

## **НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ**

### **Раздел охраны окружающей среды на реконструкцию скважин месторождения Жанажол на бурение бокового ствола на 2027 год**

#### **1. Общие сведения о районе работ.**

Месторождение Жанажол расположено на территории Актюбинской области в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Месторождение расположено в 130 км к югу от города Кандыгааш. Месторождение Жанажол связано с городом Актобе, областным центром, расположенным в 240 км севернее, асфальтированной автодорогой. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку.

По проекту предусматривается реконструкция скважин: №904, №901, №5044, №576, №3608, №3610, №5130 на месторождении Жанажол на бурение бокового ствола.

Скважины на месторождении Жанажол расположены в юго-восточном и юго-западном направлениях от 6,90км до 24.50км от вахтового поселка Жанажол и от 20,10км до 40,09км от села Жагабулак, по всем остальным направлениям населенные пункты отсутствуют.

Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно - степному типу. Здесь произрастает сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро - мезотермных растений жизненных различных форм. Преимущественно полукустарничков, кустарников, в частности наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковые фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки эфемеры.

Животный мир разнообразен, встречаются представители различных типов. Из млекопитающих обитают волки, лисы, зайцы; из грызунов - суслики, тушканчики, песчанки, полевые мыши. Из пресмыкающихся следует отметить ящериц и различных змей, в том числе и ядовитых. Из пернатых встречаются орлы, степные куропатки, дрофы, дикие голуби.

Особо охраняемых территорий и заповедников, музеев и памятников культуры, лесов и сельскохозяйственных угодий, граничащих, с контрактной территорией отсутствуют.

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

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

Источники выбросов для скважины подразделяются на организованные и неорганизованные: организованные – 42шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуаров для хранения дизтоплива; неорганизованные – 7шт., 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: №904 - 41,299308619т/год; №901 - 41,299308619т/год; №5044 - 41,299308619т/год; №576 - 41,299308619т/год; №3608 - 41,299308619т/год; №3610 - 41,299308619т/год; №5130 - 41,299308619т/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 «Октябрьскнефть» 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 скважин: №904 - 821,98м<sup>3</sup>/год; №901 - 821,96м<sup>3</sup>/год; №5044 - 865,16м<sup>3</sup>/год; №576 - 838,50м<sup>3</sup>/год; №3608 - 871,45м<sup>3</sup>/год; №3610 - 867,32м<sup>3</sup>/год; №5130 - 880,90м<sup>3</sup>/год.

Скважины расположены на расстоянии от 2,5 км до 12,10 км от реки Атжаксы в юго-западном и северо-западном направлениях, другие 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.

#### **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, загрязненный грунт, ТБО, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки).

Отходы производства и потребления при реконструкции скважин: №904 – 372,87т/год; №901 – 372,75т/год; №5044 – 426,60т/год; №576 – 427,80т/год; №3608 – 444,19т/год; №3610– 429,61т/год; №5130– 461,43т/год.

В процессе бурения скважины на месторождении Жанажол осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама по договору.

После окончания бурения 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.