

СОГЛАСОВАНО:

Представитель
ТОО «Сатпаев Оперейтинг»



«_____» 2017 г.

ОТЧЕТ ПО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Представитель
ТОО «НМСК «Казмортрансфлот»



М.К. Базылов

Представитель
акционерного общества
«Өрт сөндіруші»

А.А. Таласбаев

1. Анализ рынка услуг:

За период проведения анализа рынка услуг участниками Консорциума были проведены анализы по судам имеющихся в КСКМ, анализ оборудования ЛАРН и противопожарного оборудования находящиеся в РК и за рубежом, аварийно-спасательные организации, транспортные компания для транспортировки оборудования и отходов, компании по утилизации отходов, людские ресурсы и т.д. Анализ был выполнен согласно Графика выполнения работ (см. приложение № 1). Отчет по анализу рынка услуг прилагается к данному отчету. (см. приложение № 2).

2. Оценка сил и средств:

Оценка сил и средств была оценена и предоставлена на основе следующих критериев: движение нефтяного пятна, место нефтяного разлива, масса и объем разлитой нефти, расчет размера разлитого пятна и открытого газонефтяного фонтана (фонтанирования). Данные предоставленные в оценке сил и средств, несут информационный характер и имеют приблизительный расчет ресурсов. В оценке расчета ресурсов по открытому газонефтяному фонтану и по ЛАРН которые включают: суда, специализированное оборудование, квалифицированный персонал, были рассчитаны с учетом указанных ресурсов в подписанных меморандумах и соглашениях с местными организациями и зарубежными специализированными службами. Также было проведено моделирование разлива 3 уровня при помощи программного обеспечения компании MekeSlik, чтобы оценить возможные сценарии аварийного разлива. Результаты моделирования приведены в отчете по моделированию при ЛАРН 3. Отчет по моделированию при ЛАРН 3 и сценарии, которое было смоделировано, прилагаются к Мобилизационному плану. Оценка сил и средств выполнено согласно Графика выполнения работ (см. приложение № 1). Отчет по оценки сил и средств прилагается к данному отчету. (см. приложение № 3).

3. Проведение переговоров с Поставщиками Ресурсов, подписанные меморандумы и соглашения:

Участниками Консорциума были подписаны соглашения и меморандумы о взаимопонимании со следующими организациями:

- **Судовладельцами в КСКМ:**
 - Wagengborg B.V.
 - Caspian Main Port Aktau
 - Topaz Marine
 - GAC Marine
 - OMS Shipping
 - Caspian Offshore Construction
 - Caspian Services Group
- **Владельцами оборудования ЛАРН в РК и за рубежом:**
 - TOO NRC Kazakhstan

- TOO MEKE Kazakhstan
- Oil Spill Response Limited (Великобритания)
- Росморречфлот (Россия)
- Briggs Marine Environmental Services (Азербайджан)
- **Владельцами и службами по противофонтаным работам:**
 - Wild Well Control (США)
- **Транспортными компаниями по транспортировке:**
 - TOO Wise Logistics
 - TOO KazInterTrans
 - TOO Карго Транс групп
 - TOO Atakent Customs Service
 - TOO KPS Group\
 - TOO Бутина Е.В.
- **Компаниями по утилизации отходов:**
 - TOO Шагала Сервис
 - TOO Альянс Ойл Сервис
 - TOO Вест Дала
 - TOO Тениз Сервис
 - TOO Эко Су Тазарту
 - TOO Экооперейтинг

Соглашения и меморандумы с вышеуказанными организациями прилагаются к данному отчету (см. приложение № 4). Подписание меморандумов и соглашении выполнены согласно графику выполнения работ (см. приложение № 1).

4. Составление сводного перечня ресурсов

Участниками Консорциума был составлен сводный перечень ресурсов, которые могут быть представлены в соответствии с подписанными соглашениями. Перечень ресурсов не ограничивается и будет в последующим пополняться. Сводный перечень ресурсов был разработан и согласован согласно плана графика выполнения работ (см. приложение № 1). Сводный перечень ресурсов прилагается к данному отчету (см. приложение № 5).

5. Разработка и согласование Мобилизационного плана развертывания ресурсов:

За отчетный период участниками был разработан Мобилизационный план развертывания ресурсов, который включает: первоочередные меры при ЛАРН 3, при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов и аварийно-спасательных работ, расчет времени мобилизации из КСКМ, Ближнего и Дальнего Зарубежья при ЛАРН 3, при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов и аварийно-спасательных работ, контакты и организациями и демобилизация ресурсов. Мобилизационный план был разработан в соответствии с Национальным планом по ликвидации аварийных разливов нефти, Региональным планом по предупреждению и ликвидации нефтяных разливов и с учетом зарезервированных ресурсов, которые указаны в подписанных соглашениях и меморандумах. К мобилизационному плану прилагается предполагаемый маршрут движения с морской базы Баутино до участка Сатпаев с указанием времени хода. Также прилагается Рекомендации по способу реагирования на разливы нефти, где описываются

виды разлива, методы ликвидации разлива, утилизация собранной нефти и обучение персонала. Мобилизационный план был разработан и согласован согласно плана графика выполнения работ (см. приложение № 1). Мобилизационный план прилагается к данному отчету (см. приложение № 6).

6. Организация Системы Управления по подготовке, мобилизации и оперативному применению ресурсов:

Участниками консорциума была разработана Система Управления (далее по тексту- СУ), которая включает: приказ о создании СУ от участников Консорциума, положение по разделению компетенции и ответственности, схема СУ. СУ разделен на 3 (три) раздела, которые распределяют мероприятия между участниками Консорциума. СУ является ключевым документом, который в случае аварийного разлива уровня 3 и открытого нефтяного и газового фонтана будет введен в действие. СУ прилагается к данному отчету (см. приложение №7). СУ был разработан и выполнен согласно графику выполнения работ (см. приложение 1).

