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

KZ12RYS01992826 **03.11.2026 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, ЖУ ШИТАО , 966513, 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) Намечаемая деятельность – Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Северный-1 Актюбинской области Республики Казахстан (Байганинский и Шалкарский районы). Вид деятельности – разведка углеводородов: п. 2.1 « Разведка и добыча углеводородов» раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК (подлежит скринингу воздействий намечаемой деятельности). Цель и назначение проекта – уточнение геологического строения участка, детализация геологической модели и изучение перспектив нефтегазоносности каменноугольных и девонских отложений с учетом результатов сейсморазведочных работ МОГТ 2Д прошлых лет, оценка продуктивности вскрываемых горизонтов. Вид строительства – новое строительство поисковых скважин (временные объекты на период разведки). Проектом предусмотрено: – переобработка и комплексная интерпретация сейсмических материалов МОГТ 2Д прошлых лет (1 151 пог. км); – полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 120 пог. км (2026 г.); – полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 80 кв. км (2026–2027 гг.); – бурение двух поисковых скважин: независимой N-1 проектной глубиной 4500 м (2027 г.) и зависимой N-2 проектной глубиной 3500 м (2028 г.) с проведением ГИС, отбора керна и шлама, испытания и лабораторных исследований. Согласно подпункту 1) пункта 1 приказа Министра экологии и природных ресурсов РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» от 12 августа 2025 года № 223-Ө проекты геологоразведки (разведка углеводородного сырья, за исключением морских проектов) относятся ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Основание: Контракт № 5612-УВС от 15 апреля 2026 года на проведение разведки участка Северный-1, заключенный между Министерством энергетики РК, АО НК «QazaqGaz» и АО «СНПС-Актобемунайгаз»; проект разработан по договору с ТОО «Казмунай-Нефтесервис» ..

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) Без изменения. Намечаемая деятельность является новой, существенных изменений в ранее

