

KZ90RYS00164718

29.09.2021 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 "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc." ("Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк."), 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 295, 080340021186, ТИЕСОВ ДАНИЯР СУИНШЛИКОВИЧ, 8 (7122) 306-500, kairat.zhandaulet@kpi.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) Назначением интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области является производство гранулированного полипропилена мощностью 500 тысяч тонн в год. Промежуточным продуктом является пропилен (мощность производства пропилен 503 тысяч тонн в год). На основании Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, раздел 1, п.4, п.п. 4.1 намечаемая деятельность относится к объектам I категории (Химическая промышленность).

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) На начальном этапе проектирования по данному проекту была проведена ПредОВОС (стадия ТЭО), на которое было получено согласование: к проекту «Стр-во интегрированного нефтехим. комплекса в Западном Казахстане» (заключение ГЭЭ №03-01-01-10/9647 от 30.11.06); по объекту «Стр-во первого интегрированного газохим.комплекса в Атырауской области с объектами инфрастр-ого обеспечения. Корректировка» (заключение ГЭЭ №03-06/503 517-П от 27.02.2015). На следующих стадиях проект-ия был разработан проект ОВОС к проекту «Интегр-ный газохим. комплекс в Атырауской области» (заключение ГЭЭ №03-07/3042 от 09.08.13) далее была проведена корректировка ранее разработанного проекта «Строительство интегрированного газохим.комплекса в Атырауской области». Корректировка (заключение ГЭЭ №E011-0009/17 от 20.01.2017) Сог-но ТЗ на разработку ПСД по проекту «Стр-во интегр-го газохим. комплекса в Атырауской области. Корр-ка 2», протокола заседания Технического совета ТОО «КПИ» и в соот-вии с треб-ями СН РК 1.02-03-2011 пункт 7.8 ранее утвер-ную ПСД Проекта ИГХК необходимо переработать и переутвердить в устан-ном порядке, так как в ходе стр-ва объекта возникла необ-ть внесения в нее изм-ний и допол-ний принц-ного характера, повлиявшие на конст-ную схему объекта, его объемно-плани-ые, инженерно-технические и техн-кие проектные решения. Проект ИГХК является состоит из следующих стадии: первая стадия - Проект выполнен компанией ТОО «Проектный институт «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ», утвержден, в

порядке, установленном законодательством. Вторая стадия - рабочая документация (РД), разрабатывается на основании Проекта, генеральным подрядчиком компанией CNChEngineering Co., Ltd. При реализации Проекта ИГХК, на второй стадии, произошли изменения, это: Изменение компоновки технологических установок (с изменением количества и габаритов оборудования); Изменение объемно-планировочных решений; Изменение состава комплекса; Изменение конструктивных решений; Девальвация национальной валюты; Добавление последовательности пуска объектов при вводе в эксплуатацию Проекта; 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) Не проводилось;

