

KZ92RYS01942789

01.10.2026 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:

Филиал «Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед, Казахстан», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Қабанбай Батыр, здание № 1, Нежилое помещение 5, 980841002171, КУГАН СЮЗАНН МОРИН, +77074323318, assem.shayakhmetova@shell.com

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 - «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области согласно Контракту №5251-УВС от 01.08.2023 года». Цель разработки проекта - поиск углеводородов на участке Жанатурмыс. Намечаемой деятельностью предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D на площади 1300 кв. км с целью уточнения геологического строения подсолевых отложений и строительство (бурение) глубокой подсолевой разведочной скважины KRB-2 проектной глубиной 5900 м, а также ликвидация или консервация проектной скважины. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - раздел 2, пункт 2 Недропользование, подпункт 2.1 - разведка и добыча углеводородов..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду 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) Процедура скрининга не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Алгинского и Мугалжарского районов Актюбинской области Республики Казахстан. Расстояние от контрактной территории до районного центра г. Алга составляет 11,75 км, до г. Кандыагаш - 18,53 км. Согласно справке АО «НГС» № 20-02/1847 от 13.07.2026 г., в пределах участка находятся п. Карабулак и п. Кумсай Алгинского района, а также п. Тепсен-Карабулак, с. Сагашили и п. Темир Мугалжарского района. В радиусе 10 км от границы участка находятся восемь населённых пунктов: п. Кундактыкыр, Талдысай, Амангельды и Самбай Алгинского района, а также п.

Еркинкуш, Енбек, Талдысай и Басшили Мугалжарского района. Ближайшим к границе участка является п. Кундактыкыр - 2,29 км. Населённые пункты связаны между собой автомобильными дорогами и железнодорожной магистралью. Расстояние от полевого лагеря сейсморазведочных работ до ближайшего населённого пункта п. Тепсен-Карабулак Мугалжарского района составляет 14,38 км, до п. Карабулак Алгинского района -16,85 км. Расстояние от участка проектируемой скважины до ближайшего населённого пункта п. Тепсен-Карабулак Мугалжарского района составляет 10,79 км, до п. Карабулак Алгинского района - 38,52 км. За пределами участка ближайшим к проектируемой скважине является п. Басшили..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории Геологического отвода Компании «Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед, Казахстан» для поиска перспектив нефтегазоносности карбонатных построек средне-нижнекаменноугольного возраста на участке Жанатурмыс. Для решения поставленных задач в период с 2027 по 2032 годы планируется: проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D в объеме 1300 кв. км с целью уточнения геологического строения подсолевых отложений и бурение одной подсолевой разведочной скважины KRB-2 с проектной глубиной 5900 м, а также проведение ликвидации или консервации проектной скважины с последующей рекультивацией территории площадки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 3D в объеме 1300 кв. км. При этом, окончательный размер площади съемки будет уточнен после результатов детальных рекогносцировок местности и подробно расписан в техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D и с учетом действующих законодательных норм и ограничений. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Методика наблюдений МОГТ-3D: номинальная кратность прослеживания – 272, система наблюдений – центральная-симметричная, шаг между пунктами приема (ПП) на линии приема составляет 40 м, а шаг между пунктами возбуждения (ПВ) составляет 20 м; размер бина принят 10 × 20 м, что обеспечивает требуемую детальность пространственной выборки данных. Интервал между линиями приема составляет 400 м, аналогичный интервал (400 м) предусмотрен и между линиями возбуждения. Для выполнения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3D будет обустроен полевой лагерь, будут организованы работы по обустройству мест, хранения топлива, водоснабжения, утилизации сточных вод и отходов, питания, связи и энергоснабжения. Ориентировочная общая продолжительность составляет 270 дней. Строительство скважины. Строительство поисковой вертикальной скважины будет осуществляться с помощью буровой установки по грузоподъемности не менее 650 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Установка будет оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей среды. Ориентировочная общая продолжительность строительства скважины составляет 510 дней. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. • Направление Ø 762 мм спускается на глубину 50 м для перекрытия рыхлых пород, где возможно набухание глин, цементируется до устья. • Кондуктор диаметром 473,08 мм спускается на глубину 800 м для перекрытия мезозойских пород, где возможны водопроявление, набухание глин, поглощение бурового раствора и обвалы стенок скважины. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. • 1-я промежуточная колонна Ø339,72 мм спускается на глубину 3895 м для перекрытия отложений пермотриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. На устье устанавливается превенторная установка. • 2-я промежуточная колонна Ø250,83 мм рекомендуется спустить до глубины 4790 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте-водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. • Эксплуатационная колонна диаметром Ø 177,8 мм спускается на глубину 5900 м до забоя и цементируется

