

осадков и значительная мощность триаса. По результатам пробуренных на площади картировочных и структурно-поисковых скважин, Атанат представляет собой трехкрылую солянокупольную структуру (западное, северо-восточное и юго-восточное крылья). Западное крыло структуры, в особенности его северное поле, можно однозначно оценить, как бесперспективное в отношении содержания промышленных залежей УВ, так как для этого отсутствуют благоприятные структурные условия. В пределах южного поля рассматриваемого крыла была пробурена глубокая поисковая скважина Г-13, которая прошла только меловые отложения и не вскрыла нефтеносные коллектора. На юго-восточном крыле пробурено 3 глубокие скважины Г-1, Г-2, Г-4, из которых Г-1 глубиной 1580 м вскрыла верхнеюрские отложения, Г-4 при забое 1500 м остановлена в толще неокома, и только скважина Г-2 при фактической глубине 2608 м вскрыла триасовые отложения, пройдя по ним 240 м. В северной части крыла пробурена скважина Г-6, вскрывшая разрез надсолевых пород до верхней юры. Неокомский горизонт в скважине №6 по электрокаротажу характеризуется низким омическим сопротивлением и отрицательной аномалией «ПС», что явно соответствует водоносному горизонту и только в кровле имеется повышенное сопротивление до 6 Ом, мощностью около двух метров – хорошо подтверждается образцами боковых грунтоносков, содержащими нефтяные признаки. В пройденной части разреза нефтегазоперспективных горизонтов не встречено. В 1981 году сейсмической партией 0681 треста «Саратовнефтегеофизика» структура была подготовлена под глубокое поисковое бурение по юрско-меловым и пермтриасовым отложениям. Поисковый интерес представляет северо-восточное крыло. В 1986 г на северо-восточном крыле была пробурена поисковая скважина 7 проектной глубины 2550 м, отложения кунгурского яруса, являющиеся проектным горизонтом, вскрыты на глубине 2463 м. В процессе бурения пластоиспытателем был испытан интервал 2360-2310 м в пермтриасовых отложениях, из которого получен приток пластовой воды. По результатам обработки материалов ГИС перспективные в нефтегазональном отношении пласты не выделены.

Участка Атанат особенности структуро-формирующих процессов, обусловленных солянокупольной тектоникой, предопределяет характер, тип и морфологию локальных структур, благоприятных для накопления и сохранения залежей углеводородов.

В результате геологоразведочных работ, проведенных в течение ряда лет на территории приморской зоны, надсолевой комплекс достаточно изучен сейсморазведкой и бурением. Практически все наиболее значительные по размерам структуры, связанные со сводами соляных куполов выявлены и изучены сейсмическими исследованиями. Но в пределах структуры Атанат необходимо провести переобработку и переинтерпретацию проведенных ранее сейсмических исследований уточнения геологического строения.

По имеющимся материалам геологическое строение юрско-меловых отложений характеризуется структурными картами по V, IV, III и K1v отражающим горизонтам (граф.приложения 4,5) и площадь Атанат представляет собой трехкрылую структуру и разделяется на блоки: западный, северо-восточный и юго-восточный.

По отражающим горизонтам V и IV структура разделена на блоки. В западном блоке вырисовывается моноклираль. В северо-восточной части структуры наблюдаем полусвод, экранированный с юго-запада тектоническими нарушениями и примыкающий с юго-востока к зоне литологического замещения, представляющий интерес для поисков углеводородов. В юго-восточном блоке строение структуры не ясное. По отражающему горизонту III и K1v площадь Атанат представляет собой трехкрылую структуру и разделяется на блоки: западный, северо-восточный и юго-восточный. Скважины №№6,7 пробурены в северо-восточной части, но, к сожалению, информации по местоположению скважин нет. Результаты бурения скважин 6,7 отражены на карте в виде точек, были пройдены не в оптимальных условиях. В западном блоке пробурены скважины Г-1, 6, 7, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100. В юго-восточном блоке наблюдаются тектонические нарушения, представляющие интерес в нефтегазональном отношении. В юго-восточном блоке наблюдаются тектонические нарушения, представляющие интерес в нефтегазональном отношении.

Размерами, выделенными на карте, можно отметить, что наиболее перспективной частью для поисков залежей углеводородов является северо-восточный блок, расположенный в гипсометрически повышенной зоне, где выделяется тектонически экранированная структура в



Целевое назначение работы

Настоящим Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат на контрактной территории Компании ЧК «HTS Exploration Ltd» предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород- коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов.

Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривается:

- проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами;

По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение одной поисковой скважины, глубиной 1750м (+/- 250м).

Перед переобработкой и переинтерпретацией сейсморазведочных работ ставятся следующие задачи:

Поиски ловушек углеводородов в подсолевых и надсолевых отложениях.

Получение немигрированных и мигрированных сейсмических материалов с сохранением истинных амплитуд для детальной геологической интерпретации.

Составление модели изучаемых природных резервуаров; Оценка углеводородного потенциала участка исследований; Определение оптимальных мест заложения поисковых скважин.

Обработка сейсморазведочных данных должна осуществляться с применением современных технических средств и методики обработки материалов (в частности выполнение процедуры миграции до суммирования). Весь процесс обработки будет направлен на получение кондиционных материалов, обеспечивающих выполнение геологических задач, а именно: улучшение динамической выразительности, повышение разрешенности записи; повышение соотношения сигнал/помеха. Переинтерпретация материалов сейсморазведки 3Д / 2Д-МОГТ должна выполняться с использованием современных интерпретационных систем, обеспечивающих высокое качество результативных материалов, необходимых для решения поставленных геологических задач.

Основные геологические задачи этих работ включают: трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в палеозойских и мезозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. В случае, если по данным переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ будет рекомендовано бурение скважин, проводка проектных скважин будет предусматриваться исходя из предполагаемого разреза и опыта бурения скважин №№1,2,4,6,7,13 на Атанате и соседних площадях. При этом вид буровых работ, скорректированная проектная глубина или точки заложения проектных скважин, также будут определены по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ.

Сведение о производственном процессе

На структуре Атанат проектируется заложение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м и вывод из диссипационного фонда шести ранее пробуренных скважин: 1,2,4,6,7,13 в соответствии с результатами переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ.

Скважина АТ-14 является одной поисковой, условно расположена в север-восточном направлении структуры с целью бурения поиски залежей в ловушке меловых и марле-трассовых отложениях. Проектный горизонт – зрелая зера, проектная глубина – 1750м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенных исследований.

При строительстве скважин на площади Атанат предусматривается вскрытие надсолевого

- замеры дебитов нефти, газа и воды;
- отбор глубинных и поверхностных проб.

В зависимости от характера притока флюидов из скважины, применяют фонтанный метод исследований или метод свабирования.

В случае фонтанирования производится определение пластового давления в начале и в конце опробования, замер дебитов флюидов, забойных давлений и температуры на нескольких режимах.

На всех режимах отбираются глубинные пробы, определяются механические примеси. По результатам исследования строят кривую притока и определяют коэффициент продуктивности скважин.

Опробование осуществляется методом свабирования или аэрации, производится комплекс исследовательских работ: замер дебитов флюидов на каждом режиме, забойного и пластового давления, отбор поверхностных и глубинных проб.

После проведения всех видов исследований, устанавливается цементный мост с целью перехода к следующему объекту.

Попутные поиски заключаются в комплексном изучении вскрываемого разреза с целью обнаружения залежей полезных ископаемых.

Основным методом изучения радиоактивности горных пород является гамма-каротаж, проводимый в открытом стволе и со 100-% охватом запроектированного метража бурения. Кроме того, предусмотрен отбор проб воды для определения водорастворенных солей урана и радия.

Объем работ по массовым поискам урана и радия в проектных скважинах составляет:

1. Гамма-каротаж -1750м
2. Контрольный каротаж в объеме 10 %
3. Отбор проб воды (по 1 л) - ориентировочно по 1 пробе из каждого объекта испытания.

Поиски микроэлементов включают отбор проб воды при получении притока воды (объем 2 л), 1 определение микроэлементов- 2 пробы.

Все гамма-каротажные работы проводятся по договору с соответствующей геофизической организацией, выполняющей все работы ГИС или с другими организациями.

При бурении поисковых скважин необходимо попутно вести поиски пресных вод для хозяйственно-питьевого, технического и мелиоративного водоснабжения, а также минеральных и термальных вод в бальнеологических и теплоэнергетических целях. Обязательным условием является определение в них редких элементов (бора, брома, йода, гелия, лития, цезия, ванадия и др.) При обработке керна необходимо обратить внимание на наличие признаков угля, горючих сланцев, железистых и марганцевых руд, цветных и редких металлов, строительных материалов, различных видов

сырья.

