

KZ86RYS00390024

19.05.2023 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 "КазНефтеГазПроект", 050051, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Митина, дом № 4, Квартира офис 302, 080640010528, КУЛУМБЕТОВ ЕРБОЛАТ КУАНДЫКОВИЧ, 87024190246, gkulum@gmail.com

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) Проект разведочных работ на участке Елек, Актюбинская область, Республики Казахстан. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Елек предусматривается: бурение одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м), бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м). Проведение ГИС и ВСП работ. проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 460 пог. км., обработка и интерпретация в объеме 460 пог.км. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена. ;

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 Участок Елек административно расположен в Алгинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Географически участок расположен в северной части восточного борта Прикаспийской впадины. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Бештамак и Бескоспа. Расстояние от поселка Бештамак – около 10 км. Координаты центра поселка 50°2' 31.65"СШ, 57°21'0.38"ВД. Расстояние от поселка Бескоспа – около 4,5 км. Координаты центра поселка 50°0' 38.87"СШ, 57°26'18.58"ВД. Областной центр – город Актобе расположен в 40 км на север от площади работ.

На территории имеется разветвленная сеть автомобильных дорог, железнодорожная линия, ЛЭП различной мощности. Климат района резко континентальный с сухим жарким летом и холодной зимой, с резкими суточными и годовыми колебаниями температуры. Зимой, в январе и феврале, температура опускается до $-30-40^{\circ}$, летом поднимается до $+30^{\circ}-(+40^{\circ})$. Устойчивый снежный покров держится в течение 6 месяцев, высота его различна. Глубина промерзания земли в зимний период от 0,8 до 1,2 м. Актобе имеет меридиональное направление, а затем поворачивает на северо-запад на соединение р. Урал. Притоком р. Илек являют реки Табантал и Исет. Все реки маловодны, имеют степной характер, причем более мелкие из них в летнее время почти высыхают и часто распадаются на ряд плесов. Сообщение участка и г. Актобе осуществляется по асфальтированному шоссе. В 1940-х гг. в пределах участка Елек разведочными работами были выделены перспективные антиклинальные структуры складчатого типа. Актюбинско-Биштамакская складка и Табантальская складка выявлены в результате проведения сейсмической съемки методом отраженных волн в 1951-1952 гг. С 1947 г. в пределах Актюбинского Приуралья начали систематически проводить геолого-поисковые и разведочные работы на нефть и газ, включая комплекс геофизических исследований. В 1954-1958 гг. трестом «Актюбнефть» проводилось структурно-поисковое и разведочное бурение на Актюбинско-Биштамакской складке, было пробурено 4 скважины, в 1978-1980 гг. пробурена еще одна скважина. В результате проведенного глубокого разведочного и структурного бурения, а также геофизических работ получен новый геологический материал, анализ которого дал возможность выявить ряд дополнительных закономерностей в геологическом строении и нефтегазоносности Актюбинского Приуралья..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основной объект исследований – палеозойские терригенно-карбонатные отложения, которые в районе Предуралья краевого прогиба расцениваются как перспективные. Во вскрытом разрезе по заключению ГИС, а также по данным анализа керна выявлены пласты-коллекторы, которые были испытаны в некоторых скважинах в закрытом стволе, в некоторых скважинах в открытом стволе. При испытании в большинстве скважин получены притоки УВ. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Елек предусматривается: Бурение одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м), Бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м). Проведение ГИС и ВСП работ. Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 460 пог. км., обработка и интерпретация в объеме 460 пог.км. газовый фактор 180 м³/т, дебит нефти 40 м³, плотность нефти 0,83 кг/м³. Объемы добычи нефти – 18 000 т. Объемы добычи газа – 3,240 тыс. м³.

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. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239. При нефонтанирующих объектах проводится прослеживание уровня до достижения статического уровня. Производятся замеры устьевых и забойных давлений, отбор глубинных проб нефти и газа. Изоляцию объектов производить установкой цементных мостов или взрыв-пакеров. Изменение проектных параметров опробования и испытания может быть изменено геологической службой по фактическим данным..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Разведочные работы предполагается проводить в течение всего периода разведки (6 лет) до 2028 года. Начало работ - 3-кв 2023 г. Полевые сейсморазведочные работы 2023-2024 гг. Бурение поисковой независимой скважины В1, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (5 объектов), гидродинамическое исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы - 2024-2025 годы. Бурение зависимой от результатов сейсморазведки

скважины В2, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (7 объектов), гидродинамическое исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы - 2025-2027 годы. .

