

KZ16RYS01699329

24.04.2026 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 "Арал Петролеум Кэпитал", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Розыбакиева, дом № 289, Квартира 1, 040840005363, ФОМИНЫХ ТИМУР ВАЛЕРЬЕВИЧ, 7272442811, APC@APCAPITAL.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность: Разработка месторождения Восточный Жагабулак согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Восточный Жагабулак по состоянию на 01.01.2026 г.». 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. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Восточный Жагабулак добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

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 2019 г. ТОО «Optimum» был выполнен «Проект разработки месторождения Восточный Жагабулак» утвержден в ЦКРиР МЭ РК (Протокол № 13/1 от 12-13.09.2019 г.), с материалами ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Восточный Жагабулак» (Заключение ГЭЭ KZ56VCSY00332271 от 17.06.2019 г.), который на сегодняшний день является действующим проектным документом. К реализации был утверждён 1 вариант. По состоянию на 01.01.2026 г. разработка месторождения Восточный Жагабулак осуществляется согласно Проекту разработки_2019 г.. В ходе реализации ПР_2019 г. (2019-2025 гг.) проектные решения по бурению 6-ти добывающих скважин и переводу 2-х существующих скважин в нагнетательный фонд так и не были выполнены в виду значительного отставания обустройства месторождения. Цель намечаемой деятельности - составление обновленного базового проектного документа «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Жагабулак» в связи с проведением новой интерпретации сейсмики 3 Д в 2026 г., по результатам которой в настоящей работе изменено местоположение трёх проектных скважин (№316, 317, 321), предусмотренных к бурению в ПР_2019 г., запроектировано бурение боковых стволов в существующих 3-х скважинах (№213, 301, 308) в 2026 г., что влечет за собой необходимость уточнения

технологических показателей разработки. В отчёте приведены геолого-физическая характеристика объекта разработки, физико-химические свойства нефти, растворенного газа и воды, запасы нефти и растворенного газа. Проанализировано текущее (на 01.01.2026 г.) состояние промышленной разработки месторождения, проведено сравнение фактических показателей разработки с проектными, дан анализ выработки запасов нефти, приведены технологические и технико-экономические показатели разработки по 3-ём вариантам разработки. Выбор рационального варианта разработки месторождения основан на сравнительном технико-экономическом анализе всех рассмотренных вариантов разработки и обеспечении утверждённого ГКЗ РК коэффициента извлечения нефти. Для рекомендованного к внедрению 2 варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охраны недр и окружающей среды.;

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 заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Восточный Жагабулак находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан, в 10 км северо-восточнее разрабатываемого месторождения Жанажол и 3 км западнее месторождения Алибекмола. Областной центр г.Актобе находится в 230 км по шоссейной дороге к северу от рассматриваемого месторождения. Ближайший населенный пункт пос. Жагабулак расположен на расстоянии примерно 3-4 км на северо-западе от месторождения. Поселок городского типа Темир и г.Эмба расположены в 70 км на севере и в 50 км на востоке от месторождения Восточный Жагабулак соответственно. На юго-западе на расстоянии 10-12 км расположен пос. Шубарши. По остальным направлениям близлежащих населенных пунктов нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Максимальная годовая добыча по нефти – 43,4 тыс.т, по жидкости – 50,2 тыс.т, по нефтяному газу – 9,9 млн. м³ (1 вариант – базовый). Максимальная годовая добыча по нефти – 66,0 тыс.т, по жидкости – 100,9 тыс.т, по нефтяному газу – 15,1 млн.м³ (2 вариант – рекомендуемый). Максимальная годовая добыча по нефти – 70,3 тыс.т, по жидкости – 426,8 тыс.т, по нефтяному газу – 16,1 млн.м³ (3 вариант). Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции месторождения следующая: Продукция скважин по выкидным трубопроводам, проложенным по однетрубной лучевой системе, поступает на автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ) «ОЗНА - Спутник АМС-40-8-400», где происходит замер и далее по трубопроводу направляется на установку блочной сепарации, отстоя, хранения и налива нефти (УБСН), дегазированная нефть вывозится автомобильным транспортом («Камаз» 44108-91910-10, прицеп «Нефаз»-96742-010-04) на Уральский нефтеперерабатывающий завод. На АГЗУ предусмотрена система закрытого дренажа с насосной откачкой, по которой, в случае проведения ремонтных и профилактических работ, осуществляется слив продукта с замерной установки и трубопроводов в подземную горизонтальную дренажную емкость типа ЕП-20-2400-1,6-2-Т. Из емкости погружным насосом производится откачка поступившей жидкости в автоцистерны и ее вывоз на УБСН. На АГЗУ установлена свеча рассеивания для сброса газа при ремонтных работах и в аварийных ситуациях. На УБСН производится разделение нефтегазовой смеси на газовую и жидкую фазы, отстой нефти с последующей подачей на пункт налива нефти, и сдачи ее потребителю. Проектная мощность установки составляет по добыче жидкости 1200 м³/сут и по расходу газа – 110 тыс.м³/сут. На УБСН предусмотрен контроль уровня загазованности на площадке установки сепарации, площадке резервуарного парка, пункте налива нефти с сигнализацией и регистрацией. Технология подготовки нефти осуществляется следующим образом: на УБСН нефтегазовая смесь, предварительно нагревшись в печи подогрева (поз. 4) до температуры 20-250 С поступает на I-ю ступень сепарации в горизонтальный нефтегазовый сепаратор (поз. 5) типа НГС Б-12-1,6-1400, в котором происходит отделение нефти от газа. В целях учета недропользователем количества извлекаемого из недр попутного газа, а также для оценки эффективности мероприятий, направленных на сокращение имеющихся технологических потерь при сборе, транспортировке и подготовке добываемой продукции, производится периодический расчет технологических потерь попутного газа с разработкой нормативов для дальнейшего учета этих потерь в общем объеме добычи. По месторождению Восточный Жагабулак работы по определению технологических

