

KZ00RYS01277279

28.07.2025 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 "Актобе нефтепереработка", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Жилой массив Сазды, дом № 401, 100840014752, БАТРЫМБЕТОВ ТИМУР УМИРЗАКОВИЧ, +77132741061, samat.kanaliyev@aktoberefinery.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Настоящим проектом предусматривается «Реконструкция объектов НПЗ ТОО «Актобенефтепереработка»». Общие сведения ТОО «Актобе нефтепереработка» представляет собой новый современный производственный комплекс, входящий в число ведущих нефтеперерабатывающих заводов страны и располагается в промышленной зоне одного из наиболее экономически перспективных областных центров Казахстана - городе Актобе, примерно в 1,5 км восточнее Новоальджанского элеватора. Вся производимая продукция сертифицирована в государственной системе технического регулирования Республики Казахстан. Установленная мощность первой установки НПЗ по переработке нефти составляет 150 тыс. тонн в год. В 2014 году был произведен запуск установки ЭЛОУ-АТ-2. В результате мощность завода достигла 300 тыс. тонн в год. Мощность завода по переработке нефти достигла 300 тыс. тонн в год. Основные проектные решения Целью реконструкции предусматривается размещение дополнительных зданий и сооружений для обеспечения бесперебойной работы существующего производства завода, а именно: 1.Расширение резервуарного парка: 1.1 Резервуар вертикальный РВС-5000м3(нефть) -3ед; 1.2Резервуар вертикальный РВС-2000м3(нафта) – 1 ед; 1.3 Резервуар горизонтальный РГС-100м3 – 10ед; 2. Технологическая насосная 3.Теплообменник 4. Компрессорная воздуха 5.Емкость для хранения дизельного топлива V=25куб.м 6. Реконструкция установки очистки поверхностных сточных вод. 7. Ремонтный цех Резервуар вертикальный РВС-5000м3 В существующем положении нефть на переработку поступает из существующих резервуаров РВС-5000м3. Для обеспечения бесперебойного запаса нефти проектом предусматривается расширение приемных резервуаров РВС-5000 в количестве 3 ед. Резервуар горизонтальный РГС-100м3 В существующем положении полученная бензиновая и дизельная фракции, бензин, остаточный продукт печное топливо, мазут, нафта перекачиваются в товарно-сырьевой парк установки. Данным проектом в связи необходимостью производства предусматривается строительство промежуточных резервуаров. Парк буферных ёмкостей предназначен для перевалки разных продуктов. В состав парка входят: –Буферные ёмкости РГС с объемом 100м³. Резервуар вертикальный РВС-2000м3 (нафта) Проектом предусматривается

расширение товарно-сырьевого парка путем установки дополнительного резервуара РВС-2000м³ для продукта – нефть. Компрессорная воздуха Решением настоящего проекта предусматривается: – установка воздушного компрессора в здание компрессорной 2шт (1 рабочий, 1 резервный); – установка в здании воздушной компрессорной осушитель воздуха; – ресивер; – магистральный фильтр; – технологического трубопровода воздуха Ду50 от здания компрессорной до производственных установок. Компрессоры Comprag AirStation A11 предназначены для бесперебойного и экономичного производства сжатого воздуха на промышленных предприятиях. Теплообменники Для нагрева и охлаждения нефтепродуктов проектом предусматривается установка теплообменника. Данный проектом предусматривается установка теплообменника согласно технологической схеме. Теплообменник - аппараты теплообменные кожухотрубчатые стержневые с продольной перегородкой типа ТСУ предназначены для охлаждения жидких и газообразных сред в технологических процессах нефтеперерабатывающей промышленности. Технологическая насосная Данным проектом предусматривается технологическая насосная для перекачки теплоносителя через проектируемый теплообменник для обогрева резервуарного парка. Емкость для хранения дизельного топлива V=25куб.м Топливный резервуар РГС-25 предназначен для хранения дизельного топлива и подачи дизтоплива в ДЭС. Площадка топливной емкости – представляет собой бетонную площадку оборудованную навесом, на которой размещается стальной горизонтальный резервуар РГС 1-25-1,6-1 объемом 25м³. Реконструкция установки очистки поверхностных сточных вод. В существующем положении для очистки поверхностных сточных вод (дождевых и талых) на территории НПЗ имеется установка «СВИРЬ-10Н», которая обеспечивает очистку указанных сточных вод до п.

