

KZ62RYS01783958

17.06.2026 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:

Акционерное общество "СНПС - Актюбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЖУ ШИТАО, 766469, 766368, shevchuk@cnpc-amg.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) Дополнение №4 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 Актюбинской области Республики Казахстан. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 2. Недропользование. п.п 2.1. Разведка и добыча углеводородов. II категории опасности. Намечаемая деятельность – Строительство и испытание поисково-разведочной скважины ВАК-9, испытание поисково-разведочной скважины ВАК-3 на блоке Терескен-2. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменениях в вид деятельности не происходит. Предусматриваемые в проекте технические средства, технологические процессы и материалы имеют инженерные обоснования, обеспечивающие предупреждение и исключение нарушений природной среды. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Настоящим «Дополнением №4 к проекту ...» предусматривается бурение и испытание в 2026-2027 гг. одной зависимой скважины ВАК-9, где по результатам бурения и испытания скважины ВАК-6 будет закладывается зависимая скважина ВАК-9 глубиной 2000м. На данную проектную скважину возлагаются следующие задачи: изучить геологическое строение перспективного участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью поисков и подтверждения перспектив нефтегазоносности подсолевого комплекса на рассматриваемом участке. В 2026году также запланировано испытание 2-го и 5-го объекта скважины ВАК-3. В связи с этим подается новое заявление о

намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь Терескен-2 в административном отношении расположена в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Участок расположен на контрактной территории №4687. Скважина ВАК-9 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 119,30км. Скважина ВАК-3 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 118,94км. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан). Срок действия разведки – до 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км<sup>2</sup>, глубина геологического отвода - до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group» выполнил ряд работ на блоке Терескен-2. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Просмотрели выполненные работы прошлого недропользователя - переобработка и переинтерпретация старых 2Д сейсмических данных объемом 858,8 пог. км; переобработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен-2. Выполнили контрактные обязательства по части бурения – ВАК-1, ВАК-2, ВАК-3, ВАК-4. В пробуренных трех скважинах получен приток нефти с водой. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов ...». На контрактной территории Терескен-2 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1400 пог. км; сейсморазведочные работы 3Д объемом 738,9 кв.км. Как видно из вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 1390,11км<sup>2</sup>. - перспективы представляют подсолевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 2 км. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнения геологического строения перспективного участка; • установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; • уточнение площади распространения залежей нефти и газа; • изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; • изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящий «Дополнения №4 к проекту разведочных работ» составлен для выполнения дополнительных геологоразведочных работ с целью доизучения геологического строения данного блока и определения перспективных нефтенасыщенных зон развития залежей нефти и газа и выявления перспективных зон в отложениях карбона. Это позволит определить стратегию изучения подсолевых отложений в глубокопогруженных частях блока Терескен-2 на период 2025-2027гг. Таким образом данным проектом предусматривается: - Бурение и испытание в 2026-2027гг. одной зависимой скважины ВАК-9, где данная скважина будет закладываться по результатам бурения и испытания скважины ВАК-6. Проектная глубина скважины ВАК-9 2000м. - А так же испытание 2-го и 5-го объекта скважины ВАК-3 в 2026г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Строительство и испытание скважины будет осуществляться 2026-2027гг. Продолжительность строительства скважины ВАК-9 составляет – 115 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток; на бурение и крепление – 70 суток. Испытание 1 объекта (1, 2 – цикл) на 2026г. – 86 суток. Испытание 2 объекта (1, 2, 3 – цикл) на 2027г. – 117 суток, Испытание 3 объекта (1, 2,3 – цикл) на 2027г. – 117 суток. Всего по скважине ВАК-9: по 1 объекту – по 86суток, по 2 и 3 объекту – 234 суток. Продолжительность испытание 2-го объекта скважины ВАК-3 на 2026г. составляет – 105 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток, испытание 2-го объекта – 60 суток. Испытание 5-го объекта – 135 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток, испытание 5-го объекта – 90 суток. В рамках

намечаемой деятельности по утилизации не планируется..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актыбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – до 20.12.2027г. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км<sup>2</sup>, глубина геологического отвода - до 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. Питьевое водоснабжение, а также хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с указанными документами Акимом Актыбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесезонного межени уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км -50м; от 100 до 200км-100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-9 от реки Манысай на расстоянии 6,13км. И от реки Эмба приблизительно 105,76км., от реки Жайынды 48,50км., до песков Кокжиде 97,91км. Скважина ВАК-3 от реки Манысай на расстоянии 5,12км. И от реки Эмба приблизительно 97,20км., от реки Жайынды 29,16км., до песков Кокжиде 61,60км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования специальное. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства и испытания скважины будет использована вода питьевая, хозяйственно-бытовая и для технических нужд.;

