

KZ84RYS00421585

01.08.2023 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 "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9 , 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87024190246, zhanti76@mail.ru
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) Рассматриваемый объект является «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сарылан в области Улытау, согласно контракта № 5128-УВС от 08.11.2022 г.» Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Сарылан, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр. Предусматривается определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Для решения поставленных задач настоящим Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 130 км² , а также бурение 2-х независимых разведочных скважин С-1 и С-2, с проектной глубиной 1300 (+ 250)м, проектным горизонтом - РЗ. Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории..

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 Географическое положение района работ Арыскупский прогиб Южно-Торгайской впадины. Участок недр Сарылан административно относится к Улытаускому району Улытауской области Республики Казахстан. Выбор места обусловлено на основании контракта № 5128-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Сарылан. Контракт на разведку и добычу углеводородов составлен между Республика Казахстан, от имени который действует Министерство Энергетики РК, компетентный орган. Для осуществления операций по недропользованию на участке Сарылан компании ТОО «TUMAR PETROL» был выдан геологический отвод на основании протокола Компетентного органа (№240338 от 22.07.2022г.). Площадь геологического отвода участка недр составляет 2074,73 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента. Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки. Водные артерии отсутствуют. Техническая вода- из пробуренных скважин, питьевая - бутилированная, из г. Кызылорда, 160км. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур Максимальная температура летом +450С, минимальная зимой -400С. Летом западные и юго-западные, в остальное время северные и северо-восточные. Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий скудный полупустынного типа. Населенные пункты и расстояния до них г.Жезказган (200 км), г.Кызылорда (160 км). .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В пределах участка недр Сарылан предыдущим недропользователем - компанией АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" было пробурено 8 поисково-разведочных скважин и получены локальные обнаружения УВ на структуре Кемер, в пробуренной скважине №3. В других скважинах: Кемер 1, Кемер 5, Кемер 2 и Кемер 4 коллектора отложений мела и юры по результатам проведенных исследований оказались водонасыщенны. Скважины Теренсай-6, Кульсай 1 и Сасыксай 1 были ликвидированы по геологическим причинам в связи с отсутствием по ГИС перспективных на нефть и газ горизонтов. Таким образом, на исследуемом участке небольшие притоки нефти были получены только в скважине Кемер 3 из глубоких горизонтов сазымбайской свиты нижней юры. Учитывая вышесказанное, а также небольшую степень буровой изученности участка Сарылан, основной задачей настоящего проекта является проведение бурения разведочных скважин с целью детального исследования других не изученных ранее перспективных структур в пределах данного участка. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Сарылан, с целью поиска залежей нефти и газа на не исследованных ранее перспективных структурах в пределах геологического отвода участка недр. Предусматривается определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Для решения поставленных задач настоящим Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 130 км², а также бурение 2-х независимых разведочных скважин С-1 и С-2, с проектной глубиной 1300 (+ 250)м, проектным горизонтом - РЗ. На территории участка недр Сарылан планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 130 км², в районе заложения проектных скважин С-1 и С-2, в пределах перспективных приразломных антиклинальных структур. Скважина С-1 независимая, проектируется на полуантиклинальной структуре по кровле ОГ- РЗ, ограниченной с востока разломом, на расстоянии 5,1км на запад от пробуренной скважины Сасыксай-1, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях верхней-средней юры и палеозоя. Прямоугольные координаты скважины : X-716877, Y-5185592. Проектная глубина скважины – 1300 (+ 250)м. Проектный горизонт - палеозой. Скважина С-2 независимая, проектируется также на полуантиклинальной ловушке по кровле ОГ- РЗ, ограниченной с востока разломом, на расстоянии 3,6 км на север от проектной скважины С-1, с целью обнаружения и оценки коллекторов в отложениях верхней-средней юры и палеозоя. Проектная глубина скважины – 1300 (+ 250)м. Проектный горизонт - палеозой. Местоположение проектных скважин подлежит корректировки после получения результатов интерпретации сейсмики 3Д. Дебит нефти 9 — 35 куб.м/сут, газовый фактор — 10,1 м³/т..