потерь нефти не выполнялись. Рекомендуется разработать норматив технологических потерь нефти. В настоящее время на месторождении Восточный Жагабулак сырой газ максимально используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла. Согласно плану Программы развития переработки сырого газа по месторождению Восточный Жагабулак приняты решения продолжить приоритетное использование сырого газа на собственные нужды в виде топлива в печах подогрева нефти промысла, газ сжигается только в объёме неизбежного сжигания, регламентированного ПРППГ. Излишек газа планируется транспортировать на УКПГ месторождения Алибекмола ТОО «КазахойлАктобе». Сточная вода, выделившаяся в процессе отстаивания нефти из отстойника (поз. 6), сбрасывается в отстойник сточной воды объемом 55 м³ (поз. 8) для отделения остаточной эмульгированной нефти. Сброс сточной воды осуществляется автоматически, методом поддержания уровня воды в заданном режиме. В отстойнике установлен теплообменник с теплоносителем-диэтиленгликолем для предотвращения замерзания воды в холодное время года. Очищенная сточная вода из отстойника (поз. 8) направляется в подземную накопительную емкость объемом 45 м³ (поз. 14 б), откуда по мере накопления отгружается встроенным погружным насосом в автоцистерны предприятия ТОО «Реал Ракурс», .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для выбора рациональной системы разработки в рамках намечаемой деятельности рассмотрены 3 расчётных варианта разработки: Вариант 1 – базовый. Данный вариант предусматривает дальнейшую разработку нефтяных залежей с использованием существующего эксплуатационного фонда скважин в количестве 5 ед. (№306 и 315 – действующие и №213, 301, 308 – бездействующие), на режиме истощения пластовой энергии при упруго-замкнутом режиме с переходом на режим растворённого газа при снижении пластового давления ниже давления насыщения нефти газом. По результатам проведённого КРС в 2026-2027 гг. планируется вывод из бездействия 3-х добывающих скважин (№308 – в I полугодии 2026 г., №213 – во II полугодии 2026 г., №301 – в 2027 г.). Вариант 2 – рекомендуемый вариант, соответствующий утверждённому варианту в ПР_2019 г. с учетом изменения геологического строения и со смещением проектных скважин согласно сейсмике 3Д. Количество проектных скважин во 2-ом варианте осталось без изменений относительно ПР_2019 г. Таким образом, данный вариант предусматривает: • дальнейшую разработку существующими 5 скважинами, при этом в 2026-2027 гг. планируется вывод из бездействия 3-х добывающих скважин (№308 – в I полугодии 2026 г., №213 – во II полугодии 2026 г., №301 – в 2027 г. по результатам проведённого КРС); • бурение 6-ти добывающих скважин, запроектированных в рекомендуемом варианте действующего проектного документа: о в 2026 г. – 1 скважину (№319) на границе запасов категории С1 и С2 для решения задач как для осуществления добычи, так и доразведки месторождения; о в 2027 г. – 1 скважину (№320); о в 2028 г. – 2 скважины (№316, 318) и 2 скважины (№317, 321) – в 2029 г. • разработка объекта с ППД – организация системы заводнения через две нагнетательные скважины. Пробная закачка воды запланирована с 2027 г. с переводом добывающей скважины №213 в нагнетательный фонд для проведения ОПИ с целью определения приёмистости пласта и оценки эффективности системы ППД. По результатам ОПИ в 2029 г. предусмотрен перевод скважин №306 под нагнетание. Перевод данных скважин под закачку будет осуществлен после их обводнения. • общее количество скважин составит 13 ед. (11 добывающих и 2 нагнетательные скважины). Вариант 3. Данный вариант отличается от варианта 2 дополнительным бурением ещё 3-х добывающих скважин (№322, 323, 324). Все новые скважины располагаются в пределах максимальных нефтенасыщенных толщин пластов по сетке скважин. Общее количество скважин составит 16 ед. (14 добывающих и 2 нагнетательные скважины)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Вариант 1 – 42 года (2026-2068 гг.) Вариант 2 – 37 лет (2026-2063 гг.) Вариант 3 – 27 лет (2026-2053 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 месторождения Восточный Жагабулак. Недропользователем месторождения Восточный Жагабулак является ТОО «Арал Петролеум Кэпитал». Контракт на добычу углеводородного сырья на месторождении Восточный Жагабулак между Министерством нефти и газа Республики Казахстан и ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» заключен 28 июля 2010 г. (Акт Государственной регистрации № 3582-УВС от 28 июля 2010 г.). Срок действия Контракта составляет 25 лет и действует до 28 июля 2035 г. Площадь Горного отвода – 8,9 км², глубина отвода – «