до устья. На колонну устанавливается ФА. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3-х интервалах в течение 270 сут. (по 90 суток на каждый интервал). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Ликвидационные работы. После завершения бурения разведочной скважины и проведения предусмотренных испытаний, в случае отсутствия притока углеводородов и признания скважины бесперспективной, предусматривается проведение ее ликвида.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3D - 2027–2028 гг. Строительство подсолевой разведочной скважины KRB-2 с проектной глубиной 5900 м – 2029 - 2030 гг. Ликвидация или консервация (рекультивация) разведочной скважины KRB-2 – в 2030г. Сроки выполнения работ могут уточняться и корректироваться техническими проектами и в процессе выполнения работ. .

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 Намечаемая деятельность планируется на участке Жанатурмыс. Площадь геологического отвода составляет 1377,03 км². На территории участка недр расположены месторождения подземных вод Карабулак, Кундактакырское, Кумсай, Сарыбулакское, Шубарсайское, исключенные из площади геологического отвода. Дополнение №3 от «05» марта 2026 года (№5604-УВС) к Контракту №5251-УВС от 01.08.2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области Республики Казахстан. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Предполагаемый срок геологического отвода под разведку – 6 лет.;

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 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; Расстояния от проектируемых объектов до водных объектов: сейсморазведочный полевой лагерь – до ближайшего водотока – 3,62 км, до ближайшей реки Темир – 6,37 км, до ближайшего месторождения подземных вод Шубарсайское – 4,28 км; буровая площадка проектной скважины KRB-2 - до ближайшего водотока – 3,19 км, до ближайшей реки Темир – 4,20 км, до ближайшего месторождения подземных вод Шубарсайское – 11,5 км. От контрактной территории до месторождения подземных вод Кокжиде расстояние значительное, свыше 100 км. Расстояние от полевого лагеря до реки Кара Кобда составляет 15,90 км. Проектируемые объекты размещены за пределами водоохранных зон (500 м) и водоохранных полос поверхностных водных объектов;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для обеспечения производственной деятельности, а также хозяйственно-питьевых нужд работающего персонала потребуется вода технического и питьевого качества. Для водоснабжения используется привозная вода питьевого и технического качества. 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. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Качество пресной технической воды должно удовлетворять соответствующим технологическим и/или техническим требованиям. Качество воды и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых нужд, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26).

