

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Заявление о намечаемой деятельности;
2. Предварительные проектные решения и состав проектируемых сооружений;
3. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
4. Ситуационные схемы предварительного расположения проектируемого объекта.

Приложение 1.

Заявление о намечаемой деятельности

Строительство нового компрессорного цеха на промплощадке КС-10 Аральского ЛПУ

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

1. для юридического лица: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты: АО «Интергаз Центральная Азия». Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Алихан Бокейхан, здание 12, БИН 970740000392, тел: 8 (7172) 97 70 48, 97 73 61, факс: 97 70 28, 97 72 28, e-mail: info@ica.kz;

2. **Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса:** Строительство нового компрессорного цеха на промплощадке КС-10 Аральского ЛПУ (далее КС). Вид намечаемой деятельности соответствует п. 10.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км».

3. При внесении существенных изменений в виды деятельности:

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): новый объект строительства.

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): новый объект строительства.

4. **Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:** Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район, п. Бозой. Проектируемый объект будет расположен в юго-западном направлении от п. Бозой, между площадками действующих Аральского ЛПУ и КС-10, частично на территории и частично за территорией действующей КС-10 Аральского ЛПУ.

5. **Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции:** Технологические параметры КС: до 1150 тыс. м³/час (режимы отбор /закачка и линейной КС МГ) и до 1200 тыс. м³/час в режиме транзита, Давление газа на входе мин. 2,5 МПа, мин. 1,4 МПа (от ПХГ «Бозой»). Давление газа на выходе 5,5 МПа. Технологические параметры ДКС: макс. 950 тыс. м³/час, мин. 300 тыс. м³/час. Давление газа на входе 5,5 МПа. Давление газа на выходе 9,8 МПа.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности:

Разделение на 2 очереди строительства с учетом отдельного ввода в эксплуатацию: 1-ая очередь – Строительство новой КС-10 с 6-ю ГПА для работы по компримированию газа в существующие МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» («ББШ» первая нитка); 2-ая очередь – Строительство ДКС с 3-мя ГПА для работы по компримированию газа в планируемую к строительству 2-ую нитку МГ «ББШ». ДКС необходима для повышения и поддержания давления на планируемой 2-ой нитке МГ «ББШ». Эксплуатация: КС- Производительность (круглый год)- 1 150 тыс. м³/час (режим отбор /закачка)- 1 200 тыс. м³/час (режим линейной КС МГ). Давление газа на входе- мин. 2,5 МПа (от МГ «Б-У»),- мин. 1,4 МПа (от ПХГ «Бозой»). Давление газа на выходе- 5,5 МПа. Т-ра газа на входе- $5 \div + 25$ (от МГ «БУ»), $+10 \div + 35$ (от УОГ ПХГ «Бозой»)) - $5 \div + 25$ (от ПХГ «Бозой»). Т-ра газа на выходе не более 55 град. С (после АВО). Т-ра газа на выходе ЦН 80 град.

С.Производительность ГПА определяется проектом. Степень сжатия -до 2,6. ДКС-Производительность (круглый год)- макс. определяется проектом 950 тыс. м3/час,- мин. 300 тыс. м3/час.Давление газа на входе- макс. 5,5 МПа (от проектной КС). Давление газа на выходе- 9,8 МПа.Т-ра газа на входе max 55 (на вход ЦН),min 10 (на вход ЦН). Т-ра газа на выходе не более 60(после АВО газа).Т-ра газа на выходе ЦН 80 град.С. Производительность ГПА - определяется проектом. Степень сжатия - не менее 1,8. Для КС – ГПА 5 + 1;- для ДКС – ГПА 2 + 1.Проектируемая КС должна одновременно работать:- в режиме отбора газа из ПХГ и компримирования газа по МГ;- в режиме закачки газа в ПХГ и компримирования газа по МГ;- в режиме компримирования газа по МГ «Бухара-Урал» и МГ «ББШ»;- возможность работы ГПА в параллельных и последовательных схемах работы при отборе газа из ПХГ;- в режиме на вход ДКС;. ДКС должен иметь функцию работы:- в режиме компримирования газа из КС на МГ «ББШ» 2-ая нитка. Взаимозаменяемость ГПА. ГПЭС, ДЭС. Подробнее в Приложении 2. Строительство: 1. организационно-подготовительный период.2.основной период: устройство дорог, земляные работы, сварка, очистка, устройство фундаментов, монтажные, отделочные, изоляционные работы, благоустройство, электрохимзащита, гидроиспытания, пусконаладка, рекультивация.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Начало строительства в 2022 году завершение строительства в 2023 году. Начало эксплуатации предположительно в 2023-2024 г.г. Срок эксплуатации, без учета периода строительства - не менее 30 лет.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования: около 128 га, промышленного назначения (включая отвод на период строительства) сроком не менее, чем на 30 лет.

