

Нетехническое резюме

«Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, программа управления отходами, программа производственного экологического контроля, план природоохранных мероприятий для месторождения Актау ТОО «Саутс Ойл» на 2025 год»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «САУТС-ОЙЛ» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №543-1958-05-ТОО от 22.01.2016 г. (БИН 060440001855), выданный Управлением юстиции Отрарского района Департамента юстиции Южно-Казахстанской области РК. Головной офис компании находится в Туркестанской области г. Шымкент по улице Желтоқсан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent». Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья.

В административном отношении месторождение Актау расположено в Сырдарьинском и Жалагашском районах Кызылординской области РК. На сопредельной территории находится месторождение Кенлык.

Месторождение Актау открыли в 2011 году, когда из палеозойских отложений в скважине 5 получили промышленный приток нефти.

Асфальтированные дороги в пределах площади отсутствуют, дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в период дождливых зимнего и весеннего сезонов.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют, связь поддерживается рациями.

Площадь расположена в южной части Тургайской низменности, где гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Водоснабжение обеспечивается из артезианских скважин, которые имеют дебиты от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

В результате обобщения и комплексного анализа геолого-геофизических и промысловых данных, материалов сейсморазведочных работ в модификации 3Д, бурения, промыслового геофизических и гидродинамических исследований скважин, лабораторного исследования флюидов, в продуктивных горизонтах Ю-II и Ю-III, приуроченных к отложениям кумкольской свиты верхней юры, и в продуктивном горизонте Ф-1 в отложениях палеозойского фундамента установлено наличие 4 нефтяных залежей, которые являются объектами подсчета.

На сегодняшний день месторождение Актау находится на промышленной стадии разработки. Основные пути утилизации попутного газа на месторождении Актау:

- Использовать газ на собственные нужды в печах подогрева;
- Подача газа месторождения на УПГ месторождения Кенлык.

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- наливной гусак;
- ЗРА и ФС оборудования скважины;
- насос.

Основными источниками загрязнения на ЗУ являются:

- трубы печей ПП-0,63;

- ЗРА и ФС оборудования ЗУ.

На месторождении Актау попутно добываемый газ на ЗУ-2 частично используется на собственные нужды - в системе сбора путевой подогреватель ПП-0,63 (с часовым потреблением газа – 100 м³/час).

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов начиная с 6001.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются дизельная электростанция, печи подогрева, резервуары для хранения нефти и вспомогательное оборудование