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В адм. отношении проектируемый ИГК комплекс расположен в Атырауской обл. вдоль трассы Атырау-Доссор в 12 км СВ ж/д разъезда Карабатан и в 35 км от г. Атырау, на территории спец. экономической зоны «НИНТ». Обоснование места расположения проектируемого объекта проводилось на стадии ТЭО «Строительство первого ИГК в Атырауской области. Корректировка», (заключение РГП Госэкспертиза» от 3 июня 2016 года № 01–233/16) об утв. ТЭО от 22 июля 2016 года № 81-ОД) Обоснование места расположения проектируемого объекта проводилось на стадии ТЭО «Строительство первого ИГК в Атырауской области. Корр-ка», (заключение РГП Госэкспертиза» от 3 июня 2016 года № 01–233/16) об утверждении ТЭО от 22 июля 2016 года № 81-ОД) (Приложение 3). Данным проектом было рассмотрено 2 вар. размещ. производ. комплекса: непосредственно в городе Атырау, в пром. зоне, примыкающей к Атыраускому НПЗ и на площадке в 10 км севернее ж/д станции Карабатан в Атырауской области. После предварит. изучений и консультаций с местными испол. органами Атырауской области, Министерством энергетики и минеральных ресурсов, партнерами и инвесторами, выбор был сделан в пользу площадки вблизи ж/д станции Карабатан для размещения пром. объектов газохим. комплекса, а также объектов сопутствующей инфраструктуры, которые создаются в рамках отдельного проекта. Данное место размещения объектов газохим. комплекса является оптимальным исходя из обеспечения отдаленности объектов от населенных пунктов и удобства размещения существ. коммуникаций, позволяющих обеспечить требуемые мощности и удобство для проведения соответствующих строительно-монтажных работ, включая строит-во временных сооружений. Удаленность от населенных пунктов позволяет также снизить риск негативных последствий экологического влияния на население и предоставляет возможность для неогранич. будущего развития создаваемых и смежных производств. Территория была выдана Акиматом Атырауской области в состав спец. экономич. зоны «НИНТ» Мин-ва нефти и газа РК. Компания ТОО«КРІ» была зарегистрирована в качестве участника данной СЭЗ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объекты основного назначения: установка полимеризации пропилена 500 000 тонн полипропилена, установка дегидрирования пропана 503 000 тонн пропилен. Производительность установки дегидрирования пропана составляет 503 000 тонн в год по продукту - пропилену. Производительность установки производства полипропилена составляет 500 000 тонн в год по продукту - полипропилену. Общая площадь участка составляет 193,5533 га. Основным сырьем для установки дегидрирования пропана (ДГП) является пропан, выделяемый из попутного газа нефтяных месторождений. Также установка ДГП использует в качестве сырья исходящий рециркуляционный поток пропилен от производства полипропилена (ПП). Характеристика пропилен, получаемого на установке дегидрирования: -Пропилен (Состав: пропилен, % масс., не менее 99,5; - этилен, ppm мол., не более 100; метан+этан, ppm масс., не более 500; пропан, ppm масс., не более 0,5; ацетилен+пропандиен+бутадиен, ppm мол., не более 10; бутилен и выше, ppm мол., не более 10; водород, ppm мол., не более 5; кислород, ppm мол., не более 2; окись углерода, ppm об., не более 0,03; диоксид углерода, ppm об., не более 2; общая сера по S, ppm масс., не более 1.) -Водород (Молекулярный вес 2,03; Состав: - водород, % об., не менее 99,8; азот+метан, ppm об., 100; оксид углерода (II), ppm об., не более 1; оксид углерода (IV), ppm об., не более 2; кислород, ppm об., не более 5; вода, ppm об., не более 10; общая сера, ppm масс., не более 1.) Процесс производства полипропилена позволяет производить следующие типы товарной продукции (полимеров): гомополимеры, состоящие исключительно из пропилен; Random (с выборочным чередованием мономеров)/Copolymers (сополимер); Impact Copolymers (ударопрочный сополимер полипропилена с этиленом).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Установка дегидрирования пропана предназначена для получения пропилен, который является сырьем установки производства полипропилена. Процесс дегидрирования позволяет получить

пропиленовую фракцию с минимальным содержанием пропилена 99,5 моль %. Установка дегидрирования пропана состоит из таких основных технологических секций как: секция реакторов, секция утилизации теплой и кислой воды, компрессорная воздуха регенерации, компрессорная реакционного газа, секция охлаждения, блок осушки и ректификации пропилена, блок очистки водорода (PSA), вспомогательные системы, блок подготовки питательной воды и система распределения пара и конденсата. Установка полимеризации пропилена предназначена для получения конечного товарного продукта полипропилена широкого марочного ассортимента. Основным сырьем для производства товарной продукции является пропилен, этилен. Установка полимеризации пропилена состоит из следующих секций: секция осушки (очистки) пропилена, секция подачи ТЭА, секция компрессорной 1, секция компрессорной 2, секция полимеризации, секция экструзии, секция смешения и дозировки гранул, секция вспомогательного оборудования. Корректировка материалов ОВОС проводится в связи с изменением компоновки технологических установок (с изменением количества и габаритов оборудования) и в связи с изменением конструктивных решений по зданиям..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Остаточные работы предусмотрено выполнить начиная с 01.09.2021 года. Директивными сроками окончание строительства (включая пусконаладочные работы) предусматривается 31.03.2022 г. Таким образом, продолжительность выполнения остаточного объема работ составляет 7 месяцев. Дата ввода в эксплуатацию – 31 марта 2022 года. .