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Данным проектом предусмотрена «Реконструкция объектов НПЗ ТОО «Актобенефтепереработка»». Основной целью реконструкции предусматривается размещение дополнительных зданий и сооружений для обеспечения бесперебойной работы существующего производства завода. ;

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном плане участок строительства расположен в Актыбинской области, г.Актобе, район Астана, ж.м. Сазды 401, примерно в 1,5 км восточнее Новоальджанского элеватора. Климатические условия района Рельеф участка сравнительно ровный. Рек и водоемов на участке нет. Климатический район строительства – ШВ Снеговой район – III Ветровой район – III Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов – 1,7 м. Грунтовые воды вскрыты на глубине 5,0 м от дневной поверхности. По данным инженерно-геологических изысканий в основании фундаментов залегают грунты ИГЭ-2 - глина легкая, юрского периода, серой твердой, не просадочной, не набухающей, мощностью 10 м, с прослоями до 0,1 м водонасыщенного мелкого песка, со следующими характеристиками: -Мощность слоя - 10 м; -Плотность грунта (объемный вес) $\rho_n = 1,94 \text{ г/см}^3$; -Удельное сцепление $C_n = 26 \text{ кПа}$; -Угол внутреннего трения $\phi_n = 14^\circ$; -Модуль деформации $E_n = 8 \text{ МПа}$ (в естественном состоянии), $E_n = 6 \text{ МПа}$ (в водонасыщенном состоянии). Участок расположен в зоне засушливых степей с резко - континентальным климатом, со значительными колебаниями средних месячных и суточных температур воздуха, с дефицитом атмосферных осадков и их неравномерным распределением в течении года, с жарким засушливым летом и холодной суровой зимой. Проектируемые объекты располагаются на территории действующего завода ТОО «Актобе нефтепереработка». Ближайшая жилая зона п.Ясный расположена на расстоянии 1.2 км в северо-восточном направлении. Ближайший водный объект (Актыбинское водохранилище) расположен на расстоянии 2,2 км в восточном направлении. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: 50°11'28.96" – северная широта; 57°15'16.72" – восточная долгота 50°11'33.58" – северная широта; 57°15'30.36" – восточная долгота 50°11'25.76" – северная широта; 57°15'35.99" – восточная долгота

