

KZ59RYS01970737

20.10.2026 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 "Real Caspian Oil", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/1, 260640006944, НУРАДИН БЕКАРЫС КУРАЛБЕКУЛЫ, 87017493220, biks99@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 - разведочные работы по поиску нефти и газа на участке недр Карабулак. Согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, Раздел 2, относится к пункту 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов. Таким образом, проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта является обязательным..

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) Существенных изменений в вид деятельность не происходит. Намечаемая деятельность не приведет к изменению основного вида деятельности - разведка и добыча нефти и газа. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась.;

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) Существенных изменений в вид деятельность не происходит. Намечаемая деятельность не приведет к изменению основного вида деятельности - разведка и добыча нефти и газа. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок работ относится к территории Исатайского и Курмангазинского районов Атырауской области Республики Казахстан. Географически участок расположен в пределах Казахстанского сектора Каспийского моря и охватывает как акваториальную часть, так и переходную зону суша-море. Ближайшие населенные пункты: пос. Ганюшкино - расположен в 61,71 км к северо-западу от северо-западного угла участка Карабулак; райцентр Исатайского района пос. Аккистау - в 96,65 км к востоку-северо-востоку; г. Атырау - в 170 км к северо-востоку; г. Астрахань /РФ/ - в 140 км. В непосредственной близости от участка проходят морские пути и

железнодорожная магистраль Атырау - Астрахань. Ближайшими объектами инфраструктуры являются нефтепричалы Жамбай, им. С. Балгимбаева, Каменный, а также поселки Приморье, Утера, Котьяевка, Жамбай, Забурунье и нефтепроводы компании КТК. Участок Карабулак территориально соответствует северо-восточной части бывшего контрактного участка «Жамбай Южный – Забурунье Южное»...

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Поисковым объектом является структура Морское (Южное) Забурунье, в пределах которой ранее, в 1985 году, были пробурены четыре поисково-разведочные скважины: №25 (1500 м), №26 (1000 м), №27 (1850 м) и №28 (1500 м). В связи с переходом права недропользования к ТОО «Real Caspian Oil», приступившему к работам согласно Контракту №5657-УВС от 02.10.2026 на разведку и добычу УВ на участке Карабулак, планируется продолжение геологоразведочных работ, выполняемых после открытия залежей, направленных на определение их промышленной значимости. Данным «Проектом разведочных работ по поиску ...» предусматривается: - бурение поисковой скважины К-1 с проектной глубиной - 1800 м, целевой горизонт – меловые, юрские и триасовые отложения; - вывод из консервации скважин 25 и 26 с последующим испытанием. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -проведение испытаний в 2-х ранее пробуренных скважинах; -поиски залежей углеводородов в мезозойских надсолевых отложениях; -оценка продуктивности и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов по данным ГИС, опробования и исследований керна; -изучение свойств пластовых флюидов и гидрогеологических условий перспективных комплексов. В рамках проекта планируется выполнение сейсморазведки МОГТ-3Д в объеме 144 км² (полнократным покрытием контрактной территории), с последующей обработкой и интерпретацией данных, а также бурение одной скважины глубиной 1800 м до проектного триасового горизонта. Скважина К-1 – поисковая, независимая проектируется в пределах структурного поднятия, на восточном крыле локального замыкания, в 4,5 км к северо-востоку от скважины №25, где при испытании в интервале 883-889 м (апт-неоком) на штуцере 5 мм получен приток нефти дебитом 26 м³/сут при динамическом уровне 605 м. Вблизи проектируемой скважины по пробуренной скважине 25 проходит профиль Z_02_303, удаленный на 0,97 км. Скважина закладывается с целью оценки перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и триасовых отложений. Проектная глубина - 1800 м, проектный горизонт – триас. Скважина № Г- 25 - Скважина находится в консервации с 18.07.1985 г. Проектная/фактическая глубина, 1500/960 м, Горизонт – триас, Конструкция скважины: Кондуктор - Ø 324 мм x 18,5 м, ВПЦ – до устья, Техническая колонна - Ø 219 мм x 369,5 м, ВПЦ – до устья, Эксплуатационная колонна - Ø 146 мм x 960 м, ВПЦ - до устья, Пластовое давление (начальное) - 7,92 мПа, При испытании скважины получен средний дебит нефти - 26,7 м³/сут. Техническое состояние скважины: Эксплуатационная колонна 146 мм спущена на глубину 960 м и зацементирована до устья. Упорное кольцо установлено на 939 м. по термокаротажу цемент за колонной поднят до устья, доход термометра до глубины 912 м. Устье скважины оборудовано фонтанной арматурой типа АФК-1-140. 146 мм эксплуатационная колонна опрессована на 100 атм. в течении 30 минут, герметична. Скважина подготовлена для введения работ по испытанию выделенных объектов. Причины временной консервации: Отсутствие подъездных путей к скважине для перегона и монтажа спуско-подъемного и другой опробовательской техники из-за весеннего подъема уровня Каспийского моря и затопления значительной части прибрежной береговой полосы. Цель работ: Целью повторного испытания скважины является выполнение запланированных видов исследований по оценке углеводородного потенциала в апт-неокомских отложениях на участке Карабулак, оценки производительности скважин на разных режимах работы для подтверждения стабильного промышленного притока УВС и получения информации для дальнейшего подсчета запасов. На основании полученных данных будет принято решение о наземном обустройстве скважин и прогнозирование объемов добычи УВС. Скважина № Г- 26 - Скважина ликвидирована по геологическим причинам с 21.11.1985 г. Проектная/фактическая глубина, 1000/1000 м, Горизонт – Неоком, Конструкция скважины: Кондуктор - Ø 299 мм x 30 м, ВПЦ - до устья, Техническая колонна - Ø 219 мм x 288 м, ВПЦ - до устья, Эксплуатационная колонна .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Поисковым объектом является структура Морское (Южное) Забурунье, в пределах которой ранее, в 1985 году, были пробурены четыре поисково-разведочные скважины: №25 (1500 м), №26 (1000 м), №27 (1850 м) и №28 (1500 м). В связи с переходом права недропользования к ТОО «Real Caspian Oil», приступившему к работам согласно Контракту №5657-УВС от 02.10.2026 на разведку и добычу УВ на участке Карабулак, планируется продолжение геологоразведочных работ, выполняемых после открытия залежей, направленных на определение их промышленной значимости. Данным «Проектом разведочных

