

KZI4RYS01354918

15.09.2025 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 "Altay Resources", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Площадь Республики, дом № 15, 031040002162, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 8 727 3901124, Gulsim_Kh@aman-munai.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) Намечаемая деятельность «Дополнение к Проекту разработки Участка Недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный по состоянию на 01.08.2025 г.». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс.м3/сутки в отношении газа..

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) В 2023 г. АО «НИПИнефтегаз» был выполнен «Проект разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный по состоянию на 01.04.2023г.» утвержден в ЦКРР Минэнерго РК 19.10.2023 г. (Протокол № 44/1) и «Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный по состоянию на 01.04.2023г.» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ40VVX00259638 от 28.09.2023 г.). Целью настоящего «Дополнения к Проекту разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный» (ДПР) является корректировка графика бурения новых эксплуатационных скважин с учётом данных, полученных в результате расконсервации и стимуляции существующих разведочных скважин.В рамках намечаемой деятельности по сравнению с Проектом разработки 2023 г.: 1) объем и мощность производства - не возрастает, в связи с уменьшением технологических показателей добычи нефти и газа (в Проекте разработки 2023 г. по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти составила – 1010,186 тыс.т, по нефтяному газу – 242,2 млн.м3. В рамках намечаемой деятельности по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая добыча по нефти – 924,9 тыс.т, по нефтяному газу – 199,07 млн.м3; 2) количество и вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и сырья - не увеличивается и не изменяется; 3) намечаемая

деятельность без изменений также будет осуществляться на территории участка недр Акжар Восточный. Недропользователем м.Акжар Восточный является ТОО «Altay Resources» Контракта на разведку нефти и газа на участке Акжар Восточный на площади блоков XXIII-20-F (частично), 21-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), XXIV -21-A (частично), В (частично) на территории Актюбинской области Республики Казахстан Дополнение №9 к Контракту № 2373 от 22 мая 2007 года, Государственный регистрационный номер №4829-УВС МЭ РК от 24 июня 2020 года. Площадь геологического отвода, за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе, составляет 499,276 км²; 4) изменения в технологическом процессе, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов – не предполагается. ;

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) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ49VWF00105394 от 14.08.2023 г. («Проект разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный по состоянию на 01.04.2023г.»)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение находится в пределах территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Акжар Восточный расположено в 175 км юго-западнее областного центра г. Актобе и в 87 км юго-восточнее районного центра п. Караукельды. Ближайшим населенным пунктом является п. Жаркамыс, удаленный от месторождения на юго-запад на 40 км. Непосредственно на площади участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Акжар. Крупные населенные пункты (Караукельды, Шубаркудук и Актобе) соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием. Имеющиеся на площади грунтовые дороги пригодны для передвижения автотранспорта лишь в сухое время года. Имеются ЛЭП и линии связи. Ближайшая железнодорожная станция – п. Караукельды. Ближайшая станция по перекачке нефти и газа Кенкияк находится в 71 км от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Макс. годовая добыча по нефти – 924,9тыс.т, по жидкости – 1135,3тыс.т, по газу – 199,07млн.м3 (1 вар.рекоменд). Макс. годовая добыча по нефти – 938,1 тыс.т, по жидкости – 1360,9тыс.т, по газу – 211,1млн.м3 (2 вар.) Технология внутрпромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождения следующая: продукция скважин по выкидным линиям диаметром 89-108 мм подается на АГЗУ «Спутник АМ-408-1500», где осуществляется индивидуальный замер дебита нефти, жидкости по каждой скважине. Из АГЗУ по коллектору Ду 50 мм нефтегазовая смесь с температурой 20-25оС, с давлением 5-6 г/см2 (изб.) поступает в НГС 1-ой ступени, далее разгазированная нефть поступает в НГС 2-ой ступени, где происходит окончательное отделение попутного газа. Газ, отделившийся в процессе сепарации от НГС1-ой ступени, частично используется на собственные нужды - в качестве топлива в печах подогрева нефти (ПП-063), на микротурбинной генераторной установке (МГУ) для выработки электроэнергии на нужды промысла, а также газ подается в подводящий газопровод для газификации близлежащих населенных пунктов и сторонней организации. Газ, выделившийся с НГС2-ой ступени направляется на факельную систему для подачи газа на дежурную горелку с целью розжига и поддержания горения сбросного газа, а также для контроля пламени на факеле, оставшийся газоконденсат улавливается попутно на газовой линии факельным сепаратором. Также на газовой линии предусмотрены конденсатосборники, с которых газоконденсат отводится в подземную емкость сбора конденсата. Дренаж от нефтегазосепаратора первой ступени предусматривается в подземную дренажную емкость объемом 50 м³, а с сепаратора второй ступени в дренажную емкость, объемом 25 м³. Разгазированная нефть от НГС 1 и 2 ступени поступает в резервуарный парк хранения нефти, где производился отстой нефти с доведением до товарной кондиции. Товарная нефть с резервуаров хранения с помощью насосов через автоналивную установку отгружается на автоцистерны и транспортируется потребителю. В начале промышленной эксплуатации до реализации проектных решений заложенных в Проекте разработки, до строительства и ввода в эксплуатацию УКПГ и газопровода с целью недопущения сжигания газа, попутный нефтяной газ может утилизироваться путем использования на собственные нужды промысла, выработки электроэнергии и обеспечение газом близлежащих населенных пунктов и сторонней компании, также планируется направить часть газа на производство метанола. Вода, которая будет отделяться от нефти, будет направляться по трубопроводу на резервуары для хранения воды.