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 в период строительства технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается вода (в том числе привозная) по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов (п. Бозой), бутилированная вод на питьевые нужды. На период эксплуатации водоснабжение с подключением к существующим водопроводным сетям Аральского ЛПУ. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Проектируемый объект расположен в пустынной местности, ближайший водный объект -Аральское море расположено на расстоянии 35 км. Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет.

***видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитываемая):** водопользование общее, качество воды питьевая и техническая.

***объемов потребления воды:** Период строительства: не более 150000,0 куб.м. Период эксплуатации: не более 10000,0 куб.м/год. На период строительства сбор сточных вод в биотуалет и/или в непроницаемый септик или емкость с последующим вывозом на утилизацию по договору со специализированной организацией. На период эксплуатации водоснабжение с подключением к существующим водопроводным сетям Аральского ЛПУ, отвод сточных вод с подключением к существующим сетям канализации, далее на существующие поля фильтрации (или КОС) п. Бозой по договору с эксплуатирующей организацией, при необходимости проектирование и строительство новых прудов-испарителей для КС.

***операций, для которых планируется использование водных ресурсов:** Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится. В период строительных работ для производственных и хозяйственно-питьевых нужд строительных

бригад используется привозная вода из ближайших населенных пунктов. Период эксплуатации производственные, противопожарные, хозяйственно-бытовые нужды.

3) почвенные ресурсы: предусмотрена рекультивация земель.

4) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны): осуществляемая деятельность не является недропользованием.

5) 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: Приобретение и использование растительных ресурсов в производственных целях проектными решениями не предусматривается. К югу Актюбинской области типчаково-ковыльная степь сменяется полупустыней с полынно-злаковой растительностью, а еще южнее - растительностью пустынного характера. На засоленных почвах широко распространены галофиты. В речных долинах распространена луговая растительность. Территория почти совершенно безлесна. Кроме березовых колков, растущих на севере, древесно-кустарниковая растительность встречается в небольшом количестве только в речных долинах. Южная половина области, покрытая полупустынной и пустынной растительностью, представляет обширные целинные пространства, не освоенные под земледелие. Приобретение, сбор и использование растительных ресурсов в производственных целях проектными решениями не предусматривается. По предварительным данным зеленые насаждения подлежащие согласно проектным решениям сносу или пересадке для организации строительства проектируемого объекта отсутствуют. Движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт; своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы; не допускать на отведенных для строительства участках незаконных порубок или повреждения деревьев, таких как: добыча из деревьев сока, нанесение надрезов, надписей, размещение на деревьях объявлений, номерных знаков, всякого рода указателей, проводов и забивания в деревья крючков, гвоздей; исключить рубку или повреждение краснокнижной растительности; исключить засыпку грунтом корневых шеек и стволов растущих деревьев и кустарников; максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;

6) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием: Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Участок строительства по предварительным данным расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон. На данной территории обитает Устюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстан степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун. В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют места массового гнездования или скопления птиц, возможно наличие путей миграции птиц с небольшим числом на пролете. Через рассматриваемый участок не проходят пути сезонных миграций животных. Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия по охране фауны: строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных; движение автотранспорта только по установленной транспортной схеме, с разумным ограничением подачи звуковых сигналов; максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну; в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальных органов санитарно-эпидемиологического контроля; создание маркировок на объектах и сооружениях; проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен; осторожное обращение с

огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы;

***объемов пользования животным миром** проектными решениями не предусматривается.

***предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования** проектными решениями не предусматривается.

***иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных** проектными решениями не предусматривается

***операций, для которых планируется использование объектов животного мира** проектными решениями не предусматривается. По предварительным данным, проектируемый объект расположен за пределами ООПТ, земель лесного фонда. Расстояние до ближайшей ООПТ о. Барсакельмес 94 км.

7) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования:

Период строительства: Расход битума 150 т, мастики 50 т. Дизтопливо для электростанций, генераторов, роторного бурения и оборудования с ДВС 700 тонн, бензин для генераторов 60 т, масла 10 т. Расход цементных смесей 80 т. Расход ПОС-40 800 кг, ПОС-30 1000 кг, сурьмянистый ПОС 300 кг. Расход песка 10000 куб.м, глины - 2000 куб.м, ПГС 400000 куб.м, щебень 400000 куб.м. Общий расход электродов 300 000 кг, расход флюса 200000 кг, ацетилен 200 куб.м, расход пропан-бутана 40000 кг, сварочной проволоки 100000 кг. Расход уайт-спирита 4 т., растворителей 4 т.. бензина растворителя - 4 т., олифа 2 т., лаки - 10 т, краски - 20 т, эмали - 20 т., шпатлевки - 40 т, грунтовки 20 т, ксилол 2 т, керосин 4 т. Обработка поверхностей битумом 20000 кв.м. Время работы, маш.-часов: бурильных машин- 10000, установок ГНБ/ННБ- 4000, отбойных молотков -4000, шлифовального оборудования -20000, сверлильного - 2000, отрезного-1000, распределитель щебня и гравия - 2000, укладка твердого покрытия (асфальт, бетон и др.) -30000, уплотнение грунта - 10000, работа бульдозеров - 40000, работа экскаваторов - 100000, разработка траншей - 60000, работа автогрейдеров - 30000, работа тракторов - 40000, ручная разработка - 20000. Отвал коренного грунта - 4000000 куб.м, Отвал ПСП - 4000000 куб.м. Техническая рекультивация 1800000 куб.м. Привозной грунт 400000 куб.м. **На период эксплуатации:** Расход природного газа на собственные нужды 2074720 тыс. м³. Расход дизельного топлива не более 200 тонн в год. Расход масла минерального 5000 куб.м. ЛКМ всех видов 10 т/год, растворители и обезжириватели всех видов- 5 т/год. Сварочные материалы (Электроды, проволока и др.) - 20000 кг. Расход природного газа на технологические операции стравливания и продувок до 1 000 000,00 куб.м/год. **Электроснабжение:** основной источник – от существующей ПС-35/6кВ КС Бозой, резервный источник газопоршневые электростанции - ГПЭС, аварийный источник дизель-генератор - ДЭС.

8) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью: Проектными решениями использование дефицитных, невозобновляемых природных ресурсов не предполагается. Строительство и эксплуатация объекта осуществляется за пределами Аральского моря, ООПТ, в их охранных зонах, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений; не приводит к изменению рельефа местности, процессам нарушения почв, не влияет на состояние водных объектов. Проектируемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых/дефицитных природных ресурсов, не осуществляет выбросы ЗВ (в том числе опасных) в атмосферу которые могут привести к нарушению гигиенических нормативов, концентрации выбросов ЗВ на границе СЗЗ не превышают установленных ПДК. Физическое воздействие на живые организмы прекратится по завершению строительных работ. Не приводит к изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности. Не оказывает воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне ООПТ. Не оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц. Не оказывает воздействие на населенные или застроенные территории. Не оказывает воздействие на территории с ценными или ограниченными природными ресурсами. Не создает или усиливает экологические проблемы. Строительство и эксплуатация проектируемых объектов осуществляется на территории Шалкарского района Актобинской области, который относится к зоне экологического бедствия Аральского моря, в пределах природных ареалов редких видов животных. Эксплуатация связана с

использованием и хранением метанола, образуются опасные отходы. При соблюдении правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий уровень воздействия не превысит среднего уровня.

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):