оцененную деятельность не вносится.;
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) На запрашиваемый вид деятельности ранее скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр Северный-1 расположен в пределах Байганинского и Шалкарского районов Актюбинской области, примерно в 400 км к югу от г. Актобе. Ближайшая железнодорожная станция и районный центр – ст. Эмба (150–170 км к северо-востоку). Ближайшие разрабатываемые месторождения: Северная Трува, Жанажол, Кенкияк; месторождение Акжол расположено на расстоянии до 30 км к северо-востоку от площади работ. Площадь геологического отвода 5 620,27 км², за вычетом исключаемого месторождения подземных вод (ХПВ) Айшуакский (Жумагул) 2,6 км² – 5 617,67 км²; глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек участка недр (с. ш. / в. д.): 1 – 47°20'00" / 57°00'00"; 2 – 47°20'00" / 59°00'00"; 3 – 47°00'00" / 59°00'00"; 4 – 47°00'00" / 57°00'00". Координаты угловых точек исключаемого месторождения подземных вод Айшуакский (Жумагул): 1 – 47°04' 27,8" / 58°56'59,8"; 2 – 47°03'53,03" / 58°57'57,14"; 3 – 47°03'17,77" / 58°56'59,96"; 4 – 47°03'52,87" / 58°56'3,12". Выбор места обусловлен границами контрактной территории (правом недропользования) и результатами сейсморазведочных работ МОГТ 2Д прошлых лет. Точки заложения скважин N-1 и N-2 будут окончательно установлены после получения результатов сейсморазведки 2Д/3Д (в пределах участка недр) и приняты вне водоохранных зон и полос, особо охраняемых природных территорий и населенных пунктов. Возможность выбора других мест за пределами участка недр отсутствует; в пределах участка расположение скважин определяется геологическим строением перспективных структур..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Разведка углеводородов на участке Северный-1 включает сейсморазведочные работы и строительство двух поисковых скважин: – сейсморазведка МОГТ 2Д – 120 пог. км; МОГТ 3Д – 80 кв. км; переобработка материалов прошлых лет – 1 151 пог. км; – поисковая независимая скважина N-1: проектная глубина 4500 м, проектный горизонт – каменноугольные/девонские отложения; интервалы бурения 0–20, 20–1000, 1000–2110, 2110–4500 м; объем выбуренной породы 378,45 м³; – поисковая зависимая скважина N-2 (закладывается по результатам бурения N-1): проектная глубина 3500 м; интервалы бурения 0–20, 20–1000, 1000–2110, 2110–3500 м; объем выбуренной породы 337,0 м³; – общий объем бурения – 6 500 пог. м; планируемые затраты на поисковый этап 2026–2028 гг. – 8 949 540 тыс. тенге. Продукция – нефть и газ (при получении промышленных притоков). Добыча в рамках проекта не планируется: проектом оцениваются перспективные ресурсы категории С3 (геологические – 52 163 тыс. т, извлекаемые – 5 216 тыс. т нефти)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Сейсморазведка МОГТ 2Д/3Д выполняется с применением современной технологии и оборудования, обработка – с сохранением истинных амплитуд и глубинной миграцией. Конструкция скважин (типовая): шахтовое направление Ø508 мм на 20 м (забутовывается); кондуктор Ø339,7 мм на 1000 м (цементируется до устья); техническая колонна Ø244,5 мм на 2110 м (цементируется до устья); эксплуатационная колонна Ø177,8 мм на 4500 м (скв. N-1) и 3500 м (скв. N-2) (цементируется до устья); глубина спуска эксплуатационной колонны допускается ±250 м. Диаметры ствола по интервалам: 660,4; 444,5; 311,2; 215,9 мм. Буровой раствор – амфотерно-полимерный глинистый (плотность 1,05–1,12 г/см³); химреагенты: бентонит, карбонат натрия, гидроксид натрия, XY, FA-367, PAC-LV, PAC-RL, ZD-1, EP-1, хлорид калия. Буровая установка должна обеспечивать трехступенчатую очистку раствора. Для предотвращения открытого фонтанирования после спуска кондуктора, технической и эксплуатационной колонн на устье устанавливается противовыбросовое оборудование (ОП 32-350/80х35, ПУГ-350х35, ППГ-350-35, ОКК2-35-178х245х340). Комплекс исследований: ГИС в открытом стволе и обсаженной скважине, геолого-технологические исследования (ГТИ), 100%-ный отбор керна из продуктивных горизонтов (интервалы по 9 м), отбор шлама через 5 м, испытание объектов пластоиспытателем в процессе бурения и в эксплуатационной колонне (перфорация SQ-114), отбор проб флюидов, лабораторные исследования керна, шлама и флюидов. Окончательные решения по конструкции скважин, составу бурового раствора, цементированию и освоению принимаются Техническим проектом на строительство скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность работ (по календарному плану-графику проекта): 2026 г. – полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д (120 пог. км),

обработка и интерпретация; 2026–2027 гг. – полевые сейсморазведочные работы МОГТ 3Д (80 кв. км); 2027 г. – строительство и испытание поисковой скважины N-1 (4500 м): цикл 390 суток, в том числе строительно -монтажные работы 15 сут, подготовительные работы 4 сут, бурение и крепление 94 сут, испытание 277 сут; 2028 г. – строительство и испытание поисковой скважины N-2 (3500 м): цикл 367 суток, в том числе строительно-монтажные работы 15 сут, подготовительные работы 5 сут, бурение и крепление 70 сут, испытание 277 сут. Начальная дата проекта: 2026 г. Конечная дата проекта: 2028 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 В рамках реализации проекта в 2026–2028 годах предусматривается временное использование земельных участков для проведения геологоразведочных работ: 1.Сейсморазведочные работы 2Д протяжённостью 120 пог. км. Акиматом Шалкарского района установлен публичный сервитут сроком до 19.07.2027 года на земельный участок площадью 85 га. 2.Сейсморазведочные работы 3Д на площади 80 км². В акимат Байганинского района направлено заявление об установлении публичного сервитута на земельный участок ориентировочной площадью 1 022 га. Заявление находится на рассмотрении. 3.Бурение двух разведочных скважин N-1 и N-2, запланированное на 2027 год. Ориентировочная площадь временного использования земель для размещения каждой скважины составит 3,6 га, общая площадь — 7,2 га. Земельные участки предполагается использовать временно, исключительно на период проведения соответствующих геологоразведочных работ. Категория земель и их целевое назначение будут уточнены при оформлении земельно-правовых отношений в установленном законодательством Республики Казахстан порядке.;