Планируется использовать установку вакуумной дистилляции воды (УВД) для производства очищенной воды для технологических нужд. Она будет использоваться для проведения ГРП на новые скважины МГРП, КРС и т.д. Характеристика продукции. Дегазированную нефть I объекта разработки по типу в среднем можно охарактеризовать как «легкую» с плотностью при температуре 20 °С – 0,8370 г/см³. Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °С – 10,17 мм²/с, при 50 °С – 5,03мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти составляет – 2,43 %, общей серы – 0,40 %, силикагелевых смол – 7,74 %, асфальтенов – 1,62 %. Значение газосодержания составляет 225,45м³/т. Дегазированную нефть II объекта разработки по типу можно охарактеризовать как «битуминозную» с плотностью при температуре 20 °С – 0,903 г/см³. Кинематическая вязкость нефти составляет при температуре 20 °С – 42,70мм²/с, при 50 °С – 8,40мм²/с. Массовое содержание высокомолекулярных парафинов в нефти составляет – 1,35 %, общей серы – 0,51 %, силикагелевые смолы и асфальтены не определялись. Состав и свойства растворенного газа: газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана. Содержание метана составляет 57,04% мольн., этана – 14,84% мольн., пропана – 13,95 % мольн., бутанов – 7,43 мольн. компонентов группы C₅+ – 4,08 % мольн. Содерж. углек. газа - 0,09 % мольн., азота – 2,58мольн., сероводород отсутствует. Плотность – 0,980 д.ед.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для выбора рациональной системы разработки в рамках намечаемой деятельности рассмотрены 2 расчётных варианта разработки: 1 вариант – уточненный (рекомендуемый) отличается от утвержденного 2 варианта в ПР_2023 г. очередностью разбуривания I объекта с 2026 г. вертикальными скважинами (14 ед., при этом 2 скважины используются при бурении кустов), далее начиная с 2028 по 2030 гг. предусматривается зарезка бокового ствола на 3 скважинах (ЗБС: 203, 204, 209). С 2034 г. планируется бурение кустовых скважин, ранее предусмотренных в ПР_2023 г. В целом по 1 варианту к бурению предусмотрено 63 добывающих скважин, из них 49 ед. будут кустовые наклонно-направленные, 14 ед. самостоятельные вертикальные скважины. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется за счет естественной энергии пласта при АВПД, скважины при этом работают фонтаном и после падения давления до гидростатического – механизированным способом. Максимальная годовая добыча нефти достигается в 2042 году и составляет 924,9 тыс.т, максимальный добывающий фонд УН составит 74 ед. Накопленная добыча нефти УН на 2065 г. – 16577,0 тыс.т; КИН – 0,284 д.ед. 2 вариант на основе первого варианта, дополнительно предусматривается бурение 8 ед. новых вертикальных скважин. В целом по данному варианту к бурению предусмотрено 71 добывающих скважин, из них 49 ед. будут кустовые наклонно-направленные, 22 ед. самостоятельные вертикальные скважины. Максимальная годовая добыча нефти достигается в 2042 году и составляет 938,1 тыс.т, максимальный добывающий фонд УН составит 81 ед. Накопленная добыча нефти УН на 2060 г. – 16685,0 тыс.т; КИН – 0,286 д.ед. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется за счет естественной энергии пласта при АВПД, скважины при этом работают фонтаном и после падения давления до гидростатического – механизированным способом..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Вариант 1 – 41 лет (2025-2065 гг.). Вариант 2 – 36 лет (2025-2060 гг.).

