

KZ95RYS01142776

14.05.2025 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 "Актау Петролеум ЛТД", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Промышленная зона 5, здание № 64, 210840015387, РИЗАЕВ МАРАТ, 87761262493, saulenagumarova@gmail.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) Цель проекта является модернизация блочной установки по переработке углеводородного сырья «БДУМ-120». Мощность предприятия 120 т в сутки (40000 т в год) по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - бензиновая фракция -4400 т в год; - дизельная фракция- 5500 т в год; - мазут - 27875 т в год, технически потери - 2 225 т/год. Согласно Экологического Кодекса РК данный вид намечаемой деятельности не входит в Разделы 2 приложения 1; Нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти) подлежат обязательной оценки воздействия на окружающую среду так как относятся к разделу 1, приложению 1, п.1, пп1.1 ЭК РК;.

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) нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти) подлежат обязательной оценки воздействия на окружающую среду так как относятся к разделу 1, приложению 1, п.1, пп1.1 ЭК РК; Ранее было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду на Строительство блочной установки по переработке углеводородного сырья «БДУМ- 120» было выдано за №KZ06VWF00254869 от 26.11.2024 г. (далее-Заключение) Согласно выводам в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, необходимо повторное проведение и определение сферы охвата воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности согласно ЭК РК. Ухудшение количественных и качественных показателей эмиссий, увеличение количества образуемых отходов, иные показатели не предусмотрено. Решение о переименовании намечаемой деятельности со «строительства» на «модернизацию» связано с тем, что на территории остается все что было построено на территории. На территории намечаемой деятельности не планируется новое строительство, в ходе намечаемой деятельности предусмотрена модернизация с целью переоборудования и реновации. - Земельный участок принадлежал

нефтехимическому комплексу введенному в эксплуатацию 15 апреля 2009 года владельцем которого являлся ТОО «Индустриальный парк Мангистау» ранее, не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом о необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. Ранее ТОО «Индустриальный парк Мангистау» было получено заключение государственной экологической экспертизы одновременно с разрешением на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории № KZ200001143685 от 25.09.2020 г., на данный момент является не действительным. Разрешение на воздействие для ТОО «Актау Петролеум ЛТД» на данную производственную базу не было получено.;

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) Участок проектируемого строительства находится по адресу: Мангистауская область, город Актау, промышленная зона №5, участок №64/28, №64/29. В административном отношении участок работ расположен на арендованной территории ТОО «Актау Петролеум ЛТД», в 4 км юго-западнее центра г.Актау, Мангистауской области. Расстояние до ближайшей жилой зоны, а именно жилой массив Рауан 2,08 км и с. Мангистау 1,57 км. Выбор места: продуктивное место для строительства, альтернативные варианты не рассматривались. Координаты: 1. 43.660749, 51.287610, 2. 43.660749, 51.290089, 3. 43.658351, 51.290248, 4. 43.658371, 51.287443. Осуществление намечаемой деятельности будет на существующей территории завода. На площадке были построены следующие объекты: - здание 1022 (насосная станция зд.1022), - здание 1021 (Насосная пенного пожаротушения зд.1021), - противопожарные резервуары, 500 м 3- 2 шт., - Подземный противопожарный резервуар, - объект 1023 сливо-наливная эстакада, (без железнодорожных путей); - Насосная, объекта 1023 (теплообменники, насосы, емкости заглубленные), - резервуарТК-101, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-102, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-103, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-104, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-105, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-106, с прилегающим к резервуару оборудованием, -насосы объекта 1037, - Трубопроводы об. 1037, - резервуарТК-201, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-202, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-203, с прилегающим к резервуару оборудованием, - резервуарТК-204, с прилегающим к резервуару оборудованием, - Резервуар Е- 9/1, объем резервуара 63 м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием - Резервуар Е- 9/2, объем резервуара 63 м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием - Резервуар Е- 41/1, объем резервуара 63 м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием - Резервуар Е- 41/2, объем резервуара 63 м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием - Резервуар Е -22/1, объем резервуара 63м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием: - Резервуар Е -22/2, объем резервуара 63м3, горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием: - Резервуар D201В, объем резервуара 160 м3 горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием: - Резервуар D201С, объем резервуара 160 м3 горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием: - Резервуар D201Е, объем резервуара 160 м3 горизонтальный с прилегающим к резервуару оборудованием? - Трубопроводы об.1038, - Насосы объекта 1038 Все что было построено на производственной базе остается для осуществления намечаемой деятельности. На территории намечаемой деятельности не планируется новое строительство, в ходе намечаемой деятельности предусмотрена модернизация с целью переоборудования и реновации. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Мощность предприятия 40000 т в год по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - бензиновая фракция -4400 т в год; - дизельная фракция- 5500 т в год; - мазут - 27875 т в год; - технически потери - 2 225 т/год. Установка БДУМ-120 с печью трубчатой производительностью 120 м3/сутки по сырью предназначена для переработки углеводородного сырья и получения: - бензиновой фракции; - дизельной фракции; - мазута. Поставщиком нефти является ТОО "TENGE OIL & GAS". На предприятии используется стабилизированная товарная нефть 2-го класса, очищенная от серы и меркаптанов. Состав углеводородного сырья: - Массовая доля серы – 0,08 %; - Массовая концентрация хлористых солей – 26,9 мг/дм3; - Массовая доля сероводорода - менее 2 млн -1 (ppm); - Массовая доля метил- и этил меркаптанов в сумме- менее 4 млн -1 (ppm); - Массовая доля воды – 0,06 %; - Массовая доля механических примесей – 0,0144 %; - Массовая доля хлористых солей – 0,0033 %; - Массовая доля балласта – 0,0777 %; - Массовая доля парафина – 21,9 %. Паспорт нефти представлен в приложении к заявлению. На переработку поступает стабилизированная товарная нефть 2 класса, очищенная от серы и меркаптанов, при превышении содержания сероводорода и