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 Водоснабжение при проведении предусмотренных проектом разведочных работ будет осуществляться за счёт привозной воды. Использование поверхностных водных объектов и самостоятельный забор подземных вод для целей реализации проекта не предусматриваются. В пределах геологического отвода исключено месторождение подземных вод (ХПВ) Айшуакский (Жумагул) площадью 2,6 км со следующими координатами 1. С.Ш. 47º 4' 27,8" В.Д. 58º 56' 59,8"; 2) С.Ш. 47º 3' 53,03" В.Д. 58º 57' 57,14"; 3) С.Ш. 47º 3' 17,77" В.Д. 58º 56' 59,96"; 4) 47º 3' 52,87" В.Д. 58º 56' 3,12" По имеющимся пространственным данным, расстояние от указанного месторождения подземных вод до ближайших объектов намечаемой деятельности составляет: •до скважины № 1, а также участка проведения 3Д сейсморазведочных работ — 135 000 м; • до скважины № 2 — 117 454 м; • до ближайшего профиля 2Д сейсморазведочных работ — 19 556 м. Водоохранные зоны и полосы поверхностных водных объектов в границах размещения объектов намечаемой деятельности, согласно имеющимся исходным материалам, не выявлены. При этом их наличие и границы подлежат уточнению по данным уполномоченных органов и картографических материалов. В случае выявления водных объектов, для которых водоохранные зоны и полосы не установлены, вопрос об их установлении рассматривается в соответствии с требованиями водного законодательства Республики Казахстан. При проведении работ предусматривается соблюдение установленных водоохранных ограничений, недопущение загрязнения поверхностных и подземных вод.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение при проведении геологоразведочных работ предусматривается за счёт привозной воды на основании договоров с организациями-поставщиками. Для хозяйственно-питьевых нужд будет использоваться вода питьевого качества (бутилированная питьевая вода). Для производственно-технических нужд (бурение скважин, приготовление буровых растворов, цементирование, пылеподавление) предусматривается использование воды непитьевого качества. Забор воды непосредственно из поверхностных и подземных природных источников, то есть специальное водопользование, проектом не предусматривается. Обособленное водопользование также не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в герметичные накопительные ёмкости и/или биотуалеты с последующим вывозом специализированной организацией на основании договора. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматривается.;

объемов потребления воды Хозяйственно-питьевые нужды. Численность строительного персонала – 180 человек. Продолжительность работ: 2026 г. – 60 дней; 2027 г. – 390 дней (365 дней в 2027 г., 25 дней переходят на 2028 г.); 2028 г. – 367 дней (367 + 25 = 392 дня). Расчетная норма водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды – 25 л/сутки на одного работника. Суточная потребность – 180 × 0,025 = 4,5 м³/сутки. Расчет: 2026 год: 180 × 0,025 × 60 = 270 м³/период; 2027 год: 180 × 0,025 × 365 = 1 642,5 м³/период; 2028 год: 180 × 0,025 × 392 = 1 764 м³/период. Всего на хозяйственно-питьевые нужды за период 2026–2028 гг. – 3 676,5 м³. Техническая вода (бурение, приготовление бурового раствора, цементирование, пылеподавление) – ориентировочно (по аналогичной поисковой скважине глубиной 4500 м АО «СНПС-Актобемунайгаз») до 1 472,71 м³ на одну скважину; точные объемы определяются Техническим проектом на строительство скважин.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая бутилированная вода – для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд персонала; техническая вода – для бурения скважин, приготовления бурового раствора и цементных растворов, промывки, испытания, а также пылеподавления на дорогах и площадках.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право недропользования: Контракт № 5612-УВС от 15 апреля 2026 года на проведение разведки углеводородов на участке Северный-1; оператор по недропользованию – АО «СНПС-Актобемунайгаз». Срок разведки – в соответствии с Контрактом. Работы направлены на геологическое изучение недр; добыча полезных ископаемых проектом не предусматривается. Из участка исключено месторождение подземных вод (ХПВ) Айшуакский (Жумагул). Площадь геологического отвода 5 620,27 км², за вычетом исключаемого месторождения подземных вод (ХПВ) Айшуакский (Жумагул) 2,6 км² – 5 617,67 км ²; глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек участка недр (с. ш. / в. д.): 1 – 47°20'00" / 57°00'00"; 2 – 47°20'00" / 59°00'00"; 3 – 47°00'00" / 59°00'00"; 4 – 47°00'00" / 57°00'00". Координаты угловых точек исключаемого месторождения подземных вод Айшуакский (Жумагул): (с. ш. / в. д.) 1 – 47°04'27,8" / 58°56'59,8"; 2 – 47°03'53,03" / 58°57'57,14"; 3 – 47°03'17,77" / 58°56'59,96"; 4 – 47°03'52,87" / 58°56'3,12".;