работ по поиску ...» предусматривается: - бурение поисковой скважины К-1 с проектной глубиной - 1800 м, целевой горизонт – меловые, юрские и триасовые отложения; - вывод из консервации скважин 25 и 26 с последующим испытанием. Проектом разведочных работ на участке недр Карабулак предусмотрено бурение 1 поисковой скважины К-1. Требования к конструкциям скважин вытекают из горно-геологических условий проводки скважин на месторождении Карабулак и их назначения, а также «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». В соответствии с этим, а также с учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на месторождении Карабулак рекомендуются следующая конструкция скважин: 1. Направление Ø 426 мм спускается на глубину 20 м, цементируется до устья или забутовывается, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых горных пород, а также поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора, оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется до устья. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается до проектной глубины 1800 (±250) м, с целью разобщения продуктивных горизонтов и водоносных горизонтов. Характеристика промывочной жидкости При разработке программы по буровым растворам необходимо учесть проблемы, связанные, как с геологическими условиями проводки скважины, так и другие; • осыпи стенок скважины; • сужение ствола скважины; • кавернообразование; • прихватоопасность; С целью максимального сохранения коллекторских свойств продуктивных пластов и предупреждения всех вышеперечисленных осложнений, которые могут возникнуть при первичном вскрытии, бурение продуктивных пластов необходимо производить с использованием ингибированных полимерных систем буровых растворов, которые должны отвечать основным требованиям, предъявляемым к ним: • низкое содержание в них твердой фазы; • не допускать превышения допустимой репрессии на продуктивный пласт; • используемые химические реагенты должны быть биоразлагаемыми и не засоряющими пласт (крахмальные реагенты, биополимеры) • для наибольшего сохранения коллекторских свойств и недопущения закупорки пласта, при необходимости, в качестве утяжелителя бурового раствора, рекомендуется использовать кислоторастворимые карбонатные агенты; • в случае возникновения поглощений бурового раствора в продуктивных пластах необходимо использовать кислоторастворимый, временно закупоривающий агент во избежание загрязнения коллектора. Периодически, в процессе бурения и при подготовке ствола скважины к спуску эксплуатационной колонны, с целью дополнительной очистки ствола скважины от оставшейся в нем выбуренной породы, особенно в кавернозной части ствола, прокачивать специально приготовленную вязкую пачку раствора той же плотности в количестве 5-7 м³. С целью сохранения и регулирования технологических показателей бурового раствора, особенно по поддержанию твердой фазы и плотности бурового раствора, предусмотреть трехступенчатую очистку его от выбуренной породы; вибросита, песко- и илоотделители, центрифуги. Оборудование устья скважин - обвязка ПВО должна обеспечивать промывку скважины.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Бурение в рамках настоящего «Проекта разведочных работ...» запланировано на период 2027–2029 гг. и включает строительство одной поисковой скважины К-1 проектной глубине 1800 м. Планируемая продолжительность бурения составляет около 70 суток. Бурение проектной скважины будет осуществляться одним буровым станком. Бурение независимой скважины К-1 с 01.02.2028 по 01.07.2028 г. Испытание с 02.07.2028 г. по 02.04.2029 г. Расконсервация и испытание ранее пробуренной скважины 25 с 01.03.2027 по 26.11.2027 г. Восстановление и испытание ранее пробуренной скважины 26 с 10.04.2027 по 04.01.2028 г. Пост утилизация объекта не предусматривается. Полная информация будет представлена в разработке проекта ООС..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 ТОО «Real Caspian Oil» (далее – Компания) проводит разведочные работы по поиску нефти и газа на участке недр Карабулак согласно Контракта №5657 от 02 октября 2026 года на разведку и добычу углеводородов, заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Real Caspian Oil» и