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 Земельный участок реализации проекта, площадью 193,55 га. Целевое назначение: для производства продуктов химической промышленности. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 31.12.2032 года.;

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 Для обеспечения работы проектируемого объекта предусматриваются следующие системы водоснабжения: производственное водоснабжение, хозяйственно-питьевое водоснабжение, противопожарное водоснабжение. Комплексные сооружения и система питьевой воды включают в себя общие подземные трубопроводы и Станцию питьевой воды. Станция питьевой воды состоит из двух подземных резервуаров хранения питьевой воды $V=100$ м³ оборудованные фильтрами поглотителями на кровле резервуаров. Техническая вода предоставляется ТОО «KUS» в соответствии с техническими спецификациями № 1293–20 от 21.10.2020 г. На территории проектируемого объекта отсутствуют водоохранные зоны и полосы, в связи с удаленностью ближайшего водного участка (р. Урал) необходимости в их установлении нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период СМР для технических нужд используется вода из существующих сетей водопровода близлежащих населенных пунктов, для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд - вода привозная, бутилированная вода, снабжение, которой обеспечивает специализированная компания. На период эксплуатации комплексные сооружения и система питьевой воды будут включать в себя общие подземные трубопроводы и Станцию питьевой воды. Станция питьевой воды будет состоять из двух резервуаров хранения питьевой воды $V=100$ м³. Подпиточная вода на Станцию питьевой воды будет поступать от существующей точки врезки в юго-западном углу завода.;

