

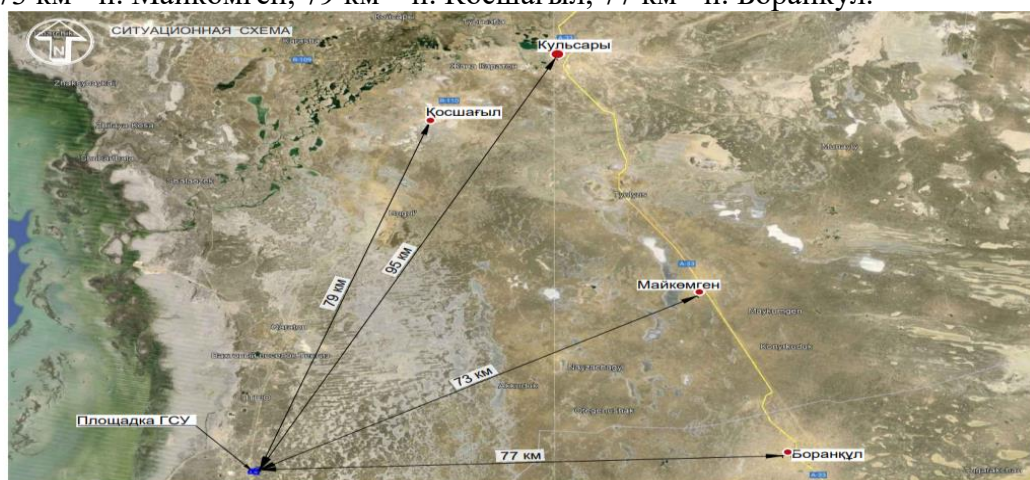
**КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ
ПО ОТЧЕТУ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ОКРУЖАЮЩУЮ
СРЕДУ К ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ПЕРВОГО ИНТЕГРИРОВАННОГО
ГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ. ВТОРАЯ ФАЗА
(СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОСЕПАРАЦИОННОЙ УСТАНОВКИ). КОРРЕКТИРОВКА»**

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

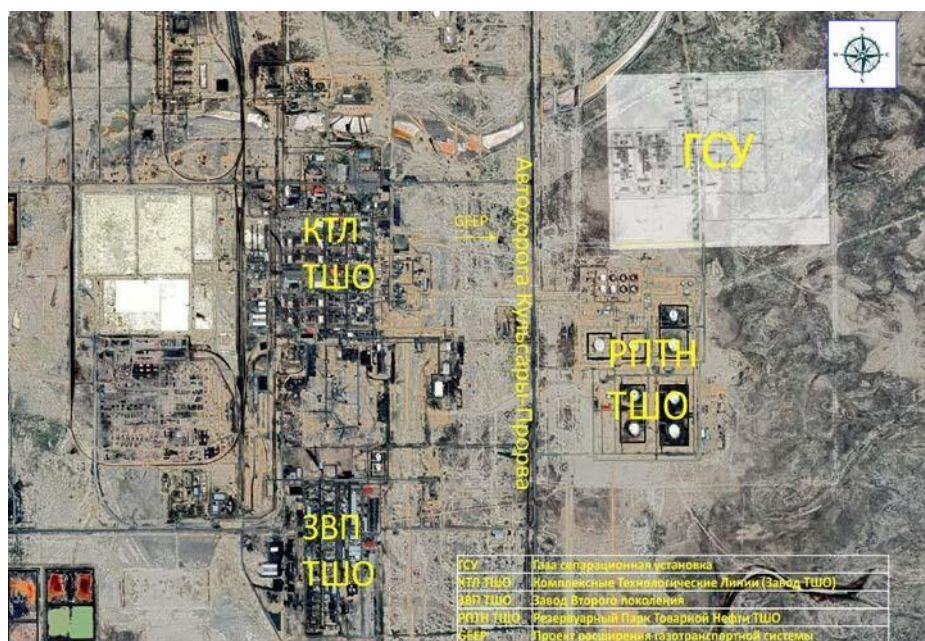
В административном отношении проектируемая площадка ГСУ будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области на расстоянии 1 км восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2. Угловые координаты для объекта намечаемой деятельности: 46°10'08"N 53°25'58"E; 46°10'24"N 53°26'47"E; 46°10'23"N 53°26'59"E; 46°09'44"N 53°26'54"E; 46°09'49"N 53°25'54"E. ТОО «KMG PetroChem» является отдельным юридическим лицом, не являющийся подрядной организацией ТОО «Тенгизшевройл».