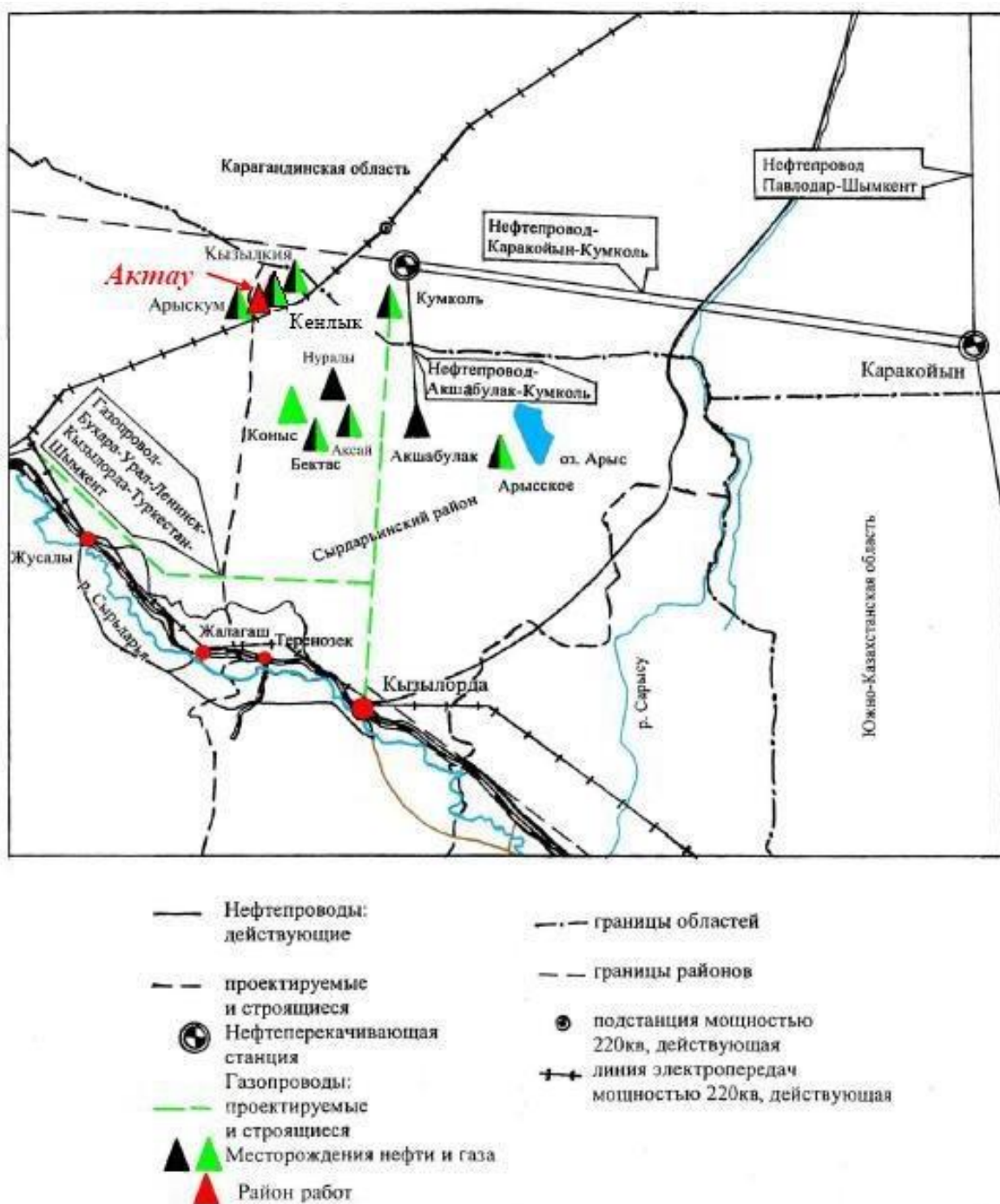


Рис.1. – Ситуационная карта расположения месторождения Актау

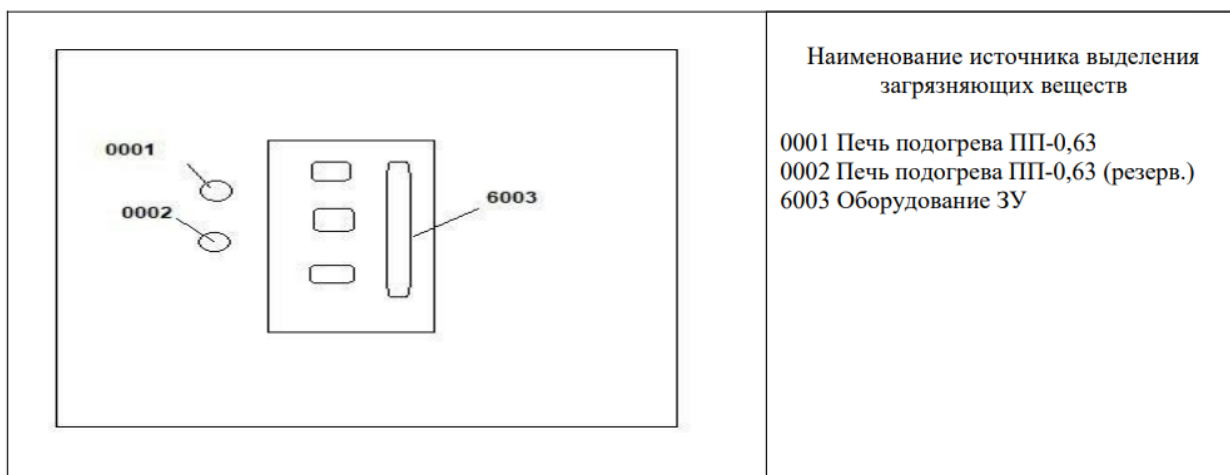


Рисунок 2. Ситуационная карта-схема, размещения ИЗА на территории ЗУ

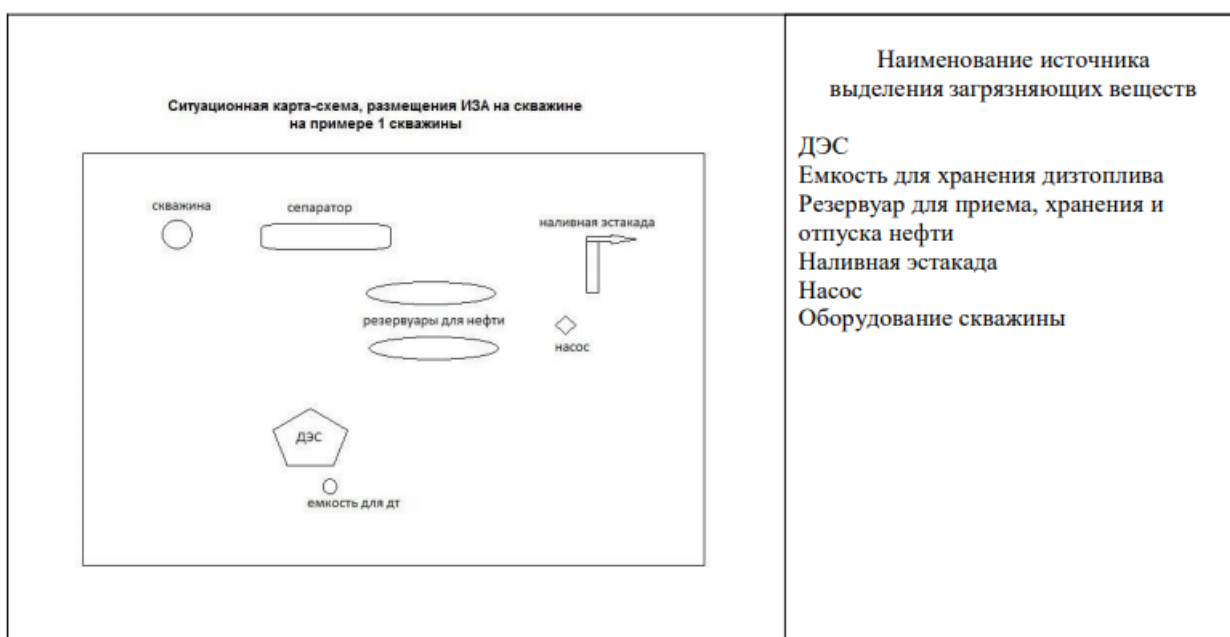


Рисунок 3. Экспликация к ситуационной карте-схеме, размещения ИЗА на скважине

Климат района- резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (10 мм в год) и засушливым летом. Максимальные температуры летом плюс 30...35⁰С, минимальные зимой минус 38...40⁰С.

Характерны сильные ветры: летом—западные и юго-западные, в остальное время года

—северные и северо-восточные. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время часто метели и бураны.

Годовое количество осадков до150 мм, выпадающих в основном, в зимнее — весенний сезон.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении являются печи подогрева, дизельная генераторная установка и нефтепромысловое оборудование.

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Учитывая физико-химические свойства добываемой нефти, процесс подготовки необходимо осуществлять при подогреве нефти не менее 60-70°C.

Наименование эффективного деэмульгатора и его оптимальный удельный расход, а также точки его подачи в технологию должны быть определены в рамках отдельных комплексных лабораторных исследований.

Газожидкостная смесь от устья фонтанных и механизированных скважин месторождения «Актау» по приемным трубопроводам (выкидным линиям) поступает на замерную установку «ЗУ-2 Актау», где производится поскважинный замер на автоматических установках «Спутник» и подогрев в печах подогрева (путевой подогреватель) ПП-0,63 в количестве 2-х печей одна в резерве. После подогрева газожидкостная смесь проходит через НГС, где разделяется на две фазы нефть – газ.