меркаптанов нефть не принимается на переработку. Благодаря использованию нефти 2-го класса и внедрённым технологиям переработки на мини НПЗ, исключается потребность в применении реагентов и катализаторов. Содержание серы в углеводородном сырье составляет не более 0,08 %. На основании руководящего документа РД 6-26-3-81 по объектам нефтехимического комплекса разработаны следующие технологические регламенты: Мини блочная модульная установка (мини НПЗ) БДУМ-120; резервуарный парк хранения нефти и нефтепродуктов. Проекты и технологические регламенты соответствуют нормативным требованиям по охране труда и окружающей среды, а также требованиям «Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (ПВБ – 88). Проектная мощность завода составляет 40 тысяч тонн в год по переработке углеводородного сырья, что отнесено к категории малых производственных объектов. В технологической схеме предусмотрены меры по предотвращению выбросов 'попутного нефтяного газа*' (ПНГ) в атмосферу за счёт его полного использования внутри производственного цикла. Газ, образующийся в процессе переработки, направляется на: - выработку тепловой энергии в собственной котельной; - повторное использование в технологических установках; - хранение в газгольдерах с последующей транспортировкой. Таким образом, необходимость сжигания газа в факельной системе отсутствует. На основании п. 3 ст. 154 Экологического кодекса Республики Казахстан, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу допускаются только при отсутствии технической возможности их утилизации или обезвреживания. Поскольку на предприятии реализованы технологические решения, позволяющие полностью исключить выбросы ПНГ* в атмосферу, установка факельной системы не требуется и экономически нецелесообразна. Дополнительно сообщаем, что: - объёмы аварийных выбросов в случае нештатных ситуаций минимальны; - проект предусматривает наличие системы резервного сброса в герметичные емкости; - предприятие соблюдает все нормы по промышленной и экологической безопасности. Производственный комплекс в составе нефтехимического комплекса представлен следующими основными производственными участками. На заводе имеются вспомогательные цеха и участки: цех пароводоснабжения; цех электроснабжения; ремонтно-механический служба; железнодорожный участок. Собственных источников водоснабжения предприятие не имеет, поставка воды осуществляется доставкой автотранспортом. Образующиеся на заводе хозяйственно-бытовые и химически загрязненные сточные воды поступают для очистки на специализированные предприятия согласно договора. На предприятии предусмотрено бесперебойное электропитание от двух независимых источников (ЛЭП 110 кВт) через подстанцию ЗПИМ с автоматич.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Мощность предприятия 40000 т в год по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - бензиновая фракция - 4400 т в год; - дизельная фракция - 5500 т в год; - мазут - 27875 т в год; - технические потери - 2 225 т/год. Установка БДУМ-120 с печью трубчатой производительностью 120 м³/сутки по сырью предназначена для переработки углеводородного сырья и получения: - бензиновой фракции; - дизельной фракции; - мазута. Поставщиком нефти является ТОО "TENGE OIL & GAS". На предприятии используется стабилизированная товарная нефть 2-го класса, очищенная от серы и меркаптанов. Состав углеводородного сырья: - Массовая доля серы – 0,08 %; - Массовая концентрация хлористых солей – 26,9 мг/дм³; - Массовая доля сероводорода - менее 2 млн -1 (ppm); - Массовая доля метил- и этил меркаптанов в сумме - менее 4 млн -1 (ppm); - Массовая доля воды – 0,06 %; - Массовая доля механических примесей – 0,0144 %; - Массовая доля хлористых солей – 0,0033 %; - Массовая доля балласта – 0,0777 %; - Массовая доля парафина – 21,9 %. Паспорт нефти представлен в приложении к заявлению. На переработку поступает стабилизированная товарная нефть 2 класса, очищенная от серы и меркаптанов, при превышении содержания сероводорода и меркаптанов нефть не принимается на переработку. Благодаря использованию нефти 2-го класса и внедрённым технологиям переработки на мини НПЗ, исключается потребность в применении реагентов и катализаторов. Содержание серы в углеводородном сырье составляет не более 0,08 %. На основании руководящего документа РД 6-26-3-81 по объектам нефтехимического комплекса разработаны следующие технологические регламенты: Мини блочная модульная установка (мини НПЗ) БДУМ-120; резервуарный парк хранения нефти и нефтепродуктов. Проекты и технологические регламенты соответствуют нормативным требованиям по охране труда и окружающей среды, а также требованиям «Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (ПВБ – 88). Проектная мощность завода составляет 40 тысяч тонн в год по переработке углеводородного сырья, что отнесено к категории малых производственных объектов. В технологической схеме предусмотрены меры по предотвращению выбросов 'попутного нефтяного газа*' (ПНГ) в атмосферу за счёт его полного использования внутри производственного цикла. Газ, образующийся

