12145-GDL-004-R02) and Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
9.4 Economic Assessment and Compensation	Provide guidance for conducting economic assessment and compensation. <i>Refer to Appendix C: A List of Response Techniques.</i>	+	+
9.5 Environmental Impact Assessment (Including Sampling)	Provide the procedure for conducting an environmental impact assessment. <i>Refer to Environmental Impact Assessment for Exploration and Production Procedure (SSHE106-PDR-401).</i>	+	+
10. Decontamination			
10.1 Requirement	Summarises Health, Safety, and Environmental requirement for decontamination.	✓	✓
10.2 Decontamination Procedure	Procedure for developing a spill-specific decontamination plan including Standard Procedures for setting up decontamination area, zoning, etc. and list of approved cleaning agents. Provide information on pre-designated decontamination sites, if any.	✓	✓
11. Termination of Response			
11.1 Demobilisation Procedure	Provide the procedure for developing a spill-specific demobilisation plan. Also provide Standard Procedures for demobilising resources, i.e. final equipment and vessel inspections, personnel checkout, resupply of consumables, claims for repairs, a return of hired gear, etc.	✓	✓
11.2 Response Termination	Provide the procedure for establishing treatment endpoints and response termination criteria. Include information regarding the roles with authority to sign off on completed areas and approve termination of the response.	✓	✓
12.3 Response Debrief	Responsibilities and procedures for conducting post-response debrief, conducting post-spill analysis and develop report, etc. Include documentation requirements. <i>Refer to Incident Management Standard (11038-STD-SSHE-600-011)</i>	✓	✓

Section	Description	Offshore	Onshore
Supporting Documentation or Appendices			
Site- Specific Tactical Response Plan	Provide operational maps identifying the sensitivity the site-specific tactical plans that cover the area to be protected, worksite configuration, and other considerations and useful information necessary to facilitate rapid and effective response. <i>Refer to Section 6.3 Spill Response Resources.</i>	+	+
Reference Material	Consist of the justification and other preparedness material including: <ul style="list-style-type: none"> Oil spill risk assessment result and scenario planning, The applicable requirement from international convention, national and local regulations on oil spill response, The operational overview which describes the facility and/or operations (including facility information, oil types and volumes handled, oil properties and weathering data, etc.), Oil spill modelling result, Baseline environmental settings (including meteorological and hydrodynamic information) and socio-economic information, Training and exercise programme, and Plan and equipment review and audit schedule. 	✓	✓
Directories	Provide directories of resources and contact that are potentially needed during response including, external contractors, response organisation, a vessel of opportunity, logistics contractors, etc. This may be updated frequently.	✓	✓

APPENDIX C: A LIST OF RESPONSE TECHNIQUES

Response Technique Options	Requirements
Source Control	<p>Source control techniques are usually linked to other Asset emergency response plans/documents which provide specific actions to stop or minimise the release of oil from the source. Details in the Asset Spill Response Plan or supporting document shall include a description of the interface between the Asset Spill Response Plan and other specific internal/external emergency response documents. For the incident management, the Asset Spill Response Plan should describe how the source control team interface with the spill response team. Where specialised resources are required, the Spill Response Team shall inform EMT/CMT in advance for the availability of these resources.</p> <p>Source control technique shall be considered for the following scenarios:</p> <p><u>For spills originating from the well</u>, source control techniques are linked to Well Blowout/Source Control Contingency Plan which should already detailed the emergency response procedures in the event of an incident involving the well. Specialised resources include vessels and technical specialists who are trained in conducting well control management are often required for such spills. Confirm availability or provide contact of the specialised resources e.g. support vessels equipped with dynamic positioning and cranes with appropriate lifting capacity.</p> <p><u>For spills originating from vessels</u> (e.g. oil tankers, FPSOs, etc.), source control techniques on board are linked with SOPEP which shall be executed by the vessel captain and vessel emergency response team, while on-water spills shall include containment by booming around the source and on-water recovery. Deployment techniques will be the same as At Sea Containment and Recovery. Communication linkage and mobilisation period between spill site and support site are recommended to exercise to ensure the readiness and effectiveness.</p> <p><u>For spills from stationary offshore storage tanks or pipelines</u>, the source control measures shall consider the loss of primary containment. The response techniques are linked to the Asset Emergency Response Procedures to shutdown, contain and recover the spill. Migration of oil from the source is managed with the same techniques as At Sea Containment and Recovery. Communication linkage and mobilisation period between spill site and support site is recommended to exercise to ensure the readiness and effectiveness.</p>

Response Technique Options	Requirements
Source Control (continued)	For spills from onshore storage tanks, pipelines or land transports, the source control measures shall consider the loss of primary containment. The response techniques are linked to the Asset Emergency Response Procedures to shut down, contain and recover the spill. Migration of oil from the source is managed with the same techniques as Inland Response.
Surveillance, Modelling and Visualisation	<p>Description of the surveillance platform (e.g. aircraft, vessels, installations, on-foot, vehicles, subsea) and trained observers to support the implementation of the response technique. If specialist monitoring and/or remote sensing techniques (e.g., satellite imagery, oil detecting radar) are available to supplement surveillance methods, these shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation. However, Safety shall be considered as the first priority when monitoring at the spill site. Remote sensing observation is recommended for Safety issue found while entering the spill area.</p> <p>When spill modelling is intended to be used together with the surveillance capability, the model shall be capable of being recalibrated regularly as new field data is generated. Communication methods to relay information between response teams (strategic (EMT) and tactical/field (ERT) shall be described in a Plan or supporting documentation.</p>
Offshore Dispersant Application Surface and Subsea	<p>Pre-approval from applicable regulators/authorities for the use of surface and/or subsea-applied dispersant, or where no formal pre-approval mechanism exists, seek approval on the basis that such approval may be granted by or at the time of a spill incident response. The authorised person who asks for approval will be indicated in the Asset Spill Response Plan and this plan.</p> <p>Confirm that the capability includes dispersant(s) for surface and/or subsea application that are effective for the oil type(s) included in the selected spill planning scenarios and are identified in the applicable country-approved list of dispersants (if available). Confirm that any applicable country-specific legal and regulatory restrictions on applying dispersant (e.g., water depth, distance from shore) are known, are described in the Asset Spill Response Plan, and that the intended dispersant use complies with those restrictions.</p>

Response Technique Options	Requirements
Offshore Dispersant Application Surface and Subsea (continued)	<p>Confirm local availability of on-site stocks of dispersant to support an initial response to the selected spill planning scenarios and identify supplementary dispersant stocks and supply chains needed to maintain on-going dispersant operations. Exercise the mobilisation period for additional dispersant from support site to spill area. Confirm the means to monitor the effectiveness of the oil-dispersant mix.</p> <p>Confirm the availability of suitable subsea dispersant injection devices and related ancillaries, and the platforms for transport and deployment. The subsea dispersant application technics and details can be found at http://www.ioqp.org/bookstore/product/dispersants-subsea-application/.</p>
In Situ Burning	<p>Pre-approval from applicable regulators/authorities for the use of in-situ burning, or where no formal pre-approval mechanism exists, seek approval on the basis that such approval may be granted by or at the time of a spill incident response.</p> <p>Consider the weather condition and limitation before burning.</p> <p>Confirm the availability of resources such as vessels and boom designed for burning operations, ignition sources and related ancillaries.</p> <p>Confirm the means to monitor the effectiveness of the burning operations and atmospheric dispersion.</p>
At Sea (Offshore and Nearshore) Containment and Recovery	<p>Describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the availability of specialist and non-specialist resources, including:</p> <ol style="list-style-type: none"> Vessels, booms and skimmers suitable for the prevailing operating conditions and oil characteristics. Offshore temporary storage available for recovered oil and water. Methods to transfer recovered oil and water and pre-separation. Onshore reception and temporary storage facilities for recovered oil and water. Surveillance aircraft to locate oil, direct the vessels and monitor effectiveness.

Response Technique Options	Requirements
Protection of Sensitive Resources (Offshore, Shoreline and Inland)	Identify environmental and socio-economic sensitivities and agree on priorities for protection with applicable stakeholders and in accordance with regulatory requirements. Information regarding environmental and socioeconomic sensitivity can be found in the environmental impact assessment report. A summary of this and initial response actions shall be presented in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation as site-specific tactical response plans.
Shoreline and Inland Assessment	If planning scenarios show there is potential for shoreline oiling, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the capability for carrying out a Shoreline Clean-up Assessment Technique (SCAT).
Shoreline Clean-up	<p>If planning scenarios show there is potential for shoreline oiling, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation the roles and responsibilities for shoreline clean-up operations with national and provincial agencies/authorities. Clean-up resources shall be identified, including potential contractors and sources of plant/labour, etc.</p> <p>Reception and temporary storage facilities for recovered oil and materials shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation. Describe the processes to locate oil, direct the clean-up operations and monitor effectiveness.</p>
Inland Response	<p>If planning scenarios show there is potential for an inland response, whether it is on land or on inland waterway, describe in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation, the range of logistical issues that could influence the response implementation (e.g. access, remoteness of operations, special precautions for designated, private and/or sensitive areas) and the availability of resources for the response. The communication system shall be available 24/7 and exercise as scheduled, especially mobile carriers.</p> <p><u>For spill scenarios at a fixed location (e.g. drilling well pad, storage tank, product pipeline, pump house or other fixed structures):</u> Confirm the availability of specialist and non-specialist resources, including, vehicles, heavy machinery, equipment and tools for the Environment, terrain, and hydrological and geological conditions, above and below ground. Reception and temporary storage facilities for recovered oil and materials shall be described in the Asset Spill Response Plan or supporting documentation.</p>

Response Technique Options	Requirements
Inland Response (continued)	<p>Describe the processes to locate oil, direct the clean-up operations and monitor effectiveness. Specialist and non-specialist equipment to monitor on/below ground and groundwater contamination as determined by the selected spill planning scenarios shall be described, along with the means to measure the quantities of recovered oil and other materials.</p> <p><u>For spill scenarios on mobile carriers on land (e.g. road/rail tankers) :</u> Map out the available resources and critical sensitive area/receptor within the known transportation route. Provide estimated response times of nearest specialist and non-specialist resources, including vehicles, heavy machinery, equipment and tools to respond to different types of Environment, terrain, and hydrological and geological conditions. The processes to locate oil, direct clean-up operations and conduct monitoring programme shall be similar to the processes described for fixed structures.</p>
Oiled Wildlife Response	If planning scenarios identify the potential for oiled wildlife or the presence of endangered or legally-protected species, then identify the available oiled wildlife specialists (whether locally available or internationally available) to respond to the incident. This may be sourced from the relevant government authorities, response organisations or non-governmental organisations. Critical information to be included in the Asset Spill Response Plan or supporting oiled wildlife response plan is the notification Procedures to engage these specialists, arrangements for wildlife protection and the response methodology for oiled wildlife.
Waste Management	<p>Identify any country-specific or local legal and regulatory requirements pertaining to hazardous and non-hazardous waste management (including notification requirements, and how to set up temporary storage areas). Local availability of sufficient waste storage equipment and approved waste contractors for transportation of hazardous wastes shall be identified with contractual agreements for these services in place. Further, the final waste disposal location for each type of waste stream shall be identified with verification that the facility has the capability to accept the estimated volume of waste as identified in the planning scenario.</p> <p>Refer to the PTTEP's Waste Management Procedure for further guidance in waste management Procedure (SSHE-106-PDR-521).</p>

Response Technique Options	Requirements
Waste Management (continued)	A summary of this information shall be presented in the Spill Response Plan or supporting documentation as the site-specific tactical response plans.
Stakeholder Engagement and Communications	Identify stakeholders who share the risk and maintain a database of these stakeholders and their contact information. A programme shall be drawn to conduct regular communication with the stakeholders based on country-specific or local legal requirements and the duration of the operation. The frequency and need of stakeholders' engagement should be specified in the Asset Spill Response Plan or supporting documents for engagement during the planning process or in a response stage.
Economic Assessment and Compensation	Identify environmental and socio-economic sensitivities that may be potentially impacted by a spill from the operations. The Asset Spill Response Plan or supporting documents should include a process for mobilising resources to assess the impacts, to evaluate and to process claims and compensation to impacted communities. This shall include documentation preservation processes and any associated legal requirements of records and data. The general information of socio-economic can be found in environmental impact assessment report related-organisation in operating country.
Environmental Sampling, Monitoring and Assessment	<p>A monitoring programme shall be implemented before, in between and after an accident to aid in decision making, to monitor technique effectiveness or to determine the extent of spill impact to the Environment.</p> <p>Confirm the capability of subject matter experts, qualified sampling organisations and laboratories, and the equipment and logistics required to execute the monitoring programme. This shall include the local compliance requirements for environmental monitoring.</p> <p>The sampling and monitoring Procedures and the resources to support this assessment shall be included in the Asset Spill Response Plan or supporting documents.</p>

APPENDIX D: EXAMPLE OF REQUEST FORM FOR APPROVAL OF DISPERSANT APPLICATION IN THAILAND

กรมควบคุมมลพิษ
คำขออนุญาตใช้สารเคมีจัดการคราบน้ำมัน

เขียนที่.....
วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

เรียน อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ

หน่วยงาน.....

ขออนุญาตใช้สารเคมีจัดการคราบน้ำมันชนิด.....
เพื่อจัดการคราบน้ำมันที่รั่วไหลจากสาเหตุ.....
สถานที่เกิดเหตุ.....
พิกัด.....
วันที่เกิดเหตุ.....เดือน.....พ.ศ.....เวลา.....
ชนิดน้ำมันที่รั่วไหล.....ปริมาตร.....ลิตร
น้ำมันรั่วไหลมาแล้ว.....วัน โดยทางหน่วยงานมีความประสงค์ในการใช้สารเคมีจัดการ
น้ำมันชนิดดังกล่าวข้างต้นเพื่อจัดการคราบน้ำมันบริเวณ.....
จำนวน.....ลิตร โดยวิธี.....

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำขอ
(.....)
ตำแหน่ง.....

สถานที่ติดต่อของผู้ยื่นคำขอ.....
โทรศัพท์.....โทรสาร.....
Pager.....e-mail

สถานที่ติดต่อกรมควบคุมมลพิษ

หมายเลขการ	นอกเวลาราชการ
กรมควบคุมมลพิษ 92 ซอยพหลโยธิน 7 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400	อธิบดีกรมควบคุมมลพิษ 0 2521 8682 / 0 1898 3594
โทรศัพท์ 0 2298 2239, 0 2298 2241-2, 0 2298 2246	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ 0 2235 6536 / 0 1938 8019
โทรสาร 0 2298 2240	รองอธิบดีกรมควบคุมมลพิษ 0 2465 8938 / 0 1442 2661
e-mail : marpol.m@pcd.go.th	ผอ. สำนักจัดการคุณภาพน้ำ 0 2411 1341 / 0 1622 4124
email : marinepollution_pcd@yahoo.com	ผอ. ส่วนแผนงานทะเล 0 2973 4068 / 0-1816-4200

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX E: LIST OF APPROVED DISPERSANTS FOR THAILAND ASSETS

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
1	Accell Clean® DWD	*		18 July 2011	U.S. EPA.
2	Agma DR 379	S B RS	20 June 2021		MMO
3	Ardrox 6120*	*		1 January 2012	AMSA
4	BIODISPERS (FORMERLY PETROBIODISPERS)	*		28 June 2002	U.S. EPA.
5	Caflon OSD	S B RS	20 December 2018		MMO
6	CHEMAX 307 oil spill dispersant	*	-	-	TISI
7	COREXIT® EC9500A	S	12 December 2018	13 April 1994/ 18 December 1995	MMO U.S. EPA. AMSA
8	COREXIT® EC9500B	*	13 July 2020	1 August 2013	U.S. EPA.
9	COREXIT EC9527A (Formerly Corexit 9527)	*		10 March 1978/ 18 December 1995	U.S. EPA.
10	DASIC SLICKGONE NS/ Slickgone NS	S B RS	20 February 2019	4 December 2012	AMSA / MMO
11	DASIC SLICKGONE EW/ Slickgone EW	S B RS	25 April 2018	4 April 2013	AMSA / MMO
12	Dasic Slickgone LTSW*	*		1 January 2012	AMSA
13	De Solv It 1000	S B RS	28 October 2020		MMO
14	Dispers 12	S	13 July 2021		MMO
15	DISPERSIT SPC 1000TM	*		22 April 1999	U.S. EPA.
16	Eflochem OSD	S B RS	7 February 2022		MMO
17	FFT-Solution®	*		1 November 2011	U.S. EPA.
18	Finasol OSR 51	S B RS	27 June 2017	12 November 2014	AMSA
19	Finasol OSR 52	S B RS	18 March 2020	30 January 2003	MMO U.S. EPA. AMSA

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
20	JD-109	*		20 September 2000	U.S. EPA.
21	JD-2000™	*		6 August 2001	U.S. EPA.
22	MARE CLEAN 200	*		23 February 1988/ 26 January 1996	U.S. EPA
23	MARINE D-BLUE CLEAN™	*		23 April 2012	U.S. EPA
24	Micro-Fiton	S B RS	6 August 2019		MMO
25	NEOS AB3000	*		22 April 1985/ 26 January 1996	U.S. EPA.
26	NOKOMIS 3-AA	*		31 July 2008	U.S. EPA
27	NOKOMIS 3-F4	*		4 March 2002	U.S. EPA.
28	OD 4000	S B RS	18 March 2020		MMO
29	Oil Spill Eater II	S B RS	23 January 2020		MMO
30	OSD/LT Oil Spill Dispersant	S B RS	20 June 2016		MMO
31	OSR 4000	S B RS	7 August 2018		MMO
32	Radiagreen OSD	S	19 February 2020		MMO
33	SAF-RON GOLD (a/k/a SF-GOLD DISPERSANT)	*		3 January 2005	U.S. EPA.
34	SEA BRAT #4	*		26 November 2002	U.S. EPA.
35	SEACARE ECOSPERSE 52 (see FINASOL OSR 52)	S B RS	25 April 2018	30 January 2003	MMO U.S.EPA
36	Seacare Ecosperse LT23	S B RS	28 October 2018		MMO
37	SEACARE E.P.A. (see Dispersit SPC 1000™)	*		22 April 1999	U.S. EPA.
38	Seacare OSD	S B RS	10 May 2018		MMO
39	Seacare OSD2	S B RS	28 October 2018		MMO



March 2018

NO.	Product Name	Approved use ¹	Expiry Date	Revised Date	Agency permit ²
40	SF-GOLD DISPERSANT (see SAF-RON GOLD)	*		3 January 2005	U.S.EPA
41	Super-dispersant 25	S B RS	17 March 2020		MMO
42	ZI-400	*		16 June 2005	U.S.EPA
43	ZI - 400 OIL SPILL DISPERSANT (see ZI-400)	*		16 June 2005	U.S.EPA

Update at 29 May 2017

¹ Approved use

S = Sea
B = Beach
RS = Rocky shore
* = Unidentified

² Reference Agencies

- Marine Management Organisation : MMO
- U.S. Environmental Protection Agency : U.S. EPA
- Australian Maritime Safety Authority : AMSA
- Thai Industrial Standards Institute : TISI

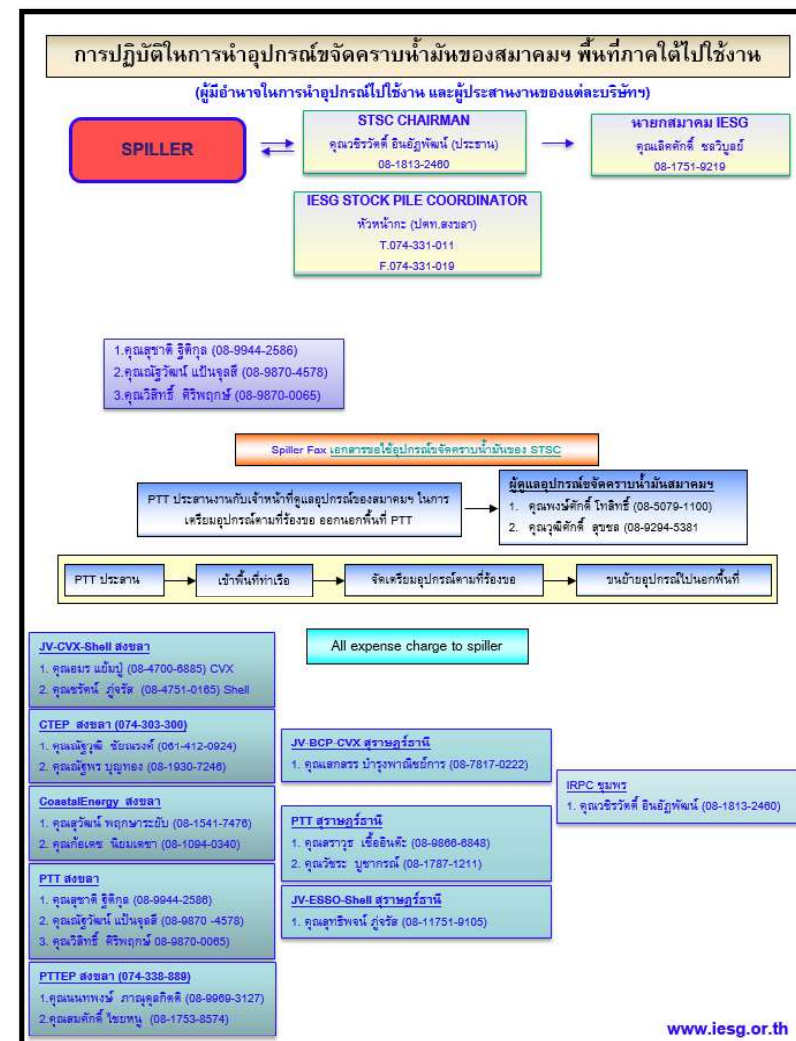
Reference: Pollution Control Department

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.




