

горизонт. В междуречье Урал-Волга горизонты нефти в отложениях верхней юры открыты на структурах Черная речка, Новобогатинское, Октябрьское.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории Геологического отвода участка ТОО «SapaInvestment» в отложениях триаса, юры и нижнего мела.

Основными задачами сейсморазведочных работ являются:

- ☐ выявление перспективных на поиски нефти и газа структур в отложениях мела, юры и триаса;
 - ☐ уточнение геологического строения и структурных планов по опорным и целевым сейсмическим горизонтам;
 - ☐ изучение тектоники исследуемого района и границ распространения продуктивных горизонтов;
 - ☐ получение достоверных данных для постановки буровых работ.
- Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи:
- ☐ поиски залежей нефти и газа в отложениях мела, юры и триаса;
 - ☐ изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей резервуаров;
 - ☐ изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;
 - ☐ изучение свойств пластовых флюидов;
 - ☐ получение исходных данных для подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа.

На основании полученных данных будет приниматься решение о целесообразности проведения последующих разведочных и оценочных работ на объектах обнаружения залежей или же о выводе площадей из глубокого бурения с отрицательным результатом.

Для решения поставленных задач проектом предусматриваются сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме 700 пог. км и бурение одной скважины глубиной 1700 м в 2023 году.

Координаты скважины – 47°27'6934" Северной широты и 48°54'392" Восточной долготы.

Бурение скважин. Выбор типовой конструкции проектной скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на соседних месторождениях с участком Уштаган.

Количество, глубины спуска, тип и размеры обсадных колонн определены, исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазопрооявлений и испытания скважин на продуктивность.

Для скважины глубиной 1700 м

- ☐ Направление длиной 50 м и диаметром 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважин при бурении под кондуктор и перекрытия неустойчивых четвертичных отложений. Цементирование до устья.
- ☐ Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 500 м для перекрытия неустойчивых отложений, в которых могут наблюдаться обвалы стенок скважин, осыпи и поглощения бурового раствора. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья.

☐ Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов; для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до устья.

Конструкция скважины, в частности, технология и безопасность проведения работ, обеспечивается за счет прочности и надежности конструкции скважин, герметичности обсадных колонн и перекрытия, а также тщательного контроля за качеством бурения и эксплуатацией скважины. Горизонтальная часть скважины, в том числе и в процессе бурения, исключает возможность загрязнения почвы буровым раствором и

Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Общая продолжительность строительства одной скважины глубиной 1700 м составляет 549,0 суток и состоит из следующих видов работ:

- ☐ строительно-монтажные работы - 10,0 сут.;
- ☐ подготовительные работы к бурению - 2,0 сут.;
- ☐ бурение и крепление - 52,0 сут.;
- ☐ испытание, всего: - 485,0 сут.;
- подготовительные работы - 35,0 сут.;
- в эксплуатационной колонне - 450,0 сут.

Начало строительства скважины 2023 год.

Виды работ при строительстве скважин

Строительно-монтажные работы включают:

- ☐ планировку площадки под буровое оборудование;
- ☐ рытье траншей и устройство фундаментов под блоки;

Строительство подъездной грунтовой дороги и площадки под буровое оборудование осуществляется по отдельному проекту.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- ☐ стыковка технологических линий;
- ☐ проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды.

Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему.

Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости - насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважин для технологических нужд осуществляется автоцистернами.

Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины - по-сле вскрытия нефтяного пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяны-ми пластами.

Испытание скважины. После окончания процесса бурения скважины буровой станок демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин.

В зацементированной колонне вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение региональных сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 700 пог. км в 2023 г. по всей площади Контрактной территории с целью выявления перспективных объектов на поиски нефти и газа в отложениях мезозойского комплекса. Объем и расположение профилей будут дополнительно уточнены по результатам анализа всей исторической информации, до составления технических проектов.

Атмосферный воздух. Повышение температуры воздуха на территории производственных комплексов, сточных водоемов, нефтепродуктов, добычи, переработки и транспортировки нефти для выполнения технологических требований до стадии эксплуатации, а также возможные негативные изменения качества атмосферного воздуха в районах размещения.

Загрязнение атмосферного воздуха оказывает негативное влияние на здоровье человека и на окружающую среду, приводит к росту различных заболеваний, снижению продолжительности жизни, способствует возникновению смога и др.) до медленного и постепенного разрушения различных систем



При реализации данных проектных решений предполагается загрязнение атмосферы в процессе проведения разведочных работ на участке Уштаган, связанных со строительством скважины и сейсморазведочными работами.

