

KZ80RYS01538224

05.01.2026 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 "Lucent Petroleum", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 98014000025, ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН, +7 727 277 78 53, EBT@VISOIL.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) Целью рабочего проекта «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения «Мунайбай» Мангистауской области. 2 очередь» являются разработка проекта на строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт месторождения Мунайбай для сбора, подготовки и транспортировки газоконденсатной смеси третьей стороне. По 2-й очереди строительства проектными решениями предусматривается: Обустройство добывающих скважин в количестве 4 шт.: ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4; Проектирование транспорта газоконденсатной смеси от скважин до входного манифольда газосборного пункта Бахыт, Проектирование транспорта ингибитора гидратообразования от газосборного пункта Бахыт до устья скважин ВН-1, ВН-2 и ВН-3; Для скважины ВН-4 установить собственный блок дозирования метанола. ГСП Бахыт: Система входного манифольда; Подогрев газоконденсатной смеси; Проектирование тестового и производственного сепаратора; Проектирование системы подготовки и распределения топливного газа; Обустройство блока хранения и налива пластовой воды, представленного двумя емкостями объемом 50 м³ каждая, с системой откачки в АЦН. Обустройство факельного хозяйства ВД и НД для утилизации газов от предохранительных устройств оборудования и газов дыхания емкостей; Закрытая дренажная система для сбора дренажа с установки; Метанольное хозяйство, для хранения и транспорта ингибитора гидратообразования до скважин и промыслового коллектора Бахыт-Толкын. Газопровод: Проектирование линейного газопровода газоконденсатной смеси от ГСП Бахыт до СКУ Толкын в теплоизоляционном покрытии; Проектирование станции пуска и улавливания очистного устройства; Проектирование станций запорной арматуры; Впрыск метанола в районе камеры запуска очистного устройства. СКУ Толкын: Установка пробкоуловителя после станции улавливания скребка на входе в установку, для защиты оборудования СКУ от пробкового течения газоконденсатопровода; Подогрев газоконденсатной смеси; Проектирование производственного сепаратора; Проектирование системы подготовки и распределения топливного газа; Обустройство блока хранения и налива пластовой воды, представленного емкостью объемом 50 м³, с системой откачки в АЦН. Обустройство факельного хозяйства ВД и НД для утилизации газов от предохранительных устройств оборудования и газов дыхания емкостей; Закрытая дренажная система

для сбора дренажа с установки; Проектирование системы коммерческого учета газа и нестабильного конденсата; Транспорт газоконденсатной смеси от коммерческого узла учета до точки врезки в трубопровод Vargo Group по стальному подземному трубопроводу. Намечаемая деятельность относится к Подпункту 10.1 «Трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», пункта 10. «Прочие виды деятельности» 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. При отсутствии вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу объект, строительно-монтажные работы и работы по рекультивации и (или) ликвидации относятся к II категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду, в случае соответствия одному или нескольким критериям: пп.4 наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом от 500 до 1000 тонн в год; пп.6 наличие лимитов накопления отходов: для неопасных отходов – от 100000 до 1000000 тонн в год, для опасных отходов – от 5000 до 1000000 тонн в год. С учетом вышеизложенного, намечаемая деятельность в рамках проекта «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения «Мунайбай» Мангистауской области. 2 очередь» может быть отнесена к объекту II категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Действующим проектным документом, согласно которому в настоящее время разрабатывается месторождение Мунайбай, является «Проект разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.», который был рассмотрен и утвержден ЦКРР РК (протокол №57/24 от 21-22.11.2024 г.). Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Мунайбай» № KZ64VVX00366100, выданное Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК 17.04.2025 г. Ранее был выполнен проект «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения «Мунайбай» Мангистауской области. 1 очередь» и получено Заключение государственной экологической экспертизы для объектов III категории (Заключение №KZ09VDC 00110586 от 10.04.2025 года). По рабочему проекту по 1-ой очереди предусмотрено строительство основной трассы автодороги от газосборного пункта Бахыт до станции коммерческого учета до точки примыкания к существующей автодороге, подъездных автодорог к площадкам скважин ВН-2, ВН-3, ВН-4, планировка (отсыпка) площадок под скважины ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4, в том числе и ГСП Бахыт и планировка (отсыпка) площадки СКУ Толкын. Целью настоящего рабочего проекта «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения «Мунайбай» Мангистауской области. 2 очередь» являются разработка проекта на строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай для сбора, подготовки и транспортировки газоконденсатной смеси третьей стороне. В рамках намечаемой деятельности 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 о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест

Месторождение Мунайбай располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют. Ближайшим населенным пунктом является село Боранкул, расположенный в 90 км к северо-востоку от месторождения. Административный центр Бейнеуского района - село Бейнеу находится юго-восточнее в 207 км (по автодороге участок Бахыт месторождения Мунайбай - Бейнеу). Областной центр – город Актау находится на расстоянии более 668 км (по автодороге) к юго-западу от территории строительства. Вдоль железной дороги Мангистау – Макат

проходит шоссейная дорога, магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная. Расстояние от границы горного отвода месторождения Мунайбай до границы Атырауской-Мангистауской областей составляет 19 км. Ближайший жилой населенный пункт Атырауской области – аул Майкомген расположен на расстоянии 101 км от месторождения Мунайбай, что обуславливает отсутствие воздействия на населённые пункты Атырауской области из-за дальности географического расположения. Территория месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (письмо № 27-02-19/6446-КЛХЖМ от 28.08.2024 года от Комитета Лесного Хозяйства и Животного Мира Министерства Экологии и Природных Ресурсов Республики Казахстан).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проект по 2 очереди строительства должен предусматривать новое строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения "Мунайбай" Мангистауской области. Общее количество обустраиваемых добывающих газоконденсатных скважин – 4 (ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4). 1.