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 Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории участка недр Акжар Восточный. Недропользователем м.Акжар Восточный является ТОО «Altay Resources» Контракта на разведку нефти и газа на участке Акжар Восточный на площади блоков XXIII-20-F (частично), 21-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), XXIV -21-A (частично), В (частично) на территории Актюбинской области Республики Казахстан Дополнение №9 к Контракту № 2373 от 22 мая 2007 года, Государственный регистрационный номер №4829-УВС МЭ РК от 24 июня 2020 года. Площадь геологического отвода, за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе, составляет 499,276 км². ;

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 Водоохранные зоны и полосы в районе месторождения Акжар Восточный – отсутствуют. Река Эмба (Жем) течет южнее месторождения Акжар Восточный, на расстоянии более 5 км. Водопотребление: Источниками водоснабжения на месторождении Акжар Восточный являются: • техническая вода - из скважины №200В; • для хозяйственно-бытовых нужд - по договору с подрядной организацией; • питьевая - привозная, бутилированная вода по договору. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Жидкие производственные и хозяйственные сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года № 26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят – 5558,658 м3/год (15,2292 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 4586,298 м3/год (12,5652 м3/сут.), на питьевые нужды – 972,36 м3/год (2,664 м3/сут). Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины составят 2574,7 м3, из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 732 м3, для котельной установки – 429,7 м3, для технических нужд – 1413,0 м3. Ожидаемый дополнительный объем потребления воды для метанольной установки (в 2030 году) составит 4,2 м3/ч (100,8 м3/сут). ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые, хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Геологический отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов Комитета геологии и недропользования № 2373 от 22 мая 2007 года. Координаты геологического отвода за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе: 1. СШ 470°59'00", ВД 560°31'00"; 2. СШ 480°01'21", ВД 560°26'39"; 3. СШ 480°12'24", ВД 560°31'19"; 4. СШ 480°12'22", ВД 560°44'54"; 5. СШ 480°11'25", ВД 560°44'30"; 6. СШ 480°07'07", ВД 560°46'38" 7. СШ 480°00'29", ВД 560°42'23"; 8. СШ 470°58'22", ВД 560°48'40"; 9. СШ 470°57'33", ВД 560°48'45"; 10. СШ 470°55'10", ВД 560°37'15". Площадь геологического отвода, за вычетом возвращенной территории и исключаемых месторождений Акжар и Каратюбе, составляет 499,276 кв. км. Глубина отвода – до кровли фундамента. ;