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 (заготовка, сбор) не предусматривается. Озеленение и благоустройство территории не планируется. Растительность района формируется только за счет атмосферных осадков, травостой природных пастбищ изреженный и бедный, основу составляют ковыльно-полынно-типчаковые группировки. Толщина плодородного слоя в среднем 8 см; на площадках скважин предусматривается снятие и сохранение плодородного слоя для последующей рекультивации. Зеленые насаждения в местах размещения объектов отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользование животным миром не предусмотрено. Животный мир района разнообразен: из млекопитающих обитают волки, лисы, зайцы; из грызунов – суслики, тушканчики, песчанки, полевые мыши; из пресмыкающихся – ящерицы и змеи; из пернатых – орлы , степные куропатки, дрофы, дикие голуби. Через район проходят пути миграции сайгаков. Работы будут проводиться с учетом сезонов размножения и миграции животных (в том числе сайгака).;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для строительства скважин потребуются: дизельное топливо для привода буровой установки и электростанций (по расчету – ориентировочно 50,08 м³ в 2026 г., 1 284 м³ в 2027 г., 1 154,19 м³ в 2028 г.),

цемент и тампонажные материалы, обсадные трубы, химические реагенты для бурового раствора (бентонит, карбонат натрия, гидроксид натрия, полимерные реагенты, хлорид калия). Материалы поставляются подрядными организациями по договорам; объемы уточняются Техническим проектом.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью, не прогнозируются. Используемая вода – привозная; забор из природных водных объектов не планируется..

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 атмосферу ожидаются от дизельных двигателей и электростанций, спецтехники и автотранспорта, буровых работ, приготовления и использования бурового раствора, сварочных работ, испытания скважин. Всего на период реализации проекта (2026–2028 гг.) выбросы составят 234,405411 т, в том числе: Сейсморазведочные работы 2Д/3Д (2026–2027 гг.) – 4,155591 т/период: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) – 0,000117 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности 2) – 0,00002076 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – 1,605368 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности 3) – 0,260872 т/период; Углерод (сажа) (класс опасности 3) – 0,10133 т/период; Сера диоксид (класс опасности 3) – 0,249815 т/период; Сероводород (класс опасности 2) – 0,00000448 т/период; Углерод оксид (класс опасности 4) – 1,30676 т/период; Фтористые газообразные соединения (класс опасности 2) – 0,0000048 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,00000275 т/период; Формальдегид (класс опасности 2) – 0,025157 т/период; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) – 0,0000729 т/период; Алканы С12-19 (класс опасности 4) – 0,606066 т/период. Бурение и испытание скважины N-1 (2027 г.) – 120,023561 т/год: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) – 0,001573 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности 2) – 0,000166 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – 40,292392 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности 3) – 6,451172 т/период; Углерод (сажа) (класс опасности 3) – 2,790608 т/период; Сера диоксид (класс опасности 3) – 6,76114 т/период; Сероводород (класс опасности 2) – 0,003663 т/период; Углерод оксид (класс опасности 4) – 35,950761 т/период; Метан (ОБУВ) – 0,098812 т/период; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) – 4,419781 т/период; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) – 1,634697 т/период; Бензол (класс опасности 2) – 0,021349 т/период; Диметилбензол (класс опасности 3) – 0,00671 т/период; Метилбензол (класс опасности 3) – 0,013419 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,00006716 т/период; Формальдегид (класс опасности 2) – 0,607426 т/период; Алканы С12-19 (класс опасности 4) – 14,716734 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (класс опасности 3) – 6,253091 т/период. Бурение и испытание скважины N-2 (2028 г.) – 110,226259 т/год: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) – 0,001573 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности 2) – 0,000166 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – 36,504392 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности 3) – 5,835622 т/период; Углерод (сажа) (класс опасности 3) – 2,575808 т/период; Сера диоксид (класс опасности 3) – 6,02659 т/период; Сероводород (класс опасности 2) – 0,003663 т/период; Углерод оксид (класс опасности 4) – 32,938861 т/период; Метан (ОБУВ) – 0,098812 т/период; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) – 4,419781 т/период; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) – 1,634697 т/период; Бензол (класс опасности 2) – 0,021349 т/период; Диметилбензол (класс опасности 3) – 0,00671 т/период; Метилбензол (класс опасности 3) – 0,013419 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,00006093 т/период; Формальдегид (класс опасности 2) – 0,551531 т/период; Алканы С12-19 (класс опасности 4) – 13,340134 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (класс опасности 3) – 6,253091 т/период. Выбрасываются вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности, а также вещества с ОБУВ. Превышение пороговых значений, установленных для внесения в регистр выбросов и переноса загрязнителей, по предварительной оценке не ожидается. .