Строительство, всего не более 892,32 т/год: 1 класс опасности: Соединения свинца 0,02 т/год, Бенз/а/пирен 0,02 т/год, Хлорэтилен 16,0 т/год, Хром оксид 1,0 т/год. **2 класс опасности:** Соединения марганца 1,0 т/год, Диоксид азота 42,0 т/год, Сероводород 0,02 т/год, Аллюминий оксид 2,0 т/год, Фтористые газообразные 0,02 т/год, Фториды неорганические 1,0 т/год, Формальдегид 1,0 т/год, Никель оксид 0,02 т/год, Бензол 0,02 т/год, Гидроксibenзол 0,02 т/год. **3 класс опасности:** Железо оксиды 10,0 т/год, Олово оксид 0,02 т/год, Оксид азота 10,0 т/год, Сажа 10,0 т/год, Сера диоксид 10,0 т/год, Диметилбензол 30,0 т/год, Метилбензол 10,0 т/год, Этилбензол 1,0 т/год, Пыли неорганические, с SiO₂ 70/20% 304,0 т/год с SiO₂ менее 20% 280,0 т/год, Бутиловый спирт 2,0 т/год, диНатрий карбонат 0,02 т/год, Трихлорэтилен 0,02 т/год. Сурьма оксиды 0,02 т/год. **4 класс опасности:** Этилацетат 1,0 т/год, Углерод оксид 72,0 т/год, Этанол 3,0 т/год, Бутилацетат 3,0 т/год, Ацетон 4,0 т/год, Бензин 13,0 т/год, Углеводороды C12-C19 22,0 т/год, Пентилены 0,02 т/год. **Не классифицируется:** Этилцеллозольв 1,0 т/год, Взвешенные частицы 20,0 т/год, Масло минеральное 1 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,02 т/год, Сольвент нафта 1,0 т/год, пыль абразивная 0,02 т/год, Керосин 4,0 т/год, Уайт-спирит 6,0 т/год, углеводороды C1-C5 10,0 т/год, Пыль гипса 0,02 т/год, Пыль СМС 0,02 т/год. **Эксплуатация, всего не более 15087, 79107 т/год, из них: 1 кл.опасности:** Кадмий дихлорид 0,00005 т/год, Соединения свинца 0,00001 т/год, Бенз/а/пирен 0,001 т/год. **2 кл.опасности:** Марганец и его соединения 0,01 т/год, Азота диоксид 2240 т/год, Гидрохлорид 0,01 т/год, Серная кислота 0,01 т/год, Сероводород 8 т/год, Фтористые газообразные 0,01 т/год, Фториды неорганические 0,01 т/год, Бензол 5 т/год, Формальдегид 5 т/год, Акролеин 0,1 т/год, Азотная кислота 0,01 т/год. **3 кл.опасности:** Железа оксид 0,02 т, Олова оксид 0,00001 т/год, Азота оксид 292 т/год, Сажа 10 т/год, Сера диоксид 527 т/год, Диметилбензол 2 т/год, Метилбензол 3 т/год, Этилбензол 1 т/год, Бутанол 2 т/год, Природные меркаптаны 20 т/год, Взвешенные частицы 2 т/год, Пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70% 2 т/год, диНатрий карбоната 0,5 т/год, Трихлорэтилен 0,5 т/год, Ацетальдегид 0,5 т/год, Уксусная кислота 0,5 т/год. **4 кл.опасности:** Углерод оксид 1460 т/год, Пентилены 5 т/год, Этилцеллозольв 2 т/год, Бутилацетат 2 т/год, Этилацетат 2 т/год, Ацетон 1 т/год, Бензин 5 т/год, Скипидар 0,1 т/год, Углеводороды C12-C19 100 т/год, Аммиак 1 т/год, Пыль мучная 1 т/год. **Не классифицируются:** Натрий гидроксид 0,01 т/год, Метан 10000 т/год, Углеводороды C1-C5 150 т/год, Углеводороды C6-C10 50 т/год, Этанол 5 т/год, Масло минеральное 180 т/год, Уайт-спирит 1 т/год, Пыль СМС 1 т/год, Пыль абразивная 0,5 т/год.

Строительство, всего не более 892,32 т/год. Эксплуатация, всего не более 15087, 79107 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах представлены в Приложении 3.

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:

Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды не намечается. После очистки на проектируемых БЛОС отвод сточных вод КС и ДКС с подключением к существующим сетям канализации, далее на существующие поля фильтрации (или КОС) п. Бозой по договору с эксплуатирующей организацией. При необходимости проектирование и строительство прудов-испарителей для новой КС. Предположительная концентрация загрязняющих веществ в сточных водах после очистки, отводимых на существующие поля фильтрации п. Бозой или на новые проектируемые пруды-испарители, не более: азот аммонийный 2 мг/л, БПК п. 20 мг/л, взвешенные вещества 175 мг/л, железо 0,8 мг/л, нефтепродукты

1,5 мг/л, нитраты 45 мг/л, нитриты 3,3 мг/л, СПАВ 5 мг/л, сульфаты 500 мг/л, фенолы 0,1 мг/л, фосфаты 3,99 мг/л, хлориды 350 мг/л, ХПК 30 мг/л, pH 6-9 мг/л.