March 2018

APPENDIX F: SPILL RESPONSE EQUIPMENT REQUEST PROCESS AND EXAMPLE FORM



Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and www.iesq.or.th.



IESG

ส่วนที่ 1 แบบฟอร์มการขอใช้อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันของ STSC

วันที่

ถึง ☐ ประธาน STSC โทรศัพท์ 08-1613-2460 โทรสาร 0-7432-1182

☐ นายกสมาคมฯ โทรศัพท์ 08-1/51-5215 โทรสาร 0-2235- / 51 /

จาก **จ.สงขลา**

☐ JV-CVX-Shell โทรศัพท์ 074-331-778 โทรสาร 074-331-290

☐ CTEP โทรศัพท์ 074-303-300 โทรสาร 074-321-192

☐ CEC โทรศัพท์ 074-331-027-31 โทรสาร 074-331-029

☐ PTT โทรศัพท์ 074-331-778 โทรสาร 074-331-019

☐ PTTEP โทรศัพท์ 074-338-845 โทรสาร 074-338-890

จ.สุราษฎร์ธานี

☐ JV-CVX-Bangchak โทรศัพท์ 0-7728-3045 โทรสาร 0-7728-2935

☐ JV-ESSO-Shell โทรศัพท์ 0-7722-4121 โทรสาร 077-.....

☐ PTT โทรศัพท์ 0-7728-3978 โทรสาร 0-7728-1081

จ.ชุมพร

☐ IRPC โทรศัพท์ 0-7752-1074 โทรสาร 0-7752-1355

จ.ภูเก็ต

☐ PTT โทรศัพท์ 0-7728-3978 โทรสาร 0-7728-1081

รายการอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันของ STSC ที่ร้องขอ

.....

การจัดส่ง ☐ Spiller มารับอุปกรณ์เอง

ลงชื่อผู้ร้องขอ

วันที่ เวลา โทรศัพท์/ โทรสาร

ส่วนที่ 2 แบบตอบรับการร้องขอ

รายละเอียดการสนับสนุนอุปกรณ์

.....

ลงชื่อผู้อนุมัติ

วันที่ เวลา โทรศัพท์/ โทรสาร

จัดทำโดย : คณะกรรมการความปลอดภัยและแก๊สการรั่วไหลของน้ำมัน เขตพื้นที่ภาคใต้ (STSC)

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and www.iesg.or.th.

APPENDIX G: LIST OF IESG RESOURCES AT SONGKHLA

No.	Equipment	Trade Mark	Model	Quantity	ประเภท
1	Rope Mop Skimmer (OSR-IESG-STSC-001) - Length of 3 metres-150 mm. Diameter Oleophilic - Floating rope mop pulley (1) - Kit, 2 year operation apares kit (1)	Ro-Clean	OM 260 DP	1 set	Skimmer
2	Weir Skimmer (OSR-IESG-STSC-002) - Spate induced self – priming flow pump (1) - House set (1)	Ro-Clean	Desmi mini-max	1 set	Skimmer
3	Disc Skimmer (OSR-IESG-STSC-003) - Power Pack (1 เครื่อง) - Hydraulic hose (2 เส้น) - Discharge/ suction hose (2 เส้น) - Manual (1 เล่ม)	Vikoma	T 12	1 set	Skimmer
4	Floating Suction Head (OSR-IESG-STSC-004)	Vikoma	Delta Head	1 set	Skimmer
5	Vacuum Unit (OSR-IESG-STSC-005-U1&U2) - Hopper (Manual 2 เล่ม)	Vikoma	Powervac	2 sets	Skimmer
6	WB 20 X water pump (OSR-IESG-STSC-010) - สาย Discharge / Suction - Manual (1 เล่ม)	Honda	Wp 20X	1 เครื่อง 2 เส้น	Pump
7	Air Compressor (Electric)	PUMA	XM-2525	1 เครื่อง	Air Compressor
8	Air Boom (Hydraulic) (OSR-IESG-STSC-007-U1&U2) - Type 100 hydraulic reel - Heavy duty PVC reel cover - Tow bridle set - Type "H" Power pack - PB 4000 Air inflator (Manual 5 เล่ม) - Air Tube interconnection - Boom repair kit for sea sentinel boom (2 กล่อง)	Vikoma	Sea Sentinel 400 m	2 ชุด 2 ผืน 4 อัน 1 เครื่อง รวม 8 เส้น	Boom
9	Air Boom (Manual) (OSR-IESG-STSC-008) - Reinforced PVC boom bage (8 ถัง) - Tow bridle set (4 อัน)	Vikoma	Sea Sentinel	200 m	Boom
10	Beach Boom (OSR-IESG-STSC-010) - Reinforced PVC boom bage	Vikoma	Shore guardian	100 m	Boom

No.	Equipment	Trade Mark	Model	Quantity	ประเภท
11	Flexi Boom (OSR-IESG-STSC-011)	Vikoma	Flexi Boom 900	405 m	Boom
12	Oil Containment Boom (OSR-IESG-STSC-012)	SK Boom	SK C105U	400 m	Boom
13	AutoBoom Hydraulic OSR-IESG-STSC-008 - Power Pack 1 set - Roller 1 set - Air inflator 1 set	Lamor	LPP 7HA B8	200 m	Boom
14	Anchor System (OSR-IESG-STSC-017)	Abasco	ASB-25	14 Each	Boom Accessories
15	Tow Bridle (OSR-IESG-STSC-016)	Abasco	TB 25	6 Each	Boom Accessories
16	Sorbent Boom (OSR-IESG-STSC-013)	Abasco	A-8-10	50 Bundles	Absorbent
17	Sorbent Sheet (OSR-IESG-STSC-014)	Abasco	A-150	20 Rolls	Absorbent
18	Temporary Storage (Fast Tank 2000) (OSR-IESG-STSC-018-U1&U2) - Pipe saddle for mumping over tank wall - Ground mat for under tank on rough terrain	Fast Engineering	Fast Tank 2000	2 Sets	Tank
19	Oil Dispersant OSR-IESG-STSC-015 - AGMA DR 379 Oil Dispersant - Slickgone NS Type 2/3 (200 Liters/ Drum) y.2011	AGMA Slickgone NS	DR 379 Type 2/3	7 ถัง 9 ถัง	Dispersant
20	Dispersant Spray Set Boat Spray 100 Dual OSR-IESG-STSC-006 - Pump Unit - AFEDO Nozzles - กล้องจุลทรรศน์	Lamor	BS100DFW-TS	1 Set	Dispersant Spray
21	Cargo Basket OSRE-IESG-BU-001,002/2014	Saftrol	Cargo Basket	2 set	Basket
22	Container 40 feet OSR-IESG-STSC-020	Saim cargo container	Lp 20-005	3 set	Container
23	Container 20 feet (จำหน่ายแล้ว 1 ชุด 2559 30,000 บาท)	Siam cargo Container	Storage container	1 set	Container
24	CONTAINER 10 feet (OSRE-IESG-001/2014)	Saftrol	Storage container	1 set	Container
25	WATER PUMP ๗๗๗ OSR-IESG-STSC-021	yanma		1 set	pump
26	Oil spill Dispersant ;Dasic;slickgone NS -Contain 25L/Pail	Dasic International Limited	Type II/III	32 Pails (800 L)	Dispersant

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX H: 2018 PTTEP AUTHORISED PERSONNEL FOR OSRL ACTIVATION

Name	Position/Job Title	Contact No.	Email
Kesara Limmeechokchai	Senior Vice President, Safety, Security, Health & Environment Division	+66 2 537 4753 +66 818181957	Kesara@pttep.com
Waranon Laprabang	Acting EVP., Production Asset Group	+66 2 537 5363 +66 81827 9735	Waranon@pttep.com
Vuthiphon Thuampoomngam	EVP., Engineering and Development Group	+66 2 537 4298 +66 89892 1310	VuthiphonT@pttep.com
Piya Sukhumpanumet	Senior VP, Myanmar Asset	+9595128851 +66 81 8181964	PiyaS@pttep.com
Luck Pasutanavin	Vice President, Safety Operation Department	+66 2 537 4441 +66 2936 2678	LuckP@pttep.com
Lawan Pornsakulsakdi	Vice President, Environment Management Department	+66 2 537 5173 +66 81 801 4149	LawanP@pttep.com
Nirandorn Rojanasomsith	Vice President, Australia Asset	+66 2 537 4413 +61894839411 +66 89 2025894	NirandornR@pttep.com
Khomsan Lertwiriaprapa	Manager, SSHE	+66 2 537 4000 ext.804 3816 +66 98 826 5452	KhomsanL@pttep.com
Sutus Preuksjamas	SSHE Manager, Myanmar Asset	+66 2 537 2614 +959 431 93374	SutusP@pttep.com
Paul McCormick	SSHE Manager, Australia Asset	+61417958520 +61893209564	PaulM@pttep.com

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

**APPENDIX I: PTT GROUP NOTIFICATION FORM**

PTT Public Company Limited (PTT)

Communication Centre: +66(0)2537 3111/3222/3333/3444 (Tel)
+66(0)2537 3498-9 (Fax)

Oil Spill Response and East Asia Response Limited (OSRL)

Singapore Base: +65 6266 1566 (Tel) +65 6266 2312 (Fax)**Southampton Base:** +44 23 8033 1551 (Tel) +44 23 8033 1972 (Fax)

Notification Form – Page 1 of 2

To: PTT Communication Center	Date:
Cc: OSRL	Warning! Ensure telephone contact has been established with the Duty Manager before using Email communication.
From:	Position:
Company:	Contact Number:
Subject: For Your Information	Incident name:
OBLIGATORY INFORMATION REQUIRED – COMPLETE ALL DETAILS	
Name of person in charge	
Position	
Company	
Contact telephone number	
Contact fax number	
Email address	
Spill Details	
Location of spill	
Description of slick (size/direction appearance)	
Latitude / Longitude	
Situation (cross box)	
Date & Time of spill	
Source of spill	
Quantity (if know)	
Spill status (cross box)	
Action taken so far	
Oil type & characteristics	
Name	
Viscosity	
API/SG	
Pour point	
Asphaltene	
Weather	
Wind speed and direction	
Sea state	
Sea temperature	
Tides	
Forecast	



PTT Public Company Limited (PTT)

Communication Centre: +66(0)2537 3111/3222/3333/3444 (Tel)
+66(0)2537 3498-9 (Fax)

Oil Spill Response and East Asia Response Limited (OSRL)

Singapore Base: +65 6266 1566 (Tel) +65 6266 2312 (Fax)**Southampton Base:** +44 23 8033 1551 (Tel) +44 23 8033 1972 (Fax)

Notification Form – Page 2 of 2

ADDITIONAL INFORMATION REQUIRED – COMPLETE DETAILS IF KNOW	
Resources at risk	
Clean up resources	
On site / Ordered	
Nearest airport (if know)	
Runway length	
Handling facilities	
Customs	
Handling agent	
Vessel availability	
Equipment deployment	
Recovered oil storage	
Equipment logistics	
Transport	
Secure storage	
Port of embarkation	
Location of command centre	
Other designated contacts	
Special requirements of country	
Security	
Visa	
Medical advise	
Vaccinations	
Others (specify)	
Climate information	

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX J: PTT GROUP MOBILISATION AUTHORISATION FORM

Mobilisation Authorisation

To: PTT Communication Center	Date:
Tel: +66 (0) 2537 3111/222/333/444/555	Fax: +66 (0) 2537 3498 - 9
From:	Position:
Company:	Contact Number:
Subject: Mobilisation of OSRL	Incident name:

I, _____ (Name in Block Capitals)
 hereby authorise to request PTT for the activation of OSRL and its resources in connection
 with the oil spill incident of _____ (Name of Ship/Oil Rig or Terminal)
 as of _____ (Time) ON _____ (Date)

OSRL shall work under the direction of:
 Name: _____
 Position: _____
 Company: _____

Signature _____ Position _____
 Company name _____

To: OSRL	Date:
Tel: Singapore Base: +65 6266 1566 Southampton Base: +44 23 8033 1551	Fax: Singapore Base: +65 6266 2312 Southampton Base: +44 23 8033 1972
From: PTT Public Company Limited	Contact Number: +66 (0) 2537 8844/55
Subject: Mobilisation of OSRL	Incident name:

I, _____ (Name in Block Capitals)
 hereby authorize the activation of OSRL and its resources in connection with the oil spill
 incident of _____ (Name of Ship/Oil Rig or Terminal)
 as of _____ (Time) ON _____ (Date)

Signature _____ Position _____
 PTT Public Company Limited

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet.

APPENDIX K: OSRL NOTIFICATION AND MOBILISATION PROCEDURE

OSRL Request Step

PTTEP is a participant member with OSRL, and therefore has immediate access to Tier 3 technical advice, resources and expertise 365 days a year on a 24 hours basis. The following steps should be followed to request for OSRL's support:

1. In the event of an incident, a call should be placed to one of the following numbers. The Duty Manager (DM) will call Client back within 10 minutes of receiving notification of the call.

Emergency Contact (TELEPHONE) Singapore **+65 6266 1566**
 Southampton **+44 (0)23 8033 1551**

Emergency Contact (FAX) Singapore **+65 6266 2312**
 Southampton **+44 (0)23 8033 1972**

2. Complete the Notification (Appendix L) and Mobilisation Authorisation forms (Appendix M) as necessary, which can be sent to OSRL by fax or email. Under the Participant Member Agreement which governs the mobilisation of resources from OSRL, OSRL must receive official notification to mobilize from one of PTTEP's Nominated Call-out Authorities, summarized in the table on the next page. These are individuals within PTTEP who have been appointed to approve the expenditure of mobilizing Tier 3 equipment.

Remark: Updated information will be available in OSRL website.

APPENDIX L: OSRL NOTIFICATION FORM

OSRL Notification Form

(Initial Incident Information)

Warning! Please telephone the Duty Manager before e-mailing or faxing this form

To	Duty Manager		
OSRL Base	Southampton, UK	Loyang, Singapore	Fort Lauderdale, USA
Telephone	+44 (0)23 8033 1551	+65 6266 1566	+1 954 983 9880
Emergency Fax	+44 (0)23 8072 4314	+65 6266 2312	+1 954 987 3001
Email	dutymanagers@oilspillresponse.com		

Guidance: This information will be used to develop and recommend the most appropriate response strategy. If new information should become available, or the situation changes, please inform the Duty Manager as soon as possible.

Section 1 – Contact Details			
Member Company			
Name of Person Notifying OSRL			
Job Title (Designation)			
Direct Phone Number	Country code	Number	
Mobile Number	Country code	Number	
Fax Number			
Email Address			
Command Centre Address			
Date and Time of Notification	Date and Time	Time Zone	

Section 2 – Location					
Country / Region of Spill					
Latitude of spill (north/south)					
Longitude of Spill (east/west)					
Area Affected	<input type="checkbox"/> Offshore	<input type="checkbox"/> Subsea	<input type="checkbox"/> Shoreline	<input type="checkbox"/> Estuary	<input type="checkbox"/> Other
	<input type="checkbox"/> Port	<input type="checkbox"/> Harbour	<input type="checkbox"/> Inland	<input type="checkbox"/> River	
Water Depth (if applicable)					

Section 3 – Spill Details			
Date and Time of Spill			Time Zone
Source of Spill			
Cause of Spill			
Status of Spill	<input type="checkbox"/> Secured	<input type="checkbox"/> Uncontrolled	<input type="checkbox"/> Unknown
Product Properties	Product Name / Type		
	Specific Gravity	API	
	Pour Point		
	Wax Content		
	Asphaltene		
Type of Release	Sulphur Content		
	Viscosity	Reference Temperature	°C
	Instantaneous Release	<input type="checkbox"/> Volume	
	OR		
	Continuous Release	<input type="checkbox"/> Release Rate	

Section 3 – Spill Details continued			
Description of Observed Spill	Estimated Quantity		State Units
	Size		
	Appearance		
	Direction of Travel		

Section 4 – Weather and Modelling			
Weather forecast provided? e.g. Excel/Word	<input type="checkbox"/> Yes	<input type="checkbox"/> No, OSRL to source a weather forecast	
Sea Temperature			State Units
Sea State			
Visibility			
Cloud Base			
Do you require Oil Spill Trajectory Modelling?	<input type="checkbox"/> Surface 2D	<input type="checkbox"/> Sub-surface 3D Additional time and costs apply	<input type="checkbox"/> Not at this time
Sub-surface 3D Modelling Information if requested	Gas to Oil Ratio	Sm ³ /m ³	Release Hole Diameter m

Section 5 – Safety and Security	
Highlight any known safety or security risks e.g. high levels of H ₂ S, high risk country	<input type="checkbox"/> Not Applicable
Describe security arrangements for OSRL staff	<input type="checkbox"/> Not Applicable

Section 6 – Resources at Risk (if available)	
Environmental or socio-economic sensitivities that may be impacted. Provide the relevant oil spill contingency plan and sensitivity maps if available.	<input type="checkbox"/> Contingency plan included <input type="checkbox"/> Sensitivity maps included

Section 7 – Equipment (if available)	
Equipment already deployed or being mobilised (other than OSRL resources)	

Section 8 – Further Information	

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and OSRL website.

APPENDIX M: OSRL MOBILISATION AUTHORISATION FORM



Mobilisation Authorisation Form

Please do not hesitate in contacting the duty manager at the earliest opportunity in the event of an incident or potential incident. Please ensure you telephone the Duty Manager before e-mailing or faxing this completed form

Safety and Security

Oil Spill Response Limited's safety policy requires us to work closely with the mobilising party to ensure all aspects of safety and security are addressed for our personnel.

To	Duty Manager		
OSRL Base	Southampton, UK	Loyang, Singapore	Fort Lauderdale, USA
Telephone	+44 (0)23 8033 1551	+65 6266 1566	+1 954 983 9880
Emergency Fax	+44 (0)23 8072 4314	+65 6266 2312	+1 954 987 3001
Email	dutymanagers@oilspillresponse.com		

Details of Authorised Contact		
Incident Name		
Mobilising Company		
Name of Person Authorising OSRL		
Position of Authorising Representative		
Direct Phone Number	Country Code	Number
Mobile Number		
Fax Number		
Email Address		

Invoice Address if available		
Purchase Order Number		

I, the above named Authorising Representative for the Mobilising Company, approve activation of Oil Spill Response Limited and its resources in connection with the above incident under the terms of the Agreement in place between the above stated Company and Oil Spill Response Limited.

Signature:		Date / Time:	
------------	--	--------------	--

If Oil Spill Response Limited personnel are to work under another party's direction please complete details below:

Directing Party's Details	
Company	
Contact Name	
Position in Incident	
Direct Phone Number	
Mobile Number	
Fax Number	
Email Address	

Remark: Updated information will be available in the SSHE intranet and OSRL website.

APPENDIX N: SPILL CAPABILITY ASSESSMENT CHECKLIST

Process for completion

The 'Self Check' is divided into four sections dealing with each aspect of response preparedness: Management Organisation & Training, Planning, Notification and Mobilization, and Response.

A number of questions are asked to gauge the levels of preparedness particularly in the context of interface with IESG and its members. The aim is to conduct a quick and simple gap analysis of the relationship and identify any actions that should be completed to ensure that IESG and its members resources could be effectively integrated into the response.

Answers to the questions are recorded on a numerical matrix indicating whether the issue is considered to be adequately addressed. Certain aspects are considered critical success factors, and failure in these areas would be material to the ability of IESG and its members to assist the member (spill owner), or more importantly, for the member to be able to respond effectively. The answers should be dependent upon the question context.

Answers	Status
Yes/Satisfactory/this year	1
In need of action/Review/last year	2
No/Unsatisfactory/Before last year	3

Section 1 Management Organisation & Training

It is essential that there is a robust management structure to lead the response to any incident. The members of the response team should be aware of their individual roles and responsibilities and trained in oil spill response. The team should be aware of how IESG and its members interface with their response organisation. The organisation should be regularly exercised.

Management Organisation & Training		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
M1	Is there a management structure for dealing with an oil spill incident?			
M2	Are all members of the team aware of their individual Roles and Responsibilities?			
M3	Is there a Response management System in place?			
M4	Have all of the team members been trained in oil spill response?			
M5	Have members of the management team been briefed in how IESG and its member operate and their respective responsibilities?			
M6	When was the management team last exercise?			

Section 2 Planning

There should be a contingency plan in place to co-ordinate the response to an oil spill which will bring together various elements of the response, including cleanup equipment. It should be kept up to date and tested on a regular basis. The plan should interface with other adjacent plans. And, should have an appropriate and relevant risk assessment and identify where resources to support tier 1, 2 and 3 response can be accessed.

Planning		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
P1	Is there a contingency plan in place?			
P2	When was it last review/update?			
P3	When was the plan last exercise?			
P4	Does the plan integrate with IESG response?			
P5	Does the plan interface with national and other adjacent local plans?			
P6	Does the plan risk assessment reflect the scope of the operation and anticipate credible level of IESG and its members' involvement?			
P7	Does the credible Tier 1 spill scenario identified?			
P8	Does the cleanup equipment appropriate with the Tier 1 spill scenario?			
P9	Does the equipment maintenance and test program in place?			
P10	Does the equipment mobilization & deployment logistics been planned and tested?			

Section 3 Notification and Mobilization

An effective response is dependent upon an effective notification and mobilization system to alert the responders. This section deals with the alerting system, and ensures that all parties are aware of the required information and authorities to mobilize the support response from IESG and its members.