Объект расположен в 156 км к юго-востоку от Карабатана, районный центр г. Кульсары находится на расстоянии 95 км и одновременно является ближайшей железнодорожной станцией, соединяющей промзону месторождения Тенгиз с остальными регионами Казахстана. Площадка ГСУ расположена в 350 км южнее от г. Атырау и в 15 км от вахтового городка Болашак (Тенгиз).

Ближайшие населенные пункты от проектируемой площадки ГСУ находятся на расстоянии: 73 км - п. Майкомген, 79 км – п. Косшагыл, 77 км - п. Боранкул.



Ситуационная схема расположения участка реализации проекта намечаемой деятельности показана на рисунке 1. (см.ниже)



2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Развитие газоперерабатывающих предприятий является важным фактором и шагом к развитию химической промышленности Казахстана. Этановая фракция служит сырьем для производства полимерных химических продуктов. Применение инновационных технологий существенно изменит ситуацию на рынке химических продуктов и топлив. У Казахстана появляется возможность стать несырьевым экспортером отечественной продукции.

Газохимическая отрасль приведет к развитию смежных отраслей малого и среднего бизнеса. Как следствие будут созданы новые рабочие места, вырастет казахстанское содержание в выпуске конечной продукции.

На стадии СМР проекта будет привлечено: 2025 год-578 человек; 2026 год-2310 человек; на 2027 год-2310 человек; на 2028 год-2310 человек.

В период эксплуатации ГСУ будет задействовано 411 сотрудников.

3. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

ТОО «KMG PetroChem

Юридический адрес: Республика Казахстан, 060000, Атырауская область, г. Атырау, трасса Атырау-Доссор, строение 301/32.

Фактический адрес: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Нура, ул. Кабанбай батыра, 17, н.п. 14, Блок Е, 7 этаж .

Телефон 87172-613561.+7 (7172) 613-673.

электронная почта info@kmgpetrochem.kz; Kurmangozhina@kmgpetrochem.kz,

4. Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно проектной документации, ГСУ планируется разместить на контрактной территории ТШО, что позволит максимально интегрировать его с существующими объектами Тенгиза. Площадка предусматривается достаточно близко к существующим коммуникациям ТШО, что сводит к минимуму затраты на трубопроводы и кабели. При этом, передаваемый в перспективе в долгосрочное пользование земельный участок, не затрагивает непосредственно производственные площадки ТШО.

Общие сведения по проекту «строительства ГСУ»



Рисунок 1- Схема ИГХК

Цель проекта- извлечение и поставка продуктовых этана и пропана из сухого газа, поставляемого существующими заводами КТЛ/ЗВП (ТШО). Основная цель проекта – извлечение не менее 98% этана из сухого газа, поставляемого существующим заводом КТЛ/ЗВП (ТШО).

Мощность по объему переработки сухого газа: 9,1 млрд. ст. м³/год (номин.).

Проектная расчетная мощность по переработке сухого газа: 27,1 миллионов ст. м³/сутки. Номенклатура вырабатываемой продукции: этан (порядка 1,58 млн. т/год, пропан (порядка 0,36 млн. т/год). Побочный продукт – низкокалорийный (тощий газ) – порядка 7,33 млрд. нм³/год, состоящий преимущественно из метана, с незначительным содержанием более тяжелых углеводородов и инертных газов, будет направляться обратно к использованию на объектах ТШО и в магистральный газопровод. 0.3 млрд. нм³/год будет использоваться на ГТЭС для выработки электроэнергии и других собственных нужд.

Ввод в эксплуатацию – 2029 год.

Текущий статус – находится на стадии разработки проектно-сметной документации стадии П.

Общий период строительства составляет 38 месяцев: Планируемая дата начала строительство - ноябрь 2025 г. Планируемая дата окончание - декабрь 2028 г. Строительство всех объектов, входящих в состав ГСУ, будет выполняться согласно Календарного плана строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пусконаладочных работ. Пусконаладочные работы начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью ГСУ и началом выпуска продукции. Планируемое начало эксплуатации ГСУ в 2029. Срок эксплуатации 30 лет.

Общая площадь земельных участков для объектов проекта ГСУ составляет 115 га.

Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду

В процессе разработки Проекта для строительства ГСУ рассматриваются три варианта размещения площадки ГСУ:

- вариант 1 - на площадке в 10-и километрах севернее железнодорожной станции Карабатан, Атырауская область (совместно с производственной площадкой ИГКХ);
- вариант 2 - на территории ТШО к северу от существующего резервуарного парка нефти, к востоку от площадки ПРГС;
- вариант 3 - в северо-западной части промышленной зоны месторождения Тенгиз, в 4-х км юго-восточнее вахтового поселка «Тенгиз».

Выбор по размещению установки был сделан по площадке, находящийся на территории ТШО (вариант 2). на расстоянии 1 км., восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1 и КТЛ-2.

Выбор данного варианта обусловлен следующими причинами и имеет следующие преимущества:

- газ с месторождения Тенгиз является единственным источником сырьевого газа для ГСУ;
- близость к инфраструктуре, коридорам коммуникаций, что дает предельно минимальное расстояние и удобное расположение точек подключения к газотранспортной системе ТШО, что в свою очередь приводит сокращение длины трубопроводов и кабелей;
- возможность с минимальными затратами возвращать отсепарированный пропан в существующий парк СУГ на ТШО;
- доступность земельного участка подходящей площади и формы.

Оценив имеющиеся данные, окончательным местом размещения ГСУ выбрана площадка, расположенная на территории ТШО на расстоянии 1 км восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2. Выбор обусловлен доступностью земельного участка необходимой площади, близостью сырьевого газа с месторождения Тенгиз, близостью к инфраструктуре, коридорам коммуникаций

5. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

На намечаемом объекте ГСУ проводились инженерно-экологические изыскания. С целью обеспечения необходимой базы для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте, на подготовительном этапе был выполнен сбор и анализ имеющихся материалов и исходных (фоновых) данных о состоянии природной среды района размещения проектируемых объектов. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. В ходе рекогносцировочного обследования территории не были обнаружены визуальные загрязнения почвенного покрова. Редкие и исчезающие виды флоры и фауны не выявлены. Подземные воды имеют высокую минерализацию и относятся к нейтральной и слабощелочной среде. Исследования атмосферного воздуха показали, что фоновые значения концентрации загрязняющих веществ находятся ниже предельно-допустимых значений.

На проектируемом объекте источники подземных вод отсутствуют.

6. Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:

Период проведения СМР

По предварительным расчетным данным на строительной площадке стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

2025 год на строительной площадке будут находиться: 36 стационарных источника загрязнения, из них 6 организованных, 29 неорганизованных.

Всего при строительстве объектов в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 12 наименований, из них 5 твердых и 7 газообразных. В том числе, 1 кл. опасн. – 2 вещества, 2 кл. опасн. - 3 вещества, 3 кл. опасн. – 5 веществ, 4 кл. опасн. - 2 веществ.

Перечень ЗВ на период СМР : Бенз/а/пирен (0703); Азота (IV) диоксид (0301); Формальдегид (1325) Мазутная зола теплоэлектростанций (2904), Кальций дигидроксид (0214); Азот (II) оксид (0304); Углерод (0328); Сера диоксид (0330); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908) ; Углерод оксид (0337); Алканы C12-19 (2754).

2026 год на строительной площадке будут находиться: 255 стационарных источника загрязнения, из них 168 организованных, 87 неорганизованных.

Всего при строительстве объектов в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 32 наименований, из них 13 твердых и 19 газообразных. В том числе, 1 кл. опасн. – 3 вещества, 2 кл. опасн. - 7 веществ, 3 кл. опасн. – 12 веществ, 4 кл. опасн. - 6 веществ, без кл. опасн. -4 вещества.

Перечень ЗВ на период СМР : Бенз/а/пирен (0703); Хлорэтилен (0827); Свинец и его неорганические соединения (0184); Марганец и его соединения (0143); Азота (IV) диоксид (0301); Фтористые газообразные соединения (0342); Фториды неорганические плохо растворимые (0344); Формальдегид (1325); Мазутная зола теплоэлектростанций (2904); Гидроксибензол (1071); Железо (II, III) оксиды (0123); Азот (II) оксид (0304); Углерод (0328); Сера диоксид (0330); Диметилбензол (0616); Метилбензол (0621); Взвешенные частицы (2902); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); Пыль

неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (2907); Кальций дигидроксид (0214); Олово оксид (0168); Бутан-1-ол(1042); Углерод оксид (0337); Бутилацетат (1210); Пропан-2-он (1401); Алканы C12-19 (2754); Бензин (нефтяной, малосернистый) (2704); Этанол (1061); 2-Этоксиэтанол (1119); Уайт-спирит (2752); Пыль абразивная (2930); Сольвент нефтяной (2750).