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 Сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты и на рельеф отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в герметичные емкости (биотуалеты) и вывозятся специализированной организацией по договору. Буровые сточные воды (БСВ) в объеме 1 364,16 м³ (скв. N-1) и 1 227,9 м³ (скв. N-2) собираются в

герметичные емкости, повторно используются в технологическом цикле либо передаются специализированной организации; расчетная масса загрязняющих веществ в БСВ (при концентрации 68 750 г/м³) составляет 93,786 т (скв. N-1) и 84,418 т (скв. N-2)..

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 В результате реализации проекта будут образовываться отходы производства (буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные масла, промасленная ветошь, тара из-под химреагентов, загрязненный грунт, отходы строительства, металлолом и др.) и отходы потребления (коммунальные, пищевые отходы, макулатура, пластик, стекло и др.). Основной источник – строительство скважин (бурение, промывка, крепление, испытание) и обслуживание техники. Расчет объемов бурового шлама и отработанного бурового раствора выполнен по Методике расчета объемов образования эмиссий от бурения скважин (Приказ № 129-ө от 03.05.2012): шлам – 1 277,27 т (N-1) и 1 137,375 т (N-2); отработанный буровой раствор – 1 466,472 т (N-1) и 1 320 т (N-2); суммарный объем отходов бурения – 1 155,14 м³ (N-1) и 1 035,2 м³ (N-2). Виды/предполагаемые объемы отходов/уровень опасности по годам: 2026 год - 103,694 т/г; 2027 год - 2885,9625 т/г; 2028 год - 2598,5855 т/г. 2026 год: опасные отходы: Промасленная ветошь 15 02 02* – 0,127 т; Отработанное масло 13 02 08* – 0,373 т ; Тара из-под химреагентов 15 01 10* – 7,5 т; Загрязненный грунт 17 05 03* – 1,644 т; Емкость из под масла 15 01 10* – 1,437 т; Отходы ЛКМ 08 01 11* – 1,437 т; Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 15 01 10* – 1,7 т. Итого: 14,218 т опасных отходов. Неопасные отходы: Отходы РТИ 19 12 04 – 0,002 т; Отходы строительства и демонтажа 17 01 07 – 10 т; Коммунальные отходы 20 03 01 – 19,11 т; Пищевые отходы 20 01 08 – 23,065 т; Отходы древесины 20 01 38 – 6,59 т; Отходы бумаги и картона (макулатура) 20 01 01 – 21,088 т; Металлолом 17 04 07 – 5 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,0075 т; Отходы пластика 15 01 02 – 2,636 т; Бой стекла и стеклотары 16 01 20 – 1,977 т. Итого: 89,4755 т неопасных отходов. 2027 год: опасные отходы: Буровой шлам 01 05 06* – 1277,27 т; Отработанный буровой раствор 01 05 06* – 1466,472 т; Промасленная ветошь 15 02 02* – 0,127 т; Отработанное масло 13 02 08* – 9,6 т; Тара из-под химреагентов 15 01 10* – 31,8 т; Загрязненный грунт 17 05 03* – 1,644 т; Емкость из под масла 15 01 10* – 1,437 т; Отходы ЛКМ 08 01 11* – 1,437 т; Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 15 01 10* – 1,7 т. Итого: 2791,487 т опасных отходов. Неопасные отходы: Отходы РТИ 19 12 04 – 0,002 т; Отходы строительства и демонтажа 17 01 07 – 10 т; Коммунальные отходы 20 03 01 – 19,11 т; Пищевые отходы 20 01 08 – 23,065 т; Отходы древесины 20 01 38 – 6,59 т; Отходы бумаги и картона (макулатура) 20 01 01 – 21,088 т; Металлолом 17 04 07 – 10 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,0075 т; Отходы пластика 15 01 02 – 2,636 т; Бой стекла и стеклотары 16 01 20 – 1,977 т. Итого: 94,4755 т неопасных отходов. 2028 год: опасные отходы: Буровой шлам 01 05 06* – 1137,375 т; Отработанный буровой раствор 01 05 06* – 1320 т; Промасленная ветошь 15 02 02* – 0,127 т; Отработанное масло 13 02 08 * – 8,59 т; Тара из-под химреагентов 15 01 10* – 31,8 т; Загрязненный грунт 17 05 03* – 1,644 т; Емкость из под масла 15 01 10* – 1,437 т; Отходы ЛКМ 08 01 11* – 1,437 т; Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 15 01 10* – 1,7 т. Итого: 2504,11 т опасных отходов. Неопасные отходы: Отходы РТИ 19 12 04 – 0,002 т; Отходы строительства и демонтажа 17 01 07 – 10 т; Коммунальные отходы 20 03 01 – 19,11 т; Пищевые отходы 20 01 08 – 23,065 т; Отходы древесины 20 01 38 – 6,59 т; Отходы бумаги и картона (макулатура) 20 01 01 – 21,088 т; Металлолом 17 04 07 – 10 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,0075 т; Отходы пластика 15 01 02 – 2,636 т; Бой стекла и стеклотары 16 01 20 – 1,977 т. Итого: 94,4755 т неопасных отходов. Отходы временно складируются на оборудованных площадках в закрытых емкостях/ контейнерах и по договорам передаются специализированным организациям (опасные – организациям, имеющим соответствующую лицензию, ст. 336 Экологического кодекса РК). Превышение пороговых значений по накоплению отходов, установленных Экологическим кодексом РК, не ожидается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК – заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности; экологическое разрешение на воздействие; Уполномоченный орган по изучению и использованию недр / Министерство энергетики РК – согласование (утверждение) проекта разведочных работ в порядке, установленном законодательством о недрах..