При производстве работ по бурению скважины на рассматриваемой территории основное воздействие на атмосферу будет происходить в процессе работы дизель-генераторных установок и нефтегазового оборудования с выбросом продуктов сгорания топлива и паров нефтепродуктов.

Проектом разведочных работ предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 700 п.км в 2023 году, а также бурение одной разведочной скважины глубиной 1700 ±250 метров в 2023 году.

Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий. В условиях увеличения добычи нефти важнейшей экологической и социальной задачей является охрана окружающей среды в районах размещения предприятий нефтяной промышленности.

Основной предпосылкой для защиты атмосферы от загрязнения является инвентаризация источников выбросов, то есть получение и систематизация сведений о составе и количестве промышленных выбросов, распределении источников выбросов по территории предприятия и учет мероприятий по улавливанию и обезвреживанию вредных веществ.

При строительстве разведочной скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ, транспортировки и разгрузки пылящихся материалов и т.п.);
- продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);
- продуктов сгорания попутного нефтяного газа (факел);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (насосы, емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости).

Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные, бурение, крепление и испытание.

Источники загрязнения атмосферы в процессе СМР являются:

- Источник №1001. Дизель-генератор Д-144;
- Источник №7001. Экскаватор. Рытье траншей;
- Источник № 7002. Бульдозер. Обваловка площадки ГСМ;
- Источник №7003. Транспортировка грунта;
- Источник №7004. Разгрузка грунта;
- Источник №7005. Сварочный пост.

В процессе проведения строительно-монтажных работ количество источников выбросов составляет 6 ед. Из них 1 источник – организованный, и 5 – неорганизованные источники выбросов.

Источниками загрязнения атмосферы при бурении БУ «ЗЖ-40» скважины являются:

- Источники №№0001-0002. Двигатель PZ12V190L;
- Источники №№0003-0004. Двигатель САТ3412;
- Источник №0005. Дизель ЦА-320;
- Источник №0006. Дизельная электростанция АД-400;
- Источник №0007. Паровой котел;
- Источник №0008. Емкость дизтоплива;
- Источник №0009. Емкость моторного масла;
- Источник №0010. Емкость смазочного масла;
- Источник №0011. Установки для очистки воды;
- Источник №0012. Емкость бурового раствора;
- Источник №0013. Емкость бурового раствора;
- Источник №0014. Звездный привод для изменения направления бурения;
- Источник №0015. Запорно-регулирующая арматура и фланцы на объекте;
- Источник №0016. Сварочный пост;
- Источник №6007. Слесарная мастерская. Газорезка.



При бурении скважины количество источников выбросов составляет 17 ед. Из них 10 источников – организованные, и 7 – неорганизованные источники выбросов.

При испытании скважины БУ «УПА-60/80» источниками загрязнения атмосферы бу-дут:

- ☐ Источник №0012. Дизель-генератор ЯМЗ-6581;
- ☐ Источник №0013. Дизель-генератор ЦА-320;
- ☐ Источник №0014. Дизельная электростанция АД-200;
- ☐ Источник №0015. Двигатель УНЦ-200х50;
- ☐ Источники №№0016-0017. Двигатель САТ С-15;
- ☐ Источники №№0018-0019. Двигатель САТ3406;
- ☐ Источник №0020. Паровой котел;
- ☐ Источник №0021. Факел;
- ☐ Источник №0022. Емкость нефти;
- ☐ Источник №0023. Налив нефти в автоцистерну;
- ☐ Источник №0024. Емкость для хранения диз/топлива;
- ☐ Источник №0025. Емкость хранения масла;
- ☐ Источник №0026. Емкость отработанного масла;
- ☐ Источник №6009. Установка подачи топлива;
- ☐ Источник №6010. Блок кислотной обработки;
- ☐ Источник №6011. Запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения;
- ☐ Источник №6012. Узел приготовления цементного раствора;
- ☐ Источник №6013. Сварочный пост;
- ☐ Источник №6014. Слесарная мастерская.

Всего при испытании скважины присутствует – 21 источник выбросов ЗВ в атмосферу. Из них 15 источников – организованные, и 6 – неорганизованные источники выбросов.

Предварительный валовой выброс загрязняющих веществ за период разведочных работ составит – 159,43506 тонн, в том числе:

- ☐ Строительство скважины – 137,22852 т,
- ☐ Сейсморазведочные работы - 22,20654 т.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в со-ответствии с рекомендациями РНД 211.2.02.02-97 и РНД 211.3.01.06-97.

Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбро-сов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения ат-мосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по сниже-нию загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- ☐ выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с це-лью искрогашения и улавливания сажи;
- ☐ дизельное топливо хранится на буровых в емкостях, оборудованных дыхатель-ными клапанами;
- ☐ в целях предотвращения выбросов нефти при вскрытии продуктивных гори-зонтов при углублении скважины производится создание противодавления столба бу-рового раствора в скважине, превышающем пластовое давление;
- ☐ на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование, кото-рое перекрывает устье скважины в случае возникновения на пласте каким-либо способом и приотпущивает выбросов нефти только в атмосферу;
- ☐ своевременное и качественное обслуживание техники и
- ☐ регулирование топливной арматуры дизельных ДВС, аппаратов и аппаратов-поб-ла для снижения загрязнений в процессе бурения работ;
- ☐ обеспечение минимального загрязнения атмосферы образующимися газами, дизельными выхлопами, выхлопами машин и оборудования, дымом при выемке эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;



☐ параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;

☐ использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;

☐ использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;

☐ организация движения транспорта;

☐ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;

☐ пылеподавление является наиболее эффективным способом борьбы с пылью на гравийных и грунтовых дорогах;

☐ погрузку и выгрузку пылящих материалов (цемент и т.п.) следует производить механизированно, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потеря и т.п.).

Оценка воздействия на водные ресурсы. *Поверхностные и подземные воды.* Гидрографическая сеть Курмангазинского района представлена левыми рукавами дельты р.Волги, которые отходят от одного из главных волжских протоков Бузана. Рукава эти имеют постоянный ток воды, но некоторые из них мало-водны и теряют связь с рекой после спада весеннего половодья. Часть их полностью отделяется и образует сеть лиманов (ильменей), разделенных грядами бэровских буг-ров.

Реки Кигач и Шароновка также относятся к восточной части дельты Волги, их характеристика и состояние непосредственно связаны с условиями и состоянием устьевой области р. Волги.

Устьевая область Волги - одна из крупнейших в мире, она занимает в современных условиях около 49000 км² и состоит из дельты (11000 км²) и устьевого взморья (38000 км²).

Вершиной современной дельты Волги служит узел отделения от р. волги левого крупного дельтового рукава – Бузана – в 50 км выше г. Астрахань. Протяженность дельты по кратчайшему водному пути от ее вершины до устьев Иголкинского, Белинсокого и Гандуринского банков составляет соответственно 125, 35 и 150 км, т.е. существенно увеличивается с востока на запад.

Подземные воды. Рассматриваемая территория располагается в пределах западной части Прикаспийской системы артезианских бассейнов. Грунтовые воды залегают на глубине 2 - 4 м.

Оценка воздействия на подземные воды

В целом воздействие намечаемых работ на состояние подземных вод, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

☐ пространственный масштаб - локальное (1 балл);

☐ временный масштаб – продолжительное (3 балла);

☐ интенсивность воздействия - незначительное (1 балл).

Комплекс мероприятий, направленных на снижение потенциального воздействия проектируемых работ на подземные воды. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий.

Учитывая потенциальную опасность окружающей среде, которая может возникнуть в процессе бурения, проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на компоненты окружающей среды:

☐ изоляция от подземных водных горизонтов путем применения герметизирующих колонн, с применением цементного раствора, предотвращающего проникновение грунтовых вод;

☐ применение качественного цемента с химическими добавками, с оптимальным качеством цемента;

☐ предотвращение загрязнения грунтов и грунтовых вод химическими реагентами, их транспортировка и хранение производится в закрытой таре (мешки, бочки);



- циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина-блок очистки (по металлическим желобам) – металлические емкости – насосы – манифольд - скважина;
- предусмотрен безамбарный метод бурения скважин;
- ГСМ привозятся на буровую в автоцистернах и перекачиваются в специальные закрытые емкости для ГСМ, от которых по топливопроводам производится питание ДВС;
- полная герметизация колонной головки, крестовины и всех фланцевых соединений скважины;
- обвалование технологических площадок, исключающих разлив нефтепродуктов на рельеф;
- локализация возможных проливов углеводородов, сбор и вывоз замазученного грунта;
- сбор хоз-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения.

Водопотребление и водоотведение

В процессе строительства скважины требуется большое количество воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды. Вода для производственных нужд предназначена для обмыва технологического оборудования, приготовления бурового, тампонажного и цементного растворов. На технические нужды планируется использовать воду из водозаборной скважины. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

В процессе сейсморазведочных работ вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды.

