



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Қаражанбасмунай»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Замена участков трубопроводов на территории ЦДН (цех добычи нефти)-2 на месторождении Қаражанбас (Капремонт 2023г)».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.10.2022 г. вх. KZ36RYS00299453

Общие сведения

В административном отношении месторождение Қаражанбас входит в состав Тупкараганского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Район строительства работ расположен на территории промышленной зоны месторождения Қаражанбас. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 230км, с ним месторождение связано автодорогой Ақтау - Каламқас, с асфальтобетонным покрытием. Строительная площадка располагается на территории существующей части на месторождении Қаражанбас.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные показатели по генплану: ЦДН-2 I пусковой комплекс:

- Общая протяженность коллекторов 1195,2 метров
- Общая протяженность выкидных линий – 1267,2 м
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,717 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,76 га.

II пусковой комплекс:

- Общая протяженность коллекторов – 1765 м.
- Общая протяженность выкидных линий – 2145 м.
- Площадь планируемого участка под коллектор – 1,059 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 1,287 га.
- Общая протяженность МАП 1765 метров

III пусковой комплекс:

- Общая протяженность коллекторов 1593,20 м
- Общая протяженность выкидных линий – 496,85 м



- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,955 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,298 га.

IV пусковой комплекс:

- Общая протяженность коллекторов 323.9 метров
- Общая протяженность выкидных линий – 273.1 м
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,194 га.
- Площадь планируемого участка под выкидные линии – 0,16 га
- Общая протяженность МАП 76 метров

Основные показатели по генплану: ЦДН-3 I пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 1342 метров
- Площадь планируемого участка под коллектор – 0,8 га.

II пусковой комплекс –

- Общая протяженность коллекторов 4541 метров
- Площадь планируемого участка под коллектор – 2,724 га.

Проектными решениями предусматривается замена восьми участков нефтесборных коллекторов и выкидных линий скважин из стальных труб на стекловолоконные трубы 9-5/8"(Ду200мм) и 4 "(102,6х1,8мм) на территории ГЗУ-10ПТВ, ГЗУ-27ПТВ ЦДН-2 и пяти участков нефтесборных коллекторов и выкидных линий скважин из стальных труб на стекловолоконные трубы 9-5/8"(Ду200мм) и 4"(102,6х1,8мм) на территории ГЗУ-30ПТВ, ГЗУ-30а ПТВ и ГЗУ-31 ПТВ ЦДН-3 соответственно. Согласно задания на проектирование, проектируемые объекты разделены на тринадцать пусковых комплексов. Общая протяженность коллекторов - 10760,3 м. Общая протяженность выкидных линий - 4182,15 м.

ЦДН-2:

- I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины №4729 до скважин №3342, 4699 ГЗУ -27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин;
- II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 2398 до скважины 2407 ГЗУ-10 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин;
- III пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважин №2502 до скважины №2480 ГЗУ-21 и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин;
- IV пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 1937 до скважины 5646 ГЗУ-27 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин;

ЦДН-3:

- I пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 3363 до скважины 5286 ГЗУ-30а ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин;
- II пусковой комплекс – замена участка коллектора от скважины 7708 до скважины 5099 ГЗУ-30а ПТВ и скважины 4722 ГЗУ-32 ПТВ и замены прилегающих к ним выкидных линий скважин; ЦДН-2: I пусковой комплекс – Коллектор от скважины № 4729 до скважин №3342, 4699 ГЗУ -27 ПТВ.

В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта). ЦДН-2: II пусковой комплекс – Коллектор от скважины 2398 до скважины 2407 ГЗУ-10 ПТВ В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.



ЦДН-2: III пусковой комплекс – Коллектор от скважины №2502 до скважины №2480 ГЗУ-21 ПТВ В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.

ЦДН-2: IV пусковой комплекс – Коллектор от скважины 1937 до скважины 5646 ГЗУ-27 ПТВ В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.

ЦДН-3: I пусковой комплекс – Коллектор от скважины 3363 до скважины 5286 ГЗУ-30а ПТВ В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.