50°11'21.59" – северная широта; 57°15'22.49" – восточная долгота.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим проектом предусматривается «Реконструкция объектов НПЗ ТОО «Актобенефтепереработка»». Общие сведения ТОО «Актобе нефтепереработка» представляет собой новый современный производственный комплекс, входящий в число ведущих нефтеперерабатывающих заводов страны и располагается в промышленной зоне одного из наиболее экономически перспективных областных центров Казахстана - городе Актобе, примерно в 1,5 км восточнее Новоальджанского элеватора. Вся производимая продукция сертифицирована в государственной системе технического регулирования Республики Казахстан. Установленная мощность первой установки НПЗ по переработке нефти составляет 150 тыс. тонн в год. В 2014 году был произведен запуск установки ЭЛОУ-АТ-2. В результате мощность завода достигла 300 тыс. тонн в год. Мощность завода по переработке нефти достигла 300 тыс. тонн в год. Основные проектные решения. Целью реконструкции предусматривается размещение дополнительных зданий и сооружений для обеспечения бесперебойной работы существующего производства завода, а именно: 1. Расширение резервуарного парка: – Резервуар вертикальный РВС-5000м³(нефть) -3ед; –Резервуар вертикальный РВС-2000м³(нафта) – 1 ед; – Резервуар горизонтальный РГС-100м³ – 10ед; 2. Технологическая насосная 3. Теплообменник 4. Компрессорная воздуха 5.Емкость для хранения дизельного топлива V=25куб.м 6. Реконструкция установки очистки поверхностных сточных вод. 7. Ремонтный цех Резервуар вертикальный РВС-5000м³ В существующем положении нефть на переработку поступает из существующих резервуаров РВС-5000м³. Для обеспечения бесперебойного запаса нефти проектом предусматривается расширение приемных резервуаров РВС-5000 в количестве 3 ед. Основные показатели: № п/п Наименование Номинальный объем, м³ Диаметр, мм Высота стенки, мм 1 Резервуар нефти РВС-5000 5000 22800 14900 2 Резервуар противопожарного запаса воды РВС-2000 2000 15180 11920 Резервуар горизонтальный РГС-100м³ В существующем положении полученная бензиновая и дизельная фракции, бензин, остаточный продукт печное топливо, мазут, нафта перекачиваются в товарно-сырьевой парк установки. Данным проектом в связи необходимостью производства предусматривается строительство промежуточных резервуаров. Парк буферных ёмкостей предназначен для перевалки разных продуктов. В состав парка входят: – Буферные ёмкости РГС с объемом 100м³. Резервуарный парк состоящий из 10-ти горизонтальных резервуаров объемом 100м³ каждая, располагающихся надземно на фундаментах из сборного бетона. Резервуар устанавливается на оголовки из монолитного бетона. Материал фундаментов монолитный бетон по СТ РК EN 206-2017 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013. Сборный бетон монтируется на железобетонные дорожные плиты. Под подошвой фундаментов предусмотреть подготовку из щебня с пропиткой битумом. Монтаж фундаментов вести по подготовленному основанию из песчано-гравийной послойно утрамбованной подушке толщиной 60см. Резервуар вертикальный РВС-2000 м³ (нафта) Проектом предусматривается расширение товарно-сырьевого парка путем установки дополнительного резервуара РВС-2000м³ для продукта – нафта. Компрессорная воздуха Решением настоящего проекта предусматривается: – установка воздушного компрессора в здание компрессорной 2шт (1 рабочий, 1 резервный); – установка в здании воздушной компрессорной осушитель воздуха; – ресивер; – магистральный фильтр; – технологического трубопровода воздуха Ду50 от здания компрессорной до производственных установок. Компрессоры Comrag AirStation A11 предназначены для бесперебойного и экономичного производства сжатого воздуха на промышленных предприятиях. Здания компрессорной воздуха запроектировано одноэтажным с размерами в осях составляют 10,2х4,5 м. Высота этажа от пола до потолка принята 4,2м. Планировка решена в соответствии с нормативными требованиями к производственным зданиям и решена одним помещением в котором располагается основное оборудование. Показатели по зданию № п/п Наименование Ед. изм. Кол-во 1 Класс здания II 2 Степень огн.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Настоящим проектом предусматривается «Реконструкция объектов НПЗ ТОО «Актобенефтепереработка»». Общие сведения ТОО «Актобе нефтепереработка» представляет собой новый современный производственный комплекс, входящий в число ведущих нефтеперерабатывающих заводов страны и располагается в промышленной зоне одного из наиболее экономически перспективных областных центров Казахстана - городе Актобе, примерно в 1,5 км восточнее Новоальджанского элеватора. Вся производимая продукция сертифицирована в государственной системе технического регулирования Республики Казахстан. Установленная мощность первой установки НПЗ по переработке нефти составляет 150 тыс. тонн в год. В 2014 году был произведен запуск установки ЭЛОУ-АТ-2. В результате мощность завода достигла 300 тыс. тонн в год. Мощность завода по переработке нефти достигла 300 тыс. тонн в год.