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) Участок работ расположен в малонаселенной пустынно-степной местности Северного Устюрта; климат резко континентальный (зимой до –35…–40 °С, летом до +40…+45 °С), среднегодовое количество осадков 140–200 мм. Гидрографическая сеть развита слабо (пересыхающая р. Шаган, соры), пресных источников нет; население сосредоточено в долине р. Эмба и на редких стоянках животноводов (ближайший районный центр – ст. Эмба, 150–170 км). Существенных источников техногенного воздействия на территории участка нет, ближайшие месторождения – Такыр (до 30 км), Северная Трува, Жанажол, Кенкияк. Намечаемая деятельность по данным проекта осуществляется вне населенных пунктов и их пригородных зон, вне земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; вне территорий, на которых выявлены исторические загрязнения, ущерб компонентам природной среды, чрезвычайная экологическая ситуация или экологическое бедствие. Расположение площадок скважин относительно особо охраняемых природных территорий, водоохранных зон и мест обитания редких видов будет подтверждено при уточнении местоположения скважин (по результатам сейсморазведки) на основании данных уполномоченных органов. Фоновое состояние компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, почвы, воды) и его сравнение с экологическими нормативами будет оценено по результатам фоновых исследований в составе материалов оценки воздействия на окружающую среду..

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 Возможные формы воздействия: выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от дизельных двигателей, спецтехники и при испытании скважин; шум и вибрация при сейсморазведке и бурении; нарушение почвенно-растительного покрова на площадках скважин, дорогах и профилях; образование отходов бурения; фактор беспокойства для животного мира (в том числе сайгака в период миграции). Воздействие носит временный (период разведки), локальный характер и обратимо при проведении рекультивации. Возможные аварийные ситуации – нефтегазоводопроявления и открытое фонтанирование, разливы ГСМ, бурового раствора и пластовых флюидов; предупреждаются применением противовыбросового оборудования, герметизацией устья, обвалованием площадок и планом ликвидации