

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ65RYS01516669

18.12.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Фирма "АЛМЭКС ПЛЮС", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 010740007053, АЙМАГАМБЕТОВ МАРАТ УТЕГЕНОВИЧ, +7 (7122) 31-55-55; +77023458861; 87016243767, 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) Проект разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС». Настоящим Проектом разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» предусмотрено продление разведочного этапа для оценочных работ, бурение независимой скважины М-1. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов». В соответствии с Приказом от 12.08.2025 № 223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (вторая) категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2023 году был разработан проект «Отчет о возможных воздействиях к Дополнению №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО „Фирма АЛМЭКС ПЛЮС“ (Договор №101/S от 20.03.2023 г.)», получивший положительное заключение ОВОС (№ KZ37VVX00249022 от 22.08.2023 г.). Проект Дополнение №2 был подготовлен в связи с изменением объемов геологоразведочных работ и корректировкой Рабочей программы. Предусмотренные работы на 2023–2024 гг . включали: бурение независимой скважины Ансаган-5 (гл. 5800 м); бурение независимой скважины М-1 (гл. 6200 м); частичный возврат территории; проектные и научно-исследовательские работы. Цель разработки настоящего проекта — продление контракта на недропользование по структуре Максат на 3 года, до 24.02. 2027 г., в соответствии с Кодексом о недрах. Настоящим проектом корректируется срок бурения скважины М -1: работы перенесены на 2026-2027 годы.;

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) Заключение об определении сферы охвата ОВОС и/или скрининга к Дополнению №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (Договор №101/S от 20.03.2023 г.) было выдано под № KZ07VWF00100621 от 16.06.2023 г. Основанием для проведения повторного скрининга является изменение срока бурения скважины М-1, а также внесение корректировок в часть, касающуюся образования отходов, объемы которых были увеличены. Однако выбросы загрязняющих веществ уменьшаются..

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 Жыльойском 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. Проектная 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°C) и жарким летом (до $+45^{\circ}\text{C}$), 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 В настоящем проекте геологоразведочные работы закладываются на структуре Максат. Проектируется бурение независимой скважины М-1 на участке Максат. Цель оценочных работ на участке Максат - уточнение контуров распространения залежей в нижнепермских отложениях и разведка залежей в девонско-каменноугольных отложениях, оценка параметров выявленных залежей УВ, получение исходных данных для оперативного подсчета запасов УВС и экономической оценки выявленных залежей. На 2026-2027 годы предусмотрены: бурение и испытание независимой скважины М-1 на участке Максат глубиной 6200м; проектные работы, НИР. В дальнейшем по мере получения новых данных местоположение проектной скважины будет скорректировано. Скважина М-1 - независимая, закладывается на пересечении сейсмических профилей inline 744 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. Исследуемая территория характеризуется сложным геологическим строением: большими глубинами залегания продуктивных горизонтов более 5000м, дифференциацией по строению и составу коллекторов и углеводородов, проявлением соляной тектоники, неоднородностью строения продуктивных горизонтов, наличием АВПД, превышающим нормальное давление более чем в 1,5 раза, что относит контрактную территорию Компании к сложным проектам разведки согласно статьи 116 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и утвержденных проектных документах. В настоящий момент на Контрактной территории выполнены следующие геологоразведочные работы (полевая сейсмика и бурение скважин) в следующем объеме: полевые сейсморазведочные работы 3Д на структурах Максат, Тажигали, Пустынная, Огай, Ансаган, Култук Северный, Прорва Глубокая общим объемом 1329 кв.км. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважины на участке будет осуществляться буровой установкой SL-2500 или National-1625 (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. Газовый фактор колеблется до

500 м³/т, дебит нефти - 150 т/сут нефти. Для скважины М-1 предлагается следующая конструкция: Направление □ 762,0мм x 40м. 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 680м. Устанавливается с целью изоляции меловых водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна □ 339,7мм x 3640м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых терригенных мезозойских и верхнепермских пород и триаса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна □ 250/273мм x 4500 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 3650-6200±250м. 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 5750-6200±250м. Устанавливается с целью разобщения продуктивных пластов и их отдельного испытания. Цементируется в интервале спуска. Устанавливается ФА. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно календарного плана бурение независимой скважины М-1 на участке Максат в 2026-2027 гг..

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 на блоках XXVIII-14-В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15- D (частично); XXIX-14-В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично); XXX-14- А (частично), В (частично), С (частично), 15-А (частично), В (частично), D (частично), E (частично); F (частично); XXXI-15- А (частично), В (частично), С (частично) за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» составляет 1460,1 км², 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 водоохраных 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. Водоохраные 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. 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. ;

объемов потребления воды 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 2026-2027 годы предварительно составит (Расчеты производились по максимальной продолжительности осуществления работ): технической воды на 1 скважину составляет ≈ 3390,21 м³, для питьевых - 649,725 м³, хоз-бытовых - 3118,68 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода - для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