в процессе переработки, направляется на: - выработку тепловой энергии в собственной котельной; - повторное использование в технологических установках; - хранение в газгольдерах с последующей транспортировкой. Таким образом, необходимость сжигания газа в факельной системе отсутствует. На основании п. 3 ст. 154 Экологического кодекса Республики Казахстан, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу допускаются только при отсутствии технической возможности их утилизации или обезвреживания. Поскольку на предприятии реализованы технологические решения, позволяющие полностью исключить выбросы ПНГ* в атмосферу, установка факельной системы не требуется и экономически нецелесообразна. Дополнительно сообщаем, что: - объёмы аварийных выбросов в случае нештатных ситуаций минимальны; - проект предусматривает наличие системы резервного сброса в герметичные емкости; - предприятие соблюдает все нормы по промышленной и экологической безопасности. Производственный комплекс в составе нефтехимического комплекса представлен следующими основными производственными участками На заводе имеются вспомогательные цеха и участки: цех пароводоснабжения; цех электроснабжения; ремонтно-механический служба; железнодорожный участок. Собственных источников водоснабжения предприятие не имеет, поставка воды осуществляется доставкой автотранспортом. Образующиеся на заводе хозяйственно-бытовые и химически загрязненные сточные воды поступают для очистки на специализированные предприятия согласно договора. На предприятии предусмотрено бесперебойное электропитание от двух независимых источников (ЛЭП 110 кВт) через подстанцию ЗПМ с автоматич.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Установка БДУМ-120 с печью трубчатой производительностью 120 т/сутки по сырью предназначена для переработки углеводородного сырья и получения: - бензиновой фракции; - дизельной фракции; - мазута. Мини блочная модульная установка (мини НПЗ) БДУМ-120; резервуарный парк хранения нефти и нефтепродуктов. Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях – односменная работа. В состав установки входят: - блок ректификации установки БДУМ-120 1 шт.; - трубчатая печь АНУ 1,25 ВОР- 1400 1 шт.; - топливный бак печи трубчатой V- 10м³ 1 шт.; - свеча рассеивания 1 шт.; - здание управления технологическим процессом 1 шт.; - навес насосной технологической 1 шт.; - Технологические емкости-сборники: - емкость бензиновая V= 50м³ 2 шт.; - емкость для дизельного топлива 10 м³ 2 шт.; - заглубленная емкость сбора замазученных стоков 1 шт.; - насосная обратного водоснабжения 1 шт.; - система охлаждения на основе градирен марки ГРД 1 шт.; - система канализации 1 шт.; - выгреб 1 шт.; - здание мотопомп пожаротушения 1 шт.; - емкость для пожарного запаса воды заводская 2 шт.; - площадка для сбора твердых отходов 1 шт.; - дизельная электростанция контейнерного типа 1 шт.; - КПП 1 шт. Продукты прямой перегонки, получаемые на установке – бензиновая фракция и кубовый остаток в процессе исследования сырья и составления технологического регламента проходят полный контроль параметров качества в соответствии с требованиями ГОСТов на эти продукты. Технология получения продуктов прямой перегонки (бензиновой фракции, и кубового остатка) заключается в разделении сырья на фракции методом нагрева с последующей ректификацией и конденсацией паров. Из сырьевых емкостей сырье, по трубопроводу с-1 поступает на вход насосов Н11, Н12. Сырье насосом Н11или Н12 по линии с-2 подается в теплообменник ТР1, где оно нагревается парами бензиновой фракции, поступающей из верха колонны К-1 до температуры 40...50°С, при этом происходит конденсация и охлаждение легкой бензиновой фракции. Из теплообменника ТР1 сырьё проходит теплообменник ТР2, нагреваясь парами бензиновой фракции с колонны К-3 до температуры 50...70 °С. Из теплообменника ТР2 сырьё проходит теплообменник ТР3, нагреваясь парами фракции с полуглухой тарелки колонны К-3 до температуры 70...90 °С. Из ТР2 сырье по линии с-4 поступает последовательно в теплообменники ТР4, ТР5, ТР6 где оно нагревается дизельной фракцией до температуры 90-110°С, поступающей из испарительной емкости И-2, при этом дизельная фракция охлаждается. Из теплообменника ТР6 сырье направляется по линии с-5 и поступает последовательно в теплообменники ТР9, ТР8, ТР7, где нагревается мазутом, поступающим из кубового части колонны К-2 до температуры 150-200°С. Из теплообменника ТР7, нагретое сырье поступает по линии с-6 в трубчатую печь П-1. В испарителе И-2 происходит частичное испарение бензиновой фракции, для интенсификации процесса испарения в испарителе предусмотрен трубный пучок для подогрева дизельной фракции мазутом, а также барботёр для подачи острого перегретого пара. Испарившаяся бензиной фракция по трубопроводу бт -8 поступает в колонну К-2 между 8-ой и 9-ой тарелками сверху, либо между 3-ей и 4-ой тарелками снизу. Для безопасности ведения технологического процесса на колонне К1 и колонне К2 и колонне К-3 установлены предохранительный клапан КП1, КП2, и КП3, соединенные газовой линией г-1 с буферной емкостью некондицией Е22/1. В трубчатой печи П-1 происходит так же перегрев насыщенного водяного

пара в змеевике печи от 150-170 °С до 350 – 420°С, поступающего из заводской котельной. В результате процесса ректификации исходное сырье разделяется на: Бензиновые фракции, Кубовый остаток. Жидкость с низа колонны К-3 поступает в испарительную ёмкость И-2 в которой происходит отпаривание тяжелых бензиновой фракции за счет тепла кубового остатка. Избыток дизельных фракции перетекает через перегородку испарителя И-2 и далее горячими насосами Н91 или Н92 через теплообменники ТР6, ТР54 ,ТР4

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства запланировано на 2025 год. Общая расчетная продолжительность строительства составляет 9 месяцев. Общее количество рабочих на объектах строительства составляет 87 чел. Период эксплуатации. Ввод в эксплуатацию в 2026 году. Режим работы на предприятии круглосуточный посменный 365 рабочих дней в году. Общее количество персонала составит 60 человек..