Основные показатели для 4-х скважин: • Расход воды 40 тонн/сут. • Расход газа - 620 тыс. ст. м³/сут. • Конденсат - 165 тонн/сут. • Максимальное давление до штуцера – 305 бар_изб. • Давление после штуцера не более 81 бар_изб. • Температура после штуцера (зимой и летом) – +18 °С. • Ориентировочная протяженность промыслового газопровода – 22 км. • Срок эксплуатации – не менее 20 лет. Давление в точке подключения к газопроводу на Толкыне ТОО «Vargo Operating Group» - 39-60 бар_изб Температура в точке подключения на Толкыне – не менее 25 °С. 2. Среднесуточный дебит скважин: • По газу, тыс. стд м³/сут – 155; • По конденсату, т/сут – 41,25; • По воде, т /сут – 10. • Максимальное давление до штуцера – 305 бар_изб. • Давление после штуцера не более 81 бар_изб. Температура после штуцера (зимой и летом) – +18 °С. 3. Протяженность промыслового газопровода – 22 км. 4. Площадка скважины ВН-1 и ГСП «Бахыт» принята размерами 116,0x319,0м. 5. Площадки скважин ВН-2, ВН-3, ВН-4 приняты размерами 100x150 м каждая. 6. Площадка СКУ «Толкын» принята размерами 214,8x102,8м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектными решениями в рамках рабочего проекта предусмотрено: •Обустройство добывающих газоконденсатных скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4 на период эксплуатации. •Транспорт сырого газа от проектируемых скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4 на ГСП Бахыт. •Транспорт метанола от ГСП Бахыт на проектируемые скважины ВН-1, ВН-2, ВН-3. •Обустройство на скважине ВН-4 блока закачки метанола. •Обустройство площадки ГСП Бахыт. •Обустройство площадки СКУ Толкын. •Прокладку линейного газопровода сырого газа (многофазный поток) от ГСП Бахыт до СКУ Толкын. •Транспорт сырого газа (многофазный поток) от СКУ Толкын к конечному потребителю ТОО «Vargo Operating Group». • Демонтаж существующих площадок для капитального ремонта скважин (КРС) со стороны подведения технологических трубопроводов на площадках скважин ВН-2, ВН-3, ВН-4..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Продолжительность строительства - 13 месяцев. (с марта 2026 года по март 2027 года) Срок начала строительства – март 2026 года. Срок начала эксплуатации оборудования – с апреля 2027 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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 Месторождение Мунайбай входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г. Дополнением №18 (рег. №5471-УВС от 02.06.2025 г.) к Контракту № 317 был закреплен период добычи месторождения Мунайбай до 12 марта 2048 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег.№ 574-Д от 06 апреля 2023 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений).;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Строительно-монтажные работы и эксплуатация: Водоснабжение пресной водой для хозяйственно-бытовых нужд и технологических нужд - привозное в автоцистернах из села Боранкул за счет собственных средств. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное, за счет собственных средств. На стадии проектируемых работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды. Строительно-монтажные работы - Для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Эксплуатация - Все площадки относятся к объектам нового строительства. Отсутствуют существующие сети водоснабжения и канализации. Постоянное пребывание обслуживающего персонала предусматривается на площадке газосборного пункта «Бахыт» и площадке станции коммерческого учета «Толкын». Хранение запаса воды предусматривается в емкостях. Емкости устанавливаются в закрытом и обогреваемом контейнере размерами 12,0 м*2,4 м*2,4 м для ГСП Бахыт и скважина ВН-1 и 6,0 м*2,4 м*2,4 м для СКУ Толкын. Для площадки ГСП Бахыт предусмотрены емкости хранения объемом 10 м³ (2*5 м³), для СКУ Толкын 5 м³. Емкости хранения воды предусмотрены из полимерных материалов, позволяющих избежать коррозии. Система хозяйственно-бытового водоснабжения предусматривается для обеспечения питьевой водой приборов в санузле и бытовом помещении Операторных (ГСП Бахыт, СКУ Толкын). Горячая вода в операторных подается к умывальнику и душевой сетке в санузле, мойке в бытовом помещении. Водонагреватель входит в состав комплектации Операторной от завода изготовителя. Проектом предусматривается хозяйственно-бытовая система канализации. Система отводит сток от Операторных на ГСП Бахыт и СКУ Толкын. Кроме того, предусмотрен сбор дождевого стока с технологических площадок с отбортовкой и водонепроницаемым покрытием в приямки. Общей системы сбора и отвода дождевого стока проектом не предусматривается. Наружная канализационная сеть отводит бытовые стоки от Операторных. Сеть состоит из линейной части и септика. Прокладка надземная на опорах. Для исключения замерзания предусматривается тепловая изоляция и электрообогрев трубы. Для сбора стоков от операторных на площадках проектом предусмотрено устройство септика, как аккумулирующее сооружение для сточных вод. Сточная вода поступает в камеру септика, где накапливается и по мере необходимости после визуального мониторинга вывозится на очистные сооружения на договорной основе.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в Республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды В период строительно-монтажных работ общее расчетное водопотребление на питьевое/бытовое использование составит – 39329,4 м³ (в 2026 г- 34272,5 м³ и 2027 г- 5056,9 м³), для ограничения выброса пыли (пылеподавление) при проведении земляных работ – 184,965 м³. Общий объем воды, необходимый для проведения гидроиспытания оборудования составит 1354,6 м³. После гидроиспытания вода собирается в емкости и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Эксплуатация – Расчетные объемы водопотребления и водоотведения для Площадки ГСП Бахыт и скважины ВН-1 в 2027 г составит - 104,328 м³/год, для Площадки СКУ Толкын - 343,068 м³/год. Расчетные объемы водопотребления и водоотведения для Площадки ГСП Бахыт и скважины ВН-1 в 2028-2036 гг составит - 137,97 м³/год, для Площадки СКУ Толкын - 453,695 м³/год. Объемы образования пластовой воды в период эксплуатации составит в 2027 году - 10700,52 м³/год, в 2028-2036 гг - 14151,05 м³/год. По мере заполнения резервуаров, пластовая вода вывозится автоцистернами на утилизацию по договору между эксплуатационной службой и специализированной организацией.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление привозной воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные

нужды строительной бригады, а также на хозяйственно-питьевые нужды персонала при эксплуатации площадок. Планируется организация на производственные нужды (пылеподавление при земляных работах).