Жидкость после НГС транспортируется нефтевозами АЦН на ЦППН месторождения Кенлык для подготовки нефти.

Попутный нефтяной газ, полученный в процессе нефтегазовой сепарации на ЗУ-2 м/р

«Актау», направляется по газопроводу ДУ150 на вход ДКС (Дожимная компрессорная станция), далее на УПГ.

На месторождении Актау попутно добываемый газ на ЗУ-2 частично используется на собственные нужды - в системе сбора путевой подогреватель ПП-0,63 (с часовым потреблением газа – 100 м³/час).

Месторождение Актау представлено следующими производственными площадками – площадка добычи (скважины), ЗУ (замерная установка).

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- наливной гусак;
- ЗРА и ФС оборудования скважины;
- насос.

Основными источниками загрязнения на ЗУ являются:

- трубы печей ПП-0,63;
- ЗРА и ФС оборудования ЗУ

3. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Отходы, образуемые в процессе работы предприятия, временно накапливаются в местах временного хранения, в специально оборудованных местах.

Принята отдельная система сбора отходов.

Производственные процессы сопровождаются образованием отходов, характеризующихся разнообразием физико-химических свойств и состояний.

На предприятии ответственными за сбор, временное хранение, учет и утилизацию отходов производства и потребления являются отдел ТБ, ОТ и ООС предприятия.

По результатам проведенной инвентаризации отходов установлено, что в процессе деятельности месторождения Актау ТОО «САУТС-ОЙЛ» образованы нижеследующие отходы производства и потребления:

- нефтешлам;
- ТБО;
- отработанные люминесцентные лампы;
- отработанные аккумуляторные батареи;
- использованные шины;
- отработанные масла;
- промасленная ветошь;
- фильтры отработанные;
- огарки сварочных электродов;
- медицинские отходы;
- макулатура бумажная;
- оргтехника;
- упаковочные материалы

Применяемые технологии деятельности объектов месторождения Актау ТОО «САУТСОЙЛ» направлены на уменьшение негативного влияния на окружающую среду и являются одними из современных наилучших доступных технологий в стране и за рубежом. Технологические процессы на предприятии проводятся в строгом соответствии с технологическим регламентом. В качестве приоритетных целей и задач устанавливается осуществление мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

✓ На территории месторождения ведется строгий учет образующихся отходов. Специалистами отдела ОТ и ОС предприятия контролируются все процессы в рамках жизненного цикла отходов, и помогает установить оптимальные пути утилизации отходов, согласно требованиям законодательства РК и международных природоохранных стандартов.

✓ Сбор и/или накопление отходов осуществляется согласно нормативным документам Республики Казахстан. Для сбора отходов имеются специализировано оборудованные площадки, и имеются необходимое количество контейнеров.

✓ Все образующиеся отходы проходят идентификацию и паспортизацию с привлечением специализированных лабораторий.

✓ Осуществляется упаковка и маркировка отходов.

✓ Транспортирование отходов осуществляют специализированные лицензированные организации.

✓ Складирование и хранение, образующихся отходов осуществляется в специализированные контейнеры и специально оборудованных площадки.

✓ По мере возможности производить вторичное использование отходов, либо их передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании и т.д.

Лимиты накопления отходов

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период эксплуатации на 2025 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	66,886730765
в том числе отходов производства	-	59,67
отходов потребления	-	7,216730765
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	59,67
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,009592
Отработанные масла	-	0,042573765
Отработанные аккумуляторы	-	0,12015
Отработанные масляные фильтры	-	0,00036
Промасленная ветошь	-	0,005835
Оргтехника	-	0,00546
Неопасные отходы		
Смешанные ком.отходы (ТБО)	-	5,85
Макулатура	-	0,036
Упаковочные материалы	-	0,18
Зеркальные		
Огарки сварочных электродов	-	0,009
Медицинские отходы	-	0,01
Использованные шины	-	0,94776

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Ответственность за мероприятия по безопасному обращению с отходами несет руководитель предприятия.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на месторождении налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

4. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «Саутс Ойл» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.