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. Опробование в процессе бурения пластоиспытателем на трубах производится для определения характера насыщения пластов, пластового давления и предварительной оценки их продуктивности. Перед опробованием каждого объекта производится запись стандартного каротажа в т.ч. кавернометрии для определения коллекторских свойств пласта в стволе скважины и уточнения места установки пакера. В процессе бурения в проектируемых скважинах в открытом стволе предусматривается испытание 3-х интервалов в отложениях юры при помощи МИГ-146, в случае выявления в этих интервалах прямых и косвенных признаков нефтегазоносности по керну, газовому каротажу или ГИС. На территории участка недр Сарылан планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 130 км², в районе заложения проектных скважин С-1 и С-2, в пределах перспективных приразломных антиклинальных структур. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Полевые Сейсморазведочные работы 3 D, обработка и интерпретация сейсмических данных планируется 2024 году. Бурение независимых скважин С-1 и С-2, опробование, отбор керна, пластовых флюидов, лабораторные исследования предусмотрены в 2025г, с испытанием скважин, лабораторные исследования, оперативный подсчет запасов в 2026г. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 70 суток. Анализ и обобщение геолого-геофизической информации с учетом новых данных, оперативный подсчет запасов. Составление проекта пробной эксплуатации предусмотрено 2027 году. Реализация проекта пробной эксплуатации, окончательный подсчет запасов в 2028 году. Всего: продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг). .

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь геологического отвода участка недр составляет 2074,73 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента. Данный участок недр занимает на основании контракта № 5128-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Сарылан, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Контрактная территория составлен между Республика Казахстан, от имени которой действует Министерство Энергетики РК, компетентный орган. Целевое назначение: проведение разведки и добычи углеводородов на участке Сарылан. Земельный отвод на строительство скважины – допускается до 3 га, будут оформлены сервитуты согласно Земельного законодательства РК. Контакт заключен сроком на 6 лет до 08 ноября 2028 года.;

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 Вода при разведочных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, а так же для технических нужд. 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. Водоснабжение пресной водой бригад для хоз.бытовых нужд будет осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние – 25 км. Водных источников — рек и озер на площадях работ нет. В разрезе Южно–Торгайской впадины выделяются три гидрохимические зоны: верхняя, средняя и нижняя. Водоносные горизонты разделены глинистыми флюидоупорами, развитыми по всей площади месторождения. Верхняя зона включает верхнемеловой водоносный комплекс, водоносные горизонты палеогена и грунтовые воды неоген – четвертичных отложений. Пластовые воды этой зоны пресные сульфатно – гидрокарбонатно – хлоридные. Зона характеризуется активным инфильтрационным гидрохимическим режимом поверхностных вод и

