

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды на строительство скважин, реконструкция бокового ствола скважин и ликвидацию скважин месторождения Кенкияк на 2027 год

1. Общие сведения о районе работ.

Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актыбинской области РК. В административном отношении входит в состав Темирского района Актыбинской области.

По проекту предусматривается:

- Строительство индивидуальной скважины №Н62091 и групповых скважин №№Т-65039, 65051, 66030; №№62092, 65045, 65046 и 66033 на месторождении Кенкияк-надсолевой.
- Строительство индивидуальных скважин №8035; №8074; №8080; №8099; №7052; №7055; №8095; №Н8078 на месторождении Кенкияк-подсолевой.
- Реконструкцию бокового ствола скважин №7016; №8058; №8060; №Н8048 месторождении Кенкияк-подсолевой.
- Ликвидацию скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 на месторождении Кенкияк-надсолевой.

Скважины на месторождении Кенкияк-надсолевой расположены от песчаного массива Кокжиде на расстоянии 2,966-5,479 км в северо-западном и от поселка Кенкияк на расстоянии 4,306-6,664 км в юг и юго-восточном направлении.

Скважины на месторождении Кенкияк-подсолевой расположены от песчаного массива Кокжиде на расстоянии 0,45-2,786 км в юго-западном и от поселка Кенкияк на расстоянии 7,058-14,520 км в юго-восточном направлении.

Скважины реконструкция бокового ствола на месторождении Кенкияк-подсолевой расположены от песчаного массива Кокжиде на расстоянии 1,001-5,700 км в северо-западном и от поселка Кенкияк на расстоянии 5,830-9,400 км в юго-восточном направлении. А по всем остальным направлениям населенные пункты отсутствуют.

Скважины ликвидации на месторождении Кенкияк-надсолевой расположены от песчаного массива Кокжиде 2,898-5,911 км в северо-западном и от поселка Кенкияк 3,556-6,736 км в юго-восточном направлении. А по всем остальным направлениям населенные пункты отсутствуют.

Растительность рассматриваемой территории представлена под уральскими полынно-дерновиннозлаковыми опустыненными петрофитными степями. В растительном покрове довольно хорошо выражен полынно-тырсовый вариант. Животный мир разнообразен, встречаются представители различных типов. Водоплавающие птицы в заметном числе встречаются только на пролете (весной) в пойме Жем. Значительно выше их численность в северной половине области. Здесь же сосредоточены охотничье-промысловые виды млекопитающих таких как лось, кабан, косуля, зайцы и др.

Национальных парков, заповедников, музеев и памятников культуры, лесов и сельскохозяйственных угодий, граничащих с контрактной территорией, отсутствуют.

До начала работ по бурению прокладывается внутрипромысловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5 м, ширина проезжей части 3,5 м, ширина обочин 3 м, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

2. Выбросы образующиеся в результате производственной деятельности и возможное влияние на окружающую среду.

Источниками выбросов загрязняющих веществ при строительстве скважин являются: Дизель генератор силовых устройств CAT 3512; CAT-3408; Цементировочный агрегат-ЦА-700; Емкость для хранения дизтопливо; Паровой котел WNS-2-1.25-Y; ДЭС; Работы при подготовке площадки.

Источники выбросов для скважины подразделяются на организованные и неорганизованные: организованные – 80 шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтопливо; неорганизованные – 16 шт., подготовительные работы.

Предварительное обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов.

Выбросы загрязняющих веществ за период строительства скважин: №Н62091 - 15.128613746т/год; №№Т-65039, 65051, 66030 - 29.234013495т/год; №№62092, 65045, 65046 и 66033 - 52.611393724т/год; №8035 - 155.639346173т/год; №8074 - 155.639346173т/год; №8080 - 155.639346173т/год; №8099 - 155.639346173т/год; №7052 - 155.639346173т/год; №7055 - 155.639346173т/год; №8095 - 155.639346173т/год; №Н8078 - 155.639346173т/год;

Источниками выбросов загрязняющих веществ при реконструкции скважин являются: Дизель генератор силовых устройств G12V190PZL-3; Цементировочный агрегат-ЦА-700; Емкость для хранения дизтопливо; Паровой котел WNS-2-1.25-Y; ДЭС; Работы при подготовке площадки.

Источники выбросов для скважины подразделяются на организованные и неорганизованные: организованные – 24 шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтопливо; неорганизованные – 4 шт., подготовительные работы.

Предварительное обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов.

Выбросы загрязняющих веществ за период реконструкции скважин: № 7016 - 64.694148508т/год; 8058 - 64.694148508т/год; 8060 - 64.694148508т/год; Н8048 - 64.694148508т/год.

