

KZ44RYS01971686

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 "Фирма "АЛМЭКС ПЛЮС", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 010740007053, БАЙШУАКОВ МУРАТ АРМИЯЗОВИЧ, +77023458861, INFO@ALMEX.KZ

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) Рассматриваемый проект является «Дополнение №1 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС». Намечаемой деятельностью предусмотрено бурение зависимой скважины Максат-2 в зависимости от результатов бурения и испытания скважины Максат-1, планируется уточнить геологические факторы нижнепермской нефтяной ловушки и девонско-каменноугольной карбонатной ловушки, в пределах которых бурится независимая оценочная скважина М-1. На дату проекта скважина М-1 пробурена до глубины 5728м. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов». В соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, разделом 2 «Виды деятельности, относящиеся к объектам II категории», разделом 1 «Энергетика», пунктом 1, подпунктом 1.4, деятельность по разведке углеводородов, за исключением деятельности в период разведки углеводородов на участках недр, осуществляемой на море, относится к объектам II категории. Планируемой деятельностью предусмотрено проведение разведочных работ. Переход к добыче углеводородов на данном этапе не планируется.

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) В 2026 году был разработан Отчёт о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», по результатам которого получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ39VVX00466460 от 20.02.2026 года. В рамках ранее разработанного проекта на структуре Максат предусматривалось бурение независимой оценочной скважины М-1 проектной глубиной 6200 ± 250 м. Структура Максат имеет значительную степень геолого-геофизической изученности. В пределах участка выполнены десять сейсмических профилей 2Д, отработанных в советский период, шесть сейсмических профилей 2Д, выполненных ТШО в 2003 году общей протяжённостью 133 км, а также сейморазведочные

работы 3Д в объеме 360 км², выполненные в 2014–2015 годах на участках Пионерская и Максат. Кроме того, на структуре Пионерская пробурены три скважины. В результате проведенных исследований в пределах участка Максат выявлена залежь углеводородов в нижнепермских отложениях. При бурении скважины Пионерская-2 в интервале глубин 4590–4639 м получен приток нефти с расчётным дебитом 1,8 м³/сут. По результатам интерпретации материалов сейсморазведки 3Д на структуре Максат по отражающему горизонту R, соответствующему кровле девонско-каменноугольного карбонатного резервуара, выделена крупная карбонатная постройка. По изогипсе – 6200 м площадь массива составляет более 174 км², амплитуда ловушки — около 1000 м. В актуализированном варианте проекта, помимо ранее предусмотренной скважины М-1, предусматривается бурение зависимой скважины М-2, расположенной к юго-западу от М-1. Бурение М-2 связано с необходимостью уточнения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности структуры по результатам бурения М-1. При этом характер намечаемой деятельности не изменяется: как ранее, так и в актуализированном проекте предусматривается проведение геологоразведочных работ с целью изучения и оценки перспектив нефтегазоносности структуры Максат. Переход к добыче углеводородов, изменение назначения территории либо строительство объектов добычи настоящими изменениями не предусматриваются;

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) Ранее по намечаемой деятельности получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ23VWF00494153 от 08.01.2026 года. Ранее проектом предусматривалось бурение независимой оценочной скважины М-1 проектной глубиной 6200 ± 250 м. В рамках актуализации проектных решений предусматривается бурение дополнительной зависимой разведочной скважины М-2 на структуре Максат. Необходимость включения скважины М-2 обусловлена результатами проведенных геолого-геофизических исследований и необходимостью дополнительного уточнения геологического строения и перспектив нефтегазоносности структуры Максат. Бурение М-2 является продолжением комплекса разведочных работ, предусмотренных в рамках периода разведки углеводородов, и не изменяет вид и назначение намечаемой деятельности. При этом внесение указанных изменений не предусматривает перехода к добыче углеводородов, строительства объектов разработки месторождения либо изменения назначения намечаемой деятельности. Работы осуществляются в пределах периода разведки углеводородов и направлены на дальнейшее геологическое изучение и оценку перспектив нефтегазоносности структуры Максат.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области и часть территории расположена в Жылыойском районе Атырауской области. Также территория расположена в 500 км к северо-востоку от г. Актау. Ближайший населенный пункт с. Бейнеу - 104,95 км. Расстояние до Каспийского моря около 90 км. Скважина М-1 на участке Максат расположена в Мангистауской области. Структура Максат расположена в пределах юго-востока Прикаспийского бассейна в зоне сопряжения с Кашаган-Тенгизской карбонатной платформой и непосредственно примыкает к территории контрактной территории ТОО «Тенгизшевройл», в пределы которой простирается часть залежи месторождения Ансаган. Местность ровная пустынная, с резко континентальным климатом. Абсолютные отметки рельефа в среднем составляют минус 25. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -30°С) и жарким летом (до +45°С), в холодный период (XI-III) - 136,3 мм; в теплый период года (IV-X) - 194,8мм. В течение всего года преобладает ветреная погода. Скорость ветра в течение месяца колеблется в среднем от 3,9 до 6,5 м/сек. Частота ветров значительной силы (до 10 м/сек и более) составляет около 25 раз в год. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы до 1,5-2,0 метра. Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами плохого качества, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорных солончаков. Сеть автомобильных дорог в районе работ развита слабо, ближайшие населенные пункты связаны грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в связи с наличием многочисленных сорных солончаков. Через контрактную территорию проходят действующие нефтепроводы от промыслов Прорва и Тенгиз, водоводы волжской и уральской воды, трубопровод КТК.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок

Максат изучен сейсморазведочными работами 2Д и 3Д, а также бурением трёх скважин на структуре Пионерская. В нижнепермских отложениях выявлена залежь углеводородов; при бурении скважины Пионерская-2 получен приток нефти с расчётным дебитом 1,8 м³/сут. По результатам интерпретации материалов сейсморазведки 3Д на глубоком горизонте R выделена перспективная карбонатная постройка площадью более 174 км² и амплитудой ловушки около 1000 м. Для её изучения предусмотрено бурение скважины М-1, по результатам которой планируется бурение зависимой скважины М-2. Основные цели оценочных работ: 1. Уточнение геологического строения и геологической модели перспективных палеозойских комплексов 2. Уточнение строения и свойств перспективных коллекторов, их распространения и эффективных толщин. 3. Определение характера и фазового состояния углеводородного флюида с учётом глубины, давления и температуры. 4. Оценка углеводородного потенциала глубокозалегающего объекта и уточнение ресурсов газа и конденсата. 5. Уточнение контуров и параметров выявленных залежей углеводородов в нижнепермских и девонско-каменноугольных отложениях. 6. Получение исходных данных для дальнейшего подсчёта запасов и оценки перспектив дальнейшего освоения участка. В настоящем проекте геологоразведочные работы закладываются на структуре Максат. В отношении нефтегазоносности основными объектами являются девонско-каменноугольные и нижнепермские отложения. Учитывая геологическое строение палеозойских отложений, физические и фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, целесообразно выделить два этажа разведочных работ: девонско-каменноугольный - ДЗ-С и нижнепермский P1a+ar. С целью технического водоснабжения и противопожарных мероприятий предусматривается бурение двух водозаборных скважин с проектной глубиной 850 м (+250 м). Дебит газа принят – 720 тыс.м³ в сутки, газовый фактор – 350 м³/т, Дебит нефти – 30 м³/сут, плотность нефти - 0,78-0,84 т/м³. Конденсатный фактор - 0,596 кг/м³.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважины на участке будет осуществляться буровой установкой SL2500 или National-1625, ZJ-40 (или аналог). Оборудование установок имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Строительство водозаборных скважин будет осуществляться с буровых установок ZJ-20 либо его аналог. Проектная глубина скважины – 850м (по вертикали). Проектный горизонт – альб-сеноман. Скважина М-1 - оценочная, независимая, заложена на пересечении сейсмических профилей inline 760 и crossline 313 с целью изучения подсолевого комплекса и уточнения контуров распространения залежей в нижнепермских отложениях и разведки залежей в девонско-каменноугольных отложениях на структуре Максат. Проектная глубина - 6200 м, проектный горизонт – девон. Скважина М-2 - оценочная, зависимая от результатов бурения скважины М-1, закладывается на пересечении сейсмических профилей inline 340 и crossline 313 с целью изучения подсолевого комплекса и уточнения контуров распространения залежей в нижнепермских отложениях и разведки залежей в девонско-каменноугольных отложениях на структуре Максат. Проектная глубина - 6200 м, проектный горизонт – девон. Для скважин М-1 и М-2 рассчитана следующая конструкция : Направление □ 762,0мм x 51м. Забивается. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 473,1мм x 677м. Устанавливается с целью изоляции меловых водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 339,7мм x 3711,85м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых терригенных мезозойских и верхнепермских пород и триаса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 273,1/250,8мм x 4565 м. Устанавливается для перекрытия кунгурских сульфатно-терригенных, галогенных пород, интервалов кавернообразования и желобообразования, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационный хвостовик □ 177,8мм x 5728м. Устанавливается для перекрытия пород артинско-ассельского возраста и каменноугольного карбонатного комплекса, а также испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Устанавливается ФА. Резервная колонна: Эксплуатационный хвостовик □ 114,3мм x 6200м. Устанавливается с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется в интервале спуска . Устанавливается ФА.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Согласно календарному плану, бурение