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Мунайбай входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г. Дополнением №18 (рег. №5471-УВС от 02.06.2025 г.) к Контракту № 317 был закреплен период добычи месторождения Мунайбай до 12 марта 2048 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег.№ 574-Д от 06 апреля 2023 г.) Участок недр расположен на территории Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений). Координаты угловых точек участка Бахыт: 1. СШ 45°42'53,51", ВД 53°41'47,82"; 2. СШ 45°40'58,2", ВД 53°46'36,27"; 3. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59"; 4. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00"; 5. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00". Координаты угловых точек участка Восточный Мунайбай: 1. СШ 45°38'3,32", ВД 53°25'22,01"; 2. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00"; 3. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00"; 4. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59"; 5. СШ 45°34'23,54", ВД 53°28'36,71".;

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 Для территории месторождения Мунайбай характерно господство ассоциаций белоземельной полыни с биюргуном и ковылями, к которым часто добавляются различные солянки и мясистые галофиты, а также однолетки и эфемеры. Здесь наиболее распространены многолетнесолянково – злаково – полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков, наиболее часто встречаются полыни - белоземельная, черная, солончаковая. Кроме того, в сложении сообществ активное участие принимают ежовники безлистные и солончаковые, кохия простертая, пырей ломкий, ковыль сарептский. Из эфемеров чаще встречаются муртук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир. В рамках настоящего проекта 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 Период строительства - Ориентировочное количество ГСМ для строительной техники и автотранспорта в составит: в 2026 году - дизельное топливо – 853,7474 тонн, бензина – 150,327 тонны, в 2027 году - дизельное топливо – 107,6351 тонн, бензина – 2,846 тонны. Ориентировочные ресурсы необходимые на период строительства: Инертные материалы (грунт, ПГС, песок, глина, щебень) – 2026 г - 31323 м3, 2027 г - 9005 м3, Сборные Ж/Б конструкции (Ж/Б плиты, блоки ФБС, Лотки Ж/Б.) – 2026 г - 91 м3, 2027 г - 26 м3, Геомембрана, геотекстиль, геокомпозит – 2026 г - 303133 м2, 2027 г - 87148 м2, Металлоконструкции, прокат, сталь, арматура – 2026 г – 1626,442 т, 2027 г – 467,589 т, Битумы нефтяные строительные, мастики битумные – 2026 г – 22,273 т, 2027 г – 6,403 т, Лакокрасочный материал (ЛКМ) – 2026 г – 5,765 т, 2027 г – 1,658 т, Сварочные электроды – 2026 г – 13,818 т, 2027 г – 3,973 т. Период эксплуатации – Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное. Подача электричества от газопоршневых электростанций (ГПЭС) расположенных на ГСП

Бахыт и СКУ Толкын. В качестве топлива в печах подогревателях и газопоршневых электростанциях (ГПЭС), используется собственный очищенный топливный (природный) газ месторождения.;