минус» 4520 м. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Водоохраные зоны и полосы в районе месторождения Восточный Жагабулак – отсутствуют. В 10 км западнее месторождения Восточный Жагабулак в р.Эмба впадает ее самый крупный приток - р.Темир, а еще через 2 км по направлению к месторождению Эмба принимает еще один приток - пересыхающую р.Талдысу. В 9-10 км от месторождения Восточный Жагабулак на восток, равнину пересекают в направлении с юга на север периодически пересыхающие балки Балабаршин и Ащысай, имеющие сток в р.Эмба. Водопотребление: Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников организация не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода. Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Хозяйственно-бытовые сточные воды. На объекте действует самотечная-напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в подземный емкость для сбора отработанной воды (специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями) с дальнейшим вывозом сторонней организацией (полигон ТОО «Таза Жер LTD»). 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 (полигон ТОО «Таза Жер LTD»). 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 – 1821,204 м³/год (4,9896 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1051,2 м³/год (2,88 м³/сут.), на питьевые нужды – 17,52 м³/год (0,048 м³/сут), прочие – 752,484 м³/год (2,0616 м³/сут); объемы водоотведения составят – 1802,808 м³/год (4,9392 м³/сут). Ориентировочные объемы водопотребления при строительстве 1 проектной скважины составят 403,6977 м³, объемы водоотведения составят 346,4967 м³. ;

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) Горный отвод выдан ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» Министерством энергетики и минеральных ресурсов Комитета геологии и недропользования в декабре 2009 года на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Жагабулак Восточный в пределах блока XXII-23- D (частично). Площадь горного отвода составляет 8,9 км². Глубина отвода – минус 4 520 м. Координаты горного отвода месторождения Восточный Жагабулак: 1. СШ 48°30'29", ВД 57°36'00"; 2. СШ 48°31'44", ВД 57°34'45"; 3. СШ 48°32'37", ВД 57°34'24"; 4. СШ 48°33'17", ВД 57°34'58"; 5. СШ 48°33'17", ВД 57°36'06"; 6. СШ 48°33'00", ВД 57°36'31" 7. СШ 48°31'37", ВД 57°36'26". ;

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 ботанико-географическом отношении исследуемая территория относится к полупустынной зоне. Полупустынные сообщества варьируют также и по богатству видового состава слагающих их растений. В отдельных местообитаниях (на солонцах) встречаются сообщества монотипные, в других (на песчаных) – многовидовые насчитывающие в своем составе до 60-70 видов. Общее проективное покрытие от 50- 60%. Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: однолетники (40%), травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: полукустарничков (8%), кустарников (7%), полукустарничков (2%). 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. ;