объемов потребления воды Водопотребление на период СМР: вода питьевого качества - 24024,2 м³/период, технического качества - 28795,4 м³/период. Водопотребление на период эксплуатации: из хозяйственно-питьевого водопровода 79,8 м³/сут; из противопожарного водопровода 12150* м³/сут; из производственного водопровода 21,7 м³/сут; оборотное водоснабжение 285426,7 / 359993,8 м³/сут; деминерализованная вода 7811,2 / 9548,8 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые нужды, техническая вода предоставляется ТОО «Karabatan Utility Solution».;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусмотрено;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений проектными решениями не предусматривается. После завершения строительства и планировочных работ проводят благоустройство и озеленение территории в зависимости от характера застройки, насыщенности инженерными сетями и условия обеспечения видимости для водителей. Площадь озеленения составляет 2445,8 м². Основным элементом озеленения – газон. Наиболее благоустроенными участками являются территории в районе следующих зданий: Бытовой корпус, Административный корпус с диспетчерским центром, Лабораторный корпус. Здесь предусмотрено озеленение территории с устройством газона и посадкой кустарников в группах. Элементы озеленения подобраны в соответствии с данной климатической зоной.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Строительно-монтажные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты не представляют никакой опасности для существующей на данной территории фауны. Животные ресурсы при реализации данного проекта не используются. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусмотрено;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусмотрено;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусмотрено;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Основным сырьем для уст-ки дегидр-ия пропана (ДГП) явл-ся пропан, выдел-ый из попутного газа нефтяных мест-ний. Также уст-ка ДГП испол-т в качестве сырья исх-щий рецир-ный поток пропилен от произ-ва полипропилена (ПП). Необх-мый объем пропана для обесп-ния произ-ва пропилен в кол-тве 503 тыс. т/год сост-т от 607,4 до 692,3 тыс. т/год в завис-ти от факт-кой произ-ти уст-ки и цикла работы катализатора. Кроме того, в сырье уст-ки вовлекается рецир-ный поток пропилен с уст-ки произ-ва полипропилена. Допол-ные виды мат-лов и сырья уст-ки дегидр-ия пропана: Хром-алюминиевый катализатор реакторов, Катализатор удаления, Сульфидирующая присадка; Метанол; Гидразингидрат технический; Тринатрий-фосфат; вспомогательные материалы: Инертные гранулы реакторов; Шары оксида алюминия реакторов; Шары оксида алюминия реакторов; Молекулярный фильтр осушителя; Молекулярный фильтр осушителя; Поддерживающие шары; Поддерживающие шары; Поддерживающие шары; Адсорбент удаления серы; Промывочное масло; Аммиак технический; Дизельное топливо; Минеральное масло для компрессоров; Минеральное масло; Масло гидравлическое; Природный газ. Дополнительные виды материалов и сырья установки производства полипропилена: Катализатор; Катализатор; триэтилалюминий; Силан; Изопропанол; Пероксид; Полипропиленовый порошок. Антистатические добавки; Фосфит; Фосфит; Вспомогательные шары молекулярного фильтра осушителя пропилен; Молекулярный фильтр осушителя пропилен; Дигидроталькит; Система горячего масла; Белое масло; Кремний – Антиадгезив; Эрукамид – смазывающая добавка, понижающая трение; Олеомид; Антиоксидант; Хлористый (кислотный) акцептор; Хлористый (кислотный) акцептор; Безфенольныйантиоксидант; Тальк –ядрообразующий агент; Основной аксиоксидант; Алкиламин/ Жидкие присадки; Основной антиоксидант; Преобразователь пленки; Миллард; Бензоат натрия; Основной антиоксидант; Основной антиоксидант; Вторичный антиоксидант;Двуокись углерода;Азот под давлением. Годовое потребление электроэнергии–28288,65 тыс.кВтчас;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусмотрено.

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительно-монтажных работ на 2021 год составит: 67.795561743 г/сек или 579.88295609 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительно-монтажных работ на 2022 год составит: 29.914388549 г/сек или 113.588577635 т/пер. Всего при строительстве объектов в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 34-х наименований, из них 16 твердых и 18 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 4 вещества, 2 класса опасности - 6 веществ, 3 класса опасности – 14 веществ, ингредиентов 4 класса опасности - 5 веществ. Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составит: 25.2349154033 г/сек или 439.63951407 т/г. Всего при эксплуатации в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 9 наименований, из них 2 твердых и 7 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности - 3 вещества, 3 класса опасности – 3 вещества, ингредиентов 4 класса опасности - 2 вещества. В валовом выбросе загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников на период эксплуатации исключены Углерод диоксид и Метан, так как они входят в группу парниковых газов, согласно Экологического кодекса статья 66 (пп.6) в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду не подлежат учету воздействия вещества, вызываемые выбросами парниковых газов..