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 Согласно современного ботанико-географического районирования исследуемая территория находится в пределах подзоны средних пустынь Западно-Северотуранской подпровинции Северотуранской провинции. Элементы степной растительности встречаются преимущественно на севере исследуемой территории Байганинского района. Это белополынно-пустынно-житняковые степи в комплексе с полынными сообществами на солончаках. Доминируют здесь Полынь белоземельная (*Artemisia terra-albae* Krasch). В северной части исследуемого участка распространены злаково-белополынные пустыни с преобладанием Ковыля сарептского (*Stipa sareptana*). Южнее по всей исследуемой территории большие площади заняты

злаково-белоземельнопопынными пустынями, где белая полынь замещается полынью белоземельной (*Artemisia terra-albae*), а ковылю сарептскому (*Stipa sareptana*.) примешивается другой вид – *Stipa richteriana*. В южной части участка встречаются также такыровидные почвы двух вариантов. Такыровидные солончаковатые почвы развиваются в межостанцовых пониженных равнинах биюргунниками и сообществами полыни черной. Такыровидные солонцевато-солончаковатые почвы развиты на пониженных равнинах и песках Боршакум и небольшими пятнами в других местах, занятых сообществами биюргуна (*Anabasis salsa* – Ежовник солончаковый (биюргун)) с единичными кустами полыни. Широко распространены в пределах исследуемого района солонцы. Здесь по мокрым солончакам, сорах, и берегам соленых озер встречается Солерос европейский (*Salicornia europaea*), Сведя запутанная (*Suaeda confusa*) и др. Растительный покров здесь часто отсутствует или представлен изреженными солянками. В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – попутный нефтяной газ на собственные нужды. В качестве источников электроснабжения используются: ГПЭС Cummins 1540 кВт, МТУ c1000s Capstone, дизельные генераторы. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) В рамках намечаемой деятельности рассмотрены два варианта разработки месторождения. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 1 варианту разработки (рекомендуемый): 2026 год – 54,0017 г/с, 354,5128 т/год; 2027 год – 29,9005 г/с, 252,9028 т/год; 2028 год – 56,6889 г/с, 440,0794 т/год, 2029 год – 80,9096 г/с, 546,4040 т/год; 2030 год – 85,0256 г/с, 676,5922 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки: 2026 год – 54,0017 г/с, 354,5128 т/год ; 2027 год – 54,0974 г/с, 358,0003 т/год; 2028 год – 56,7128 г/с, 440,9582 т/год, 2029 год – 105,1304 г/с, 652,2622 т/год; 2030 год – 109,2703 г/с, 783,2326 т/год. Максимальные выбросы по рекомендуемому 1 рекомендуемому варианту разработки приходится на 2030 год и составит: 85,0256 г/с, 676,5922 т/год, из них: железо оксиды (Зкл.оп) – 0,0120 г/с, 0,0078 т/год, марганец и его соединения (2кл.оп) – 0,001 г/с, 0,0006 т/год , азота диоксид (2кл.оп) – 25,7411 г/с, 232,5343 т/год, азота оксид (Зкл.оп) – 4,0216 г/с, 37,4528 т/год, углерод (Зкл.оп) – 0,9052 г/с, 5,22 т/год, сера диоксид (Зкл.оп) – 11,2360 г/с, 57,0177 т/год; сероводород (2кл.оп) – 0,001 г/с, 0,0181 т/год, углерод оксид (4кл.оп) – 34,8779 г/с, 269,1922 т/год, фтористые соединения (2кл.оп) – 0,0006 г/с, 0,0006 т/год, фториды (2кл.оп) – 0,0036 г/с, 0,0024 т/год, метан – 0,3031 г/с, 3,6458 т/год, углеводороды C1-C5 – 1,4212 г/с, 30,1291 т/год, углеводороды C6-C10 – 0,4686 г/с, 8,1293 т/год, бензол (2кл.оп) – 0,0052 г/с, 0,1042 т/год; диметилбензол (Зкл.оп) – 0,0016 г/с, 0,0328 т/год; метилбензол (Зкл.оп) – 0,0032 г/с, 0,0655 т/год, бензапирен (1кл.оп) – 0,00002 г/с, 0,00012 т/год, формальдегид (2кл.оп) – 0,2178 г/с, 1,0955 т/год, метилмеркаптан (4 кл.оп) – 0,0000002 г/с, 0,0000054 т/год, масло минеральное – 0,0027 г/с, 0,0008 т/год, углеводороды C12-C19 (4кл.оп) – 5,6929 г/с, 31,9329 т/год, пыль неорганическая (Зкл.оп) – 0,1092 г/с, 0,0099 т/год..

