«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын
айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған
қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы
қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету
қағидаларына 1-қосымша

KZ84RYS00421585 **1-там-23 ж.**

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;

заңды тұлға үшін:
"TUMAR PETROL" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 120015, Қазақстан Республикасы, Қызылорда облысы, Қызылорда Қ.Ә., Қызылорда қ., Асқар Тоқмағамбетов көшесі, № 23 үй, 9 Пәтер, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87024190246, zhanti76@mail.ru
атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы 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 - PZ. 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 Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории..

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:
бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена. ;
өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың

негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Географическое положение района работ Арыскумский 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. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары 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 - PZ. 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-PZ, 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- PZ, 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. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы 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 вт.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. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Полевые Сейсморазведочные работы 3D, 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. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындайды 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 который 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) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды 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 водообменном 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 объекта Река Сырдарья расположена около 200 км от проектируемого участка. ;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, оқшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) 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 водоисточникам, 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. ;

суды тұтыну көлемі 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.;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. ;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері 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) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген 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. Использования растительных ресурсов не предусматривается.;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;
жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды 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 испытании: 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, закупаются у специализированных организаций. Используемые материалы также – привозное, закупаются у специализированных организаций. Срок использования: в период проведения строительных работ 2024-2026 гг. Теплоснабжение на период сейморазведки 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 закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады 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. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер 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 3 класс – 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 С1-С5 - 0.927657368 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 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 С12-19 (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, Никоель оксид - 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 С1-С5 - 0.16843 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 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 С12-19 (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. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер 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. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер 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.), Металлолом4,5 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. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі 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. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды

(фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) 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. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау 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 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. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы 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. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар 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. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

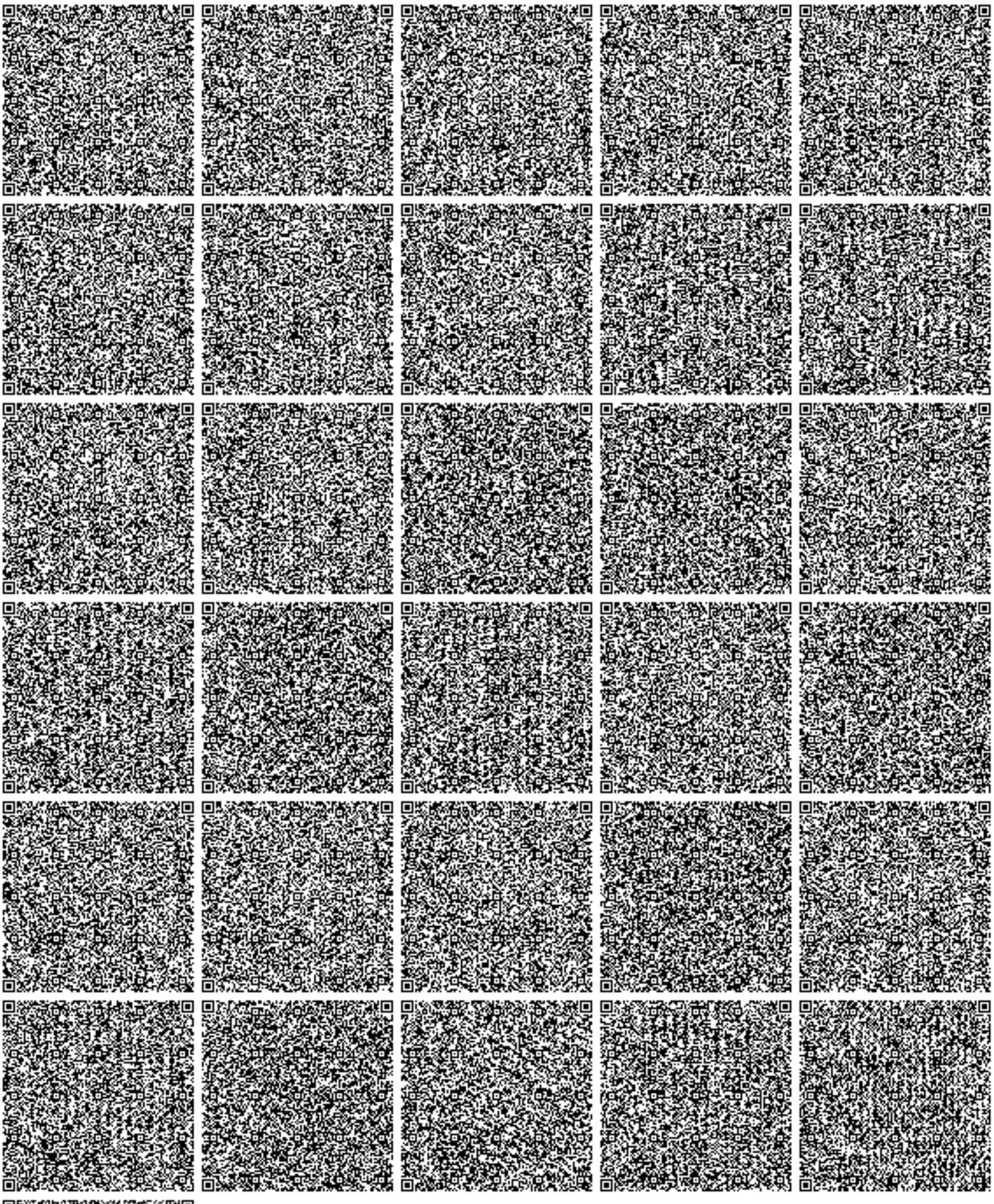
17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

1) трансшекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):
Солтыбеков Д.

қолы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)



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