объемов потребления воды Предельный объем водопотребления при сейсморазведочных работах МОГТ-3D – 10472,66 м3, из них: вода на технические нужды – 550,16 м3, вода на хозяйственно питьевые нужды – 9922,5 м3. Предельный объем водопотребления при строительстве подсолевой разведочной скважины KRB-2 глубиной 5900 м – 6044,97 м3, из них: вода на технические нужды – 3600,57 м3, вода на питьевые нужды – 2444,4 м3. Предельный объем водопотребления при ликвидационных работах (консервация, рекультивация) – 264,71 м3, из них: вода на технические нужды – 236,36 м3, вода на питьевые нужды – 28,35 м3. Водоотведение. При проведении работ будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды: при эксплуатации санитарно-гигиенических помещений (умывальных, душевых, туалетов), моек кухонь и других помещений. Методика ведения планируемых работ не предполагает образования производственных сточных вод. В полевом лагере и временном вахтовом поселке сточные воды собираются в специальные емкости и вывозятся подрядной организацией на договорной основе на очистные сооружения специализированной организации. Сброс сточных вод в природную среду не предусматривается. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Пресная вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения потребностей сотрудников, задействованных в разведочных работах, и для хозяйственно-бытовых нужд. Техническая вода будет использоваться для обслуживания двигателей, механизмов и оборудования, а также для котельной в зимнее время, для приготовления бурового раствора, для приготовления цементного раствора, а также на пылеподавление. Пресная вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд рабочих, проживающих в базовом полевом лагере на период сейсморазведочных работ, а также временном вахтовом поселке на период строительства скважины: бурения, испытания и проведения ликвидации или консервации (рекультивация). Вода питьевого качества будет доставляться в базовый лагерь на договорной основе в специализированных автоцистернах. В базовом лагере вода будет храниться в специальном резервуаре. Также будет организована доставка бутилированной воды. Пресная вода технического качества. На всех этапах реализации проекта пресная вода технического качества будет поставляться на площадку подрядной организацией на договорной основе и храниться в специальном резервуаре. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Дополнение №3 от «05» марта 2026 года (№5604-УВС) к Контракту №5251-УВС от 01.08.2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Жанатурмыс в Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр Жанатурмыс составляет 1377,03 км2. Из участка исключаются месторождения подземных вод (ХПВ) Карабулак, Сарыбулакское, Кундактакырское, Шубарсайское, Кумсай (Алгинский район). Координаты угловых точек участка недр Жанатурмыс: 1. с.ш. 49°53' 00", в.д. 56°50' 00" 2. с.ш. 49°53' 00", в.д. 56°55' 00" 3. с.ш. 49°54' 00", в.д. 56°55' 00" 4. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°00' 00" 5. с.ш. 49°52' 00", в.д. 57°00' 00" 6. с.ш. 49°52' 00", в.д. 57°02' 00" 7. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°02' 00" 8. с.ш. 49°54' 00", в.д. 57°10' 00" 9. с.ш. 49°26' 00", в.д. 57°10' 00" 10. с.ш. 49°26' 00", в.д. 57°07' 00" 11. с.ш. 49°25' 00", в.д. 57°07' 00" 12. с.ш. 49°25' 00", в.д. 57°05' 00" 13. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°05' 00" 14. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°06' 00" 15. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°06' 00" 16. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°03' 00" 17. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°03' 00" 18. с.ш. 49°22' 00", в.д. 57°01' 00" 19. с.ш. 49°20' 00", в.д. 57°01' 00" 20. с.ш. 49°20' 00", в.д. 56°50' 00" Координаты разведочной скважины KRB-2: 49°28'8,4360" с.ш., 57°06'6,7954" в.д. Координаты разведочной скважины могут уточняться по итогам сейсморазведочных работ в составе технического проекта. ;

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 Территория намечаемых работ характеризуется преимущественно естественным степным растительным покровом. В пределах контрактной территории могут присутствовать участки с древесно-кустарниковой растительностью, в том числе защитные насаждения вдоль автомобильных и железных дорог. При планировании и проведении разведочных работ предусматривается исключение размещения объектов и выполнения работ на участках, занятых лесными и иными ценными растительными насаждениями, в случае их выявления. Вырубка, снос или перенос зелёных насаждений проектом не предусматриваются. ;

