

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

KZ32RYS01559458

26.01.2026 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 "Capital Resources" (Кэпитал Ресурсес)", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Жарокова, дом № 272Б, 211040011111, УСОВ ДЕНИС ВИКТОРОВИЧ, +77073888686, admin@capitalresources.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) Намечаемая деятельность связана с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, расположенного в Сырдарыинском районе Кызылординской области, согласно базовому проектному документу: «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каракан» (далее – ППЭ). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектных технологических показателей пробной эксплуатации месторождения Каракан добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, и в случае газа не превышает 500000 м³ в сутки, соответственно..

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) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каракан находится на территории листов L-41-83, расположенных в Сырдарыинском районе Кызылординской области РК. В тектоническом плане площадь работ приурочена к Южно-Торгайскому нефтяному бассейну. Контрактной территорией месторождения Каракан владеет ТОО «Capital Resources», согласно Контракту №5028 от 28.02.2022 г. на разведку и добычу углеводородов. Контрактный участок ТОО «Capital Resources» расположен на территории Кызылординской области Республики Казахстан. В тектоническом плане площадь работ приурочена к

Арыскумской грабен-синклинали Южно-Торгайского нефтегазоносного бассейна. Областной центр город Кызылорда находится на расстоянии 105 км к югу от месторождения. Все населенные пункты и промыслы связаны между собой асфальтовыми и грунтовыми дорогами. Месторождение Каракан располагается в области развитой нефтедобывающей инфраструктуры. Действующий нефтепровод Коныс-Кумколь расположен в 25 км к северу от месторождения. Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент в пределах 50-60 км к юго-западу от месторождения. С г. Кызылорда в направлении месторождения Кумколь до 108-го км есть асфальтовая дорога. Со 108 км до месторождения Бектас по северной границе контрактной территории есть внутри промысловые дороги, принадлежащие ТОО «КАМ». Геологический отвод глубиной до кристаллического фундамента имеет площадь 70,55 км² (см. приложение к ЗонД). Первооткрывательницей месторождения является скважина SWB-2, где из отложений верхней юры получен промышленный приток нефти. Координаты границ геологического отвода оператора по угловым точкам: с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 05' 00"; с.ш. 45° 53' 08", в.д. 65° 04' 58"; с.ш. 45° 50' 59", в.д. 65° 07' 30"; с.ш. 45° 51' 10", в.д. 65° 08' 35"; с.ш. 45° 53' 10", в.д. 65° 09' 45"; с.ш. 45° 54' 43", в.д. 65° 11' 00"; с.ш. 45° 54' 29", в.д. 65° 11' 42"; с.ш. 45° 51' 43", в.д. 65° 12' 16"; с.ш. 45° 51' 48", в.д. 65° 18' 20"; с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 18' 20". Проектируемый объект – месторождение Каракан находится на контрактной территории ТОО "Capital Resources" (Кэпитал Ресурсес)". Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязкой данного участка недр к контракту на разведку углеводородного сырья..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Под намечаемой деятельностью, связанной с пробной эксплуатацией месторождения Каракан, проектными решениями ППЭ предполагается бурение и испытание трех скважин SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2 в период 2026-2029гг., расконсервация одной существующей скважины SWB-2 в 2026 году, а также регламентная эксплуатация объектов месторождения с проектными технологическими показателями на 2026-2029гг. Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъёмности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – до 3,6 га. Бурение оценочных скважин ОЦ-1 (независимая) и ОЦ-2 (зависимая) проводится с целью поиска и оценки залежей УВС. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность цикла работ на скважинах: SWB-3 всего 350 суток, включая бурение – 50 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 270 суток (3 объекта); ОЦ-1 всего 565 суток, включая бурение 65 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 450 суток (5 объектов); ОЦ-2 всего 460 суток, включая бурение – 60 суток, подготовительные (СКО, ГРП) – 40 суток, испытание – 360 суток (4 объекта). Согласно ППЭ проектные показатели по максимальному уровню годовой добычи на рассматриваемом месторождении не превышают порядка 4,0 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 0,2 млн.м³/год в случае попутного газа. Утилизация газа предполагается на собственные нужды для подогрева нефти и выработки электроэнергии. При этом согласно проектным решениям, на период испытания трех скважин прогнозные объемы извлечения нефти составят порядка 9,1 тыс.тонн, и газа – 0,57 млн.м³. На период регламентной эксплуатации объектов месторождения и при проведении испытания скважин предполагается сжигания сырого газа на факелях, для эксплуатации – 0,023 млн.м³/год, для испытания 3 скважин – 0,57 млн.м³/пер..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для бурения трех скважин и расконсервации одной скважины будет использована буровая установка ZJ-30 или аналог не меньшей грузоподъёмности. Способ бурения – роторный. Проектная глубина составляет для SWB-3 – 1400м (± 250 м), для ОЦ-1 – 2500м (± 250 м), для ОЦ-2 – 2100м (± 250 м). Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция опережающей добывающей скважины SWB-3: Направление Ø 323,9 мм × 30 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении «под кондуктор» и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему.

Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 350 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается в отложениях альба, с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных проявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 1400 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для опробования и испытания перспективных объектов. Для оценочных скважин (ОЦ-1 и ОЦ-2) предполагается четырех секционная скважина со спуском эксплуатационной колонны (хвостовик) до глубины проектного забоя 2100 и 2500 метров. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительномонтажных 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 цементирования; испытания скважины, а также подготовительные работы к испытанию включая проведение соляно-кислотной обработки (СКО) и работ по гидроразрыву пласта (ГРП). Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить в разрезе скважин: SWB-3 на 3 интервалах в течение – 270 сут, ОЦ-1 на 5 интервалах – 450 сут., и ОЦ-2 на 4 интервалах – 360 сут. Регламентная эксплуатация объектов месторождения предусматривается по индивидуальной системе сбора и подготовки продукции. Попутный газ будет использоваться на печах подогрева (путевых подогревателях) и газопоршневых генераторах. Фонд опережающих добывающих скважин на конец период составляет 2 единицы. Ввод скважин из расконсервации – 1 ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала работ II квартал 2026 года по III квартал 2029 года. Постутилизация в рамках реализации намечаемой деятельности не предполагается..

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 Геологический отвод глубиной до кристаллического фундамента имеет площадь 70,55 км² (см. приложение к ЗоНД), согласно Контракту №5028 на разведку и добычу УВС. Координаты границ геологического отвода оператора по угловым точкам: с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 05' 00"; с.ш. 45° 53' 08", в.д. 65° 04' 58"; с.ш. 45° 50' 59", в.д. 65° 07' 30"; с.ш. 45° 51' 10", в.д. 65° 08' 35"; с.ш. 45° 53' 10", в.д. 65° 09' 45"; с.ш. 45° 54' 43", в.д. 65° 11' 00"; с.ш. 45° 54' 29", в.д. 65° 11' 42"; с.ш. 45° 51' 43", в.д. 65° 12' 16"; с.ш. 45° 51' 48", в.д. 65° 18' 20"; с.ш. 45° 50' 00", в.д. 65° 18' 20";;

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 На территории месторождения Каракан нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылях, техническая вода - автоцистернами на договорной основе. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйствственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденный Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20

февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.; объемов потребления воды На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 11795,83 м³/пер, объем водоотведения – порядка 9275,68 м³/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 2520,15 м³/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 1838,83 м³/год, объем водоотведения – порядка 1481,10 м³/год, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 357,73 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйствственно-питьевого и производственного назначения. Отвод хозяйствственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйствственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйствственно-бытовые сточные воды осуществляется в септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5028-УВС от «28» февраля 2022 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 70,55 км². Географические координаты представлены в геологическом отводе (см. выше).;

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 Использование растительных ресурсов не планируется. На территории площадки под предполагаемое строительство скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов, а также газопоршневые установки на месторождении. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе, путевые подогреватели Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал. Планируемая дата начала работ II квартал 2026 года по III квартал 2029 года.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при

бурении и испытании проектной скважины, согласно проектным решениям, отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается.