объемов потребления воды Всего объем водопотребления на период строительства от скважины ВАК-9 1418,06 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 706,39м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 711,67м<sup>3</sup>. Всего объем водопотребления на период испытания от скважины ВАК-9: от 1-го объекта (1-ый цикл) - 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 1-го объекта (2-ой цикл) - 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 2-го объекта (1-ый цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 2-го объекта (2-ой цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/

год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 2-го объекта (3-ий цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 3-го объекта (1-ый цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 3-го объекта (2-ой цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. От 3-го объекта (3-ий цикл): 3411,09м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м<sup>3</sup>. Всего объем водопотребления на период испытания от скважины ВАК-3: от 2-го объекта – 198,28м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 98,28м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м<sup>3</sup>. От 5-го объекта – 247,42м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 147,42м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м<sup>3</sup>. Вода для технических нужд, как и хозяйственно бытовых осуществляется согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водоснабжение скважины в период строительства и испытание на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией и привозится в бутылках и цистернах установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Скважины расположены на контрактной территории №4687 от 21.12.2018г . предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21 -В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия контракта до 20.12.2027года. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км<sup>2</sup>, глубина геологического отвода - до фундамента. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. 47°30'00" с.ш,57°13'17" в.д; 2. 47°40'00" с.ш,57°20'00" в.д; 3. 47°40'00" с.ш,57°40'00" в.д; 4. 47°21'00" с.ш, 57°51'00" в.д; 5. 47°20'00" с.ш,57°13'15" в.д; Проектируемые скважины находится на блоке Терескен-2 АО "СНПС-Актобемунайгаз". Географические координаты планируемой скважины: Сква. ВАК-9 - сев.широта: 47°24'44.3907" вост. долгота: 57°27'12.1378" Сква. ВАК-3 - сев.широта: 47°39'16.734" вост. долгота: 57°21'33.376";

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда. Значимых изменений в растительном покрове, в зоне строительства и испытания объекта не ожидается. Учитывая возможности местной флоры, при соблюдении соответствующих природоохранных мероприятий, растительность не утратит способность к самовосстановлению.;

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

объемов пользования животным миром В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В период реализации

намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности при строительстве скважины ВАК-9: для дизельной установки – 628,32 т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла - 112,56 т/год, ДЭС – 81,64 т/год. При испытании 1-го объекта скважины ВАК-9: для дизельной установки – 25,63 т/год, ДЭС – 178,95 т/год. При испытании 2-го и 3-го объекта скважины: для дизельной установки – 25,63 т/год, ДЭС – 243,45 т/год. При испытании 2-го объекта скважины ВАК-3: для дизельной установки – 25,63 т/год, цементирующего агрегата – 2,05 т/год, ДЭС – 2,6 т/год. При испытании 5-го объекта скважины ВАК-3: для дизельной установки – 37,0 т/год, цементирующего агрегата – 2,0 т/год, ДЭС – 2,6 т/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов..

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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников при строительстве скважины ВАК-9 на 2026г.–58.80818972 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2кл.опасн.) – 5.151322564г/с, 21.140063258т/год; Азот (II) оксид (3кл.опасн.) – 0.834946666г/с, 3.368248т/год; Углерод (3кл.опасн.) – 0.284444445г/с, 1.1384т/год; Сера диоксид (3кл.опасн.) – 1.024279112г/с, 4.9215728т/год; Сероводород (2кл.опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000009688т/год; Углерод оксид (4кл.опасн.) – 4.126484445г/с, 17.934584т/год; Бенз/а/пирен (1кл.опасн.) – 0.000008314г/с, 0.000033662т/год; Формальдегид (2кл.опасн.) – 0.077422222г/с, 0.300308т/год; Алканы C12-19 (4кл.опасн.) – 1.864980228г/с, 7.462170312т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.опасн.) – 0.3858г/с, 2.5428т/год. Выбросы от 1-го объекта на период испытания на 2026г. (1-ый цикл) – 60.8596365908т/год. Азота диоксид (2кл.о.) – 12.127680929г/с, 19.9188764т/г; Азот оксид (3кл.о.) – 1.967680003г/с, 3.140059т/г; Углерод (3кл.о.) – 0.691111114г/с, 1.15645т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 2.533940567 г/с, 11.332846т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.000009772г/с, 0.00000637т/г; Углерод оксид (4кл.о.) – 9.697793006г /с, 17.481212т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.157887784г/с, 0.28251184546т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.79811472г/с, 0.10448961438т/г; Бензол (2кл.о.) – 0.010262г/с, 0.000644 т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0.0049844г/с, 0.0003128т/г; Метилбензол(3кл.о.) – 0.0064504г/с, 0.0004048т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0.000019472г/с, 0.00003257т/г; Формальдегид (2кл.о.) – 0.183644442г/с, 0.294239т/г; Алканы C12-19 (4кл.о.) – 4.423376477г/с, 7.14755219098т/г. Выбросы на 2026г. от 1-го объекта 2-ой цикл на период испытания аналогичны. Выбросы от 2-го объекта на период испытания на 2027г. (1-ый цикл) – 66.1939551388т/год. Азота диоксид (2кл.о.) – 12.127680929г/с, 21.9828764т/г; Азот оксид (3кл.о.) – 1.967680003г/с, 3.475459т/г; Углерод (3кл.о.) – 0.691111114г/с, 1.28545т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 2.533940567 г/с, 11.655346т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.000009772г/с, 0.000006832т/г; Углерод оксид (4кл.о.) – 9.697793006

