

KZ89RYS01635935

16.03.2026 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 - Актобемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 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) 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. Намечаемая деятельность – Ликвидация скважин №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 месторождения Кенкияк-надсолевой..

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 изменений в вид деятельности не происходит. На данный проект 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) Существенных изменений 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 по данному проекту не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №76. Нефтяное месторождение Кенкияк находится в южной части Актюбинской области РК. В административном отношении нефтепромысел Кенкияк входит в состав Темирского района Актюбинской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк. Город Темир находится в 70 км по асфальтированным дорогам, областной центр – город Актобе удален от месторождения на 210 км. Железной дорогой нефтепромысел Кенкияк не связан ни с одним населенным пунктом. Административный

центр района пгт. Шубаркудук, являющийся железнодорожной станцией, расположен в 110км к северо-западу. Приблизительно на таких же расстояниях в северном и северо-восточном направлениях (95-120км соответственно) находятся две другие железнодорожные станции – города Кандагач и Эмба. От поселка Кенкияк на расположение: скважина №100 на расстоянии 5,0 км, скважина №193 на расстоянии 3,69 км, скважина №205 на расстоянии 3,69 км, скважина №2971 на расстоянии 3,79 км, скважина №2990 на расстоянии 3,64 км, скважина №65039 на расстоянии 6,73 км, скважина №195 на расстоянии 3,55 км, скважина №206 на расстоянии 3,88 км, скважина №1249 на расстоянии 6,17 км, скважина №С-1 на расстоянии 5,94 км юго-восточном направлении. От песчанного массива Кокжиде на расстояние: скважина №100 на расстоянии 5,26 км, скважина №193 на расстоянии 5,90 км, скважина №205 на расстоянии 5,69 км, скважина №2971 на расстоянии 5,59 км, скважина №2990 на расстоянии 5,80 км, скважина №65039 на расстоянии 2,89 км, скважина №195 на расстоянии 5,91 км, скважина №206 на расстоянии 5,51 км, скважина №1249 на расстоянии 3,33 км, скважина №С-1 на расстоянии 4,12 км северо-западном направлении..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Раздел « Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на ликвидацию скважин №№100, 193, 205 , 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 месторождения Кенкияк надсолевой разработан НИИ по РНГМ АО « СНПС-Актобемунайгаз». Для ликвидации скважин будет использована буровая установка ХJ-450, ХJ-550, (из наличия). 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. Размеры отводимых во временное пользование земель под ликвидацию скважин – 1,7га. Продолжительность цикла ликвидации скважины – 45 суток, строительно-монтажные работы – 15 суток, установка цементного моста, ОЗЦ – 13 суток, демонтаж, техническая рекультивация – 17 суток. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Работы по ликвидации скважины с учетом их технического состояния проводятся по планам организации работ, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважин считается завершенной после подписания акта о ликвидации пользователем недр. Скважины больше не имеет практической ценности из-за технического состояния, и рекомендуется провести её ликвидацию. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможности выхода углеводородов, флюида, токсичных и агрессивных газов на устье скважины и обеспечить требования в области охраны недр и окружающей среды, земельных ресурсов, использования недр, здравоохранения, промышленной, технической и противодонной безопасности после физической ликвидации скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по ликвидации скважин планируется выполнить в период до конца 2026 г. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность ликвидация скважин 45 сут. Весь объем работ по ликвидации скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г. .