Основные проектные решения Целью реконструкции предусматривается размещение дополнительных зданий и сооружений для обеспечения бесперебойной работы существующего производства завода, а именно: 1. Расширение резервуарного парка: – Резервуар вертикальный РВС-5000м³(нефть) -3ед; – Резервуар вертикальный РВС-2000м³(нафта) – 1 ед; – Резервуар горизонтальный РГС-100м³ – 10ед; 2. Технологическая насосная 3.Теплообменник 4. Компрессорная воздуха 5.Емкость для хранения дизельного топлива V=25куб.м 6. Реконструкция установки очистки поверхностных сточных вод. 7. Ремонтный цех Резервуар вертикальный РВС-5000м³ В существующем положении нефть на переработку поступает из существующих резервуаров РВС-5000м³. Для обеспечения бесперебойного запаса нефти проектом предусматривается расширение приемных резервуаров РВС-5000 в количестве 3 ед. Резервуар горизонтальный РГС-100м³ В существующем положении полученная бензиновая и дизельная фракции, бензин, остаточный продукт печное топливо, мазут, нафта перекачиваются в товарно-сырьевой парк установки. Данным проектом в связи необходимостью производства предусматривается строительство промежуточных резервуаров. Парк буферных ёмкостей предназначен для перевалки разных продуктов. В состав парка входят: – Буферные ёмкости РГС с объемом 100м³. Резервуар вертикальный РВС-2000м³ (нафта) Проектом предусматривается расширение товарно-сырьевого парка путем установки дополнительного резервуара РВС-2000м³ для продукта – нафта. Компрессорная воздуха Решением настоящего проекта предусматривается: – установка воздушного компрессора в здание компрессорной 2шт (1 рабочий, 1 резервный); – установка в здании воздушной компрессорной осушитель воздуха; – ресивер; – магистральный фильтр; – технологического трубопровода воздуха Ду50 от здания компрессорной до производственных установок. Компрессоры Comprag AirStation A11 предназначены для бесперебойного и экономичного производства сжатого воздуха на промышленных предприятиях. Теплообменники Для нагрева и охлаждения нефтепродуктов проектом предусматривается установка теплообменника. Данный проектом предусматривается установка теплообменника согласно технологической схеме. Теплообменник - аппараты теплообменные кожухотрубчатые стержневые с продольной перегородкой типа ТСУ предназначены для охлаждения жидких и газообразных сред в технологических процессах нефтеперерабатывающей промышленности. Технологическая насосная Данным проектом предусматривается технологическая насосная для перекачки теплоносителя через проектируемый теплообменник для обогрева резервуарного парка. Емкость для хранения дизельного топлива V=25куб.м Топливный резервуар РГС-25 предназначен для хранения дизельного топлива и подачи дизтоплива в ДЭС. Площадка топливной емкости – представляет собой бетонную площадку оборудованную навесом, на которой размещается стальной горизонтальный резервуар РГС 1-25-1,6-1 объемом 25м³. Реконструкция установки очистки поверхностных сточных вод. В существующем положении для очистки поверхностных сточных вод (дождевых и талых) на территории НПЗ имеется установка «СВИРЬ-10Н», которая обеспечивает очистку указанных сточных вод до показат.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Начало – 2 квартал 2026 года. Окончание – 4 квартал 2026 года, срок 9 мес..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Площадь земельного участка – 7,8921 Га; Кадастровый номер: 02-036-149-087; Целевое назначение: Строительство нефтебазы и железнодорожного пути. Право частной собственности на земельный участок. ;

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 Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. Ближайший водный объект (Актюбинское водохранилище) расположено на расстоянии 2, 1 км в восточном направлении. Объект не расположен в водоохранных зонах и полосах, забора воды в период строительно-монтажных работ и эксплуатации из поверхностных и подземных вод не осуществляется. АНПЗ использует техническую воду на основании заключенного договора. Питьевая вода привозная, бутилированная. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют.

Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 9 месяцев (270 дней) Количество работников – 48 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды – 505,4 м³/период. На технические нужды – 486 м³/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 505,4 м³/период.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». ;

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 505,4 м³/период. На технические нужды – 486 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Район строительства расположен в природной зоне теплых сухих степей с характерными для них почвенно-растительными ассоциациями. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами - нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Мощность плодородного слоя каштановых и светло-каштановых почв составляет 23-30 см. Каштановые и светло-каштановые почвы на участках пониженных высотных отметок рельефа встречаются в комплексе с солонцами в различных процентных соотношениях. Солонцы характеризуются высокой степенью засоления и низким плодородием. Мощность плодородного слоя не превышает 10 см. Координаты участка: 50°11'28.96" – северная широта; 57°15'16.72" – восточная долгота 50°11'33.58" – северная широта; 57°15'30.36" – восточная долгота 50°11'25.76" – северная широта; 57°15'35.99" – восточная долгота 50°11'21.59" – северная широта; 57°15'22.49" – восточная долгота.;

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 Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видовым составом разнотравья. В глубоких балках и долине р.Илек встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается в населенных пунктах, в долине р.Илек. В пределах участка строительства выраженный почвенно-растительный слой по результатам бурения инженерно-геологических скважин составляет 0,1м. Мощность почвенного слоя 0,1м. Плотность 1,60 г/см³. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Уход за зелеными насаждениями СЗЗ (полив, прополка, окучивание, досадка); Проведение работ по уходу за озелененной территорией СЗЗ; Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования

животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Щебень – 2332 тонн; ПГС – 2332 тонн; Электроды – 1.0 тонн; ЛКМ – 2,4 тонн; Битум – 20,0 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

