

KZ06RYS00396702

02.06.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бейнеу-Мунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 15, дом № 69, Квартира 259, 180240032901, ЖУНИСБЕКОВА ГУЛЬЖАН ЖАКСЫЛЫКОВНА, 87024190246, jurist@sgtkaz.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) Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной скважины № UA-2 на структуре Уали, проектной глубиной 3450 м (± 250 м). Цель бурения и назначение скважины - поиск и разведка нефтяных и газовых залежей. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов».

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) Подается впервые. ;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении структура Уали и скважина UA-2 расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к участку строительства проектируемой скважины UA-2 является село Толеп (Бейнеуский район) расположенный на расстоянии 23 км. В орографическом отношении площадь представляет собой песчано-солончаковую равнину, разделенную чинками Устюрта и сором Кайдак. Высотная отметка устья проектной скважины UA-2 составляет 149,4 м. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джунгиля. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от -35 до $+45^{\circ}\text{C}$. □ Осадков выпадает мало – около 200 мм в год и распределены они почти равномерно в теплые и холодные периоды. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Актау-Макад, участком автодороги Шетпе-Бейнеу. Развита сеть грунтовых дорог. Местное население, занимающиеся в

основном скотоводством и лишь частично занятые на промыслах нефтегазового комплекса. Непосредственно к участку Бейнеу примыкают населенные пункты – ст. Сай-Утес и другие, а также разрабатываемые нефтяные месторождения Каракудук и Арыстановское. Расстояние от скважины UA-2 до месторождения Арыстановское 15км., до станции Сай-Утес 84 км. до нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» , ж/д, а/д и водовода Актау-Атырау 20 км, газопровода Бейнеу-Бозой 20 км. Расстояние до Каспийского моря около 185 км. По схеме экологического зонирования лицензионный участок Бейнеу не относится к территориям с заповедным режимом..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель бурения и назначение скважины - Поиск и разведка нефтяных и газовых залежей. Проектная глубина скважины – 3450 м (± 250 м), Проектный горизонт-Юра. 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. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот и буроголовков, керноотборочного снаряда, качественного полимеркалийевого бурового раствора. Предлагается следующая конструкция скважины: Направление $\varnothing 508,0$ мм (20") спускается на глубину 100м. (± 10) для защиты от размыва устья скважины буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется до устья. Кондуктор $\varnothing 339,7$ мм (133/8") спускается на глубину 1150м. (± 50) с целью перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осыпи и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и ачкагыла в неогеновых, отложениях. Высота подъема цементного раствора до устья. Техническая колонна $\varnothing 244,5$ мм (95/8") спускается на глубину 2450м. (± 50) с целью перекрытия отложений верхнего и нижнего мела, где ожидаются поглощения бурового раствора, водопроявления и возможно обвалы стенок скважины, Высота подъема тампонажного раствора с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны должна быть не менее 100 метров. Эксплуатационная колонна $\varnothing 177,8$ мм (7") спускается на глубину 3450м. (± 250 м), с целью перекрытия продуктивных пластов и проведения опробования. Высота подъема тампонажного раствора с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны должна быть не менее 100 метров. Бурильная колонна $\varnothing 127$ мм укомплектована прочными бурильными трубами марки G-105, что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов. Проектная коммерческая скорость бурения скважины – 1380м/ст . месяц. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 221,5 сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Дебит нефти 28,71 т/сут. Газовый фактор – 183,0 м3/м3. Нефть - 3531,33 тонн. Объем сжигание сырого газа составляет 646233,39 м3/газа..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение и крепление скважины; Испытание скважины. Продолжительность цикла строительства скважины, 221,5 сутки, в том числе: строительство буровой площадки и монтаж буровой установки 10 суток, подготовительные работы к бурению – 3 суток, бурение и крепление – 75 суток, испытание, всего 133,5 суток, в том числе: в открытом стволе – 10,5 суток, в эксплуатационной колонне – 123 суток. Этап подготовительных и строительно-монтажных работ заключается в сооружении фундаментов, монтаже бурового оборудования, строительстве привышечных сооружений, устройстве сточных желобов, бетонировании площадок. Технологические площадки под буровым оборудованием, согласно проектным данным, гидроизолируются. Площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком покрываются цементно-глинистым составом. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Бурение и крепление скважины. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Работы по испытанию скважины в колонне будут производиться с

использованием того же бурового раствора по программе, предусматривающей применение стандартного оборудования, в том числе: устьевого оборудования, фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб, замерных устройств, контрольно-измерительных приборов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважины, 221,5 сутки. Начало работ запланировано III квартал 2023 год по 2024 год включительно. .