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 Предварительные объемы необходимых ресурсов: при строительстве скважины (с учетом ликвидации (консервации, рекультивации)): дизельное топливо для дизельных установок, котельной – 4819,9 т; моторное масло -1144,566 т; сварочные электроды – 143 кг; цемент – 60 т, объем соляной кислоты - 90 м³, объем уксусной кислоты - 2 м³ и др.; при сейсморазведочных работах: дизельное топливо для дизельных установок – 537,13 т; моторное масло - 344,65 т; для автотранспорта и спецтехники: дизтопливо – 611,7 т; бензина – 46,8 т; сварочные электроды – 732 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Предполагаемый объем выбросов при сейсморазведочных работах составит всего 45,5390817 тонн. 1 класса опасности: Свинец и его неорг. соединения – 0,000025 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000297 т. 2 класса опасности: Марганец и его соединения – 0,00031 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 17,3493 т, Сероводород - 0,000206 т, Фтористые газообразные соединения – 0,00156 т, Бензол - 0,00151 т, Формальдегид – 0,2754 т. 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00671 т, Олово оксид – 0,000017 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 2,8193 т, Углерод - 1,1414 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – 2,652 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,00019 т, Метилбензол (толуол) – 0,00143 т, Этилбензол – 0,00004 т, Взвешенные частицы – 0,1016 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,1234 т. 4 класса опасности: Углерод оксид (Оксид углерода) – 14,2344 т, амилен – 0,00164 т, Алканы C₁₂₋₁₉ – 6,720454 т. Класс опасности не установлен: Смесь углеводородов предельных C_{1-C5} – 0,04447, Смесь углеводородов предельных C_{6-C10} - 0,01643 т, Масло минеральное нефтяное - 0,00416 т, Пыль абразивная – 0,0431 т. Предполагаемый суммарный объем выбросов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение (крепление), испытание) разведочной подсолевой скважины KRB-2 составит всего 774,2449 тонн. 1 класса опасности: Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,000171213 т. 2 класс опасности: Марганец и его соединения – 0,00018 т, Натрий гидроксид – 0,0011 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 126,2598316 т, Гидрохлорид – 0,02336 т, Сероводород - 0,230043297 т, Фтористые газообразные соединения – 0,00013 т, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,00013 т, Бензол - 0,00007 т, Формальдегид – 1,5216 т. 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,00379 т, Калий хлорид – 0,0265 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 20,51706375 т, Углерод (Сажа) - 22,35953463 т, Сера диоксид – 296,6012171 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – 0,000022 т, Метилбензол (толуол) – 0,000044 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) – 0,00014 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,15723 т, Кальций карбонат – 0,0009 т, Кальция хлорид – 0,0002 т. 4 класс опасности: Натрий хлорид – 0,0602 т, Углерод оксид - 259,7210563 т, Метан - 4,083158658 т, Алканы C₁₂₋₁₉ (Углеводороды предельные C_{12-C19} – 41,643092 т, Натрий гидрокарбонат – 0,0011 т. Класс опасности не установлен: Смесь углеводородов предельных C_{1-C5} – 0,014572 т, Смесь углеводородов предельных C_{6-C10} - 0,005323 т, Масло минеральное нефтяное - 0,01312 т, Предполагаемый объем выбросов при ликвидации (консервации, рекультивации) разведочной скважины составит всего 12,9229276 тонн. 1 класса опасности: Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000076 т. 2 класс опасности: Марганец и его соединения – 0,00001 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 4,63752 т, Сероводород - 0,000021 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ – 0,00001 т, Фториды

неорганические плохо растворимые – 0,00001 т, Формальдегид – 0,0665 т. 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,0001 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0,7537 т, Углерод (Сажа) - 0,257 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) – 1,0674 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,57141 т. 4 класс опасности: Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) – 3,90919 т, Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 – 1,659459 т. Класс опасности не установлен: Масло минеральное нефтяное - 0,00059 т. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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..