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:

Период строительства не более: Промасленная ветошь 4 т/год, Тара из под ЛКМ 20 т/год, Огарки сварочных электродов 10 т/год, Остатки бумажной упаковки 4 т/год, Остатки полиэтиленовой упаковки 4 т/год, Строительные отходы 500 т/год, Медицинские отходы 2 т/год, Бытовые отходы 600 т/год, Пищевые отходы 240 т/год. **Период эксплуатации не более:** Твердые бытовые отходы 1106,32 м3 /276,58 т/год, Газоконденсат (продувочная жидкость) 200 т/год, Промасленная ветошь 1,775 т/год, Отработанное масло 10 т/год, Отработанные аккумуляторы 6,0 т/год, Огарки сварочных электродов 3,22 т/год, Отработанные ртутьсодержащие лампы 1700 шт / 0,65 т/год, Тара из-под ЛКМ 1,175 т/год, Отработанная оргтехника 0,7 т/год, Металлические отходы 29,375 т/год, Промасленные фильтры 0,4 т/год, Отходы изоляции 20 т/год, Медицинские отходы 0,13 т/год, Хим.отходы (тара, бракованные реагенты) 0,21 т/год, Строительные отходы 280,4 т/год, Антифриз 1,6 т/год, Тара из под антифриза 0,2 т/год, Промывочная жидкость 5 т/год, Тара промывочной жидкости 0,5 т/год, Замазученный грунт 0,6 т/год, Пирофорные отходы 0,5 т/год. Отработанные автошины 3,818 т. Фильтры тонкой очистки 0,5 т/год. Тара из под масел (бочки) 0,1 т/год. Нефтьшлам 1 т/год. Пищевые отходы 7 т/год. Изоляционный материал 1,202 т/год. Резиновые уплотнители 1 т/год. Древесные отходы 1 т/год. Спецодежда 0,3 т/год, Избыточный ил 37 т/год. Бумага и картон 0,2 т/год, Стекло 0,1 т/год. Пластмассы 0,5 т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений: Талон на строительство от ГАСК.

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 РГП «Казгидромет» Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 25,35 %, гидрокарбонатов 32,97 %, хлоридов 10,63%, ионов кальция 12,78%, ионов натрия 7,03% и ионов калия 3,95%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Аяккум – 164,7 мг/л, наименьшая – 43,23 мг/л на МС Шалкар. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 73,53 мкСм/см (МС Шалкар) до 269,46 мкСм/см (МС Аяккум). Кислотность выпавших осадков имеет характер слабокислой и нейтральной среды и находится в пределах от 6,04 (МС Жагабулак) до 7,44 (МС Аяккум).

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:

При соблюдении всех технологических и природоохранных мероприятий предусмотренных рабочим проектом воздействие на окружающую природную среду не превысит уровня средней значимости.

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

Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения проектируемых объектов и незначительности воздействия на окружающую среду региона расположения.

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

Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт, в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами.

15. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта): Строительство КС и ДКС входит в состав мероприятий для обеспечения транспортировки газа с МГ «Бухара -Урал» и из/в ПХГ «Бозой» (отбор/закачка) с последующей подачей на вход КС-1 «Бозой» МГ «ББШ», 2-ая нитка МГ «ББШ» (проектируемый) и МГ «Бухара -Урал». Потребность в строительстве новой КС с газоперекачивающими агрегатами нового поколения связана с тем, что существующие ГПА отработали назначенный ресурс. На действующем турбо-компрессорном цехе эксплуатируется физически и морально устаревшие оборудования, дальнейшее поддержание их в рабочем состоянии не целесообразно. Продление моторесурса узлов и деталей ГПА не безопасно для производства и жизни работников. Строительство ДКС необходимо для повышения и поддержания давления на 2-ой нитке МГ «ББШ».

Приложение 2.