геологическому отводу №782-Р-УВ от 27 августа 2026 года, выданного Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 44,93 кв. км., глубина участка недр – до абсолютной отметки минус 5000 м. Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 02.10.2032 года. Целевое назначение - разведка и добыча углеводородов. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой осуществляется доставкой автотранспортом из города Атырау. Источники пресной воды отсутствуют. Каспийское море расположен в 18 км к северу от участка.;

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 ТОО «Real Caspian Oil» (далее – Компания) проводит разведочные работы по поиску нефти и газа на участке недр Карабулак согласно Контракта №5657 от 02 октября 2026 года на разведку и добычу углеводородов, заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Real Caspian Oil» и геологическому отводу №782-Р-УВ от 27 августа 2026 года, выданного Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 44,93 кв. км., глубина участка недр – до абсолютной отметки минус 5000 м. Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 02.10.2032 года. Целевое назначение - разведка и добыча углеводородов. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой осуществляется доставкой автотранспортом из города Атырау. Источники пресной воды отсутствуют. Каспийское море расположен в 18 км к северу от участка.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды Расход воды на питьевые нужды для одного человека - 25,0 л/сут (СН РК 4.01-02-2011 г., прил.В, табл. В.1), расход пресной воды для хоз. бытовых нужд (приготовления пищи и душевых установок) для одного человека составляет соответственно 36,0 л/сут и 100,0 л/сут (СН РК 4.01-02-2011 г., прил. В, табл. В.1). Расход пресной воды при строительно-монтажных работах на скважине Г-25: $(0,025+0,036+0,1)*15*2=4,83\text{ м}^3$., при расконсервации: $(0,025+0,036+0,1)*15*270=652,05\text{ м}^3$., Для технических нужд: при расконсервации: $270\text{ сут.}*3\text{ м}^3=810\text{ м}^3$. Расход пресной воды при строительно-монтажных работах на скважине Г-26: $(0,025+0,036+0,1)*15*2=4,83\text{ м}^3$., при расконсервации: $(0,025+0,036+0,1)*15*270=652,05\text{ м}^3$., Для технических нужд: при расконсервации: $270\text{ сут.}*3\text{ м}^3=810\text{ м}^3$ При бурении поисковой скважины К-1 общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды на период строительства составляет 0,625 м3/сутки или 228,125 м3/год. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м составит: 1243,8 м3. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для хозяйственно-

питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Real Caspian Oil» (далее – Компания) проводит разведочные работы по поиску нефти и газа на участке недр Карабулак согласно Контракта №5657 от 02 октября 2026 года на разведку и добычу углеводородов, заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Real Caspian Oil» и геологическому отводу №782-Р-УВ от 27 августа 2026 года, выданного Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 44,93 кв. км., глубина участка недр – до абсолютной отметки минус 5000 м. Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 02.10.2032 года. Целевое назначение - разведка и добыча углеводородов. Координаты угловых точек геологического отвода участка: Точка 1. 46о35'00" С.Е. /50о01'00" Ш.Б. Точка 2. 46о38'00" С.Е. /50о01'00" Ш.Б. Точка 3. 46о38'00" С.Е. /50о03'00" Ш.Б. Точка 4. 46о39'00" С.Е. /50о03'00" Ш.Б. Точка 5. 46о39'00" С.Е. /50о04'00" Ш.Б. Точка 6. 46о40'00" С.Е. /50о04'00" Ш.Б. Точка 7. 46о40'00" С.Е. /50о05'00" Ш.Б. Точка 8. 46о41'00" С.Е. /50о05'00" Ш.Б. Точка 9. 46о41'00" С.Е. /50о06'00" Ш.Б. Точка 10. 46о42'00" С.Е. /50о06'00" Ш.Б. Точка 11. 46о42'00" С.Е. /50о07'00" Ш.Б. Точка 12. 46о38'00" С.Е. /50о07'00" Ш.Б. Точка 13. 46о38'00" С.Е. /50о05'00" Ш.Б. Точка 14. 46о37'00" С.Е. /50о05'00" Ш.Б. Точка 15. 46о37'00" С.Е. /50о04'00" Ш.Б. Точка 16. 46о36'00" С.Е. /50о04'00" Ш.Б. Точка 17. 46о36'00" С.Е. /50о03'00" Ш.Б. Точка 18. 46о35'00" С.Е. /50о03'00" Ш.Б.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не предусматривается..;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использования объектов животного мира не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости..;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, 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) Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК): - нормативы допустимых выбросов; -

нормативы допустимых сбросов. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период бурения и испытании поисковой скважины К-1 составит 42,56721612 г/сек и 422,5270958 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс - 0,002937 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс - 0,000253 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2класс - 81,95071108 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс - 13,31030427 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс - 7,746657815 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3класс - 13,185315 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2класс - 0,376353453 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4класс - 93,60008565 т/год, Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)2класс - 0,00020625 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 класс - 0,0009075 т/год, Бутан (99) 4класс - 0,002442935 т/год, Гексан (135) 4 класс - 0,000815782 т/год, Пентан (450) 4класс - 0,069298603 т/год, Метан (727*) - 1,051172484 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4класс - 0,100241933 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 130,3581103 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 47,17548 т/год, Бензол (64) 2класс - 0,6165874 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3класс - 0,19377204 т/год, Метилбензол (349) 3класс - 0,3875443 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1класс - 0,090874091 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс - 1,227402 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00014575 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,00972 г/сек и 0,2632 т/год, Алканы C 12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс - 30,3561291 т/год, Взвешенные частицы (116) 3класс 0,00571032 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)3 класс 0,714945 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0026928 т/год. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период расконсервации и испытании скважин 25 и 26 составит: от одной скважины - 17,597002676 г/сек и 88,791618 т/год. От двух скважин - 35,19400535 г/сек и 177,583236 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс - 0,001283 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс - 0,0001104 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2класс - 29,304896823 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс - 4,762045734 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс - 2,170036019 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3класс - 4,510255 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2класс - 0,007859562 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4класс - 27,114262188 т/год, Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)2класс - 0,00009 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 класс - 0,000396 т/год, Пентан (450) 4класс - 0,00739773 т/год, Метан (727*) - 0,130605105 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4класс - 0,01058575 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,334442.

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 При бурении и испытании поисковой скважины К-1: промасленная ветошь (опасные) 0,1334 тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные) 1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 2159,7975 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 1981,9416 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 43,2 тонн, металлолом (неопасные) 28,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. При расконсервации и испытании скважин

25 и 26: промасленная ветошь (опасные) 0,2668 тонн, отработанные масла (опасные) 3,505 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0158 тонн, металлические бочки из-под масла (опасные) 2,086 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,45 тонн, буровой шлам (опасные) 80,885 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 134,3416 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,009 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 4,5 тонн, металлолом (неопасные) 56,0 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области.

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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. В соответствии с фоновой справкой значения существующих фоновых концентраций составляет: г. Атырау: диоксид азота – 0,153 мг/м³, диоксид серы - 0,074 мг/м³, оксид углерода – 1,431 мг/м³, оксид азота – 0,382 мг/м³, сероводород – 0,013 мг/м³. Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений РГУ Казгидромет за 2023-2025 годы. Необходимость проведения полевых исследований – отсутствует. .

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла).

Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на

рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Альтернативные варианты не рассматриваются т.к. оператор объекта планирует осуществлять свою деятельность на данном участке на основании Контракта..

- 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):

НУРАДИН БЕКАРЫС КУРАЛБЕКУЛЫ

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