2027 год на строительной площадке будут находиться: 305 стационарных источников загрязнения, из них 224 организованных, 81 неорганизованных.

Всего при строительстве объектов в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 29 наименований, из них 10 твердых и 19 газообразных. В том числе, 1 кл. опасн. – 2 вещества, 2 кл. опасн. – 7 веществ, 3 кл. опасн. – 10 веществ, 4 кл. опасн. – 6 веществ, без кл. опасн. – 4 вещества.

Перечень ЗВ на период СМР : Бенз/а/пирен (0703); Хлорэтилен (0827); Марганец и его соединения (0143); Азота (IV) диоксид (0301); Фтористые газообразные соединения (0342); Фториды неорганические плохо растворимые (0344); Формальдегид (1325); Мазутная зола теплоэлектростанций (2904); Гидроксибензол (1071); Железо (II, III) оксиды (0123); Азот (II) оксид (0304); Углерод (0328); Сера диоксид (0330); Диметилбензол (0616); Метилбензол (0621); Взвешенные частицы (2902); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (2907); Бутан-1-ол (1042); Углерод оксид (0337); Бутилацетат (1210); Пропан-2-он (1401); Алканы C12-19 (2754); Бензин (нефтяной, малосернистый) (2704) Этанол (1061); 2-Этоксиэтанол (1119); Уайт-спирит (2752); Пыль абразивная (2930); Сольвент нефтяной (2750).

2028 год на строительной площадке будут находиться: 215 стационарных источников загрязнения, из них 162 организованных, 53 неорганизованных.

Всего при строительстве объектов в атмосферу будет выбрасываться вредные вещества 27 наименований, из них 9 твердых и 18 газообразных. В том числе, 1 кл. опасн. – 2 вещества, 2 кл. опасн. – 7 веществ, 3 кл. опасн. – 9 веществ, 4 кл. опасн. – 5 веществ, без кл. опасн. – 4 вещества.

Перечень ЗВ на период СМР : Бенз/а/пирен (0703); Хлорэтилен (0827); Марганец и его соединения (0143); Азота (IV) диоксид (0301); Фтористые газообразные соединения (0342); Фториды неорганические плохо растворимые (0344); Формальдегид (1325); Мазутная зола теплоэлектростанций (2904); Гидроксибензол (1071); Железо (II, III) оксиды (0123); Азот (II) оксид (0304); Углерод (0328); Сера диоксид (0330); Диметилбензол (0616); Метилбензол (0621); Взвешенные частицы (2902); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); Бутан-1-ол (1042); Углерод оксид (0337); Бутилацетат (1210); Пропан-2-он (1401); Алканы C12-19 (2754); Этанол (1061); 2-Этоксиэтанол (1119); Уайт-спирит (2752); Пыль абразивная (2930); Сольвент нефтяной (2750).

По расчетным данным на строительной площадке стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

- 2025 год: максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ 3,94555017 г/с, валовые – 6,513732607 т/год.
- 2026 год: максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ 77,2186745 г/с, валовые – 403,4131811 т/год.
- 2027 год: максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ 112,522876 г/с, валовые – 482,1084263 т/год.

- 2028 год: максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ 79,9284753 г/с, валовые – 239,4256823 т/год.

Период эксплуатации ГСУ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются от стационарных источников в общем количестве 140 ед., которые инвентаризованы и учтены в Отчете о возможных воздействиях, из них 32 ед. организованные источники, 108 ед. неорганизованные источники.

Всего на период эксплуатации в атмосферу будут выбрасываться вредные вещества 36-ти наименований, из них 7 твердых и 29 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 8 вещества, 3 класса опасности – 8 вещества, 4 класса опасности – 11 веществ, без. кл.опасности- 8 веществ, ингредиентов

Перечень ЗВ на период эксплуатации: Взвешенные частицы РМ10; Железо (II, III) оксиды ; Марганец и его соединения; Натрий гидроксид; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид); Азотная кислота; Аммиак; Азот (II) оксид (Азота оксид); Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид); Серная кислота; Углерод (Сажа, Углерод черный); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид); Сероводород (Дигидросульфид); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ); Бутан; Пентан; Метан; Изобутан (2-Метилпропан); Смесь углеводородов предельных С1-С5; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров); Метилбензол; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Этанол (Этиловый спирт); Формальдегид (Метаналь); Пропан-2-он (Ацетон); Диметилдисульфид; Метантиол (Метилмеркаптан); Этантиол; 2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин, Этаноламин, Коламин); Бензин (нефтяной, малосернистый); Керосин; Масло минеральное нефтяное; Уайт-спирит; Алканы С12-19; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Пыль абразивная.

Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выделения ГСУ составит: 192,7157956 г/сек или 5365,15534 т/год.

Физические факторы воздействия:

В отчете описано воздействие шума, вибрации на стадии строительства и эксплуатации, предусмотрены мероприятия по снижению уровня шума и воздействие электромагнитных полей. Источники ионизирующего излучения проектом не предусмотрены в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, поэтому изменение радиологической ситуации района расположения объектов не ожидается.

Отходы производства и потребления :

В процессе строительно-монтажных работ и эксплуатации будут образовываться различные виды отходов, которые могут стать потенциальными источниками воздействия на компоненты окружающей среды во время хранения, транспортировки, захоронения или утилизации.

В период проведения СМР в результате проведения общестроительных, монтажных работ, сборке технологического оборудования, жизнедеятельности персонала, предполагается образование отходов производства и отреббления в объеме:

2025 год- 933,4542332 т/период, в том числе следующих видов отходов: Опасные: тара из-под ЛКМ - 0,0114 т/период, промаслянная ветошь - 1,258824т/период, медицинские отходы-0,06358т/период. Неопасные: коммунальные отходы (ТБО) – 43,35 т/период, изношенная спецодежда – 2,89 т/период, смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (строительные отходы) – 840 т/период, лом цветных металлов - 0,054049153т/период, пластмассы - 12,78138т/период, лом стальной несортированный - 33,045т/период.

2026 год- 3122,941771т/период, в том числе следующих видов отходов: тара из-под ЛКМ - 8,91552 т/период, промаслянная ветошь - 4,1548304т/период, медицинские отходы- 0,2541т/период. Неопасные: огарыши сварочных материалов - 1,28994765 т/период, коммунальные отходы (ТБО) – 173,25 т/период, изношенная спецодежда – 11,55 т/период, смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (строительные отходы) – 2772 т/период, лом цветных металлов - 0,054049153 т/период, пластмассы - 42,426324 т/период, лом стальной несортированный - 109,047 т/период.

2027 год- 3142,29116 т/период, том числе следующих видов отходов: тара из-под ЛКМ - 27,15641454 т/период, промаслянная ветошь - 4,1544748 т/период, медицинские отходы- 0,2541т/период. Неопасные: огарыши сварочных материалов - 2,032697265 т/период, коммунальные отходы (ТБО) – 173,25 т/период, изношенная спецодежда – 11,55 т/период, смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (строительные отходы) – 2772 т/период, лом цветных металлов - 0,054049153 т/период, пластмассы - 42,426324 т/период, лом стальной несортированный - 109,047 т/период.

2028 год- 2334,023422 т/период, том числе следующих видов отходов: тара из-под ЛКМ - 19,12868338 т/период, промаслянная ветошь - 3,0211776 т/период, медицинские отходы-0,2541т/период. Неопасные: огарыши сварочных материалов - 2,032697265 т/период, коммунальные отходы (ТБО) – 173,25 т/период, изношенная спецодежда – 11,55 т/период, смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (строительные отходы) – 2016 т/период, лом цветных металлов - 0,054049153 т/период, пластмассы - 30,872072 т/период, лом стальной несортированный - 79,307 т/период.

В период эксплуатации – при обслуживании технологического и вспомогательного оборудования, приеме материалов необходимых для обеспечения работы отдельных узлов, приборов, а также замены технологических и охлаждающих жидкостей, жизнедеятельности обслуживающего персонала, предполагается образование всего 7605,623059 т/год , включая следующие виды отходов:

Опасные отходы: минеральные нехлорированные гидравлические масла – 3,3 т/год; синтетические изоляционные или трансформаторные масла – 1,863 т/год; водные промывающие жидкости и исходные (маточные) растворы (раствор отработанного амина) – 2972 т/год; маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (шлам очистки резервуаров) – 0,05 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – 3,645 т/год; химические отходы (жидкие) – 1,2 т/год; Отработанные катализаторы, загрязненные опасными веществами (использованные катализаторы для удаления ртути)- 29,988 т/год; молекулярные сита (3А)- 162,0 т/год; молекулярные сита (РК- 29,4А-DG)- 0,02 т/год; керамические шары (разного размера)- 126,918 т/год; карбоновые кольца Рашига-4,96 т/год; использованные фильтры (мультимедийный, коалесцирующий)- 3 т/год; промасленная ветошь-5,461 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Силикагель) – 9,781 т/год; песок из дисульфидного песочного фильтра-0,544 т/год; отходы теплоизоляции-18 т/год; паронит-0,04 т/год; масляные фильтры- 0,006 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла - 32,39919 т/год; отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,004672 т/год; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества - 0,04595 т/год; упаковка, содержащая остатки или загрязненная

опасными веществами – 1,5 т/год; другие изоляционные или трансформаторные масла - 67,662 т/год; отработанные (промасленные) фильтры) - 21,026 т/год; химические отходы (твердые) – 0,2 т/год; свинцовые аккумуляторы - 4,76099 т/год; горячее масло Теплоноситель Dowtherm- 852 т/год; Отходы, не указанные иначе (Отработанный каустический раствор)- 2962 т/год; медицинские отходы - 0,04521 т/год.

Неопасные отходы: другие батареи и аккумуляторы (ИБП) – 150 т/год; отработанный активированный уголь – 37,136 т/год; отходы от комбинированных материалов (насыщенный текстиль, эластомер, пластомер) – 0,29 т/год; железо и сталь – 0,300237 т/год; коммунальные отходы, не определенные иначе (светодиодные лампы) – 0,84096 т/год; смешанные коммунальные отходы – 30,825 т/год; отходы уборки улицы – 43,0 т/год; изношенная одежда – 2,05635 т/год; фильтры отработанные (чистые) – 0,014 т/год; отходы сварки – 0,0105 т/год; смешанные металлы (лом черных металлов) - 0,834 т/год; опилки и стружка черных металлов – 0,834 т/год; отходы цветных металлов – 0,0193 т/год; пыль и частицы черных металлов - 0,00066 т/год; смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03- 10,9912 т/год; отходы, не указанные иначе (лом абразивных изделий) - 0,0007 т/год; насыщенные или отработанные ионообменные смолы – 1,5 т/год; полиэтилен и полипропилен (бочки от реагентов) – 3 т/год; деревянная упаковка – 1 т/год; полиэтилен и полипропилен (Мембранный модуль обратного осмоса) -0,8 т/год; отработанные фильтры-сепараторы - 10,5 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 - 21,68895 т/год; стеклянная упаковка - 0,05 т/год; комбинированная упаковка (Упаковка (бумажная с полиэтиленовым подкладом)) - 0,0057 т/год; бумажная и картонная упаковка(Бумага) -1,5 т/год.

Все образующиеся отходы до вывоза по договорам - временно хранятся на специально оборудованных площадках предприятия в зависимости от их агрегатного состояния и физико-химических свойств.

Площадки для размещения контейнеров устраивают с твердым и непроницаемым для токсичных отходов (веществ) покрытием, с подъездами для транспорта.

Сбор и временное хранение отходов производства осуществляется с последующим вывозом самостоятельно или специализированными субъектами путем заключения соответствующих договоров для дальнейшего обезвреживания, захоронения, использования или утилизации. На территории производства проводят планово- регулярную санитарную очистку прилегающей территории к контейнерной площадке по периметру.

Водоснабжение и водоотведение:

Период СМР:

На этапе строительства будет два вида водопотребления: хозяйственно-бытового назначения и производственное.

Вода на хозяйственно-бытовые нужды будет привозной со ст. Кульсары на расстоянии 95 км, на производственные нужды в соответствии с техусловиями от внеплощадочного водопровода. Питьевая вода будет храниться в отдельном помещении офиса Подрядчика (вдали от прямых солнечных лучей). Сроки и температурные условия хранения питьевой воды, расфасованной в емкости, устанавливаются изготовителем по согласованию с органами государственного санитарно-эпидемиологического надзора. Бутилированная вода должна соответствовать требованиям Технического регламента «Требования к безопасности питьевой воды, расфасованной в емкости».

Проживание работающих и приготовление пищи на строительной площадке не предусмотрено. Доставка пищи выполняется из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специальном выделенном помещении (раздаточный пункт).

Общая потребность хозяйственно-бытовой воды составит- 64117,7м³/период.