Предварительные проектные решения и состав проектируемых сооружений:

Для КС:

- Входные и выходные шлейфы;
- Площадка 2-х ступенчатой очистки технологического газа с системой сбора продуктов очистки (первая ступень – циклонные пылеуловители, вторая – фильтры-сепараторы);
- газоперекачивающие агрегаты (далее – ГПА);
- Площадка для обслуживания КВОУ ГПА;
- Система антипомпажного регулирования;
- Площадка воздушного охлаждения газа;
- Аппараты воздушного охлаждения масла ГПА;
- Блок подготовки топливного газа с одоризационной установкой и подогревом газа, оборудованный узлами учета топливного газа;
- Технологические трубопроводы и запорная арматура;
- Площадка сбросных свечей;
- Тепловые пункты обогрева компрессорных цехов;
- Стационарная воздушная компрессорная станция;
- Система дренажа с дренажной емкостью общим объемом 50 м³ для продувки пылеуловители (сепараторов) и сброса газа «на свечу»;

- Система электрохимической защиты (далее – ЭХЗ);
- Пожарная сигнализация;
- Система обнаружения опасной концентрации горючих газов;
- Система автоматического пожаротушения ГПА;
- Система противопожарного водоснабжения территории КС;
- Автоматизированная система управления агрегатного и стационарного уровней;
- Система технологической связи;
- Объекты энергетического хозяйства;
- Система водоснабжения и канализации;
- Система газоснабжения для собственных нужд;
- Система кондиционирования, вентиляции, отопления;
- Система слива масла из ГПА;
- Административное здание с операторной;
- Ремонтно-эксплуатационный блок;
- Лаборатория
- Склад хранения масла в таре;
- Склад (резервуары – 2шт.) хранения дизельного топлива;
- Проходная;
- Пожарное депо;
- Внутриплощадочные проезды;
- Водопроводные сети для благоустройства территории КС;
- Периметральное металлическое сетчатое ограждение;
- Система периметральной охранной сигнализации и видеонаблюдения
- Система контроля и управления доступом на территорию КС;
- Подъездная дорога к КС от подъездной дороги КС-10 АЛПУ;
- Система аварийного слива масла из ГПА.

для ДКС:

- Входные и выходные шлейфы;
- Площадка 2-х ступенчатой очистки технологического газа с системой сбора продуктов очистки (первая ступень – циклонные пылеуловители, вторая – фильтры-сепараторы);
- газоперекачивающие агрегаты (далее – ГПА);
- Площадка для обслуживания КВОУ ГПА;
- Система коммерческого учета расхода газа (ГИС);
- Система антипомпажного регулирования;
- Площадка воздушного охлаждения газа;
- Аппараты воздушного охлаждения масла ГПА;
- Технологические трубопроводы и запорная арматура;
- Блок подготовки топливного газа с одоризационной установкой и подогревом газа, оборудованный узлами учета топливного газа;
- Система дренажа с дренажной емкостью общим объемом 10 м³ для продувки пылеуловители (сепараторов) и сброса газа «на свечу»;
- Площадка сбросных свечей;
- Тепловые пункты обогрева компрессорных цехов;
- Пожарная сигнализация;
- Система обнаружения опасной концентрации горючих газов;
- Система автоматического пожаротушения ГПА;
- Система противопожарного водоснабжения территории КС;
- Автоматизированная система управления агрегатного и стационарного уровней;
- Система технологической связи;
- Система водоснабжения и канализации;
- Система кондиционирования, вентиляции, отопления;
- Административное здание с операторной;

- Склад хранения масла в таре;
- Склад (резервуары – 2шт.) хранения дизельного топлива;
- Система слива масла из ГПА;
- Внутриплощадочные проезды.
- Выбор схемы теплоснабжения и тип основного и резервного источника тепла должен быть определен на основе технико-экономического сравнения на стадии общих технических решений. В случае равнозначных показателей, в качестве основного и резервного источников теплоснабжения приоритетным должен считаться вариант децентрализованного теплоснабжения.
- В технологической обвязке эжектора газа дополнительно смонтировать крановые узлы – две единицы – для организации потока газ при отборе газа из ПХГ и при закачке газа в ПХГ. Внести соответствующие изменения в проект эжектора газа. Проектом предусмотреть монтаж линий обогрева эжекторов с насосной станцией для предотвращения гидратообразования в соплах эжектора – для реализации данного применить на ГПА утилизаторы тепла.

Основные решения по электроснабжению: Система электроснабжения проектируемого объекта присоединяется к существующей системе электроснабжения Аральского ЛПУ.