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. **Предполагаемый объем образования отходов в процессе сейсморазведочных работ МОГТ-3D составит всего 57,561 т.** Опасные отходы: отработанные масляные фильтры – 0,176 т, промасленная отходы – 4,826 т, отработанные масла – 0,12 т, отработанные моторные масла от автотранспорта – 5,776 т, отработанные аккумуляторы от автотранспорта - 0,594 т. Неопасные отходы: отработанные шины – 6,453 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,011 т, отходы картона – 4,00 т, изношенные средства защиты и спецодежда - 0,4 т, отходы пластика – 0,0128 т, медицинские отходы – 0,04 т, смешанные коммунальные отходы ТБО – 22,192 т, пищевые отходы – 12,96 т. **Предполагаемый объем образования отходов в процессе строительства одной разведочной подсолевой скважины KRB-2 составит всего – 3830,954 т.** Опасные отходы: буровой шлам – 1533,815 т, буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (ОБР) – 1365,326 т, использованная отработанная тара – 5,478 т, отработанные люминесцентные лампы – 0,003 т, промасленная отходы – 0,127 т, отработанные масла – 906,840 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) – 0,4 т. Неопасные отходы: металлолом – 0,5 т, отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – 4,130 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,001 т, смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 4,537 т, отходы пластика – 0,005 т, пищевые отходы - 9,792 т. **Предполагаемый объем образования отходов в процессе ликвидационных работ (консервация, рекультивация) составит всего – 0,931 т.** Опасные отходы: отработанные масла – 0,014 т, промасленная отходы – 0,051 т, использованная (отработанная) тара – 0,2 т. Неопасные отходы: металлолом (смешанные металлы) – 0,6 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,0001 т, смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,041 т, отходы пластика – 0,0006 т, пищевые отходы - 0,024 т. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (Отчета о возможных воздействиях); Экологические разрешения на воздействие для проведения сейсморазведочных работ, для проведения строительства скважины, ликвидации последствий недропользования по разведке углеводородов. Разрешение на сжигание сырого газа на факелах (Министерство энергетики РК). Государственные органы: РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Актыбинской области, Министерство энергетики 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) Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды в Актыобинской области» за 1-ое полугодие 2026 года от филиала по Актыобинской области РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значениями СИ: для города Кандыагаш равным 2,9 (повышенный уровень) и НП = 6% (повышенный уровень), в поселке Шубарши оценивался, как очень высокий он определялся значением СИ=16,6 (очень высокий уровень) и НП =30% (высокий уровень), в поселке Кенкияк оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=1,7 (низкий уровень) и НП=5% (повышенный уровень). Среднемесячная концентрация в п. Кенкияк диоксид азота – 3,2542 ПДКс.с., диоксид серы – 0,0448 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК, п. Шубарши диоксид серы – 2,4290 ПДКс.с., диоксид азота– 1,0549 ПДКс.с концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. По данным эпизодических наблюдений в городе Актобе концентрации загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): в п. Шубарши зафиксировано 54 случая* ВЗ по сероводороду. За 1 полугодие 2026 года по сравнению с 1 полугодием 2025 года уровень загрязнения атмосферного воздуха в Актыобинской области: без изменений — в г. Актобе, г. Кандыагаш; с изменениями — в г. Хромтау, п. Шубарши, п. Кенкияк. Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 19,78%, гидрокарбонатов 37,82%, хлоридов 9,43%, ионов кальция 15,58%, ионов натрия 6,06%, ионов магния 3,31% и ионов калия 2,22%. Качество поверхностных вод в р. Косестек и р. Ойыл, перешло с 4 класса в 3 класс – улучшилось. Основными загрязняющими веществами в водных объектах Актыобинской области являются ХПК, магний, сульфаты, аммоний-ион, медь, хром (6+), взвешенные вещества. За 1 полугодие 2026 года на территории Актыобинской области в реке Елек обнаружено 1 случай ВЗ. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на территории Актыобинской области осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак) и за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Шалкар) путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и средняя величина плотности выпадений составила 1.9 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень. Наблюдения за химическим составом снежного покрова заключались в отборе проб снежного покрова на 6 метеостанциях (Актобе, Иргиз, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 18,94%, гидрокарбонатов 43,81%, хлоридов 6,55%, ионов кальция 14,78%, ионов натрия 5,01%, ионов магния 3,85% и ионов калия 1,71%. Мониторинг загрязнения почвы и определение загрязняющих веществ в почве проводятся в 5 точках города Актобе, три раза в год. Содержание свинца и хрома в отобранных пробах почвы находилось в пределах предельно допустимой концентрации..