Notification and Mobilization		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
N1	Is there a procedure in place to notify IESG of an incident?			
N2	When was it last review/update? (<i>notification procedure</i>)			
N3	When was the procedure last exercise?			
N4	Is there a procedure in place to mobilize IESG support in the event of an incident?			
N5	When was it last review/update? (<i>mobilization procedure</i>)			
N6	When was the system last exercise?			
N7	Are you aware of the information needed by IESG & members to mobilize a response?			
N8	Are you aware of the advice and information support that can be accessed from IESG?			
N9	Are you aware of the response time likely to be achieved in the event of a call?			

Section 4 Response

In order for IESG and its members to be able to respond effectively with the member (spill owner) there is a need for infrastructure items to support the response. This section deals with these elements.

Response		1	2	3
Reference document - Spill Response Plan				
R1	Is there a safety management plan in place for response operations?			
R2	Have response personnel been trained in the safety aspects of oil spill response?			
R3	Is there a communications system to enable effective co-ordination of the response?			
R4	Have secure equipment stockpile areas been identified?			
R5	Have the logistical arrangements been identified to import and deploy additional equipment delivered by IESG and its members?			
R6	Has a waste management plan been developed for the response operation?			
R7	When was the system last exercise?			

**Action Summary**

Action to be taken		Who	When
Management Organisation & Training			
M1			
M2			
M3			
M4			
M5			
M6			
Planning			
P1			
P2			
P3			
P4			
P5			
P6			
P7			
P8			
P9			
P10			
Notification and Mobilization			
N1			
N2			
N3			
N4			
N5			
N6			
N7			
N8			
N9			
Response			
R1			
R2			
R3			
R4			
R5			
R6			
R7			
TO BE COMPLETED BY BOTH PARTIES.			

Site representative.....

Check by.....

Date.....



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเดียวร่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 27
บันทึกการตรวจวัดแอลกอฮอล์

2022 S1 Alcohol Screening Testing

Company	January		February		March		April		May		June		July		August		September		October		November		December	
	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative
TESCO	0	25	0	27	0	46	0	0	0	36	0	22	0	17	0	15	0	46	0	0	0	0	0	25
JJ	0	15	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0
KIS	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MML	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	1	0	6	0	4	0	0
MPC	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	1	0	0	0
PTTEP	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	2	0	17	0	3	0	1	0	0
Sea Oil	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
GGI	0	3	0	5	0	0	0	0	0	3	0	5	0	3	0	0	0	7	0	6	0	0	0	0
TOSCO	0	2	0	9	0	0	0	0	0	6	0	6	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
BRK	0	1	0	18	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	5	0	0	0	2	0	0	0
SO	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JBK	0	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Baker Hughes	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISOS	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Thepsathit	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chinaraj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	1	0	0
GWDC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	49	0	0	0	0
CRC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Exlog	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0
APDE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	2	0	0	0	0
Swaco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
SLB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0
BES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	0	7	0	0
SIWA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
Halliburton	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0
Scomi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
COSL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0
Total	0	54	0	100	0	46	0	0	0	52	0	44	0	22	0	94	0	172	0	86	0	16	0	25

2022 S1 Drug Screening Testing

Company	January		February		March		April		May		June		July		August		September		October		November		December	
	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative	Positive	Negative
KIS	0	24	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MPC	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TESCO	0	25	0	0	0	46	0	31	0	42	0	22	0	17	0	0	0	61	0	39	0	46	0	25
MML	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	6	0	4	0	0	0
JJ	0	15	0	0	0	0	0	11	0	5	0	0	0	0	0	0	12	0	3	0	0	0	0	0
Sea Oil	0	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GGI	0	68	0	5	0	0	0	0	0	3	0	5	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOSCO	0	2	0	36	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRK	0	4	0	18	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
PTTEP	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	1	0	0	0	0	0
Baker Hughes	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JBK	0	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
SP	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	3	0	0	0	0	0
CR Asia	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
Chinaraj	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sinopec 976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	0	0	0	0	0	0
Weatherford	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Schlumberger	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
SIWA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
MMSVS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0
BES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	7	0	0	0
Security (TST)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0
GWV(Eline)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0
GWDC-GW158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	0
Total	0	173	0	69	0	46	0	50	0	52	0	44	0	22	0	0	0	120	0	136	0	61	0	25

DRUGS TESTING REPORT

Light Workover Operations#3



27 November 2022

OBJECTIVE



- Following Alcohol & Drugs Testing Procedure (QSSHE452-PDR-563) Drugs and Alcohol Guideline(SSHE-106-GDL-564)
- To ensure that the employee is in good physical and mental condition to perform assigned duties in a safe and productive manner and therefore fit to return to work.



Drugs Testing Result



Total Staff	Light Workover Operations#3 Drugs Testing Result			Remark
	Drugs Testing			
	Staff Tested	Negative	Non-Negative	
PTTEP	1	1	0	
BES	7	7	0	
MML	4	4	0	
Chinnaradkosang	1	1	0	
BRK	2	2	0	
MPC	1	1	0	
Total Testing Result	16	16	0	

Date : 27 November 2022 Time: 14:00 – 16:30 hrs.
 Place : S1 Light Workover Operations#3 at LKU-CA location
 Tested By : LKU Nurse Warangkana Poolkeaw
 Witness : Niwat B. (PS1/S SSHE), Ratchamongkol K. (PS1/S SSHE), Saralrasm T. (OTN SSHE)

Passion to Explore for a Sustainable Future

Drugs Testing Result



Amphetamine Test Report

Date: 27 Nov 2022 Time: 14:00-16:30 Place: LWO #3 at LKU-CA

Result for initiating test: Random Test

Equipment type: Drugs of Abuse Test Expired Date: 2023-03-13

Tester: Warangkana Poolkeaw Witness: Saralrasm T. / Niwat B. / Ratchamongkol K.

No	Full Name	Department/ Company	Received Urne Container	Sent Urine Sample	Result Informed	Result
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						

Passion to Explore for a Sustainable Future

Thank You

Passion to Explore for a Sustainable Future

Drug Test Report

26 May 2022

LKU-ZA

Objective



Following our Alcohol & Drugs Guideline (11092-GDL-SSHE-507/00/06-R01) . The test will cover all personnel being at that site during the test (100% test).

Passion to Explore for a Sustainable Future

Drug Test Result



Company	No. of Person	Result	
		Negative	Positive
TESCO	36	36	0
JJ	5	5	0
JBK	2	2	0
Total	43	43	0

Tested by : Pimphun S. Benyapa N. Witness : Penwipa, Wattana

Passion to Explore for a Sustainable Future

Picture Drug Test



Passion to Explore for a Sustainable Future

Name List -Drug Test

Amphetamine Test Report

Date: 26 May 2022 Time: 08:50 Place: LKU-2A

Result for initiating test: Random Test

Equipment type: Multi Drug 1 Drugs Test Cassette Expired Date: 13-03-23

Tester: Benyaporn N., Paitiw S. Witness: (Signature) + (Signature)

No	Full Name	Department/ Company	Received Urine Container	Sent Urine Sample	Result Informed	Result
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

Amphetamine Test Report

Date: 26 May 2022 Time: 08:50 Place: LKU-2A

Result for initiating test: Random Test

Equipment type: Multi Drug 1 Drugs Test Cassette Expired Date: 13-03-23

Tester: Benyaporn N., Paitiw S. Witness: (Signature) + (Signature)

No	Full Name	Department/ Company	Received Urine Container	Sent Urine Sample	Result Informed	Result
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

Amphetamine Test Report

Date: 26 May 2022 Time: 08:50 Place: LKU-2A

Result for initiating test: Random Test

Equipment type: Multi Drug 1 Drugs Test Cassette Expired Date: 13-03-23

Tester: Benyaporn N., Paitiw S. Witness: (Signature) + (Signature)

No	Full Name	Department/ Company	Received Urine Container	Sent Urine Sample	Result Informed	Result
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

Passion to Explore for a Sustainable Future



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เผ่าและแหล่งเสาเกียรส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 28

การจัดทำ HAZOP ของอุปกรณ์และกระบวนการผลิต



PTT Exploration and Production Public Company Limited

SIRIKIT OIL FIELD (S1) ASSET

Wellsite

Re-HAZOP 2016 Report

Report No. - TPA-2016-AUD-HZP-043

S1 Asset, Thailand
October 2016, Rev. 0



Wellsite Re-HAZOP 2016 Report

TPA-2016-AUD-HZP-043

Document Approvals			
		Signature	Date
Prepared by: (Issue for Implementation)	Ekkalak Somroop		
	TPA/T		
Checked by: (Engineer, SSHE)	Pimol Suriyaprasit		
	TPA/T		
Approved by: (Section Manager)	Pakorn Sangsurane		
	TPA/T		



Table of Contents

Abbreviations, Acronyms and Definitions.....	4
1.0 Executive Summary	5
2.0 Introduction.....	6
3.0 Objective and Scope	6
4.0 Methodology	6
5.0 HAZOP Review Team	9
6.0 Findings.....	10
Appendix A. HAZOP worksheets	11
Appendix B. Node Marked-Up P&IDs	12
Appendix C. HAZOP Action Tracking System (ATS)	13



Abbreviations, Acronyms and Definitions

API	American Petroleum Institute
ATS	Action Tracking System
ASME	American Society of Mechanical Engineers
BPD	Barrel Per Day
C&E	Cause and Effect
CAO	Computer Aided Operation
CITHP	Closed-in Tubing Head Pressure
CM	Corrective Maintenance
DCS	Distributed Control System
ESD	Emergency Shutdown
ESP	Electric Submersible Pump
FC	Fail Closed
FO	Fail Open
FW	Fire Water
H ₂ S	Hydrogen Sulphide
HP	High Pressure
IA	Instrument Air
IP	Intermediate Pressure
JT	Joule-Thompson
KO	Knockout Drum
LKU	Lan Kra Bue
LLP	Low Low Pressure
LP	Low Pressure
LPG	Liquefied Petroleum Gas
MAWP	Maximum Allowable Working Pressure
MMSCFD	Million Standard Cubic Feet per Day
MW	Molecular Weight
NPSHa	Net Positive Suction Head Available
NPSHr	Net Positive Suction Head Required
OPM	Operating Manual
OSD	Operational Shutdown
OTR	Operational Technical Review
P&ID	Piping and Instrumentation Diagram
PFD	Process Flow Diagram
PM	Preventive Maintenance
PPE	Personal Protective Equipment
PSV	Pressure Safety Valve
PVV	Pressure Vacuum Valve
PTW	Permit to work
RBI	Risk Based Inspection
RO	Restriction Orifice
RV	Relief Valve
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition

1.0 Executive Summary

A Hazard and Operability (HAZOP) workshop for re-assessment of hazards identification during OPERATION phase at S1 Wellsite was carried out from 20th June to 26th August 2016 at S1 30th Years Building Meeting room 2.

The HAZOP review is a structured guidewords based hazard identification and evaluation based on PTTEP Risk Assessment Matrix from SSHE Risk Management Standard (Doc. No. SSHE-106-STD-400) Rev 5. A list of attendees is shown in Section 5.0.

The findings of the study were recorded on worksheets attached in **Appendix A** of this report. A total of **54 actions** have been raised to be implemented from the HAZOP workshop. **5 recommendations** are classified as High priority, **44 and 5 recommendations** for Medium priority and Low priority respectively.

For action follow up, Action Tracking System (ATS) was introduced to use for audit finding follow up. All action parties shall close out the findings via this system. The ATS will send the email notification to assigned parties. HAZOP ATS are provided in **Appendix C**.

The following High priority findings should be addresses as soon as possible:

- Improve MPF Flare Flash back prevention: (1) Add N2 purge requirement before start-up of MPF-01 to 05 and Liquid seal drum checking before start up MPF-06, 07, 08 in OPM., (2) Carry out study for N2 requirement to ensure safe to ignition flare, record in OPM and train to operator. (ECM/E)
- (1) Review sizing of liquid seal drum (Concerned loss of water). In case sizing problem, MOC shall be raised for downgrade situation. , (2) Review installation of auto filling and source of water supply. (ECM/E)
- Recommend to review equipment in hazardous area that it's suitable for zone classification or not, especially for zone 1. (ECM/E).
- Develop all MPF function test and PM of SCE equipment. (PS1/M)
- Local Dehydration LKU-F, Project to final investigation cause of failure and find out solution to solve problem Desander and liner inefficiency/damage to asset. (ECM/N).

2.0 Introduction

The Sirikit oil field is located in the Central plains of Thailand near Lan Krabue (LKU) town some 400 kilometer North of Bangkok situated in a region with little other industrial activity. The nearest large town with rail and airport facilities is Phitsanulok, which lies 50 kilometres east of the Sirikit Field.

Lan Krabue is situated in an agricultural region of a forest reserve with no significant rivers or streams passing through. There is no history of earthquakes, high winds or other devastating conditions. Flooding during the annual rainy season can occur but generally will only pose a short-term threat to crude/LPG production and evacuation.

The Sirikit Oil field has over 74 well site locations and 12 well site extensions in the S1 concession and a sales gas metering station. The Sirikit Oil field also contains substations and mobile production facilities (MPF) which consist of separation and storage facilities sufficient to accommodate one day's production from the production strings.

Well Site Locations facilities include

- Well
- Gas well
- Water source well
- Process equipment
- Drilling Pad
- RTU, CAO shade
- Oil well
- Water injection well
- Utilities water well
- Pit & Sump (API, Concrete pit, Well Cellar).
- Flow lines.
- LV switch gear shade.

The HAZOP study was carried out in accordance with PTTEP Hazard and Operability (HAZOP) study guideline (Doc. No. SSHE-106-GDL-412 Rev.1).

3.0 Objective and Scope

The overall objective of a HAZOP is to provide assurance that a safe and operable plant is in service.

Specifically the objectives of this HAZOP were to:

- Assess the safety and operational risks of the S1 Wellsite plant given the current plant configuration.
- Identify potential safety and operational issues due to any significant design changes since the EXECUTE phase.
- Assess any significant current proposed modifications and operating modes which have significantly changed from the original operational intent.

4.0 Methodology

The HAZOP study is to identify potential deviations of operating conditions from the design intent which could lead to hazardous situations or operability problems and to determine if the necessary safeguards and operation requirements of the proposed changes had been addressed, and that the

risks to Personnel, Asset, Environment and Reputation are As Low As Reasonably Practicable (ALARP).

After a safety moment, attendees were provided with an introduction to the purpose and methodology of Hazard Identification (HAZOP) Study, which included general meeting rules, objective of the HAZOP review, HAZOP methodology briefing and review schedule.

All audit findings shall be classified as 'High', 'Medium', or 'Low' by applying the PTTEP 'Risk Assessment Matrix' (RAM) ref SSHE-106-STD-400 or the criteria shown in Table 1 below. The determined severity and the related consequence category (i.e. people, asset environment, and reputation) shall be documented in the audit report for each finding.

Table 1: Finding Rating Classification

Finding Rating Definition	Finding Rating Definition
High (H)	The Audit finding is likely to cause a significant undesirable effect on the achievement of the entity's and or PTTEP's objectives and has the potential to have a notable impact on the SSHE objectives of the business, therefore warranting reporting to the entities management and PTTEP senior management.
Medium (M)	The Audit finding is likely to cause an undesirable effect on the achievement of the entity's objective
Low (L)	The weakness is likely to have an insignificant undesirable effect on the achievement of one of the entity's objectives, but its correction would enhance the risk-based control framework

For each node, the Process engineer and operation gave an outline of the process, design intent and operating conditions including pressure, temperature, piping and vessel specifications.

All guidewords have been reviewed in the order as listed in **Table 2**. Only the applicable guidewords were recorded in the worksheet and the non-applicable guidewords were not present in the worksheet.

The HAZOP study was recorded in HAZOP worksheets (refer to Appendix A). For each identified hazard, the following information were recorded:

- Deviation: from the guidewords as listed in **Table 2**.
- Cause: Possible causes that will result in the hazard being realized.
- Consequence: Possible development of the outcome. Note that the ultimate consequence will be determined without consideration of safeguards.
- Initial Risk: Consequence and frequency determination as per PTTEP risk matrix.
- Safeguards: Listing of all existing safeguards or mitigation measures.
- Residual Risk: Consequence and frequency determination as per PTTEP risk matrix.
- Recommendation: If the safeguards are deemed inadequate, a recommendation was generated and recorded in the HAZOP worksheet.

Table 2: HAZOP Guidewords

ID	Guideword	ID	Guideword
1	No Flow	12	Less Composition Change
2	More Flow	13	Less Instrument / control
3	Less Flow	14	Corrosion/Erosion
4	Reverse Flow	15	Maintenance/ Inspection
5	More Pressure	16	Safety Environmental
6	Less Pressure	17	Sampling
7	More Level	18	Effluents
8	Less Level	19	Static Electricity
9	More Temperature	20	Startup / Shutdown
10	Less Temperature	21	Other
11	More Composition Change		

5.0 HAZOP Review Team

The review team comprises of PTTEP multidiscipline engineers, S1 Supervisor, S1 Superintendent, S1 operators, including personnel from Technical Safety Corporate and Asset, detailed below:

Participant's Name	Position	Department	Years of Experiences
Pimol Suriyaprasit	HAZOP Facilitator	TPA/T	26
Aunchalee Saresantivong	HAZOP Scribe	TPA/T	17
Ekkalak Somroop	HAZOP Scribe	TPA/T	9
Charoen Chungthanacharoen	Mgr, Prod. Operations Support Sect.	PNO/O	26
Sarawut Uparawanna	Superintendent, SSHE	PS1/S	17
Anuchit Sangsai	Supervisor, Production	PS1/P	10
Theeraphot Kulthamrong	Supervisor, Production	PS1/P	24
Bancha Srisawad	Supervisor, Production	PS1/P	10
O-Path Komprachaya	Supervisor, Production	PS1/P	26
Sornnarong Theinkaew	Senior Engineer, Process	EET/P	16
Alongkot Thungjitnammakorn	Engineer, Maintenance	PS1/M	10
Dussadee Napredakul	Engineer, Production	PNO/O	9
Nalat Opasiamkajorn	Engineer, Process	ECM/E	2
Nontapong Panudulkitti	Engineer, SSHE	PS1/S	11
Sathaporn Lawan	Engineer, SSHE	PS1/S	4

6.0 Findings

A total of **54 actions** have been raised during the HAZOP session from all potential scenarios discussed.

Findings	Number
High priority	5
Medium priority	44
Low priority	5
Total	54

Full details of the study and each action can be found in the worksheets provided in **Appendix A**.

The Action responsible will ensure that all recommendations from the HAZOP Study are fully addressed and appropriately closed-out as soon as possible. Additionally, the Action responsible shall submit all responses to HAZOP facilitator for review and approval.

For action follow up, Action Tracking System (ATS) was introduced to use for audit finding follow up. All action parties shall close out the findings via this system. The ATS will send the email notification to assigned parties. HAZOP ATS are provided in **Appendix C**.