Производственно-энергетический блок

- Основной источник – система внешнего электроснабжения (ЛЭП, распределительные устройства) от существующей ПС-35/6кВ КС Бозой;
 - Резервные источники – газопоршневые электростанции (далее – ГПЭС) с возможностью работы электростанций в параллельном режиме;
 - Аварийный источник – дизельная электростанция (далее – ДЭС);
 - Аварийный источник – система бесперебойного питания (источники бесперебойного питания, аккумуляторные батареи) для потребителей 1 особой категории;
 - Строительство нового Блочного Модульного здания 2КТП 6/0,4кВ.
 - Эстакады с кабельными лотками для кабельных линий 0,4кВ.
 - Система освещения с светодиодными светильниками;
 - Молниеотводы;
 - Внутриплощадочные сети электроснабжения;
 - Прожекторные мачты;
 - Периметральное освещение;
 - Система заземления (защитное и инструментальное заземление) и др.
 - Автономная система отопления для компрессорных цехов;
 - Блочно модульная котельная установка (БМКУ) отопительным котлом, количество - 3шт
 - Система водоснабжения и канализации для компрессорных цехов;
 - Система наружного противопожарного водоснабжения;
 - Греющие кабели для защиты труб от замерзания;
 - Обогрев нижних частей циклонных и фильтр сепараторов.
 - Монтаж резервуаров 900 метр куб.
 - Система водоснабжения и водопроводный сети, монтаж водопроводной насосной станций 3-го подъема, производственным насосы с электродвигателями, с установкой механической ГПМ (тельфер).
 - Канализации для компрессорных цехов;(новым КНС канализационной насосной сооружения, очистной сооружения и поле фильтрацией, установкой механической ГПМ (тельфер).
 - Система наружного противопожарного водоснабжения; монтаж водопроводных насосных станций электронасосами и монтаж пожарно-насосных станций электронасосами.
- В состав помещения ПЭБ входят кабинет дежурного ДШУ, мастерское помещение ЭВС, кладовое помещение ЭВС, кабинет начальника и инженера ЭВС, душевая и сан узел для персонала ЭВС, комната для приема пищи дежурным персоналом ЭВС.
- Система ЭХЗ, согласно действующих нормативных документов, с учетом действующей электрохимической защиты эксплуатируемых сооружений и перспективного строительства соседних сооружений.

Основные решения по связи:

Промышленная система диспетчерской селекторной связи и оповещения. IP-телефония на базе Cisco Call Manager Express (CCME), нумерацию на объекты от существующих IP PBX CCUM УМГ «Актобе».

Интеграция системы связи и передачи данных КС с системой связи и передачи данных МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент» и Заказчика.

Волоконно-оптическая линия связи (далее – ВОЛС) от узла связи КС до ближайшей АТС АО «Казахтелеком». Для резервирования каналов голосовой связи и передачи данных -спутниковый канал связи. Станция земной спутниковой связи. Громкая связь. СКУД. Система периметрального видеонаблюдения и охранной сигнализации. Внутриплощадочные сети пожарной сигнализации. Линейно-диспетчерская УКВ (мобильная) цифровая радиосвязь

Основные решения по отоплению: В проектируемых производственных и административно-бытовых зданиях основное отопление - газовые котлы, резервное - электродкотлы. Реконструкция существующей котельной с установкой дополнительных автоматизированных газовых котлов.

Основные решения по водоснабжению и канализации: проектируемые сети водопотребления и водоотведения подключаются к существующим сетям Аральского ЛПУ. Система водоснабжения и канализации для компрессорных цехов; Система наружного противопожарного водоснабжения; Монтаж резервуаров 900 метр куб.. Система водоснабжения и водопроводный сети, монтаж водопроводной насосной станций 3-го подъема, производственные насосы с электродвигателями, с установкой механической ГПМ (тельфер). Канализации для компрессорных цехов. Система наружного противопожарного водоснабжения; монтаж водопроводной насосной станций. Сточные воды проектируемого объекта будут отводиться на поля фильтрации п. Бозой.

Предусмотрена автоматизация технологических процессов. На Действующем Узле замера расхода газа (УЗРГ) ДКС ПХГ «Бозой» требуется модернизация, замена действующего контроллера расхода FloBoss-407.

Приложение 3 .