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 25 августа 2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНефтеГазПроект» заключен Контракт №5091-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Елек в Актюбинской области. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт подписан на срок 6 лет и действует до 25 августа 2028 г., может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях, порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату заключения Контракта для: 1 - продления периода разведки; 2 - закрепления подготовительного периода; 3 - закрепления периода добычи. Площадь участка недра за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Комсомольское, Бестамак, Самбай, Бескопа составляет – 451,26 кв.км. Глубины разведки – до кристаллического фундамента. ;

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. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Расстояние до реки Елек от скважин составляет около 3 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При проведении намечаемых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для питьевые и хозяйственно-бытовые нужды будет поставляться автоцистернами и бутилированная вода из ближайшего населенного пункта или из г. Актобе. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Работавшие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемкостям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденной приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ;

объемов потребления воды При строительстве скважин: Расход воды на хоз.бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут (СНиП 2.04.01-85). Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 188,2+220,3= 408,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 220,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 507,5 м³. Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 116 м³/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) 25 августа 2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНефтеГазПроект» заключен Контракт №5091-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Елек в Актюбинской области. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт подписан на срок 6 лет и действует до 25 августа 2028 г., может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях, порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату заключения Контракта для: 1 - продления периода разведки; 2 - закрепления подготовительного периода; 3 - закрепления периода добычи. Площадь участка недр за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Комсомольское, Бестамак, Самбай, Бескопа составляет – 451,26 кв.км. Глубины разведки – до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1. 49°58'00"СШ, 57°12'00"ВД 2. 50°07'00"СШ, 57°12'00"ВД 3. 50°07'00"СШ, 57°20'00"ВД 4. 50°04'00"СШ, 57°20'00"ВД 5. 50°04'00"СШ, 57°22'00"ВД 6. 50°07'00"СШ, 57°22'00"ВД 7. 50°07'00"СШ, 57°28'00"ВД 8. 50°09'00"СШ, 57°28'00"ВД 9. 50°04'00"СШ, 57°29'00"ВД 10. 50°10'00"СШ, 57°29'00"ВД 11. 50°10'00"СШ, 57°34'00"ВД 12. 49°58'00"СШ, 57°34'00"ВД;

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 В основном, растительность представлена сухостепным разнотравьем: полынью, ковылем. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. 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 Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин. 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, обусловленные 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) Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м) составит: 3.159628262 г/сек и 35.18878318 т/год. При бурении зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м) - 5.159628262 г/сек и 69.931822554 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 1.00277666 г/сек и 7.99082885 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м), от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс

0.00388 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 13.2156347076 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 17,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 7.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 9.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -5.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.001198 т/год, Метан – 10.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 0.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 1.185385264 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.472798 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет. 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. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. 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 Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения скважины составляет: буровой шлам (010505*) - 594,12 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 568,512 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,127 т; отработанные масла (130208*) – 3,84 т; использованная тара (150110*) - 0,25 т; коммунальные отходы (200301) - 2,48 т; металлолом (170407) – 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0045 т. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,508 т; отработанные масла (130208*) – 14,64 т; использованная тара (150110*) - 0,3344 т; коммунальные отходы (200301) - 5,224 т. При сейсморазведочных работ: ТБО - 0,77 т/период, огарки электродов - 0,0075 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период.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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской 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 Актыбинской 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) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. ТОО "КазНефтеГазПроект" планирует проведения разведочных работ на участке Елек. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 квартал 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. За 1 квартал 2023 года качество атмосферного воздуха города Актобе оценивалось по стандартному индексу как «повышенный» уровень загрязнения ($СИ=4,7$); по наибольшей повторяемостью как «повышенный» ($НП=17\%$). В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК за квартал: 35 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 109 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 196 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК за квартал: 9 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 3,8 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК..

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 состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении ликвидации и рекультивации – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. 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):

Кулумбетов Е.

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