г/с, 19.158212т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 2.157887784г/с, 0.28251184546т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.79811472г/с, 0.10448961438т/г; Бензол (2кл.о.) – 0.010262г/с, 0.000644 т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0.0049844г/с, 0.0003128т/г; Метилбензол (3кл.о.) – 0.0064504г/с, 0.0004048т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0.000019472г/с, 0.000036118т/г; Формальдегид(2кл.о.) – 0.183644442г/с, 0.326489т/г; Алканы С12-19 (4кл.о.) – 4.423376477г/с, 7.92171672898т/г. Выбросы на 2027г. от 2-го объекта 2-ой и 3-ий циклы на период испытания аналогичны. Выбросы от 3-го объекта на период испытания на 2027г. (1-ый цикл) – 66.1939551388т/год. Выбросы на 2027г. от 3-го объекта 2-ой и 3-ий циклы на период испытания аналогичны. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности 3 объект 2-ой и 3-ий циклы испытания аналогичны. Выбросы на период испытания от 2-го объекта скважины ВАК-3–37,9137576607т/год. Азота диоксид(2кл.о.) – 11,067911974г/с, 7,422292481т/г; Азот оксид(3кл.о.) – 1,798535698г/с, 1, 206122528т/г; Углерод(3кл.о.) – 0,754815536г/с, 1,228073734т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 3,52690815857г/с, 8, 19431389573т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.00338054167г/с, 0.01425916999т/г; Углерод оксид(4кл.о.) – 10, 246822019г/с, 13,62717734т/г; Метан – 0,040926106г/с, 0,212160934т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 2,1318572г/с, 0,17858855т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0,805276г/с, 0,2412443т/г; Бензол (2кл.о.) – 0,010262г/с, 0,0004935т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0,0032252г/с, 0,0001551т/г; Метилбензол (3кл.о.) – 0,0064504г/с, 0,0003102т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0,000017651г/с, 0,000010746т/г; Формальдегид (2кл.о.) – 0,163199999г/с, 0,096939т/г; Алканы С12-19 (4кл.о.) – 3.981638004г/с, 2,948816182т/г; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.о.) – 0.3858г/с, 2.542.

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 В рамках проекта сбросы загрязняющие вещества входящие в перечень, по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. В период строительства скважин 3 вида отходов относятся к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. В период испытание скважин 3 вида отходов относятся к неопасным, 3 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления при строительстве скважины ВАК-9 (на 2026г.) – 1777,48т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам (БШ) – 553,65т/год, уровень опасности – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – 469,46т/год, уровень опасности – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 741,26т/год, уровень опасности – код 01 05 06\* – опасные отходы. Отработанные масла – 4,67т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши – 15 02 02\* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,06т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. Всего отходов на 2026г. при испытании 1-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,16т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 4,68т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/г. Количество отходов: 2-ой цикл 1-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2027г. при испытании 2-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,64т/год. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 5,16т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/год. Количество отходов: 2-ой и 3-ий

циклы 2-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2027г. при испытании 3-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,64т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 5,16т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/г. Количество отходов: 2-ой и 3-ий циклы 3-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2026г. при испытании 2-го объекта скважины ВАК-3 – 4,35т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,19т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,15т/г. Всего отходов при испытании 5-го объекта скважины ВАК-3 – 4,51т/год. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,28т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,22т/год. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства и испытание будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и испытания, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. При строительстве и испытании скважин выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – кратковременное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления

загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – кратковременное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве и испытание скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, к окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве и испытании спецтехника и автотранспорт проходят регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Выбор альтернатив технических решений является необоснованным, т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована контрактом на недропользование, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены..

- 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):

Чжан Сяньцунь

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