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 Сбросы на рельеф мест-ти или в отк-ые водоемы данным проектом не пред-ны. Водоотв-е в хоз-быт. канал-ю – 31,7 м3/сут.; в произв.-дожд-ю канал-ю 1237 м3/сут.; безвозв-е потери 4,92 м3/сут. Харак-ка произв-х (нефтесод-х и ливн-х), произв-х (хим-ки загр-х) стоков. Произв. сточ-е воды (нефтесод-ие и ливн-е) Темп-ра - <30; Уров. рН - 6-9; ХПК, мг/л – 935; БПК, мг/л – 450; ХПК / БПК – 2,08; Нефтесод-е, мг/л - Норм:500; Макс: 5000 Общ. Содер-е взв-х частиц (TSS), мг/л – 500; NH3-N, мг/л – 25; NO3-N, мг/л – 0; NO2-N, мг/л – 0; Раств-е в-ва (TDS), мг/л – 500; Фенолы, мг/л - <50; Кремнесод-е, мг/л в виде SiO2 - 0 раств-ом виде; 0 коллоидном виде. Производ-е сточ. воды (хим. загр-е) Темп-ра - <45; Уров. рН - 6-9; ХПК, мг/л – 600; БПК, мг/л – 100; ХПК / БПК – 6; Нефтесодер-е, мг/л – 200; Общ. содер-е взв. частиц (TSS), мг/л – 200; NH3-N, мг/л – 15-25; NO3-N, мг/л – 0; NO2-N, мг/л – 0; Раств-е в-ва (TDS), мг/л – 500; Фенолы, мг/л – 0; Кремнесод-е, мг/л в виде SiO2 - 0 раств-м виде; 0 коллоидном виде. Хоз-быт.стоки Темп-ра - <30; Уровень рН - 6-9; ХПК, мг/л – <200; БПК, мг/л – <40; ХПК / БПК – 5; Нефтесод-е, мг/л - <5; Общ. сод-е взв. част. (TSS), мг/л – <40; NH3-N, мг/л – 15-25; NO3-N, мг/л – 0; NO2-N, мг/л – 0; Раств-е в-ва (TDS), мг/л – 300-500; Фенолы, мг/л – 0; Кремнесод-е, мг/л в виде SiO2 - 0 раств-м виде; 0 коллоидном виде. Сточ. воды уст-ки соб-ся в сеть произв.-дожд. кан-и и далее напр-ся в Блок резер-в соле-й воды и ливн-х стоков, и далее погруж-и нас-ми перекач-ся на очист. соор-я ТОО «KUS». Кислые стоки откач-ся с уст-ки на очист-е соор-я ТОО «KUS». Общ.объем очищ-го вод-го конд-та – 6,8 м3/час..

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 Отх-ы обр-ся при СМР: тара из-под ЛКМ (26 т/пер), пром-я ветошь (0,024511 т/пер), изн-я спецодежда (33,6 т/пер), огарки св-ных элек-ов (6,25 т/пер), ком-ные отходы (213,3 т/пер). Отходы, обр-ся при эксп. объекта. Ориент-ные объемы обр-ния отх-в произв-ва на объектах ИГХК: 1738,6 т/год. Установка дегидрогенизации пропана (получение пропилена): - Резиновый материал -75 т/год; - Активированный уголь - 21,5 т/год; - Отработанные молекулярные сита - 50 т/год; - Кубовые продукты блока отпарки уст. депропанализации – 20 т/год; - Отработ. катализатор SATOFIN – 255 т/год; - Инертные гранулы реактора SATOFIN – 20 т /год; - Алюмин. шарики для реакторов дегидрирования SATOFIN – 23,44 т/год; - Молек-ые сита (цеолиты) для осушителей газа – 65,33 т/год; - Адсорбент – 52 т/год; - Катализаторная пыль – 7 т/год; - Отр-ное компрессорное масло – 0,5 т/год; Уст-ка произ-ва полипропилена: - Отр-ное углево-ное масло – около 4 т/год; - Тяжелые углев-ды/ олигомеры с паровых секций - около 6 т/год; - Полимерный порошок из экструдера (крошка и неконд-ый продукт после запуска экструдера) - от 6 до 10 т/год; - Осадок из сепаратора сбросной воды – 8 т/год; - Комковатый полимер и гранулы нестандартного размера – 1000 т/год; - Порошкооб-ый полипропилен, получаемый при чистке обор-я при подг-ке его к ремонту – 100 т/год; - Испол-ный упаковочный материал – 3 т/год; Испол-ние автотр-га: - Отр-ное масло моторное– 4 т/год; - Отр-ные фильтры масляные– 0,3 т/год;