Сточные воды сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Оценка воздействия на недра. В почвенно-географическом отношении территория области располагается в подзоне северных пустынь, зональным почвенным подтипом которых являются бурые пустынные почвы. Зональные почвы образуют, как правило, устойчивые комплексы с солонцами пустынными.

Мероприятия по охране почвенного покрова

В целях предупреждения нарушения растительно-почвенного покрова в процессе разведочных работ необходимо:

- обустройство мест локального сбора и временного хранения отходов;
- использование существующих дорог;
- ограничение площадей занимаемых строительной техникой;
- ремонт техники в специально отведенных местах во избежание утечек ГСМ;
- заправка спецтехники на специально оборудованных площадках;
- систематизировать движение наземных видов транспорта;
- движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам;
- производить захоронение отходов только на специально оборудованных полигонах;
- до минимума сократить объемы земляных работ по срезке или выравниванию рельефа;
- разработать и строго выполнять мероприятия по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта;
- проведение профилактических мероприятий;
- отходы, производимые в процессе бурения, в процессе разведочных работ, будут собираться и храниться в специально оборудованных емкостях. Временное хранение отходов транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками воздействия на окружающую среду;
- в процессе сейсморазведочных работ требуется значительное количество твердых и жидких отходов.

Экологическая безопасность



- ☐ при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- ☐ в процессе строительства и освоения скважин;
- ☐ при строительно-монтажных работах.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- ☐ отработанный буровой раствор;
- ☐ буровой шлам;
- ☐ отработанные масла;
- ☐ промасленная ветошь;
- ☐ металлолом;
- ☐ коммунальные отходы;
- ☐ использованная тара.

Отходы бурения. Основными видами отходов, образующихся в процессе строительства скважины, являются: буровой шлам и отработанный буровой раствор.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. При соприкосновении бурового шлама с буровым раствором происходит разбухание выбуренной породы и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы – 1,2.

Буровой шлам складировается в шламовые емкости, отработанный буровой раствор со-бираются в емкости. Хранятся на территории буровой площадки не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Промасленная ветошь. Сбор промасленной ветоши осуществляется в специальный контейнер, с последующим вывозом специализированной организацией.

Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов), по мере накопления складировается на временной площадке. Хранятся на территории буровой площадки не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Металлолом. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота.

При сдаче металлолом должен в обязательном порядке пройти радиометрический контроль.

Коммунальные отходы. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Сбор пище-вых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответствующих маркированных металлических контейнеры. Вывоз этих отходов для захоронения будет осуществляться по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Оценка воздействия на растительный и животный мир. *Оценка механического воздействия на растительность.* По составу растительности описываемая территория относится к зоне северных пустынь. Механическое воздействие будет иметь место в период строи-тельства подъездных дорог и площадки. По окончании этих работ величина меха-нического воздействия прекратится.

Оценка воздействия на растительность.

В процессе строительства территории растительности прилегающих участков будет уничтожаться вследствие загрязнения атмосферного воздуха, т.е. на растительность оказано влияние выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Сильнейшее загрязнение растительности в процессе строительства происходит при работах бурения скважин, при сжигании нефтепродуктов на факельной, аварийных газификации, утечках нефтепродуктов, при аварийных выбросах и аварийные уничтожения.

Воздействие вредных выбросов на растительность происходит как путем прямого

Учитывая компенсационные возможности местной флоры при соблюдении предусмотренных мероприятий можно сделать вывод, что выбросы загрязняющих веществ не окажут значительного химического влияния на состояние растительности. По окончании этих работ величина химического воздействия прекратится.

Мероприятия по охране растительного мира

В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе разведочных работ необходимо осуществление следующих мероприятий:

- ☐ движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- ☐ передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам;
- ☐ раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- ☐ захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- ☐ запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- ☐ проведение поэтапной технической рекультивации.

Животный мир. По зоогеографическому районированию район входит в северный участок Арало-Каспийских пустынь Турганского округа Ирано-Туранской провинции Средиземно-морской подобласти. Это северные Арало-Каспийские пустыни, характерными представителями млекопитающих здесь являются: сайга, кабан, волк, корсак, лисица красная, степной хорь, заяц-русак, ондатра, суслики; птицы – утки, серая куропатка, голуби. Над территорией проходят второстепенные пути пролета птиц с южно-европейских, северо - африканских, переднеазиатских и каспийских зимовок. Животный мир территории достаточно разнообразен – здесь имеется свыше 40 видов млекопитающих, 50 видов птиц, 14 видов земноводных и пресмыкающихся, и это без учета обитателей водных и околотовных биотопов, которые могут сезонно или с какой-либо другой периодичностью (например, в многоводные годы), или спорадически пользоваться ресурсами территории, а также ряда синантропных видов.