независимой скважины М-1 на участке Максат в 2026-2027 гг., скважина М-2 в 2027-2029 годы. Бурение двух водозаборных скважин с проектной глубиной 850 м (+250 м) запланированы на 2027-2028 годы.

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 ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» в соответствии с Контрактом №4001-УВС от 24 февраля 2014 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в подсолевых отложениях за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Часть контрактной территории была возвращена на основании акта ликвидации последствий недропользования №4001-УВС от 25 декабря 2023г. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», 2024г составила 809,02 кв.км., глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до кристаллического фундамента;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат – Косшагыл – Сарыкамыс. Вода для питьевых нужд – бутилированная, привозится согласно договору. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. Расстояние до Каспийского моря около 90 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды;

объемов потребления воды Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Ориентировочный максимальный расчет потребности в воде: при суточной норме потребления питьевой 25л/сут (0,025м³/сут) и хоз-бытовой воды 120л/сутки (0,12м³/сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). Общий максимальный ориентировочный расход воды на период проведения работ предварительно составит (Расчеты производились по максимальной продолжительности осуществления работ): технической воды на 1 скважину составляет $\approx 3390,21$ м³ (для 2-х скв. 6780,42 м³), для питьевых - 649,725 м³ (для 2-х скв. 1299,45 м³), хоз-бытовых - 3118,68 м³ (для 2-х скв. 6237,36 м³). На этапе ликвидации скважин за период работы будет составлять 259,2 м³ (518,4 м³). Водопотребление при бурении водозаборных скважин: на хоз.бытовые и питьевые нужды 221,265 м³, на технические нужды 202,0778 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» в соответствии с Контрактом №4001-УВС от 24 февраля 2014 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в подсолевых отложениях за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Срок действия контракта до 24.02.2027г. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», 2024г составила 809,02 кв.км., глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек участка Максат, охваченных разведочными работами: 18) 45° 58'21" с.ш., 53°42'21" в.д. 19) 45° 52'43" с.ш., 53°42'07" в.д. 20) 45° 39'00" с.ш., 53°55'00" в.д. 21) 45° 39'00" с.ш., 53°30'00" в.д.

22) 45° 50'00" с.ш., 53°30'00" в.д. 24) 45° 54'00" с.ш., 53°32'47.3" в.д. 25) 45° 54'00" с.ш., 53°40'00" в.д. 26) 45° 59'09" с.ш., 53°40'00" 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. На участке проведения работ доминируют ксерофитные и галофитные виды растений, главным образом, полыни и многолетние солянки с незначительным участием других видов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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. Земноводные, пресмыкающиеся, млекопитающие, мелкие хищники (зеленая жаба, среднеазиатская черепаха, gekon, степная агама, песчаный удавчик, стрела змея, заяц, волк, лисица и др.). Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Приобретение и пользование животным миром 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. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства и ликвидации скважин. 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. Намечаемой деятельностью не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленных дефицитностью, уникальностью и 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). Проектная скважина и М-1 на участке Максат расположены в Мангистауской области. Ориентировочный объем выбросов ЗВ от предварительных источников выброса для одной скважины на участке Максат скважин составят – 2358,497928 г/сек и 12473,08115 тонн (для 2-х скважин составит 24946,1623 тонн). При бурении двух водозаборных скважин составит 11,917740304 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при бурении скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для одной скважины при строительстве и испытании скважины): Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 класс- 0,020636 г/сек и 0,1747 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс- 0,0003359 г/сек и 0,005278 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс- 34,085131373 г/сек и 264,21045593 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс- 5,535606727 г/сек и 42,766140339 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс- 7,65821059 г/сек и 45,33491094 т, Сера диоксид (516) 3 класс- 2213,18339524 г/сек и 11492,0675181 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс- 1,44906684583 г/сек и 7,6305451511 т, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 класс- 83,234358647 г/сек и 515,8250274 т, Фтористые газообразные соединения 2 класс- 0,00002583 г/сек и 0,00279 т, Фториды неорганические плохо растворимые (615) 2 класс- 0,0000278 г/сек и 0,003 т, Бутан (99) 4 класс- 0,000734 г/сек и 0,00767355 т, Гексан (135) 4 класс- 0,000245 г/сек и 0,00256141 т, Пентан (450) 4 класс- 0,0087846 г/сек и 0,16456861 т, Метан (727*) 1,56529612 г/сек и 8,743436676 т, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0,0127655 г/сек и 0,2382755 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,609559522 г/сек и 5,0247504 т, Смесь углеводородов