Источниками выбросов загрязняющих веществ при ликвидации скважин являются: Дизель генератор силовых устройств (XJ-450, XJ-550); ЦА SNS - 400; ДЭС АДД – 400 (Сварочные работы); Резервуары для хранения дизтопливо; ДЭС; Работы при подготовке площадки.

Источники выбросов для скважин подразделяются на организованные и неорганизованные: организованные – 50шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтопливо; неорганизованные – 10шт., подготовительные работы.

Предварительное обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов.

Выбросы загрязняющих веществ за период ликвидации скважин: №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 - 154.31537935т/год.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха. Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия. Все выбросы в пределах экологических нормативов. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества. Результаты производственного экологического контроля атмосферного воздуха и выбросов в атмосферу организованных источников НГДУ «Кенкиякнефть» приведены в проекте.

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет.

3. Водопотребление

Водоснабжение для технических нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях.

Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной основе. Вода привозится в бутылках и цистернах. По согласованию с районной санэпидемстанцией цистерны обеззараживаются не менее 1 раза в 10 дней. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен.

Всего объем водопотребления при строительстве скважин: №Н62091 -553,23м³/год; №№Т-65039, 65051, 66030 -1085,70м³/год; №№62092, 65045, 65046 и 66033 -1663,04м³/год; №8035-3270,52м³/год; №8074-3298,45м³/год; №8080 - 3274,07м³/год; №8099 - 3286,23м³/год; №7052 - 3077,16м³/год; №7055 - 3023,35м³/год; №8095 - 3250,53м³/год; №Н8078-3053,73м³/год.

Скважины на месторождении Кенкияк-надсолевой от реки Темир находятся на расстоянии 0,850-2,095км. Скважины на месторождении Кенкияк-подсолевой расположены от реки Темир на расстоянии от 0,500-1,143км. Другие близлежащие водные объекты отсутствуют.

Всего объем водопотребления при реконструкция бокового ствола скважин: №7016-1205,93м³/год; №8058-1196,46м³/год; №8060-1188,38м³/год; №Н8048-1203,08м³/год.

Скважины реконструкция бокового ствола на месторождении Кенкияк надсолевой от реки Темир находятся на расстоянии от 0,319-2,856км. Другие близлежащие водные объекты отсутствуют.

Всего объем водопотребления при ликвидации скважин: №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1-2211,90м³/год.

Скважины ликвидации от реки Темир расположены на расстоянии от 0,661-2,039км. Другие близлежащие водные объекты отсутствуют.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброс сточных вод в природные объекты и на рельеф местности отсутствует. Мониторинг подземных и поверхностных вод осуществляется ежеквартально в соответствии с программой экологического контроля на месторождении Кенкияк.

4. Отходы, образующиеся в результате производственной деятельности

Основными отходами при бурении скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, промасленная ветошь, отработанные масла, загрязнённый грунт, ТБО, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки).

Отходы производства и потребления при строительстве скважин №Н62091- 611,055т/год; №№Т-65039, 65051, 66030 - 1234,785т/год; №№62092, 65045, 65046 и 66033 - 1913,74т/год; №8035 - 4781,44т/год; №8074 - 4901,99т/год; №8080 - 4842,47т/год; №8099 - 4874,04т/год; №7052 - 4134,56т/год; №7055 - 4056,27т/год; №8095 - 4860,65т/год; №Н8078 - 4178,08т/год.

Основными отходами при реконструкция бокового ствола скважин: буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, промасленная ветошь, отработанные масла, загрязнённый грунт, ТБО, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки).

Отходы производства и потребления при реконструкции скважин №7016 - 495,98т/год; №8058 - 428,08т/год; №8060 - 422,40т/год; №Н8048-439,99т/год

Основными отходами при ликвидации скважин являются: промасленная ветошь, отработанные масла, ТБО, огарки сварочных электродов, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки).

Отходы производства и потребления при ликвидации скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 - 8,425 т/год.

Отходы, образующиеся во время реализации проекта по мере накопления, вывозятся по договору и сдаются подрядной организации на тендерной основе, имеющая лицензию на проведение операций по восстановлению или удалению отходов. После окончания работ производится рекультивация. Технический этап рекультивации проводит подрядная буровая компания - проводит планировку территории: в местах, где грунт сильно уплотнен взрыхлить поверхность, нанести на поверхность рекультивируемого участка, снятый плодородный слой почвы.

В ходе общего анализа воздействия не выявлено существенного негативного воздействия на окружающую среду в ходе реализации проекта. В целом воздействие на качество атмосферного воздуха при проектировании оценивается как локальное, незначительное и временное.