Appendix A. HAZOP worksheets



Appendix A_Well
site Re-HAZOP Work



Appendix B. Node Marked-Up P&IDs



Wellsite Re-HAZOP
2016 Node Details.p



Node 50
MPF-01.pdf



Node 50
MPF-02.pdf



Node 50
MPF-03.pdf



Node 51
MPF-04.pdf



Node 51
MPF-05.pdf



Node 52
MPF-06.pdf



Node 52
MPF-07.pdf



Node 52
MPF-08.pdf



Node 53 LKU-E.pdf



Node 54 LKU-F.pdf



Node 55 LKU-D.pdf



Node 56 Sucker rod
pump.pdf



Node 57 ESP
System.pdf



Node 58 Flow
line.pdf



Node 59 Gaslift
well.pdf



Node 60 PCP
System.pdf



Node 61 Water
injectioin.pdf



Node 62 Mobile
Test Separator.PDF



Node 63 Sales Gas
Metering Station.pd



Appendix C. HAZOP Action Tracking System (ATS)



Appendix C_Well
site Re-HAZOP Actio





บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเดียวร่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 29

รายงานการตรวจประเมินด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
(SHE Internal Audit)

รายการตรวจประเมินด้านความปลอดภัย (SSHE Audit)

<div>AUDIT + DELETE</div> <div>2022 S1 Audit</div> <div>  Export </div>									
<div>  GRID </div>									
ID	Audit Template	Respo...	Audit Repo...	Audit Topic	Title	Audit Level	Audit Type	Date started	Date completed
38130	SSHE MS A...	PS1 : S1	CPA	HAZOP R...	GS1-STU-22001 MPF1-16 Not Normally Manned HAZOP Report -	Corporate ...	Internal Audit	14 September ...	16 September 2...
38095	SSHE MS A...	PS1/S...	PS1/S	Other (sp...	BPR work at height barrier survey (Sep 2022)	Asset/Site ...	Internal Audit	21 September ...	21 September 2...
38090	SSHE MS A...	PS1 : S1	PS1/S	SSHE MS...	2022-09-SSHE Committee Walkabout Audit of Sep at BPR	Asset/Site ...	Internal Audit	27 September...	27 September 2...
38075	SSHE MS A...	PS1 : S1	CSH	HAZOP R...	Re-designing P-1911A/B Control Loop at LKU-L HAZOP report	Corporate ...	Internal Audit	10 October 20...	10 October 2022
38014	SSHE MS A...	PS1 : S1	CPA	HAZOP R...	S1 HAZOP	Corporate ...	Internal Audit	26 September...	30 September 2...
37625	SSHE MS A...	PS1/S...	PS1/S	MOC Audit	2022 S1 MOC Barrier Audit #01	Asset/Site ...	Internal Audit	7 February 20...	7 February 2022
37617	SSHE MS A...	OTN/...	CSA	Contract...	SSHE Contractor Management Audit of Contracts: THC21-5137: Provision of O...	Corporate ...	Internal Audit	24 March 2022	24 March 2022
37547	SSHE MS A...	PS1 : S1	CSH	DMF HSE...	2022 DMF SSHE and waste audit	Corporate ...	Internal Audit	18 January 20...	21 January 2022
37539	SSHE MS A...	PS1 : S1	PS1	Top Mana...	2022-02- S1 SSHE Committee walkabout audit of Feb 2022 at LKU-ZA	Asset/Site ...	Internal Audit	23 February 2...	23 February 2022
37537	SSHE MS A...	PS1 : S1	PS1	Top Mana...	2022-01- S1 SSHE Committee walkabout audit of Jan2022 at LKU-FSTN	Asset/Site ...	Internal Audit	31 January 20...	31 January 2022
37282	SSHE MS A...	ECM/...	CSA	Contract...	Combined Corporate SSHE Contractor Management Audit and Operational Saf...	Corporate ...	Internal Audit	19 May 2022	20 May 2022
36308	SSHE MS A...	OTN/...	CSH	Top Mana...	2022 Top Management Visit (TMV) at Rig E-11 by PDI, PTN, and OWO	Corporate ...	Internal Audit	10 June 2022	10 June 2022
36203	SSHE MS A...	PS1 : S1	CSH	SSHE Int...	2022 S1 SSHE Integrated and MOC Audit	Corporate ...	Internal Audit	23 May 2022	27 May 2022
35971	SSHE MS A...	OTN :...	CSH	Contract...	Combined Corporate SSHE Contractor Management Audit, Operational Safety ...	Corporate ...	Internal Audit	28 April 2022	29 April 2022



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเดียวร่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 30

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน และการฝึกซ้อม
แผนอพยพ ปี 2565 โครงการเอส 1



PTT Exploration and Production Public Company Limited

รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ
ประจำปี 2565 จังหวัดพิษณุโลก

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
(โครงการเอส 1)

2022 BPR Major Emergency Exercise

สารบัญ

	หน้า
➤ บทนำ	3
➤ ตรวจสอบและอนุมัติเอกสาร	4
➤ แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ	5
➤ กำหนดการการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ	6
➤ วัตถุประสงค์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ	6
➤ แผนผังการบริหารการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน	7
➤ สถานการณ์จำลอง	8
➤ ภาพแสดงสถานการณ์จำลองตาม Pre-Fire Plan	9
➤ ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ	12
➤ สรุปลำดับเหตุการณ์ที่ปฏิบัติจริง	21
➤ สรุปประเด็นที่ต้องปรับปรุงและแก้ไขติดตาม	23
➤ ภาคผนวก 1 รายชื่อผู้เข้าร่วมการฝึกซ้อมฯ	24
➤ ภาคผนวก 2 เอกสารแนบ	28
➤ ภาคผนวก 3 กรอบการประเมินเชิงประจักษ์	42

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 2565 ขึ้น ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระ ภายใต้ข้อกำหนดและการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันการแพร่โรคติดต่อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ตามประกาศจังหวัดพิษณุโลกอย่างเคร่งครัด ตามหนังสือแจ้งการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565 เลขที่ ปตท.สผ.ส.13247/00-6802/2022 หลังจากได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย ตามหนังสือเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2565 เลขที่ พล 0030/688 ลงวันที่ 21 กรกฎาคม 2565 เรื่อง เห็นชอบแผนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2565

ซึ่งผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในปี 2565 นี้ ทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2565 โดยการจัดการซ้อมฯ ดังกล่าวสามารถลุล่วงเป็นอย่างดี

แผนความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (โครงการเอส 1)
ดำเนินการจัดทำรายงาน

ตรวจสอบและอนุมัติเอกสารโดย			
	ชื่อ	ลายเซ็น	วันที่
ตรวจสอบโดย	นิวัฒน์ บุญโกสุ่มภ์ (เจ้าหน้าที่แผนกความปลอดภัยฯ)	<i>Niwat B.</i>	05-09-22
ผู้มีอำนาจอนุมัติ	สุทธ คุมหอม (หัวหน้าปฏิบัติการแผนกความปลอดภัยฯ)	<i>Suthorn D.</i>	05-09-2022

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 เมือง

จังหวัด พิษณุโลก รหัสไปรษณีย์ ๖๕๐๐๐ โทรศัพท์ ๐๒-๕๓๗๑๕๐

๑.๒ จำนวนลูกจ้าง/พนักงานผู้เกี่ยวข้อง รวม ๔๐ คน

๑.๓ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

☐ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ร่วมกัน

ระบุชื่ออาคาร/สถานที่

☒ เป็นสถานประกอบกิจการเดียว (ข้ามไปตอบข้อ ๒)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายประกอบกิจการตั้งอยู่ร่วมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้นทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงาน ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้นไม่ได้ทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

๒. รายงานผลการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม ๒๕ สิงหาคม ๒๕๖๕

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๔

๒.๓ จำนวนผู้ที่เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ๖๕ คน

๒.๔ ผลการดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

☐ ไม่ดี ☐ พอใช้ ☒ ดี ☐ ดีมาก

๓. ดำเนินการฝึกซ้อมโดย

☒ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดี

มอบหมาย ตามหนังสือเห็นชอบแผนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๕ เลขที่ พท ๐๐๓๐/๖๔๔

ลงวันที่ ๒๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ โดยได้แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

☐ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้คือ -
เลขที่ใบอนุญาต - โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและหนังสือรับรองแสดงการฝึกซ้อมฯ มาด้วยแล้ว

ลงชื่อ

นายจ้าง

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส ๑

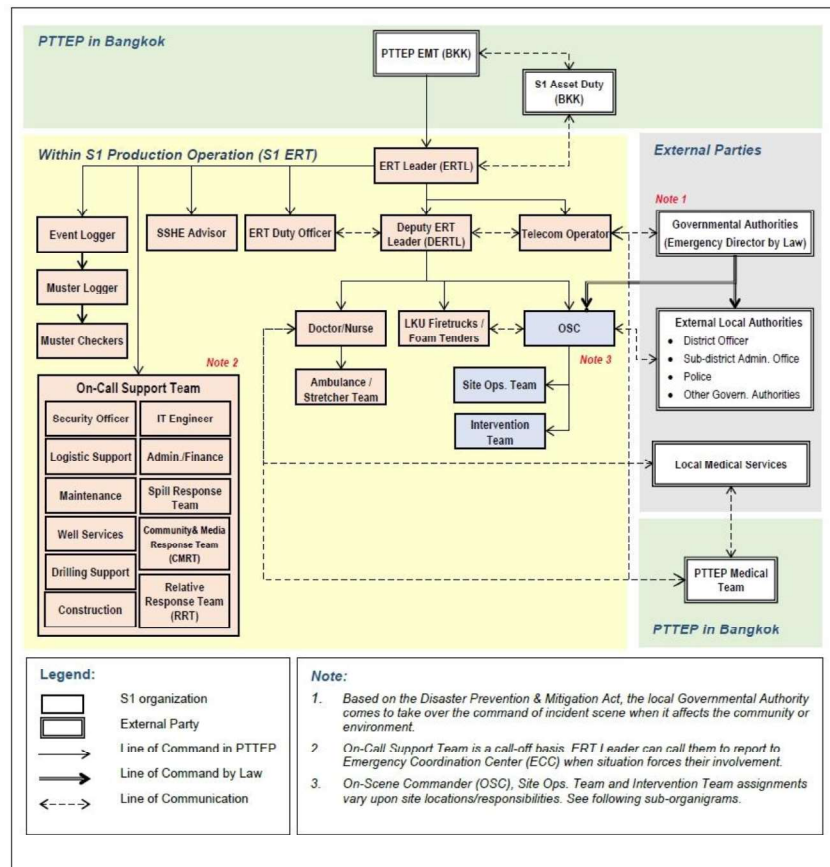
กำหนดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2565

เวลา	รายการดำเนินการ	ผู้ดำเนินการ
08:30–10:30 น.	- ฝึกซ้อมเสมือนจริงบนโต๊ะ (Table Top Exercise)	PS1/S, PS1/O
11:00 – 12:00 น.	- ฝึกซ้อมเสมือนจริงภาคสนาม (Field Exercise)	PS1/S, PS1/O, PS1/P, PS1/L, ECM/N
12:00 – 12:30 น.	- สรุปผลการฝึกซ้อม ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ	PS1/S, PS1/O

วัตถุประสงค์การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ

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

แผนผังการบริหารการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน



สถานการณ์จำลอง

สถานที่ : คลังน้ำมันดิบบึงพระ

ผลิตภัณฑ์ : น้ำมันดิบ

สิ่งที่เกิดขึ้น : เกิดพายุฝนฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงบนถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 ส่งผลให้เกิดเพลิงลุกไหม้ขึ้น และมีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 ท่าน

สาเหตุ : ฟ้าผ่าลงถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901

ลักษณะเหตุฉุกเฉิน :

- ห้องควบคุมคลังน้ำมันดิบบึงพระ(CCR) ประกาศและทำการกวดสัญญาณฉุกเฉิน
- ตอบสนองเหตุโดยทีมฉุกเฉินคลังน้ำมันดิบบึงพระ
- อพยพพนักงานและผู้เกี่ยวข้องบริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระไปที่จุดรวมพล

ผู้พบเห็นเหตุการณ์ : เจ้าหน้าที่ ปตท.สผ. ประจำคลังน้ำมันดิบบึงพระ

ลักษณะการบาดเจ็บ :

- ผู้ได้รับบาดเจ็บคนที่ 1 ช้อเท้าซ้ายแพลง
- ผู้ได้รับบาดเจ็บคนที่ 2 ขาซ้ายหัก

หน่วยงานเข้าร่วมทำการฝึกซ้อมแผนฯ


- บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
- บริษัท ผู้รับเหมาฯ ภายใต้ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
- องค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ
- การท่าอากาศยานพิษณุโลก
- โรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก
- สถานีตำรวจภูธรวังน้ำคู้

หน่วยงานเข้าร่วมทำการสังเกตการณ์ฝึกซ้อมแผนฯ

- เจ้าหน้าที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน
- ผู้นำชุมชนส่วนท้องถิ่น
- คลังน้ำมัน ปตท.พิษณุโลก

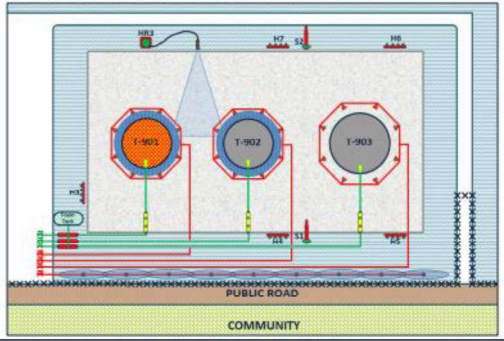
- คลังน้ำมัน PTG พิษณุโลก
- ตัวแทนเจ้าหน้าที่ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด
- บริษัท BRK Inter Transport

ภาพแสดงสถานการณ์จำลองตาม Pre-Fire Plan

S1 Pre-Fire Plan			
Scenario 14A: Crude Storage Tank T-901 Pre-Fire Plan			
INFORMATION			
NAME OF UNIT	HAZARD	PRESSURE	TEMPERATURE
Crude Storage Tank T-901	Crude Oil	ATM	40°C
INCIDENT CONTROL			
SCENARIO			
			
FIRE FIGHTER ACTIONS			
1. Proceeds to scene of fire with the fire truck and operate firefighting equipment as per Onsite-ERT Team leader instruction 2. Inform OSC of his location 3. Inform the OSC at an early stage whether a back-up water supply is required.			
FIRE FIGHTING AND CONTROL TACTICS		FIRE FIGHTING AGENT	
1. Stop process and loading transferring 2. Apply fixed foam injection at tank T-901 3. Cool Tank T-901 and 902 with deluge system 4. Extinguish spill fire by hose reel 5. Cooling nearby community from heat radiation by water curtain		A: Fixed Foam injection (For tank on fire T-901) B: Deluge System (For cooling tank T-901, 902) C: Hose reel (For spill fire) D: Water curtain (For cooling)	
OPERATION ACTIONS		BACK UP TEAM	
1. To activate "RED" alarm if it has not been activated at remote ESD station 2. Establish location of the fire and report this to the OSC 3. Monitor adjacent crude storage tank temperature closely		1. Stand-by at fire water pump 2. Evacuate all irrelevant parties to assembly points 3. Take role incident response team to isolate fire	
SPECIAL HAZARDS & PRECAUTIONS			
Boil over: When a full surface fire occurs in an oil storage tank, heat will slowly conduct downwards to any layer of water in the bottom of the tank; this will then vaporize and the resulting expansion will hurt boiling oil upwards out of the tank. The following help evaluate boil over potential: • An imminent boil over is generally indicated by an increase in flame height and brightness including "frying" sound. • Large "blobs" of burning froth may be projected up a few feet and may be visible from some distance. • Temperature can be measured with optical pyrometers. • A hose stream can be used on the side of the tank to determine whether the temperature at that surface is hot enough for rapid evaporation of water. *Time to Boil over of Tank T-901 is 8 hr 10 min, cooling water shall be continue applied to Tank on fire (T-901) to avoid boil over. Onsite-ERT Team have to evacuate when start potential of boil over. *Care should be taken in applying cooling water to the burning tank because it is likely to cause vapor inside the tank to cool and air be sucked into tank and may cause explosion. Apply deluge on burning tank only when boil over.			

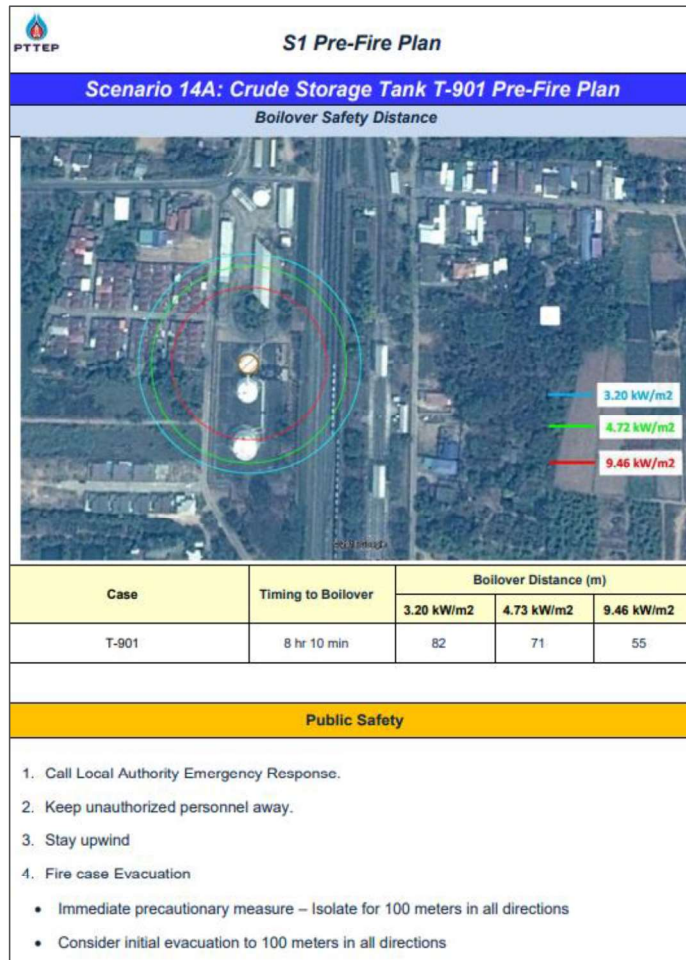
ภาพ 1 แสดงรูปแบบการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน กรณีเพลิงไหม้บริเวณถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 ณ คลังน้ำมันดิบปิโตร

ภาพแสดงสถานการณ์จำลองตาม Pre-Fire Plan

S1 Pre-Fire Plan			
Scenario 14A: Crude Storage Tank T-901 Pre-Fire Plan			
Fire on Tank T-901			
Equipment on Fire			
Equipment	Firefighting Equipment	Water flowrate (l/min)	Foam flowrate (l/min)
T-901	T-901 Fixed Foam system	842	27
Cooling Equipment			
Equipment	Firefighting Equipment	Water flowrate (l/min)	Foam flowrate (l/min)
T-901	T-901 Deluge system (Only when Boil over)	2,510	-
T-902	T-902 Deluge system	2,560	-
Spill fire	Hose Reel: HR-3	250	-
Water curtain	Water Curtain	3,700	-
Total Flowrate (l/min)		9,862	27
Fire Fighting Plan			
			
Fire Fighter Safety Distance			
Safety Distance for Fire fighter with fire suit			
Distance (m)	40		
Heat radiation (kW/m2)	4.73		
Number of Firefighting team			
Number of Fire fighter	8		
Number of Operations	2		

ภาพ 2 แสดงวิธีการดับเพลิงบริเวณถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 ณ คลังน้ำมันดิบปิโตร และรายการอุปกรณ์ที่ต้องใช้งาน

ภาพแสดงสถานการณ์จำลองตาม Pre-Fire Plan



ภาพ 3 แสดงระยะเวลาการเกิด Boil over, ค่าความร้อน และนโยบายด้านความปลอดภัย

ภาพสถานการณ์การฝึกซ้อมแผนฯ



ภาพ 4 การซ้อมเสมือนจริงบนโต๊ะ (Table Top Exercise)



ภาพ 5 เริ่มสถานการณ์เพลิงไหม้ถังจัดเก็บ T-901 ณ คลังน้ำมันดิบฝั่งพระ



ภาพ 6 ผู้ได้รับบาดเจ็บหนีออกจากจุดเกิดเหตุมาขึ้นที่ปลอดภัย



ภาพ 7 ทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉินเข้าช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บ



ภาพ 8 การทำงานของระบบหล่อเย็นอัตโนมัติและม่านน้ำกันรังสีความร้อน



ภาพ 9 การเข้าระงับเหตุเพลิงไหม้โดยทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉิน ปตท.สม.



ภาพ 10 การรวมพล ณ จุดรวมพลคส่งน้ำมันดิบถึงพระ



ภาพ 11 การสั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ โดยเจ้าหน้าที่ ปตท.สม.



ภาพ 12 การส่งมอบหน้าที่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินระหว่างเจ้าหน้าที่ ปตท.สผ. กับ นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ



ภาพ 13 ทีมดับเพลิงสนับสนุนจากจากองค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระเข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 14 ทีมดับเพลิงสนับสนุนจากจากท่าอากาศยานพิษณุโลกเข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 15 เจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ.วังน้ำคู้ เข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 16 เจ้าหน้าที่โรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก เข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน



ภาพ 17 การดับเพลิงร่วมกันแบบบูรณาการ



ภาพ 18 เจ้าหน้าที่โรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก เข้ารับผู้ได้รับบาดเจ็บนำส่งโรงพยาบาล



ภาพ 19 ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าตรวจสอบพื้นที่ร่วมกันหลังจากการระงับเหตุเพลิงไหม้เสร็จสิ้น



ภาพ 20 การถ่ายภาพหมู่ร่วมกันหลังเสร็จสิ้นการฝึกซ้อม



ภาพ 21 การสรุปผลการฝึกซ้อมและข้อเสนอแนะจากการฝึกซ้อม



ภาพ 22 แสดงการสั่งจากจากห้องบัญชาการเหตุฉุกเฉิน ณ สถานีผลิตลานกระบือ



ภาพ 23 ห้องสื่อสารประจำสถานีผลิตลานกระบือ

สรุปลำดับเหตุการณ์ที่ปฏิบัติจริง

ลำดับ	เวลา	เหตุการณ์
1	10:48 น.	-เริ่มสถานการณ์ ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ -ถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 เกิดเพลิงไหม้จากฟ้าผ่า -เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบคลังน้ำมันดิบบึงพระแจ้งเจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารลานกระบือ ถึงสถานการณ์ (ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(OSC) แทนหัวหน้างานควบคุมระบบคลังน้ำมันดิบบึงพระชั่วคราว) และทำการหยุดกระบวนการแบบฉุกเฉิน (ESD)
2	10:49 น.	-เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารลานกระบือแจ้งสถานการณ์ให้กับหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องและประกาศใช้ข้อบัญญัติวินัยฉุกเฉิน -หัวหน้าฝ่ายผลิต ณ สถานีผลิตลานกระบือ ประกาศให้เปิดใช้งานห้องบัญชาการเหตุฉุกเฉิน ณ สถานีผลิตลานกระบือ (ECC Room) -OSC สั่งการให้เจ้าหน้าที่ควบคุมระบบคลังน้ำมันดิบบึงพระประจำห้องควบคุม เปิดระบบน้ำหล่อเย็นและม่านน้ำเพื่อป้องกันรังสีความร้อน -OSC สั่งการให้อพยพผู้ที่อยู่ภายในพื้นที่คลังน้ำมันดิบบึงพระไปยังจุดรวมพล -OSC สั่งการให้ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ เตรียมตัวเข้าระงับเหตุ
3	10:53 น.	-การอพยพเสร็จสิ้น พบผู้สูญหาย 2 ท่าน -ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ เข้าตอบสนองเหตุ และค้นหาผู้สูญหาย
4	10:54 น.	-ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ปตท.สผ. พบผู้สูญหาย 2 ท่าน เข้าช่วยเหลือเรียบร้อยแล้วและส่งต่อให้กับทีมปฐมพยาบาล
5	10:56 น.	-OSC แจ้งข้อมูลการอพยพและสถานการณ์ปัจจุบันต่อหัวหน้าฝ่ายผลิตลานกระบือเพื่อร้องขอรถพยาบาล รถดับเพลิง และการสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอก
6	10:57 น.	-เจ้าหน้าที่ห้องสื่อสารลานกระบือประสานงานกับหน่วยงานภายนอกเพื่อขอการสนับสนุน -หัวหน้าฝ่ายผลิต ณ สถานีผลิตลานกระบือ ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ส่วนกลาง ปตท.สผ. ถึงสถานการณ์
7	10:58 น.	-ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉินของ ปตท.สผ. เข้าระงับเหตุเพลิงไหม้บริเวณถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901