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) При СМР: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.01375 г/сек, 0.0099 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.001528 г/сек, 0.0011 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.01 г/сек, 0.0036 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.001625 г/сек, 0.000585 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000556 г/сек, 0.0004 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.125 г/сек, 0.54 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.278 г/сек, 0.98 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.015 г/сек, 0.02 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 3.0917 г/сек, 3.715 т/год В С Е Г О: 3.537159 г/сек, 5.270585 т/год. При эксплуатации: Сероводород – (класс опасности 2), 0.00003456 г/сек, 0.0002898 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 2.9777 г/сек, 5.6501 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 30), 0.73045 г/сек, 1.41945 т/год Пентилены (амилены – смесь изомеров) – (класс опасности 4), 0.0973 г/сек, 0.1755 т/год Бензол – (класс опасности 2), 0.0780016 г/сек, 0.142092 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – (класс опасности 3), 0.0059033 г/сек, 0.011061 т/год Метилбензол (Толуол) – (класс опасности 3), 0.0565266 г/сек, 0.102862 т/год Этилбензол – (класс опасности 3), 0.001945 г/сек, 0.00351 т/год В С Е Г О: 3.94786106 г/сек, 7.5048648 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 Хозяйственно-бытовые сточные воды – 505,4 м³..

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 При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 3,6 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,015 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 30,71 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,26 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Актыбинской 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) Климат района строительства относится к типу климатов степей бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. Суммарная солнечная радиация на горизонтальную поверхность при безоблачном небе за период с мая по июль составляет 872-886 МДж/м² при среднем значении 879 МДж/м². Среднегодовая температура воздуха описываемой территории составляет +5,1 градуса. Наиболее холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха - минус 13,3 градуса. Самым жарким месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха - плюс 22,8 градуса. Абсолютный максимум температур, равный плюс 42,9 градусам, отмечается в июле, абсолютный минимум, равный минус 48,5 градусам – в январе. Наибольшее повышение температуры воздуха в году отмечается в апреле. К этому времени приурочено вскрытие рек и прохождение максимального поверхностного водостока. Продолжительность безморозного периода составляет 210 дней в году. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам составляет 1,8 м/сек в летний период и максимальная из средних скоростей ветра по румбам в январе 7,3 м/сек в зимний период. Максимальная скорость господствующих ветров при повторяемости один раз в 20 лет может достигать 32 м/сек. Преобладающие направления постоянно дующих ветров в теплое время года - северо-западное, в зимнее время года – южное. Среднее число дней со скоростью >10м/с при отрицательной температуре воздуха 4, в теплый период года 17. Среднегодовое количество дней с пыльной бурей составляет 8,5 дней с метелью 26 дней. Атмосферные осадки являются основным фактором питания подземных вод. Годовая сумма осадков изменяется по территории в пределах 102-387 мм при среднегодовом количестве осадков 275 мм. Максимальное количество осадков приходится на теплый период (с апреля по октябрь, с максимумом, преимущественно, в июне или июле. Второй, менее выраженный, максимум приходится на октябрь – ноябрь, более сухим считается февраль. Согласно гидрогеологическому районированию участок работ расположен в восточной части Прикаспийского гидрогеологического района, представляющего собой сложный артезианский бассейн I порядка. По гидрогеологическим и геоморфологическим признакам, отражающим план структурно-тектонического строения территории, участок работ отнесен к Приуральскому гидрогеологическому подрайону (артезианскому бассейну) II порядка. Подземные воды района приурочены к аллювиальным палеогеновым отложениям и выделены в надсолевой гидрогеологический этаж. Гидрогеологические условия района обусловлены резкой континентальностью климата, дефицитом влажности, а также тем, что инсоляция в условиях резкоконтинентального климата степной зоны преобладает над количеством выпавших осадков. Формирование подземных вод района происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и регионального притока подземных вод из Мугоджарской горно-складчатой области. Гидрогеологические условия участков изучались путем замеров уровней грунтовых вод в инженерно-геологических скважинах, а также сбора и анализа архивных материалов для прогнозной оценки колебаний уровня грунтовых вод. Грунтовые воды встречены на глубине 5,0 м. Абсолютная отметка воды равна 234,14 м. Возможен подъем на 0,5м. Грунтовые воды по химическому составу хлоридно-натриевые, сильно соленные, с минерализацией до 11,0 г/л, обладают сильной агрессивностью. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Отчетность по мониторингу воздействия на водные ресурсы пр.

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что

концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениями. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Проектом возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газодыхательных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Возможных альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается..

- 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):
Батрымбетов Т.У.

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