В разрезе пробуренных скважин отмечают только прослой углей небольшой толщины, не имеющие промышленного значения.

В соответствии с «Положением об использовании ликвидированных разведочных, поисковых, параметрических и отдельных скважин, давших при опробовании воду», необходимо, в случае их ликвидации, использовать последние для комплексных гидродинамических и гидрогеологических исследований.

В процессе проводки скважин геологической службе недропользователя необходимо проводить систематическое описание шлама, керна и специальные наблюдения за газопоказаниями, нефтегазопоявлениями и поглощением промывочной жидкости и т.д. По результатам оперативной обработки материалов ГИС и всей получаемой геолого-геофизической информации определяется порядок отбора и анализа образцов керна и пластовых флюидов, глубина спуска скважины, а также условия эксплуатации и исследования. Конечным результатом исследований являются: отбор проб, подготовка базы данных для построения балансов углеводородов и аппаратурного баланса в Базе данных Казанстан. Аппаратурные работы по подсчету расхода жидкости будут выполнены для объектов пробной эксплуатации, месторождений и для скважин по освоению месторождения.

Научно-исследовательским подразделением обработки данных скважин является проведение исследований, анализа геолого-геофизических материалов, на основе которого составляются коррективы в уже согласованные планы работ и бурение очередных скважин.



- уточнение строения структурных ловушек в юрско-меловом и пермотриасовом комплексе;
- детализация разломной тектоники;
- выявление неструктурных ловушек и оценка целесообразности проведения работ в новых ловушках.

Результатом комплексной интерпретации полученных геолого- геофизических данных должна быть общая оценка перспектив нефтегазонасности контрактной территории.

| №№ п.п. | Виды работ | Ед. изм. | Объем работ |
|---------|---|----------|--------------|
| 1. | Количество скважин | скв. | 1 |
| 2. | Объем бурения | пог.м | 1750 |
| 3 | Вывод из ликвидационного фонда скв 1,2,4,6,7,13 (зависимый объем) | пог.м | 11305 |
| 4. | Отбор керна | пог.м | 120 |
| 5. | Исследования ГИС | пог.м | 13055 |
| 6 | Исследования ВСП | пог.м | 3250 |
| 7 | Опробование в открытом стволе | объект | 18 |
| 8 | Опробование в колонне | объект | 18 |
| 9. | Лабораторные исследования: | образец | 125 |

Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналог. Тип установки для испытаний - ZJ-30 или аналог. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе.

Продолжительность цикла бурения и испытания скважины АТ-14 проектной глубиной 1750м (+250м), составит 775 суток и состоит из 3-х этапов:

- строительно-монтажные работы – 10 суток;
- бурение и крепление скважины – 40 суток;
- испытание: - в открытом стволе – 5 суток;
- в эксплуатационной колонне – 720 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 270 суток (3 объекта), по юрским J отложениям – 270 суток (3объекта), по пермотриасовым отложениям – 180 суток (2объекта).

Проектом также предусматривается вывод из ликвидационного фонда шести ранее пробуренных скважин: 1,2,4,6,7,13. Продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания 1 ой скважины составит 205 суток, из них:

- вывод из ликвидационного фонда – 20 суток;
- испытание:
 - в открытом стволе – 5 суток;
 - в эксплуатационном колонне – 180 суток.

Итого, продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания всех 6-ти скважин 1,2,4,6,7,13 составит 1230 сут.

Газовый фактор – 120 т/м3, дебит нефти – 10-30 м3/сут.

Сроки бурения с испытанием с 2024- 2025 годы. Вывод из ликвидационного фонда скважин



- выхлопных газов при работе двигателей внутреннего сгорания дизельных установок;