ลำดับ	เวลา	เหตุการณ์
8	10:59 น.	-ทีมปฐมพยาบาลเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บมาจุดปลอดภัย เพื่อรถพยาบาล
9	11:01 น.	-นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบึงพระ เดินทางมาถึงที่เกิดเหตุ และรับส่งหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
10	11:03 น.	-รถดับเพลิง อบต.บึงพระ เดินทางถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน และเข้าร่วมระงับเหตุเพลิงไหม้ กับทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ปตท.สผ.
11	11:05 น.	-รถดับเพลิงท่าอากาศยานพิษณุโลก เดินทางมาถึงที่เกิดเหตุ เข้ารายงานตัวกับผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน และเข้าร่วมระงับเหตุเพลิงไหม้ กับทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ปตท.สผ.
12	11:07 น.	-รถพยาบาลโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก เดินทางมาถึงที่เกิดเหตุ และรับผู้ได้รับบาดเจ็บนำส่งโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก
13	11:09 น.	-ยืนยันการนับจำนวน ณ จุดรวมพล พบผู้สูญหาย 2 ท่าน
14	11:10 น.	-หัวหน้างานควบคุมระบบคลังน้ำมันดิบบึงพระมาถึงพื้นที่เกิดเหตุ และรับส่งหน้าที่เป็น OSC เข้าสั่งการร่วมกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
15	11:12 น.	-ผู้ได้รับบาดเจ็บถูกนำส่งไปโรงพยาบาลกรุงเทพ-พิษณุโลก เรียบร้อยแล้ว
16	11:13 น.	-สถานการณ์เพลิงไหม้อยู่ภายใต้การควบคุม แต่ยังดำเนินการหล่อเย็นโครงสร้างถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 และอุปกรณ์ข้างเคียงต่อไป
17	11:17 น.	-ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินสั่งให้หยุดการหล่อเย็นถังจัดเก็บน้ำมันดิบ T-901 และให้ทีมดับเพลิงถอนกำลังออกจากพื้นที่เกิดเหตุ -เจ้าหน้าที่ตำรวจกองพิสูจน์หลักฐาน เข้าตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ
18	11:24 น.	-สิ้นสุดสถานการณ์การซ้อมแผนฉุกเฉิน

สรุปประเด็นที่ต้องปรับปรุงและแก้ไขติดตาม

ลำดับที่	ประเด็นที่ต้องปรับปรุงและแก้ไขติดตาม	แนวทางการแก้ไข
1	การใช้วิทยุในการสื่อสาร ยากให้สามารถใช้วิทยุคลื่นเดียวกันได้	-จัดให้มีหัวหน้าทีมของแต่ละหน่วยงาน (ซึ่งใช้วิทยุคนละความถี่) มารวมอยู่ในส่วนของการสั่งการเพื่อจะได้ถ่ายทอดและสื่อสารกับลูกทีมของแต่ละหน่วยงาน
2	การจัดการรถเข้าออก สามารถทำให้การจราจรเป็น One-Way ได้หรือไม่ เพราะจากการซ้อมแผน มีการเข้าออกรถที่ค่อนข้างติดขัด	-ประสานงานเจ้าหน้าที่ตำรวจท้องที่ ร่วมกับทาง รปภ. บึงพระเพื่ออำนวยความสะดวก
3	พื้นที่การจอดรถของรพพยาบาลสามารถจอดในที่โล่งได้หรือไม่ เพราะเมื่อเกิดเหตุจริงที่จอดรถจะเต็มไปด้วยรถของพนักงาน หรือสามารถทำที่จอดรถต่างหากสำหรับรพพยาบาลเลยได้หรือไม่	-กำหนดจุดจอดรถพยาบาลให้ชัดเจนและมีพื้นที่เพียงพอในกรณีมีผู้ป่วยจำนวนมาก เพื่อสะดวกต่อการคัดกรอง (กำหนดให้ใช้พื้นที่จอดรถมอเตอร์ไซด์เป็นจุดจอดสำหรับรพพยาบาล)
4	ITL ไม่ได้มีการตรวจสอบทวนกลับปริมาณน้ำดับเพลิงระหว่างซ้อม	-เนื่องจาก ITL อ้างอิงแผนการดับเพลิงที่ระบุไว้ว่า ปริมาณน้ำดับเพลิงของคลังน้ำมันดิบบึงพระสามารถรองรับการดับเพลิงได้ประมาณ 4 ชั่วโมง -สื่อสารให้ ITL มีการตรวจสอบปริมาณน้ำกับผู้ควบคุมปั้มน้ำดับเพลิงเป็นระยะๆ
5	ควรตรวจสอบปริมาณก๊าซพิษหรือก๊าซติดไฟต่างๆ หลังจากเพลิงสงบ ก่อนส่งหน่วยตรวจสอบเข้าพื้นที่	-สื่อสารให้ OSC รับทราบแนวทางปฏิบัตินี้ โดยการใช้เครื่องตรวจวัดก๊าซที่มีอยู่ประจำในพื้นที่ของคลังน้ำมันดิบบึงพระ -ให้เจ้าหน้าที่ประจำคลังน้ำมันดิบบึงพระยืนยันความปลอดภัยของพื้นที่ ก่อนให้หน่วยงานตรวจสอบเข้าพื้นที่
6	ไม่มีเจ้าหน้าที่พาทีมดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกมายังจุดเกิดเหตุ	-เน้นย้ำให้เจ้าหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายพาทีมงานภายนอกมายังจุดเกิดเหตุ

ภาคผนวก 1 รายชื่อผู้เข้าร่วมฝึกซ้อมฯ

ใบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมการฝึกซ้อมสถานการณ์จำลองการป้องกันและรับอัคคีภัย ประจำปี 2565 วันพฤหัสบดีที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 8.30 น. - 12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก						
ลำดับ	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	หน่วยงาน	เบอร์โทร	ลายเซ็น	หมายเลข
1	นายสุวิทย์ดี ต่ายชัย	นายกเทศมนตรีตำบลบึงพระ	อบต.บึงพระ			
2	จ.ส.อ. อรุณชัย สีสังข์	ช่าง บึงพระ	อบต.บึงพระ	0963109760		
3	นายเอกอว นิกกรจรี	อำนวยการ บึงพระและบรรพตธาราเขต	อบต.บึงพระ	0629196583		
4	นายอำนาจ สุระศักดิ์	อำนวยการ บึงพระและบรรพตธาราเขต	อบต.บึงพระ	0815966592		
5	นายอนุชา เกียรติวง	พนักงานดับเพลิง	อบต.บึงพระ	0992183547		
6	พริยมน เล็กมณฑ	นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการ	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0951641445		
7	นางสาวอนนา นิลชัย	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมปฏิบัติการ	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0866896844		
8	นางสาวศิริพร ขุฑุทธพงศ์	เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	0837106522		
9	พล.ท.รุต คณานนท์	อำนวยการ บึงพระ	สถานีตำรวจภูธรบึงพระ	06693874747		
10	ร.ต.อ.ประเสริฐ โททา	อำนวยการ บึงพระ	สถานีตำรวจภูธรบึงพระ	0875746569		
11	ร.ต.อ.ระชวลต์ ขำพันธ์	อำนวยการ บึงพระ	สถานีตำรวจภูธรบึงพระ	0813565165		
12	อ.อ.อ.พงษ์อริย์ โพธิ์สะอาด	อำนวยการ บึงพระ	สถานีตำรวจภูธรบึงพระ	0993659223		
13	นางศิริรัตน์ อิกนิต	หัวหน้าแผนกห้องฉุกเฉิน	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0824040494		
14	นายเนตร เจริญ	ผู้ช่วยพยาบาลประจำรพพยาบาล	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0956295539		
15	นายเกิดศิริภูมิ พวงมณี	เจ้าหน้าที่เวชกิจฉุกเฉินประจำตัว	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0800260022		
16	นายสุวิทย์ จันทะวี	หัวหน้าแผนกแผนกฉุกเฉิน	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0860159829		
17	ดร.วราศิลป์ เปี่ยมทอง	พยาบาลประจำรพพยาบาล	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0897042144		
18	นายณัฐชัย ขันมี	ผู้ช่วยพยาบาลประจำรพพยาบาล	โรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก	0931316658		
19	นางสาวศุภมาส บุญนาถ	นักวิชาการขนส่งชำนาญการ	ท่าอากาศยานพิษณุโลก	0815341015		
20	ว.ที่ ร.อ.ภานุ คุ้มทรัพย์	พนักงานดับเพลิง	ท่าอากาศยานพิษณุโลก	0848224992		
21	นายสุรเชษฐ์ คานะ	เจ้าหน้าที่กู้ภัยและดับเพลิง	ท่าอากาศยานพิษณุโลก	0808572577		
22	นางณิชาภัทร์ จิตวิทยวัฒน์	เจ้าหน้าที่บรรเทาสาธารณภัย	ท่าอากาศยานพิษณุโลก	0645455969		
23	นายสุรารุณ นามวิรัตน์ไพศาล	Operations Team Lead.	คลังน้ำมัน สิตาฯ พิษณุโลก	0635084351		
24	นายศักดิ์ดนัย น้อยเจียร	Senior Safety Officer.	คลังน้ำมัน สิตาฯ พิษณุโลก			
25	สุปรียา สุภาแก้ว	Senior Safety Officer.	คลังน้ำมัน สิตาฯ พิษณุโลก	0824128844		
26	นายเกียรติศักดิ์ วัฒนพันธ์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	คลัง ปภ.พิษณุโลก	090-9852015		
27	นายเกริก สดุดี	ผู้ฝึกแผนปฏิบัติการน้ำมัน	คลัง ปภ.พิษณุโลก	092-5912200		
28						
29						
30						
31						
32						
33						
34						
35						
36						
37						
38						
39						
40						

เอกสารแนบ 1 ใบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมการฝึกซ้อมสถานการณ์จำลองการป้องกันและรับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ

25

26

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	[Redacted Signature]	[Redacted Date/Time]
ERT Duty Officer	Production Superintendent		
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 Eng		
Event Logger	Production Engineer		
Muster Logger	SSHE Officer (Operational Safety)		
On-Call Support Team - Mobilize to ECC			
Maintenance Duty	Maintenance Superintendent		
Logistics Duty	Oil Movement and Transportation Manager		
IT/Telecom Services	IT and Telecommunication Supervisor		
Community & Media Response Team (CMRT)	Public Affairs Manager		
Relative Response Team (RRT)	Operation Training Center Manager		
Construction Duty	Onshore Execution Team Leader		
Land Acquisition, Permits & Operation Services	Land Acquisition, Permits, and Operations Services Manager		
LKU Support Base Duty	Lankrabue Support Base Supervisor		
Well Services Support	Representative		
Drilling Support	Representative		


LKU Note
Note: Reference from the S1 Emergency Response Plan (13247-PDR-SSHE-501.08-R03)

Pisamaporn K. 10.06 05/8/2022


เอกสารแนบ 4 ใบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมการฝึกซ้อมสถานการณ์จำลองการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ ห้อง

บัญชาเหตุฉุกเฉิน(ECC Room) สถานีผลิตลานกระบือ

ภาคผนวก 2 เอกสารแนบ

 บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด PTTEP Siam Limited A Company of PTTEP Group	
<small>ศูนย์ควบคุมและป้องกันโรคติดต่อ</small> <small>555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900</small>	<small>Energy Complex Building A, Floors 6, 19-38</small> <small>555/1 Vithawadi Rangsit Road, Chatsuchak Bangkok 10900, THAILAND</small>
<small>Tel : +66(0) 2637 4000</small> <small>Fax : +66(0) 2637 4444</small> <small>www.pttep.com</small>	
<p>ที่ ปตท.ส.ม.ส. 13247/00-6802/2022</p> <p>18 กรกฎาคม 2565</p> <p>เรื่อง ขอความเห็นชอบการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565</p> <p>เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก</p> <p>สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลประกอบเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย และรายละเอียดการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย</p> <p>2. ข้อปฏิบัติและมาตรการป้องกันและควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ปตท.ส.ม. โครงการเอส 1 (ฉบับที่ 32)</p> <p>ด้วย บริษัท ปตท.ส.ม. สยาม จำกัด ขอนำเสนอและแจ้งแผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565 วันที่ 25 สิงหาคม 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระค.บึงพระ อ.เมือง จ.พิษณุโลก เพื่อให้เป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 ที่กำหนดต้องให้แจ้งแผนการฝึกซ้อมฯ ต่อสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานในพื้นที่ ก่อนทำการฝึกซ้อมอย่างน้อย 30 วัน เพื่อให้มีความเห็นชอบ ดังรายละเอียดในเอกสารแนบมาพร้อมนี้ โดยยึดข้อกำหนดและการปฏิบัติตามมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ตามประกาศของจังหวัดพิษณุโลกอย่างเคร่งครัด รวมถึงการใช้มาตรการคัดกรอง และการเว้นระยะห่าง และบริษัทฯ ยังมีมาตรการสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา ก่อนที่จะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ ต้องได้รับการฉีดวัคซีนป้องกันโรคโควิด-19 และตรวจหาเชื้อ COVID-19 ด้วย Antigen Test Kit เพื่อลดความเสี่ยงจากการติดเชื้อของโรค</p> <p>จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา</p> <p>ขอแสดงความนับถือ</p> <p>(นายบุญพงศ์ พลเดช)</p> <p>ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1</p> <p>แนบความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ปตท.ส.ม. โครงการเอส 1</p> <p>ผู้ประสานงาน คุณจินดาธิ์ บุญชัยยุทธศักดิ์</p> <p>โทรศัพท์ 0 5673 1150 ต่อ 5565</p> <p>สำเนาเรียน : PS1/P, PS1/S, PTN/A, Suithorn D.</p> <p><small>รหัสเอกสาร / Registration No. 010532000016</small></p>	

เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งขอความเห็นชอบการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



ที่ พล ๐๐๓๐/๒๕๖๕

๒๖ กรกฎาคม ๒๕๖๕

ddok ID: **HQ202201664**
 Business Unit:PS1.....
 Date: **25-Jul-2022** Time:
☒ SCANNED

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
จังหวัดพิษณุโลก อำเภอเมือง พล ๒๕๐๐๐

เรื่อง เห็นชอบแผนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๕

เรียน ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส ๑


อ้างถึง หนังสือบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-6802/2022 ลงวันที่ ๑๘ กรกฎาคม ๒๕๖๕


ตามหนังสืออ้างถึง บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด ที่ตั้ง คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมืองพิษณุโลก จังหวัดพิษณุโลก ขอความเห็นชอบแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๕ ในวันที่ทุกสัปดาห์ที่ ๒๕ สิงหาคม ๒๕๖๕ เวลา ๐๘.๓๐ – ๑๒.๐๐ น. ต่ออธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานหรืออธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานมอบหมาย ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลกได้พิจารณาแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟรวมทั้งรายละเอียดเกี่ยวกับการฝึกซ้อมดังกล่าว เห็นว่าแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟสอดคล้องเป็นไปตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. ๒๕๕๕ ข้อ ๓๐ จึงให้ความเห็นชอบการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี ๒๕๖๕ ของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (คลังน้ำมันดิบบึงพระ) ตามวัน เวลา และสถานที่ดังกล่าว ทั้งนี้ เมื่อได้ดำเนินการฝึกซ้อมเสร็จสิ้นแล้วให้ทำบันทึกทำรายงานผลการฝึกซ้อมตามแบบที่อธิบดีกำหนดยื่นต่อสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลกภายในสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งการฝึกซ้อม

อนึ่ง ขอให้ท่านดำเนินการตามประกาศของจังหวัดพิษณุโลกเรื่องมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) อย่างเคร่งครัด


จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

 (นายธานี พาเขียว)
 สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก

PS1/S: เพื่อทราบและประสานงาน

Nattapong V

กลุ่มงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
 โทร. ๐ ๕๕๒๒๕ ๘๘๖๖ - ๐ ๕๕๒๘ ๒๑๙๑
 โทรสาร ๐ ๕๕๒๒๕ ๘๘๖๖ - ๐ ๕๕๒๘ ๒๑๙๑

เอกสารแนบ 6 หนังสือเห็นชอบแผนการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2565



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

ปตท.สผ.อิมพอร์ตและเอ็กซ์พอร์ต จำกัด, ชั้น 6, 16-36
 555/1 หมู่ 6 ตำบลวังทอง อำเภอวังทอง จังหวัดพิษณุโลก
 555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chuchuck
 Bangkok 11000

Energy Complex Building A, Floor 6, 16-36
 555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chuchuck
 Bangkok 11000, THAILAND
 Tel : +66(0) 2537 4000
 Fax : +66(0) 2537 4444
 www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

3 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ


สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อบริหารส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระ โดยสมมติสถานการณ์ให้เกิดเหตุเพลิงไหม้จากคานะของและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบในท่อน้ำมันเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติ Table Top Exercise (TTX) และฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 08.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพิณต สายสอด อีเมล Papimon.S@pttep.com หรือแนบคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ **ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565** และเนื่องจากมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

 (นายพอล ชินบุตร)
 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ โครงการผลิตแก๊ส - ประเทศไทย

ผู้ประสานงาน คุณภาพิณต สายสอด
 โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำนักเขียน : PS1,PS1/P,PS1/S,PTN/A
 Sathorn D.

no:0000001 / Revision No. 0155202000116

เอกสารแนบ 7 หนังสือเชิญอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อบรมและฝึกซ้อมเพื่ออาชีพ อาคาร A, ชั้น 6, 19-38
255/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10000

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-38
255/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuk
Bangkok 10000, THAILAND

Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส.13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก
ประจำปี 2565

เรียน นายกองดีการบริหารส่วนตำบลบึงพระ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัด
พิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือ
ชุดส่งน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผน
ดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคดส่งน้ำมันดิบบึงพระ โดยสมมติ
สถานการณ์เกิดเหตุผดุงภาชนะและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400
บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำ
การอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผน
ตามเหตุการณ์สมมติ Table Top Exercise (TTX) และฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training
Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 08.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณาออกรายละเอียดในแบบตอบ
รับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณกานทิณ สายสอค์ อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสถานเดียวอาร์ไคด์ ตาม
เอกสารต้นแบบ **ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565** และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาด
โควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่วนหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดง
ภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ
[Signature]
(นายณัฐพงศ์ วิวัฒน์เจริญ)
ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณกานทิณ สายสอค์
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 อีเมลเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
Suthorn U.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 0105529205016

เอกสารแนบ 8 หนังสือเชิญนายกองดีการบริหารส่วนตำบลบึงพระ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัย
ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อบรมและฝึกซ้อมเพื่ออาชีพ อาคาร A, ชั้น 6, 19-38
255/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10000

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-38
255/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuk
Bangkok 10000, THAILAND

Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส.13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก
ประจำปี 2565

เรียน ผู้อำนวยการท่าอากาศยานพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัด
พิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือ
ชุดส่งน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผน
ดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคดส่งน้ำมันดิบบึงพระ โดยสมมติ
สถานการณ์เกิดเหตุผดุงภาชนะและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400
บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำ
การอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผน
ตามเหตุการณ์สมมติ Table Top Exercise (TTX) และฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training
Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 08.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณาออกรายละเอียดในแบบตอบ
รับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณกานทิณ สายสอค์ อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสถานเดียวอาร์ไคด์ ตาม
เอกสารต้นแบบ **ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565** และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาด
โควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่วนหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดง
ภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ
[Signature]
(นายณัฐพงศ์ วิวัฒน์เจริญ)
ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณกานทิณ สายสอค์
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 อีเมลเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
Suthorn U.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 0105529205016

เอกสารแนบ 9 หนังสือเชิญผู้อำนวยการท่าอากาศยานพิษณุโลก เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยใน
พื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ศอ.ปภ.) : 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10000
Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak, Bangkok 10000, THAILAND
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน ผู้กำกับสถานีตำรวจภูธรวังนาคู

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือสุดส่งน้ำมันดิบไปโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุผ่นตกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติ Table Top Exercise (TTX) และฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 08.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอศ อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารต้นแบบ **ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565** และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงผลภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนงาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วิวัฒน์เจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอศ
โทรศัพท์ : 0 5673 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
ฉบับที่ 01/05522000018

เอกสารแนบ 10 หนังสือเชิญผู้กำกับการสถานีตำรวจภูธรวังนาคู เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ศอ.ปภ.) : 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10000
Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak, Bangkok 10000, THAILAND
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน ผู้อำนวยการโรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือสุดส่งน้ำมันดิบไปโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุผ่นตกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านและเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติ Table Top Exercise (TTX) และฝึกซ้อมตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 08.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบปิโตรเลียม จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอกรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสอศ อีเมล PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารต้นแบบ **ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565** และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงผลภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนงาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วิวัฒน์เจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสอศ
โทรศัพท์ : 0 5673 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
ฉบับที่ 01/05522000018

เอกสารแนบ 11 หนังสือเชิญผู้อำนวยการโรงพยาบาลกรุงเทพพิษณุโลก เข้าร่วมประชุมและฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ก.ป.บ.) 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10000
Energy Complex Building A, Floor 6, 19-38
555/1 Vithayalai Rangsit Road, Chatsuk
Bangkok 10000, THAILAND
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.ptteo.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน ท่านผู้บังคับบัญชา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบปิยะพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบปิยะพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุปนดกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบปิยะพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพินล สายสอค ซีแมล Papimon.S@ptteo.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK สัปดาห์ไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนทำงาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพินล สายสอค
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
SurfForm D.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 010552200016