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 акт на земельный участок №2302081320723410 от 09 февраля 2023 года (кадастровый №13-200-075-1255) выданный отделом города Актау по регистрации и земельному кадастру филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Мангистауской области, площадью 33460 м2, Срок землепользования - 10 лет до 23 января 2033 года; Договор об аренде земельного участка №33 (кадастровый №13-200-075-1255) от 26 января 2023 года: ГУ «Актауский городской отдел архитектуры и градостроительства» (далее – Отдел), в ответ на Ваше Обращение от 01.04.2025 года за № ЗТ-2025-01038047 сообщает следующее. Согласно схеме предоставленной Вами в радиусе 1500 метров в соответствии утвержденным Генеральным планом город Актау не предусмотрены территории под жилую застройку. С учетом вышеизложенного, также на основании пункта 3 статьи 44-2 Земельного кодекса Республики Казахстан отсутствует возможности предоставлять земельные участки для жилой застройки не соответствующего градостроительным документам. С целью защиты почвы, проектом предусмотрены следующие мероприятия: - раздельный въезд и выезд для транспорта; - погрузочно-разгрузочных площадки, дороги для автотранспорта и пешеходных дорожек оборудованы ровным водонепроницаемым, твердым покрытием; - ограждение, благоустройство территории, дождевая (ливневая) система водоотведения оборудована, территория содержится в чистоте. - предусмотрен производственный контроль за состоянием почвы – 1 раз в квартал. После завершения строительства на нарушенных участках будут выполнены рекультивационные работы. Согласно ст. 238 ЭК РК предприятие обеспечивает снятие и сохранение плодородного слоя почвы, с целью предотвращения его безвозвратной утери. На техническом этапе рекультивации земель в соответствии с ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы, Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» должны проводиться следующие работы: - вывоз строительного мусора, неиспользованных материалов и других отходов с последующим их захоронением или организованным складированием; - засыпка траншей трубопроводов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта; -распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; -оформление откосов, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытин и ям. Биологический этап начинается после окончания технического этапа и проводится с целью создания, на подготовленной в ходе проведения технического этапа поверхности, корнеобитаемого слоя и направлен на закрепление поверхностного слоя почвы корневой системой растений , создание сомкнутого травостоя и предотвращение развития водной и ветровой эрозии почв на нарушенных землях. При рекультивации для посева целесообразнее всего использовать житняк, овсец, пырей. Данные культуры хорошо приспособлены к изменениям климата, устойчивы к заморозкам, быстро развивают надземную и корневую части, благодаря чему хорошо закрепляют почвенные частицы и воспрепятствуют развитию эрозионных процессов. Наименование Период Сроки проведения технического этапа работ Апрель -сентябрь 2026 г. Сроки проведения биологического этапа работ Сентябрь -октябрь 2026 г.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии

водоохранных 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 В геоморфологическом отношении участок находится в пределах аккумулятивной террасы морского побережья. Ближайший водный объект – Каспийское море на расстоянии около 7690 м от проектируемых объектов. Проектируемый объект расположен в пределах водоохранной зоны и полосы. В соответствии с Постановлением акимата Мангистауской области от 24 августа 2023 года № 130 «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Мангистауской области и режима их хозяйственного использования» размер водоохранной зоны для Каспийского моря составляет 2000 м, размер водоохранной полосы составляет 35-100 м. Грунтовые воды на участке в период изысканий вскрыты на глубинах 8,6-9,3м. Вскрытые воды от солоноватых до соленых, с минерализацией от 8,9 г/л до 11,3 г/л., тип воды от сульфатно-хлоридно-натриево-магниевый-кальциевый до хлоридно-сульфатно-натриево-магниевый-кальциевый. Воды по содержанию сульфатов (до 3912,7 мг/л) сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов (до 4528 мг/л) воды среднеагрессивные к железобетонным конструкциям. Источник водоснабжения на период эксплуатации – центральное, расходуемая на хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Горячее водоснабжение от водонагревателей. Водоотведение-септик объемом 20 м³, распложенный на территории предприятия, стоки будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной на специализированное предприятие. Производственно-дождевые стоки на площадке предприятия образуются в результате уборки, смыва территории водой, а также в случае атмосферных осадков. Качественная характеристика производственно-дождевых стоков: Взвешенные вещества – 600мг/л Нефтепродукты –100мг/л БПК₂₀ –30мг/л Загрязненные стоки по лоткам и трубам самотеком поступают в специализированную емкость объемом 1 м. куб. , химически загрязнённые стоки будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной на специализированное предприятие. Для предотвращения загрязнения подземных вод в период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - для сбора отходов потребления (твердых бытовых отходов) и отходов производства в специально выделенном месте на территории объекта предусматриваются площадки, с подъездными путями, водонепроницаемым покрытием с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, с установкой отдельных закрывающихся контейнеров (специально закрытые емкости, конструкции), используемые исключительно для их сбора и хранения, находящиеся в исправном состоянии, обеспечивающие их мытье и дезинфекцию, защиту от проникновения в них животных, защиту отходов от воздействия атмосферных осадков и ветра, предотвращающие загрязнение сырья и готовой продукции, окружающей среды. - уборка участка строительства в период проведения и после завершения строительных работ. - контроль за состоянием подземных и поверхностных вод. При выполнении всех вышеперечисленных мероприятий, воздействие на водные ресурсы оценивается как допустимое. Источник водоснабжения на период строительства привозная питьевая бутилированная вода. Водоснабжение осуществлять путем завоза воды из близлежащих населенных пунктов – п. Мангистау. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Вода хранится в емкости объемом 900 л. Источник водоснабжения на период строительства привозная питьевая бутилированная вода. Водоснабжение осуществлять путем завоза воды из близлежащих населенных пунктов. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Вода хранится в емкости объемом 900 л. Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем подключения их к существующей системе водоотведения по временной схеме мобильных туалетных кабин «Биотуалет» По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалев; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) общее, качество необходимой воды питьевая, непитивая; ; объемов потребления воды период строительства – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды –430,65 м³/год, на технические нужды – 1435,55 м³/год (в том числе на пылеподавление – 185 м³/год). период эксплуатации – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды – 1883,4 м³/год (в том числе на питьевые нужды – 547,5 м³/год), на пожаротушение 10 л/сек, производственные нужды – 4500 м³/год, полив зеленых насаждений – 156,0 м³/год, обратное водоснабжение - 126,5 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов период строительства – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды –430,65 м³/год, на

технические нужды – 1435,55 м3/год (в том числе на пылеподавление – 185 м3/год). период эксплуатации – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды – 1883,4 м3/год (в том числе на питьевые нужды – 547,5 м3/год), на пожаротушение 10 л/сек, производственные нужды – 4500 м3/год, полив зеленых насаждений – 156,0 м3/год, оборотное водоснабжение - 126,5 м3/год.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) проектируемый объект не относится к объектам недропользования.;