- Лом черн. мет-ов – 10,0 т/год; - Лом цвет. мет-ов.– 0,5 т/год; - Отраб-ные аккумуля-ные батареи – 1,5 т/год; - Пром-ная ветошь – 0,5 т/год; - Изнош. автопокрышки – 1,0 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение Государственной Экологической Экспертизы №Е011-0009/17 От 20.01.2017 выданное Департаментом экологии по Атырауской области, Технические условия на присоединение коммуникаций № 1293–20 От 21.10.2020 г., Письмо-согласование с Государственной инспекцией по охране, реставрации и использованию историко-культурного наследия Атырауской области №01–12/62 от 14.06.2013 г..

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) По данным сети наблюдений г. Атырау, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенное значением СИ=3,2 по сероводороду в районе поста №8 (район Сырдарья 3) и НП=6,2% по взвешиваемым частицам (пыль) в районе поста №1 (пр. Азаттык, угол пр. Ауэзова). Максимальные концентрации взвешиваемых частиц РМ-2,5 составили 1,9 ПДКм.р., взвешиваемых частиц РМ-10 – 1,1 ПДКм.р., взвешиваемых частиц (пыль) – 1,8 ПДКм.р., аммиака – 1,9 ПДКм.р., озон (приземный) – 1,5 ПДКм.р., сероводорода – 3,2 ПДКм.р. Превышения по среднесуточным нормативам наблюдались: взвешиваемым частицам (пыль) составили 1,34 ПДКс.с. озон (приземный) – 1,09 ПДКс.с. По другим показателям превышений ПДКс.с. не наблюдалось. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения: ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Температура воды отмечена в пределах 0,1–22,6°C, водородный показатель 5,7–9,68, концентрация растворенного в воде кислорода – 6,1–11,0 мг/дм³, БПК₅ –2,1–3,0 мг/дм³, прозрачность –20,1–28,6 см По результатам исследования в донных отложениях реки Жайык, пр.Перетаска и Яик содержание тяжелых металлов колеблется в следующих пределах: медь от 0,25 до 0,45 мг/кг, марганец от 0,05 до 0,08 мг/кг, хром от 0,037 до 0,1 мг/кг, свинец от 0,22 до 0,49 мг/кг, цинк от 1,3 до 2 мг/кг, никель от 0,18 до 0,25 мг/кг, кадмий от 0,15 до 0,25 мг/кг. Содержание нефтепродуктов отмечено в пределах от 0,11% до 0,6%. В Атырауской области В пробах почв отобранных на территории школы № 19, Парка отдыха, в районах автомагистрали Атырау – Уральск, на расстоянии 500 м и 2 км от Атырауского нефтеперерабатывающего завода содержание цинка находилось в пределах 0,062 – 0,087 ПДК, содержание меди 0,07 – 0,103 ПДК, хрома 0,004 – 0,018 ПДК, свинца 0,002 – 0,003 ПДК, кадмия 0,1 – 0,2 ПДК. Все определяемые тяжелые металлы находились в пределах нормы. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в области находились в пределах 0,08–0,33 мкЗв/ч. В среднем по обл. радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах..

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 Проанализировав, полученный результат предварительных расчетов выбросов в атмосферу воздуха при СМР можно охарактеризовать как: локальное - площадь воздействия (площадь воздействия до 1 км²) ; средней продолжительности - от 3 мес. до 1 года; слабое - изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается. Интегральная оценка воздействия составила: 4 балла, воздействие низкой значимости (величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов). При СМР физическое воздействие можно охарактеризовать как: локальное; средней продолжительности; слабое. Интегральная оценка воздействия составила: 4 балла, воздействие низкой значимости (величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов). При СМР воздействие на геологическую среду характеризуется как: локальное; средней продолжительности; слабое. Интегральная оценка воздействия составила: 4 балла, воздействие низкой значимости (величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов). При СМР воздействие на подземные воды можно охарактеризовать как: локальное; средней продолжительности; слабое. Интегральная оценка воздействия составила: 4 балла, воздействие низкой значимости (величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов). Проанализировав, полученные результаты можно предположить, что воздействие на почвенно-растительный покров при СМР можно охарактеризовать как: локальное (1); средней продолжительности (2); слабое (2). Интегральная оценка воздействия составила: 4 балла, воздействие низкой значимости (величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов). При СМР воздействие на животный мир можно охарактеризовать как: локальное (1); средней продолжительности (2);