ИЗ N 0006, Дизельгенератор (вахт.пос.)
 ИЗ N 0007, Дизельный двигатель САТ С15 мощность 392 кВт
 ИЗ N 0008, Привод силового блока
 ИЗ N 0009, Дизельный двигатель бурового насоса
 ИЗ N 0010, Цементировочный агрегат
 ИЗ N 0011, Факел
 ИЗ N 0012, Двигатель УПА 60/80 (ЯМЗ 236)
 ИЗ N 0013, Дизельгенератор АД-200 (освещение)
 ИЗ N 0014, Цементировочный агрегат
 ИЗ N 0015, Дизельный двигатель силового привода
 Неорганизованные источник
 ИЗ N 6001, Разработка грунта экскаватором
 ИЗ N 6003, Сварочные работы
 ИЗ N 6005, Снятие ПРС
 ИЗ N 6006, Емкость для дизтоплива
 ИЗ N 6007, Емкость для дизтоплива
 ИЗ N 6008, Насос для перекачки дизельного топлива
 ИЗ N 6009, Блок приготовления бурового раствора
 ИЗ N 6010, Емкость для дизтоплива
 ИЗ N 6011, Емкость для нефти
 ИЗ N 6012, Насос для нефти
 ИЗ N 6013, Емкость для тех.масла
 ИЗ N 6014, Насос для дизтоплива

При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин (от 1-ой скважины) - 6.418174473 г/сек и 53.921744147 тонн/год.

Также на балансе предприятия находится автотранспорт (передвижные источники).

Проектом предусматривается использование автомобильного транспорта для транспортировки грузов и персонала. Перечень используемых видов транспорта состоит из следующих видов автотехники:

- Бульдозер;
- Автоцистерна для воды;
- Вахтовая;
- Полноприводный легковой автомобиль;
- Грузовые машины полуприцепы;
- Самосвал;
- Экскаватор.

Программа управления отходами

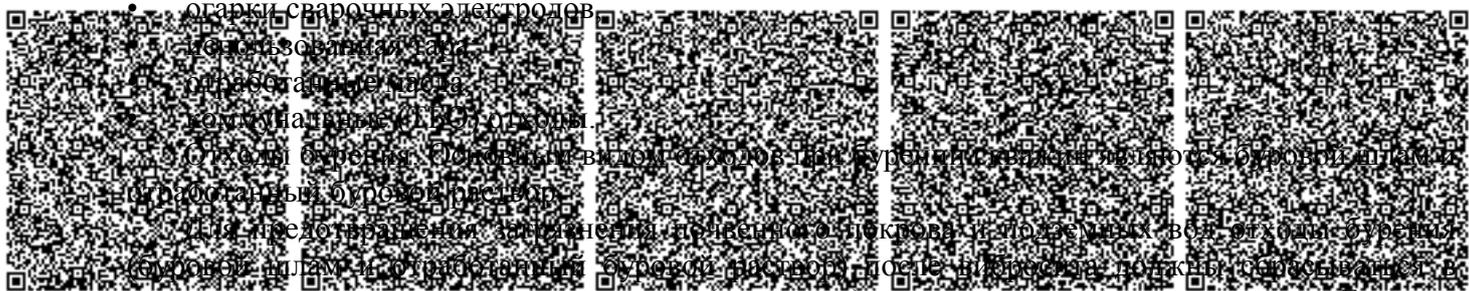
В процессе строительства скважин и при выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами являются:

- буровой шлам,
- отработанный буровой раствор,
- промасленная ветошь,
- металлолом,

- отходы сварочных электродов
- отходы резки металла
- отходы станочной обработки
- коммунальные отходы

Отходы бурения. Основными видами отходов при бурении скважин являются буровой шлам и отработанный буровой раствор.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова и подземных вод отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор) после завершения работ должны быть сброшены в шламовую емкость, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. Емкости



ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Буровые отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия.

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. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.

Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивающими высокую агрегатную устойчивость. По мере накопления отходы передаются специализированному предприятию по договору.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.

Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж, бурение скважины. 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 на наличие радиационного фона, характерного для инструментов и материалов, задействованных в контакте с нефтепродуктами.

Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома, большие куски помещать на специальную площадку временного хранения с последующим вывозом на дальнейшую утилизацию.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. – Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

Отработанные масла являются продуктом отходов транспортных средств и дизельных установок, собираются в емкость, с повторным использованием на предприятии.

Коммунальные отходы относятся к «зеленому списку» отходов. Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответственно маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке.