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 период строительства предполагаемые нормативные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составят: в 2026 году – 103,909545374 т/год (13,5628998 г/с), в 2027 году – 11,333557566 т/год (13,6356598 г/с), из них: Железо оксиды (3 кл. оп) – 2026 год – 0,14771 т/год, 2027 год – 0,04247 т/год, Марганец и его соединения (2 кл. оп) – 2026 год – 0,01271 т/год, 2027 год – 0,00366 т/год, Азота диоксид (2 кл. оп) – 2026 год – 18,37428 т/год, 2027 год – 3,29873 т/год, Азота оксид (3 кл. оп) – 2026 год – 2,98248 т/год, 2027 год – 0,535061 т/год, Углерод (сажа) (3 кл. оп) – 2026 год – 1,38342 т/год, 2027 год – 0,224001 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп) – 2026 год – 2,62492 т/год, 2027 год – 0,4958 т/год, Сероводород (2 кл. оп) – 2026 год – 0,000219 т/год, 2027 год – 0,00063 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп) – 2026 год – 15,66698 т/год, 2027 год – 2,77214 т/год, Фтористые газообразные соединения (2 кл. оп) – 2026 год – 0,01036 т/год, 2027 год – 0,00298 т/год, Фториды неорганические (2 кл. оп) – 2026 год – 0,0456 т/год, 2027 год – 0,01311 т/год, У/В С1–С5 – 2026 год – 0,3493 т/год, 2027 год – 0,19937 т/год, У/В С6–С10 – 2026 год – 0,1291 т/год, 2027 год – 0,07368 т/год, Пентилены (амилены-смесь изомеров) (4 кл. оп) – 2026 год – 0,01291 т/год, 2027 год – 0,00736 т/год, Бензол (2 кл. оп) – 2026 год – 0,01187 т/год, 2027 год – 0,00678 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп) – 2026 год – 0,65711 т/год, 2027 год – 0,18967 т/год, Метилбензол (3 кл. оп) – 2026 год – 0,62482 т/год, 2027 год – 0,18276 т/год, Этилбензол (3 кл. оп) – 2026 год – 0,00031 т/год, 2027 год – 0,00017 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп) – 2026 год – 0,000030374 т/год, 2027 год – 0,000005566 т/год, Бутилацетат (4 кл. оп) – 2026 год – 0,11877 т/год, 2027 год – 0,03414 т/год, Формальдегид (2 кл. оп) – 2026 год – 0,30416 т/год, 2027 год – 0,05278 т/год, Пропан-2-он (4 кл. оп) – 2026 год – 0,25733 т/год, 2027 год – 0,07396 т/год, Масло минеральное – 2026 год – 0,00059 т/год, 2027 год – 0,00058 т/год, Уайт-спирит – 2026 год – 1,34918 т/год, 2027 год – 0,38808 т/год, Алканы С12–С19 (4 кл. оп) – 2026 год – 7,56496 т/год, 2027 год – 1,30853 т/год, Пыль (70–20%) (3 кл. оп) – 2026 год – 51,28042 т/год, 2027 год – 1,42767 т/год. В период эксплуатации предполагаемые нормативные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составят: в 2027 году – 128,247109243 т/год (26,897705167 г/с), в 2028–2036 гг. – 169,492303861 т/год (26,900445167 г/с) из них: Азота диоксид (2 кл. оп) – 2027 год – 43,0298248 т/год, 2028–2036 гг. – 56,86547888 т/год, Азот оксид (3 кл. оп) – 2027 год – 6,991807526 т/год, 2028–2036 гг. – 9,239933943 т/год, Углерод (3 кл. оп) – 2027 год – 3,013720664 т/год, 2028–2036 гг. – 3,9830474 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп) – 2027 год – 0,02479 т/год, 2028–2036 гг. – 0,02655 т/год, Сероводород (2 кл. оп) – 2027 год – 0,0000054 т/год, 2028–2036 гг. – 0,0000054 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп) – 2027 год – 38,84714664 т/год, 2028–2036 гг. – 51,341544 т/год, Фтористые газосоединения (2 кл. оп) – 2027 год – 0,00166 т/год, 2028–2036 гг. – 0,0022 т/год, Фториды (2 кл. оп) – 2027 год – 0,00728 т/год, 2028–2036 гг. – 0,00964 т/год, Метан – 2027 год – 0,922060166 т/год, 2028–2036 гг. – 1,21938685 т/год, У/В С1–С5 – 2027 год – 13,31738 т/год, 2028–2036 гг. – 17,61172 т/год, У/В С6–С10 – 2027 год – 0,9950108 т/год, 2028–2036 гг. – 1,3158208 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп) – 2027 год – 0,3 т/год, 2028–2036 гг. – 0,3999 т/год, Метилбензол (3 кл. оп) – 2027 год – 0,06696 т/год, 2028–2036 гг. – 0,08926 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп) – 2027 год – 0,00007227 т/год, 2028–2036 гг. – 0,00009529 т/год, Метанол (3 кл. оп) – 2027 год – 2,48532 т/год, 2028–2036 гг. – 3,27355 т/год, Бутилацетат (4 кл. оп) – 2027 год – 0,01296 т/год, 2028–2036 гг. – 0,01728 т/год, Формальдегид (2 кл. оп) – 2027 год – 0,65541 т/год, 2028–2036 гг. – 0,86614 т/год, Пропан-2-он (4 кл. оп) – 2027 год – 0,02808 т/год, 2028–2036 гг. – 0,03744 т/год, Масло минеральное – 2027 год – 0,00028 т/год, 2028–2036 гг. – 0,00028 т/год, Уайт-спирит – 2027 год – 0,28 т/год, 2028–2036 гг. – 0,37324 т/год, Алканы С12–С19 (4 кл. оп) – 2027 год – 17,24324 т/год, 2028–2036 гг. – 22,78791 т/год, Эмульсол – 2027 год – 0,0000098 т/год, 2028–2036 гг. – 0,000013 т/год, Взвешенные частицы (3 кл. оп) – 2027 год – 0,0168 т/год, 2028–2036 гг. – 0,0222 т/год, Пыль (70–20%) (3 кл. оп) – 2027 год – 0,0031 т/год, 2028–2036 гг. – 0,00408 т/год, Пыль абразивная – 2027 год – 0,0042 т/год, 2028–2036 гг. – 0,0056 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 Период строительно-монтажных работ - Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности не предусмотрены. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов для строительства. Перед реализацией проекта за счет собственных средств Подрядчика будет подписан договор на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. Период эксплуатации - Проектом предусматривается хозяйственно-бытовая система канализации. Система отводит сток от Операторных на ГСП Бахыт и СКУ Толкын. Кроме того, предусмотрен сбор дождевого стока с технологических площадок с отбортовкой и водонепроницаемым покрытием в приямки. Общей системы сбора и отвода дождевого стока проектом не предусматривается. Наружная канализационная сеть отводит бытовые стоки от Операторных. Сеть состоит из линейной части и септика. Прокладка надземная на опорах. Для исключения замерзания предусматривается тепловая изоляция и электрообогрев трубы. Для сбора стоков от операторных на площадках проектом предусмотрено устройство септика, как аккумулирующее сооружение для сточных вод. Сточная вода поступает в камеру септика, где накапливается и по мере необходимости после визуального мониторинга вывозится на очистные сооружения на договорной основе..

