

Нетехническое резюме

Основанием для корректировки проекта явилось разделение проекта НДВ для месторождений Ащиколь Южный и Таскудук на два отдельных проекта нормативов для каждого месторождения.

Предприятие выбрасывает в атмосферу загрязняющие вещества 13 наименований: (диоксид азота, оксид азота, углерод, диоксид серы, углерод оксид, смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19) и 1 группе суммации по обоим месторождениям.

Согласно проекта НДВ сроки достижения нормативов 2026 год, всего на месторождении 91 источников выбросов ЗВ, из них организованные 4, неорганизованные 87.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выбросов составляет 20.571014168 т/год, из них: -твердых – 0.07250165 т/год -газообразных и жидких – 20.498512518 т/год.

ТОО «Сагиз Петролеум Компани» занимается геологоразведочными работами на углеводородное сырье на территории Сагизского лицензионного участка, который расположен в восточной Прикаспийской низменности и по административному делению находится в границах Атырауской и Актыбинской области Республики Казахстан. Бурение и испытание скважин Компания проводит силами подрядных организаций.

Нефтяное месторождения Таскудук расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождения находятся в Байганинском районе Актыбинской области Республики Казахстан. Месторождение Таскудук расположено в 320 км на юго-запад от областного центра города Актобе.

Районным центром является поселок Байганин, находящийся на расстоянии 40 км от месторождения. В 10 км от месторождения Таскудук находится пос. Айырык и пос. Ебейты, 7 км - пос. Копа.

На месторождении Таскудук ТОО «Сагиз Петролеум Компани» согласно проекту пробной эксплуатации «Обустройство месторождений Сагизского блока при пробной эксплуатации» разработанного ТОО «КазГипроНефтеТранс» в 2012 году, применяется однетрубная закрытая герметизированная система сбора продукции скважин. При однетрубной схеме достигается подача продукции скважин непосредственно на установки подготовки нефти без использования сырьевых резервуаров. Сбор и транспорт скважинной продукции осуществляется по выкидным линиям подключенным к замерным установкам АГЗУ №3,4, откуда по нефтяной выкидной линии направляется на УПН.

Стоит отметить, что в данный момент скважины Tas-1002, Tas-1020, Tas-1007 и Tas-6 еще не подключены к замерным установкам. Сбор продукции от данных скважин, осуществляются по ранее использующимся технологиям:

«1» Скважины во флюиде которых имеется попутный нефтяной газ;

«2» Скважины во флюиде которых попутный нефтяной газ отсутствует или содержится в малых количествах.

В перспективе, когда по мере роста обводнения продукции, будут переведены с фонтанного на механический способ добычи, данные скважины будут подключаться к замерным установкам.

Система управления отходами Компании включает в себя следующие основные этапы технологического цикла:

1. Образование отходов.
2. Сортировка, отдельный сбор с маркировкой.
3. Идентификация.
4. Транспортирование.
5. Хранение.

6. Передача прав собственности подрядным организациям.
7. Удаление (погрузка, транспортировка, утилизация – силами подрядных организаций)

В результате деятельности производственных объектов месторождений могут, образоваться следующие виды отходов:

1. Отработанные люминесцентные лампы
2. Твердо-бытовые отходы
3. Отработанные масла
4. Отработанные аккумуляторы
5. Ветошь
6. Масляные фильтры
7. Замазученный грунт
8. Нефтешлам
9. Отработанные шины
10. Воздушные фильтры
11. Черные металлы
12. Маслянистые шламы