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 Растительность – представлена в основном, типичными видами для зоны полупустынь - солянка супротиволистная, эбелек, острога. На склоновых поверхностях и на днищах понижений встречаются густые заросли полыни Древесная растительность практически отсутствует. Согласно п. 50 параграф 2 СП СП КР ДСМ-2 от 11.01.2022 г территория СЗЗ должна быть благоустроена и озеленена. Благоустройство санитарно-защитной зоны для объектов I класса опасности должно включать не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки: - Можжевельник – 24 ед., - Дерево акация – 45 ед., газон. Снос зеленых насаждений не предусмотрен, растений занесенных в Красную книгу на площадке нет, компенсационная посадка проектом не предусмотрена, так как вырубки или переноса зеленых насаждений нет.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. По информации РГУ «Мангистауской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» № 03-10/277 от 13.05.2025 г запрашиваемая территория не расположена на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территориях. Однако, на территории участка встреча с объектами животного мира (голубь, куропатка, кеклик, кулик, утка, лысуха, гусь, и др.) в состоянии естественной свободы не исключены, как и не исключены миграция птиц занесенных в Красную книгу Казахстана (фламинго, лебедь и т.д.). Инспекция не имеет возражений к пунктам 8.3 «Рекомендации по сохранению и улучшению состояния растительных сообществ» и 9.3 «Мероприятия по сохранению и уменьшению воздействия на животный мир» раздела «Охрана окружающей среды» на рабочий проект «Модернизация блочной установки по переработке углеводородного сырья «БДУМ-120» в г. Актау, Республика Казахстан» и сообщает, что при осуществлении деятельности должна соблюдаться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных в соответствии со ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а также соблюдаться требования ст.245, 246 Экологического кодекса Республики Казахстан. Планируемые работы следует проводить в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: предусматривать и осуществлять мероприятия по предотвращению гибели животных, сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания животных, воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания. При производстве работ на путях миграции животных в необходимых случаях надлежит устраивать ограждения, как правило, оборудованные отпугивающими устройствами (катафотами, сигнальными лампами, звуковыми сигналами и др.). Основными видами воздействия при безаварийной деятельности на животный мир будут: - факторы беспокойства (шум, свет, движение строительной техники и автомашин, физическое присутствие объектов); - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Для уменьшения возможного отрицательного антропогенного воздействия при эксплуатации на животных и сохранения оптимальных условий их существования могут быть рекомендованы следующие мероприятия: - запрещение движения транспорта и другой спец.техники вне регламентированной дорожной сети; - соблюдение установленных норм и правил природопользования; - сведение к минимуму передвижения транспортных средств ночью; - полное исключение случаев браконьерства и любых видов охоты; - проведение просветительской работы экологического содержания. - запрещение кормления и приманки диких животных; - использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено

минимумом; - для предотвращения гнездования и посадки птиц на опоры, а также предотвращения гибели птиц от поражения электрическим током предусматривается установка на опоры антиприсадочных птицевзащитных устройств барьерного типа АПЗУ-БТ. Негативные воздействия низкой значимости будут преобладать во время строительства и эксплуатации, что обусловлено, главным образом, интенсивностью воздействий на ограниченной площади. Проект согласован с Мангистауской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира письмо № 03-10/277 от 13.05.2025 г.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Рассматриваемый участок ведения работ не является землями лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Использование животного мира на рассматриваемой территории отсутствует;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Рассматриваемый участок ведения работ не является землями лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Использование животного мира на рассматриваемой территории отсутствует;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Рассматриваемый участок ведения работ не является землями лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Использование животного мира на рассматриваемой территории отсутствует;;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для бытового обслуживания работающих используются специализированные вагончики. В которых выполнен необходимый ремонт и подключено электричество по временной схеме. Строительная площадка должна быть обеспечена первичными средствами пожаротушения: огнетушителями, ящиками с песком, бочками с водой, войлоком, противопожарным инвентарем. На строительной площадке должен быть оборудован противопожарный щит. Также предусмотрено помещение для рабочей и верхней одежды, помещение для приема пищи, отдыха, для хранения питьевой воды. Для мытья рук и умывания предусмотрены умывальники. Вентиляция в вагончике естественная. Электроснабжение зданий проектируемой территории предусматривается в соответствии с Техническими условиями. Электроснабжение помещений выполнено от силовых щитов, установленных в помещениях. По степени надежности внешнего электроснабжения, проектируемые объекты в основном являются потребителями 2 и 3 категории по ПУЭ, кроме следующих токоприемников, которые находятся в проектируемых комплексах и отнесены к потребителям I категории. На последующих стадиях проектирования уточняется объем потребителей I категории и схема обеспечения надежности электроснабжения для данных потребителей: третий независимый источник электроснабжения, устройство АВР непосредственно у токоприемника. Проектом предусмотрено электроснабжение всех инженерных систем. Электроснабжение системы пожарной сигнализации осуществляется через блоки бесперебойного питания. Устойчивое функционирование систем жизнеобеспечения проектируемых объектов обеспечивается надежностью сетей. Факторами, способными оказать влияние на функционирование электроснабжения проектируемой территории, являются пожар, прямые удары молнии и занос высокого потенциала по металлическим инженерным коммуникациям. Энергетические сооружения и электрические сети проектируемой территории проложены с учетом обеспечения устойчивого электроснабжения кварталов, а также систем газо- и водоснабжения, в условиях мирного и военного времени, в соответствии с требованиями норм проектирования. Система электрических сетей энергосистемы проектируемой территории находится на балансе предприятия Кабельные сети, которое обеспечивает безаварийную работу электрических сетей и подстанций. Распределительные линии электропередачи энергетических систем проектируемой территории напряжением (110—330 кВ) закольцованы и подключены 36 к нескольким источникам электроснабжения с учетом возможного повреждения отдельных источников. Все распределительные линии электропередачи, питающие потребителей квартала, выполнены в кабельном исполнении. Для обеспечения возможности снижения электрической нагрузки в квартале системы электроснабжения, не отключаемые в военное время объектов, отделены от систем электроснабжения прочих объектов. Не отключаемые объекты обеспечиваются электроэнергией по двум кабельным линиям от двух независимых и территориально разнесенных источников питания. В каждом здании в помещении щитовой устанавливается главный распределительный щит 0.4 кВ, от которого запитываются потребители. Питание низковольтных распределительных сетей осуществляется на напряжении 380/220 В. Комплекс электроприемников относится к III-ей категории по надежности электроснабжения. Наружные тепловые сети по территории кварталов выполняются только подземными, в канальном и бесканальном исполнении с сопутствующими дренажами.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Согласно данных ГУ «Мангистауский государственный историко-культурный заповедник» Управления культуры, развития языков и архивного дела Мангистауской области» от 13.12.2024 №3Т-2024-06237074 сообщает, что на предоставленных Вами координатах объекты историко-культурного наследия отсутствуют. Согласно данных ГУ «Управление сельского хозяйства Мангистауской области» в «Кадастре стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов Республики Казахстан» отсутствуют сведения о наличии сибиреязвенных захоронений на участках № 64/28, 64/29, Промышленная зона, город Актау. По информации Мангистауской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира запрашиваемая территория не расположена на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территориях. Также сообщаем, на проектируемой территории обитают и встречаются такие краснокнижные виды птиц как: лебедь кликун, фламинго, степной орел, дрофа красотка. Однако, на территории участка встреча с объектами животного мира (голубь, куропатка, кеклик, кулик, утка, лысуха, гусь, и др.) в состоянии естественной свободы не исключены, как и не исключены миграция птиц занесенных в Красную книгу Казахстана (фламинго, лебедь и т.д.). Инспекция не имеет возражений к пунктам 8.3 «Рекомендации по сохранению и улучшению состояния растительных сообществ» и 9.3 «Мероприятия по сохранению и уменьшению воздействия на животный мир» раздела «Охрана окружающей среды» на рабочий проект «Модернизация блочной установки по переработке углеводородного сырья «БДУМ-120» в г.Актау, Республика Казахстан» и сообщает, что при осуществлении деятельности должна соблюдаться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных в соответствии со ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а также соблюдаться требования ст.245, 246 Экологического кодекса Республики Казахстан. При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидеться. В ходе предварительной оценки рисков определено, что деятельность повлечет за собой риски «средней» значимости в части загрязнения атмосферного воздуха, истощения подземных и поверхностных вод, утратой мест обитания диких животных, возможны риски «высокой» значимости в части деградации ландшафтов и земельных ресурсов. Для снижения рисков воздействия на животный мир предполагается проведение мероприятий по охране животного мира..