аварий. Положительные воздействия: уточнение геологического строения и оценка перспектив нефтегазоносности (прогнозные ресурсы категории С3 – 5 216 тыс. т извлекаемой нефти), прирост ресурсной базы, налоговые поступления, занятость и закупки у казахстанских производителей (казахстанское содержание). При соблюдении проектных решений и природоохранных мероприятий значимого негативного воздействия на окружающую среду не ожидается..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Участок недр расположен на значительном удалении (порядка 200 км и более) от государственных границ Республики Казахстан; масштаб и характер намечаемой деятельности не предполагают трансграничного воздействия. Трансграничное воздействие отсутствует..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по предупреждению, исключению и снижению неблагоприятного воздействия (Приложение 4 Экологического кодекса РК): – применение исправной техники и оборудования, контроль выбросов, использование противовыбросового оборудования на устье скважин, герметизация устья при нефтегазопроявлениях; – пылеподавление на дорогах и площадках; движение транспорта и техники только по установленным трассам; – обустройство площадок скважин с твердым покрытием и обвалованием, хранение ГСМ и химических реагентов только на специально оборудованных площадках, в закрытых емкостях, приготовление и дозирование реагентов на оборудованных местах; – сбор бурового шлама, отработанного бурового раствора и буровых сточных вод в герметичные емкости; раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах, своевременный вывоз по договорам специализированным (лицензированным) организациям; – запрет на слив любых веществ на поверхность земли; сбор

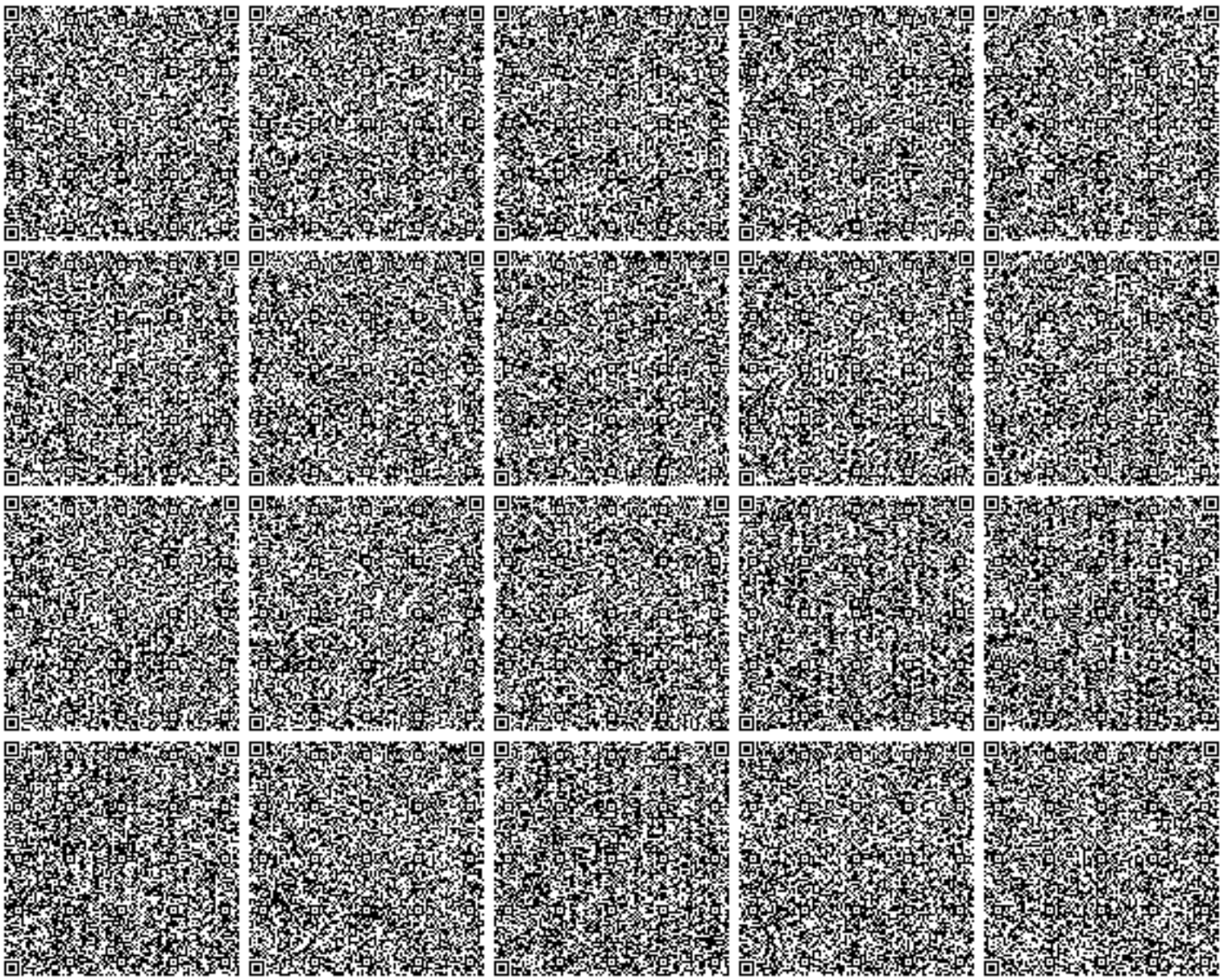
хозяйственно-бытовых стоков в биотуалеты/емкости и их вывоз; – снятие и сохранение плодородного слоя, рекультивация нарушенных земель после завершения работ; – предупреждение межпластовых перетоков, качественное цементирование и контроль герметичности колонн; – учет сезонов размножения и миграции животных (в том числе сайгака), запрет охоты и несанкционированного нахождения персонала вне площадок; – производственный экологический контроль и мониторинг воздействия; наличие плана ликвидации аварий..