неблагоприятными условиями для образования и сохранения залежей углеводородов. Питание горизонтов осуществляется, в основном, за счет инфильтраций атмосферных осадков на участках выходов их на поверхность и частично за счет фильтрации поводковых вод. Средняя зона также характеризуется свободным водообменом и неблагоприятными условиями для образования и сохранения залежей УВ. Нижняя зона в составе водоносных комплексов неокома и юры содержит пластовые воды хлоридно-натриево-кальциевого состава, величина минерализации которых увеличивается, с глубиной залегания, до 92 г/л. Эти пластовые воды относятся в основном к седиментогенным водам элизионного гидродинамического режима, что является благоприятным условием для формирования и сохранения залежей УВ. Воды, извлекаемые попутно с нефтью, можно использовать в качестве заводнения продуктивных пластов для поддержания пластового давления. Воды верхних водоносных горизонтов (альб-сеноманские и турон-сенонские) могут быть использованы для организации орошаемого земледелия, водоснабжения и обводнения пастбищных территорий, а также для технических целей и бытовых нужд. Они не пригодны в качестве питьевой воды и для заводнения. В виду удаленности водных объектов проведение разведочных работ будет за пределами водоохранных зон и полос водных объектов, необходимость установления водоохранных зон и полос отсутствует. Самый ближайший водный объект Река Сырдарья расположена около 200 км от проектируемого участка. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При проведении намечаемых работ потребуется 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. 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. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водопроводным сетям, 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: 1508,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 820,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 3507,5 м³. Водопотребление и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1116 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) Недропользователем Контрактной территории участка недр Сарылан является компания ТОО «TUMAR PETROL», на основании контракта № 5128-УВС от 08.11.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр Сарылан, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Для осуществления операций по недропользованию на участке Сарылан компании ТОО «TUMAR PETROL» был выдан геологический отвод на основании протокола Компетентного органа (№240338 от 22.07.2022г.). Площадь геологического отвода участка недр составляет 2074,73 кв.км., глубина разведки - до кристаллического фундамента. Продолжительность проведения разведочных работ в рамках настоящего проекта – 6 лет (2023-2028гг.). Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022 г. в связи с завершением периода разведки. Координаты угловых точек геологического отвода: 1. 46°40'00"СШ, 65°20'00"ВД 2. 47°02'00"СШ, 65°20'00"ВД 3. 47°02'00"СШ, 66°00'00"ВД 4. 46°40'00"СШ, 66°00'00"ВД Координаты скважины: С-1: ВД 65° 40' 16.783428", СШ 46° 52' 44.983524" С-2: ВД 65° 50' 24.85356", СШ 46° 46' 6.042324";

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 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 Трудовые ресурсы: Общая численность работников при разведке – 60 человек, при сейсморазведки – 30 человек. При проведения проектируемых работ будут использоваться дизельные топлива, масла, электроды и т.д. При бурении топливом буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Также используются цементировочные агрегаты ЦА-320, цементно-смесительная машина СМН-20, сварочный агрегат, дизельный генератор при освещении, передвижная паровая установка. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. На буровой установки общая потребность в ГСМ на бурение 1-ой скважины 2025-2026 гг.: дизтоплива 825 тонн (от 2-х 1650 тонн), масла 11,5 тонн (от 2-х скважин 23 тонн). При испытаниях: дизтопливо - 340,33 тонн (от 2-х скважин 680,66 тонн), масла - 11,25 тонн (22,5 тонн от 2-х скв.). Теплоснабжение на период разведочных работ электрообогреватели. Материалы: цемент – 235 тонн (470 тонн от 2-х скв.), электроды (сварочный материал) – 350 кг (700 кг от 2-х скв). Потребность в ГСМ на сейсморазведки на 2024 год: дизтоплива 523 тонн, масла 10,5 тонн. Материалы: электрод (сварочный материал) – 250 кг. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. Используемые материалы также – привозное, закупается у специализированных организаций. Срок использования: в период проведения строительных работ 2024-2026 гг. Теплоснабжение на период сейсморазведки не предусматривается, т.к. осуществление запланировано на теплый период года. Запасные части, механизмы и оборудование; Товары производственного и бытового назначения; др. виды сырья и ресурсов (будут определяться в ходе реализации намечаемой деятельности). Данные расходы являются ориентировочными, точные данные по ресурсам, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведки. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается 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 Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель. .