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 на блоках XXVIII-14-В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15- D (частично); XXIX-14- В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 15-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично); XXX-14- А (частично), В (частично), С (частично), 15-А (частично), В (частично), D (частично), E (частично); F (частично); XXXI-15- А (частично), В (частично), С (частично) за исключением надсолевых структур и месторождений на данном участке в Атырауской и Мангистауской областях. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» составляет 1460,1 км², глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек участка Максат, охваченных разведочными работами: 1) 45° 58'21" с.ш., 53°42'21" в.д. 2) 45° 52'43" с.ш., 53°42'07" в.д. 3) 45° 39'00" с.ш., 53°55'00" в.д. 4) 45° 39'00" с.ш., 53°30'00" в.д. 5) 45° 50'00" с.ш., 53°30'00" в.д. 6) 45° 54'00" с.ш., 53°32'47.3" в.д. 7) 45° 54'00" с.ш., 53°40'00" в.д. 8) 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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Здесь 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. Использования 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, гекон, 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 и продуктами их жизнедеятельности 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 Данным рабочим проектом 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 скважины М-1 на участке Максат скважин составят на 2026 год - 2708,77 г/сек и 7445,29 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год. Железо (II, III) оксиды(3кл)-0,1396т, Марганец и его соединения(2кл)-0,0026т, Азота (IV) диоксид(2 кл)-242,03т, Азот (II) оксид(3кл)-39,33т, Углерод(3кл)- 31,69т, Сера диоксид(3кл)-6651т, Сероводород(2 кл)-4,47т, Углерод оксид(4кл)-375,89т, Фтористые газообразные соединения(2кл) 0,0005т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл)-0,0005т, Пентан(4кл)-0,153т, Метан-5,36 т, Изобутан (4кл)- 0,22т, Смесь углеводородов предельных С1-С5-6,485 т, Смесь углеводородов предельных С6-С10-0,966 т, Бензол (2кл)-0,013 т, Диметилбензол (3кл)-0,0031 т, Метилбензол(3кл)-0,008т, Бенз/а/пирен(1кл) 0,00037 т, Формальдегид(2кл)-3,32т, Метантиол (4кл) 1,856т, Масло минеральное нефтяное-0,00015т, Алканы С12-19(4кл)-82,2т, Взвешенные частицы (3кл)-0,0044 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3кл)-0,192т, Пыль абразивная-0,002 т. на 2027 год – 2653,33 г/сек и 7021,91 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год. Азота (IV) диоксид(2 кл)-89,77т, Азот (II) оксид (3кл)-14,59т, Углерод(3кл)-22,28т, Сера диоксид(3кл)-6617,86т, Сероводород(2кл)-4,311т, Углерод оксид (4кл)-236,63, Метан-4,55т, Смесь углеводородов предельных С1-С5-2,812т, Смесь углеводородов предельных С6-С10-0,96 т, Бензол (2кл)-0,013 т, Диметилбензол (3кл)-0,004 т, Метилбензол(3кл)-0,0078т, Бенз/а/пирен (1кл) 0,00011 т, Формальдегид(2кл)-1,04т, Метантиол (4кл) 1,856т, Масло минеральное нефтяное-0,00015т, Алканы С12-19(4кл)-25,23т. 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 2026-2027 годы всего 8011,5 тонн для скважины М-1 на участке Максат: в том числе: 2026 год: Буровой шлам 3548,34 т/год, отработанный буровой раствор 3945,759 т/год, БСВ 252,345 т/год, Промасленная ветошь 0,127 т/год, Отработанное масло 45,8 т/год, Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 1,75 т/год, Металлолом 55 т/год, Огарки сварочных электродов 0,0075 т/год, Ртутьсодержащие отходы (люм. лампы) 0,002 т/год, Изоляционная пленка 0,0625 т/год, Отходы строительства и демонтажа 10,0 т/год, Отработанная соляная кислота 16,72 т/год, Отходы РТИ 0,002 т/год, Тара из-под химреагентов 10 т/год, Загрязненный грунт 1,644 т/год, Отработанные аккумуляторы 0,1272 т/год, Отработанные шины 2,255 т, Медицинские отходы 0,018 т/год, Коммунальные отходы 15,9 т/год, пищевые отходы 19,2 т, Отходы древесины 4,5 т, Отходы бумаги и картона (макулатура) 17,5 т/год, Отходы пластика (бутыли) 2,2 т/год, Бой стекла и стеклотары 1,2 т/год, емкость из под масло 1,437 т/год. На 2027 год Промасленная ветошь 0,02444 т/год, Отработанное масло 8,18 т/год, Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 0,75 т/год, Металлолом 20 т/год, Ртутьсодержащие отходы (люм. лампы) 0,0003 т/год, Изоляционная пленка 0,0625 т/год, Отходы строительства и демонтажа 5,0 т/год, Отходы РТИ 0,002 т/год, Тара из-под химреагентов 7 т/год, Загрязненный грунт 1,644 т/год, Отработанные аккумуляторы 0,1272 т/год, Отработанные шины 2,255 т/год,

Медицинские отходы 0,018 т/год, Коммунальные отходы 3,211 т/год, пищевые отходы 3,865 т/год, Отходы древесины 2,09 т/год, Отходы бумаги и картона (макулатура) 3,588 т/год, Отходы пластика (бутыли) 0,436 т/год, Бой стекла и стеклотары 0,777 т/год, емкость из под масло 0,538 т/год. 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 Департамент экологии по Мангистауской 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 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, исключая 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, исключая 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 и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Аймагамбетов М.У.

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