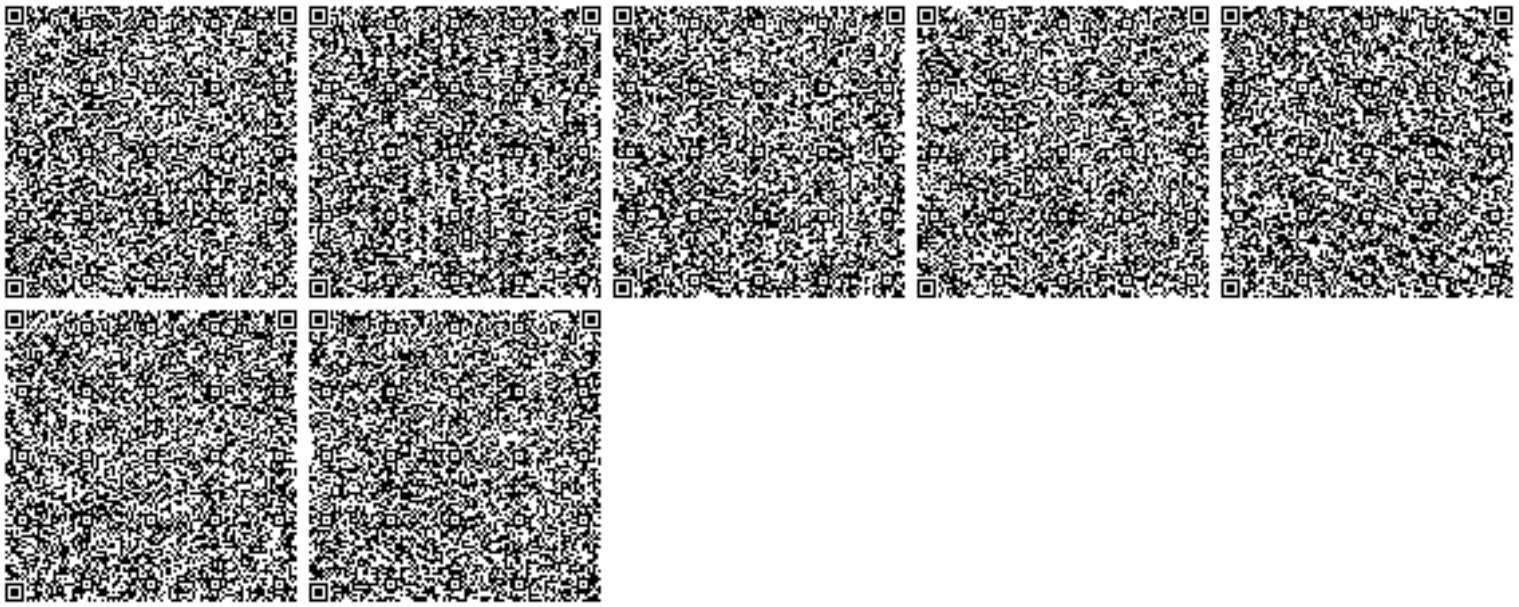
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные места за пределами участка недр отсутствуют: деятельность привязана к контрактной территории. Точки заложения скважин определяются по результатам сейсморазведки и геологическому строению структур..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Жу Шитао

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.