Вывоз осуществляется 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.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при строительстве скважины

| Вид отхода | Объем накопленных отходов на существующее месторождение, тонн/год | Назначение отходов |
|------------------------------------|---|---|
| Отходы бурового раствора | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы бурового шлама | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы буровых сточных вод | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы промасленной ветоши | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы металлолома | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы огарки сварочных электродов | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы отработанных масел | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Отходы коммунальные | 3 | Специализированному предприятию по договору |
| Опасные отходы | 3 | Специализированному предприятию по договору |



| | | |
|----------------------------------|---|--------|
| ОБР | - | 211,62 |
| Промасленная ветошь | - | 0,1334 |
| Отработанные масла | - | 9,7 |
| Использованная тара | - | 0,225 |
| отработанные лампы | | 0,0107 |
| Металлические бочки из-под масла | | 2,086 |
| Не опасные отходы | | |
| Металлолом | - | 2,3 |
| Огарки сварочных электродов | - | 0,0036 |
| Коммунальные отходы | - | 2,4452 |
| Зеркальные | | |
| перечень отходов | - | - |

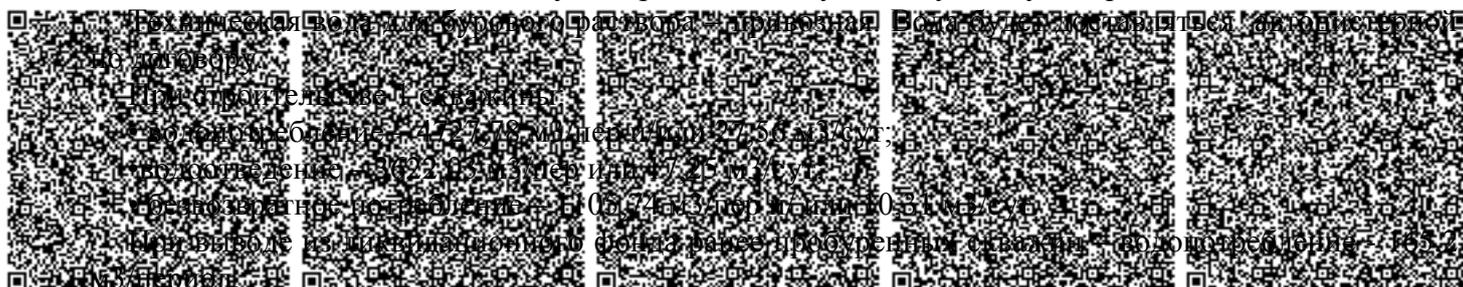
Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин

| Наименование отходов | Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год | Лимит накопления, тонн/год |
|----------------------------------|---|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| Всего | - | 161,24345 |
| в том числе отходов производства | - | 158,99345 |
| отходов потребления | - | 2,25 |
| Опасные отходы | | |
| Буровой шлам | - | 18,564 |
| ОБР | - | 138,024 |
| Промасленная ветошь | - | 0,03 |
| Отработанные масла | - | 2,25 |
| Использованная тара | - | 0,025 |
| Не опасные отходы | | |
| Металлолом | - | 0,1 |
| Огарки сварочных электродов | - | 0,00045 |
| Коммунальные отходы | - | 2,25 |
| Зеркальные | | |
| перечень отходов | - | - |

Воздействие на водные объекты

Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м3/сут.

Обеспечение питьевой водой будет проводиться путем закупки бутилированной воды.



Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено. Воздействие на поверхностные воды - отсутствует.

Участок находится за пределами водоохраных зон и полос.

Основное воздействие на водные ресурсы может выражаться в:

- изменениях условий формирования склонового стока и интенсивности эрозионных процессов в районах проведения геологоразведочных (а именно оценочных) работ;
- загрязнение водотоков ливневым и снеговым стоком в районах проведения работ от объектов энергообеспечения, строительной техники и транспорта.

Подземные воды приурочены к протерозойским и палеозойским породам кристаллического фундамента и мезозой-кайназойским рыхлым образованиям. Подземные воды коренных пород, в основном, распространены в горной части района. Здесь, преимущественно, развиты трещинно-карстовые воды, циркулирующие в карбонатных отложениях тамдинской серии.

Формирование подземных вод месторождения определяется взаимодействием нескольких факторов: климатических условий, характера рельефа местности, наличия рыхлого покрова, наличия тектонических нарушений и их коллекторских свойств.

Основным источником питания подземных вод района являются атмосферные осадки.

Подземные воды имеют низкую минерализацию, в пределах 0,4-0,8 г/л. По химическому составу преобладают воды гидрокарбонатно-сульфатные, либо сульфатно-гидрокарбонатные, а по катионному составу - кальциево-натриевые, кальциево-магниевые. Общая жесткость вод невелика и не превышает, как правило, 4-8 мг-экв/л, достигая в отдельных случаях 16,8 мг- экв/л.