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 три варианта разработки месторождения. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 1 варианту разработки 2026 год – 16,6122 г/с, 214,6413 т/год; 2027 год – 9,3272 г/с, 140,3602 т/год; 2028 год – 1,9230 г/с, 61,4531 т/год, 2029 год – 1,8631 г/с, 58,8442 т/год; 2030 год – 1,8021 г/с, 56,1867 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый): 2026 год – 40,9533 г/с, 352,3622 т/год; 2027 год – 33,6967 г/с, 278,9333 т/год; 2028 год – 50,7521 г/с, 342,1451 т/год, 2029 год – 50,9526 г/с, 350,4963 т/год; 2030 год – 2,3967 г/с, 80,5464 т/год. Максимальные выбросы по рекомендуемому 2 варианту разработки приходится на 2029 год и составит: 50,9526 г/с, 350,4963 т/год, из них: железо оксиды (Зкл.оп) – 0,0405 г/с, 0,0453 т/год, марганец и его соединения (2кл.оп) – 0,0006 г/с, 0,0018 т/год, азота диоксид (2кл.оп) – 17,8316 г/с, 98,3792 т/год, азота оксид (Зкл.оп) – 2,8933 г/с, 15,8497 т/год, углерод (Зкл.оп) – 0,9996 г/с, 5,7982 т/год, сера диоксид (Зкл.оп) – 3,5417 г/с, 19,7146 т/год; сероводород (2кл.оп) – 0,0017 г/с, 0,0380 т/год, углерод оксид (4кл.оп) – 14,4007 г/с, 80,4008 т/год, фтористые соединения (2кл.оп) – 0,00004 г/с, 0,0003 т/год, метан – 0,0116 г/с, 0,3672 т/год, углеводороды C1-C5 – 0,1607 г/с, 3,8609 т/год, углеводороды C6-C10 – 1,1178 г/с, 27,3021 т/год, бензол (2кл.оп) – 0,0001 г/с, 0,0015 т/год; диметилбензол (3кл.оп) – 0,0225 г/с, 0,2030 т/год; метилбензол (3кл.оп) – 0,0001 г/с, 0,0010 т/год, бензапирен (1кл.оп) – 0,00003 г/с, 0,0002 т/год, формальдегид (2кл.оп) – 0,2684 г/с, 1,4412 т/год, метилмеркаптан (4 кл.оп) – 0,0000004 г/с, 0,00001 т/год, масло минеральное – 0,0007 г/с, 0,0005 т/год, уайт-спирит – 0,0113 г/с, 0,0675 т/год, углеводороды C12-C19 (4кл.оп) – 8,8257 г/с, 90,8201 т/год, ингибиторы коррозии – 0,1677 г/с, 5,29 т/год, пыль неорганическая (Зкл.оп) – 0,6562 г/с, 0,9110 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 3 варианту разработки: 2026 год – 40,9533 г/с, 352,3622 т/год; 2027 год – 33,6967 г/с, 278,9333 т/год; 2028 год – 50,7521 г/с, 342,1451 т/год, 2029 год – 50,9526 г/с, 350,4963 т/год; 2030 год – 26,7755 г/с, 219,5309 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. Жидкие производственные и хозяйственные сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ. Хозяйственно-бытовые сточные воды. На объекте действует самотечная-напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в подземный емкость для сбора отработанной воды (специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями) с дальнейшим вывозом сторонней организацией (полигон ТОО «Таза Жер LTD»). 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 (полигон ТОО «Таза Жер LTD»).