Оценка механического воздействия. Механическое воздействие на фауну связано с нанесением беспокойства и возможно причинением физического ущерба, также выражается во временной потере мест обитания и мест кормления травоядных животных и, в свою очередь, утраты мест охоты хищных животных. И все это вследствие повышенного уровня шума, наличия техники, искусственного освещения и физической деятельности людей

Причинами механического воздействия на животный мир или беспокойства представителям фауны становится движение транспорта, погребение флоры (и некоторых представителей фауны – насекомых, пресмыкающихся) при строительстве подъездных дорог и площадок технологического оборудования. За исключением погребения, остальные виды воздействия носят временный и краткосрочный характер.

Оценка воздействия химического загрязнения. Химическое загрязнение может иметь место при случайном или аварийном разливе нефтепродуктов, нефти и химических реагентов.

До минимума сократить химическое воздействие на животный мир можно строжайшим соблюдением норм и правил, технологии производства, профилактическим осмотром и ремонтом оборудования.

Практика многолетних наблюдений показывает, что распределение животных на территории месторождения не равномерное.

Особое место в распространении животных занимают преобразованные ландшафты (насыпи дорог, линии электропередач, нефтепроводы, промышленные сооружения), которые, в целом, имеют положительное значение, обогащая, порой безжизненные территории (особенно в зимний период) новыми видами животных и растений. Для обитания некоторых видов животных, особенно мелких млекопитающих, птиц, насекомых, пресмыкающихся, в преобразованных ландшафтах, как правило, лучше. Однако есть животные, подверженные воздействию вредных химических веществ при разливах нефти и нефтепродуктов и при использовании автотранспорта на дорогах.

Для защиты животных и пресмыкающихся работы на территории должны проводиться в строгом соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, а также в пределах.



В целом влияние на животный мир в процессе проектируемых работ, учитывая низкую плотность расселения животных, можно оценить:

- ☐ пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- ☐ временный масштаб – продолжительное (3 балла);
- ☐ интенсивность воздействия - слабое (2 балла).

Мероприятия по снижению воздействия проектируемой деятельности на животный мир

Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир предприятием разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на сохранение видового многообразия животных, охрану среды их обитания, условий размножения и путей миграции животных, сохранения целостности естественных сообществ.

Природоохранные мероприятия включают следующие положения:

- ☐ пропаганда охраны животного мира;
- ☐ ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;
- ☐ маркировка и ограждение опасных участков;
- ☐ создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- ☐ запрет на охоту в районе контрактной территории;
- ☐ разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ☐ ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- ☐ запрет неорганизованных проездов по территории.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира». Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

2) Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. В этой связи, необходимо предусмотреть повторное использование бурового раствора с помощью извлечения воды (метод сепарации) для последующего использования при бурении.

3) Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник.

4) Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1. содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2. по окончании работ, связанных с нарушением земель, снять это оборудование, материалы и оборудование, таксационные и геодезические и другие материалы, не подлежащие изъятию, и вернуть их на место;

3. проводить рекультивацию нарушенных земель. (П. 23.8 ЭК РК)

4. В соответствии с требованиями Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. Кодекс Кодекса при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение, реализации проектно-технических документов для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:



конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

6) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

7) Проектом предусматривается, что водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из ближайшей водозаборной скважины согласно договору. Так, Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

8) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того, необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных оценочных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива).

9) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую

среду.



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Уштаган, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан» № KZ41VWF00058396 от 07.02.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Уштаган, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Уштаган, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан» от 11.04.2022 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Уштаган, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Уштаган, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 02.03.2022 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа <https://www.gov.kz/memleket/entities> 01.03.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 03.03.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Прикаспийская коммуна» №3, 14.01.22ж. «Атырау» №3, 14.01.22ж., «Серпер газет» 24.02.22ж.,

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): телеканал «Атырау», эфирная справка №25 от 21.01.22г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности «SapaInvestment» ЖШС, БИН 191040004389, Алматы қаласы, Медеу ауданы, Достық даңғылы, 34/1, 7 пәтер, тел: 8 771 999 97 15, law@sapatek-group.kz, ecoportal.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 11.04.2022 года, присутствовали 24 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



