

KZ79RYS01481109

28.11.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "URKHUR E&P", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 7, 170540000883, ГАЗИЗОВА ДИНА ХАБИБУЛЛОВНА, 87006303105; ТОО КазНИГРИ - 87122 763090/217, altynkozltkdz@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает - «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур». Целью настоящего проекта является – изучение мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик юрско-меловых и пермотриасовых отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно Приказу И.о. Министра экологии и природных ресурсов РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» № 223-Ө от 12.08.2025г объект относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) На «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур», был выполнен «Отчет о возможных воздействиях» и выдано Заключение по результатам оценки воздействия (KZ61VWF00166191 от 24.05.2024г), согласно пп.3 п.1 ст.65 Кодекса. На проект «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на проект «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур» скрининг ранее не проводился.

Существенных изменений в вид деятельности не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок, планируемых работ, Урхур расположен в Темирском районе Актюбинской области. Ближайший населенный пункт и административный центр село Шубаркудук расположено на расстоянии 14 км от границ участка. Минимальное расстояние от проектируемой скважины У-13 до поселка Кенкияк составляет более 12 км. Областной центр г. Актобе расположен в 120 км. Территория населена очень слабо. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с поселком Шубаркудук проходит автомагистраль. В географическом отношении исследуемая территория расположена в восточной части Прикаспийской впадины. Пологоволнистая равнина, пересеченная многочисленными балками, оврагами, а также отдельными возвышенностями. Наибольшая абсолютная отметка рельефа +339 м, наименьшая +204 м. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе. Климат в регионе резко континентальный с перепадами температуры день-ночь 11-18 °С. Летом жара достигает 36-38 °С, зимой – минус 38 °С. Зимой периодически в 4-5 лет снежный покров достигает 200 мм, и в низинах между барханами толщина снега более или около 2 м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По результатам обработки и интерпретации сейсмических данных 2Д, выполненным в 2024 году специалистами ТОО «Сейсмические геофизические услуги» по контрактной территории ТОО «URKHUR E&P» была представлена современная структурно-тектоническая модель строения мезозойских отложений. Проектируется бурение 4-х разведочных скважин У-11, У-12, У-13 и У-14 с проектной глубиной 750 м каждая. Скважины планируется заложить в пределах прогнозируемых структурно-литологических и структурных залежей в юрских и триасовых толщах на участках Урхур Северный, Урхур Северо-Восточный, Караоба Северный и Найзакудук, выделенных по результатам структурной и динамической переинтерпретации данных сейсморазведки 2Д. Геологические перспективные ресурсы нефти составляют: геологические -120 164,5 тыс. т/извлекаемые – 29 172,7 тыс. т. В процессе бурения предусмотрен отбор образцов шлама и керна, испытание 8 объекта в юрских и триасовых отложениях, отбор пластовых проб нефти, газа, воды и исследование их в лабораториях. Бурение скважин У-11, У-12, У-13, У-14 позволит уточнить строение участка Урхур по юрским и триасовым комплексам. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик юрско-меловых и пермтриасовых отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Все эти данные необходимы для подсчета запасов углеводородов по категориям C1 и C2. Продолжительность бурения одной проектной скважины на участке Урхур с проектной глубиной 750(+250) м составляет 236 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор типовой конструкции проектных скважин определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из горно-геологических условий бурения. Количество, глубины спуска, тип и размеры обсадных колонн определены, исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегаз проявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция скважин в части надежности, технологичности и безопасности обеспечивается за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Для скважин проектными глубинами в пределах 750(±250) м предусматривается следующая конструкция: - Направление – Ø 323,9 мм спускается на глубину 50 м цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. - Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 500+50 м цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Монтаж КГ и ПВО. - Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается до проектной

глубины 750+250 м м спускаются с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти проектными скважинами на участке «Урхур» за аналог принято месторождение Шубаркудук, Жаксымай и Сайгак (технологические параметры для триасового горизонта - дебит нефти – 10 т/сут, плотность нефти – 0,89 кг/м³, газосодержание – 15 м³, для юрского горизонта - дебит нефти – 6 т/сут, плотность нефти – 0,904 кг/м³).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки проведение геологоразведочных работ на участке Урхур – 2026-2027гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемый объект – месторождение Урхур в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключаемых участков составляет – 1255,05 км². Глубина - до кровли кристаллического фундамента. ТОО «URKHUR E&P» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №4997-УВС-МЭ от 14.12.2021 г. на разведку и добычу углеводородов на участке Урхур в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 14.12.2027 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Постоянные водотоки и водоёмы в пределах земельных отводов под промышленные площадки проектируемых скважин отсутствуют. В пределах Темирского района протекает река Темир. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до реки Темир составляет более 25 км и до реки Ойыл 11 км. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до границы подземных вод Кокжиде составляет более - 30 км. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода.;