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) На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) ожидается поступление следующих объемов выбросов загрязняющих веществ 27 наименований с разными классами опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 1,0649 г/сек, 4,0619 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,0102 г/сек, 0,0295 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,0327 г/сек, 0,1145 т/год; динатрий карбонат (3 класс) 0,0051 г/сек, 0,0156 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 33,9908 г/сек, 218,9726 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 39,9236 г/сек, 266,7385 т/год; Сажа (3 класс) 6,9871 г/сек, 42,3453 т/год; Сера диоксид (3 класс) 15,1300 г/сек, 86,3158 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0038 г/сек, 0,0360 т/год; Глерод оксид (4 класс) 27,8436 г/сек, 186,7041 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0035 г/сек, 0,0007 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0156 г/сек, 0,0028 т/год; Метан (ОБУВ) 0,0065 г/сек, 0,2017 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) 3,6464 г/сек, 4,8659 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) 1,5595 г/сек, 1,8478 т/год; Бензол (2 класс) 0,0176 г/сек, 0,0230 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0055 г/сек, 0,0072 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0110 г/сек, 0,0145 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000003 г/сек, 0,00001 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,00002 г/сек, 0,00005 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Формальдегид (2 класс) 1,2287 г/сек, 8,2039 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0017 г/сек, 0,0022 т/год; Алканы С12-19 (4 класс) 17,1558 г/сек, 111,8360 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 0,2593 г/сек, 1,0361 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2,0742 г/сек, 9,1350 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,0552 г/сек, 0,2206 т/год. Таким, образом суммарные валовые выбросы на период бурения, испытания и расконсервации скважин на 2026-2029гг. составят 950,93509 тонн/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) ожидается следующие объемы выбросов загрязняющих веществ 18 наименований: Азота (IV) диоксид 2 класс) 1,6591 г/сек, 25,0757 т/год; Азот (II) оксид 3 класс) 1,7179 г/сек, 32,0201 т/год; Сажа 3 класс) 0,2165 г/сек, 4,1267 т/год; Сера диоксид 3 класс) 0,5416 г/сек, 8,2346 т/год; Сероводород 2 класс) 0,0012 г/сек, 0,0041 т/год; Углерод оксид 4 класс) 1,5880 г/сек, 22,0321 т/год; Метан (ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0082 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) 38,2643 г/сек, 6,4292 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) 0,5742 г/сек, 1,7914 т/год; Бензол 2 класс) 0,0065 г/сек, 0,0234 т/год; Диметилбензол 3 класс) 0,0020 г/сек, 0,0073 т/год; Метилбензол 3 класс) 0,0041 г/сек, 0,0147 т/год; Бенз/а/пирен 1 класс) 0,0000001 г/сек, 0,00000002 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 класс) 0,0509 г/сек, 0,9821 т/год; Формальдегид 2 класс) 0,0517 г/сек, 0,9824 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0003 г/сек, 0,0003 т/год; Алканы С12-19 4 класс) 0,5280 г/сек, 9,8649 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс) 0,0061 г/сек, 0,1928 т/год. Таким, образом суммарные валовые выбросы на период регламентной эксплуатации месторождения Каракан составили 111,789916 тонн/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приемки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении

производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период реализации работ по бурению и испытанию 3 проектируемых скважин (SWB-3, ОЦ-1 и ОЦ-2), а также расконсервации 1 скважины (SWB-2) образуются отходы всего порядка 2086,2478 тонн/пер, в том числе: Промасленная ветошь 0,8954 т/пер; Отработанные масла 42,7283 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0080 т/пер; Металлические емкости из под масла 13,7832 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,8000 т/пер; Тара из -под химреагентов 1,4750 т/пер; Буровой шлам 907,9070 т/пер; Отработанный буровой раствор 1094,3386 т/пер; Отработанные аккумуляторы 1,4161 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0128 т/пер; Твердо-бытовые отходы 11,3836 т/пер; Металлом 11,5000 т/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Каракан (на год максимальной добычи 2027г) образуются отходы всего порядка 91,4726 тонн/год, в том числе: Промасленная ветошь 0,2540 т/пер; Отработанные масла 6,2400 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0035 т/пер; Нефешлам 74,8126 т/пер; Замазученный грунт 3,7500 т/пер; Металлические емкости из-под масла 1,6500 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,3000 т/пер; Тара из-под химреагентов 0,1500 т/пер; Отработанные аккумуляторы 0,1875 т/пер; Твердо-бытовые отходы 1,1250 т/пер; Металлом 3,0000 т/пер. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Мониторинговые исследования с проведением инструментальных замеров в рамках ПЭК ранее не проводились, так как на данном этапе проведения геологоразведочных работ постоянные, действующие источники загрязнения отсутствуют. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Сырдарыинском районе Кызылординской области. На территории проектируемых работ по строительству скважины нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах размещения проектируемой скважины отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 200 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения возможно использование артезианских скважин, а при их отсутствии необходимо бурение водозаборной скважины глубиной 400 м. Растительный покров района бедный: кустарники саксаул, эфемеры и эфемероиды (осока, живородящий мятыник), злаки (селин, пырей, костёр). Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Из травоядных водятся сайгаки. Встречаются волки, лисы, корсаки. Из пресмыкающиеся ящерицы, змеи, черепахи, из птиц орлы стервятники, воробьи. Климат района резко континентальный, температура зимой опускается до отметки -250С мороза, летом воздух прогревается

до отметки +450С. Снежный покров незначителен, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Годовая сумма осадков в пределах области составляет 100-190 мм. Средняя высота снежного покрова 30см. Характерны сильные ветра: летом – северные и северо-восточные..

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 Уровень воздействия производственных работ на элементы биосфера находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Каракан соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступлении налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидается положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: -предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, -автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу ;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохраные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-щательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные

мероприятия. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно нормативным положениям и методическим указаниям по Приложениям (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): - альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):

Усов Д.

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