Влияние проектируемых работ на подземные воды можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия - точечный (\\) - площадь воздействия менее 1га для площадных объектов
- временной масштаб воздействия - кратковременный (1) - продолжительность воздействия менее 10 суток
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2) - изменения среды превышают естественные флуктуации, но среда полностью восстанавливается.

Таким образом, интегральная оценка составляет 2 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается низкая (9-27) - изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые).

Намечаемые работы будут строго производиться в пределах отведенного земельного участка. Прямого воздействия на состояние водных ресурсов (забор воды из поверхностных и подземных источников, сброс сточных вод) предприятием оказываться не будет.

Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий:

- циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина;
- соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ;
- своевременный ремонт аппаратуры;
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности.

Рекомендации по охране подземных вод:

- Принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, диквализации, нефтегазопроявлений. Для изоляции верхних горизонтов необходимо предусмотреть двойную изоляцию скважины, которая должна быть выполнена из высокопрочных материалов, позволяющих выдерживать нагрузку от давления флюида в скважине, а также обеспечить герметичность скважины, исключив возможность использования в качестве скважинных обсадных материалов любых материалов, не соответствующих конкретным условиям.

- Применение специальных растворов буровых растворов при циркуляции в необсаженной скважине.



- Применение технологии цементирования, обеспечивающей подъем цементного кольца до проектных отметок и исключаяющей межпластовые перетоки в зонах активного водообмена после цементирования;
- Для предупреждения загрязнения водоносных горизонтов по стволу скважины должна быть установлена промежуточная колонна;
- Буровые сточные воды необходимо максимально использовать в оборотном водоснабжении (для повторного приготовления бурового раствора);
- Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты, а затем и в подземные воды, все технологические площадки (под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ и т.д.), покрываются изолирующими материалами. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Сыпучие химические реагенты затариваются и хранятся под навесом для химических реагентов, обшитых с четырех сторон. Жидкие химические реагенты хранятся в цистернах на площадке ГСМ. Отработанные масла собираются в специальные емкости и вывозятся для дальнейшей регенерации.

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 № KZ46VWF00077706 от 10.10.2022 года.

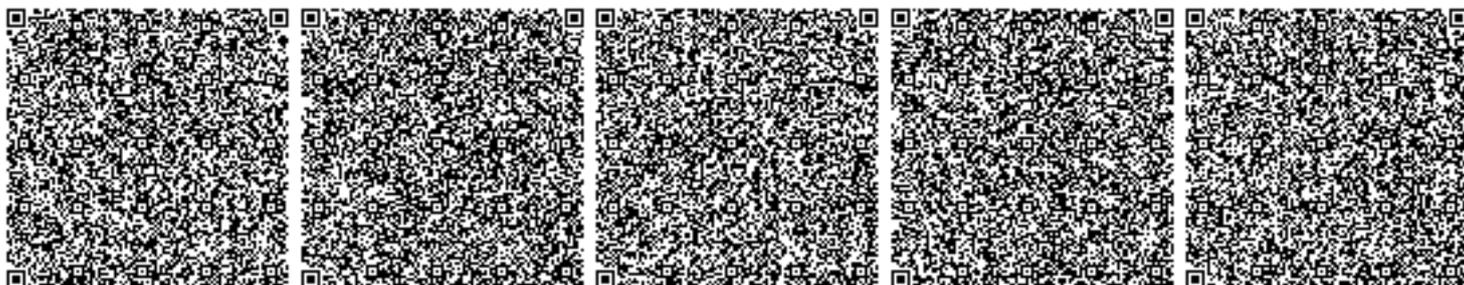
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 19.10.2022 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 17.10.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 17.10.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау №81 (20686) от 14 октября 2022 года, Прикаспийская коммуна №81 (20623) от 14 октября 2022 года

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Атырау вышедший в эфир №187 от 11.10.2022 г.

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 тел.: 87029899921, obzh_ainig@mail.ru.

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 - eco.proectt@mail.ru, atr_priroda@mail.ru/ Тел.: 8(7122)32-55-09..

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены Атырауская область, Жылыойский район, Майкомгенский с.о., а.Майкомген, ул. Айнымас 74, здание акимата, 08.11.2022 г. в 15:00. при приведении 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.

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