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 Изменения состояния окружающей среды продолжительное, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия от низкой до средней значимости, за исключением воздействия на недра и на атмосферный воздух при испытании объектов (сжигание газа на факельной установке), последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения. Согласно методике оценки воздействия на окружающую среду, воздействие низкой и средней значимости вызывает незначительные негативные изменения в окружающей среде, сохраняется способность к самовосстановлению. При реализации проекта риска причинения экологического ущерба, имеющего существенные и необратимые последствия для природной среды и (или) ее отдельных компонентов, или вреда жизни и (или) здоровью людей не выявлено. Негативное воздействие • Атмосферный воздух: Характер: Выбросы загрязняющих веществ от работы двигателей спецтехники, дизель-генераторных установок (ДГУ) и при сжигании газа на факеле во время испытания скважины (непосредственно на буровой площадке и трассах движения и в период сейсморазведочных работ). Масштаб

и вероятность: локальный (в пределах области воздействия), вероятность высокая. Продолжительность и частота: кратковременное, прерывистое (только в период работы техники). Обратимость: высокая (вещества быстро рассеиваются). Существенность: низкая. • Геологическая среда и почвы: Характер: Механическое нарушение почвенно-растительного покрова тяжелой техникой, прокладка профилей, риск загрязнения почв горюче-смазочными материалами (ГСМ) и буровыми растворами. Масштаб и вероятность: Локальный (непосредственно на буровой площадке и трассах движения и в период сейсморазведочных работ), вероятность средняя. Продолжительность и частота: Постоянное на период проведения работ. Обратимость: Средняя (требуется рекультивация). Существенность: Умеренная (при условии строгого контроля обращения с отходами). • Поверхностные и подземные воды: Характер: Риск загрязнения водоносных горизонтов при нарушении герметичности ствола скважины или случайных проливах химических реагентов на поверхности. Масштаб и вероятность: Локальный, вероятность низкая (при соблюдении технологии строительства скважины и сейсморазведочных работ). Продолжительность и частота: потенциально долгосрочное (в случае глубокого загрязнения). Обратимость: Низкая (очистка подземных вод затруднена). Существенность: потенциальна, но с учетом низкой вероятности общая существенность оценивается как низкая/умеренная. • Растительный и животный мир (биота): Характер: Фактор беспокойства (шум, вибрация от сейсмоисточников и строительства скважины), миграция животных, частичное уничтожение растительности. Масштаб и вероятность: Локальный, вероятность высокая. Продолжительность и частота: Краткосрочное (в период проведения работ). Обратимость: Высокая (животные возвращаются после завершения шума, флора восстанавливается). Существенность: Умеренная. Положительное воздействие • Социально-экономическая сфера: Характер: Создание временных рабочих мест, привлечение местных подрядных организаций, налоговые поступления в местный бюджет, уточнение ресурсного потенциала региона для дальнейшего развития при осуществлении сейсморазведочных работ и при строительстве скважины Масштаб и вероятность: Региональный, вероятность высокая. Продолжительность и частота: Долгосрочный эффект (в случае открытия месторождения). Обратимость: Эффект закрепляется в инфраструктуре. Существенность: Высокая (для социально-экономического развития региона). Предварительное заключение. Планируемая деятельность при осуществлении сейсморазведочных работ и при строительстве скважины не окажет необратимого критического влияния на окружающую среду при условии строгого соблюдения проектных решений, экологических стандартов, оперативного управления отходами бурения (внедрение безамбарного метода) и последующей рекультивации нарушенных земель. Все основные негативные воздействия носят локальный характер и прекратятся.

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На период сейсморазведочных работ предусматриваются следующие основные мероприятия: использование современной техники и оборудования; движение техники по установленным маршрутам; минимизация холостого хода двигателей; контроль за техническим состоянием техники и оборудования; предотвращение разливов ГСМ и наличие средств их ликвидации; сбор и передача образующихся отходов; соблюдение требований по охране почв, растительности и животного мира. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве разведочной скважины. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Меры для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважины в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Меры по предотвращению негативного воздействия на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на договорной основе. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения меро-приятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения

залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после вибросита сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов. Для уменьшения воздействия на почвы производится насыпь под буровое оборудование; предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона; транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре; циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранение раствора необходимо предусмотреть в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования; применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности; доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере; сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств.

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 намечаемой 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):

Сюзан Куган

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