объёмов потребления воды Объём водоотведение и водопотребление потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 750(±250) составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 16539,92 м³, водоотведение – 473,417 м³. от 4 скважин: водопотребление – 66159,68 м³, водоотведение – 1893,668 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «URKHUR E&P» (далее «Недропользователь») осуществляет свою деятельность на основании Контракта №4997-УВС-МЭ от 14.12.2021 г. на разведку и добычу углеводородов на участке Урхур в районе Актюбинской области Республики Казахстан. Контракт №4997-УВС от 14.12.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Урхур в Актюбинской области. Срок действия контракта на разведку до 14.12.2027года. Координаты угловых точек Структура Урхур: площадь – 1274,0 кв.км Угловые точки: 1. с.ш. 49°07'00"в.д. 56°30'00"; 2. с.ш. 49°07'00"в.д. 56°32'00"; 3. с.ш. 49°10'00"в.д. 56°32'00"; 4. с.ш. 49°10'00"в.д. 56°50'00"; 5. с.ш. 48°53'00"в.д. 56°50'00"; 6. с.ш. 48°53'00" в.д. 56°55'00"; 7. с.ш. 48°48'00" в.д.

56°55'00"; 8. с.ш. 48°48'00" в.д. 56°48'00"; 9. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°48'00"; 10. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°47'00"; 11. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°47'00"; 12. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°46'00"; 13. с.ш. 48°45'00" в.д. 56°46'00"; 14. с.ш. 48°45'00" в.д. 56°45'00"; 15. с.ш. 48°40'00" в.д. 56°45'00"; 16. с.ш. 48°40'00" в.д. 56°42'00"; 17. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00"; 18. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00"; 19. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°41'00"; 20. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°40'00"; 21. с.ш. 48°37'00" в.д. 56°40'00"; 22. с.ш. 48°37'00" в.д. 56°39'00"; 23. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°39'00"; 24. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°38'00"; 25. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°38'00"; 26. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°37'00"; 27. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°37'00"; 28. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°36'00"; 29. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°36'00"; 30. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°35'00"; 31. с.ш. 48°50'00" в.д. 56°35'00"; Географические координаты проектируемых разведочных скважин: У-11 - 49° 6' 22,0752" (с.ш) 56° 43' 53,6448" (в.д.), У-12 - 48° 57' 4,3668" (с.ш.) 56° 46' 32,6748" (в.д), У-13 - 48° 42' 9,324" (с.ш), 56° 43' 4,6416" (в.д), У-14 - 49° 7' 47,0172" (с.ш), 56° 39' 59,2056" (в.д).;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин, предполагаемого места проведения работ, зеленые насаждения отсутствуют. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения. Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении разведочных работ на участке Урхур, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин (У-11, У-12, У-13, У-14) гл.750(±250) м., составляет - 321,4017489 т/год, в т.ч. железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,005864, Марганец и его соединения (2кл) - 0,001038 т, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 115,1644914т, Азот (II) оксид (3кл) - 18,71422986т, Углерод сажа (3кл) - 9,18840954т, Сера диоксид (3кл) - 17,59044т, Сероводород (2кл) - 0,004477952 т, Углерод оксид (4кл) -112,9887354т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00024т, Метан (не.кл) -1,072890384т, С1-С5 (не кл) - 0,514805168т, С6-С10 (не кл.) - 0,19043984т, Бензол (2 кл) - 0,05076868т, Диметилбензол (3кл) - 0,015401288т, Метилбензол (3кл) - 0,031869776т, Бенз/а/пирен (1кл) 0,0001935т, Формальдегид (2кл) - 1,759152т, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0022368, С12-С19 (4кл) -43,8784653т, Пыль неорганическая(3кл) - 0,2276т..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с

правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. На период разведочных работ сточные воды от деятельности персонала, собирается в подземные дренажные емкости (септики) и по мере накопления будут вывозиться с участка Урхур, на договорной основе со специализированными организациями, спецавтотранспортом на очистные сооружения..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На участке «Урхур» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с участка и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. Лимиты накопления отходов производства и потребления при стр-ве гл.750 (± 250) м скважин – от 1 скв.– 316,8644 т/г, от 4-х скв.– 1267,4576 т/г, в т.ч.: опасные отходы буровой шлам (01 05 05*) – 450,48 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 744,412 т; отработанные масла (13 02 08*) – 22,32т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,3208 т, использованная тары (15 01 10*) – 8,6т, Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 1,76т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 8,08 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,012т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17)-5,306т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 3,756т, Пищевые отходы (20 01 08)- 0,8496т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,0494т. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «URKHUR E&P» планирует проведение разведочных работ на участке Урхур, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. В дальнейшем в процессе обустройства контрактной территории с целью выполнения экологических требований будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды для ТОО «URKHUR E&P». Согласно разработанной программе, будет предусмотрен: контроль атмосферного воздуха; контроль за качеством подземных вод; мониторинг почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Характеристика возможных

форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Таким образом, при строительстве поисково-разведочных работ на участке Урхур при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения проектируемого участка..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: ☐ выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; ☐ оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); ☐ использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; ☐ хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; ☐ размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; ☐ соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; ☐ проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; ☐ герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; ☐ выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных участках должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: ☐ Предотвращение открытого фонтанирования, грифообразования, поглощений промысловой жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; ☐ Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; ☐ Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; ☐ Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. (Мероприятия предусмотрены в Приложении к ЗНД, п.16)).

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Мероприятия по охране недр. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Газизова Д.Х.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