предельных C6-C10 (1503*) 0,13397776 г/сек и 0,2624334 т, Бензол (64) 2 класс- 0,001729975 г/сек и 0,0032217 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс- 0,004043937 г/сек и 0,009668844 т, Метилбензол (349) 3 класс 0,001087874 г/сек и 0,00202389 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0,000042333 0,000373027 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс- 0,404319439 г/сек и 3,384255 т, Метантиол (Метилмеркаптан) (339) 4 класс- 0,62021072006г/сек и 3,21517237279 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0002 г/сек и 0,0001536 т, Уайт-спирит (1294*) 0,002087 г/сек и 0,004144 т, Алканы C12-19 (10) 4 класс- 9,839593556 г/сек и 83,797045 т, Взвешенные частицы (116) 3 класс- 0,011 г/сек и 0,004392 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 -20 (494) 3 класс- 0,1108558 г/сек и 0,194694 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,001944 т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются. 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 Предварительный количественный и качественный состав отходов на одну скважину всего 12071,09606 тонн на участке Максат (для строительства двух скважин суммарное количество отходов составляет ориентировочно 24142,19212 т), в том числе: Буровой шлам (010506*) 3548,34т, Отработанный буровой раствор (010506*) 7207,309258 т, БСВ(010506*) 252,345т, Промасленная ветошь (150202*) 1,0 т, Отработанное масло (13 02 08*) 46,0т, Ртутьсодержащие отходы (люм.ламп) (20 01 21*) 0,0023 т, Отработанная соляная кислота (06 01 02*) 16,72 т, Тара из-под химреагентов (15 01 10*) 40,0 т, Загрязненный грунт (17 05 03*) 1,644т, Емкость из под масло (15 01 10*) 10,0 т, Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) 0,1272 т, Изоляционная пленка (20 01 99) 0,45 т, Отходы строительства и демонтажа (170107) 15,0т, Коммунальные отходы (20 03 01) 18,474т, Пищевые отходы (20 03 01) 23,065 т, Отходы древесины (20 01 38) 5,0т, Отходы бумаги и картона (макулатура) (200101) 21,088 т, Отходы РТИ (191204) 1,0т, Масляные смеси (нефтяные) (130701*) 756,0т, Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) (15 01 10*) 15,0 т, Металлолом (17 04 07) 60,0 т, Огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,0045 т, Отработанные шины (16 01 03) 3,0т, Медицинские отходы (180104) 0,018 т, Отходы пластика (бутыли) (15 01 02) 3,0 т, Бой стекла и стеклотары (16 01 20) 1,5 т, тары из-под ЛКМ (080111*) 0,0088т, Отходы пластика, пластмассы и полимеры (200139) 25,0т. При бурении двух водозаборных скважин всего 703,2142 тонн, в том числе: Отходы бурения (010506*) 699,86 т, Отработанное масло (13 02 08*) 0,75 т, Промасленная ветошь 0,0026 т, Тара из-под ЛКМ 0,0176 т, Люминисцентные лампы (20 01 21*) 0,00032 т, Медицинские отходы (180104) 0,003т, Огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,0006 т, Металлолом (17 04 07) 1,0648 т, Пустая бочкотара (150104) 0,5 т, Изоляционная пленка (20 01 99) -1,0 т, ТБО (20 03 01) 0,0049 т. Отходы производства временно складироваться 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.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования

Мангистауской области РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. 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 среды 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. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Байшуаков М.А.

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