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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией. Жидкие производственные и хозяйственные сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период реализации намечаемой деятельности предполагается строительство новых скважин, доразведка скважин и др. Ориентировочные объемы образования отходов: 1 вариант разработки (рекомендуемый): 2026 год – 7913,38 т/год; 2027 год – 3956,690 т/год; 2028 год – 7913,38 т/год, 2029 год – 11870,07 т/год, 2030 год – 11870,07 т/год. 2 вариант разработки: 2026 год – 7913,38 т/год; 2027 год – 7913,38 т/год; 2028 год – 7913,38 т/год; 2029 год – 15826,76 т/год; 2030 год – 15826,76 т/год. Ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления в период разработки УН Акжар Восточный вне зависимости от реализуемого варианта разработки месторождения (без учета бурения) составит 306,5205 т/год, из них, опасные отходы: абсорбенты, фильтровальные материалы (промасленная ветошь) образуется в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования - 1,27 т/год, люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы образуется вследствие истощения ресурса времени работы - 0,043 т/год, нефтешламы (образуется при хранении, транспортировке, переработке и очистке нефти и нефтепродуктов) – 152,63 т/год, отработанные фильтры (образуются в процессе эксплуатации оборудования) - 0,728 т/год, отработанные аккумуляторы (образуются в процессе эксплуатации оборудования) – 0,92 т/год, медицинские отходы образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт - 0,0055 т/год, замазученный грунт – 10 т/год, отработанные масла (образуются в процессе эксплуатации различных механизмов) – 49,85 т/год, тара из под масел – 4,13 т/год, неопасные отходы: металлолом (образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов) - 10 т/год, смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия – 25,1625 т/год, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) – 48,18 т/год, огарки сварочных электродов – 0,002 т/год, отработанные шины – 3,2 т/год, резинотехнические изделия – 0,3 т/год, спецодежда – 0,05 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС.
- Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Уполномоченный орган по ООС.
- Экологическое разрешение на воздействие - Уполномоченный орган по ООС..

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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Акжар Восточный во 2 квартале 2025 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований

атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: наветренная сторона - диоксид азота – 0,072 мг/м³; оксид азота – 0,07 мг/м³; диоксид серы – 0,39 мг/м³; оксид углерода – 1,88 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <0,5 мг/м³; сажа – 0,040 мг/м³. Подветренная сторона - диоксид азота – 0,074 мг/м³; оксид азота – 0,069 мг/м³; диоксид серы – 0,3 мг/м³; оксид углерода – 1,78 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <0,5 мг/м³; сажа – 0,0129 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы. Сточные воды, образующиеся при реализации намечаемой деятельности будут вывозиться сторонней организацией. Программой ПЭК мониторинг подземных вод не предусмотрен. Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных в 3 квартале 2024 г.: содержание нефтепродуктов отмечено в пределах 0,08 мг/кг; рН-7,01, гумус – 3,22. В целом, результаты проведенных в 3 квартале 2024 года исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, находятся в пределах допустимой нормы. Согласно ПЭК радиационный мониторинг проводится 1 раз в год (2 квартал). По результатам измерения экспозиционной мощности дозы гамма-излучения можно сделать вывод, что среднее значение гамма-фона рассматриваемой территории соответствует среднему значению фона Байганинского района Актюбинской области..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке недр Акжар Восточный составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Акжар Восточный (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и

растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки участка недр Акжар Восточный должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 2 расчётных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 1 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту (рекомендуемый), так и по 2 варианту намечаемой деятельности..

- 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 Г.Е.

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