слабое (2). Интеграль. оценка возд-я состав.: 4 балла, возд-е низкой значимости (величина возд-я низкая и находится в пределах допустимых стандар.). В резул-те компл. оценки возд-я проект-го объекта на ОС можно сделать вывод, что в целом стр. объекта характ-ся незн-м возд-ем на все комп-ты ОС и приведет к незн-ым изм-ям, не влияющим на экосистему. В целом нег-ное влияние проекта на ОС будет мин-ным, не влекущим за собой необ-мых изм-ний ни одного из ее комп-ов..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На период СМР: К плани-ым меропр-м, влияющим на умен-ие воздей-я выбросов предп-я на ЖЗ, относятся: -упоря-ое движ-ие транс-та и другой техники на площадке строит-ва подь-ой дороги, разра-ка оптим-ых схем движения. Технолог-ие мероп-я включают: -системат-ое орошение площ-к строит-ва, полив дорог поливом-ми машинами для снижения пылеоб-я; -техос-р и техобслу-ие автот-а и спецт-и, а также контроль токс-ти выб-ов; испол-ие высокоок-ых неэтиль-ых сортов бензинов; улучшить полноту сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углево-в; испол-ие малосер-го диз-го топлива, что позволит увеличить экспл-ое время работы двигателя между ремонтами и снизить выбросы SO₂; При собл-ии прое-ых решений, а также мероп-ий в период строит-ва возд-ие на сост-е атмосфер-го воздуха будет миним-м. На период экс-ии: Для сниж-ия возд-ия проект-ых объектов на атмосфер-ый воздух предус-ся следующий ряд тех-х и орга-ых мероп-ий: -Доставка нефтеп-ов осущ-ся по продуктопроводу и закачив-ся в резер-ы с соблю-м треб-ий к гермет-ти.; -Обес-ие конт-ля давления в трубопр-ах и аппа-ах, позволяющего оперативно обнаружить повреждение трубоп-ов и отключить подачу в них транспор-го продукта.; - Испол-ие автоматиз-ой системы управ-ия техно-им произв-ом с применением современных микропроцес-ых контрол-ов, вычисл-ой техники и вспомог-ых устройств, облад-их высокими техн-ми характ-ми и высокой степенью надежности.; -Для повышения безоп-ти экспл-ции трубч-ых печей в них предус-на уста-ка спец-ых горел-ых устройств с низким образ-ем окислов азота. Горелки оборудованы сигнализ-ми погасания пламени, при срабат-ии которых прекра-ся подача топлива к пилотным и основным горелкам.; -Конст-ия уплотнений, материалы прокладок фланцевых соединений аппаратов, трубоп-ов обесп-ют необходимую степень гермет-ти разъемных соединений..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Данное место размещения объектов газохимического комплекса является оптимальным исходя из обеспечения отдаленности объектов от населенных пунктов и удобства размещения существующих коммуникаций, позволяющих обеспечить требуемые мощности и удобство для проведения соответствующих строительно-монтажных работ, включая строительство временных сооружений. Удаленность от населенных пунктов позволяет также снизить риск негативных последствий технологического воздействия на население и предоставляет возможность для неограниченного будущего развития приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) создаваемых и смежных производств..

- 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):
ТИЕСОВ ДАНИЯР СУИНШЛИКОВИЧ

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