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «Бейнеу-Мунайгаз» для осуществления операций по недропользованию в пределах блоков XXXIII-16-Е (частично), F(частично), XXXIII-17-D (частично), E(частично), XXXIV-16-B(частично), C,E (частично), F, XXXIV-17-A(частично), B(частично), D, E(частично), XXXV-16-B (частично), C,E (частично), F, XXXV-17-A, B, C, D, E, F, XXXVI-17-A, B, C, D(частично), E (частично), F(частично) согласно Контракта №4626 от 28.06.2018 год. Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода – 4758,9 кв.км. Срок контракта до 6 лет. ;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Источники водоснабжения:- Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд, осуществляется автоцистернами с водозаборной скважины, находящейся на месторождении Арыстановское (15 км). Привозная вода будет использоваться на хозяйственно – бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Доставка будет осуществляться автотранспортом с п. Сай-Утес (84 км) согласно договора. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода с п. Сай-Утес (84 км) согласно договора. Расстояние до Каспийского моря около 185 км;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м3), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м3. ;

объемов потребления воды При строительстве скважины: •водопотребление – 2502,5 м3/пер и/или 22,263 м3/сут; •безвозвратное потребление – 257,5 м3/пер и/или 1,535 м3/сут.;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Бейнеу-Мунайгаз» для осуществления операций по недропользованию в пределах блоков XXXIII-16-Е (частично), F(частично), XXXIII-17-D (частично), E (частично), XXXIV-16-B(частично), C,E (частично), F, XXXIV-17-A(частично), B(частично), D, E(частично), XXXV-16-B (частично), C,E (частично), F, XXXV-17-A, B, C, D, E, F, XXXVI-17-A, B, C, D(частично), E (частично), F(частично) согласно Контракта №4626 от 28.06.2018 год. Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода – 4758,9 кв.км. Координаты геологического отвода: 1) 44°40'37" с.ш., 54°19'40" в.д. 2) 44°40'40" с.ш., 54°40'18" в.д. 3) 44°20'00" с.ш., 54°41'10" в.д. 4) 44°20'

00`с.ш., 55°00'00`` в.д. 5) 44°44'43`` с.ш., 55°00'00`` в.д. 6) 43°40'00``с.ш., 54°30'47.3``в.д. 7) 44°00'00``с.ш., 54°30'00`` в.д. 8) 44°00'00``с.ш., 54°12'00`` в.д. 9) 44°20'00``с.ш., 54°12'00`` в.д. 10) 44°20'00``с.ш., 54°19'30`` в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джунгля. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Земноводные, пресмыкающиеся млекопитающие, мелкие хищники (зеленая жаба, среднеазиатская черепаха, gekon, степная агама, песчаный удавчик, стрела змея, заяц, волк, лисица и др). Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность в ГСМ при бурении всего: 706,08 тонн, в том числе дизтоплива – 590 тонн, масла - 11,78 тонн. При испытании всего - 177,29 тонн, в том числе: 31,74 тонн дизтоплива, 0,65 тонн масла . На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленных дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве проектируемой скважины в период 2023-2024 гг. на структуре Уали составит:

• на 2023 год – 16.7428240282 г/сек и 56.0402077897 т/год, на 2024 год – 5.9692611722 г/сек и 39.6338698531 т/год. Общий 95,6740776428 тонн. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00321 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000276 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 20.912543171 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 3.398299266 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.005768278 т/год, Сера диоксид 3класс – 30.3982257264 т/год, Сероводород 2класс – 0.082745227278 т/год, Углерод оксид 4 класс – 28.391751765 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000225 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00099 т/год, Пентан (450) – 0.06061634 т/год, Метан – 0.513183095 т/год, изобутан – 0.08731931 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 2.5722706 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 0.37307 т/год, Бензол (64) 0.0046728 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.00146895 т/год, Метилбензол (349) 0.0029379 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000029649 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.169349801 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) – 0.0964596 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 6.68861214 т/год, взвешенные частицы 3 класс – 0.0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70

-20 (3 класс) 0.020787 т /год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.002448 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит – 2245,0 м3/пер или 20,728 м3/сут. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ составит: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 9,3225 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,3805 тонн, Буровой шлам 693,1925 тонн, Отработанный буровой раствор 600,6672 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн , Твердо-бытовые отходы 1,0975 тонн, Металлолом 2,5 тонн. Всего: 1309,3948 тонн. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Мангистауской области» за январь 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Мангистауской области. Мониторинг качества атмосферного воздуха по Мангистауской области. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г.Актау проводятся на 4 постах наблюдения , в том числе на 2 постах ручного отбора проб и на 2 автоматических станциях. В целом по городу определяется до 12 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) взвешенные частицы РМ-2,5; 3) взвешенные частицы РМ-10; 4) диоксид серы; 5) оксид углерода; 6) диоксид азота; 7) оксид азота; 8) аммиак; 9) сероводород; 10) серная кислота; 11) озон; 12) углеводороды. Результаты мониторинга качества

атмосферного воздуха в г. Актау за 1 квартал 2023 года. По данным сети наблюдений г.Актау, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=3,4 (повышенный уровень) и НП=2,0% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №5 (микрорайон 12). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 3,4 ПДКм.р., оксида углерода 1,3 ПДКм.р. Превышения по среднесуточным нормативам наблюдались: взвешенные частицы РМ-10 – 3,36 ПДКс.с.. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным

расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам . -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Жулисбекова Г.Ж.

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