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) На этапе проведения сейсморазведочных работ на 2024 год выбросы ЗВ составляют - 44.6900862861 г/сек и 105.560700115 т/период. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной независимой скважины на 2025-2026 годы, глубиной 1300 м (+/- 250м) составит: 13.159628262 г/сек и 425.18878318 т/год (от 2-х скважин 850,37756636 тонн). От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при

строительстве скважин, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.01818 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.015114 т/год, Азота диоксид 2 класс – 186.772694 т/год, Азот оксид 3 класс – 158.42762 т/год, Углерод 3 класс- 37.7654 т/год, Сера диоксид 3класс – 56.1336 т/год, Сероводород 2 класс – 0.00053566 т/год, Углерод оксид 4 класс – 130.267568 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.0009488 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00102 т/год, Метан – 61.512511564 т/год, Изобутан (4класс) 1.4899922 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.927657368 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.939657368 т/год, Бензол (2класс) 0.00163 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.000512 т/год, Метилбензол (3класс) 0.001024 т/год, Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 64.258864 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 64.258864 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0002926 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 82.607728 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 4.945596 т/год. Пыль абразивная 0.009792 т/год, взвешенные вещества – 0.0207648 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при сейсморазведки, следующие вещества: Железо оксиды 3 класс 0.0010728 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.0000833 т/год, Ниоксид - 0.0000002т/год, Азота диоксид 2 класс – 39.5830315т/год, Азот оксид 3 класс – 6.4320054т/год, Углерод 3 класс- 2.490084т/год, Сера диоксид 3класс – 6.14931т/год, Сероводород 2 класс 0.000005583 т/год, Углерод оксид 4класс 33.2507245 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.00003325 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.000025 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.16843 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.06223 т/год, Петилены 0.006223 т/год, Бензол (2класс) 0.00573 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0007219 т/год, Метилбензол (3класс) 0.005405 т/год, Этилбензол 0.0001493 т/год, Бенз/апирен (2 класс) 0.00006778156 т/год, Формальдегид (2 класс) 0.618726 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000596 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 14.866591 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.919991 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. 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 2024 год при сейсморазведочных работ: ТБО - 1,77 т/ период, огарки электродов - 0,0175 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. Отработанные масла 2,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0017 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,003 тонн и медицинские отходы (класса Б) – 0,001 тонн. Общий 4,2607 тонн. - на 2025 – 2026 год на период строительно-монтажных работ и бурения 1-ой скважины составляет: Промасленная ветошь 0,1334 тонн (0,2668 тонн от 2-х скв.), Отработанные масла 4,465 тонн (8,93 тонн от 2-х скв.), Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн (0,0214 тонн от 2-х скв.), Металлические емкости из под масла 2,086 тонн (4,172 т от 2-х скв.), Тара из-под химреагентов 0,225 тонн (0,45 т от 2-х скв.), Буровой шлам 501,455 тонн (1002,91 т от 2-х скв.), Отработанный буровой раствор 485,0246 тонн (970,0492 т от 2-х скв.), Огарки сварочных электродов 0,045 тонн (0,09 т от 2-х скв.), Твердо-бытовые отходы 5,7582 тонн (11,5164 т от 2-х скв.), Металлолом 4,5 тонн (9 т от 2-х скв.), медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн (0,008 т от 2-х скв.), медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн (0,006 т от 2-х скв.). Общий 1003,7099 тонн (от 2-х скважин 2007,4198 тонн). 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 области Улытау 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 области Улытау. РГУ «Нура-Сарысуская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства рыбного хозяйства Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

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. 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 области Улытау» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по области Улытау. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Жезказган за 1 полугодие 2023 года. По данным сети наблюдений г. Жезказган, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением СИ=9,2 (высокий уровень) и НП=20 % (высокий уровень) по сероводороду в районе поста № 1. Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц (пыль) составили – 1,4 ПДКм.р., диоксида серы – 1,0 ПДКм.р., диоксида азота – 1,2 ПДКм.р., фенола – 1,9 ПДКм.р. и сероводорода – 9,2 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточные концентрации взвешенных частиц (пыль) составили 2,3 ПДКс.с., диоксида азота – 1,0 ПДКс.с. и фенола – 1,8 ПДКс.с., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ЭВЗ и ВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены..

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 сейсморазведки и бурения скважин – 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 среде 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, исключая 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, исключаящие 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. 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):
Солтыбеков Д.

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