Общая потребность технической воды (в том числе пылеподавление, приготовление бетона)составит – 219234,6 м³/пер, для гидроиспытания – 13720 м³/пер.

Техническая вода будет использоваться на пылеподавление, увлажнение грунта при уплотнении, мойка спецмашин и для гидроиспытания.

Для естественных нужд работников планируется установка биотуалетов, в непосредственной близости от места проведения работ на запроектированном объекте. При проведении проектируемых работ будут соблюдены меры по предотвращению попадания отходов в биотуалеты. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся сточные воды будут вывозиться автомашинами специализированной компанией на утилизацию по договору.

После гидроиспытания сливаемая из секций вода через сетчатый фильтр сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники в количестве 2 шт., для их последующего отстаивания и повторного использования. Размеры временного амбара-отстойника – 15м × 15м × 2,5м(н). Общий объем воды, сливаемой в один временный амбар-отстойник – 450 м³. После окончания работ по гидроиспытанию, сливаемая из секций вода из временных амбаров-отстойников, вывозится автоцистернами по договору со специализированными организациями.

На период эксплуатации:

На период эксплуатации будет использоваться вода хозяйственно-бытового назначения и производственное. Источником водоснабжения на период эксплуатации является существующий водопровод ТОО «Магистральный водовод» который обеспечивает технической водой. Отвод сточных вод с территории ГСУ осуществляется в существующие канализационные очистные сооружения, расположенные на территории ТШО.

Согласно техническим условиям, выданным ТОО “Тенгизшевройл”, № 3.2 от 28.09.2022г, источником питьевой воды является существующий водопровод с точкой подключения ТР-801.

Для обеспечения работы ГСУ предусматриваются следующие системы водоснабжения:

- производственное водоснабжение (ВЗ);
- хозяйственно-питьевое водоснабжение (В1, В1.1, В1.2).

Потребители технической воды:

- промывка оборудования, смыв полов в технологических помещениях насосных и компрессорных;

Общий объем потребляемой воды составляет:

- Хозяйственно-бытовые нужды: 11785,85 м³/год;
- Производственные нужды: 7081 м³/год.
- Пожарные нужды- 30000 м³/год;
- Деминерализованная вода - 3212 м³/год;
- Гидроиспытания -15800 м³/год.

Для сбора и отвода бытовых сточных вод на площадках ГСУ, ГТЭС, Пожарного депо, Парка пропана и Лаборатории проектом предусмотрены выгребы с вывозом стоков ассенизационными машинами на очистные сооружения, которые расположены на площадке ТШО, согласно техническим условиям выданных ТОО “Тенгизшевройл”, № 6.2

Качество воды должно соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года № 26, утвержденным приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан.

7. Краткое описание аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности.

Период строительства

При соблюдении техники безопасности в период строительства воздействие на окружающую среду минимально. Возможны лишь аварии связанные с разливами топлива при работе строительной техники, последствия которых будут сведены к минимуму.

Эксплуатация проектируемых объектов

Аварии могут происходить по техническим и организационным причинам, например, в результате превышения допустимых нагрузок, коррозионного износа строительных конструкций, появления вмятин, вырезов, трещин в опорных частях, ослабления заклепок, болтов и т.п.

К организационным причинам аварий относятся: неудовлетворительная организация надзора на предприятиях, нарушение периодичности или игнорирование осмотров, отсутствие технических паспортов или отсутствие в них сведений о допустимых нагрузках, результатов инструментальных замеров о состоянии несущих конструкций зданий, их коррозионного износа. Все это может усугубляться нарушениями требований безопасной эксплуатации зданий и сооружений со стороны технических и технологических служб.

В таких производствах необходимо учитывать важные аспекты охраны здоровья, труда и окружающей среды (ОЗТОС).

К основным аварийным ситуациям следует отнести:

Коррозионно-механическое повреждение аппаратуры. Вследствие чего в производственных помещениях возможен пролив пожароопасных веществ. При дальнейшем развитии аварийной ситуации может произойти пожар.

Проектируемая установка ГСУ является пожароопасным объектом, что требует принятия особо ответственных технических решений по обеспечению безопасности производства, по структуре автоматизированной системы управления технологическим процессом, по выбору оборудования и монтажу с учетом действующих в заданном климатическом регионе ветровых, снеговых, гололедных нагрузок, с учетом сейсмичности и массо-габаритных параметров.

Автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУ ТП) обеспечивает безаварийную, качественную работу производства с минимальным числом обслуживающего персонала.

На предприятии существует специальная служба, отвечающая за безопасность условий труда, предотвращение и профилактику возможных аварийных ситуаций на производстве. Данная служба будет проводить обучение обслуживающего персонала при работе в обычных условиях и чрезвычайных аварийных ситуациях, будет обеспечивать необходимой информацией и средствами наглядной агитации при действиях в особых аварийных ситуациях.

На установке будет действовать система пожаротушения.

Для предупреждения возникновения аварий необходимо проведение следующих мероприятий:

- использование технически исправного оборудования,

- своевременное и качественное проведение технического обслуживания и ремонтов;
- проведение контроля технического состояния оборудования;
- прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности;
- использование систем автоматического контроля, включающих системы первичного аварийного реагирования и локальные системы аварийного оповещения; обеспечение наличия средств защиты для работающего персонала;
- соблюдение технологии проведения работ,
- соблюдение правил техники безопасности и производственных инструкций;
- повышение уровня технического образования персонала.

При соблюдении проектных решений, техники безопасности, а также мероприятий в период строительства и эксплуатации, воздействие на окружающую среду будет минимальным.

8. Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Период СМР

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов в прилегающей рабочей зоне.

В качестве мероприятий, направленных на снижение или исключение негативного воздействия на атмосферный воздух проектом предусматривается:

- пылеподавление на период СМР водой, периодическое увлажнение водой грунтовых дорог;
- перевозка пылящих материалов в транспортных средствах, снабженных брезентовыми или иными укрытиями.
- эксплуатация строительных машин и транспортных средств только с исправными двигателями, отрегулированными на оптимальный выброс выхлопных газов.

Охрана и рациональное использование водных ресурсов

- Организация сбора, хранения и вывоза сточных вод. Привлечение специализированные организации для вывоза сточных вод на основе договора.
- транспортировка сточных вод в места постоянного хранения и утилизации в специальных плотно закрывающихся тарах, исключающих разлива и утечки.

Охрана земельных ресурсов

- в целях исключения попадания горюче-смазочных материалов на почву, заправка и ремонт техники будет производиться в специально отведенном месте.
- не допускать необоснованной вырубki зеленых насаждений.

Обращение с отходами производства и потребления

- не допускать засорение территории строительными отходами и бытовым мусором, оснащение строительного участка контейнерами для сбора отходов производства и потребления.
- своевременный вывоз отходов производства согласно договору.

Период эксплуатации ГСУ

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования предприятия на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу проектом предусматривается комплекс планировочных, технологических и специальных мероприятий.

Меры по компенсации потерь биоразнообразия

В процессе проектирования в 2023 году проведены инженерно-экологические изыскания. В том числе проведены работы по изучению фондовых материалов о состоянии растительности, животного мира в зоне проектирования. Также проводились полевые работы, по результатам которых оценивались условия для произрастания растений, проживания животных. На основании результатов изыскательских работ принимались решения по организационно-техническим и технологическим вопросам проектирования.

В целях предотвращения гибели пернатых рекомендуется обустройство птицезащитных устройств при прокладке линий внешнего электроснабжения.

На период эксплуатации исключение негативного воздействия на поверхность земли не прогнозируется, т.к. проектными решениями предусмотрены полная изоляция и герметичность сооружений и коммуникаций.

С начала эксплуатации объекта, в рамках производственного экологического контроля (ПЭК), кроме замеров по выбросам и другим обязательным наблюдениям, Программой ПЭК рекомендуется предусмотреть периодическую оценку состояния флоры и фауны. Результаты таких оценок можно будет сравнивать с показателями, которые были зафиксированы инженерно-экологическими изысканиями.

При существенных негативных изменениях состояния флоры и фауны следует принять меры по восстановлению благоприятных условий.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления включают в себя:

- демонтаж установленного на момент прекращения деятельности оборудования и сооружений;
- передача на утилизацию всех видов образовавшихся отходов;
- проведение рекультивации земель, затронутых строительно-монтажными работами.

Для начала проведения рекультивации по окончании деятельности предприятие обязано осуществлять демонтаж оборудования и сооружений.

Описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Целью определения сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду является определение степени детализации и видов информации, которая должна быть собрана и изучена в ходе оценки воздействия на окружающую среду, методов исследований и порядка предоставления такой информации в отчете о возможных воздействиях.