7. Разработка схемы взаимодействия с государственными органами и участниками Консорциума:

Схема взаимодействия с государственными органами была разработана участниками Консорциума согласно Региональному плану по предупреждению и ликвидации нефтяных разливов, который обсуждался в мае 2017 года в присутствии представителей Департамента по ЧС по Атырауской области, представителей морских операторов, Представителей акционерного общества «Өрт сәндіруші», представителей нефтесервисных компаний, и Национальному плану по ликвидации аварийного разлива нефти Республики Казахстан. Схема взаимодействия с государственными органами прилагается к данному отчету (см. приложение №8). Схема взаимодействия была разработана и выполнена согласно графику выполнения работ (см. приложение № 1).

8. Разработка схемы взаимодействия с пограничными службами и участниками Консорциума

Схема взаимодействия с пограничными службами была разработана участниками Консорциума согласно Типовой схеме организации пропуска через Государственную границу Республики Казахстан и согласно Закона о Государственной границе Республики Казахстан. Схема взаимодействия с пограничными службами прилагается к данному отчету (см. приложение № 9).

Отчет о проведении Командно-штабных учений

Вид учебной тревоги: ЛАРН третьего уровня на объекте STPZ-1 на участке Сатпаев в северной части Каспийского моря.

Судно (суда) участвующие в учениях:

Вводная: Розлив нефтепродуктов

Хронология действий:

Дата: «30» октября 2017 г.

Оперативное время	Выполняемые мероприятия
16:10	Начало учений
16:10	Оповещение от ТОО «Сатпаев Оперейтинг» об аварии на ПБУ с неконтролируемым разливом нефтепродуктов, бригада организовано, доложили в МЧС, запрос о предоставлении информации по количеству персонала, оборудования и прибытия на ПБУ.
16:10	Оповещение Зам. Руководителя ОШ – Копбаева Ж.Т., по его указанию сбор ОШ в диспетчерской
16:11	Прибыли: Зам. Руководителя ОШ – Копбаев Ж.Т., Начальник СКЭФ - Медина Т., Начальник СОТ и ТБ – Кайболдиев Б., Инженер ДС – Изембаев Э., Капитан-наставник ДКиБМ – Лемищенко П., Старший инженер – Онайбаев Н., Специалист СКЭФ – Кийнов Р., Старший специалист СКЭФ – Сатубалдин А.
16:13	Прибыли: Начальник службы СК – Кусалимов О., Директор ДТЭФ – Яйцкис А.
16:14	Оповещение МАП, принял – Тенизбаев А.
16:15	Запуск программы по ЛАРН - PISCES II
16:15	Оповещение АО «Орт Сондируши», принял Валицкая.
16:15	Связь с ТОО «Сатпаев Оперейтинг», доклад: готовиться оборудование ЛАРН, суда, мобилизация АО «Орт Сондируши», МОРСПАС, МАП
16:16	Прибыли: Директор ДУП – Тилекова А., Старший инженер СООС - Отегенова М., Начальник СМТС – Шиганбаев А.
16:17	Прибыл специалист по транспорту АД – Рахметов А.
16:19	Доклад Рахметова А. - транспорт для отправки в Баутино готов.
16:20	Оповещение ЧС, принял Максатов, Оповещение МОРСПАС, принял Довыдов.
16:21	АО «Орт Сондируши» – доклад о готовности, доложила Валицкая.
16:23	Оповещение OSRL – условно, помощь в полуостров Бузачи.
16:24	Определение траектории движения нефтяного пятна в программе PISCES II (поселок Култай, координаты: 45,20N 051.22E время движения нефтяного пятна до поселка 10 часов) Ветер NW – 10 м/с.

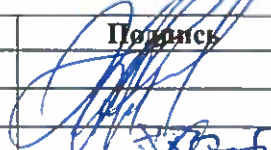
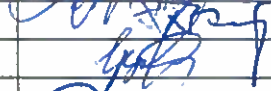










16:25	2 буксира к отправки готовы, 21 час до места назначения.
16:29	Связь с ТОО «Сатпаев Оперейтинг», доклад о готовности 2 буксиров и 2 барж площадки, инфо по дрейф, координатам поселка, инфо от OSRL – 48 часов до места назначения.
16:30	Доклад от Сатпаева: пострадавших нет, 88 человек на тбс Жанна, пожара нет, утечка скважин прекращена, тбс Иеволи Орандж разворачивает боны.
16:31	Доклад от АО «Орт Сондируши» – 8 часов до места назначения., от МОРСПАС – 24 часов до место назначения..
16:33	Отбой учении.

Анализ действий оперативным штабом:

Пересмотреть схемы оповещения в Диспетчерской

Установка дополнительных настенных часов в Диспетчерской с разными часовыми поясами

Снабдить Диспетчерскую контактными данными клиентов КМТФ

Участники учения	Ф.И.О.	Подпись
Члены штаба	Копбаев Ж.Т	
	Медина Т.Д.	
	Кайболдиев Б.А.	
	Изембаев Э.Е.	
	Лемищенко П.А.	
	Онайбаев Н.	
	Кийнов Р.К.	
	Сатубалдин А.Р.	
	Кусалимов О.С.	
	Яйцкис А.	
	Тилекова А.Б.	
	Отегенова М.Б.	
Шиганбаев А.Б.	