ЦДН-3: II пусковой комплекс – Коллектор от скважины 7708 до скважины 5099 ГЗУ-30а ПТВ и скважины 4722 ГЗУ-32 ПТВ В состав проектируемого объекта входит:

- Линейная часть нефтепровода из стекловолоконных труб;
- Узлы подсоединения, отключения и подключения проектируемого коллектора;
- Выкидные линии скважин из стекловолоконных труб.

Предположительный срок начала проведения работ ноябрь месяц 2022 год, продолжительность работ 3,5 месяца.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве определены 8 источников выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные: 6001 – Разработка грунта в отвал; 6002 – Засыпка траншей и котлованов; 6003 – Устройство щебеночного основания; 6004 – Сварочный пост; 6005 – Подгрунтовка оснований жидким битумом; 6006 – Лакокрасочные работы; 6007 – Агрегат для сварки полиэтиленовых труб; 6008 – Передвижные источники. При строительстве в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 21 наименований: Алюминий оксид - 0.0000002304 т, 0123 Железо -0.001725 т, 0143Марганец -0.0003054 т, 0301Азота - 0.0062201 т, 0304Азот оксид -0.00101149 т, 0328Углерод -0.0009255 т, 0330Сера диоксид - 0.001075 т, 0337Углерод оксид - 0.0136534 т, 0342Фтористые газообразные соединения- 0.0000706 т, 0616 Диметилбензол -0.035296 т, 0621Метилбензол -0.00403 т, 0827Хлорэтилен-0.0000058 т, 1042Бутан-1-ол - 0.001209 т, 1061 Этанол -0.000806 т, 1119 2-Этоксизэтанол-0.000645 т, 1210Бутилацетат -0.000806 т, 1401 Пропан-2-он -0.000564 т, 2732 Керосин -0.002422 т, 2752Уайт-спирит -0.004248 т, 2754Алканы - 0.0002517 т, 2908 Пыль неорганическая - 0.051429 т. Общий объем выбросов ЗВ при строительстве составит - 0.1266992204 т/год. При эксплуатации источники отсутствуют.

Водоснабжение на питьевые нужды привозное, на технические нужды собственный скважин. Качества необходимой воды (питьевая, не питьевая) питьевая, объемов потребления воды объем водопотребления на хоз-питьевые нужды при строительстве составляет 6025 м3/период расход воды на технические нужды составляет 1225 м3.

На период строительства образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов:

- твердые бытовые отходы в количестве 0,8197 тонн, образуются в результате производственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации;



- огарки сварочных электродов в количестве 0,001022 тонн, образуются при проведении сварочных работ, накопление в ящик с последующей передачей специализированной организации на утилизацию;

- металлическая тара из-под лакокрасочных материалов в количестве 0,001846 тонн, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации. Объем образования отходов при строительстве составит 0,822568 т/период. При эксплуатации объекта проектирования отходы не образуются.

Растительный покров региона очень редко встречается либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не требуется.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве будут применяться следующие материалы: бетон, песчано-гравийная смесь, сульфатостойкий портландцемент, битум, лакокрасочные материалы, цементно-песчаный раствор, щебень, вода, электрическая и тепловая энергии.

При эксплуатации проектируемых объектов воздействие является незначительным, так как источники сброса сточных вод на рельеф местности и в водные объекты отсутствуют, выбросы от автотранспорта временные и незначительны, отходы не образуются.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. В период строительно-монтажных работ воздействие является временным, для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматривается:

- запрет на открытое хранение и перевозку инертных материалов, - запрет на сжигание отходов,
- сбор отходов в герметичный контейнер с последующей передачей специализированной организации по договору;
- недопущение сброса сточных вод на рельеф местности и в водный объект;
- применение автостроительной техники с исправными двигателями;
- движение автотехники по отведенным дорогам;
- соблюдение правил пожарной безопасности при производстве работ.

Намечаемая деятельность: «Замена участков трубопроводов на территории ЦДН (цех добычи нефти)-2 на месторождении Каражанбас (Капремонт 2023г)», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Айсин Мақсат Жақсығалиұлы