เอกสารแนบ 12 หนังสือเชิญท่านผู้บังคับบัญชา เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ก.ป.บ.) 19-38
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10000
Energy Complex Building A, Floor 6, 19-38
555/1 Vithayalai Rangsit Road, Chatsuk
Bangkok 10000, THAILAND
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
www.ptteo.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบปิยะพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระงับอัคคีภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบปิยะพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุปนดกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบปิยะพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาพินล สายสอค ซีแมล Papimon.S@ptteo.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK สัปดาห์ไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนทำงาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาพินล สายสอค
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
SurfForm D.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 010552200016

เอกสารแนบ 13 หนังสือเชิญผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 2 ตำบลบึงพระ เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอัคคีภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



PTTEP

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

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A, ชั้น 6, 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chabuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +660 2537 4000
Fax : +660 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับชาติในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน ผู้นำชุมชน หมู่บ้านวังทองธานี

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระดับชาติภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือสุดถึงน้ำมันดิบถึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระดับชาติภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบถึงพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุปนเปื้อนจากฟ้าคะนองและเกิดไฟไหม้ถังเก็บน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในกรณี บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบถึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาทิมา สายสอค์ ซีแมล์ PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงผลภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วิเศษเจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาทิมา สายสอค์
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
Signature D

ณัฐพงศ์ / Registration No. 010552000016

เอกสารแนบ 14 หนังสือเชิญผู้นำชุมชนหมู่บ้านวังทองธานี เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับชาติภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



PTTEP

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

ศูนย์ควบคุมและป้องกันภัย อาคาร A, ชั้น 6, 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chabuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +660 2537 4000
Fax : +660 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส. 13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับชาติภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระดับชาติภัย
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตตามกระบือสุดถึงน้ำมันดิบถึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระดับชาติภัย ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบถึงพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุปนเปื้อนจากฟ้าคะนองและเกิดไฟไหม้ถังเก็บน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในกรณี บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบถึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาทิมา สายสอค์ ซีแมล์ PapimonS@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงผลภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วิเศษเจริญ)

ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาทิมา สายสอค์
โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P,PS1/S,PTN/A
Signature D

ณัฐพงศ์ / Registration No. 010552000016

เอกสารแนบ 15 หนังสือเชิญสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับชาติภัยในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



PTTEP

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ศอ.ปภ.)
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +660) 2537 4000
Fax : +660) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส.13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอค์คิย์ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน หัวหน้าคลัง ปตท.สาขาพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระดับอค์คิย์
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระดับอค์คิย์ ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุฝนตกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสออด อีเมล PapimonSi@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)


ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสออด

โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P/PS1/S.PTN/A
Suthorn D.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 0105522005016

เอกสารแนบ 16 หนังสือเชิญหัวหน้าคลัง ปตท.สาขาพิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอค์คิย์ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



PTTEP

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

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยกลาง (ศอ.ปภ.)
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floor 6, 19-36
555/1 Vithavadi Rangsit Road, Chatsuchak
Bangkok 10900, THAILAND

Tel : +660) 2537 4000
Fax : +660) 2537 4444
www.pttep.com

ที่ ปตท.สผ.ส.13247/00-7375/2022

2 สิงหาคม 2565

เรื่อง ขอเชิญร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันระดับอค์คิย์ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565

เรียน หัวหน้าคลังน้ำมัน พีพีจี สาขาพิษณุโลก

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการและสถานการณ์จำลองการฝึกซ้อมแผนป้องกันและระดับอค์คิย์
2. แบบตอบรับ

ด้วย บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด บริษัท ในกลุ่ม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ผู้ดำเนินการสำรวจ ผลิตและพัฒนาปิโตรเลียมจากแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก กำแพงเพชร และสุโขทัย ซึ่งครอบคลุมงานปฏิบัติการขนส่งน้ำมันดิบจากสถานีผลิตลานกระบือสู่คลังน้ำมันดิบบึงพระ เพื่อขนส่งทางรถไฟไปยังโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมการป้องกันและระดับอค์คิย์ ประจำปี 2565 ณ บริเวณคลังน้ำมันดิบบึงพระ โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุฝนตกฟ้าคะนองและเกิดฟ้าผ่าลงมายังถังบรรจุน้ำมันดิบหมายเลข T-901 ขนาด 10,400 บาร์เรล และเกิดไฟลุกไหม้ขึ้นที่ด้านบนและบริเวณพื้นด้านล่างของถัง มีผู้ได้รับบาดเจ็บ จำนวน 2 คน ขณะทำการอพยพ

ในการนี้ บริษัทฯ ขอเชิญท่านเข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนตามเหตุการณ์สมมติภาคสนาม Field Training Exercise (FTX) ในวันที่ 25 สิงหาคม 2565 เวลา 10.30-12.00 น. ณ คลังน้ำมันดิบบึงพระ จ.พิษณุโลก

เพื่อจัดเตรียมความพร้อมในการฝึกซ้อมแผนฯ ขอความกรุณากรอรายละเอียดในแบบตอบรับยืนยันการเข้าร่วม ส่งถึง คุณภาวิมล สายสออด อีเมล PapimonSi@pttep.com หรือสแกนคิวอาร์โค้ด ตามเอกสารดังแนบ ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 และเนื่องด้วยมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดโควิด 19 สำหรับผู้ที่เข้าร่วมซ้อมแผนฯ จะต้องแสดงผลการตรวจ ATK ส่องหน้าไม่เกิน 24 ชม. โดยแสดงภาพถ่ายผลการตรวจ ณ บริเวณจุดลงทะเบียนหน้างาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาสนับสนุนและขอขอบคุณ มา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)


ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการผลิต โครงการเอส 1

ผู้ประสานงาน คุณภาวิมล สายสออด

โทรศัพท์ : 0 5573 1150 ต่อ 6136 สำเนาเขียน : PS1/P/PS1/S.PTN/A
Suthorn D.

ณัฐพงศ์ / Registration No. 0105522005016

เอกสารแนบ 17 หนังสือเชิญหัวหน้าคลังน้ำมัน พีพีจี สาขาพิษณุโลก เข้าร่วมสังเกตการณ์การฝึกซ้อมแผนอพยพและป้องกันอค์คิย์ในพื้นที่จังหวัดพิษณุโลก ประจำปี 2565



PTTEP

แบบตอบรับการเข้าร่วมฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอค์กียประจำปี 2565
วันที่ 25 สิงหาคม 2565
ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ พระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพินญโลก

หน่วยงาน : _____
☐ เข้าร่วม ☐ ไม่เข้าร่วม


รายชื่อผู้เข้าร่วม พร้อมเบอร์โทรศัพท์ (กรุณาเขียนด้วยตัวบรรจง)

- ชื่อ-นามสกุล (ภาษาไทย).....
 ตำแหน่ง
 E-mailเบอร์โทรศัพท์
- ชื่อ-นามสกุล (ภาษาไทย).....
 ตำแหน่ง
 E-mailเบอร์โทรศัพท์
- ชื่อ-นามสกุล (ภาษาไทย).....
 ตำแหน่ง
 E-mailเบอร์โทรศัพท์
- ชื่อ-นามสกุล (ภาษาไทย).....
 ตำแหน่ง
 E-mailเบอร์โทรศัพท์

รบกวนส่งชื่อผู้ประสานงานพร้อมเบอร์โทรศัพท์


ชื่อ-นามสกุล (ภาษาไทย)
 ตำแหน่ง
 E-mailเบอร์โทรศัพท์

กรุณาส่งเอกสารยืนยันการเข้าร่วมไปที่คุณภาวิมล สายสขต ปตท.สน. โครงการเขต 1
 อีเมล PapimonS@pttep.com ภายในวันจันทร์ที่ 15 สิงหาคม 2565 หรือส่งแกน
 คิวอาร์โค้ดตอบรับการเข้าร่วม



เอกสารแนบ 18 แบบตอบรับการเข้าร่วมฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอค์กียประจำปี 2565

ภาคผนวก 3 กรอบการประเมินเชิงประจักษ์



กรอบการประเมินเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
 การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอค์กียประจำปี 2565

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ พระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพินญโลก

ใช้ภายใน 7 วัน

1. ด้านการรักษาพยาบาล

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
1.1 การสื่อสารและการรับแจ้งเหตุ (รวดเร็วครบถ้วนข้อมูลถูกต้องน่าเชื่อถือ)	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	1144 1600 1600 1600
1.2 การคัดกรองคัดแยก ผู้ประสบภัยตามระดับความรุนแรง ณ จุดเกิดเหตุ (เสียชีวิตบาดเจ็บเล็กน้อยบาดเจ็บปานกลางบาดเจ็บรุนแรง)	<input type="radio"/> มี <input checked="" type="radio"/> ไม่มี	ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) 4000 คน 4000 คน 4000 คน 4000 คน
1.3 การจัดเตรียมความพร้อมในการรักษาพยาบาลเบื้องต้น (สถานพยาบาลพยาบาลเจ้าหน้าที่เครื่องมืออุปกรณ์)	<input checked="" type="radio"/> เพียงพอ <input type="radio"/> ไม่เพียงพอ	4000 คน 4000 คน 4000 คน 4000 คน
1.4 การปฏิบัติการในการรักษาพยาบาลเบื้องต้นของทีมงานฉุกเฉิน	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.5 การประสานงานการปฏิบัติงานระหว่างเจ้าหน้าที่	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.6 จุดจอดรถพยาบาล จุดนำส่งจันทรค เดินทางดิน รพทพยาบาล	<input checked="" type="radio"/> สะดวก <input type="radio"/> ไม่สะดวก	4000 คน 4000 คน 4000 คน 4000 คน
1.7 ระบบลำเลียง ขนถ่าย และการนำส่งผู้ประสบภัย (ถูกต้องตามวิธีการการนำส่งยังสถานพยาบาล/การดูแลระหว่างนำส่ง)	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่สะดวก	4000 คน 4000 คน 4000 คน 4000 คน
1.8 การดูแลผู้บาดเจ็บของทีมงานแพทย์ พยาบาล ทีมอาสาสมัคร (การปฐมพยาบาลการช่วยเหลือขั้นพื้นฐานการดูแลและการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บการทำความสะอาดกระดูกและแผลไฟไหม้)	<input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง	
19. อื่นๆ		

กรอบการประเมินแผนที่ 1 ด้านการรักษาพยาบาล

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระงับอัคคีภัยประจำปี 2565

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ณ. คลังน้ำมันดิบปิโตรฯ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

1. ด้านการรักษาพยาบาล

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
1.1 การสื่อสารและการรับแจ้งเหตุ (รวดเร็ว/ครบถ้วน/ข้อมูลถูกต้อง/เข้าใจ)	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.2 การคัดกรอง/คัดแยก ผู้ประสบภัยตามระดับความรุนแรง 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"/> เพียงพอ <input type="radio"/> ไม่เพียงพอ	
1.4 การปฏิบัติการ ในการรักษาพยาบาลเบื้องต้นของทีมฉุกเฉิน	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.5 การประสานงานการปฏิบัติงานระหว่างเจ้าหน้าที่	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.6 จุดจอดรถพยาบาล จุดนำส่ง/รับรถ เส้นทางเดินรถพยาบาล	<input checked="" type="radio"/> สะดวก <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
1.7 ระบบลำเลียง ขนย้าย และการนำส่งผู้ประสบภัย (ถูกต้องตามวิธีการ/การนำส่งยังสถานพยาบาล/การดูแลระหว่างนำส่ง)	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่สะดวก	
1.8 การดูแลผู้บาดเจ็บของทีมแพทย์ พยาบาล ทีมอาสาสมัคร (การปฐมพยาบาล/การช่วยฟื้นคืนชีพ/การเย็บและการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ/การห้ามเลือด/การควบคุมกระดูกแตกหักใหม่)	<input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง	
19. อื่นๆ		

Handwritten notes:

1. ทบทวน/ปรับปรุงแผนฉุกเฉิน, FIRE RMP
2. ทบทวนแผนฉุกเฉิน, จุดจอดรถพยาบาล
3. ทบทวนการปฏิบัติงาน: สถานการณ์, ทีมงาน, ทีมงาน
4. ทบทวนการฝึกซ้อม, ทีมงาน, ทีมงาน, ทีมงาน
5. ทบทวนแผนฉุกเฉิน, ทีมงาน, ทีมงาน
6. ทบทวนการฝึกซ้อม, ทีมงาน, ทีมงาน

กรอบการประเมินแผนที่ 2 ด้านการรักษาพยาบาล

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระงับอัคคีภัยประจำปี 2565

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ณ. คลังน้ำมันดิบปิโตรฯ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก


2. ด้านการเผชิญเหตุ

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
2.1 การรับแจ้งเหตุ การประสาน การร้องขอกำลังสนับสนุน (รวดเร็ว/ชัดเจน)	<input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว/ชัดเจน <input type="radio"/> ลำช้า/ไม่ชัดเจน	
2.2 ระบบการบัญชาการเหตุการณ์ (การบัญชาการเหตุการณ์ในแต่ละระดับชั้น)	<input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง	
2.3บัญชาการเหตุการณ์มีสื่อสัญญาณบ่งบอกที่ชัดเจน	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
2.4 การรายงานข้อมูลผู้บัญชาการเหตุการณ์เพื่อรองรับการสั่งการ	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
2.5 การประเมินสถานการณ์ ณ จุดเกิดเหตุ (ความปลอดภัย/สิ่งจำเป็นในการกู้ภัย อุปกรณ์กู้ภัย การวางตำแหน่งพาหนะ อุปกรณ์ กำลังคน/การประเมินด้านสิ่งแวดล้อม)	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	- มทท.วางแผนฉุกเฉิน (ไม่ชัดเจน) - มทท.วางแผนฉุกเฉิน (ไม่ชัดเจน)
2.6 การกำหนดพื้นที่	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
2.7 ความรวดเร็วในการเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย	<input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว <input type="radio"/> ลำช้า	- มทท.วางแผนฉุกเฉิน (ไม่ชัดเจน) - มทท.วางแผนฉุกเฉิน (ไม่ชัดเจน)
2.8 วิธีปฏิบัติการช่วยเหลือผู้ประสบภัยโดยใช้เครื่องมือ อุปกรณ์ รวมทั้งกำลังพล ทีมแพทย์ พยาบาล ทีมกู้ชีพ ผู้กู้ชีพ	<input checked="" type="radio"/> ถูกต้อง <input type="radio"/> ไม่ถูกต้อง	
2.9 และอื่นๆ		

กรอบการประเมินแผนที่ 3 ด้านการเผชิญเหตุ

กรอบการประเมินแผนที่ 4 ด้านการเผชิญเหตุ

กรอบการประเมินแผนที่ 5 ด้านการสื่อสาร




กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
 การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิศักดิ์ประจำปี 2565
 บริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
 ณ. คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

4.ด้านการสื่อสาร *At LKU ECC*

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
4.1 ระบบการติดต่อสื่อสาร		
- รูปแบบการติดต่อสื่อสาร	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	โดยใช้ <i>วิทยุสื่อสาร</i>
- อุปกรณ์ที่ใช้ในการสื่อสาร	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	โดยใช้ <i>วิทยุ / โทรศัพท์มือถือ</i>
- เครือข่ายหลักและเครือข่ายสำรอง	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
- ความสามารถในการจัดช่องทางสื่อสารที่สำคัญต่อการสนับสนุนการปฏิบัติงานตอบโต้เหตุฉุกเฉิน	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	<i>ต้องสื่อสารตามขั้นตอน</i>
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	<i>ได้รับมอบหมาย, แจ้งข้อมูล</i>
4.4 และอื่นๆ	<i>การควบคุมตามแผน</i>	<i>ฝ่าย</i>

ข้าพเจ้า (BKK) นาย... Asset Duty 9 ได้ทดสอบแผนการป้องกัน (แผน 7) ได้ดำเนินการตามแผนที่ได้รับมอบหมาย

กรอบการประเมินแผนที่ 6 ด้านการสื่อสาร




กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
 การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิศักดิ์ประจำปี 2565
 บริษัทปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
 ณ. คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ 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.....
- เครือข่ายหลักและเครือข่ายสำรอง	<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		

กรอบการประเมินแผนที่ 7 ด้านการสื่อสาร




กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิมหัทธภัยประจำปี 2565
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพินบุรี

5.ด้านการอพยพ

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
5.1 การแจ้งเตือนภัย	<input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว/ชัดเจน <input type="radio"/> ลำช้า ไม่ชัดเจน	
5.2 มีการวางแผนการอพยพผู้ประสบภัยออกจากพื้นที่ประสบภัย	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
- การกำหนดเส้นทางอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
- มีการจัดกำลังพลและผู้นำการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
- เครื่องมือ อุปกรณ์ ยานพาหนะที่ใช้ในการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
- สถานที่รองรับการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
5.3 กระบวนการลงทะเบียนผู้อพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
5.4 และอื่นๆ		

กรอบการประเมินแผนที่ 8 ด้านการอพยพ



กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน
การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิมหัทธภัยประจำปี 2565
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบบึงพระ ตำบลบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพินบุรี

5.ด้านการอพยพ

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
5.1 การแจ้งเตือนภัย	<input checked="" type="radio"/> รวดเร็ว/ชัดเจน <input type="radio"/> ลำช้า ไม่ชัดเจน	
5.2 มีการวางแผนการอพยพผู้ประสบภัยออกจากพื้นที่ประสบภัย	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
- การกำหนดเส้นทางอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
- มีการจัดกำลังพลและผู้นำการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> มี <input type="radio"/> ไม่มี	
- เครื่องมือ อุปกรณ์ ยานพาหนะที่ใช้ในการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
- สถานที่รองรับการอพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	
5.3 กระบวนการลงทะเบียนผู้อพยพ	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	1. ควรพิจารณาถึงความปลอดภัย 2. 777 777 777
5.4 และอื่นๆ		

กรอบการประเมินแผนที่ 9 ด้านการอพยพ

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิศักดิ์ประจำปี 2565
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ ค่ายบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

6.ด้านการรักษาความสงบเรียบร้อยและการจราจร

ประเด็นประเมิน	ผลการประเมิน	ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม
6.1 การจัดระบบการจราจร	<input checked="" type="radio"/> เหมาะสม รวดเร็ว <input type="radio"/> ไม่เหมาะสม	<p>ไม่พบคน Arsonist กับสุนัข</p> <p>หน้าทางเข้า</p> <p>หน้าทางออก</p>
6.2 การควบคุมฝูงชน การป้องกันอุบัติเหตุซ้ำซ้อน	<input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี	
6.3 การดูแลความปลอดภัยในชีวิต และทรัพย์สินบริเวณที่เกิดภัย	<input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี	
6.4 และอื่นๆ		

กรอบการประเมินแผนที่ 10 ด้านการอพยพ

กรอบการประเมินผลเชิงประจักษ์ 7 ด้าน

การฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอภิศักดิ์ประจำปี 2565
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำกัด (มหาชน)
ณ. คลังน้ำมันดิบปิระ ค่ายบึงพระ อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก

6.ด้านการรักษาความสงบเรียบร้อยและการจราจร

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 และทรัพย์สินบริเวณที่เกิดภัย	<input checked="" type="radio"/> มีเหมาะสม <input type="radio"/> ไม่มี	
6.4 และอื่นๆ		<p>- ไม่พบคน Arsonist</p> <p>เมื่อ 15.00 น. ชาว ปตท.</p> <p>รักษา 17/6</p> <p>ใช้ 9 นาที</p>

กรอบการประเมินแผนที่ 11 ด้านการอพยพ

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 และผู้ประกอบภัย	✓				
3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน	✓				
4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ	✓				
5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร	✓				
6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ	✓				
7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ	✓				
8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ	✓				
9. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ	✓				

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักงานนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 1 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ

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. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ	✓				

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 2 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ


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. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ	✓				

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 3 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ




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. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ	✓				

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 4 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ



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. การบรรลุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ		✓			

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 5 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ

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 พื้นที่ภัยพิบัติ ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย	✓				
3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน		✓			
4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ			✓		
5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร		✓			
6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ		✓			
7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ		✓			
8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ		✓			
9. การบรรจุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ		✓			

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 6 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ

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 พื้นที่ภัยพิบัติ ที่ตั้งศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ และผู้ประสบภัย	/				
3. ความเข้าใจของเจ้าหน้าที่แต่ละหน่วยในการปฏิบัติงาน	/				
4. อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้ที่นำมาใช้ในการฝึกซ้อมฯ	/				
5. ระบบการติดต่อสื่อสารและความถูกต้องของข้อมูลข่าวสาร	/				
6. ความคล่องตัวและรวดเร็วในการปฏิบัติงานของชุดปฏิบัติการต่างๆ	/				
7. การให้ความร่วมมือของทุกภาคส่วนที่ร่วมฝึกซ้อมแผนฯ	/				
8. การจัดระบบจราจรในที่เกิดเหตุ		/			ใส่ไทยพม โดย Onchany
9. การบรรจุวัตถุประสงค์ของการฝึกซ้อมแผนฯ	/				ใส่ไทยพม โดย Onchany

ที่มา: จากหนังสือคู่มือการปฏิบัติงานตามกระบวนการฝึกซ้อมแผนฯ สำนักนโยบายป้องกันและบรรเทา สาธารณภัย กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย กระทรวงมหาดไทย สิงหาคม 2553

แบบประเมินที่ 7 แบบประเมินภาพรวมการฝึกซ้อมฯ



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเกียร์ส่วนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 31

ตัวอย่างใบอนุญาตทำงาน (Work Permit)

ตัวอย่างเอกสารอนุญาตการทำงาน (Permit to Work)

PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT		Continue from previous permit no	S1-HWP-2022-19691	Permit no. S1-HWP-2022-20240																																																										
SECTION 1 : Work Description Site name: <u>S1</u> Area/Platform: <u>LKU Plant (Maintenance Simple)</u> Location: <u>LKU Crude process</u> Operation unit: <u>Gas Compressor</u> Unit no.: <u>N/A</u> Equipment: <u>Safety Relief Valve</u> Tag no.: <u>K-3450</u> PTW is related to MOC <input type="radio"/> Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) <input checked="" type="radio"/> No Work/Task Description: <u>Working Date 18-24 Nov 2022, PA: Thanit K. Phone. 089-2686633 Tel. 6152</u> <u>PM Field Instrument: K-3450 PM Instrument</u> <u>- PM IN K-3450 RELEIF VALVE 4Y</u>		<input type="checkbox"/> Naked Flame Hot Work <input checked="" type="checkbox"/> Non-Naked Flame Hot Work Hazard Identification: 1 Area classification <input checked="" type="checkbox"/> Hazardous area <input type="checkbox"/> Unclassified area / Non-Hazardous area 2 Hazard classification <input checked="" type="checkbox"/> Process hydrocarbon <input checked="" type="checkbox"/> Pressure hazard <input checked="" type="checkbox"/> Dust/Fume/Smoke <input type="checkbox"/> Radiography <input type="checkbox"/> Flammable material <input type="checkbox"/> Working at height <input type="checkbox"/> Hot/Cold surface <input checked="" type="checkbox"/> Loud Noise <input type="checkbox"/> Mercury/Toxic gas <input type="checkbox"/> Insufficient light <input type="checkbox"/> Ergonomic hazard <input type="checkbox"/> Vibration <input type="checkbox"/> Hazardous chemical <input checked="" type="checkbox"/> Biological hazard <input checked="" type="checkbox"/> Slipping/tripping <input type="checkbox"/> Spill <input type="checkbox"/> Equipment with moving/rotating part <input checked="" type="checkbox"/> Pinch point/sharp object <input type="checkbox"/> Ignition Source <input type="checkbox"/> Explosive <input type="checkbox"/> Crane/Lifting/Rigging <input type="checkbox"/> Critical lift <input type="checkbox"/> Routine/Simple lift <input type="checkbox"/> Electricity <input type="checkbox"/> HV (> 1kV.) <input type="checkbox"/> LV <input type="checkbox"/> Asphyxiation/Confined space/Water mist/FM200/CO2 release <input type="checkbox"/> Work on edge/over water <input checked="" type="checkbox"/> Falling/Dropped/Flying objects <input type="checkbox"/> Environmental hazard (weather, temp.) <input type="checkbox"/> Other Complementary permit : Complementary PTW No. <input checked="" type="checkbox"/> Process/Mech./Inst. Isolation <u>S1-CPI-2022-02107</u> <input type="radio"/> Self <input type="radio"/> Isolation cross reference (ICR) <input type="checkbox"/> HV <input type="checkbox"/> LV Electrical isolation <input type="radio"/> Self <input type="checkbox"/> Confined space entry <input type="checkbox"/> Radiography <input type="checkbox"/> Diving <input type="radio"/> ROV <input type="radio"/> Man <input type="checkbox"/> Anchoring/De-anchoring <input type="checkbox"/> Excavation <input type="checkbox"/> Pressure testing Other attachment: <input checked="" type="checkbox"/> JIMS S1 JOINT.... <input checked="" type="checkbox"/> Sketch/Drawing <u>K-3450_1Y.PM.RV.pdf</u> <input checked="" type="checkbox"/> JSA/Procedure/Plan <u>P.M.IN.Gas</u> <input type="checkbox"/> Lifting Plan <input type="checkbox"/> Other:																																																												
Material / Tool / Work requirements: <input type="checkbox"/> Scaffolding/Ladder <input checked="" type="checkbox"/> Hand tool <input type="checkbox"/> Mobile Engine: Gen./Comp. <input type="checkbox"/> Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool <input type="checkbox"/> Gas/Pressurized cylinder <input checked="" type="checkbox"/> Non-Ex. Elect./Battery Tool <u>Instrument Tool</u> <input type="checkbox"/> Crane/Lifting <input checked="" type="checkbox"/> Other <u>Camera with out flash</u>																																																														
Performing Authority Name: <u>Thanit Kamkaew</u> Position: <u>Senior Technician</u> Department: <u>PS1/M</u> Signature: <u>Thanit Kamkaew</u> Date: <u>2022.11.17 08:34:32</u>																																																														
SECTION 2 : Safety Precautions (The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)																																																														
Precautionary Requirements Process System Requirements: Equipment electrically isolated, locked and tagged <input type="checkbox"/> Emergency stop latched and tagged <input type="checkbox"/> Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged <input checked="" type="checkbox"/> Equipment fully depressurized / flushed / fully drained <input checked="" type="checkbox"/> Equipment inerted / purged / ventilated <input type="checkbox"/> System inhibit / override / bypass (See section 3) <input type="checkbox"/> Other <input type="checkbox"/> Safety Requirements: Equipment / Area free of flammables / combustibles <input checked="" type="checkbox"/> No HC release in working area / Close JB before venting HC <input checked="" type="checkbox"/> Whip check & safety pin installed on hose connection <input type="checkbox"/> Equipment integrity check / emergency stop test before use <input checked="" type="checkbox"/> Available of Work Plan / Procedure / Program on site <input checked="" type="checkbox"/> Gloves: rubber / leather / high volt / welding / hyflex..... <input checked="" type="checkbox"/> Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit <input checked="" type="checkbox"/> Air supply / Half mask / Full face mask: Type N95..... <input checked="" type="checkbox"/> Disposable coveralls: Chemical / Mercury protection <input type="checkbox"/> Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester <input type="checkbox"/> Work vest / Life buoy / Standby boat <input type="checkbox"/> Limit the working hours / Rotate worker every hour(s) <input type="checkbox"/> Fire extinguisher / Fire hose & nozzle run-out / Fire blanket <input checked="" type="checkbox"/> Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat <input type="checkbox"/> Warning sign / Barrier tape / Scaffold tag / Secure ladder <input type="checkbox"/> Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver <input type="checkbox"/> Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface <input checked="" type="checkbox"/> Additional ventilation / Safety lighting: zone..... <input type="checkbox"/> Spill containment / Absorbents / Earth wire connected <input type="checkbox"/> Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety <input type="checkbox"/> Working under inclement weather criteria/requirements <input type="checkbox"/> Available of JSA / Risk assessment / SDS on site <input checked="" type="checkbox"/> Toolbox talk / Pre-job safety meeting <input checked="" type="checkbox"/> Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan <input checked="" type="checkbox"/> Personal / Stand alone gas detector in place <input checked="" type="checkbox"/> Gas check: <u>Prior to starting / Frequency record 10.2 hr</u> <input checked="" type="checkbox"/> Oxygen / LEL / Toxic: <input checked="" type="checkbox"/> Inform concerned parties <input type="checkbox"/> Maintain good housekeeping <input checked="" type="checkbox"/> Other <input type="checkbox"/>	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="2">Day 1</th> <th colspan="2">Day 2</th> <th colspan="2">Day 3</th> <th colspan="2">Day 4</th> <th colspan="2">Day 5</th> <th colspan="2">Day 6</th> <th colspan="2">Day 7</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> </tr> <tr><td colspan="16" style="height: 100px;"></td></tr> </table>																Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7				Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night																
			Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7																																															
		Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night																																															
Operating Authority Name: <u>[Signature]</u> Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022.11.17 15:00:16</u>		Safety Authority Name: <u>[Signature]</u> Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022.11.17 15:03:46</u>		*In case NFHW and Safety Critical Task Area Authority Name: (*) Signature: Date / Time:																																																										
Permit Validity		Date: (DD/MM/YY) <u>18/11/22</u>		Time: <u>07:00:00</u>		TO		Date: (DD/MM/YY) <u>25/11/22</u>		Time: <u>07:00:00</u>																																																				

PTTEP

PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT

Continue from previous permit no

Permit no. **S1-HWP-2022-22302**

SECTION 1 : Work Description

Site name: ..S1..... Area/Platform: ..Bueng Phra Depot (Maintenance).....
Location: ..Bueng Phra Rail Loading..... Operation unit: N/A.....
Unit no.: ..N/A..... Equipment: ..RTW Loading pump... Tag no.: ..P-913, P-914.....
PTW is related to MOC
☒ Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) ☒ No

Work/Task Description:
ขอเริ่มงานวันที่ 20-26 Dec 2022 (Prasert.S. 02-5376420)
P-913, P-914, P-915 Carry out to 3M PM
ตรวจเช็คอุปกรณ์ทั่วไป, เปลี่ยนสายน้ำมันเกียร์, ตรวจเช็คสภาพ coupling
ความแข็งแรงของตัวฐานปั๊ม, ตรวจสอบความสามารถในการ flow rate, pressure
,ตรวจจัมเปอร์สายไฟฟ้า

Material / Tool / Work requirements:
☐ Scaffolding/Ladder ☒ Hand tool ☐ Mobile Engine: Gen./Comp.
☐ Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool ☐ Gas/Pressurized cylinder
☒ Non-Ex. Elect./Battery Tool ..multimeter..... ☐ Crane/Lifting
☐ Other

☒ **Naked Flame Hot Work**

☒ **Non-Naked Flame Hot Work**

Hazard Identification:
1. ☒ Area classification ☒ Hazardous area ☐ Unclassified area / Non-Hazardous area
2. ☒ Hazard classification
☒ Process hydrocarbon ☐ Pressure hazard ☒ Dust/Fume/Smoke ☐ Radiography
☐ Flammable material ☐ Working at height ☐ Hot/Cold surface ☒ Loud Noise
☐ Mercury/Toxic gas ☐ Insufficient light ☒ Ergonomic hazard ☐ Vibration
☒ Hazardous chemical ..Used oil..... ☒ Biological hazard ☒ Slipping/tripping ☒ Spill
☐ Equipment with moving/rotating part ☒ Pinch point/sharp object ☒ Ignition Source ☐ Explosive
☐ Crane/Lifting/Rigging ☐ Critical lift ☐ Routine/Simple lift ☒ Electricity ☐ HV (> 1kV.) ☒ LV
☐ Asphyxiation/Confined space/Water mist/FM200/CO2 release
☐ Environmental hazard (weather, temp.) ☐ Work on edge/over water ☐ Falling/Dropped/Flying objects
☐ Other

Complementary permit :
☒ Process/Mech./Inst. Isolation ☐ HV ☒ LV Electrical isolation
☐ Confined space entry
☐ Radiography
☐ Diving ☐ ROV ☐ Man
☐ Anchoring/ De-anchoring
☐ Excavation ☐ Pressure testing

Complementary PTW No.
S1-CPI-2022-03561, S1-CPI-
S1-CEI-2022-07477, S1-CEI-
.....

☐ Self ☐ Isolation cross reference (ICR)
☐ Self

Other attachment: ☐ JIMS
☐ Sketch/Drawing
☒ JSA/Procedure/Plan ..BPR loading pump
☐ Lifting Plan
☒ Other: ..PTT Gear Oil EP.68..100.150.220

Performing Authority Name: ..Prasert Sophaphiniton..... Position: ..Senior Technician, Mechanical... Department: ..PS1/M..... Signature: Prasert Sophaphiniton..... Date: 2022-12-16 14:21:25

SECTION 2 : Safety Precautions (The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)

Precautionary Requirements	Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7	
	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night
Process System Requirements:														
Equipment electrically isolated, locked and tagged	<input checked="" type="checkbox"/>													
Emergency stop latched and tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged	<input checked="" type="checkbox"/>													
Equipment fully depressurized / flushed / fully drained	<input checked="" type="checkbox"/>													
Equipment inerted / purged / ventilated	<input type="checkbox"/>													
System inhibit / override / bypass (See section 3)	<input type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													
Safety Requirements:														
Equipment / Area free of flammables / combustibles	<input checked="" type="checkbox"/>													
No HC release in working area / Close JB before venting HC	<input checked="" type="checkbox"/>													
Whip check & safety pin installed on hose connection	<input checked="" type="checkbox"/>													
Equipment integrity check / emergency stop test before use	<input checked="" type="checkbox"/>													
Available of Work Plan / Procedure / Program on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Gloves: rubber / leather / high volt / welding / hyflex.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit	<input checked="" type="checkbox"/>													
Air supply / Half mask / Full face mask: Type R95.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Disposable coveralls: Chemical / Mercury protection	<input type="checkbox"/>													
Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester	<input type="checkbox"/>													
Work vest / Life buoy / Standby boat	<input type="checkbox"/>													
Limit the working hours / Rotate worker every hour(s)	<input type="checkbox"/>													
Fire extinguisher / Fire hose & nozzle run-out / Fire blanket	<input type="checkbox"/>													
Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat	<input type="checkbox"/>													
Warning sign / Barrier tape / Scaffold / Secure ladder	<input type="checkbox"/>													
Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver	<input checked="" type="checkbox"/>													
Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface	<input checked="" type="checkbox"/>													
Additional ventilation / Safety lighting: zone.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Spill containment / Absorbents / Earth wire connected	<input checked="" type="checkbox"/>													
Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety	<input type="checkbox"/>													
Working under inclement weather criteria/requirements	<input checked="" type="checkbox"/>													
Available of JSA / Risk assessment / SDS on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Toolbox talk / Pre-job safety meeting	<input checked="" type="checkbox"/>													
Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan	<input checked="" type="checkbox"/>													
Personal / Stand alone gas detector in place	<input type="checkbox"/>													
Gas check: Prior to starting / Frequency	<input type="checkbox"/>													
Oxygen / LEL / Toxic:	<input type="checkbox"/>													
Inform concerned parties	<input type="checkbox"/>													
Maintain good housekeeping	<input checked="" type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													

Operating Authority Name: ..
Signature: .. Date / Time: 2022-12-16 15:23:25

Safety Authority Name: ..
Signature: .. Date / Time: 2022-12-19 15:11:49

*In case NFHW and Safety Critical Task
Area Authority Name: (*)
Signature: Date / Time:

Permit Validity

Date: (DD/MM/YY) 20/12/22

Time: 07:00:00

TO

Date: (DD/MM/YY) 27/12/22

Time: 07:00:00



PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT

Continue from
previous permit no

Permit no. S1-HWP-2022-17091

SECTION 1 : Work Description

Site name: S1 Area/Platform: LKU Plant (Maintenance Simple)
Location: LKU Crude process Operation unit: Glycol Unit
Unit no.: N/A Equipment: Glycol pump Tag no.: P-4301AB

PTW is related to MOC

☐ Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) ☒ No

Work/Task Description:

ขอเริ่มงานวันที่ 05/10/22 (PA AnuchitK 025376295)
P-4301AB 6M PM
เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเกียร์ , ตรวจสอบความสามารถในการ flow rate , pressure
, ตรวจสอบกระแสน้ำไฟฟ้า

Material / Tool / Work requirements:

☐ Scaffolding/Ladder ☒ Hand tool ☐ Mobile Engine: Gen./Comp.
☐ Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool ☐ Gas/Pressurized cylinder
☒ Non-Ex. Elect./Battery Tool ☒ multimeter ☐ Crane/Lifting
☐ Other

☐ Naked Flame Hot Work☒ Non-Naked Flame Hot Work

Hazard Identification:

1 Area classification ☒ Hazardous area ☐ Unclassified area / Non-Hazardous area
2 Hazard classification
☐ Process hydrocarbon ☐ Pressure hazard ☐ Dust/Fume/Smoke ☐ Radiography
☐ Flammable material ☐ Working at height ☐ Hot/Cold surface ☒ Loud Noise
☐ Mercury/Toxic gas ☐ Insufficient light ☒ Ergonomic hazard ☐ Vibration
☒ Hazardous chemical ☒ Used oil ☒ Biological hazard ☒ Slipping/tripping ☐ Spill
☐ Equipment with moving/rotating part ☒ Pinch point/sharp object ☒ Ignition Source ☐ Explosive
☐ Crane/Lifting/Rigging ☐ Critical lift ☐ Routine/Simple lift ☐ Electricity ☐ HV (> 1kV.) ☒ LV
☐ Asphyxiates/Confined space/Water mist/FM200/CO₂ release
☐ Environmental hazard (weather, temp.) ☐ Work on edge/over water ☐ Falling/Dropped/Flying objects
☐ Other

Complementary permit :

Complementary PTW No.

☒ Process/Mech./Inst. Isolation S1-CPI-2022-02720, S1-CPI-
☒ HV ☒ LV Electrical isolation S1-CEI-2022-05536, S1-CEI-
☐ Confined space entry
☐ Radiography
☐ Diving ☐ ROV ☐ Man
☐ Anchoring/ De-anchoring
☐ Excavation ☐ Pressure testing

☐ Self ☐ Isolation cross reference (ICR)
☒ Self

Other attachment: ☐ JIMS
☐ Sketch/Drawing
☒ JSA/Procedure/Plan Crude, L.P.G. Plant.
☐ Lifting Plan
☒ Other: P.T.T. Gear, Oil, EP, 68, 100, 150, 220

Performing Authority Name: Anuchit Kesornsin Position: Senior Technician, Mechanical Department: PS1/M Signature: Anuchit Kesornsin Date: 2022-09-30 12:30:38

SECTION 2 : Safety Precautions (The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)

Precautionary Requirements	Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7	
	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night
Process System Requirements:														
Equipment electrically isolated, locked and tagged	<input checked="" type="checkbox"/>													
Emergency stop latched and tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged	<input checked="" type="checkbox"/>													
Equipment fully depressurized / flushed / fully drained	<input checked="" type="checkbox"/>													
Equipment inerted / purged / ventilated	<input type="checkbox"/>													
System inhibit / override / bypass (See section 3)	<input type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													
Safety Requirements:														
Equipment / Area free of flammables / combustibles	<input checked="" type="checkbox"/>													
No HC release in working area / Close JB before venting HC	<input checked="" type="checkbox"/>													
Whip check & safety pin installed on hose connection	<input type="checkbox"/>													
Equipment integrity check / emergency stop test before use	<input type="checkbox"/>													
Available of Work Plan / Procedure / Program on site	<input type="checkbox"/>													
Gloves: rubber / leather / high volt / welding / hyflex	<input checked="" type="checkbox"/>													
Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit	<input checked="" type="checkbox"/>													
Air supply / Half mask / Full face mask: Type: กรองสารเคมี	<input checked="" type="checkbox"/>													
Disposable coveralls: Chemical / Mercury protection	<input type="checkbox"/>													
Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester	<input type="checkbox"/>													
Work vest / Life buoy / Standby boat	<input type="checkbox"/>													
Limit the working hours / Rotate worker every hour(s)	<input type="checkbox"/>													
Fire extinguisher / Fire hose & nozzle run-out / Fire blanket	<input type="checkbox"/>													
Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat	<input type="checkbox"/>													
Warning sign / Barrier tape / Scaffold / Secure ladder	<input type="checkbox"/>													
Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver	<input type="checkbox"/>													
Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface	<input type="checkbox"/>													
Additional ventilation / Safety lighting: zone	<input type="checkbox"/>													
Spill containment / Absorbents / Earth wire connected	<input checked="" type="checkbox"/>													
Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety	<input type="checkbox"/>													
Working under inclement weather criteria/requirements	<input type="checkbox"/>													
Available of JSA / Risk assessment / SDS on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Toolbox talk / Pre-job safety meeting	<input checked="" type="checkbox"/>													
Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan	<input checked="" type="checkbox"/>													
Personal / Stand alone gas detector in place	<input type="checkbox"/>													
Gas check: Prior to starting / Frequency	<input type="checkbox"/>													
Oxygen / LEL / Toxic:	<input type="checkbox"/>													
Inform concerned parties	<input type="checkbox"/>													
Maintain good housekeeping	<input checked="" type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													

Operating Authority Name: K. Safety Authority Name: K. Area Authority Name: (*)
Signature: Date / Time: 2022-09-30 14:54:38 Signature: Date / Time: 2022-10-04 15:05:45 Signature: Date / Time:

Permit Validity Date: (DD/MM/YY) 05/10/22 Time: 07:00:00 TO Date: (DD/MM/YY) 12/10/22 Time: 07:00:00

	PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT	Continue from previous permit no	Permit no. S1-HWP-2022-17664																																																						
SECTION 1 : Work Description		<input type="checkbox"/> Naked Flame Hot Work <input checked="" type="checkbox"/> Non-Naked Flame Hot Work																																																							
Site name: <u>S1</u> Area/Platform: <u>Construction-MPF (Construction)</u> Location: <u>WMG-B</u> Operation unit: <u>N/A</u> Unit no.: <u>N/A</u> Equipment: <u>MPF-04</u> Tag no.: <u>MPF-04</u>		Hazard Identification: <input checked="" type="checkbox"/> Area classification <input type="checkbox"/> Hazardous area <input checked="" type="checkbox"/> Unclassified area / Non-Hazardous area <input checked="" type="checkbox"/> Hazard classification <input type="checkbox"/> Process hydrocarbon <input type="checkbox"/> Pressure hazard <input type="checkbox"/> Dust/Fume/Smoke <input type="checkbox"/> Radiography <input type="checkbox"/> Flammable material <input type="checkbox"/> Working at height <input type="checkbox"/> Hot/Cold surface <input type="checkbox"/> Loud Noise <input type="checkbox"/> Mercury/Toxic gas <input type="checkbox"/> Insufficient light <input type="checkbox"/> Ergonomic hazard <input type="checkbox"/> Vibration <input type="checkbox"/> Hazardous chemical <input type="checkbox"/> Biological hazard <input checked="" type="checkbox"/> Slipping/tripping <input type="checkbox"/> Spill <input type="checkbox"/> Equipment with moving/rotating part <input checked="" type="checkbox"/> Pinch point/sharp object <input type="checkbox"/> Ignition Source <input type="checkbox"/> Explosive <input type="checkbox"/> Crane/Lifting/Rigging <input type="checkbox"/> Critical lift <input type="checkbox"/> Routine/Simple lift <input type="checkbox"/> Electricity <input type="checkbox"/> HV (> 1kV.) <input checked="" type="checkbox"/> LV <input type="checkbox"/> Asphyxiation/Confined space/Water mist/FM200/CO ₂ release <input type="checkbox"/> Environmental hazard (weather, temp.) <input type="checkbox"/> Work on edge/over water <input type="checkbox"/> Falling/Dropped/Flying objects <input type="checkbox"/> Other																																																							
PTW is related to MOC <input checked="" type="checkbox"/> Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) <input type="checkbox"/> No		Complementary permit : Complementary PTW No. <input type="checkbox"/> Process/Mech./Inst. Isolation <input type="checkbox"/> Self <input type="checkbox"/> Isolation cross reference (ICR) <input checked="" type="checkbox"/> HV <input checked="" type="checkbox"/> LV Electrical isolation <u>S1-CEI-2022-05717</u> <input type="checkbox"/> Self <input type="checkbox"/> Confined space entry <input type="checkbox"/> Radiography <input type="checkbox"/> Diving <input type="checkbox"/> ROV <input type="checkbox"/> Man <input type="checkbox"/> Anchoring/ De-anchoring <input type="checkbox"/> Excavation <input type="checkbox"/> Pressure testing																																																							
Work/Task Description: 11-15 Oct 22 (WMG-B MPF-04) -งานจ่ายไฟทดสอบระบบ MPF เช่น ระบบแสงสว่าง,heat tracing,utility,air com,loading pump,transfer pump -งาน internal function test MPF-04 PA:PairatS087-1977851 TESCO ๑๑๑๑ 092-0419617		Other attachment: <input type="checkbox"/> JIMS <input checked="" type="checkbox"/> Sketch/Drawing <u>WMGB-1-02-001.pdf</u> <input checked="" type="checkbox"/> JSA/Procedure/Plan <u>O/S</u> <input type="checkbox"/> Lifting Plan <input type="checkbox"/> Other:																																																							
Material / Tool / Work requirements: <input type="checkbox"/> Scaffolding/Ladder <input checked="" type="checkbox"/> Hand tool <input type="checkbox"/> Mobile Engine: Gen./Comp. <input type="checkbox"/> Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool <input type="checkbox"/> Gas/Pressurized cylinder <input checked="" type="checkbox"/> Non-Ex. Elect./Battery Tool <u>multi meter</u> <input type="checkbox"/> Crane/Lifting <input checked="" type="checkbox"/> Other <u>millimeter</u>																																																									
Performing Authority Name: <u>Pairat Santiwong</u> Position: <u>Supervisor, Construction</u> Department: <u>ECMN</u> Signature: <u>Pairat Santiwong</u> Date: <u>2022-10-10 14:37:54</u>																																																									
SECTION 2 : Safety Precautions (The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)																																																									
Precautionary Requirements Process System Requirements: Equipment electrically isolated, locked and tagged <input checked="" type="checkbox"/> Emergency stop latched and tagged <input type="checkbox"/> Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged <input type="checkbox"/> Equipment fully depressurized / flushed / fully drained <input type="checkbox"/> Equipment inerted / purged / ventilated <input type="checkbox"/> System inhibit / override / bypass (See section 3) <input type="checkbox"/> Other <input checked="" type="checkbox"/> Safety Requirements: Equipment / Area free of flammables / combustibles <input checked="" type="checkbox"/> No HC release in working area / Close JB before venting HC <input checked="" type="checkbox"/> Whip check & safety pin installed on hose connection <input type="checkbox"/> Equipment integrity check / emergency stop test before use <input checked="" type="checkbox"/> Available of Work Plan / Procedure / Program on site <input checked="" type="checkbox"/> Gloves: rubber / leather / high volt / welding / hyflex <input checked="" type="checkbox"/> Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit <input type="checkbox"/> Air supply / Half mask / Full face mask: Type <input type="checkbox"/> Disposable coveralls: Chemical / Mercury protection <input type="checkbox"/> Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester <input type="checkbox"/> Work vest / Life buoy / Standby boat <input type="checkbox"/> Limit the working hours / Rotate worker every hour(s) <input type="checkbox"/> Fire extinguisher / Fire hose & nozzle run-out / Fire blanket <input type="checkbox"/> Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat <input type="checkbox"/> Warning sign / Barrier tape / Scaffold / Secure ladder <input checked="" type="checkbox"/> Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver <input type="checkbox"/> Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface <input checked="" type="checkbox"/> Additional ventilation / Safety lighting: zone <input type="checkbox"/> Spill containment / Absorbents / Earth wire connected <input type="checkbox"/> Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety <input type="checkbox"/> Working under inclement weather criteria/requirements <input type="checkbox"/> Available of JSA / Risk assessment / SDS on site <input checked="" type="checkbox"/> Toolbox talk / Pre-job safety meeting <input checked="" type="checkbox"/> Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan <input type="checkbox"/> Personal / Stand alone gas detector in place <input type="checkbox"/> Gas check: Prior to starting / Frequency <input type="checkbox"/> Oxygen / LEL / Toxic: <input type="checkbox"/> Inform concerned parties <input type="checkbox"/> Maintain good housekeeping <input checked="" type="checkbox"/> Other <input type="checkbox"/>	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="2">Day 1</th> <th colspan="2">Day 2</th> <th colspan="2">Day 3</th> <th colspan="2">Day 4</th> <th colspan="2">Day 5</th> <th colspan="2">Day 6</th> <th colspan="2">Day 7</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> <th>Day</th><th>Night</th> </tr> <tr><td colspan="16" style="height: 100px;"></td></tr> </table>											Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7				Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night																
		Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7																																											
		Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night																																										
Operating Authority Name: <u>[Signature]</u> Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-10-11 09:05:19</u>		Safety Authority Name: <u>[Signature]</u> Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-10-11 15:58:21</u>		*In case NFHW and Safety Critical Task Area Authority Name: (*) Signature: Date / Time:																																																					
Permit Validity		Date: (DD/MM/YY) <u>11/10/22</u>		Time: <u>07:00:00</u>		TO		Date: (DD/MM/YY) <u>18/10/22</u>		Time: <u>07:00:00</u>																																															



PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT

Continue from
previous permit no

Permit no. **S1-HWP-2022-15273**

SECTION 1 : Work Description

Site name: S1 Area/Platform: Outstation (Well Service and Drilling
Location: PTQ-D Operation unit: N/A
Unit no.: N/A Equipment: Camera Tag no.: ---

PTW is related to MOC

☐ Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) ☒ No

Work/Task Description:

site survey for preparing drilling rig operation

Material / Tool / Work requirements:

- ☐ Scaffolding/Ladder ☐ Hand tool ☐ Mobile Engine: Gen./Comp.
☐ Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool ☐ Gas/Pressurized cylinder
☒ Non-Ex. Elect./Battery Tool Camera ☐ Crane/Lifting
☐ Other

☐ Naked Flame Hot Work

☒ Non-Naked Flame Hot Work

Hazard Identification:

- 1 Area classification ☐ Hazardous area ☒ Unclassified area / Non-Hazardous area
2 Hazard classification
☐ Process hydrocarbon ☐ Pressure hazard ☐ Dust/Fume/Smoke ☐ Radiography
☐ Flammable material ☐ Working at height ☐ Hot/Cold surface ☐ Loud Noise
☐ Mercury/Toxic gas ☐ Insufficient light ☒ Ergonomic hazard ☐ Vibration
☐ Hazardous chemical ☐ Biological hazard ☒ Slipping/tripping ☐ Spill
☐ Equipment with moving/rotating part ☐ Pinch point/sharp object ☐ Ignition Source ☐ Explosive
☐ Crane/Lifting/Rigging ☐ Critical lift ☐ Routine/Simple lift ☐ Electricity ☐ HV (> 1kV.) ☐ LV
☐ Asphyxiates/Confined space/Water mist/FM200/CO₂ release
☒ Environmental hazard (weather, temp.) ☐ Work on edge/over water ☒ Falling/Dropped/Flying objects
☐ Other

Complementary permit :

Complementary PTW No.

☐ Process/Mech./Inst. Isolation

☐ HV ☐ LV Electrical isolation

☐ Confined space entry

☐ Radiography

☐ Diving ☐ ROV ☐ Man

☐ Anchoring/ De-anchoring

☐ Excavation ☐ Pressure testing

☐ Self ☐ Isolation cross reference (ICR)

☐ Self

Other attachment: ☐ JIMS

☐ Sketch/Drawing

☒ JSA/Procedure/Plan Site survey for

☐ Lifting Plan

☐ Other:

Performing Authority Name: Rig.GW80M Position: Rig Department: OTN/D Signature: Rig.GW80M Date: 2022-09-02 18:18:54

SECTION 2 : Safety Precautions (The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)

Precautionary Requirements	Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7	
	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night
Process System Requirements:														
Equipment electrically isolated, locked and tagged	<input type="checkbox"/>													
Emergency stop latched and tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment fully depressurized / flushed / fully drained	<input type="checkbox"/>													
Equipment inerted / purged / ventilated	<input type="checkbox"/>													
System inhibit / override / bypass (See section 3)	<input type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													
Safety Requirements:														
Equipment / Area free of flammables / combustibles	<input checked="" type="checkbox"/>													
No HC release in working area / Close JB before venting HC	<input checked="" type="checkbox"/>													
Whip check & safety pin installed on hose connection	<input type="checkbox"/>													
Equipment integrity check / emergency stop test before use	<input type="checkbox"/>													
Available of Work Plan / Procedure / Program on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Gloves: rubber / leather / high volt / welding / hyflex.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit	<input checked="" type="checkbox"/>													
Air supply / Half mask / Full face mask: Type.....	<input type="checkbox"/>													
Disposable coveralls: Chemical / Mercury protection	<input type="checkbox"/>													
Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester	<input type="checkbox"/>													
Work vest / Life buoy / Standby boat	<input type="checkbox"/>													
Limit the working hours / Rotate worker every hour(s)	<input type="checkbox"/>													
Fire extinguisher / Fire hose & nozzle run-out / Fire blanket	<input type="checkbox"/>													
Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat	<input type="checkbox"/>													
Warning sign / Barrier tape / Scaffold / Secure ladder	<input type="checkbox"/>													
Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver	<input type="checkbox"/>													
Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface	<input type="checkbox"/>													
Additional ventilation / Safety lighting: zone.....	<input type="checkbox"/>													
Spill containment / Absorbents / Earth wire connected	<input type="checkbox"/>													
Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety	<input type="checkbox"/>													
Working under inclement weather criteria/requirements	<input type="checkbox"/>													
Available of JSA / Risk assessment / SDS on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Toolbox talk / Pre-job safety meeting	<input checked="" type="checkbox"/>													
Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan	<input type="checkbox"/>													
Personal / Stand alone gas detector in place	<input checked="" type="checkbox"/>													
Gas check: Prior to starting / Frequency	<input checked="" type="checkbox"/>													
Oxygen / LEL / Toxic:	<input checked="" type="checkbox"/>													
Inform concerned parties	<input type="checkbox"/>													
Maintain good housekeeping	<input type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													
Operating Authority Name: <u>[Signature]</u>														
Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-09-03 06:56:46</u>														
Safety Authority Name: <u>[Signature]</u>														
Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-09-03 12:00:52</u>														
*In case NFHW and Safety Critical Task														
Area Authority Name: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-09-03 12:00:52</u>														
Signature: <u>[Signature]</u> Date / Time: <u>2022-09-03 12:00:52</u>														

Permit Validity

Date: (DD/MM/YY) 02/09/22

Time: 07:00:00

TO

Date: (DD/MM/YY) 09/09/22

Time: 07:00:00

☒ Non-Naked Flame Hot Work[illegible]

PTTEP MAIN HOT WORK PERMIT

Continue from
previous permit no

Permit no. **S1-HWP-2022-15051**

SECTION 1 : Work Description

Site name: S1 Area/Platform: Drilling Rig.GW158
Location: N/A Operation unit: N/A
Unit no.: Drilling Rig Equipment: Hammer Tag no.:
PTW is related to MOC
☒ Yes (MOD/Deferral/Derogation/Downgrade Situation No.) ☐ No
Work/Task Description:
Check mud pump and change liner

Material / Tool / Work requirements:
☐ Scaffolding/Ladder ☐ Hand tool ☐ Mobile Engine: Gen./Comp.
☐ Ex. Elect./Battery/Pneum./Hyd.Tool ☐ Gas/Pressurized cylinder
☐ Non-Ex. Elect./Battery Tool ☐ Crane/Lifting
☒ Other Hammer

☒ **Naked Flame Hot Work** ☒ **Non-Naked Flame Hot Work**
Hazard Identification:
1 Area classification ☐ Hazardous area ☒ Unclassified area / Non-Hazardous area
2 Hazard classification
☐ Process hydrocarbon ☒ Pressure hazard ☐ Dust/Fume/Smoke ☐ Radiography
☐ Flammable material ☐ Working at height ☒ Hot/Cold surface ☒ Loud Noise
☒ Mercury/Toxic gas H2S ☐ Insufficient light ☒ Ergonomic hazard ☐ Vibration
☒ Hazardous chemical SBM ☐ Biological hazard ☒ Slipping/tripping ☒ Spill
☒ Equipment with moving/rotating part ☒ Pinch point/sharp object ☐ Ignition Source ☐ Explosive
☒ Crane/Lifting/Rigging ☒ Critical lift ☐ Routine/Simple lift ☐ Electricity ☐ HV (> 1kV.) ☐ LV
☐ Asphyxiates/Confined space/Water mist/FM200/CO₂ release ☐ Work on edge/over water ☒ Falling/Dropped/Flying objects
☐ Environmental hazard (weather, temp.) ☐ Other
Complementary permit : **Complementary PTW No.**
☐ Process/Mech./Inst. Isolation ☐ Self ☐ Isolation cross reference (ICR)
☐ HV ☐ LV Electrical isolation ☐ Self
☐ Confined space entry ☐ Radiography **Other attachment:** ☐ JIMS
☐ Diving ☐ ROV ☐ Man ☒ Sketch/Drawing ☒ JSA/Procedure/Plan Maintenance.mud
☐ Anchoring/ De-anchoring ☐ Lifting Plan
☐ Excavation ☐ Pressure testing ☐ Other:

Performing Authority Name: Rig.GW158.Safety Position: Safety Department: OTND Signature: Rig.GW158.Safety Date: 2022-08-30 17:56:29

SECTION 2 : Safety Precautions *(The undersigned certifies that all requirements fulfilled and job can be started)*

Precautionary Requirements	Day 1		Day 2		Day 3		Day 4		Day 5		Day 6		Day 7	
	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night	Day	Night
Process System Requirements:														
Equipment electrically isolated, locked and tagged	<input type="checkbox"/>													
Emergency stop latched and tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment isolated by valve / spade / blind, locked, tagged	<input type="checkbox"/>													
Equipment fully depressurized / flushed / fully drained	<input type="checkbox"/>													
Equipment inerted / purged/ ventilated	<input type="checkbox"/>													
System inhibit / override / bypass (See section 3)	<input type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													
Safety Requirements:														
Equipment / Area free of flammables / combustibles	<input type="checkbox"/>													
No HC release in working area / Close JB before venting HC	<input type="checkbox"/>													
Whip check & safety pin installed on hose connection	<input type="checkbox"/>													
Equipment integrity check / emergency stop test before use	<input type="checkbox"/>													
Available of Work Plan / Procedure / Program on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Gloves: <u>rubber</u> / <u>leather</u> / high volt / welding / hyflex.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Hearing protection / Safety goggles / Face shield / Cold suit	<input checked="" type="checkbox"/>													
Air supply / Half mask / Full face mask: Type.....	<input checked="" type="checkbox"/>													
Disposable coveralls: <u>Chemical</u> / Mercury protection	<input checked="" type="checkbox"/>													
Safety harness with: double life lines/inertia reel/fall arrester	<input type="checkbox"/>													
Work vest / Life buoy / Standby boat	<input type="checkbox"/>													
Limit the working hours / Rotate worker every hour(s)	<input type="checkbox"/>													
<u>Fire extinguisher</u> / <u>Fire hose & nozzle run-out</u> / <u>Fire blanket</u>	<input checked="" type="checkbox"/>													
Spark, Slag, Dust containment / Habitat / Pressurized habitat	<input type="checkbox"/>													
Warning sign / Barrier tape / Scaffold / Secure ladder	<input checked="" type="checkbox"/>													
Protection guard / Cover / Frame / Lanyard / Finger saver	<input type="checkbox"/>													
Stay clear of: moving / rotating part / line of fire / hot surface	<input type="checkbox"/>													
Additional ventilation / Safety lighting: zone.....	<input type="checkbox"/>													
Spill containment / Absorbents / Earth wire connected	<input checked="" type="checkbox"/>													
Standby Operator/ Technician/ Firewatch/ Rescuer/ Safety	<input type="checkbox"/>													
Working under inclement weather criteria/requirements	<input type="checkbox"/>													
Available of JSA / Risk assessment / SDS on site	<input checked="" type="checkbox"/>													
Toolbox talk / Pre-job safety meeting	<input checked="" type="checkbox"/>													
Correct handling/working posture/Use lifting aid/Lifting plan	<input type="checkbox"/>													
Personal / Stand alone gas detector in place	<input checked="" type="checkbox"/>													
Gas check: <u>Prior to starting</u> / Frequency	<input checked="" type="checkbox"/>													
<u>Oxygen</u> / LEL / Toxic: <u>H2S</u>	<input checked="" type="checkbox"/>													
Inform concerned parties	<input type="checkbox"/>													
Maintain good housekeeping	<input checked="" type="checkbox"/>													
Other	<input type="checkbox"/>													

Operating Authority Name: Safety Authority Name:
Signature: Date / Time: Signature: Date / Time:
Signature: Date / Time: Signature: Date / Time:

Permit Validity Date: (DD/MM/YY) 30/08/22 Time: 07:00:00 TO Date: (DD/MM/YY) 06/09/22 Time: 07:00:00



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งประดู่เฒ่าและแหล่งเสาเดียวร่อนขยาย แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก และสุโขทัย
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2565

ภาคผนวกที่ 32
นโยบาย Stop Work Authority



นโยบายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท. สผ. ยึดถือความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นพื้นฐานในการดำเนินธุรกิจ ดังนั้น เพื่อให้บรรลุและคงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน ปตท.สผ. ได้กำหนดให้มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยฯ และยึดถือปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ โดยสร้างความมั่นใจด้านความปลอดภัยและสุขภาพของบุคลากรทุกคน รวมถึงชุมชนรอบพื้นที่ปฏิบัติงาน ปกป้องสิ่งแวดล้อม รวมทั้งความมั่นคงปลอดภัยของบุคลากรและทรัพย์สิน

ปตท.สผ. มีนโยบายเพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ของการเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุ ดังนี้

- มุ่งมั่นที่จะสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยฯ ในระดับสูงสุด โดยเน้นภาวะผู้นำด้านความปลอดภัยฯ และการมีส่วนร่วมของพนักงานและผู้รับเหมาทุกคน
- กำหนดวัตถุประสงค์ ตัวชี้วัด เป้าหมายและแผนงานด้านความปลอดภัยฯ เพื่อการพัฒนาการจัดการด้านความปลอดภัยฯ อย่างต่อเนื่องและเป็นไปตามเป้าหมายของการมีผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยฯ ในระดับชั้นนำ โดยผู้บังคับบัญชาตามสายงานมีภาระหน้าที่รับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติงานที่เกิดขึ้น
- ปฏิบัติงานภายใต้กฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับหรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้านความปลอดภัยฯ ทั้งในระดับประเทศและระดับสากลอย่างเคร่งครัด
- บริหารจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัยฯ ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดเท่าที่สามารถปฏิบัติได้ ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน
- ส่งเสริมการสร้างระบบการจัดการสุขภาพที่มีประสิทธิภาพ และเข้มงวดเรื่องการปฏิบัติงานโดยปราศจากสารเสพติดและแอลกอฮอล์ในสถานที่ปฏิบัติงาน
- ลดการดำเนินกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับหลักการของแนวทางสู่องค์กรคาร์บอนต่ำ การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน และการสร้างคุณค่าเชิงบวกด้านความหลากหลายทางชีวภาพและบริการจากระบบนิเวศ
- ปกป้องพนักงานและองค์กรจากการระบาดของโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามและช่องโหว่ด้านความมั่นคงปลอดภัย ผ่านกระบวนการจัดการเหตุการณ์ฉุกเฉิน เหตุการณ์วิกฤติ และความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจที่มีประสิทธิภาพ
- ให้อำนาจทุกคนในองค์กรใช้สิทธิในการหยุดปฏิบัติงานภายใต้สถานะที่ไม่ปลอดภัย
- มุ่งมั่นพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการจัดการด้านความปลอดภัยฯ อย่างต่อเนื่อง ผ่านการฝึกอบรม โปรแกรมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย และการปรับปรุงพัฒนาระบบและเครื่องมือที่เกี่ยวข้องด้วยเทคโนโลยี

ทั้งนี้ เพื่อให้การนำนโยบายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ไปใช้ให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด บุคลากรของ ปตท.สผ. ตั้งแต่ระดับผู้บริหารสูงสุดจนถึงระดับพนักงานในพื้นที่ปฏิบัติการ รวมทั้งผู้รับเหมาทุกคนต้องมีความมุ่งมั่นร่วมกันและมีสติในทุกครั้งที่ลงมือปฏิบัติงาน

(นายมนตรี ลาวลยชยกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

วันที่ 13.01.25