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) Период строительства: Железо (II, III) оксиды - Класс опасности 3 0.02025 г/с, 0.1782013 т/год, Кальций оксид 0.000042 г/с, 0.000103 т/год, Марганец и его соединения - Класс опасности 2 0.001758 г/с, 0.0159637 т/год, Олово оксид - Класс опасности 3 0.0000005 г/с, 0.0000006 т/год, Свинец и его неорганические соединения - Класс опасности 1 0.0000008 г/с, 0.000001 т/год, Азота (IV) диоксид - Класс опасности 2 0.138661 г/с, 0.29999445 т/год, Азот (II) оксид - Класс опасности 3 0.1799363 г/с, 0.3055738 т/год, Углерод - Класс опасности 3 0.015417 г/с, 0.035685 т/год, Сера диоксид - Класс опасности 3 0.046858 г/с, 0.08161 т/год, Углерод оксид - Класс опасности 4 - 0.115312 г/с, 0.3068719 т/год, Фтористые газообразные соединения - Класс опасности 2-0.000042 г/с, 0.00030578 т/год, Фториды неорганические плохо - Класс опасности 2 0.000176 г/с, 0.001345 т/год, Диметилбензол - Класс опасности 3 - 0.01218 г/с, 0.088743 т/год, Метилбензол (349) - Класс опасности 3 - 0.000022 г/с, 0.0596935 т/год, Бенз/а/пирен - Класс опасности 1- 0.000000175 г/с, 0.0000002866 т/год, Бутан-1-ол - Класс опасности 3- 0.00001 г/с, 0.00008775 т/год, Этанол - Класс опасности 4- 0.000003 г/с, 0.0000439 т/год, Бутилацетат - Класс опасности 4 - 0.000018 г/с, 0.0117304 т/год, Формальдегид - Класс опасности 2- 0.005533 г/с, 0.0090314 т/год, Пропан-2-он - Класс опасности 4- 0.000002 г/с, 0.0249405 т/год, Уксусная кислота - Класс опасности 3- 0.0002744 г/с, 0.001145 т/год, Уайт-спирит (1294*)-0.01241 г/с, 0.098863 т/год, Алканы C12-19 - Класс опасности 4- 7.172127 г/с, 0.183124 т/год, Взвешенные частицы (116) - Класс опасности 3- 0.93 г/с, 0.2171269 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций - Класс опасности 2- 0.000028 г/с, 0.000239 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - Класс опасности 3- 0.02185 г/с, 0.187278 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - Класс опасности 3- 1.468171 г/с, 1.37231996 т/год, Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с

цементом 0,01723 г/с, 0,0285 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, 0,0034 г/с, 0,0506325 т/год, Пыль древесная (1039*) 1,128 г/с, 0,0568 т/год. Итого объем выбросов загрязняющих веществ на период строительства от стационарных источников составляет - 11,289712175 г/сек и 3,6159546266 т/год. Объем выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников на период строительства составляет 0,6875934 г/сек и 2,5895663 т/год: Азота (IV) диоксид 0,0611350 г/с 0,2598170 т/год, Азот (II) оксид 0,0099333 г/с 0,0422431 т/год, Углерод 0,0061120 г/с 0,0220208 т/год, Сера диоксид 0,0134777 г/с 0,0530077 т/год, Углерод оксид 0,5116640 г/с 1,8880450 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) 0,0687000 г/с, 0,2481000 т/год, Керосин (654*) 0,0165714 г/с 0,0763327 т/год. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности 2 0,57014 г/с, 6,51942 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности 3 0,271094 г/с, 2,154987 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3 0,02495 г/с, 0,4325 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Класс опасности 3 0,253 г/с, 6,7179 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) Класс опасности 2 0,00937193 г/с, 0,357212 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности 4 0,0948 г/с, 1,2547 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Класс опасности - нет 2,5307635 г/с, 59,35921879 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Класс опасности - нет 3,29689231 г/с, 24,6342692 т/год, Бензол (64) Класс опасности 2 0,00535982 г/с, 0,281329645 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Класс опасности 3 0,0014528 г/с, 0,07898380005 т/год, Метилбензол (349) Класс опасности 3 0,09233 г/с, 0,2966748 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Класс опасности 2 0,00371 г/с, 0,03851 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности 2 0,0037 г/с, 0,0385 т/год, Алканы C12-19 /в пере.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности не осуществляется. Данный перечень загрязнителей, не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов.