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 Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления в период разработки месторождения Восточный Жагабулак вне зависимости от реализуемого варианта разработки месторождения (без учета бурения) составит 6024,8648 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 - 0,024 т/год, нефтешламы (образуется при хранении, транспортировке, переработке и очистке нефти и нефтепродуктов) – 6,0 т/год, отработанные фильтры (образуются в процессе эксплуатации оборудования) - 0,06 т/год, отработанные аккумуляторы (образуются в процессе эксплуатации оборудования) – 0,184 т/год, отработанные масла (образуются в процессе эксплуатации различных механизмов) – 0,16 т/год, тара из под ЛКМ – 0,03 т/год, неопасные отходы: металлолом (образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов) – 5,0 т/год, смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия – 7,632 т/год, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи) – 4,2048 т/год, пластовая вода – 6000 т/год. В период реализации намечаемой деятельности предполагается строительство новых скважин и КРС. Ориентировочные объемы образования отходов: 1 вариант разработки: 2026 год – 3854,1495 т/год; 2027 год – 1927,07475 т/год. 2 вариант разработки (рекомендуемый): 2026 год – 5781,52425 т/год; 2027 год – 3854,1495 т/год; 2028 год – 3854,1495 т/год; 2029 год – 3854,1495 т/год. 3 вариант разработки: 2026 год – 5781,52425 т/год; 2027 год – 3854,1495 т/год; 2028 год – 3854,1495 т/год; 2029 год – 3854,1495 т/год; 2030 год - 3854,1495 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 Восточный Жагабулак в 2025 году 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 в 3 квартале 2025 года составили: граница СЗЗ Юг диоксид азота – 0,0487 мг/м³; оксид азота – 0,0441 мг/м³; диоксид серы – <0,025 мг/м³; оксид углерода – 2,64 мг/м³; сажа - <0,025 мг/м³; углеводороды С1-С5 – <25 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <30 мг/м³; углеводороды С12-С19 – <0,5 мг/м³; сероводород - <0,004 мг/м³; метантиол (метилмеркаптан) - <0,0005 мг/м³; граница СЗЗ Запад диоксид азота – 0,0467 мг/м³; оксид азота – 0,0467 мг/м³; диоксид серы – <0,025 мг/м³; оксид углерода – 2,94 мг/м³; сажа - <0,025 мг/м³; углеводороды С1-С5 – <25 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <30 мг/м³; углеводороды С12-С19 – <0,5 мг/м³; сероводород - <0,004 мг/м³; метантиол (метилмеркаптан) - <0,0005 мг/м³; граница СЗЗ Север диоксид азота – 0,0451 мг/м³; оксид азота – 0,0494 мг/м³; диоксид серы – <0,025 мг/м³; оксид углерода – 2,41 мг/м³; сажа - <0,025 мг/м³; углеводороды С1-С5 – <25 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <30 мг/м³; углеводороды С12-С19 – <0,5 мг/м³; сероводород - <0,004 мг/м³; метантиол (метилмеркаптан) - <0,0005 мг/м³; граница СЗЗ Восток диоксид азота – 0,0441 мг/м³; оксид азота – 0,0415 мг/м³; диоксид серы – <0,025 мг/м³; оксид углерода – 2,84 мг/м³; сажа - <0,025 мг/м³; углеводороды С1-С5 – <25 мг/м³; углеводороды С6-С10 – <30 мг/м³; углеводороды С12-С19 – <0,5 мг/м³; сероводород - <0,004 мг/м³; метантиол (метилмеркаптан) - <0,0005 мг/м³. Подземные воды. Программой ПЭК мониторинг подземных вод не предусмотрен. Поверхностные воды. Мониторинг поверхностных вод предусматривал отбор проб поверхностной воды с реки Эмба в районе производственной деятельности предприятия: выше по течению реки и ниже по течению реки. В целом, согласно результатов исследований за 2025 год, состояние водных ресурсов на месторождении Восточный Жагабулак стабильны и не претерпели существенных изменений, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. Почвенный покров. В целом, результаты проведенных исследований и анализ собранных материалов за 2025 год позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, находятся в пределах допустимой нормы. Помимо инструментальных замеров на территории месторождения проводится визуальное наблюдение за состоянием почв. По результатам мониторинга видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. Согласно ПЭК радиационный мониторинг проводится 1 раз в год. Согласно проводимому ежегодному радиационному мониторингу, на всей территории месторождения Восточный Жагабулак резких изменений в радиационной обстановке не обнаружено. Результаты радиационного мониторинга на месторождении показали следующее: показатели радиационных замеров изменялись в пределах 0,08-0,13 мкЗв/ч. .

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 месторождении Восточный Жагабулак 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 Восточный Жагабулак (2412 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 месторождения Восточный Жагабулак должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 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 ущерб качеству атмосферного воздуха не наносится на всей территории. На территории (в документе по качеству атмосферного воздуха в указанный период) нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам 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):
ФОМИНЫХ ТИМУР ВАЛЕРЬЕВИЧ

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



