

Нетехническое резюме

Основанием для корректировки проекта нормативов выбросов 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 по месторождению Ащиколь Южный (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) 1 группе суммации.

Согласно проекта НДВ сроки достижения нормативов 2026 год, всего на месторождении 43 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 5 организованных и 38 неорганизованных.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выбросов составляет 14.14978892 т/год, из них: -твердых – 0.143253355 т/год -газообразных и жидких – 14.006535565 т/год.

Нефтяное месторождение Ащиколь Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождения находятся в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Ащиколь Южный расположено в 310 км на юго-запад от областного центра города Актобе.

На месторождении Ащиколь Южный ТОО «Сагиз Петролеум Компани» согласно проекту пробной эксплуатации «Обустройство месторождений Сагизского блока при пробной эксплуатации» разработанного ТОО «КазГипроНефтеТранс» в 2012 году, применяется однострунная закрытая герметизированная система сбора продукции скважин. При однострунной 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, в данный момент скважины AshkS-407, AshkS-414, AshkS-417, AshkS-418, AshkS-432H и AshkS-440 еще не подключены к замерным установкам. Сбор продукции от данных скважин, согласно «Проекту пробной эксплуатации месторождения Ащиколь Южный», составленному в 2009 году ТОО «КаспианЭнерджиРесерч», 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 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