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 строительства образуются следующие виды отходов: Смешанные коммунальные отходы 20 03 01. Образуются в результате жизнедеятельности рабочих. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0оС и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток. Объем образования 3,391 тонн. Строительные отходы бетона, 17 01 01. Строительные отходы, образующиеся при строительном-монтажных работах, предполагается вывозить по мере их накопления на специализированное предприятие, накапливаются не более 6 месяцев. Объем образования 0,025 тонн. Отходы упаковки, содержащей остатки или загрязненные опасными веществами, 15 01 10*. Образуются в результате растаривания сырья (ЛКМ). Объем образования 0,31855 т/год. Пустая тара из-под ЛКМ по мере накопления будет передаваться на утилизацию в спецорганизацию. Накапливаются не более 6 месяцев. Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры, за исключением указанных в 03 01 04, Код 03 01 05. Образуется при деревообработке. Принимается образование 0,554 т, который передается на специализированное предприятия. Бумажная и картонная упаковка, Код 15 01 01. Данный вид отходов образует картонные коробки из-под электродов, бумажные мешки из-под материалов и т.д. Объем образование отходов составляет 0,31585 тонн. Отходы сварки, Код 12 01 13. Образуется при сварочных работах. Объем образования 0,013579 т/год. Пыль и частицы черных металлов, Код 12 01 02. Образуется в результате монтаже труб стальных водогазопроводных и электросварочных. Объем образования 0,057 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02*. Объем образования 0,24816 т/год. Образуется в процессе использования тряпья для протирки деталей и машин, обтирание рук персонала. На период строительства объем образования неопасных отходов составит 4,356429 т/год, опасных отходов составит 0,56671 т/год. В период эксплуатации объекта будут образовываться следующие виды отходов: Смешанные коммунальные отходы, Код 20 03 01. Образуются в результате жизнедеятельности рабочих. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0оС и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток. Объем образования 4,5 тонн. Нефтяное и дизельное топливо, Код 13 07 01*. Образуются при зачистки резервуаров. Объем образования

1472,1668 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02 *. Промасленная ветошь образуется в результате протирки замаслянного оборудования. Объем образования 0,0022 т/год. Грунт, загрязненный нефтепродуктами, Код отхода 17 05 03*. Образуется в случае проливов нефтепродуктов и снятие загрязнённого слоя почвы. Объем образования 0,15 т/год. Осадок пром. ливневых сточных вод, Код 13 08 02*. Образуются в результате отстаивания пром. ливневых сточных вод. Объем образования отходов составляет 0,16 тонн/год. На период эксплуатации объем образования неопасных отходов составит 4,66 т/год, опасных отходов составит 1472,319 т/год. В результате осуществления погребения существующих зданий, строений, сооружений, оборудования будут образовываться следующие виды отходов: Строительные отходы бетона, Код 17 01 01, Бумажная и картонная упаковка, Код 15 01 01, Отходы сварки, Код 12 01 13, Пыль и частицы черных металлов, Код 12 01 02, Смешанные металлы, Код 17 04 07, Нефтьшлам при зачистки резервуаров, Код 13 07 01*, Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03, Код 17 09 04. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Накопление, вывоз и транспортирование отходов потребления и производства (далее – отходы), санитарная о.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. Предприятием будет рассмотрен вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

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) Внутренний учет на предприятии не ведется, так как находится на стадии проектирования. Производственный экологический контроль на площадках не ведется. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и период эксплуатации не приведут к нарушению экологических нормативов. Согласно справке выданной РГП «КАЗГИДРОМЕТ» в районе намечаемой деятельности осуществляется наблюдение за состоянием атмосферного воздуха. Значения существующих фоновых концентраций: Номер поста Примесь Концентрация Сф - мг/м³ Штиль 0-2 м/сек Скорость ветра (3 - U*) м/сек север восток юг запад Актау Азота диоксид 0.067 0.452 0.34 0.294 0.197 Взвеш.в-ва 0.0123 0.233 0.137 0.12 Диоксид серы 0.044 0.039 0.042 0.042 0.038 Углерода оксид 2.856 2.488 2.417 2.261 0.641 Азота оксид 0.009 0.031 0.056 0.083 1.813 Сероводород 0.01 0.011 0.01 0.01 0.01 Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы. Мониторинг качества почв В пределах исследуемого участка развиты отложения сарматского яруса неогена, выраженные мергелем глинистым, с поверхности перекрытые: четвертичными отложениями- супесью и техногенным грунтом- насыпным грунтом. Насыпной грунт представлен щебнем, мергелем, известняком, галькой, заполнитель супесь светло-коричневая, твердой консистенции. Вскрыт скв.№1. Мощность составляет 2,5м Мергель глинистый серовато-зеленый, комковатый от туго пластичной до мягкопластичной консистенции, с прослоями мергеля полускального низкой прочности мощностью до 10-20 см. Вскрыт повсеместно. Мощность составляет 7,5м(скв.№1)-9,3м(скв.№2) ИГЭ-1 Насыпной грунт представлен щебнем, мергелем, известняком, галькой, заполнитель супесь светло-коричневая, твердой консистенции. Нормативные значения грунта: Плотность грунта $\rho_n = 1,62$ г/см³, показатель текучести <0 Удельное сцепление $S_n = 5$ кПа, угол внутреннего трения $\phi_n = 26$ Модуль деформации: $E_n = 11,3$ МПа (в естественном состоянии) $E_n = 5,7$ МПа (в водонасыщенном состоянии) Грунт просадочный. Тип просадочности-L Начальное просадочное давление: 0,010- 0,070 МПа. Коэффициенты относительной просадочности при 0,3 МПа: 0,027-0,062 ИГЭ-2 Мергель глинистый серовато-зеленый, комковатый от тугопластичной до мягкопластичной консистенции, с прослоями мергеля полускального низкой прочности мощностью до 10-20 см. Нормативные значения грунта: Плотность грунта $\rho_n = 1,96$ г/см³, показатель текучести 0,16-0,58 Удельное сцепление $S_n = 50$ кПа, угол внутреннего трения $\phi_n = 20$ Модуль деформации: $E_n = 3,7$ МПа (в естественном состоянии) $E_n = 5,3$ МПа (в водонасыщенном состоянии) Грунт сжимаемый.