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Строительство, всего не более 892,32 т/год: 1 класс опасности:Соединения свинца 0,02т/год, Бенз/а/пирен 0,02 т/год, Хлорэтилен 16,0 т/год, Хром оксид 1,0 т/год. **2 класс опасности:** Соединения марганца 1,0 т/год, Диоксид азота 42,0 т/год, Сероводород 0,02 т/год, Алюминий оксид 2,0 т/год, Фтористые газообразные 0,02 т/год, Фториды неорганические 1,0 т/год, Формальдегид 1,0 т/год, Никель оксид 0,02 т/год, Бензол 0,02 т/год, Гидроксibenзол 0,02 т/год. **3 класс опасности:** Железо оксиды 10,0 т/год, Олово оксид 0,02 т/год, Оксид азота 10,0 т/год, Сажа 10,0 т/год, Сера диоксид 10,0 т/год, Диметилбензол 30,0 т/год, Метилбензол 10,0 т/год, Этилбензол 1,0 т/год, Пыли неорганические, с SiO₂ 70/20% 304,0 т/год с SiO₂ менее 20% 280,0 т/год, Бутиловый спирт 2,0 т/год, диНатрий карбонат 0,02 т/год, Трихлорэтилен 0,02 т/год. Сурьма оксиды 0,02 т/год **4 класс опасности:** Этилацетат 1,0 т/год, Углерод оксид 72,0 т/год, Этанол 3,0 т/год, Бутилацетат 3,0 т/год, Ацетон 4,0 т/год, Бензин 13,0 т/год, Углеводороды C12-C19 22,0 т/год, Пентилены 0,02 т/год. **Не классифицируется:** Этилцеллозольв 1,0 т/год, Взвешенные частицы 20,0 т/год, Масло минеральное 1 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,02 т/год, Сольвент нефтя 1,0 т/год, пыль абразивная 0,02 т/год, Керосин 4,0 т/год, Уайт-спирит 6,0 т/год, углеводороды C1-C5 10,0 т/год, Пыль гипса 0,02 т/год, Пыль СМС 0,02 т/год. **ИТОГО 892,32 т/период**

Эксплуатация, всего не более 15087, 79107 т/год, из них: 1 кл.опасности: Кадмий дихлорид 0,00005 т/год, Соединения свинца 0,00001 т/год, Бенз/а/пирен 0,001 т/год. **2 кл.опасности:** Марганец и его соединения 0,01 т/год, Азота диоксид 2240 т/год, Гидрохлорид 0,01 т/год, Серная кислота 0,01 т/год, Сероводород 8 т/год, Фтористые газообразные 0,01 т/год, Фториды неорганические 0,01 т/год, Бензол 5 т/год, Формальдегид 5 т/год. Акролеин 0,1 т/год. Азотная кислота 0,01 т/год. **3 кл.опасности:** Железа оксид 0,02 т, Олова оксид 0,00001 т/год, Азота оксид 292 т/год, Сажа 10 т/год, Сера диоксид 527 т/год, Диметилбензол 2 т/год, Метилбензол 3 т/год, Этилбензол 1 т/год, Бутанол 2 т/год, Природные меркаптаны 20 т/год. Взвешенные частицы 2 т/год. Пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70% 2 т/год. диНатрий карбоната 0,5 т/год. Трихлорэтилен 0,5 т/год. Ацетальдегид 0,5 т/год. Уксусная кислота 0,5 /год. **4 кл.опасности:** Углерод оксид 1460 т/год, Пентилены 5 т/год, Этилцеллозольв 2 т/год, Бутилацетат 2 т/год, Этилацетат 2 т/год, Ацетон 1 т/год, Бензин 5 т/год. Скипидар 0,1 т/год, Углеводороды C12-C19 100 т/год. Аммиак 1 т/год. Пыль мучная 1 т/год. **Не классифицируются:** Натрий гидроксид 0,01 т/год, Углерод оксид 1460 т/год, Метан 10000 т/год, Углеводороды C1-C5 150 т/год, Углеводороды C6-C10 50 т/год, Этанол 5 т/год. Масло минеральное 180 т/год. Уайт-спирит 1 т/год. Пыль СМС 1 т/год. Пыль абразивная 0,5 т/год.

Ситуационные карты



Рис. 1 Расстояния до жилых зон 820м до ВП и около 1350 м до п. Бозой



Рис. 2 Расстояния до Аральского моря 35 км



Рис. 3 Расстояние до ООПТ о. Барсакельмес 94 км