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 Основными видами отходов при строительстве будут являться: Черные металлы (металлолом). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 65,05768 тонн/год, в 2027 году - 18,70356 тонн/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 691,895 тонн/год, в 2027 году - 198,914 тонн/год, Отходы сварки (огарки сварочных электродов). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 0,20727 тонн/год , в 2027 году - 0,05960 тонн/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Отходы ЛКМ (жестяная тара ЛКМ)). Опасные отходы и составит в 2026 году - 3,0555 тонн/год, в 2027 году - 0,8787 тонн/год, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Использованная тара из-под битумной мастики). Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,2785 тонн/год, в 2027 году - 0,0805 тонн/год, Отработанные масла. Опасные отходы и составит в 2026 году - 8,4889 тонн/год, в 2027 году - 0,95205 тонн/год, Промасленная ветошь. Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,0492 тонн/год, в 2027 году - 0,0143 тонн/год, Отработанные масляные фильтры. Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,489 тонн/год, в 2027 году - 0,163 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 28,125 тонн/год, в 2027 году - 8,438 тонн/год, Пищевые отходы. Неопасные отходы и составит в 2026 году - 49,572 тонн/год, в 2027 году - 14,418 тонн/год. Общее количество образования отходов в период строительных работ составит – в 2026 году – 847,21805 тонн/год, в 2027 году – 242,62171 тонн/год. Основными видами отходов при эксплуатации будут являться: Промасленная ветошь. Опасные отходы и составит в 2027 году - 0,0480 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,0635 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 1,294 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,725 тонн/год, Пищевые отходы. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 2,2854 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 3,0222 тонн/год, Отработанные светодиодные (LED) лампы. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,0517 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,0684 тонн/год, Черные металлы (металлолом). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,7562 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,0 тонн/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,7562 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,0 тонн/год, Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла). Опасные отходы и составит в 2027 году – 0,24267 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,31015 тонн/год, Отработанные масляные фильтры. Опасные отходы и составит в 2027 году - 0,189 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,252 тонн/год, Нефтешлам. Опасные отходы и составит в 2027 году – 6,93 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 9,24 тонн/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Отходы ЛКМ (жестяная тара ЛКМ)). Опасные отходы и составит в 2027 году – 0,636 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,848 тонн/год, Огарки сварочных электродов (отходы сварки). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,03312 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,0438 тонн/год, Металлическая стружка. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,04 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,04 тонн/год. Общее количество образования отходов в период эксплуатации оборудования составит – в 2027 году – 13,26229 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 17,61305 тонн/год. Все образующиеся отходы будут с территории вывозиться и утилизироваться на договорной

основе..