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 Площадь земельного отвода – 1,7га. Целевое назначение - ликвидация скважин. Срок действия контракта до 2042года. ;

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 Водоснабжение для технических, питьевых и хозяйственных нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для цементного раствора, затвердевания цемента. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хозяйственных

нужд предоставляется на договорной основе. Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Темир. Скважины от реки Темир находятся на расстоянии: скважина №100 на расстоянии 1,84 км западном, скважина №193 на расстоянии 1,95 км западном, скважина №205 на расстоянии 1,58 км западном, скважина №2971 на расстоянии 1,39 км западном, скважина №2990 на расстоянии 1,70 км северо-западном, скважина №65039 на расстоянии 0,82 км северо-восточном, скважина №195 на расстоянии 1,91 км западном, скважина №206 на расстоянии 1,50 км западном, скважина №1249 на расстоянии 0,66 км северном, скважина №С-1 на расстоянии 2,03 км юго-западном направлении. 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. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период ликвидации скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд.;

объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины: 2211,90м3/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 921,40м3/год. Потребное количество технической воды при бурении 1290,50м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважины в период ликвидацию на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях 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 №№100, 193, 205, 2971, 2990, 65039, 195, 206, 1249, С-1 расположена на контрактной территории №76 месторождения Кенкияк-надсолевой АО "СНПС-Актобемунайгаз". Срок действия контракта до 2042года. Географические координаты планируемой скважин: Сква. 100 – сев.широта: 48° 33' 29,20", вост. долгота: 57° 07' 43,11", Сква. 193 – сев.широта: 48° 34' 13,86", вост. долгота: 57° 07' 58,54", Сква. 205 – сев.широта: 48° 34' 03,92", вост. долгота: 57° 08' 28,46", Сква. 2971 – сев. широта: 48° 34' 14,12", вост. долгота: 57° 08' 30,54", Сква. 2990 – сев.широта: 48° 34' 16,24", вост. долгота: 57° 08' 15,86", Сква. 65039 – сев.широта: 48° 33' 29,18", вост. долгота: 57° 11' 09,85", Сква. 195 – сев.широта: 48° 34' 17,58", вост. долгота: 57° 08' 06,30", Сква. 206 – сев.широта: 48° 34' 09,72", вост. долгота: 57° 08' 24,62", Сква. 1249 – сев.широта: 48° 33' 31,70", вост. долгота: 57° 10' 31,85", Сква. С-1 – сев.широта: 48° 32' 57,45", вост. долгота: 57° 07' 43,03". Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: Сква. 100 - 1.сев.широта: 48°33'30,2091 " вост. долгота: 57°07'42,2793 " 2.сев.широта: 48°33'29,7533 " вост. долгота: 57°07'44,6190 " 3.сев.широта: 48°33'28,2001 " вост. долгота: 57°07'47,9323 " 4.сев.широта: 48°33'28,6560 " вост. долгота: 57°07'41,5926". Сква. 193 - 1.сев.широта: 48°34'13,1185 " вост. долгота: 57°7'57,6738 " 2. сев.широта: 48°34'15,0276 " вост. долгота: 57°7'58,4904 " 3.сев.широта: 48°34'14,4740 " вост. долгота: 57°8'1,2894 " 4.сев.широта: 48°34'12,5973 " вост. долгота: 57°8'0,4840 ". Сква. 205 - 1.сев.широта: 48°34'16,8467 " вост. долгота: 57°8'20,6418 " 2.сев.широта: 48°34'16,3253 " вост. долгота: 57°8'23,4209 " 3.сев.широта: 48°34'14,9776 " вост. долгота: 57°8'19,8561 " 4.сев.широта: 48°34'14,4486 " вост. долгота: 57°8'22,6840 ". Сква. 2971 - 1.сев. широта: 48°34'18,3251 " вост. долгота: 57°08'29,4754 " 2.сев.широта: 48°34'14,8577 " вост. долгота: 57°08'32,2950 " 3.сев.широта: 48°34'13,4705 " вост. долгота: 57°08'28,3399 " 4.сев.широта: 48°34'12,9810 " вост. долгота: 57°08'31,5092 ". Сква. 2990 - 1.сев.широта: 48°34'17,5013 " вост. долгота: 57°08'14,6923 " 2.сев.широта: 48°34'16,9476 " вост. долгота: 57°08'17,5201 " 3.сев.широта: 48°34'15,0709 " вост. долгота: 57°08'16,7345 " 4.сев. широта: 48°34'15,5598 " вост. долгота: 57°08'13,9065 ". Сква. 65039 - 1.сев.широта: 48°33'30,4130 " вост. долгота: 57°11'08,7671 " 2.сев.широта: 48°33'29,8581 " вост. долгота: 57°11'11,5936 " 3.сев.широта: 48°33'37,9817 " вост. долгота: 57°11'10,8065 " 4.сев.широта: 48°33'28,4719 " вост. долгота: 57°11'07,9797 ". Сква. 195 - 1.сев.широта: 48°34'18,7750 " вост. долгота: 57°8'5,2321 " 2.сев.широта: 48°34'16,8659 " вост. долгота: 57°8'4,4465 " 3.сев.широта: 48°34'16,3446 " вост. долгота: 57°8'7,2344 " 4.сев.широта: 48°34'18,2214 " вост. долгота: 57°8'8,0599 ". Сква. 206 - 1.сев.широта: 48°34'11,0788 " вост. долгота: 57°8'25,1138 " 2.сев.широта: 48°34'9,3336 " вост. долгота: 57°8'22,7187 " 3.сев.широта: 48°34'10,1381 " вост. долгота: 57°8'26,6721 " 4.сев.широта: 48°34'8,4240 " вост. долгота: 57°8'25,3015 ". Сква. 1249 - 1.сев.широта: 48°33'33,0294 " вост. долгота: 57°10'31,2241 " 2.сев.широта: 48°33'32,0866 " вост. долгота: 57°10'33,8056 " 3.сев.широта: 48°33'30,3730 " вост. долгота: 57°10'32,3854 " 4.сев.широта: 48°33'31,2834 " вост. долгота: 57°10'29,8038 ". Сква. С-1 - 1.сев.широта: 48°32'58,2545 " вост. долгота: 57°07'44,2463 " 2.сев.широта: 48°32'58,5167 " вост. долгота: 57°07'41,3701 " 3.сев.широта: 48°32'56,3125 " вост. долгота: 57°07'43,9488 " 4.сев.широта: 48°32'56,6071 " вост. долгота: 57°07'41,0240 ";