Коэффициенты уплотнения при 0,3Мпа 0,010-0,027 Данные по прослоям мергеля полускального: Плотность грунта $\rho_n = 2,00$ г/см³ Предел прочности одноосному сжатию $K_{сжн} = 7,8$ МПа (в естественном состоянии) . $K_{сжн} = 4,9$ МПа (в замоченном состоянии) Расчетные характеристики грунтов - плотность, угол внутреннего трения, удельное сцепление, предел прочности рассчитаны: по деформациям - при доверительной вероятности 0,85, а по несущей способности - при доверительной вероятности 0,95. Коррозионная агрессивность грунта по данным лабораторных исследований: а) к углеродистой стали: «средняя» коррозионная агрессивность согласно таб. №1 от 20 до 50 Ом м включ, ГОСТ 9.602-2016; б) к алюминиевой оболочке кабеля: «высокая». Содержание хлор-иона: до 0,070%, иона- железа: до 0,00018%; в) к свинцовой оболочке кабеля: «высокая». Содержание нитрат-иона: до 0,00016 %, органических веществ: до 0,142 %. Засоленность грунтов: (СТ РК 25100-2011). Грунты средnezасоленные. Суммарное содержание легкорастворимых солей до 1,636%. Агрессивность грунтов к бетонам: (СП РК 2.01-101-2013) Грунты по содержанию сульфатов (9040мг/кг) сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфато стойких цементах. По содержанию хлоридов (700мг/кг) грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям. Мониторинг качества водных ресурсов в районе намечаемой деятельности Ближайший водный объект – Каспийское море на ра.

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 Атмосферный воздух. Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников выбросов при строительных работ и эксплуатации объекта показал, что приземные концентрации по всем веществам не превышают 1 ПДК на расчетном прямоугольнике, границе жилой зоны и СЗЗ, т.е. выбросы вредных веществ не создают концентраций, превышающих предельно допустимый уровень. Воздействие низкой значимости. Предприятие не будет осуществлять сбросов в поверхностные водные объекты, воздействия на поверхностные воды будет допустимым. При работах не окажет негативного воздействия на подзем. воды. Земельные ресурсы. На территории производственного объекта не предусмотрено проведение работ используемой техники, что исключает образование отходов отработанных материалов. Учитывая данные условия, воздействия на почвенный покров в загрязнении отходами производства выражаться не будет. При поисковых работах не окажет негативного воз-я на земельные ресурсы. Отходы будут храниться в контейнерах и по мере накопления будут передаваться на утилизацию по договору со спец.организацией. Физическое воздействие. Все технологическое оборудование, расположенное внутри помещений, не будет оказывать существенное влияние на уровень звукового воздействия. Присоединения воздухопроводов и трубопроводов к вентиляторам осуществлено при помощи мягких вставок. Данные источники шума относятся к незначительным и исключены из дальнейшего рассмотрения. Источниками шумового воздействия будут процесс движения и работы дорожных машин и механизмы, насосное оборудование, котельная. Таким образом, фактические уровни звука для производства по переработке нефти на территории СЗЗ предприятия не превышают нормативных значений установленных в «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 г. Источников вибрации, которые могли бы оказать негативное воздействие на нормируемые территории нет. Источников ионизирующего излучения, которые могли бы оказать негативное воздействие на нормируемые территории, нет. Общее вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое. Вибрационное воздействие на живые организмы будет умеренным и кратковременным, и прекратиться по завершению строительных работ. Так как рабочим проектом не предусматривается установка оборудования, являющегося источниками электромагнитного излучения, влияние на окружающую среду и население данного вида физического воздействия исключается. Теплового воздействия на окружающую среду, в процессе строительства и эксплуатации не будет, в связи с отсутствием технологического оборудования, которое могло бы оказать значительное тепловое влияние. При реализации проектных решений воздействие по радиационному фактору оценивается как допустимое, так как при этом выполняются требования СП "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" в части соблюдения принципов минимизации радиационного воздействия..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона и области..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий - охрана

водных объектов: исключить места временного хранения строительных отходов путем их вывоза по мере образования; доставка материалов при проведении ремонтных работ с площадки предприятия без организации мест их временного хранения; хозяйственные стоки будут сливаться по специальным трубопроводам и сбрасывается в выгребную яму и, по необходимости, вывозятся заказываемой ассенизаторской машиной; - охрана атмосферного воздуха: - своевременное и качественное обслуживание техники; - сокращение сроков строительства и снижение времени работы строительной техники и транспорта за счет принятых проектных решений; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; -исключение бессистемного движения транспорта за счет использования подъездных дорог; - применение экологически чистых строительных материалов, - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; - использование поливомоечных машин для подавления пыли; -квалификация персонала; -культура производства. - охрана земельных ресурсов: - устройство твердого покрытия территории производственной площадки; - регулярная уборка территории от мусора; - сбор и хранение отходов в контейнерах заводского изготовления в специально оборудованных местах с твердым покрытием; - временное хранение отходов производства на бетонированных площадках; - своевременный вывоз накопившихся отходов для размещения и утилизации в места соответствующие экологическим нормам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность является комфортным местом связанным с модернизацией блочной установки по переработке углеводородного сырья «БДУМ-120». Альтернативные источники на территории отсутствуют..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

РИЗАЕВ МАРАТ

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