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. Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В настоящее время на месторождении Мунайбай (Участок Бахыт) производственная деятельность не осуществляется. Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» были использованы данные по мониторингу за 1-2 кварталы 2024 года. Анализ проведенных исследований за 1-2 кварталы 2024 года показал, что: Атмосферный воздух. Выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на границах СЗЗ месторождения Мунайбай в точках контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) загрязняющих веществ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствовало санитарным нормам. Почвенный покров. Анализ проведенных исследований проб почв позволяет сделать вывод, что, в целом, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. Во 2 квартале 2024 года ни на одной из точек отбора концентрации свинца не превышали предельно допустимой концентрации (ПДК). Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами не обнаружено, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. Шум. Согласно проведенным замерам во 2 квартале 2024 года, на территории объектов месторождения Мунайбай уровни шума не превышают допустимые значения. Радиация. В результате проведенных исследований во 2 квартале 2024 года было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Мунайбай составляет от 0,09 до 0,11 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам. Экологическая служба ТОО «Lucent Petroleum» ведет направленную политику по безопасности работ для сохранения окружающей среды и выполняет ряд последовательных задач по достижению постоянного и действенного улучшения охраны окружающей среды в зоне влияния участков предприятия..

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. Воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства: Атмосферный воздух – Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра – Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Почвенный покров - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Продолжительный, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Продолжительный, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральная оценка воздействия (среднее значение) при строительно-монтажных работах составит 12,4 балла. Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет). Воздействие на компоненты окружающей среды в период эксплуатации оборудования:

Атмосферный воздух – Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Многолетний, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра – Ограниченный, Многолетний, Сильная. Категория значимости – Высокая. Почвенный покров - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральная оценка воздействия (среднее значение) при эксплуатации составит 19 баллов: Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет). Таким образом, реализация проектных решений по строительству проектируемых объектов в рамках настоящего проекта при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не значительно повлияет на абиотические и биотические связи территории расположения месторождения, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. 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: Своевременное и качественное обслуживание техники; использование качественного топлива; организация движения транспорта; Сокращение до минимума работы транспортных средств на холостом ходу; Пылеподавление; Предупреждение перегруза автосамосвалов; Правильная эксплуатация спецтехники, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива. Применение апробированных технологических процессов, а так же оборудования от надежных поставщиков. Герметизация технологического оборудования и коммуникаций; Оборудование рассчитано и выбрано в соответствии с рабочими параметрами процесса и с учетом коррозионной активности среды; Использование системы контрольных предохранительных клапанов; Постоянный автоматический контроль загазованности газоанализаторами в местах возможных выделений углеводородов; Безопасная эксплуатация заложенного оборудования и трубопроводов за счет обеспечения требуемых технологических характеристик при данных условиях эксплуатации за счет автоматизации и непрерывного дистанционного контроля технологических процессов на проектируемом производстве. Контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации. Строгое соблюдение всех технологических параметров; Осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования; Осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов; Обеспечение электрохимической катодной защитой металлических конструкций; Своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; Проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: Строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения. С целью снижения воздействия на грунты от утечек ГСМ будет организован сбор отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты. Случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы. Исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности; Контроль за водопотреблением и водоотведением; Контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, что исключит утечки горюче-смазочных материалов; Надлежащая организация складирования отходов; Соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива). Почвенный и растительный покров: Слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), восстановление нарушенных земель, инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов на утилизацию; герметизация технологического производственного процесса; проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного покрова. Животный мир: Проведение мероприятий по сохранению

естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания; принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; защита птиц от поражения током путём применения «холостых» изоляторов; строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение и утилизация отходов, являющихся приманкой; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (с указанием используемых альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в рамках данного проекта не рассматриваются.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

УТЕУБАЕВ БАУЫРЖАН

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