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 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.;

6) 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 (для каждой скважины): для дизельной установки – 65,79 т/год, цементирующего агрегата – 2,09 т/год, ДЭС АДД - 400 (сварочные работы) – 0,95т/год, ДЭС – 93,64т/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 на период ликвидации скважины составит – 154.31537935т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0.002205г/с, 0.0695т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) - 0.000173г/с, 0.00545т/год; (Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 31.38133332г/с, 52.0039т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 5.09946668г/с, 8.44844т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 2.04305556г/с, 3.2494т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 4.90333332г/с, 8.1235т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.00009772г/с, 0.0000476т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 25.3338889г/с, 42.3087т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) - 0.0001475г/с, 0.00465т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.

опасн.) - 0.0001586 г/с, 0.005т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.00004902г/с, 0.00008935т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.49033332г/с, 0.81235т/год; Алканы С12-19 (4 кл. опасн.) – 11.8845245г/с, 19.5133524т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 7.4121586г/с, 19.771т/год. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом..

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 период ликвидации 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 работ основными отходами являются: отработанные масла; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); огарки сварочных электродов; ТБО. 4 вида отходов относятся к неопасным, 2 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 10 скважин – 8,425т/год. В т.ч.отходов производства: Отработанные масла – 4,90т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 1,30т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,25т/год, при работы 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 – 0,50т/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. Огарки сварочных электродов – 0,075т/год, уровень опасности 12 01 13 – не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,40т/год. Уровень опасности – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, 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 РГУ "Департамент экологии по Актыобинской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) Не требуется. 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..

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 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 бурения, освоения скважин и демонтажа оборудования ведутся работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями. Особое внимание уделяется рекультивации нарушенных земель. При строительстве скважин не допускается нарушение растительного и почвенного покрова за пределами участков, отведенных под строительство. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. 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 скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит 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; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений 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 ~~Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)~~ ~~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)

